

КНИГА ПРИЛОЖЕНИЙ
К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ
ОАО «РУСГИДРО»
ЗА 2014 ГОД

СОДЕРЖАНИЕ

Отчет о соответствии требованиям Кодекса Корпоративного Управления Великобритании	3
Отчет о соблюдении ОАО «РусГидро» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, одобренного Банком России (письмо от 10.04.2014 № 06-52/2463).....	5
Сведения о совершении крупных сделок и сделок с заинтересованностью в 2014 году	16
Перечень внутренних документов Компании	49
Информация обо всех формах участия Компании в коммерческих организациях	50
Информация обо всех формах участия Компании в некоммерческих организациях	53
Информация о заключенных договорах ОАО «РусГидро» купли-продажи акций/долей в 2014 году	54
Информация о проведении общих собраний акционеров.....	55
Информация о проведении заседаний комитетов при Совете директоров	56
Информация о проведении заседаний Совета директоров	61
Информация о неоконченных судебных разбирательствах	65
Информация о получении Компанией государственной поддержки	66
Информация о мероприятиях по обеспечению проведения проверки реализации Долгосрочной программы развития Группы РусГидро	67
Информация о создании единых казначейств головных, дочерних и зависимых организаций	68
Информация о реализации программ отчуждения непрофильных активов	69
Информация о расширении доступа предприятий малого и среднего бизнеса к закупкам.....	71
Сведения о фактическом исполнении поручений Президента и Правительства РФ.....	72
Аудиторское заключение и отчетность по РСБУ за 2013 год.....	80
Аудиторское заключение и отчетность по РСБУ за 2014 год.....	153
Аудиторское заключение и отчетность по МСФО за 2014 год.....	224

Отчет о соответствии требованиям Кодекса Корпоративного Управления Великобритании

		Требование	Соответствие
		РАЗДЕЛ А: РУКОВОДСТВО	
A.1	Роль Совета Директоров	Во главе каждой компании должен стоять эффективный Совет Директоров, несущий коллективную ответственность за успешную деятельность компании в долгосрочной перспективе	Соответствует
A.2	Распределение ответственности	В руководстве компании ответственность за работу Совета Директоров и за операционную деятельность компании должны быть четко разделены. Никто в руководстве не должен обладать неограниченным правом принятия решений	Соответствует
A.3	Председатель Совета Директоров	Председатель Совета Директоров руководит деятельностью Совета и обеспечивает эффективное выполнение возложенных на него функций	Соответствует
A.4	Независимые члены Совета Директоров	Часть функций, возлагаемых на независимых членов коллективного руководящего органа, заключается в конструктивном взаимодействии и содействии разработке предложений по стратегии развития компании	Соответствует
		РАЗДЕЛ В: ЭФФЕКТИВНОСТЬ	
B.1	Состав Совета Директоров	В Совете Директоров и его комитетах должен соблюдаться баланс профессиональных навыков, опыта, независимости и знаний, позволяющий членам Совета и комитетов эффективно выполнять свои обязанности	Соответствует
B.2	Назначения в Совет Директоров	Избрание новых членов в Совет Директоров компании должно осуществляться в соответствии с формальной, строгой и прозрачной процедурой	Соответствует
B.3	Обязательства перед Советом Директоров	Все члены Совета Директоров должны располагать достаточным временем для эффективного выполнения своих обязанностей	Соответствует
B.4	Развитие	Все члены Совета Директоров должны официально вводиться в должность и регулярно развивать свои профессиональные навыки и знания	Частично соответствует
B.5	Информирование и поддержка	Информирование членов Совета Директоров должно быть своевременным и адекватным по форме и качеству, позволяя им эффективно выполнять свои обязанности	Соответствует
B.6	Оценка	Совет Директоров обязан выполнять ежегодную формальную и строгую оценку собственной деятельности, деятельности своих комитетов и индивидуально – членов Совета	Не соответствует (Требование не установлено законодательством РФ)
B.7	Переизбрание	Все члены Совета Директоров должны регулярно переизбираться в соответствии с результатами своей деятельности	Соответствует
		РАЗДЕЛ С: ПОДОТЧЕТНОСТЬ	
C.1	Финансовая и хозяйственная отчетность	Совет Директоров должен предоставлять объективную, сбалансированную и понятную оценку положения и перспектив компании	Соответствует
C.2	Управление рисками и внутренний контроль	Совет Директоров несет ответственность за определение характера и степени существенных рисков, допустимых при достижении стратегических целей компании. Совет Директоров должен осуществлять взвешенное управление рисками и обеспечивать функционирование систем внутреннего контроля	Соответствует
C.3	Комитет по аудиту и аудиторы	Совет Директоров устанавливает формальные и прозрачные процедуры применения принципов корпоративной отчетности, управления рисками и внутреннего контроля, а также поддерживает надлежащие отношения с аудитором компании	Соответствует
		РАЗДЕЛ D: ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ	
D.1	Уровень и составляющие	Уровень вознаграждения должен быть достаточным для привлечения, удержания и мотивации членов Совета, чьи	Соответствует

	вознаграждения	профессиональные навыки обеспечивают успешную деятельность компании, однако размер вознаграждения не должен превосходить сумм, необходимых для выполнения этого условия. Существенная часть вознаграждения члена Совета Директоров должна быть структурирована таким образом, чтобы размер вознаграждения зависел от того, насколько успешна деятельность компании и деятельность конкретного члена Совета Директоров	
D.2	Процедура	Размер вознаграждения членов Совета Директоров должен определяться формальной и прозрачной процедурой. Ни один из членов Совета Директоров не должен принимать решений в отношении сумм причитающегося ему/ей вознаграждения	Соответствует
		РАЗДЕЛ E: ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С АКЦИОНЕРАМИ	
E.1	Взаимодействие с акционерами	Взаимодействие с акционерами должно осуществляться на основе взаимопонимания целей компании. Совет Директоров в целом отвечает за обеспечение удовлетворительного взаимодействия с акционерами	Соответствует
E.2	Конструктивное использование Годового Общего Собрания Акционеров	Годовое общее собрание акционеров должно использоваться Советом Директоров для общения с инвесторами и стимулирования их участия в деятельности компании	Соответствует

Отчет о соблюдении ОАО «РусГидро» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, одобренного Банком России (письмо от 10.04.2014 № 06-52/2463)

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
1	2	3	4
I. Права акционеров и равенство условий для акционеров при осуществлении ими своих прав			
1.1.	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом. Система и практика корпоративного управления должны обеспечивать равенство условий для всех акционеров – владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества		
1.1.1.	В обществе утверждён внутренний документ, определяющий основные процедуры подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров, соответствующий рекомендациям Кодекса корпоративного управления, включая обязанность общества: сообщать акционерам о проведении общего собрания акционеров и предоставлять доступ к материалам, в том числе размещать сообщение и материалы на сайте общества в сети «Интернет», не менее чем за 30 дней до даты его проведения (если законодательством Российской Федерации не предусмотрен больший срок); раскрывать информацию о дате составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, не менее чем за 7 дней до её наступления; предоставлять к общему собранию акционеров дополнительную информацию и материалы по вопросам повестки дня в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления	Раскрытие информации о дате составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, не менее чем за 7 дней до её наступления	Во внутренних документах не закреплена данная норма. В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению норм Кодекса корпоративного управления Общества, одобренного Банком России 21.03.2014. Кодекс корпоративного управления ОАО «РусГидро» планируется утвердить в 2015 году, после чего в 2015-2016 году будет утверждены изменения в устав и внутренние документы, необходимые для закрепления норм Кодекса корпоративного управления ОАО «РусГидро».
1.1.2.	Обществом приняты на себя обязанности придерживаться принципа недопустимости совершения действий, приводящих к искусственному перераспределению корпоративного контроля (например, голосование «квазиказначейскими» акциями, принятие решения о выплате дивидендов по привилегированным акциям в условиях ограниченных финансовых возможностей, принятие решения о невыплате определенных в уставе общества дивидендов по привилегированным акциям при наличии достаточных источников для их	Указанные обязанности не закреплены во внутренних документах общества	Во внутренних документах не закреплена данная норма. 1. В случае одобрения сделок, в совершении которых имеется заинтересованность и в голосовании по которым не принимает участие Российская Федерация, запрет на голосование квазиказначейскими акциями может существенно осложнить принятие решений. Вместе с тем, на рынках капитала наиболее привлекательные условия по кредитованию предлагаются банками с государственным участием и в

	<p>выплаты). Указанные обязанности закреплены в уставе или во внутренних документах общества</p>		<p>одобрении таких сделок могут потребоваться голоса квазиказначейских акций в силу того, что без них может быть не достигнут кворум. Таким образом, данный запрет может привести к издержкам Общества при привлечении долгового финансирования на более затратных условиях в случае неодобрения сделок с банками с государственным участием в уставном капитале.</p> <p>2. Квазиказначейские акции в группе ОАО «РусГидро» носят временное явление и связаны с подготовкой к приватизации Общества (продажа стратегическому инвестору вместе с принадлежащим государством пакетом акций Общества). Общество осознает нежелательность квазиказначейских акций и вместе с тем, считает, что усилия Общества по нивелированию нежелательных последствий от наличия таких акций, считает наиболее правильным устранять такие последствия путем выбытия квазиказначейских акций как факта. Такое выбытие, по мнению Общества, должно осуществляться с наибольшей для Общества и его акционеров выгодой.</p>
II. Совет директоров общества			
2.1	<p>Совет директоров определяет основные стратегические ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, ключевые показатели деятельности общества, осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, определяет политику общества по вознаграждению членов совета директоров и исполнительных органов, а также реализует иные ключевые функции</p>		
2.1.1.	<p>В обществе сформирован совет директоров, который: определяет основные стратегические ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, ключевые показатели деятельности общества; контролирует деятельность исполнительных органов общества; определяет принципы и подходы к организации управления рисками и внутреннего контроля в обществе; определяет политику общества по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества</p>	Соблюдается	<p>В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению норм Кодекса корпоративного управления Общества, одобренного Банком России 21.03.2014.</p> <p>Кодекс корпоративного управления ОАО «РусГидро» планируется утвердить в 2015 году, после чего в 2015-2016 году будет утверждены изменения в устав и внутренние документы, необходимые для закрепления норм Кодекса корпоративного управления ОАО «РусГидро».</p>
2.2.	<p>Совет директоров должен являться эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров. Председатель совета директоров должен способствовать наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров. Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров должны обеспечивать эффективную деятельность совета директоров</p>		
2.2.1.	<p>Председателем совета директоров является независимый директор или среди избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем совета директоров</p>	<p>Председатель Совета директоров не является независимым директором. Старший независимый директор не избран.</p>	<p>Председателем Совета директоров является профессиональный поверенный, голосующий в соответствии с директивами РФ.</p> <p>Председатель Совета директоров избирается на основании директивы Правительства РФ, в том числе с особенностями, предусмотренными в отношении стратегических акционерных обществ, каковым ОАО «РусГидро» является с 2012 г.</p>

			<p>В настоящее время во внутренних документах Общества отсутствует информация относительно полномочий и статуса старшего независимого директора. Вместе с тем, в настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению норм Кодекса корпоративного управления Общества, одобренного Банком России 21.03.2014.</p> <p>Кодекс корпоративного управления ОАО «РусГидро» планируется утвердить в 2015 году, после чего в 2015-2016 году будет утверждены изменения в устав и внутренние документы, необходимые для закрепления норм Кодекса.</p>
2.2.2.	<p>Внутренними документами общества закреплен порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к их проведению, и предусматривающий, в частности:</p> <p>сроки уведомления членов совета директоров о предстоящем заседании;</p> <p>сроки направления документов (бюллетеней) для голосования и получения заполненных документов (бюллетеней) при проведении заседаний в заочной форме;</p> <p>возможность направления и учета письменного мнения по вопросам повестки дня для членов совета директоров, отсутствующих на очном заседании;</p> <p>возможность обсуждения и голосования посредством конференц-связи и видео-конференц-связи</p>	<p>Порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров не предусматривает возможность обсуждения и голосования посредством конференц-связи и видео-конференц-связи</p>	<p>Во внутренних документах не закреплена данная норма.</p> <p>В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению норм Кодекса корпоративного управления Общества, одобренного Банком России 21.03.2014.</p> <p>Кодекс корпоративного управления ОАО «РусГидро» планируется утвердить в 2015 году, после чего в 2015-2016 году будет утверждены изменения в устав и внутренние документы, необходимые для закрепления норм Кодекса корпоративного управления ОАО «РусГидро».</p>
2.2.3.	<p>Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях совета директоров, проводимых в очной форме. Перечень таких вопросов соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления¹</p>	<p>Перечень вопросов, рассматриваемых на заседаниях совета директоров, проводимых в очной форме, не соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления</p>	<p>Во внутренних документах не закреплена данная норма.</p> <p>В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению норм Кодекса корпоративного управления Общества, одобренного Банком России 21.03.2014.</p> <p>Кодекс корпоративного управления ОАО «РусГидро» планируется утвердить в 2015 году, после чего в 2015-2016 году будет утверждены изменения в устав и внутренние документы, необходимые для закрепления норм Кодекса корпоративного управления ОАО «РусГидро».</p>
2.3.	В состав совета директоров должно входить достаточное количество независимых директоров		
2.3.1.	<p>Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров</p>	<p>Не соблюдается</p>	<p>В состав Совета директоров входит 3 независимых директоров, что соответствует требованиям Правил</p>

¹ Указан в пункте 168 части Б Кодекса корпоративного управления

			<p>листинга ЗАО ФБ «ММВБ».</p> <p>В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению норм Кодекса корпоративного управления Общества, одобренного Банком России 21.03.2014.</p> <p>Кодекс корпоративного управления ОАО «РусГидро» планируется утвердить в 2015 году, после чего в 2015-2016 году будет утверждены изменения в устав и внутренние документы, необходимые для закрепления норм Кодекса корпоративного управления ОАО «РусГидро».</p>
2.3.2.	Совет директоров (комитет по номинациям (кадрам, назначениям)) проводит оценку соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости	Комитет по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров не проводит оценку соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости	<p>В настоящее время такая оценка не относится к компетенции Комитета по кадрам и вознаграждениям.</p> <p>В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению норм Кодекса корпоративного управления Общества, одобренного Банком России 21.03.2014.</p> <p>Кодекс корпоративного управления ОАО «РусГидро» планируется утвердить в 2015 году, после чего в 2015-2016 году будет утверждены изменения в устав и внутренние документы, необходимые для закрепления норм Кодекса корпоративного управления ОАО «РусГидро».</p>
2.4.	Совет директоров должен создавать комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества		
2.4.1.	Советом директоров общества создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров, функции которого закреплены во внутренних документах и соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления ²	Функции комитета по аудиту не в полной мере соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления	<p>Во внутренних документах нормы закреплены не в полном объеме.</p> <p>В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению норм Кодекса корпоративного управления Общества, одобренного Банком России.</p>
2.4.2.	Советом директоров общества создан комитет по вознаграждениям (может быть совмещен с комитетом по номинациям (кадрам, назначениям)), состоящий из независимых директоров, функции которого соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления ³	Функции комитета по кадрам и вознаграждениям не соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления	<p>Кодекс корпоративного управления ОАО «РусГидро» планируется утвердить в 2015 году, после чего в 2015-2016 году будет утверждены изменения в устав и внутренние документы, необходимые для закрепления норм Кодекса корпоративного управления ОАО «РусГидро».</p>
2.4.3.	Советом директоров общества создан комитет по номинациям (кадрам, назначениям) (может быть совмещен с комитетом по вознаграждениям), большинство членов которого являются независимыми директорами, функции которого соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления ⁴	Функции комитета по кадрам и вознаграждениям не соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления	
III. Корпоративный секретарь общества			
3.1	Эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координация действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержка эффективной работы совета директоров обеспечиваются корпоративным секретарем (специальным структурным подразделением, возглавляемым корпоративным секретарем)		
3.1.2.	В обществе утвержден внутренний документ, определяющий права и обязанности корпоративного секретаря	Содержание Положения о корпоративном секретаре не соответствует рекомендациям	Во внутренних документах не закреплена данная норма.

² Указаны в пункте 172 части Б Кодекса корпоративного управления

³ Указаны в пункте 180 части Б Кодекса корпоративного управления

⁴ Указаны в пункте 186 части Б Кодекса корпоративного управления

	(Положение о корпоративном секретаре), содержание которого соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления ⁵	Кодекса корпоративного управления в части подчиненности корпоративного секретаря и условий и порядка выплаты вознаграждения корпоративному секретарю	В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению норм Кодекса корпоративного управления Общества, одобренного Банком России 21.03.2014. Кодекс корпоративного управления ОАО «РусГидро» планируется утвердить в 2015 году, после чего в 2015-2016 году будет утверждены изменения в устав и внутренние документы, необходимые для закрепления норм Кодекса корпоративного управления ОАО «РусГидро».
3.1.3.	Корпоративный секретарь занимает позицию, не совмещаемую с выполнением иных функций в обществе. Корпоративный секретарь наделен функциями в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления. ⁶ Корпоративный секретарь располагает достаточными ресурсами для осуществления своих функций	Корпоративный секретарь занимает позицию, совмещаемую с выполнением иных функций в обществе. Корпоративный секретарь не наделен функциями в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления	Во внутренних документах не закреплены данные нормы. В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению норм Кодекса корпоративного управления Общества, одобренного Банком России 21.03.2014. Кодекс корпоративного управления ОАО «РусГидро» планируется утвердить в 2015 году, после чего в 2015-2016 году будет утверждены изменения в устав и внутренние документы, необходимые для закрепления норм Кодекса корпоративного управления ОАО «РусГидро».
IV. Система вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества			
4.3.	Система вознаграждения исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества должна предусматривать зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата		
4.3.1.	В обществе внедрена программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества	В обществе не внедрена программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества с использованием акций Общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции Общества)	Советом директоров ОАО «РусГидро» (протокол от 21.11.2014 № 206) утверждена программа долгосрочного развития (ДПР) Группы РусГидро на период 2015-2019 гг. ДПР Группы РусГидро также включает в себя ключевые показатели эффективности (КПЭ). Данным решением система вознаграждений членов коллегиального исполнительного органа Общества с 2015 года увязана с достижением показателей ДПР.
V. Система управления рисками и внутреннего контроля			
5.1.	В обществе должна быть создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей		
5.1.1.	В обществе разработана и внедрена антикоррупционная политика общества, определяющая меры, направленные на формирование элементов корпоративной культуры, организационной структуры, правил и процедур, обеспечивающих недопущение коррупции	Антикоррупционная политика общества не утверждена в виде отдельного документа.	В ОАО «РусГидро» разработан и утвержден целый ряд локальных нормативных актов, направленных на формирование элементов корпоративной культуры, организационной структуры, правил и процедур, обеспечивающих недопущение коррупции. Решением Совета директоров утвержден Кодекс корпоративной этики, устанавливающий этические нормы и правила поведения работников и

⁵ Указаны в пункте 217 части Б Кодекса корпоративного управления

⁶ Указаны в пункте 218 части Б Кодекса корпоративного управления

			<p>членов Совета директоров Общества. Утверждены Положение о порядке предотвращения и урегулирования конфликта интересов в ОАО «РусГидро», а также Правила и Регламент работы «Линии доверия» ОАО «РусГидро», созданной в целях противодействия мошенничеству/коррупции, пресечению противоправных действий и совершенствование деятельности Общества.</p> <p>В настоящее время разработаны и проходят процедуру согласования проекты Антикоррупционной политики общества, соответствующей нормам Кодекса корпоративного управления, одобренного Банком России 21.03.2014, и Политики по управлению конфликтом интересов</p>
5.2.	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и практики корпоративного управления общество должно организовывать проведение внутреннего аудита		
5.2.1.	<p>В обществе сформировано отдельное структурное подразделение, осуществляющее функции внутреннего аудита, функционально подчиненное совету директоров общества. Функции указанного подразделения соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления и к таким функциям, в частности, относятся: оценка эффективности системы внутреннего контроля; оценка эффективности системы управления рисками; оценка корпоративного управления (в случае отсутствия комитета по корпоративному управлению)</p>	Структурное подразделение, осуществляющее функции внутреннего аудита, функционально подчинено Комитету по аудиту при Совете директоров общества.	<p>Данные нормы закреплены в Положении о структурном подразделении (от 28.11.2014 №981), а также Политике в области внутреннего аудита</p> <p>В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению норм Кодекса корпоративного управления Общества, одобренного Банком России 21.03.2014.</p> <p>Кодекс корпоративного управления ОАО «РусГидро» планируется утвердить в 2015 году, после чего в 2015-2016 году будет утверждены изменения в устав и внутренние документы, необходимые для закрепления норм Кодекса корпоративного управления ОАО «РусГидро».</p>
5.2.2.	Руководитель подразделения внутреннего аудита подотчетен совету директоров общества, назначается и снимается с должности по решению совета директоров общества	Руководитель подразделения внутреннего аудита функционально подотчетен Комитету по аудиту при Совете директоров общества., назначается и снимается с должности Председателем Правления – Генеральным директором Общества по согласованию с Комитетом по аудиту при Совете директоров ОАО «РусГидро»	<p>Данные нормы утверждены Положением по Комитету по аудиту при Совете директоров ОАО «РусГидро», утвержденном Советом директоров ОАО «РусГидро» (№188 от 15.10.2013).</p> <p>В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению норм Кодекса корпоративного управления Общества, одобренного Банком России 21.03.2014.</p> <p>Кодекс корпоративного управления ОАО «РусГидро» планируется утвердить в 2015 году, после чего в 2015-2016 году будет утверждены изменения в устав и внутренние документы, необходимые для закрепления норм Кодекса корпоративного управления ОАО «РусГидро».</p>
5.2.3.	В обществе утверждена политика в области внутреннего аудита (Положение о внутреннем аудите), определяющая цели, задачи и функции внутреннего аудита	Политика в области внутреннего аудита не утверждена Советом директоров	<p>Политика в области внутреннего аудита утверждена внутренним приказом общества.</p> <p>В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению норм Кодекса</p>

			<p>корпоративного управления Общества, одобренного Банком России 21.03.2014.</p> <p>Кодекс корпоративного управления ОАО «РусГидро» планируется утвердить в 2015 году, после чего в 2015-2016 году будет утверждены изменения в устав и внутренние документы, необходимые для закрепления норм Кодекса корпоративного управления ОАО «РусГидро».</p>
VI. Раскрытие информации об обществе, информационная политика общества			
6.1.	Общество и его деятельность должны быть прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц		
6.1.1.	<p>В обществе утвержден внутренний документ, определяющий информационную политику общества, соответствующую рекомендациям Кодекса корпоративного управления. Информационная политика общества включает следующие способы взаимодействия с инвесторами и иными заинтересованными лицами: организация специальной страницы сайта общества в сети «Интернет», на которой размещаются ответы на типичные вопросы акционеров и инвесторов, регулярно обновляемый календарь корпоративных событий общества, а также иная полезная для акционеров и инвесторов информация; регулярное проведение встреч членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с аналитиками; регулярное проведение презентаций (в том числе в форме телеконференций, веб-кастов) и встреч с участием членов органов управления и иных ключевых руководящих работников общества, в том числе сопутствующих публикации бухгалтерской (финансовой) отчетности общества, либо связанных с основными инвестиционными проектами и планами стратегического развития общества</p>	<p>Информационная политика общества не соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления. Информационная политика общества не включает перечисленные способы взаимодействия с инвесторами и иными заинтересованными лицами.</p>	<p>Во внутренних документах не закреплены данные нормы.</p> <p>В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению норм Кодекса корпоративного управления Общества, одобренного Банком России 21.03.2014.</p> <p>Кодекс корпоративного управления ОАО «РусГидро» планируется утвердить в 2015 году, после чего в 2015-2016 году будет утверждены изменения в устав и внутренние документы, необходимые для закрепления норм Кодекса корпоративного управления ОАО «РусГидро».</p>
6.1.2.	<p>Реализация обществом информационной политики осуществляется исполнительными органами общества. Контроль за надлежащим раскрытием информации и соблюдением информационной политики осуществляет совет директоров общества</p>	<p>Контроль за надлежащим раскрытием информации и соблюдением информационной политики не осуществляет совет директоров общества</p>	<p>Во внутренних документах не закреплены данные нормы.</p> <p>Контроль за надлежащим раскрытием информации и соблюдением информационной политики осуществляет руководитель блока корпоративно-правового управления.</p> <p>В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению норм Кодекса корпоративного управления Общества, одобренного Банком России 21.03.2014.</p> <p>Кодекс корпоративного управления ОАО «РусГидро» планируется утвердить в 2015 году, после чего в 2015-2016 году будет утверждены изменения в устав и внутренние документы, необходимые для закрепления норм Кодекса корпоративного управления ОАО «РусГидро».</p>
6.2.	Общество должно своевременно раскрывать полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для		

	обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами		
6.2.1.	Общество раскрывает годовую и промежуточную (полугодовую) консолидированную или индивидуальную финансовую отчетность, составленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО). Годовая консолидированная или индивидуальная финансовая отчетность раскрывается вместе с аудиторским заключением, а промежуточная (полугодовая) консолидированная или индивидуальная финансовая отчетность – вместе с отчетом о результатах обзорной аудиторской проверки или аудиторским заключением	Промежуточная (полугодовая) консолидированная отчетность не раскрывается вместе с отчетом о результатах обзорной аудиторской проверки или аудиторским заключением	В отношении промежуточной (полугодовой) консолидированной отчетности аудит не проводится
6.2.2.	Обществом раскрыт специальный меморандум, содержащий планы в отношении общества лица, контролирующего общество. Указанный меморандум составлен в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления ⁷	Обществом не раскрыт и не составлен в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления, специальный меморандум, содержащий планы в отношении общества лица, контролирующего общество	Во внутренних документах не закреплены данные нормы. В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению норм Кодекса корпоративного управления Общества, одобренного Банком России 21.03.2014. Кодекс корпоративного управления ОАО «РусГидро» планируется утвердить в 2015 году, после чего в 2015-2016 году будут утверждены изменения в устав и внутренние документы, необходимые для закрепления норм Кодекса корпоративного управления ОАО «РусГидро».
6.2.3.	Общество раскрывает информацию о структуре капитала в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления	Общество не раскрывает информацию о структуре капитала в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления	Во внутренних документах не закреплены данные нормы. В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению норм Кодекса корпоративного управления Общества, одобренного Банком России 21.03.2014. Кодекс корпоративного управления ОАО «РусГидро» планируется утвердить в 2015 году, после чего в 2015-2016 году будут утверждены изменения в устав и внутренние документы, необходимые для закрепления норм Кодекса корпоративного управления ОАО «РусГидро».
6.2.4.	Годовой отчет общества содержит дополнительную информацию, рекомендуемую Кодексом корпоративного управления: краткий обзор наиболее существенных сделок, в том числе взаимосвязанных сделок, совершенных обществом и подконтрольными ему юридическими лицами за последний год; отчет о работе совета директоров (в том числе комитетов совета директоров) за год, содержащий, в том числе, сведения о количестве очных (заочных) заседаний, об участии	Годовой отчет общества не содержит следующую дополнительную информацию, рекомендуемую Кодексом корпоративного управления: описание системы вознаграждения членов совета директоров, в том числе размер индивидуального вознаграждения по итогам года по каждому члену совета директоров (с разбивкой на базовое, дополнительное вознаграждение за председательство в совете директоров, за председательство (членство) в комитетах при совете	Годовой отчет общества составлен с учетом требований главы 70.3 Положения о раскрытии информации, утвержденного Банком России от 30.12.2014 №451-П и требований Постановления Правительства №1214 от 31.12.2010. Данные документы не содержат требования, указанные в Кодексе корпоративного управления. В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению норм Кодекса корпоративного управления Общества, одобренного Банком России 21.03.2014. Кодекс корпоративного управления

⁷ Указаны в пункте 279 части Б Кодекса корпоративного управления

<p>каждого из членов совета директоров в заседаниях, описание наиболее существенных вопросов и наиболее сложных проблем, рассмотренных на заседаниях совета директоров и комитетов совета директоров, основных рекомендаций, которые комитеты давали совету директоров;</p> <p>сведения о прямом или косвенном владении членами совета директоров и исполнительных органов общества акциями общества;</p> <p>сведения о наличии у членов совета директоров и исполнительных органов конфликта интересов (в том числе связанного с участием указанных лиц в органах управления конкурентов общества);</p> <p>описание системы вознаграждения членов совета директоров, в том числе размер индивидуального вознаграждения по итогам года по каждому члену совета директоров (с разбивкой на базовое, дополнительное вознаграждение за председательство в совете директоров, за председательство (членство) в комитетах при совете директоров, размер участия в долгосрочной мотивационной программе, объем участия каждого члена совета директоров в опционной программе, при наличии таковой), компенсаций расходов, связанных с участием в совете директоров, а также расходов общества на страхование ответственности директоров как членов органов управления;</p> <p>сведения о суммарном вознаграждении за год:</p> <p>а) по группе из не менее пяти наиболее высокооплачиваемых членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с разбивкой по каждому виду вознаграждения;</p> <p>б) по всем членам исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам общества, на которых распространяется действие политики общества в области вознаграждения, с разбивкой по каждому виду вознаграждения;</p> <p>сведения о вознаграждении за год единоличного исполнительного органа, которое он получил или должен получить от общества (юридического лица из группы организаций, в состав которой входит общество) с разбивкой по каждому виду вознаграждения, как за исполнение им обязанностей единоличного исполнительного органа, так и по иным основаниям</p>	<p>директоров, размер участия в долгосрочной мотивационной программе, объем участия каждого члена совета директоров в опционной программе, при наличии таковой), компенсаций расходов, связанных с участием в совете директоров, а также расходов общества на страхование ответственности директоров как членов органов управления;</p> <p>сведения о суммарном вознаграждении за год:</p> <p>а) по группе из не менее пяти наиболее высокооплачиваемых членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с разбивкой по каждому виду вознаграждения;</p> <p>сведения о вознаграждении за год единоличного исполнительного органа, которое он получил или должен получить от общества (юридического лица из группы организаций, в состав которой входит общество) с разбивкой по каждому виду вознаграждения, как за исполнение им обязанностей единоличного исполнительного органа, так и по иным основаниям</p>	<p>ОАО «РусГидро» планируется утвердить в 2015 году, после чего в 2015-2016 году будет утверждены изменения в устав и внутренние документы, необходимые для закрепления норм Кодекса корпоративного управления ОАО «РусГидро».</p>	
VII. Существенные корпоративные действия			
7.1.	<p>Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), должны осуществляться на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон</p>		
7.1.1.	<p>Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий,</p>	<p>Уставом общества не определен перечень (критерии) сделок или</p>	<p>В Уставе общества не закреплены данные нормы.</p>

	<p>являющихся существенными корпоративными действиями, рассмотрение которых отнесено к компетенции совета директоров общества, включая:</p> <p>реорганизацию общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), увеличение или уменьшение уставного капитала общества, листинг и делистинг акций общества;</p> <p>сделки по продаже акций (долей) подконтрольных обществу юридических лиц, имеющих для него существенное значение, в результате совершения которых общество утрачивает контроль над такими юридическими лицами;</p> <p>сделки, в том числе взаимосвязанные сделки, с имуществом общества или подконтрольных ему юридических лиц, стоимость которого превышает указанную в уставе общества сумму или которое имеет существенное значение для хозяйственной деятельности общества;</p> <p>создание подконтрольного обществу юридического лица, имеющего существенное значение для деятельности общества;</p> <p>отчуждение обществом казначейских и «квазиказначейских» акций</p>	<p>иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, рассмотрение которых отнесено к компетенции совета директоров общества.</p>	<p>В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению норм Кодекса корпоративного управления Общества, одобренного Банком России 21.03.2014.</p> <p>Кодекс корпоративного управления ОАО «РусГидро» планируется утвердить в 2015 году, после чего в 2015-2016 году будет утверждены изменения в устав и внутренние документы, необходимые для закрепления норм Кодекса корпоративного управления ОАО «РусГидро».</p>
7.2.	Общество должно обеспечить такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий		
7.2.1.	<p>Во внутренних документах общества установлен принцип обеспечения равных условия для всех акционеров общества при совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, а также закреплены дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества, предусмотренные Кодексом корпоративного управления, включая:</p> <p>привлечение независимого оценщика, обладающего признанной на рынке безупречной репутацией и опытом оценки в соответствующей сфере, либо представление оснований непривлечения независимого оценщика при определении стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке, в совершении которой имеется заинтересованность;</p> <p>определение цены акций общества при их приобретении и выкупе независимым оценщиком, обладающим признанной на рынке безупречной репутацией и опытом оценки в соответствующей сфере, с учетом средневзвешенной цены акций за разумный период времени, без учета эффекта, связанного с совершением обществом соответствующей сделки (в том числе без учета изменения цены акций в связи</p>	<p>Во внутренних документах общества не установлен принцип обеспечения равных условия для всех акционеров общества при совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, а также не закреплены дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества, предусмотренные Кодексом корпоративного управления.</p>	<p>Во внутренних документах не закреплены данные нормы.</p> <p>В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению норм Кодекса корпоративного управления Общества, одобренного Банком России 21.03.2014.</p> <p>Кодекс корпоративного управления ОАО «РусГидро» планируется утвердить в 2015 году, после чего в 2015-2016 году будет утверждены изменения в устав и внутренние документы, необходимые для закрепления норм Кодекса корпоративного управления ОАО «РусГидро».</p>

<p>с распространением информации о совершении обществом соответствующей сделки), а также без учета дисконта за отчуждение акций в составе неконтрольного пакета; расширение перечня оснований, по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества с целью оценки фактической связанности соответствующих лиц</p>		
---	--	--

Сведения о совершении крупных сделок и сделок с заинтересованностью в 2014 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 (на момент одобрения сделки)
<p>Договор аренды нежилого помещения</p> <p><u>Стороны:</u> Арендатор – ОАО «СО ЕЭС» Арендодатель – ОАО «РусГидро»</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 193 от 19.02.2014)</p>	<p><u>Предмет:</u> Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает во временное владение и пользование часть служебного помещения № 1, расположенного на 2 этаже здания «ВОХР» по адресу: Самарская область, городской округ Жигулевск, г. Жигулевск, Московское шоссе, № 2, строение № 3.</p> <p><u>Цена:</u> Ежемесячный размер арендной платы составляет 2 049,00 руб. (Две тысячи сорок девять рублей 00 копеек), в том числе НДС (18%) – 312,56 руб. (Триста двенадцать рублей 56 копеек). Общая сумма арендной платы за весь срок аренды составляет 22 539,00 руб. (Двадцать две тысячи пятьсот тридцать девять рублей 00 копеек), в том числе НДС (18%) – 3 438,16 руб. (Три тысячи четыреста тридцать восемь рублей 16 копеек).</p> <p><u>Срок действия Договора:</u> Договор действует с даты подписания по 31 августа 2014 года, а в части обязательств по оплате - до полного их исполнения. Стороны договорились, что условия Договора применяются к отношениям Сторон, сложившимся с 01 октября 2013 года.</p>	<p>Заинтересован член Совета директоров ОАО «РусГидро» Аюев Б.И., который одновременно является Председателем Правления и членом Совета директоров ОАО «СО ЕЭС».</p> <p>Заинтересованность Российской Федерации в лице Росимущества - акционера ОАО «РусГидро» и ОАО «СО ЕЭС», владеющего более 20% акций обществ.</p> <p>Не голосуют Дод Е.В. и Аюев Б.И.</p>
<p>Договор оказания услуг по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии между ОАО «РусГидро» и ОАО «СО ЕЭС»</p> <p><u>Стороны Договора:</u> Исполнитель – ОАО «РусГидро»; Заказчик – ОАО «СО ЕЭС».</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 193 от 19.02.2014)</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии, с использованием генерирующего оборудования Волжской гидроэлектростанции, Воткинской гидроэлектростанции, Загорской гидроаккумулирующей электростанции, Камской гидроэлектростанции, Эзминской гидроэлектростанции, Гизельдонской гидроэлектростанции работающего в режиме синхронного компенсатора, 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 по РРСК в размере, порядке и сроки, предусмотренные условиями Договора.</p> <p><u>Период оказания услуг:</u> Начало исполнения ОАО «РусГидро» обязательств по Договору, связанных с оказанием услуг по РРСК – 00 часов 01.01.2014 г. Окончание исполнения ОАО «РусГидро» обязательств по Договору, связанных с оказанием услуг по РРСК – 24 часа 31.12.2014 г. Период оказания услуг по РРСК – период времени, в течение которого генерирующее оборудование ОАО</p>	<p>Заинтересован член Совета директоров ОАО «РусГидро» Аюев Б.И., который одновременно является Председателем Правления и членом Совета директоров ОАО «СО ЕЭС».</p> <p>Заинтересованность Российской Федерации в лице Росимущества - акционера ОАО «РусГидро» и ОАО «СО ЕЭС», владеющего более 20% акций обществ.</p> <p>Не голосуют Дод Е.В. и Аюев Б.И.</p>

		<p>«РусГидро» должно работать в режиме синхронного компенсатора в соответствии с диспетчерскими командами ОАО «СО ЕЭС».</p> <p><u>Стоимость Услуг:</u> Стоимость фактически оказанных за календарный месяц услуг по Договору рассчитывается по формуле: $S_{\text{факт}} = \text{Э}_{\text{рск}} \times (1 + \text{НР}) + \left[\frac{S}{\text{Э}_{\text{мощн}}^{\text{факт}}} \right]$ (стоимость фактически оказанных за календарный месяц услуг по Договору определяется по каждому генерирующему оборудованию (гидрогенератору)).</p> <p>где: $\text{Э}_{\text{рск}}$, руб. – эксплуатационные затраты, обусловленные участием генерирующего оборудования (гидрогенератора) в оказании услуг по РРСК, определяемые в соответствии с Порядком определения стоимости оказанных услуг по РРСК, являющимся приложением к Договору; $\left[\frac{S}{\text{Э}_{\text{мощн}}^{\text{факт}}} \right]$, руб. – стоимость мощности, покупаемой ОАО «РусГидро» на оптовом рынке электроэнергии и мощности для участия в оказании услуг по РРСК, определяемая в соответствии с Порядком определения стоимости оказанных услуг по РРСК, являющимся приложением к Договору; НР – норма рентабельности продукции (услуг), принимается равной ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации на момент заключения Договора, выражается в виде десятичной дроби.</p> <p>Кроме того, уплачивается налог на добавленную стоимость, рассчитываемый в соответствии с действующим законодательством.</p> <p>Цена (денежная оценка) услуг по Договору не должна превышать 200 000 000 (двести миллионов) рублей, в том числе НДС, (2 (два) % балансовой стоимости активов ОАО «РусГидро» на последнюю отчетную дату).</p> <p><u>Срок действия Договора:</u> Договор вступает в силу с момента его заключения и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по нему. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.01.2014.</p>	
<p>Договор подряда <u>Стороны Договора:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро» Исполнитель – ОАО «Ленгидропроект»</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 197 от 28.04.2014)</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Исполнитель обязуется по заданию Заказчика на свой риск, с использованием своих материалов, оборудования, инструмента выполнить работы по ведению авторского надзора при реализации проекта комплексного перевооружения силового оборудования и устройств РЗА ОРУ 220 и 500 кВ Зейской ГЭС (далее - Работы), а также сдать отчет в форме актов Заказчику, а Заказчик обязуется создать Исполнителю указанные в Договоре условия для выполнения Работ, принять отчет и уплатить обусловленную Договором стоимость Работ.</p> <p><u>Цена Договора</u> Предельная цена работ, выполняемых по Договору подряда, составляет 4 533 641 (Четыре миллиона пятьсот тридцать три тысячи шестьсот сорок один) рубль 42 копейки, включая НДС (18%) – 691 572 (Шестьсот девяносто одна тысяча пятьсот семьдесят два) рубля 42 копейки.</p> <p><u>Сроки выполнения работ:</u></p>	<p>Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Ленгидропроект». Не голосует Дод Е.В.</p>

		<p>Дата начала – с даты подписания Договора; Дата окончания – 24.11.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств.</p>	
<p>Договор подряда <u>Стороны Договора:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро» Исполнитель – ОАО «Ленгидропроект»</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 197 от 28.04.2014)</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Исполнитель обязуется по заданию Заказчика на свой риск, с использованием своих материалов, оборудования, инструмента, выполнить работы по авторскому надзору при реализации проекта восстановления оснований плит крепления секций РС-12 – РС-15 раздельной стенки и секций 2-8 – 2-9 и 3-5 – 3-9 правобережных подпорных стенок №№ 2, 3, выполнения строительно-монтажных работ по укрепительной цементации крупнообломочного и глыбового грунтов в основании секций 3-2, 3-3 и 3-4 правобережной подпорной стенки № 3 Зейской ГЭС (далее – Работы), а также сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется создать Исполнителю указанные в Договоре условия для выполнения Работ, принять их результат и уплатить обусловленную Договором стоимость Работ. <u>Цена Договора:</u> Предельная цена работ, выполняемых по Договору подряда, составляет 1 241 794 (Один миллион двести сорок одна тысяча семьсот девяносто четыре) рубля 24 копейки, включая НДС (18%) – 189 426 (Сто восемьдесят девять тысяч четыреста двадцать шесть) рублей 24 копейки. <u>Сроки выполнения работ:</u> Дата начала – с даты подписания Договора; Дата окончания – 26.12.2014. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств.</p>	<p>Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Ленгидропроект». Не голосует Дод Е.В.</p>
<p>Внесение ОАО «РусГидро» дополнительного вклада в уставный капитал ООО «ВолгаГидро» Стороны: ОАО «РусГидро» ООО «ВолгаГидро»</p>	<p>Одобрено Советом директоров (протокол № 197 от 28.04.2014)</p>	<p><u>Предмет:</u> <u>Внесение дополнительного вклада в уставный капитал ООО «ВолгаГидро» в рамках его увеличения.</u> <u>Цена:</u> <u>Размер дополнительного вклада, на который увеличилась номинальная стоимость доли ОАО «РусГидро», составляет 11 500 000 рублей.</u> <u>Форма внесения дополнительного вклада: денежные средства.</u> <u>Срок внесения дополнительного вклада: в течение двух месяцев со дня принятия общим собранием участников ООО «ВолгаГидро» решения об увеличении уставного капитала путем внесения дополнительных вкладов участниками общества.</u></p>	<p>Заинтересованы Заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» М.А. Мантров и член Правления ОАО «РусГидро» Б.Б. Богущ, одновременно являющиеся членами Совета директоров ООО «ВолгаГидро». Не голосует Дод Е.В.</p>
<p>Договоры/Соглашения по размещению денежных средств во вклад (депозит) (67 сделок) Стороны: Банк – ОАО «Сбербанк России»; Клиент – ОАО «РусГидро».</p>	<p>Одобрены Советом директоров (протокол № 191 от 05.12.2013)</p>	<p><u>Предмет:</u> <u>Банк принимает у Клиента денежную сумму в российских рублях или иностранной валюте во вклад (депозит), обязуется вернуть сумму вклада (депозита), а также начислить и выплатить проценты за пользование вкладом (депозитом).</u> <u>Цена по всем заключенным договорам: 2 035 632 135 рублей 87 копеек.</u> <u>Срок размещения денежных средств во вклад (депозит):</u> <u>Не более 1 года с даты каждого</u></p>	<p>Заинтересован член Совета директоров ОАО «РусГидро» Бугров А.Е. Не голосуют Дод Е.В. и Бугров А.Е.</p>

<p>Договоры/Соглашения о поддержании на счете неснижаемого остатка денежных средств (56 сделок) Стороны: Банк – ОАО «Сбербанк России»; Клиент – ОАО «РусГидро».</p>	<p>Одобрены Советом директоров (протокол № 191 от 05.12.2013)</p>	<p><u>размещения во вклад (депозит).</u> <u>Предмет:</u> Поддержание неснижаемого остатка денежных средств на счете, начисление и выплата Банком процентов на неснижаемый остаток. <u>Цена по всем договорам:</u> 27 193 190 рублей 53 копейки. <u>Срок поддержания неснижаемого остатка денежных средств на счете (счетах):</u> Не более 30 дней с даты каждого размещения в неснижаемый остаток денежных средств на счете.</p>	<p>Заинтересован член Совета директоров ОАО «РусГидро» Бугров А.Е. Не голосуют Дод Е.В. и Бугров А.Е.</p>
<p>Договор от 05.08.2013 № 2917 / БР-0-325-2013 в редакции Дополнительного соглашения № 1 <u>Стороны Договора:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро» Подрядчик – ОАО «Ленгидропроект»</p>	<p>Одобрен Советом директоров (протокол № 192 от 17.12.2013)</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Подрядчик обязуется по заданию Заказчика на свой риск, с использованием своих материалов, оборудования, инструмента, выполнить работы по разработке проекта модернизации объекта «Система вибродиагностики гидроагрегатов Бурейской ГЭС инв. номер 8059», а также сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется создать Подрядчику указанные в Договоре условия для выполнения Работ, принять их результат и уплатить обусловленную Договором стоимость Работ. <u>Цена Договора:</u> 7 628 493 (Семь миллионов шестьсот двадцать восемь тысяч четыреста девяносто три) рубля 50 копеек, включая НДС (18%) – 1 163 668 (Один миллион сто шестьдесят три тысячи шестьсот шестьдесят восемь) рублей 50 копеек. <u>Сроки выполнения Работ:</u> Начало выполнения Работ: 03.08.2013; Окончание выполнения Работ: 13.02.2014. <u>Срок действия Договора:</u> Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 03.08.2013.</p>	<p>Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Ленгидропроект». Не голосует Дод Е.В.</p>
<p>Договор на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ <u>Стороны Договора:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро»; Подрядчик – ОАО «Ленгидропроект»</p>	<p>Одобрен Советом директоров (протокол № 192 от 17.12.2013)</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы по разработке и испытанию опытного образца асинхронизированного генератора ГЭС/ГАЭС с переменной частотой вращения. Этап 1. Адаптация конструкции действующих и строящихся ГАЭС ОАО "РусГидро" для внедрения технологии асинхронизированных двигателей-генераторов (АСДГ), в соответствии с Техническим заданием (приложение 3 к протоколу) (далее - Работы) в сроки, предусмотренные Договором, а также сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять их результат и уплатить обусловленную Договором стоимость Работ. <u>Цена Договора:</u> Не более 135 328 421,16 (сто тридцать пять миллионов триста двадцать восемь тысяч четыреста двадцать один) рубль 16 копеек, в том числе НДС 18% 20 643 318,48 (двадцать миллионов шестьсот сорок три тысячи триста восемнадцать) рублей, 48 копеек. <u>Сроки выполнения Работ:</u> Дата начала – 11.11.2013. Дата окончания – не позднее 18 месяцев с даты начала выполнения Работ. <u>Срок действия Договора:</u> Договор вступает в силу с момента его</p>	<p>Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Ленгидропроект». Не голосует Дод Е.В.</p>

		подписания и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 11.11.2013.	
<p>Договор подряда Стороны Договора: Заказчик – ОАО «РусГидро»; Подрядчик – ОАО «Ленгидропроект».</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 199 от 23.05.2014)</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Подрядчик обязуется по заданию Заказчика на свой риск, с использованием своих материалов, оборудования, инструмента, выполнить работы по разработке проекта реконструкции комплекса КИА грунтовой плотины и защиты персонала при проведении геодезических наблюдений на опорных пунктах геодезической сети Ирганайской ГЭС (далее - Работы), а также сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется создать Подрядчику указанные в Договоре условия для выполнения Работ, принять их результат и уплатить обусловленную Договором стоимость Работ.</p> <p><u>Цена Работ по Договору:</u> 3 614 513 (Три миллиона шестьсот четырнадцать тысяч пятьсот тринадцать) рублей 46 копеек, включая НДС (18%) - 551 366 (Пятьсот пятьдесят одна тысяча триста шестьдесят шесть) рублей 46 копеек.</p> <p><u>Срок выполнения Работ:</u> дата начала – 01.05.2014. дата окончания – 25.12.2014.</p> <p><u>Срок действия Договора:</u> Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.05.2014.</p>	<p>Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Ленгидропроект». Не голосует Дод Е.В.</p>
<p>Договор подряда Стороны Договора: Заказчик – ОАО «РусГидро» Подрядчик – ОАО «Ленгидропроект»</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 199 от 23.05.2014)</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Подрядчик обязуется по заданию Заказчика на свой риск, с использованием своих материалов, оборудования, инструмента, выполнить работы по разработке проекта восстановления откоса автодороги напротив концевое устройства эксплуатационного водосброса и его крепления, предпроектному обследованию и разработке проекта дренажа в дренажной штольне ба, служащего для разгрузки массива выходного портала ДТ-1 на Ирганайской ГЭС (далее - Работы), а также сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется создать Подрядчику указанные в Договоре условия для выполнения Работ, принять их результат и уплатить обусловленную Договором стоимость Работ.</p> <p><u>Цена Работ по Договору:</u> 3 163 446 (Три миллиона сто шестьдесят три тысячи четыреста сорок шесть) рублей 66 копеек, включая НДС (18%) - 482 559 (Четыреста восемьдесят две тысячи пятьсот пятьдесят девять) рублей 66 копеек.</p> <p><u>Срок выполнения Работ:</u> дата начала – 01.05.2014. дата окончания – 25.12.2014.</p> <p><u>Срок действия Договора:</u> Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.05.2014.</p>	<p>Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Ленгидропроект». Не голосует Дод Е.В.</p>
<p>Договор подряда Стороны Договора:</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Подрядчик обязуется по заданию</p>	<p>Заинтересован заместитель Председателя Правления</p>

<p>Заказчик – ОАО «РусГидро»; Подрядчик – ОАО «Ленгидропроект».</p>	<p>№ 199 от 23.05.2014)</p>	<p>Заказчика на свой риск, с использованием своих материалов, оборудования, инструмента, выполнить работы по разработке проекта выполнения усиления цемзавесы в ЦП-1,2 и ЦЛ-1,2 и восстановление пьезометрической и дренажной сети после усиления на Ирганайской ГЭС (далее – Работы), а также сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется создать Подрядчику указанные в Договоре условия для выполнения Работ, принять их результат и уплатить обусловленную Договором стоимость Работ. <u>Цена Договора:</u> 7 078 053 (Семь миллионов семьдесят восемь тысяч пятьдесят три) рубля 00 копеек, включая НДС (18%) - 1 079 703 (Один миллион семьдесят девять тысяч семьсот три) рубля 00 копеек. <u>Срок выполнения работ:</u> Начало выполнения работ: 15.03.2014. Окончание выполнения работ: 30.11.2014. <u>Срок действия Договора:</u> Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 15.03.2014.</p>	<p>ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Ленгидропроект». Не голосует Дод Е.В.</p>
<p>Договор подряда <u>Стороны Договора:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро»; Подрядчик – ОАО «Ленгидропроект»</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 199 от 23.05.2014)</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Подрядчик обязуется по заданию Заказчика на свой риск, с использованием своих материалов, оборудования, инструмента, выполнить работы по разработке проекта устройства бетонной облицовки в проходной штольне в левобережном примыкании плотины в районе грузовой шахты, предпроектному обследованию и разработке проекта установки продольного и поперечного гидростатических нивелиров в галерее плотины на отм. 113,5м. и перепривязке проекта на восстановление постоянной автодороги к проходной выработке №7 с выполнением защитных мероприятий от подтопления проходной выработки и автодорожного туннеля Миатлинской ГЭС (далее - Работы), а также сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется создать Подрядчику указанные в Договоре условия для выполнения Работ, принять их результат и уплатить обусловленную Договором стоимость Работ. <u>Цена Работ по Договору:</u> 4 127 866 (Четыре миллиона сто двадцать семь тысяч восемьсот шестьдесят шесть) рублей 56 копеек, включая НДС (18%) - 629 674 (Шестьсот двадцать девять тысяч шестьсот семьдесят четыре) рубля 56 копеек <u>Срок выполнения Работ:</u> дата начала – 15.05.2014. дата окончания – 20.12.2014. <u>Срок действия Договора:</u> Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 15.05.2014.</p>	<p>Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Ленгидропроект». Не голосует Дод Е.В.</p>
<p>Договор подряда <u>Стороны Договора:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро» Подрядчик – ОАО «Ленгидропроект»</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 199 от 23.05.2014)</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Подрядчик обязуется по заданию Заказчика на свой риск, с использованием своих материалов, оборудования, инструмента, выполнить работы по актуализации проектов реконструкции</p>	<p>Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО</p>

		<p>бетонных обделок и лотков штолен, галерей плотины, а также автодорожного туннеля с выполнением отвода дренажа на Миатлинской ГЭС (далее - Работы), а также сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется создать Подрядчику указанные в Договоре условия для выполнения Работ, принять их результат и уплатить обусловленную Договором стоимость Работ.</p> <p><u>Цена Работ по Договору:</u> 2 949 215 (Два миллиона девятьсот сорок девять тысяч двести пятнадцать) рублей 30 копеек, включая НДС (18%) - 449 880 (Четыреста сорок девять тысяч восемьсот восемьдесят) рублей 30 копеек.</p> <p><u>Срок выполнения Работ:</u> дата начала – 15.05.2014. дата окончания – 20.12.2014.</p> <p><u>Срок действия Договора:</u> Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 15.05.2014.</p>	<p>«Ленгидропроект». Не голосует Дод Е.В.</p>
<p>Дополнительное соглашение №1 к Договору на НИОКР <u>Стороны:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро» Подрядчик – ОАО «Ленгидропроект»</p>	<p>Одобрено Советом директоров (протокол № 199 от 23.05.2014)</p>	<p><u>Предмет Дополнительного соглашения №1:</u> 1. Изменение сроков выполнения работ: Изложить пункт 1.5 Договора в следующей редакции: «1.5. Работы выполняются Подрядчиком в следующие сроки: 1.5.1. начало выполнения Работ: с 15.01.2014 г.; 1.5.2. окончание выполнения Работ: не позднее 30.07.2015 г.» 2. Изменение порядка оплаты работ: Изложить пункт 3.4.2. Договора в следующей редакции: «3.4.2. Авансовые платежи, предусмотренные п. 3.4.1. Договора, выплачиваются в следующем порядке: по этапу 1, этапу 2 и этапу 3 в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты вступления Договора в силу, но не ранее 15.01.2014 г, по этапу 4 - в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания акта о приемке выполненных работ по этапу 3, но, не ранее чем за 30 (тридцать) календарных дней до начала соответствующего этапа при условии получения Заказчиком счета, выставленного Подрядчиком.» Исключить п.3.4.3, 3.9 и раздел 6 Договора. 3. Изменение срока распространения действия Договора: Изложить пункт 13.1 Договора в следующей редакции: «13.1 Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 15.01.2014 г.» 4. Изменение Календарного плана работ: Изложить приложение 2 к Договору в редакции приложения 1 к Дополнительному соглашению. <u>Цена:</u> 135 328 421,16 (сто тридцать пять миллионов триста двадцать восемь тысяч четыреста двадцать один) рубль 16 копеек, в том числе НДС 18% - 20 643 318,48 (двадцать миллионов шестьсот сорок три тысячи триста восемнадцать) рублей, 48 копеек.</p>	<p>Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Ленгидропроект». Не голосует Дод Е.В</p>

		<p><u>Сроки выполнения Работ по Договору с учетом Дополнительного соглашения № 1:</u> Дата начала – 15.01.2014. Дата окончания – не позднее 30.07.2015 г. <u>Срок действия Дополнительного соглашения №1:</u> Дополнительное соглашение №1 вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств. Условия Дополнительного соглашения № 1 распространяются на отношения Сторон, возникшие с 15.01.2014.</p>	
<p><u>Договор возмездного оказания услуг Стороны договора:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро»; Исполнитель – Общероссийское объединение работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей» (ООР «РСПП»)</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 200 от 24.06.2014)</p>	<p><u>Предмет договора:</u> Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по организации и проведению общественного заверения нефинансового отчета в области устойчивого развития Группы «РусГидро» за 2013 год, а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. <u>Срок оказания услуг:</u> С даты подписания договора до 31.12.2014. <u>Цена договора:</u> 220 000 (двести двадцать тысяч) рублей 00 копеек, включая НДС 18% - 33 559 (тридцать три тысячи пятьсот пятьдесят девять) рублей 32 копейки.</p>	<p>Заинтересованы член Совета директоров ОАО «РусГидро» Бугров А.Е. и член Совета директоров ОАО «РусГидро» Дод Е.В., одновременно являющиеся членами Правления ООР «РСПП» Не голосуют Бугров А.Е., Дод Е.В.</p>
<p><u>Договор подряда Стороны Договора:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро»; Подрядчик – ОАО «Ленгидропроект»</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 197 от 28.04.2014)</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Подрядчик обязуется по заданию Заказчика на свой риск, с использованием своих материалов, оборудования, инструмента, выполнить работы по разработке проектной документации по замене токопроводов постоянного тока Саяно-Шушенской ГЭС, а Заказчик обязуется принять их и оплатить в соответствии с условиями Договора. <u>Цена Договора :</u> 1 004 711 (Один миллион четыре тысячи семьсот одиннадцать) рублей 00 копеек, включая НДС (18%) – 153 261 (Сто пятьдесят три тысячи двести шестьдесят один) рубль 00 копеек. <u>Сроки выполнения работ:</u> Дата начала - 01.07.2014; Дата окончания – 30.11.2014. <u>Срок действия Договора:</u> Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств.</p>	<p>Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Ленгидропроект». Не голосует Дод Е.В.</p>
<p><u>Договор возмездного оказания услуг Стороны Договора:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро»; Исполнитель – ОАО «Ленгидропроект»</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 197 от 28.04.2014)</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Исполнитель обязуется оказать Заказчику Услуги по уточнению обследования МАРХИ (строительные конструкции кровли машинного зала, названные в честь разработчика Московского архитектурно-строительного института, далее - МАРХИ) СШГЭС и Майнского гидроузла (далее МГУ) Филиала ОАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожного», а Заказчик обязуется принять их и оплатить в соответствии с условиями Договора. <u>Цена Договора:</u> 5 930 777 (Пять миллионов девятьсот тридцать тысяч семьсот семьдесят семь) рублей 94 копейки, в том числе НДС (18%) – 904 694 (Девятьсот четыре тысячи шестьсот девяносто четыре) рубля 94 копейки. <u>Сроки оказания Услуг:</u> Дата начала - 01.07.2014;</p>	<p>Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Ленгидропроект». Не голосует Дод Е.В.</p>

		<p>Дата окончания – 30.11.2015.</p> <p><u>Срок действия Договора:</u> Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя</p>	
<p>Договор подряда</p> <p><u>Стороны Договора:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро»; Подрядчик – ОАО «Ленгидропроект»</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 197 от 28.04.2014)</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Подрядчик обязуется по заданию Заказчика на свой риск, с использованием своих материалов, оборудования, инструмента, выполнить разработку проектной документации по комплексному благоустройству Саяно-Шушенской ГЭС, а также сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется создать Подрядчику указанные в Договоре условия для выполнения работ, принять их результат и уплатить обусловленную Договором стоимость работ.</p> <p><u>Цена Договора:</u> 11 799 955 (Одиннадцать миллионов семьсот девяносто девять тысяч девятьсот пятьдесят пять) рублей 16 копеек, включая НДС (18%) – 1 799 993 (Один миллион семьсот девяносто девять тысяч девятьсот девяносто три) рубля 16 копеек.</p> <p><u>Сроки выполнения работ:</u> Дата начала – с даты подписания Договора; Дата окончания – 31.10.2014.</p> <p><u>Срок действия Договора:</u> Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств.</p>	<p>Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Ленгидропроект».</p> <p>Не голосует Дод Е.В.</p>
<p>Договор возмездного оказания услуг</p> <p><u>Стороны Договора:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро»; Исполнитель – ОАО «Ленгидропроект»</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 197 от 28.04.2014)</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги по динамическому расчету несущей способности системы "плотина-основание" СШГЭС на сейсмическое воздействие уровня МРЗ с учетом возможности раскрытия швов и трещин, а Заказчик обязуется принять их и оплатить в соответствии с условиями Договора.</p> <p><u>Цена Договора:</u> 3 457 671 (Три миллиона четыреста пятьдесят семь тысяч шестьсот семьдесят один) рубль 40 копеек, в том числе НДС (18%) – 527 441 (Пятьсот двадцать семь тысяч четыреста сорок один) рубль 40 копеек.</p> <p><u>Сроки оказания услуг:</u> Дата начала - 01.04.2014; Дата окончания – 30.06.2014.</p> <p><u>Срок действия Договора:</u> Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора распространяются на отношения сторон, возникшие с 01.04.2014.</p>	<p>Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Ленгидропроект».</p> <p>Не голосует Дод Е.В.</p>
<p>Договор подряда</p> <p><u>Стороны Договора:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро»; Подрядчик – ОАО «Ленгидропроект»</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 200 от 24.06.2014)</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Подрядчик обязуется по заданию Заказчика на свой риск, с использованием своих материалов, выполнить работу по разработке рабочей документации по комплексной реконструкции Воткинской ГЭС (комплексная часть), а также сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется создать Подрядчику указанные в Договоре условия для выполнения Работ, принять их результат и уплатить обусловленную Договором стоимость Работ.</p> <p><u>Цена Договора:</u> 472 000 000 (Четыреста семьдесят два миллиона) рублей 00 копеек, включая</p>	<p>Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Ленгидропроект».</p> <p>Не голосует Дод Е.В.</p>

		НДС (18%) – 72 000 000 (Семьдесят два миллиона) рублей 00 копеек. <u>Сроки выполнения Работ:</u> Дата начала – 15.04.2014; Дата окончания – 30.07.2021. <u>Срок действия Договора:</u> Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 15.04.2014.	
Договор возмездного оказания услуг № СШ-523-2012 от 25.10.12 (с учетом дополнительных соглашений к Договору) <u>Стороны:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро»; Исполнитель - ОАО «Ленгидропроект»	Одобен Советом директоров (протокол № 197 от 28.04.2014)	<u>Предмет Договора:</u> Исполнитель обязуется оказать Заказчику Услуги по разработке временных правил использования водных ресурсов водохранилищ Саяно-Шушенского гидроэнергокомплекса на реке Енисей, а Заказчик обязуется принять их и оплатить в соответствии с условиями Договора. <u>Цена Договора:</u> 6 336 028,88 рублей, в т. ч. НДС (18%) – 966 512,88 рублей <u>Сроки выполнения работ:</u> Дата начала - 01.05.2012; Дата окончания – 30.04.2014	Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Ленгидропроект». Не голосует Дод Е.В.
Договор возмездного оказания услуг № СШ-545-2012 от 26.11.12 (с учетом дополнительных соглашений к Договору) <u>Стороны:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро»; Исполнитель - ОАО «Ленгидропроект»	Одобен Советом директоров (протокол № 197 от 28.04.2014)	<u>Предмет Договора:</u> Исполнитель обязуется оказать Заказчику Услуги по разработке и обоснованию критериев безопасности состояния ГТС СШГЭС и разработке Декларации безопасности ГТС СШГЭС Филиала ОАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожного», а Заказчик обязуется принять их и оплатить в соответствии с условиями Договора. <u>Цена Договора:</u> 9 381 260,78 рублей, в т. ч. НДС (18%) – 1 431 039,78 рублей <u>Сроки выполнения работ:</u> Дата начала - 01.07.2013; Дата окончания – 25.05.2014.	Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Ленгидропроект». Не голосует Дод Е.В.
Договор возмездного оказания услуг № СШ-544-2012 от 09.11.2012 (с учетом дополнительного соглашения к Договору) <u>Стороны:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро»; Исполнитель - ОАО «Ленгидропроект»	Одобен Советом директоров (протокол № 197 от 28.04.2014)	<u>Предмет Договора:</u> Исполнитель обязуется оказать Заказчику Услуги по контрольному обследованию потенциально - неустойчивых массивов, а Заказчик обязуется принять их и оплатить в соответствии с условиями Договора. <u>Цена Договора:</u> 1 617 226,58 рублей, в т. ч. НДС (18%) – 246 695,58 рублей <u>Сроки выполнения работ:</u> Дата начала - 01.07.2013; Дата окончания – 30.09.2015.	Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Ленгидропроект». Не голосует Дод Е.В.
Договор возмездного оказания услуг № СШ-541-2012 от 02.11.2012 (с учетом дополнительного соглашения к Договору) <u>Стороны:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро»; Исполнитель - ОАО «Ленгидропроект»	Одобен Советом директоров (протокол № 197 от 28.04.2014)	<u>Предмет Договора:</u> Исполнитель обязуется оказать Заказчику Услуги по горно-геологическому мониторингу объектов недропользования СШГЭК (левобережный транспортный туннель с объектом ГО и цементационно-дренажные штольни), а Заказчик обязуется принять их и оплатить в соответствии с условиями Договора. <u>Цена Договора:</u> 1 756 142,08 рублей, в т. ч. НДС (18%) – 267 886,08 рублей <u>Сроки выполнения работ:</u> Дата начала - 01.07.2013; Дата окончания – 30.09.2015.	Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Ленгидропроект». Не голосует Дод Е.В.
Договор подряда <u>Стороны Договора:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро»; Подрядчик – ОАО «Ленгидропроект»	Одобен Советом директоров (протокол № 197 от 28.04.2014)	<u>Предмет Договора:</u> Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить работы по разработке программы строительства новых гидроэнергетических объектов на притоках реки Амур. Раздел 2. Программа строительства новых гидроэнергетических объектов на	Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Ленгидропроект». Не голосует Дод Е.В.

		<p>притоках реки Амур, в соответствии с Техническим заданием (приложение 3 к протоколу) (далее - Работы) в сроки, предусмотренные Договором, а также сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять их результат и уплатить обусловленную Договором стоимость Работ.</p> <p><u>Цена Договора:</u> 60 103 806 (Шестьдесят миллионов сто три тысячи восемьсот шесть) рублей 56 копеек, включая НДС (18%) – 9 168 377 (Девять миллионов сто шестьдесят восемь тысяч триста семьдесят семь) рублей 27 копеек.</p> <p><u>Сроки выполнения работ:</u> Дата начала – 03.02.2014. Дата окончания – 31.07.2014.</p> <p><u>Срок действия Договора:</u> Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 03.02.2014.</p>	
<p>Договор на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ</p> <p><u>Стороны Договора:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро». Исполнитель – НП «Гидроэнергетика России»</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 195 от 28.03.2014)</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Исполнитель обязуется выполнить научно-исследовательские работы в сфере технического регулирования, в том числе разработка СТО, согласно перечню (приложение 9 к протоколу) и Техническому заданию (приложение 10 к протоколу), а Заказчик обязуется принять результаты выполненных работ и оплатить их.</p> <p><u>Цена Договора:</u> 80 001 784 (Восемьдесят миллионов одна тысяча семьсот восемьдесят четыре) рубля 55 копеек, в том числе НДС (18%) в размере 12 203 662 (Двенадцать миллионов двести три тысячи шестьсот шестьдесят два) рубля 05 копеек.</p> <p><u>Срок выполнения работ по Договору:</u> Начало выполнения работ – 02 июня 2014 года. Окончание выполнения работ – 31 мая 2015 года.</p>	<p>Заинтересованы Председатель Правления Дод Е.В., члены Правления Альжанов Р.Ш., Пехтин В.А., одновременно являющиеся членами Наблюдательного совета НП «Гидроэнергетика России». Не голосует Дод Е.В.</p>
<p>Договор подряда</p> <p><u>Стороны Договора:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро»; Подрядчик – ОАО «Ленгидропроект»</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 199 от 23.05.2014)</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Подрядчик обязуется по заданию Заказчика на свой риск, с использованием своих материалов, оборудования, инструмента, выполнить работы по разработке проекта создания кольцеобразной структуры ВОЛС Филиала (далее – Работы), а также сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется создать Подрядчику указанные в Договоре условия для выполнения Работ, принять их результат и уплатить обусловленную Договором стоимость Работ.</p> <p><u>Цена Договора:</u> 3 540 000 (Три миллиона пятьсот сорок тысяч) рублей 00 копеек, включая НДС (18%) - 540 000 (Пятьсот сорок тысяч) рублей.</p> <p><u>Срок выполнения работ:</u> Начало выполнения работ: 01.03.2014. Окончание выполнения работ: 10.11.2014.</p> <p><u>Срок действия Договора:</u> Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.03.2014.</p>	<p>Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Ленгидропроект». Не голосует Дод Е.В.</p>
<p>Договор об оказании услуг</p> <p><u>Стороны Договора:</u></p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Исполнитель обязуется по заданию</p>	<p>Заинтересован заместитель Председателя Правления</p>

<p>Заказчик – ОАО «РусГидро»; Исполнитель – ОАО «Ленгидропроект»</p>	<p>№ 199 от 23.05.2014)</p>	<p>Заказчика на свой риск, с использованием своих материалов, оборудования, инструмента, оказать услуги по авторскому надзору за ходом восстановления и реконструкции Ирганайской ГЭС для нужд Филиала ОАО «РусГидро» - «Дагестанский филиал» (далее – Услуги), а также сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется создать Исполнителю указанные в Договоре условия для оказания Услуг, принять их результат и уплатить обусловленную Договором стоимость Услуг. <u>Цена Услуг по Договору:</u> 1 354 252 (Один миллион триста пятьдесят четыре тысячи двести пятьдесят два) рубля 96 копеек, в том числе НДС (18%) - 206 580 (Двести шесть тысяч пятьсот восемьдесят) рублей 96 копеек. <u>Срок выполнения Услуг:</u> дата начала – 01.07.2014. дата окончания – 30.11.2014. <u>Срок действия Договора:</u> Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств.</p>	<p>ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Ленгидропроект». Не голосует Дод Е.В.</p>
<p>Договор подряда <u>Стороны Договора:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро»; Подрядчик – ОАО «Ленгидропроект»</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 199 от 23.05.2014)</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Подрядчик обязуется по заданию Заказчика на свой риск, с использованием своих материалов, оборудования, инструмента, выполнить работы по разработке проекта реконструкции системы очистки масла маслоочистительной установки и системы очистки сточных вод оборудования канализационной станции Ирганайской ГЭС (далее - Работы), а также сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется создать Подрядчику указанные в Договоре условия для выполнения Работ, принять их результат и уплатить обусловленную Договором стоимость Работ. <u>Цена Договора:</u> 851 736 (Восемьсот пятьдесят одна тысяча семьсот тридцать шесть) рублей 98 копеек, включая НДС (18%) - 129 925 (Сто двадцать девять тысяч девятьсот двадцать пять) рублей 98 копеек. <u>Срок выполнения работ:</u> Начало выполнения работ: 01.03.2014. Окончание выполнения работ: 30.09.2014. <u>Срок действия Договора:</u> Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.03.2014.</p>	<p>Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Ленгидропроект». Не голосует Дод Е.В.</p>
<p>Договор подряда <u>Стороны Договора:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро»; Подрядчик – ОАО «Ленгидропроект»</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 199 от 23.05.2014)</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Подрядчик обязуется по заданию Заказчика на свой риск, с использованием своих материалов, оборудования, инструмента, выполнить работы по разработке проекта реконструкции дисковых затворов № 1,2 для возможности выполнения аварийных функций и системы откачки воды с крышки турбин № 1,2 Ирганайской ГЭС (далее - Работы), а также сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется создать Подрядчику указанные в Договоре условия для выполнения Работ, принять их результат и уплатить обусловленную Договором стоимость</p>	<p>Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Ленгидропроект». Не голосует Дод Е.В.</p>

		<p>Работ.</p> <p><u>Цена Работ по Договору:</u> 1 522 152 (Один миллион пятьсот двадцать две тысячи сто пятьдесят два) рубля 80 копеек, включая НДС (18%) - 232 192 (Двести тридцать две тысячи сто девяносто два) рубля 80 копеек.</p> <p><u>Срок выполнения Работ:</u> дата начала – 25.05.2014. дата окончания – 25.12.2014.</p> <p><u>Срок действия Договора:</u> Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 25.05.2014.</p>	
<p>Договора подряда от 26 сентября 2008 года № 6672 и Дополнительного соглашения к Договору</p> <p><u>Стороны:</u> Подрядчик – ОАО «Институт Гидропроект». Заказчик – ОАО «РусГидро»</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 200 от 24.06.2014)</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Заказчик поручает, а Подрядчик обязуется выполнить проектные работы по теме: «Перевод присоединений 500 кВ Загорской ГАЭС с существующего ОРУ-500 кВ на общее КРУЭ 500 кВ Загорской ГАЭС и Загорской ГАЭС-2».</p> <p><u>Предмет Дополнительного соглашения № 9:</u></p> <p>1. Изменение срока окончания выполнения работ: Пункт 3.2 Договора изложить в следующей редакции: «3.2. Срок завершения работ: 21.11.2014».</p> <p>2. Изменение порядка оплаты работ: Пункт 6.4 Договора изложить в следующей редакции: «6.4. Последующие платежи за выполненные этапы Работ согласно Графику выполнения работ осуществляются ЗАКАЗЧИКОМ в размере цены данного этапа Работ с удержанием суммы, равной части оплаченного аванса, определенной в той же пропорции, как относится цена данного этапа Работ к цене Договора. Расчет за выполненные этапы Работ производится ЗАКАЗЧИКОМ в течение 30 (Тридцати) дней со дня получения счета и счета-фактуры, выставленных ПОДРЯДЧИКОМ на основании оформленного Сторонами акта сдачи-приемки выполненных работ. Расчет за выполненный этап № 6.4 производится ЗАКАЗЧИКОМ в течение 60 (Шестидесяти) дней со дня получения счета и счета-фактуры, выставленных ПОДРЯДЧИКОМ на основании оформленного Сторонами акта сдачи-приемки выполненных работ».</p> <p>3. Внесение изменений в Приложения № 1 «Техническое задание», № 2 «График выполнения работ», № 4 «График оплаты выполненных работ» к Договору в связи с изменением срока окончания выполнения работ и условий оплаты по Договору.</p> <p><u>Цена Договора с учетом дополнительных соглашений:</u> 112 063 508 (Сто двенадцать миллионов шестьдесят три тысячи пятьсот восемь) рублей 20 копеек, включая НДС (18%) - 17 094 433 (Семнадцать миллионов девяносто четыре тысячи четыреста тридцать три) рубля 45 копеек.</p> <p><u>Сроки выполнения работ:</u> Начало работ – 30.09.2008; Окончание работ – 21.11.2014.</p>	<p>Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Институт Гидропроект». Не голосует Дод Е.В.</p>
<p>Кредитный договор от 07.12.11 с учетом заключаемого Кредитного соглашения с изменениями и дополнениями</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 197 от 28.04.2014)</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Кредитор обязуется предоставить Заемщику денежные средства (кредит), а Заемщик обязуется возратить Кредитору</p>	<p>Заинтересован член Совета директоров ОАО «РусГидро» Морозов Д.С., одновременно являющийся</p>

<p><u>Стороны Договора:</u> Кредитор – Европейский Банк Реконструкции и Развития (European Bank for Reconstruction and Development); Заемщик – ОАО «РусГидро»</p>		<p>полученный кредит и уплатить проценты за пользование им и другие платежи в размере, в сроки и на условиях Договора. Основные условия договора: Предельная сумма кредита: 7 500 000 000 (Семь миллиардов пятьсот миллионов) рублей, в том числе: Транш А - 4 000 000 000 (Четыре миллиарда) рублей; Транш В – 3 500 000 000 (Три миллиарда пятьсот миллионов) рублей; Проценты за пользование кредитом: Для Транша А - плавающая процентная ставка, устанавливаемая исходя из ставки MosPrime 3М, плюс предельная фиксированная маржа в размере 3,00 (Три целых) процента годовых; Для Транша В - плавающая процентная ставка, устанавливаемая исходя из ставки MosPrime 3М, плюс предельная фиксированная маржа в размере 2,32 (Две целых тридцать две сотых) процента годовых; Комиссия за досрочное погашение: не более 1 (Одной целой) процента от досрочно погашаемой суммы кредита. Единовременная комиссия – не более 0,1 (Ноль целых одна десятая) процента от суммы Транша В. <u>Цена Договора:</u> Предельная цена Кредитного договора определяется как совокупность следующих величин: - предельная сумма кредитных средств, получаемых от Банка в рамках Договора, в размере 7 500 000 000 (Семь миллиардов пятьсот миллионов) рублей, в том числе: Транш А - 4 000 000 000 (Четыре миллиарда) рублей; Транш В – 3 500 000 000 (Три миллиарда пятьсот миллионов) рублей; - проценты за пользование кредитными средствами за весь срок действия Договора по предельной плавающей ставке в размере совокупности ставки MosPrime 3М (под плавающей ставкой MosPrime (Moscow Prime Offered Rate) понимается индикативная ставка предоставления рублевых кредитов ведущими участниками российского денежного рынка, рассчитываемая в соответствии с Положением о формировании индикативной ставки предоставления рублевых кредитов MosPrime Rate – Moscow Prime Offered Rate, утвержденным Национальной Валютной Ассоциацией (НВА); публикуется компанией Thomson Reuters и НВА на странице MOSPRIME1 информационной системы Reuters) и фиксированной маржи в размере 3,00 (Три целых) процента годовых для Транша А и 2,32 (Две целых тридцать две сотых) процента годовых для Транша В; - предельная единовременная комиссия – 0,1 (Ноль целых одна десятая) процента от суммы Транша В. Цена имущества, которое может быть отчуждено по Договору, составляет менее 2% балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным бухгалтерской отчетности Общества на последнюю отчетную дату, - 31.03.2014. Размер сделки в денежном выражении - 15 253 890 494,07 (Пятнадцать миллиардов двести пятьдесят</p>	<p>Исполнительным директором в Совете директоров Европейского Банка Реконструкции и Развития. Не голосуют Дод Е.В., Морозов Д.С.</p>
---	--	---	--

		три миллиона восемьсот девяносто тысяч четыреста девяносто четыре 7/100) рубля. <u>Срок действия Договора (кредитования):</u> Для Транша А - до 14,5 лет с даты заключения Договора; Для Транша В - до 10 лет с даты заключения Договора.	
Договор подряда <u>Стороны Договора:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро»; Подрядчик – ОАО «Институт Гидропроект»	Одобен Советом директоров (протокол № 199 от 23.05.2014)	<u>Предмет Договора:</u> Подрядчик обязуется по заданию Заказчика на свой риск, с использованием своих материалов, оборудования, инструмента, выполнить работы на тему: «Разработка проекта по реконструкции ГТС и размещения дополнительной КИА в сооружениях Загорской ГАЭС», а Заказчик обязуется принять их и оплатить в соответствии с условиями Договора. <u>Цена Договора:</u> 14 298 724 (Четырнадцать миллионов двести девяносто восемь тысяч семьсот двадцать четыре) рубля 34 копейки, включая НДС (18%) – 2 181 161 (Два миллиона сто восемьдесят одна тысяча сто шестьдесят один) рубль 34 копейки. <u>Сроки выполнения Работ:</u> Дата начала - 01.02.2014; Дата окончания – 30.10.2014. <u>Срок действия Договора:</u> Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора распространяются на отношения сторон, возникшие с 01.02.2014.	Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Институт Гидропроект». Не голосует Дод Е.В.
Соглашение о замене стороны в договоре подряда от 14.06.2011 № П-34/11 <u>Стороны Соглашения:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро»; Проектировщик – ОАО «Институт Гидропроект»; Новый Проектировщик – ОАО «Мособлгидропроект»	Одобен Советом директоров (протокол № 197 от 28.04.2014)	<u>Предмет Соглашения:</u> Проектировщик в полном объеме передает, а Новый Проектировщик принимает все права и обязанности по Договору № П-34/11 от «14» июня 2011 года (далее – Договор), а Заказчик не возражает против такой передачи. К Новому Проектировщику переходят все права и обязанности Проектировщика по Договору, существующие (не прекращенные) на момент заключения Соглашения или возникающие после вступления Соглашения в силу, кроме уже исполненных обязательств Проектировщика, по выполнению работ. На момент подписания Соглашения Проектировщик выполнил, а Заказчик принял часть работ по Договору, на общую сумму 5 510 000 (Пять миллионов пятьсот десять тысяч рублей), в том числе НДС (18%) – 840 508 (Восемьсот сорок тысяч пятьсот восемь) рублей 47 копеек, что подтверждается актами сдачи-приемки выполненных работ № 1 от 02.12.2011, № 2 от 20.12.2012. <u>Цена Соглашения:</u> 142 601 240 (Сто сорок два миллиона шестьсот одна тысяча двести сорок) рублей 00 копеек, включая НДС (18%) – 21 752 731 (Двадцать один миллион семьсот пятьдесят две тысячи семьсот тридцать один) рубль 53 копейки. <u>Срок действия Соглашения:</u> Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими своих обязательств.	Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Институт Гидропроект». Не голосует Дод Е.В.
Договор № П-02/13 от 15.01.2013 и дополнительное соглашение к Договору <u>Стороны Договора:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро»; Подрядчик – ОАО «Институт Гидропроект»	Одобен Советом директоров (протокол № 199 от 23.05.2014)	<u>Предмет Договора:</u> Подрядчик обязуется по заданию Заказчика на свой риск, с использованием своих материалов, оборудования, инструмента, выполнить работы по разработке проектно-сметной и технической документации (далее –	Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Институт Гидропроект».

		<p>проект) по замене подкрановых путей, восстановлению системы осушения и по автоматизации контрольно-измерительной аппаратуры (КИА) на гидротехнических сооружениях из грунтовых материалов филиала ОАО «РусГидро» - «Камская ГЭС» (далее - Работы), а также сдать результат Работ Заказчику, а Заказчик обязуется создать Подрядчику указанные в Договоре условия для выполнения Работ, принять их результат и уплатить обусловленную Договором стоимость Работ.</p> <p><u>Цена Договора с учётом дополнительного соглашения №1:</u> 23 403 780 (Двадцать три миллиона четыреста три тысячи семьсот восемьдесят) рублей 20 копеек, включая НДС (18%) – 3 570 068 (Три миллиона пятьсот семьдесят тысяч шестьдесят восемь) рублей 16 копеек</p> <p><u>Сроки выполнения работ:</u> с 15 января 2013 года по 31 декабря 2014 года</p>	Не голосует Дод Е.В.
<p>Договор на оказание информационно-консультационных услуг</p> <p><u>Стороны Договора:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро»; Исполнитель – ОАО «АТС»</p>	Одобен Советом директоров (протокол № 199 от 23.05.2014)	<p><u>Предмет Договора:</u> Исполнитель обязуется оказать информационно-консультационные услуги по проведению расчётов сценарных условий функционирования Ленинградской ГАЭС в рамках действующей модели оптового рынка электроэнергии/мощности Российской Федерации с оценкой влияния работы проектируемой станции на схемно-режимную ситуацию энергосистемы Северо-Запада РФ, а также провести оценку возможных диапазонов изменения цен на оптовом рынке 1-й ценовой зоны при/без наличия ЛенГАЭС при различных сценарных условиях потребления электроэнергии на период до 2045 года согласно заданию на оказание информационно-консультационных услуг, а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги.</p> <p><u>Цена Договора:</u> Цена (денежная оценка) услуг по Договору составляет 4 130 000 (Четыре миллиона сто тридцать тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) - 630 000 (Шестьсот тридцать тысяч) рублей 00 копеек.</p> <p><u>Срок оказания услуг по Договору:</u> Начало оказания услуг – Дата подписания Договора. Окончание оказания услуг – не более 45 (сорок пять) рабочих дней, считая с даты подписания Договора.</p>	Заинтересован член Совета директоров ОАО «РусГидро» Быстров М.С., одновременно являющийся Председателем Правления ОАО «АТС». Не голосуют Быстров М.С., Дод Е.В.
<p>Дополнительное соглашение № 10 к Договору подряда от 26.09.2008 № 6672</p> <p><u>Стороны:</u> Подрядчик – ОАО «Институт Гидропроект»; Заказчик – ОАО «РусГидро»</p>	Одобрено Советом директоров (протокол № 203 от 15.09.2014)	<p><u>Предмет Дополнительного соглашения:</u> 1. Изменение цены Договора; 2. Изменение Графика выполнения работ (без изменения сроков начала и окончания выполнения работ); 3. Внесение изменений в Приложения № 1 «Техническое задание», № 2 «График выполнения работ», № 3 «Сводный сметный расчет с приложениями», № 4 «График оплаты выполненных работ» к Договору в связи с изменением объема выполняемых работ.</p> <p><u>Цена Договора:</u> 120 018 611 (Сто двадцать миллионов восемнадцать тысяч шестьсот одиннадцать) рублей 54 копейки, включая НДС (18%) - 18 307 923 (Восемнадцать миллионов триста семь тысяч девятьсот двадцать три) рубля 79 копеек</p>	Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Институт Гидропроект». Не голосует Дод Е.В.

		<p><u>Сроки выполнения работ:</u> Начало работ – 30.09.2008; Окончание работ – 21.11.2014.</p> <p><u>Срок действия Дополнительного соглашения:</u> Дополнительное соглашение вступает в силу со дня его подписания Сторонами и действует до окончания срока действия Договора.</p> <p>Условия Дополнительного соглашения применяются к отношениям Сторон, фактически возникшим с 18 августа 2014 года.</p>	
<p>Договор возмездного оказания услуг <u>Стороны Договора:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро»; Исполнитель – ОАО «Институт Гидропроект»</p>	<p>Одобрено Советом директоров (протокол № 203 от 15.09.2014)</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Исполнитель обязуется оказать Заказчику Услуги по разработке единой программы мониторинга за состоянием ГТС Загорской ГАЭС и Загорской ГАЭС-2 на период проведения ремонтно-восстановительных работ Загорской ГАЭС-2, а Заказчик обязуется принять их и оплатить в соответствии с условиями Договора.</p> <p><u>Цена Договора:</u> 2 832 000 (Два миллиона восемьсот тридцать две тысячи) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) – 432 000 (Четыреста тридцать две тысячи) рублей 00 копеек</p> <p><u>Сроки оказания Услуг:</u> Дата начала - 10.07.2014 г.; Дата окончания - 30.09.2014 г. Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Действие Договора распространяется на отношения Сторон, фактически возникшие с 10.07.2014 года.</p>	<p>Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Институт Гидропроект».</p> <p>Не голосует Дод Е.В.</p>
<p>Договор подряда <u>Стороны Договора:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро»; Подрядчик – ОАО «Ленгидропроект»</p>	<p>Одобрен Советом директоров (протокол № 203 от 15.09.2014)</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Подрядчик обязуется по заданию Заказчика на свой риск, с использованием своих материалов, оборудования, инструмента, выполнить работы по актуализации проекта Ирганайской ГЭС с установленной мощностью 400 МВт, а также сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется создать Подрядчику указанные в Договоре условия для выполнения работ, принять их результат и уплатить обусловленную Договором стоимость работ.</p> <p><u>Цена работ по Договору:</u> 308 072 843 (Триста восемь миллионов семьдесят две тысячи восемьсот сорок три) рубля 58 копеек, в том числе НДС (18%) - 46 994 162 (Сорок шесть миллионов девятьсот девяносто четыре тысячи сто шестьдесят два) рубля 58 копеек</p> <p><u>Срок выполнения работ:</u> Начало выполнения работ: 18.07.2014. Окончание выполнения работ: 30.11.2015.</p> <p><u>Срок действия Договора:</u> Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 18.07.2014.</p>	<p>Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Ленгидропроект».</p> <p>Не голосует Дод Е.В.</p>
<p>Договор подряда <u>Стороны Договора:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро»; Подрядчик – ОАО «Ленгидропроект»</p>	<p>Одобрен Советом директоров (протокол № 204 от 29.09.2014)</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Подрядчик обязуется по заданию Заказчика на свой риск, с использованием своих материалов, оборудования, инструмента, выполнить работы по разработке проекта реконструкции РУ 13,8 кВ ГА №1 и 2 Миатлинской ГЭС, с заменой генераторных масляных выключателей на элегазовые, а также</p>	<p>Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Ленгидропроект».</p> <p>Не голосует Дод Е.В.</p>

		<p>сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется создать Подрядчику указанные в Договоре условия для выполнения работ, принять их результат и уплатить обусловленную Договором стоимость работ.</p> <p><u>Цена работ по Договору:</u> 2 506 320 (Два миллиона пятьсот шесть тысяч триста двадцать) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) - 382 320 (Триста восемьдесят две тысячи триста двадцать) рублей 00 копеек</p> <p><u>Срок выполнения работ:</u> Начало выполнения работ: 01.10.2014. Окончание выполнения работ: 30.11.2015.</p> <p><u>Срок действия Договора:</u> Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.10.2014.</p>	
<p>Договор купли-продажи электрической энергии</p> <p><u>Стороны Договора:</u> Продавец – ОАО «РусГидро». Покупатель – ОАО «Интер РАО»</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 203 от 15.09.2014)</p>	<p><u>Предмет:</u> 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 Договора.</p> <p><u>Группа точек поставки Продавца По Договору – GBUREYG1, GBUREYG2.</u> Группа точек поставки Покупателя PINTCHIN, PINTCHN1.</p> <p>Количество (объем) поставки электрической энергии По Договору – не более 1 200 000 МВт*ч.</p> <p><u>Цена Договора:</u> Цена электрической энергии на срок поставки (далее – Цена электрической энергии) составляет 25,18 руб/МВт*ч (без учёта НДС); В случае изменения ФСТ России тарифов в отношении Бурейской ГЭС, распространяющих своё действие на срок поставки по Договору, Цена электрической энергии по Договору может быть изменена на величину равную увеличенному в 2 раза тарифу для соответствующей ГЭС. Предельная стоимость общего количества (объема) электрической энергии по Договору составляет 35 654 880 (Тридцать пять миллионов шестьсот пятьдесят четыре тысячи восемьсот восемьдесят) рублей, в том числе НДС; Стоимость общего количества (объема) электрической энергии, поставленного (проданного) Продавцом Покупателю за расчётный период (календарный месяц) и подлежащего оплате Покупателем Продавцу, рассчитывается как произведение количества электрической энергии за соответствующий расчётный период, определённого Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном Регламентом функционирования Участников оптового рынка на территории неценовых зон оптового рынка, и Цены электрической энергии.</p> <p><u>Срок поставки по Договору:</u> Дата начала поставки – с даты учета Договора 1 и Договора 2 Коммерческим оператором.</p>	<p>Заинтересован член Совета директоров ОАО «РусГидро» Кравченко В.М., одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «Интер РАО». Не голосуют Кравченко В.М., Дод Е.В.</p>

<p>Договор купли-продажи электрической энергии <u>Стороны Договора:</u> Продавец – ОАО «РусГидро» Покупатель – ОАО «Интер РАО»</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 203 от 15.09.2014)</p>	<p>Дата окончания поставки – 31.12.2014. <u>Предмет Договора:</u> 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 Договора. По Договору 2 – GZEYAGS1, GZEYAGS2. Группа точек поставки Покупателя PINTCHIN, PINTCHN1. Количество (объем) поставки электрической энергии по Договору – не более 1 200 000 МВт*ч. <u>Цена Договора:</u> Цена электрической энергии на срок поставки (далее – Цена электрической энергии) составляет 31,60 руб/МВт*ч (без учёта НДС). В случае изменения ФСТ России тарифов в отношении Зейской ГЭС, распространяющих своё действие на срок поставки по Договору, Цена электрической энергии по Договорам может быть изменена на величину равную увеличенному в 2 раза тарифу для соответствующей ГЭС. Предельная стоимость общего количества (объема) электрической энергии по Договору составляет 44 745 600 (Сорок четыре миллиона семьсот сорок пять тысяч шестьсот) рублей, в том числе НДС. Стоимость общего количества (объёма) электрической энергии, поставленного (проданного) Продавцом Покупателю за расчётный период (календарный месяц) и подлежащего оплате Покупателем Продавцу, рассчитывается как произведение количества электрической энергии за соответствующий расчётный период, определённого Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном Регламентом функционирования Участников оптового рынка на территории неценовых зон оптового рынка, и Цены электрической энергии. <u>Срок поставки:</u> Дата начала поставки – с даты учета Договора 1 и Договора 2 Коммерческим оператором. Дата окончания поставки – 31.12.2014</p>	<p>Заинтересован член Совета директоров ОАО «РусГидро» Кравченко В.М., одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «Интер РАО». Не голосуют Кравченко В.М., Дод Е.В.</p>
<p>Договор возмездного оказания услуг <u>Стороны Договора:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро»; Исполнитель – ФГБОУ ВПО «НИУ «МЭИ»</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 203 от 15.09.2014)</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по профессиональной переподготовке слушателя (Спущан Александр Валерьевич) по направлению «Электроэнергетика» по программе «Электроэнергетика» в общем объеме 722 академических часа, в том числе 514 академических часов аудиторных занятий и 208 академических часов самостоятельной работы в соответствии с утвержденным учебным планом. <u>Цена услуг по Договору:</u> 210 000 (Двести десять тысяч) рублей 00 копеек, НДС не облагается. <u>Срок оказания услуг:</u> с 20.10.2014 по 30.06.2016 г <u>Срок действия Договора:</u> Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих</p>	<p>Заинтересован член Совета директоров ОАО «РусГидро» Волков Э.П., одновременно являющийся членом Ученого совета ФГБОУ ВПО «НИУ «МЭИ». Не голосуют Волков Э.П., Дод Е.В.</p>

<p>Договор и Дополнительное соглашение к Договору на оказание услуг связи и передачи данных для Исполнительного аппарата и Филиалов ОАО «РусГидро»</p> <p><u>Стороны Договора:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро»; Исполнитель – ОАО «Ростелеком»</p>	<p>Одобрены Советом директоров (протокол № 204 от 29.09.2014)</p>	<p>обязательств по Договору.</p> <p><u>Предмет Договора:</u> Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги связи по передаче данных на базе виртуальной частной сети, организованной с использованием ресурсов Сети Исполнителя (и других сетей операторов связи), защищенной от несанкционированного доступа из сетей третьих лиц, в соответствии с условиями Договора, а Заказчик обязуется принять их и оплатить в соответствии с условиями Договора.</p> <p><u>Цена Договора:</u> 16 265 157 (Шестнадцать миллионов двести шестьдесят пять тысяч сто пятьдесят семь) рублей 28 копеек, в том числе НДС (18%) – 432 000 (Четыреста тридцать две тысячи) рублей 00 копеек</p> <p><u>Цена Дополнительного соглашения к Договору:</u> 9 530 615 (девять миллионов пятьсот тридцать тысяч шестьсот пятнадцать) рублей 56 копеек, в том числе НДС (18%) – 1 453 822 рубля 50 копеек.</p> <p><u>Сроки оказания услуг:</u> в течение 12 (Двенадцати) календарных месяцев с даты заключения Договора. Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Действие Договора распространяется на отношения Сторон, фактически возникшие с 14.07.2014.</p>	<p>Заинтересован член Совета директоров ОАО «РусГидро» Полубояринов М.И., одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «Ростелеком».</p> <p>Заинтересованность Российской Федерации в лице Росимущества - акционера ОАО «РусГидро» и ОАО «Ростелеком», владеющего более 20% акций обществ.</p> <p>Не голосуют Дод Е.В. и Полубояринов М.И.</p>
<p>Договор возмездного оказания услуг от 28.08.2012 № БР-0-406-2012 с учетом дополнительного соглашения к Договору</p> <p><u>Стороны Договора:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро»; Исполнитель – ОАО «Институт Гидропроект»</p>	<p>Одобрен Советом директоров (протокол № 203 от 15.09.2014)</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги по наблюдению за деформациями гидротехнических сооружений (ГТС) и воронкой оседания в районе гидроузла геодезическими методами, а Заказчик обязуется принять их и оплатить в соответствии с условиями Договора.</p> <p><u>Цена Услуг по Договору (с учетом дополнительного соглашения № 1):</u> 82 674 647 (Восемьдесят два миллиона шестьсот семьдесят четыре тысячи шестьсот сорок семь) рублей 98 копеек, в том числе НДС (18%) – 12 611 386 (Двенадцать миллионов шестьсот одиннадцать тысяч триста восемьдесят шесть) рублей 98 копеек</p> <p><u>Сроки оказания Услуг:</u> дата начала – 01.01.2013. дата окончания – 30.12.2015</p>	<p>Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Институт Гидропроект».</p> <p>Не голосует Дод Е.В.</p>
<p>Договор возмездного оказания услуг от 28.08.2012 № БР-0-414-2012 с учетом дополнительного соглашения к Договору</p> <p><u>Стороны:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро»; Исполнитель – ОАО «Институт Гидропроект»</p>	<p>Одобрен Советом директоров (протокол № 203 от 15.09.2014)</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Исполнитель обязуется выполнить Заказчику Инженерно-гидрологические изыскательские работы, а Заказчик обязуется принять их и оплатить в соответствии с условиями Договора.</p> <p><u>Цена Услуг по Договору (с учетом дополнительного соглашения № 1):</u> 8 288 105 (Восемь миллионов двести восемьдесят восемь тысяч сто пять) рублей 24 копейки, в том числе НДС (18%) – 1 264 287 (Один миллион двести шестьдесят четыре тысячи двести восемьдесят семь) рублей 24 копейки</p> <p><u>Сроки оказания Услуг:</u> дата начала – 01.01.2013. дата окончания – 30.12.2015.</p>	<p>Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Институт Гидропроект».</p> <p>Не голосует Дод Е.В.</p>
<p>Дополнительное соглашение № 1 к Договору возмездного оказания услуг от 02.06.2014 № ОГ-192-63-2014</p> <p><u>Стороны:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро». Исполнитель – НП</p>	<p>Одобрено Советом директоров (протокол № 203 от 15.09.2014)</p>	<p><u>Предмет дополнительного соглашения № 1:</u> Внесение в Договор от 02.06.2014 № ОГ-192-63-2014 (далее – Договор) следующих изменений и дополнений: Приложение № 1 к Договору (Перечень стандартов организации (период</p>	<p>Заинтересованы Председатель Правления Дод Е.В., члены Правления Альжанов Р.Ш., Пехтин В.А., одновременно являющиеся членами Наблюдательного совета НП «Гидроэнергетика</p>

«Гидроэнергетика России»		<p>разработки 2014г.-2015г.) изложить в следующей редакции: «Перечень стандартов организации (период разработки 2014г.- 2015г.) № п/п Наименование стандартов организации* 1. Эксплуатация ГЭС. Планирование и управление аварийным запасом. Методические указания. 2. СТО Организации управления проектами технического перевооружения и реконструкции действующих объектов гидроэнергетики на предпроектной и проектной стадиях инвестиционного процесса. 3. Гидроэлектростанции. Охрана окружающей среды. Оценка воздействия на окружающую среду. Методические указания. 4. Методические указания по мониторингу (контролю) вибрационного состояния гидроагрегатов, оснащенных стационарными системами вибродиагностики. 5. Оценка технического (предельного) состояния силовых трансформаторов. 6. Системы автоматизированного мониторинга и диагностики электротехнического оборудования. Общие технические требования, типовой состав и функции. 7. Гидроэлектростанции. Подготовка эксплуатационного персонала ГЭС. Нормы и требования. 8. Гидротехнические сооружения гидроэлектростанций. Методические рекомендации по выполнению многофакторных исследований. 9. Гидроэлектростанции. Методики оценки технического состояния основного оборудования. 10. Гидроэлектростанции. Организация эксплуатации и технического обслуживания. Нормы и требования. 11. Гидроэлектростанции. Продление срока службы основного оборудования в процессе эксплуатации. Нормы и требования. 12. Гидроэлектростанции. Методики оценки технического состояния вспомогательного оборудования. 13. ГЭС и ГАЭС. Противоаварийная автоматика (ПА). Общие технические требования, типовой состав и функции. 14. Методические указания по выбору защит трубопроводов системы ТВС и ПТ от дрейссены и других биологических отложений ГЭС и ГАЭС. 15. Силовые трансформаторы гидроэлектростанций. Организация эксплуатации и технического обслуживания. Нормы и требования. 16. Микропроцессорная релейная защита и автоматика (РЗА) ГЭС, ГАЭС. Организация эксплуатации и технического обслуживания. Объемы, нормы и требования. 17. Организация корпоративной системы управления производственными активами. Нормы и требования. 18. Гидроэлектростанции. Оценка и прогнозирование рисков возникновения аварий гидротехнических сооружений. Нормы и требования. 19. Методические рекомендации по разработке и применению типовых ведомостей объемов ремонта оборудования, зданий и сооружений.</p>	России». Не голосует Дод Е.В.
--------------------------	--	--	-------------------------------

		<p>20. Методические указания по организации обследований гидроэнергетических объектов.</p> <p>21. Гидроэлектростанции. Техническое освидетельствование зданий и сооружений, технологических систем, основного и вспомогательного оборудования, распределительных устройств, оборудования собственных и хозяйственных нужд. Нормы и требования.</p> <p>22. Гидроэлектростанции. Методика определения критериев безопасности для декларируемых гидротехнических сооружений.</p> <p>23. Гидроэлектростанции. Контроль качества производства работ в процессе строительства. Нормы и требования</p> <p>24. Гидроэнергетическое строительство. Инженерные изыскания при разработке схем территориального планирования и проектной документации. Нормы и требования.</p> <p><u>Цена работ по Договору:</u> не изменяется в связи с заключением дополнительного соглашения № 1 и составляет 80 001 784 (Восемьдесят миллионов одна тысяча семьсот восемьдесят четыре) рубля 55 копеек, в том числе НДС (18%) в размере 12 203 662 (Двенадцать миллионов двести три тысячи шестьсот шестьдесят два) рубля 05 копеек.</p> <p><u>Срок выполнения работ по Договору:</u> Начало выполнения работ – 02 июня 2014 года. Окончание выполнения работ – 31 мая 2015 года.</p>	
<p>Договор подряда <u>Стороны Договора:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро»; Подрядчик – ОАО «Ленгидропроект»</p>	<p>Одобрено Советом директоров (протокол № 203 от 15.09.2014)</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Подрядчик обязуется по заданию Заказчика на свой риск, с использованием своих материалов, оборудования, инструмента, выполнить работы по разработке рабочей документации по реконструкции пускового комплекса, введенного при отметке НПУ 547.00 м, а также сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется создать Подрядчику указанные в Договоре условия для выполнения работ, принять их результат и уплатить обусловленную Договором стоимость работ.</p> <p><u>Цена работ по Договору:</u> 16 436 120 (Шестнадцать миллионов четыреста тридцать шесть тысяч сто двадцать) рублей 88 копеек, в том числе НДС (18%) - 2 507 204 (Два миллиона пятьсот семь тысяч двести четыре) рубля 88 копеек</p> <p><u>Срок выполнения работ:</u> Начало выполнения работ: 18.07.2014. Окончание выполнения работ: 30.11.2014.</p> <p><u>Срок действия Договора:</u> Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 18.07.2014.</p>	<p>Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Ленгидропроект». Не голосует Дод Е.В.</p>
<p>Договор купли-продажи движимого имущества <u>Стороны:</u> Покупатель – ОАО «РусГидро»; Продавец – ОАО «ФСК ЕЭС»</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 205 от 29.10.2014)</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Продавец обязуется передать в собственность Покупателя проектную документацию и шунтирующий реактор (далее – Имущество), а Покупатель обязуется принять и оплатить Имущество в порядке и в сроки, установленные Договором.</p> <p><u>Цена Имущества по Договору:</u></p>	<p>Заинтересованы член Совета директоров ОАО «РусГидро» Быстров М.С. и член Совета директоров ОАО «РусГидро» Кравченко В.М., одновременно являющиеся членами Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС». Не голосуют Быстров М.С.,</p>

		<p>200 557 296 (Двести миллионов пятьсот пятьдесят семь тысяч двести девяносто шесть) рублей 98 копеек, в том числе НДС (18 %) в размере 30 593 485 (Тридцать миллионов пятьсот девяносто три тысячи четыреста восемьдесят пять) рублей 98 копеек</p> <p><u>Срок передачи Имущества:</u> Продавец обязуется передать Покупателю Имущество не позднее 15.12.2014.</p> <p><u>Срок действия Договора:</u> Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения обязательств по Договору.</p>	Кравченко В.М. и Дод Е.В.
<p>Договор возмездного оказания услуг</p> <p><u>Стороны Договора:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро»; Исполнитель – ОАО «Ленгидропроект»</p>	Одобен Советом директоров (протокол № 204 от 29.09.2014)	<p><u>Предмет Договора:</u> Исполнитель обязуется по заданию Заказчика на свой риск, с использованием своих материалов, оборудования, инструмента, выполнить работы по разработке рабочей документации комплексного проекта реконструкции Зейской ГЭС, а также сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется создать Исполнителю указанные в Договоре условия для выполнения работ, принять их результат и уплатить обусловленную Договором стоимость работ.</p> <p><u>Цена работ по Договору:</u> 31 664 291 (Тридцать один миллион шестьсот шестьдесят четыре тысячи двести девяносто один) рубль 10 копеек, включая НДС (18%) – 4 830 146 (Четыре миллиона восемьсот тридцать тысяч сто сорок шесть) рублей 10 копеек</p> <p><u>Срок выполнения работ:</u> Начало выполнения работ: 01.05.2014. Окончание выполнения работ: 25.11.2014.</p> <p><u>Срок действия Договора:</u> Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим</p>	<p>Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Ленгидропроект».</p> <p>Не голосует Дод Е.В.</p>
<p>Договор подряда</p> <p><u>Стороны Договора:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро»; Подрядчик – ОАО «Ленгидропроект»</p>	Одобен Советом директоров (протокол № 205 от 29.10.2014)	<p><u>Предмет Договора:</u> Подрядчик обязуется по заданию Заказчика на свой риск, с использованием своих материалов, оборудования, инструмента, выполнить работы по разработке проекта комплексной реконструкции ГЭС Дагестанского филиала ОАО «РусГидро», а также сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется создать Подрядчику указанные в Договоре условия для выполнения работ, принять их результат и уплатить обусловленную Договором стоимость работ.</p> <p><u>Цена работ по Договору:</u> 478 646 700 (Четыреста семьдесят восемь миллионов шестьсот сорок шесть тысяч семьсот) рублей 46 копеек, в том числе НДС (18%) - 73 013 903 (Семьдесят три миллиона тринадцать тысяч девятьсот три) рубля 46 копеек</p> <p><u>Срок выполнения работ:</u> Начало выполнения работ: 04.08.2014. Окончание выполнения работ: 30.09.2018.</p> <p><u>Срок действия Договора:</u> Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 04.08.2014.</p>	<p>Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Ленгидропроект».</p> <p>Не голосует Дод Е.В.</p>
<p>Договор аренды недвижимого имущества</p>	Одобен Советом директоров (протокол	<p><u>Предмет Договора:</u> По Договору Арендодатель передает, а</p>	<p>Заинтересованы член Совета директоров ОАО «РусГидро»</p>

<p><u>Стороны Договора:</u> Арендодатель – ОАО «РусГидро» Арендатор – ОАО «ФСК ЕЭС»</p>	<p>№ 205 от 29.10.2014)</p>	<p>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 к Договору, а Арендатор обязуется принять сооружение и оплатить их использование. <u>Размер арендной платы по Договору:</u> Ежемесячный размер арендной платы составляет 149 630,48 (Сто сорок девять тысяч шестьсот тридцать) рублей 48 копеек, в том числе НДС 18% - 22 824,99 (Двадцать две тысячи восемьсот двадцать четыре) рубля 99 копеек. Общая сумма арендной платы за весь срок аренды составляет 1 645 935,28 (Один миллион шестьсот сорок пять тысяч девятьсот тридцать пять) рублей 28 копеек, в том числе НДС 18% - 251 074,89 (Двести пятьдесят одна тысяча семьдесят четыре) рубля 89 копеек. <u>Срок действия Договора:</u> Договор вступает в силу с момента его подписания и действует по 31.03.2015. Стороны договорились, что условия настоящего Договора распространяются на отношения, возникшие с 01 мая 2014 года.</p>	<p>Быстров М.С. и член Совета директоров ОАО «РусГидро» Кравченко В.М., одновременно являющиеся членами Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС». Не голосуют Быстров М.С., Кравченко В.М. и Дод Е.В.</p>
<p>Договор аренды нежилого помещения <u>Стороны Договора:</u> Арендодатель – ОАО «РусГидро» Арендатор – ОАО «СО ЕЭС»</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 205 от 29.10.2014)</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает во временное владение и пользование часть служебного помещения № 1, расположенного на 2 этаже здания «ВОХР» по адресу: Самарская область, городской округ Жигулевск, г. Жигулевск, Московское шоссе, № 2, строение № 3. (общей площадью 11,34 кв. м.) для использования в служебных целях. <u>Размер арендной платы по Договору:</u> Ежемесячный размер арендной платы составляет 2 184 (Две тысячи сто восемьдесят четыре) рубля 94 копейки, в том числе НДС (18%) – 333 (Триста тридцать три) рубля 30 копеек. Общая сумма арендной платы за весь срок аренды составляет 24 034 (Двадцать четыре тысячи тридцать четыре) рубля 34 копейки, в том числе НДС (18%) – 3 666 (Три тысячи шестьсот шестьдесят шесть) рублей 30 копеек. <u>Срок действия Договора:</u> Договор действует с момента подписания по 31 июля 2015 года, а в части обязательств по оплате - до полного их исполнения. Стороны договорились, что условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, сложившимся с 01 сентября 2014 года.</p>	<p>Заинтересован член Совета директоров ОАО «РусГидро» Аюев Б.И., который одновременно является Председателем Правления и членом Совета директоров ОАО «СО ЕЭС». Заинтересованность Российской Федерации в лице Росимущества - акционера ОАО «РусГидро» и ОАО «СО ЕЭС», владеющего более 20% акций общества. Не голосуют Дод Е.В. и Аюев Б.И.</p>
<p>Договор подряда от 15.08.2012 № П-67/11 с учетом дополнительных соглашений к Договору <u>Стороны Договора:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро»; Подрядчик – ОАО «Институт Гидропроект»</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 204 от 29.09.2014)</p>	<p><u>Предмет Договора с учетом дополнительных соглашений:</u> Подрядчик обязуется по заданию Заказчика на свой риск, с использованием своих материалов, оборудования, инструментов, выполнить работы по Разработке проектной и рабочей документации комплексного проекта реконструкции Нижегородской ГЭС с интеграцией запущенных проектов в общий проект реконструкции (далее – Работы), а также сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется создать Подрядчику указанные в Договоре условия для выполнения Работ, принять</p>	<p>Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Институт Гидропроект». Не голосует Дод Е.В.</p>

		<p>их результат и уплатить обусловленную Договором стоимость Работ.</p> <p><u>Цена Договора с учётом дополнительных соглашений:</u> 834 848 094 (Восемьсот тридцать четыре миллиона восемьсот сорок восемь тысяч девяносто четыре) рубля 61 копейка, включая НДС (18%) – 127 349 709 (Сто двадцать семь миллионов триста сорок девять тысяч семьсот девять) рублей 35 копеек</p> <p><u>Срок выполнения Работ с учетом дополнительных соглашений:</u> с 15 августа 2012 года по 30 сентября 2016 года.</p>	
<p>Договор подряда от 16.10.2013 № СР-0-226-2013/П-15/13 с учетом дополнительных соглашений к Договору</p> <p><u>Стороны Договора:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро»; Подрядчик – ОАО «Институт Гидропроект»</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 203 от 15.09.2014)</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Заказчик поручает, а Подрядчик принимает на себя выполнение следующих работ: «Разработка проекта комплексной замены оборудования энергоблока №9 (замена генератора, гидротурбины, генераторного токопровода 10,5 кВ; блочного трансформатора типа ТД-10 000/35, кабельной линии 35 кВ и УРЗА) под «ключ». Заказчик обязуется принять результаты Работ и оплатить их.</p> <p><u>Цена Договора с учётом дополнительных соглашений:</u> 23 882 417 (Двадцать три миллиона восемьсот восемьдесят две тысячи четыреста семнадцать) рублей 66 копеек, включая НДС (18%) – 3 643 080 (Три миллиона шестьсот сорок три тысячи восемьдесят) рублей 66 копеек</p> <p><u>Сроки выполнения работ:</u> с 01 апреля 2013 года по 28 ноября 2014 года.</p>	<p>Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Институт Гидропроект».</p> <p>Не голосует Дод Е.В.</p>
<p>Дополнительное соглашение к Договору подряда от 05.08.2013 №2917/БР-0-325-2013</p> <p><u>Стороны Договора:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро»; Подрядчик – ОАО «Ленгидропроект»</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 204 от 29.09.2014)</p>	<p><u>Предмет Дополнительного соглашения:</u> 1. Изменение сроков выполнения работ: Пункт 1.6.2 Договора изложить в следующей редакции: «1.6.2. окончание выполнения Работ: «01» августа 2014г.»</p> <p>2. Изменение графика на выполнение работ: Изложить Приложение № 3 к Договору - График на выполнение работ в редакции Приложения № 1 к Дополнительному соглашению № 2.</p> <p><u>Цена:</u> 7 628 493 (Семь миллионов шестьсот двадцать восемь тысяч четыреста девяносто три) рубля 50 копеек, включая НДС (18%) – 1 163 668 (Один миллион сто шестьдесят три тысячи шестьсот шестьдесят восемь) рублей 50 копеек</p> <p><u>Срок действия Дополнительного соглашения:</u> Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его заключения и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по нему. Условия Дополнительного соглашения применяются к отношениям Сторон, возникшим с 13.02.2014 (дата окончания работ по Договору в редакции Дополнительного соглашения №1).</p>	<p>Заинтересован заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро» Пехтин В.А., одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «Ленгидропроект».</p> <p>Не голосует Дод Е.В.</p>
<p>Договор возмездного оказания услуг</p> <p><u>Стороны Договора:</u> Заказчик – ОАО «РусГидро»; Исполнитель – ФГБОУ ВПО «Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова»</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 209 от 26.12.2014)</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по прикреплению слушателя (Дода Евгения Вячеславовича) соискателем Факультета по специальности 08.00.05 «Экономика и управление народным хозяйством».</p> <p><u>Цена услуг по Договору:</u> 450 000 (Четыреста пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек, НДС не облагается</p>	<p>Заинтересован Председатель Правления – Генеральный директор Дод Е.В., который является выгодоприобретателем по сделке. Не голосует Дод Е.В.</p>

		<p><u>Срок оказания услуг:</u> с 01.11.2014 по 01.11.2017</p> <p><u>Срок действия Договора:</u> Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.11.2014.</p>	
<p>Депозитарный договор от 18 ноября 2010 года № Д-60540/5/10 в редакции Дополнительного соглашения к Договору</p> <p><u>Стороны Договора:</u> Депозитарий – Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»; Депонент – ОАО «РусГидро»</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 203 от 15.09.2014)</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Предоставление Депозитарием Депоненту услуг по хранению сертификатов ценных бумаг и/или учету прав на ценные бумаги посредством открытия и ведения Депозитарием на имя Депонента отдельного счета депо, а также по осуществлению операций по счету депо на основании поручений Депонента или уполномоченных им лиц. Предметом Договора является также предоставление Депозитарием Депоненту услуг, содействующих реализации Депонентом его прав по ценным бумагам.</p> <p><u>Размер и порядок оплаты услуг депозитария:</u> Услуги Депозитария оплачиваются Депонентом в соответствии с Тарифом, являющимся неотъемлемой частью Договора.</p> <p>Цена услуг Депозитария является предельной и составляет 20 000 (Двадцать тысяч) рублей 00 копеек, без НДС, в год.</p> <p><u>Срок действия Договора:</u> Договор заключен на неопределенный срок.</p>	<p>Заинтересован член Совета директоров ОАО «РусГидро» Полубояринов М.И., одновременно являющийся членом Правления Государственной корпорации «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)». Не голосуют Дод Е.В., Полубояринов М.И.</p>
<p>Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии</p> <p><u>Стороны:</u> Кредитор – ОАО «Сбербанк России» Заемщик – ОАО «РусГидро»</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 195 от 28.03.2014)</p>	<p><u>Предмет Договора:</u> Кредитор обязуется предоставить денежные средства (кредит) Заемщику путем открытия кредитной линии, а Заемщик обязуется возратить Кредитору полученный кредит и уплатить проценты за пользование им и другие платежи в размере, в сроки и на условиях Договора.</p> <p>Основные условия договора: Предельная сумма кредита: 2 800 000 000 (Два миллиарда восемьсот миллионов) рублей; Проценты за пользование кредитом: плавающая процентная ставка, устанавливаемая исходя из ставки MosPrime 3М плюс фиксированной маржи в размере не более 2,3 (Двух целых трех десятых) процента годовых; Плата за пользование лимитом кредитной линии: не более 0,2 (Ноль целых две десятых) процента годовых от свободного остатка лимита, рассчитанного в соответствии с условиями Договора; Плата за досрочный возврат кредита: не более 0,4 (Ноль целых четыре десятых) процента годовых от досрочно погашаемой суммы кредита (его части), взимается при досрочном погашении кредита (его части) в течение первых 50% Срока действия Договора (кредитования).</p> <p><u>Цена Договора:</u> Предельная цена Договора определяется как совокупность следующих величин: - предельная сумма кредитных средств, получаемых от Банка в рамках Договора, в размере 2 800 000 000 (Два миллиарда восемьсот миллионов) рублей; - проценты за пользование кредитными средствами за весь срок действия Договора по предельной плавающей ставке в размере совокупности ставки MosPrime 3М (под плавающей ставкой</p>	<p>Заинтересован член Совета директоров ОАО «РусГидро» Бугров А.Е., близкий родственник которого является членом Правления ОАО «Сбербанк России». Не голосуют Бугров А.Е., Дод Е.В.</p>

		<p>MosPrime (Moscow Prime Offered Rate) понимается индикативная ставка предоставления рублевых кредитов ведущими участниками российского денежного рынка, рассчитываемая в соответствии с Положением о формировании индикативной ставки предоставления рублевых кредитов MosPrime Rate – Moscow Prime Offered Rate, утвержденным Национальной Валютной Ассоциацией (НВА); публикуется компанией Thomson Reuters и НВА на странице MOSPRIME1 информационной системы Reuters) и фиксированной маржи в размере 2,30 (Две целых три десятых) процента годовых.</p> <p>Размер сделки в денежном выражении - 5 246 957 601,31 (Пять миллиардов двести сорок шесть миллионов девятьсот пятьдесят семь тысяч шестьсот один 31/100) рубль.</p> <p><u>Срок действия Договора (кредитования):</u> до 10 лет с даты заключения Договора.</p>	
<p>Дополнение №2 к Договору залога акций от 27.12.2010 г. № 110200/1168-ДЗА-РГ</p> <p><u>Стороны Дополнения:</u> Залогодержатель – Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» Залогодатель – ОАО «РусГидро»</p>	<p>Одобрено Общим собранием акционеров (протокол от 27.06.2014 № 12)</p>	<p><u>Предмет Дополнения:</u> Внесение изменений в существенные условия Договора залога акций от 27.12.2010 г. № 110200/1168-ДЗА-РГ - изменение основных параметров обеспечиваемых залогом обязательств. Изменение основных параметров обеспечиваемых залогом обязательств: Обязательства ОАО «Богучанская ГЭС» по Кредитному соглашению № 110100/1168 от 01.12.2010 г. (Соглашение), заключенному между ОАО «Богучанская ГЭС» (Заемщик) и ГК «Внешэкономбанк» (Банк): Предоставление Кредита будет осуществляться траншами в период с даты подписания Соглашения по 30 сентября 2013 года (включительно), а также с даты заключения Дополнения №4 к Соглашению до 30 сентября 2014 года (включительно) путем перечисления денежных средств в пределах суммы, указанной в пункте 2.1. Статьи 2 Соглашения, на расчетный счет Заемщика № 40702810615275431545, открытый в Банке, при этом предоставление первого транша Кредита может быть осуществлено Банком не позднее 31 декабря 2010 года (включительно). Прочие существенные условия Договора залога акций от 27.12.2010 г. № 110200/1168-ДЗА-РГ остаются неизменными.</p> <p><u>Цена Дополнения:</u> Цена Договора залога акций от 27.12.2010 г. № 110200/1168-ДЗА-РГ в редакции Дополнения №1 от 22.08.2011 г. к нему, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, не изменяется в связи с заключением Дополнения №2 к Договору залога акций от 27.12.2010 г. № 110200/1168-ДЗА-РГ и составляет в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «РусГидро» (протокол от 27.10.2010 г. № 6) 7 000 (семь тысяч) рублей, что с учетом взаимосвязанных сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, превышает 2 процента балансовой стоимости активов ОАО «РусГидро».</p> <p>Цена (с учетом взаимосвязанных сделок) - 59 590 180 387 рублей 49 копеек.</p>	<p>Заинтересован член Совета директоров ОАО «РусГидро» Полубояринов М. И., который одновременно является членом Правления Государственной корпорации «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)». Не голосуют акции, принадлежащие члену Совета директоров ОАО «РусГидро» Полубояринову М.И.</p>
<p>Дополнение № 1 к Договору</p>	<p>Одобрено Общим</p>	<p><u>Предмет Дополнения:</u></p>	<p>Заинтересован член Совета</p>

<p>последующего залога акций от 22.08.2011 № 110200/1168-ДПЗА-РГ <u>Стороны Дополнения:</u> Залогодержатель – Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» Залогодатель – ОАО «РусГидро»</p>	<p>собранием акционеров (протокол от 27.06.2014 № 12)</p>	<p>Внесение изменений в существенные условия Договора последующего залога акций от 22.08.2011 г. № 110200/1168-ДПЗА-РГ - изменение основных параметров обеспечиваемых залогом обязательств. Изменение основных параметров обеспечиваемых залогом обязательств: Обязательства ОАО «Богучанская ГЭС» по Кредитному соглашению № 110100/1168 от 01.12.2010 г. (Соглашение), заключенному между ОАО «Богучанская ГЭС» (Заемщик) и ГК «Внешэкономбанк» (Банк): Предоставление Кредита будет осуществляться траншами в период с даты подписания Соглашения по 30 сентября 2013 года (включительно), а также с даты заключения Дополнения №4 к Соглашению до 30 сентября 2014 года (включительно) путем перечисления денежных средств в пределах суммы, указанной в пункте 2.1. Статьи 2 Соглашения, на расчетный счет Заемщика № 40702810615275431545, открытый в Банке, при этом предоставление первого транша Кредита может быть осуществлено Банком не позднее 31 декабря 2010 года (включительно). Прочие существенные условия Договора последующего залога акций от 22.08.2011 г. № 110200/1168-ДПЗА-РГ остаются неизменными. <u>Цена Дополнения:</u> Цена Договора последующего залога акций от 22.08.2011 г. № 110200/1168-ДПЗА-РГ являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, не изменяется в связи с заключением Дополнения №1 к Договору последующего залога акций от 22.08.2011 г. № 110200/1168-ДПЗА-РГ и составляет в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «РусГидро» (протокол от 27.10.2010 г. № 6) 7 000 (семь тысяч) рублей, что с учетом взаимосвязанных сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, превышает 2 процента балансовой стоимости активов ОАО «РусГидро». Цена (с учетом взаимосвязанных сделок) - 59 590 187 387 рублей 49 копеек.</p>	<p>директоров ОАО «РусГидро» Полубояринов М. И., который одновременно является членом Правления Государственной корпорации «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)». Не голосуют акции, принадлежащие члену Совета директоров ОАО «РусГидро» Полубояринову М.И.</p>
<p>Дополнение №1 к Договору поручительства от 22.08.2011 № 110100/1168-ДП <u>Стороны Дополнения:</u> Поручитель – ОАО «РусГидро» Кредитор – Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»</p>	<p>Одобрено Общим собранием акционеров (протокол от 27.06.2014 № 12)</p>	<p><u>Предмет Дополнения:</u> Внесение изменений в существенные условия Договора поручительства от 22.08.2011 № 110100/1168-ДП - изменение основных параметров обеспечиваемых поручительством обязательств: Обязательства ОАО «Богучанская ГЭС» по Кредитному соглашению № 110100/1168 от 01.12.2010 г. (Соглашение), заключенному между ОАО «Богучанская ГЭС» (Заемщик) и ГК «Внешэкономбанк» (Банк): Предоставление Кредита будет осуществляться траншами в период с даты подписания Соглашения по 30 сентября 2013 года (включительно), а также с даты заключения Дополнения №4 к Соглашению до 30 сентября 2014 года (включительно) путем перечисления денежных средств в пределах суммы, указанной в пункте 2.1. Статьи 2 Соглашения, на расчетный счет Заемщика № 40702810615275431545, открытый в Банке, при этом предоставление первого</p>	<p>Заинтересован член Совета директоров ОАО «РусГидро» Полубояринов М. И., который одновременно является членом Правления Государственной корпорации «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)». Не голосуют акции, принадлежащие члену Совета директоров ОАО «РусГидро» Полубояринову М.И.</p>

		<p>транша Кредита может быть осуществлено Банком не позднее 31 декабря 2010 года (включительно). Прочие существенные условия Договора поручительства от 22.08.2011 № 110100/1168-ДП остаются неизменными.</p> <p><u>Цена Дополнения:</u> Цена (денежная оценка) имущества (обязательств) Общества по договору поручительства от 22.08.2011 № 110100/1168-ДП, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, не изменяется в связи с заключением Дополнения №1 к договору поручительства от 22.08.2011 № 110100/1168-ДП, и с учетом взаимосвязанных сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, превышает 2 процента балансовой стоимости активов ОАО «РусГидро».</p> <p>Цена (с учетом взаимосвязанных сделок) - 59 590 180 387 рублей 49 копеек.</p>	
<p>Договор поручительства</p> <p><u>Стороны:</u> Кредитор – ОАО Банк ВТБ Заемщик – ОАО «ДЭК» Поручитель - ОАО «РусГидро»</p>	<p>Одобен Общим собранием акционеров (протокол от 27.06.2014 № 12)</p>	<p><u>Предмет:</u> Поручительство за исполнение обязательств Заемщика перед Кредитором по Кредитному договору, заключенному между Заемщиком и Кредитором.</p> <p>Сумма кредита (лимит кредитной линии) в соответствии с Кредитным договором – 4 875 000 000 рублей.</p> <p>Срок погашения кредита – 30.11.2015.</p> <p>Процентная ставка – 11% годовых.</p> <p><u>Цена сделки:</u> Цена сделки определяется как предельная сумма обязательств Заемщика, обеспечиваемых поручительством.</p> <p>Размер сделки в денежном выражении - 5 411 250 000 рублей.</p> <p><u>Срок действия Договора:</u> Договор вступает в силу с даты его подписания и действует по 30.11.2018 включительно.</p>	<p>Заинтересованность Российской Федерации в лице Росимущества - акционера ОАО «РусГидро» и ОАО Банк ВТБ, владеющего более 20% акций обществ.</p> <p>Не голосуют акции, принадлежащие Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом.</p>
<p>Дополнительное соглашение № 1 к Договору доверительного управления</p> <p><u>Стороны:</u> Учредитель управления – ОАО «РусГидро» Доверительный управляющий – ОАО «РАО Энергетические системы Востока»</p>	<p>Одобрено Советом директоров (протокол от 05.12.2013 № 191)</p>	<p><u>Предмет Дополнительного соглашения:</u> Учредитель управления дополнительно передает Доверительному управляющему в доверительное управление принадлежащие на праве собственности Учредителю управления следующие акции (в части осуществления прав по акциям, за исключением права на получение дивидендов) ЗАО «Якутская ГРЭС-2» и ЗАО «Благовещенская ТЭЦ».</p> <p><u>Цена Договора (с учетом дополнительных соглашений):</u> размер вознаграждения Доверительного управляющего за доверительное управление акциями акционерных обществ за весь период действия Договора не может превышать 72 000 (Семьдесят две тысячи) рублей (включая НДС), но не более 3 000 (Три тысячи) рублей в квартал (включая НДС).</p> <p><u>Срок Договора:</u> три года. Договор автоматически продлевается на аналогичный срок в случае, если Доверительный управляющий не направит Учредителю управления уведомление об отказе от такого продления не позднее, чем за 3 (три) месяца до даты окончания его действия или Учредитель управления – Доверительному управляющему не позднее, чем за 1 (один) месяц до даты окончания действия Договора.</p>	<p>Заинтересован член Совета директоров ОАО «РусГидро» Дод Е.В., одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Не голосует Дод Е.В.</p>
<p>Дополнительное соглашение № 2 к Договору доверительного управления</p> <p><u>Стороны:</u></p>	<p>Одобрено Советом директоров (протокол от 05.12.2013 № 191)</p>	<p><u>Предмет Дополнительного соглашения:</u> Учредитель управления дополнительно передает Доверительному управляющему в доверительное управление</p>	<p>Заинтересован член Совета директоров ОАО «РусГидро» Дод Е.В., одновременно являющийся членом Совета</p>

<p>Учредитель управления – ОАО «РусГидро» Доверительный управляющий – ОАО «РАО Энергетические системы Востока»</p>		<p>принадлежащие на праве собственности Учредителю управления следующие акции (в части осуществления прав по акциям, за исключением права на получение дивидендов) ЗАО «Якутская ГРЭС-2» и ЗАО «ТЭЦ в г. Советская Гавань».</p> <p><u>Цена Договора (с учетом дополнительных соглашений):</u> размер вознаграждения Доверительного управляющего за доверительное управление акциями акционерных обществ за весь период действия Договора не может превышать 72 000 (Семьдесят две тысячи) рублей (включая НДС), но не более 3 000 (Три тысячи) рублей в квартал (включая НДС).</p> <p><u>Срок Договора:</u> три года. Договор автоматически продлевается на аналогичный срок в случае, если Доверительный управляющий не направит Учредителю управления уведомление об отказе от такого продления не позднее, чем за 3 (три) месяца до даты окончания его действия или Учредитель управления – Доверительному управляющему не позднее, чем за 1 (один) месяц до даты окончания действия Договора.</p>	<p>директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Не голосует Дод Е.В.</p>
<p>Дополнительное соглашение № 3 к Договору доверительного управления <u>Стороны:</u> Учредитель управления – ОАО «РусГидро» Доверительный управляющий – ОАО «РАО Энергетические системы Востока»</p>	<p>Одобрено Советом директоров (протокол от 05.12.2013 № 191)</p>	<p><u>Предмет Дополнительного соглашения:</u> Учредитель управления дополнительно передает Доверительному управляющему в доверительное управление принадлежащие на праве собственности Учредителю управления следующие акции (в части осуществления прав по акциям, за исключением права на получение дивидендов) ЗАО «Якутская ГРЭС-2» и ЗАО «ТЭЦ в г. Советская Гавань».</p> <p><u>Цена Договора (с учетом дополнительных соглашений):</u> размер вознаграждения Доверительного управляющего за доверительное управление акциями акционерных обществ за весь период действия Договора не может превышать 72 000 (Семьдесят две тысячи) рублей (включая НДС), но не более 3 000 (Три тысячи) рублей в квартал (включая НДС).</p> <p><u>Срок Договора:</u> три года. Договор автоматически продлевается на аналогичный срок в случае, если Доверительный управляющий не направит Учредителю управления уведомление об отказе от такого продления не позднее, чем за 3 (три) месяца до даты окончания его действия или Учредитель управления – Доверительному управляющему не позднее, чем за 1 (один) месяц до даты окончания действия Договора.</p>	<p>Заинтересован член Совета директоров ОАО «РусГидро» Дод Е.В., одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Не голосует Дод Е.В.</p>
<p>Дополнительное соглашение к Договору добровольного коллективного страхования от несчастных случаев <u>Стороны Договора:</u> Страхователь – ОАО «РусГидро»; Страховщик – ОАО СК «Альянс»</p>	<p>Одобрен Советом директоров (протокол от 17.12.2013 № 192)</p>	<p><u>Предмет Дополнительного соглашения:</u> <u>1. Внесение изменений в список застрахованных лиц.</u> <u>2. Изменение размера страховой премии.</u> <u>Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения:</u> <u>3 300 721 рубль 30 копеек.</u> <u>Срок действия Договора:</u> <u>Дата начала - 01.01.2014, дата окончания - 31.12.2014.</u></p>	<p>Заинтересованы члены Правления ОАО «РусГидро», являющиеся застрахованными лицами (выгодоприобретателями по договору). Не голосует Дод Е.В.</p>
<p>Дополнительное соглашение к Договору добровольного медицинского страхования <u>Стороны Договора:</u> Страхователь – ОАО «РусГидро» Страховщик – ОАО СК «Альянс»</p>	<p>Одобрен Советом директоров (протокол от 17.12.2013 № 192)</p>	<p><u>Предмет Дополнительного соглашения:</u> <u>1. Увеличение численности застрахованных лиц.</u> <u>2. Изменение размера страховой премии.</u> <u>Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения:</u> <u>44 858 796 рублей 65 копеек.</u> <u>Срок действия Договора:</u></p>	<p>Заинтересованы члены Правления ОАО «РусГидро», являющиеся застрахованными лицами (выгодоприобретателями по договору). Не голосует Дод Е.В.</p>

		<u>Дата начала - 01.01.2014, дата окончания - 31.12.2014.</u>	
Дополнительное соглашение к Договору добровольного коллективного страхования от несчастных случаев Стороны Договора: Страхователь – ОАО «РусГидро»; Страховщик – ОАО СК «Альянс»	Одобен Советом директоров (протокол от 17.12.2013 № 192)	<u>Предмет Дополнительного соглашения:</u> 1. <u>Внесение изменений в список застрахованных лиц.</u> 2. <u>Изменение размера страховой премии.</u> <u>Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения:</u> 3 296 073,41 (три миллиона двести девяносто шесть тысяч семьдесят три и 41/100) рубля. <u>Срок действия Договора:</u> <u>Дата начала - 01.01.2014, дата окончания - 31.12.2014.</u>	Заинтересованы члены Правления ОАО «РусГидро», являющиеся застрахованными лицами (выгодоприобретателями по договору). Не голосует Дод Е.В.
Дополнительное соглашение к Договору добровольного медицинского страхования Стороны Договора: Страхователь – ОАО «РусГидро» Страховщик – ОАО СК «Альянс»	Одобен Советом директоров (протокол № 200 от 24.06.2014)	<u>Предмет Дополнительного соглашения:</u> 1. <u>Внесение изменений в список застрахованных лиц.</u> 2. <u>Изменение размера страховой премии.</u> <u>Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения:</u> 63 530 979 рублей 66 копеек. <u>Срок действия Договора:</u> <u>Дата начала - 01.01.2014, дата окончания - 31.12.2014.</u>	Заинтересованы члены Правления ОАО «РусГидро», являющиеся застрахованными лицами (выгодоприобретателями по договору). Не голосует Дод Е.В.
Дополнительное соглашение к Договору добровольного медицинского страхования Стороны Договора: Страхователь – ОАО «РусГидро» Страховщик – ОАО СК «Альянс»	Одобен Советом директоров (протокол № 200 от 24.06.2014)	<u>Предмет Дополнительного соглашения:</u> 1. <u>Внесение изменений в список застрахованных лиц.</u> 2. <u>Изменение размера страховой премии.</u> <u>Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения:</u> 52 559 290 рублей 66 копеек. <u>Срок действия Договора:</u> <u>Дата начала - 01.01.2014, дата окончания - 31.12.2014.</u>	Заинтересованы члены Правления ОАО «РусГидро», являющиеся застрахованными лицами (выгодоприобретателями по договору). Не голосует Дод Е.В.
Договор добровольного медицинского страхования <u>Стороны Договора:</u> Страхователь – ОАО «РусГидро» Страховщик – ОАО «СОГАЗ»	Одобен Советом директоров (протокол № 209 от 26.12.2014)	<u>Предмет Договора:</u> 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). Застрахованные лица (Выгодоприобретатели): Работники Страхователя, включая членов коллегиального исполнительного органа и его председателя и иные лица, включенные в списки Застрахованных, представленные Страхователем Страховщику. Объект страхования: Имущественные интересы Застрахованных лиц, связанные с затратами на оказание им медицинской, медико-транспортной и иной помощи при возникновении страхового случая. Страховой случай: Обращение Застрахованного лица в течение срока действия настоящего Договора в медицинское учреждение, указанное в Программе ДМС для оказания медицинских услуг в соответствии с программой ДМС; Обращение Застрахованного лица за получением медицинской помощи в течение срока действия договора страхования в соответствии с Программой ДМС в другие медицинские учреждения, помимо предусмотренных настоящим Договором, если это обращение согласовано и/или организовано Страховщиком; Страховая сумма: - при обращении Застрахованного лица в медицинское учреждение, указанное в	Заинтересованы члены Правления ОАО «РусГидро», являющиеся застрахованными лицами (выгодоприобретателями по договору). Не голосует Дод Е.В.

		<p>Программе добровольного медицинского страхования на территории Российской Федерации для оказания медицинских услуг – 6 000 000 рублей;</p> <p>- при обращении Застрахованного лица за медицинской помощью во время пребывания за рубежом – рублевый эквивалент 50 000 долларов США;</p> <p>- при обращении Застрахованного лица за оказанием медико-транспортной помощи на территории России и стран СНГ – 750 000 рублей.</p> <p><u>Цена Услуг ДМС:</u> 48 364 830 рублей, НДС не облагается.</p> <p><u>Срок действия Договора ДМС:</u> Дата начала - 01.01.2015, дата окончания - 31.12.2015.</p>	
<p>Договор добровольного коллективного страхования от несчастных случаев и болезней</p> <p><u>Стороны Договора:</u> Страхователь – ОАО «РусГидро»; Страховщик – ОАО СК «Альянс».</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 209 от 26.12.2014)</p>	<p><u>Предмет Договора ДМС:</u> 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, включая членов коллегиального исполнительного органа и его председателя 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 (Застрахованных лиц).</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 Застрахованному лицу (Выгодоприобретателю).</p> <p>Страховые риски: - смерть Застрахованного лица в результате несчастного случая; - смерть Застрахованного лица в результате естественных причин; - инвалидность в результате несчастного случая (с установлением I, II и III групп); - инвалидность в результате естественных причин (с установлением I, II и III групп); - временная утрата трудоспособности в результате несчастного случая в связи с получением травм; - госпитализация в результате несчастного случая; - диагностирование критического заболевания или проведение серьезной операции.</p> <p><u>Цена Услуг ДМС:</u> 3 294 757 рублей 59 копеек, НДС не облагается.</p>	<p>Заинтересованы члены Правления ОАО «РусГидро», являющиеся застрахованными лицами (выгодоприобретателями по договору). Не голосует Дод Е.В.</p>

		<u>Срок действия Договора ДНС:</u> Дата начала - 01.01.2015, дата окончания - 31.12.2015.	
Договор безвозмездной передачи имущества Стороны Договора: Сторона-1 – ОАО «РусГидро»; Сторона-2 – Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	Одобен Советом директоров (протокол № 183 от 19.06.2013)	<u>Предмет Договора:</u> <u>Сторона-1 безвозмездно передает в федеральную собственность с последующим закреплением на праве оперативного управления за подразделением федеральной противопожарной службы Государственной противопожарной службы, а Сторона-2 обязуется принять в соответствии с условиями договора недвижимое имущество согласно Приложению к решению, расположенное по адресу: Республика Хакасия, г. Саяногорск, пгт. Черемушки, 105, а (далее – «Недвижимое имущество»). <u>Балансовая (остаточная) стоимость Недвижимого имущества:</u> <u>18 609 315 (Восемнадцать миллионов шестьсот девять тысяч триста пятнадцать) рублей</u></u>	Заинтересованность Российской Федерации в лице Росимущества - акционера ОАО «РусГидро» владеющего более 20% акций ОАО «РусГидро», являющейся стороной по сделке. Не голосует Дод Е.В.

В 2014 году Компания не совершала крупных сделок.

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 27.06.2014 № 12);
- ❖ Кодекс Корпоративного управления, утвержденный решением Советом директоров ОАО «РусГидро» (протокол от 02.04.2010 № 94);
- ❖ Кодекс корпоративной этики, утвержденный решением Совета директоров ОАО «РусГидро» (протокол № 152 от 21.05.2012);
- ❖ Положение о порядке созыва и проведения Общего Собрания акционеров, утвержденное решением годового Общего собрания акционеров (Протокол от 27.06.2014 № 12);
- ❖ 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 № 188 от 15.10.2013);
- ❖ Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров, утвержденное решением Совета директоров ОАО «РусГидро» (протокол № 188 от 15.10.2013);
- ❖ Положение о Комитете по стратегии при Совете директоров, утвержденное решением Совета директоров ОАО «РусГидро» (протокол № 188 от 15.10.2013);
- ❖ Положение о Комитете по инвестициям при Совете директоров, утвержденное решением Совета директоров ОАО «РусГидро» (протокол № 188 от 15.10.2013);
- ❖ Положение о Комитете по надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете директоров, утвержденное решением Совета директоров ОАО «РусГидро» (протокол № 188 от 15.10.2013);
- ❖ 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);
- ❖ Политика внутреннего контроля и управления рисками, утвержденное решением Совета директоров ОАО «РусГидро» (протокол от 30.12.2010 № 116);
- ❖ Политика ОАО «РусГидро» в области внутреннего аудита, утвержденная приказом Председателя Правления ОАО «РусГидро» (приказ от 12.08.2013 № 751);
- ❖ Положение о Департаменте внутреннего аудита, контроля и управления рисками, утвержденное приказом ОАО «РусГидро» от 28.11.2014 № 981;
- ❖ 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» (протокол от 28.03.2014 № 195);
- ❖ 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 15.09.2014 № 203);
- ❖ 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/corporate/regulations_and_docs/

Информация обо 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 2014 году), руб.	Основной вид деятельности
			Номинальная стоимость вклада, руб.	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	0,000005	18 142	14 909		строительно-монтажные работы
ОАО «Иркутскэнерго»*	Стратегические, финансовые инвестиции	участие в уставном капитале общества	4 297 368,00	0,09			1 603 495,59	производство электроэнергии
ООО «Индекс Энергетики – ГидроОГК»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	10 000 000,00	0,11	19 452	(1 084 930)		инвестиционная деятельность
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»	Стратегические, финансовые инвестиции	участие в уставном капитале общества	178 714 322,00	1,04	64 659 093	(1 665 696)		купля-продажа электроэнергии (мощности)
ПАО «Красноярская ГЭС»*	Стратегические, финансовые инвестиции	участие в уставном капитале общества	457 681,00	0,12			10 171,31 (дивиденды за 2011г.)	производство электроэнергии
ОАО «ИНТЕР РАО »*	Стратегические, финансовые инвестиции	участие в уставном капитале общества	5 701 572 102,90	1,94				диверсифицированный холдинг, включающий в себя генерацию и сбыт электроэнергии на внутреннем и зарубежных рынках
Сведения о хозяйствующих субъектах с долей участия общества в уставном капитале от 2 до 20 процентов								
ОАО «Богучанская ГЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	163 578 869,00	2,9	6 597 656	828 855		производство электроэнергии
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности	участие в уставном капитале общества	44 679 049,30	19,99	773 796	29 062		представление услуг в области информационных технологий
Сведения о зависимых обществах с долей участия общества в уставном капитале от 20 до 50 процентов								
ОАО «УЭУК»		участие в уставном капитале общества	31 000,00	20,67	-	5 881	8 839 147,59	в стадии ликвидации
ОАО «Жарки»*		участие в уставном капитале общества	6 095 900,00	25%+1 акция				организация туризма и отдыха
ОАО АК «Якутскэнерго»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	2 769 811 893,00	29,8	25 565 722	1 326 176		производство, передача и распределение электроэнергии
ОАО «Сахалинская энергетическая компания»	Стратегические, финансовые инвестиции	участие в уставном капитале общества	3 507 568 000,00	28,09	591	(8 646)		производство электроэнергии
ОАО «ГВЦ Энергетики»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности	участие в уставном капитале общества	138 490,00	42,54	67 828	(22 537)		проектирование и разработка информационных технологий
ОАО «Иркутская электросетевая компания»	Стратегические, финансовые инвестиции	участие в уставном капитале общества	8 861 928 328,00	42,75	15 674 357	(842 411)		передача электроэнергии
ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	133 364 156,00	48,04	39 150	152		производство электроэнергии
ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	4 900,00	49	57 626	52		строительство Богучанской ГЭС
ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода»	Развитие нового вида бизнеса	участие в уставном капитале общества	4 900,00	49	486 752	135		строительство Богучанского алюминиевого завода
RusSUNHydro Limited**	Стратегические, финансовые инвестиции	участие в уставном капитале общества	2 223 000,00 евро	50				инвестиционная деятельность
ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	2 500 000 сом	50	4 455 (тыс. сом)	(205 978) (тыс. сом)		производство электроэнергии
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	18 809 586 927,00	67,82	439 624	11 567	898 676,88	строительство Усть-Среднеканской ГЭС
ООО «ВолгаГидро»	Развитие нового вида бизнеса	участие в уставном капитале общества	48 448 248	40%	-	1 936		производство гидротехнического оборудования
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	249 644	586	639 030,00	строительство Богучанской ГЭС
ЗАО «Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода»	Развитие нового вида бизнеса	участие в уставном капитале общества	5 100,00	51	72 448	(366)		строительство Богучанского алюминиевого завода
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	249 690 071,50	75,00	2 951 460	6 646		строительные работы
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	19 171 124 235,50	84,39	1 145 272	4 475 140		деятельность по управлению холдинг-компаниями
ОАО «КамГЭК»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	1 187 917 534,00	96,58	247 117	295	184 474,56	производство электроэнергии
ОАО «Геотерм»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	984 097 918	99,65	864 518	(2 069 641)		производство электроэнергии
ОАО «Зарамагские ГЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	17 933 142 000,00	99,75	272 715	(36 725)		строительство Зарамагских ГЭС, производство электроэнергии
ОАО «Колымаэнерго»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	12 063 052 613,00	98,76	1 904 281	(92 363)	819 704,93	производство электроэнергии
ОАО «Карачаево-Черкесская ГТК»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	6 582 581,00	100	-	(92 561)		строительство ГТК
HydroOGK Aluminium Company Limited**	Финансовые инвестиции	участие в уставном капитале общества	34 200,00 евро	100	-	566 689		операции с ценными бумагами

HydroOGK Power Company Limited**	Финансовые инвестиции	участие в уставном капитале общества	33 317 311,68 евро	100	-	(1 491)		операции с ценными бумагами
ЗАО «Гидроинжиниринг Сибирь»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	2 291 979 300,00	100	-	(29 556)		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	987 072	44 135	41 141 000,00	производство научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в области электроэнергетики
ОАО «Гидроинвест»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	9 550 150 000,00	100	9 101 792	4 792 042		операции с ценными бумагами
АО «Ленинградская ГАЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	5 763 565 938,00	100	-	35 562		Перепроектирование опытно-промышленной Северной ПЭС, строительство Ленинградской ГАЭС, производство электроэнергии
ОАО «НИИЭС»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	649 970 985,00	100	760 758	118 421	14 489 999,98	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	426 278	50 194	10 000 000,00	управляющая организация
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	15 000 000,00	100	4 260 737	(183 753)	1 047 000,00	производство научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в области электроэнергетики
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	8 672 994 024,00	100	110 385	13 972		строительство Нижне-Бурейской ГЭС
ОАО «Нижне-Зейская ГЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	349 715 990,00	100	0	1 209		строительство Нижне-Зейской ГЭС
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	48 914 680 785,00	100	25 697	(584 331)		строительство Загорской ГАЭС-2
ОАО «ТК РусГидро» (бывшее ОАО «СПТК РусГидро»)	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	18 057 693,00	100	999 379	168 400	25 187 999,99	предоставление транспортных услуг
ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	694 072 210,00	100	0	256		строительство экспериментального бинарного энергоблока
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	3 255 023 323,00	100	0	(8 147)		строительство Южно-Якутского гидроэнергетического комплекса
АО «Сулакский ГидроКаскад»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	8 961 493 852,00	100	120 076	(184 653)		строительство Сулакского гидроэнергетического каскада
ОАО «ЦСО СШГЭС»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	482 153 947,00	100	70 361	578		деятельность гостиниц с ресторанами
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	535 040,00	100	10 018 722	338 830	159 759 000,00	ремонт объектов электроэнергетики
ОАО «ЭСК РусГидро»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	11 981 227 367,00	100%-1 акция	3 460 999	(907 094)		оптовая торговля электрической и тепловой энергией
ОАО «Ленгидропроект»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	174 451,00	100	2 024 116	172 472	126 282 000,00	производство научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в области электроэнергетики
ОАО «Сибэнергосбыт»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	35 097 700,00	100	-	(6 402)		строительство ГЭС
ОАО «Дальневосточная ВЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	500 000,00	100	-	(5 919)		строительство ВЭС
ЗАО «Малая Дмитровка»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	4 819 782 000,00	100	643 502	61 774		управление недвижимостью
ОАО «Малые ГЭС Алтай»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	500 000,00	100	-	(11 466)		строительство малых ГЭС Алтай
ОАО «МГЭС Дагестана»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	161 500 000,00	100	0	(2 795)		строительство малых ГЭС Дагестана
RusHydro International B.V.**	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	5 800 000,00 евро	100	14 516 евро	1 811 евро		инвестиционная деятельность
ООО «РусГидро ИТ сервис»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	500 000,00	100	110 968	14 986		оказание консалтинговых услуг
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	948 985 320,89	100	0	(230 593)		строительство Верхнебалкарской малой ГЭС
ООО «Фиагдонская МГЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	63 400 000,00	100	0	(25 398)		строительство Фиагдонской малой ГЭС
ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	47 694 908,51	100	-	6 851		Строительство Малых ГЭС Карачаево-Черкесии
ОАО «Павлодольская ГЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	3 809 000,00	100	-	(2 293)		производство электроэнергии

ЗАО «Благовещенская ТЭЦ»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	6 301 500 000,00	100	3 267	432 095		Строительство ТЭЦ
ЗАО «Сахалинская ГРЭС-2»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	500 000,00	100	0	1 967		Строительство ГРЭС
ЗАО «Якутская ГРЭС-2»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	5 637 530 000,00	100	0	26 653		Строительство ГРЭС
ЗАО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	4 375 260 000,00	100	0	37 130		Строительство ТЭЦ
ЗАО «Холдинговая компания БоА3»	Стратегические, финансовые инвестиции	участие в уставном капитале общества	500 000,00	100	-	(732)		инвестиционная деятельность
ЗАО «Холдинговая компания БоГЭС»	Стратегические, финансовые инвестиции	участие в уставном капитале общества	500 000,00	100	-	(739)		инвестиционная деятельность

* Информация по выручке и чистой прибыли не предоставлена, т.к. ОАО «Иркутскэнерго», ПАО «Красноярская ГЭС», ОАО «ИНТЕР РАО», ОАО «Жарки» не входят в Группу «РусГидро». Компания не располагает бухгалтерской отчетностью указанных обществ.

** Данные предоставлены в соответствии с МСФО.

Информация обо всех формах участия Компании в некоммерческих организациях

Наименование	Год вступления	Годовой членский взнос в 2014 году	Сфера деятельности некоммерческой организации
Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (НП «Совет рынка»)	2008	4 267 000 руб.	Организация купли-продажи электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии. Участие в Партнерстве является обязательным для всех участников оптового рынка в соответствии с Федеральным Законом «Об электроэнергетике»
Некоммерческое партнерство «Гидроэнергетика России» (НП «Гидроэнергетика России»)	2003	17 530 000 руб.	Повышение эффективности гидроэнергетического комплекса РФ в условиях реформирования энергетической отрасли путем координации деятельности субъектов гидроэнергетики по разработке и реализации комплексов мероприятий, связанных с текущим функционированием, созданием, совершенствованием и перспективным развитием гидроэнергетического комплекса РФ
Некоммерческое партнерство «Корпоративный образовательный и научный центр Единой энергетической системы» (НП «КОНЦ ЕЭС»)	2008	2 500 000 руб.	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
Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики (Объединение РаЭл)	2006	2 450 000 руб.	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, выработки и проведения согласованной социально-ответственной политики организаций – членов Объединения
Международная Ассоциация Гидроэнергетики (International Hydropower Association)	2006	30 000 GBP (1 835 650 руб.)	Поддержание и распространение знаний по вопросам гидроэнергетики под эгидой Международной гидрологической программы ЮНЕСКО
Общероссийское объединение работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей» (ООР РСПП)	2006	400 000 руб.	Защита общих для членов экономических и социальных интересов и законных прав, которые необходимы для устойчивого развития компаний и рыночной экономики в целом
Некоммерческое партнерство «Совет ветеранов энергетики» (НП «Совет ветеранов энергетики»)	2008	15 000 000 руб.	Содействие членам Партнерства в осуществлении деятельности, направленной на оказание всесторонней помощи ветеранам энергетики
Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы» (НП «НТС ЕЭС»)	2008	1 500 000 руб.	Содействие членам Партнерства в формировании научно-технической и экономической политики в Единой энергетической системе России
Большая энергетическая восьмерка (Global Sustainable Electricity Partnership)	2008	147 966 CAD (4 919 515 руб.)	Выработка общей политики устойчивого развития электроэнергетики, организация масштабных дебатов по вопросам охраны окружающей среды, глобализации, социальной политики, обмен опытом в области производства и использования электроэнергии, развития электроэнергетических рынков, оказание помощи развивающимся странам
Всемирный экономический форум	2008	304 000 CHF (11 227 710 руб.)	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
Саморегулируемая организация Некоммерческое Партнерство «Объединение строительных организаций «ЭнергоСтройАльянс» (СРО НП «ЭнергоСтройАльянс»)	2010	444 000 руб.	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
Некоммерческое партнерство «Ассоциация собственников и инвесторов земли и недвижимости» (НП «АСИН»)	2012	300 000 руб.	Партнерство является площадкой, на которой осуществляется продвижение интересов ОАО «РусГидро» и строится диалог с органами государственной власти по вопросам совершенствования законодательства по земле и недвижимости.
Некоммерческое партнерство «Клуб директоров по науке и инновациям» (НП «Клуб директоров по науке и инновациям»)	2013	300 000 руб.	Клуб является коммуникативной площадкой для сообщества профессионалов в области исследований, разработок и внедрения инноваций

Информация о заключенных договорах ОАО «РусГидро» купли-продажи акций/долей в 2014 году

Предмет сделки	Стороны сделки	Цена сделки, руб.	Иные условия
Приобретение акций ЗАО «Благовещенская ТЭЦ»	Приобретатель - ОАО «РусГидро»; Эмитент - ЗАО «Благовещенская ТЭЦ»	6 301 000 000	Акции приобретены в рамках дополнительной эмиссии
Приобретение акций ЗАО «Сахалинская ГРЭС-2»	Приобретатель - ОАО «РусГидро»; Эмитент - ЗАО «Сахалинская ГРЭС-2»	12 995 000 000	Цель сделки – реализация инвестиционных проектов ОАО «РусГидро»
Приобретение акций ЗАО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	Приобретатель - ОАО «РусГидро»; Эмитент - ЗАО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	13 843 000 000	Цель сделки – реализация инвестиционных проектов ОАО «РусГидро»
Приобретение акций ЗАО «Якутская ГРЭС-2»	Приобретатель - ОАО «РусГидро»; Эмитент - ЗАО «Якутская ГРЭС-2»	16 861 000 000	Цель сделки – реализация инвестиционных проектов ОАО «РусГидро»
Приобретение акций ОАО «Загорская ГАЭС-2»	Приобретатель - ОАО «РусГидро»; Эмитент - ОАО «Загорская ГАЭС-2»	4 208 180 863	Цель сделки – реализация инвестиционных проектов ОАО «РусГидро»
Приобретение акций ОАО «Дальневосточная ВЭС»	Приобретатель - ОАО «РусГидро»; Эмитент - ОАО «Дальневосточная ВЭС»	223 588 473	Цель сделки – реализация инвестиционных проектов ОАО «РусГидро»
Приобретение акций ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	Приобретатель - ОАО «РусГидро»; Эмитент - ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	5 937 995 485	Цель сделки – реализация инвестиционных проектов ОАО «РусГидро»

Информация о проведении общих собраний акционеров

Годовое Общее собрание акционеров ОАО «РусГидро»

Номер и дата протокола	Рассмотренные вопросы
№ 12 от 27.06.2014	<ol style="list-style-type: none">1. Утверждение годового отчета Общества за 2013 год.2. Утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о финансовых результатах Общества по итогам 2013 года.3. Утверждение распределения прибыли Общества по результатам 2013 года.4. О размере дивидендов, сроках и форме их выплаты по итогам работы за 2013 год и установлении даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.5. О выплате вознаграждения за работу в составе Совета директоров членам Совета директоров, не являющимся государственными служащими в размере, установленном внутренними документами Общества.6. Избрание членов Совета директоров Общества.7. Избрание членов Ревизионной комиссии Общества.8. Утверждение аудитора Общества.9. Об утверждении Устава Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» в новой редакции.10. Об утверждении Положения о порядке созыва и проведения Общего собрания акционеров Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» в новой редакции.11. Об участии ОАО «РусГидро» в «Сибирской Энергетической Ассоциации».12. Об одобрении договора страхования ответственности и финансовых рисков Директоров, Должностных лиц и Компаний, заключаемого между ОАО «РусГидро» и ОСАО «Ингосстрах», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.13. Об одобрении Дополнения № 2 к Договору залога акций от 27.12.2010 № 110200/1168-ДЗА-РГ между ОАО «РусГидро» и Внешэкономбанком как взаимосвязанной сделки, в совершении которой имеется заинтересованность.14. Об одобрении Дополнения № 1 к Договору последующего залога акций от 22.08.2011 № 110200/1168-ДПЗА-РГ между ОАО «РусГидро» и Внешэкономбанком как взаимосвязанной сделки, в совершении которой имеется заинтересованность.15. Об одобрении Дополнения № 1 к Договору поручительства от 22.08.2011 № 110100/1168-ДП между ОАО «РусГидро» и Внешэкономбанком как взаимосвязанной сделки, в совершении которой имеется заинтересованность.16. Об одобрении дополнительного соглашения к договору об открытии кредитной линии между ОАО «РусГидро» и ОАО «Сбербанк России», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.17. Об одобрении совершения Обществом сделок с ОАО «Банк ВТБ», в совершении которых имеется заинтересованность, которые могут быть совершены в будущем в процессе осуществления Обществом обычной хозяйственной деятельности.

С итогами голосования и решениями общего собрания акционеров можно ознакомиться на нашем сайте: <http://www.rushydro.ru/corporate/general-meeting/overpast/2014/91564.html>

Информация о проведении заседаний комитетов при Совете директоров

Комитет по стратегии

Дата и номер протокола	Рассмотренные вопросы
31.01.2014 № КС_№67	1. О рекомендациях Совету директоров ОАО «РусГидро» по вопросу «О выполнении Приоритетов развития ОАО «РусГидро» за 2013 год».
07.02.2014 № КС_№68	1. О рекомендациях Совету директоров ОАО «РусГидро» по вопросу: «О приоритетных направлениях деятельности Общества: О статусе реализации приоритетных проектов по строительству 4-х объектов на Дальнем Востоке».
27.03.2014 № КС_№69	1. О рекомендациях Совету директоров ОАО «РусГидро» по вопросу: «Об одобрении сделки, совершаемой Обществом с долями организаций, в которой имеется заинтересованность».
16.06.2014 № КС_№70	<ol style="list-style-type: none"> 1. О рекомендациях Совету директоров Общества по вопросу: «О приоритетных направлениях деятельности Общества: О статусе реализации приоритетных проектов по строительству 4-х объектов на Дальнем Востоке (Благовещенская ТЭЦ (2-я очередь), Якутская ГРЭС-2 (1-я очередь), ТЭЦ в г. Советская Гавань, Сахалинская ГРЭС-2 (1-я очередь))». 2. О рекомендациях Совету директоров ОАО «РусГидро» по вопросу: «О приоритетных направлениях деятельности Общества: о заключении свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии с гарантирующими поставщиками в соответствующих субъектах Российской Федерации во второй ценовой зоне оптового рынка электрической энергии и мощности». 3. О рекомендациях Совету директоров Общества по вопросу: «О совершении Обществом сделок с акциями и долями организаций, в которых участвует Общество». 4. О рекомендациях Совету директоров Общества по вопросу: «Об отчете Председателя Комитета по стратегии об итогах деятельности в 2013-2014 корпоративном году».
22.09.2014 № КС_№71	<ol style="list-style-type: none"> 1. О рекомендациях Совету директоров Общества по вопросу: «Об избрании заместителя Председателя Комитета по стратегии при Совете директоров ОАО «РусГидро». 2. О рекомендациях Совету директоров ОАО «РусГидро» по вопросу: «Об избрании Секретаря Комитета по стратегии при Совете директоров ОАО «РусГидро». 3. О рекомендациях Совету директоров Общества по вопросу: «Об утверждении Плана работы Комитета по стратегии на 2-ое полугодие 2014 года». 4. О рекомендациях Совету директоров Общества по вопросу: «О приоритетных направлениях деятельности Общества: О статусе реализации приоритетных проектов по строительству 4-х объектов на Дальнем Востоке» (Благовещенская ТЭЦ (2-я очередь), Якутская ГРЭС-2 (1-я очередь), ТЭЦ в г. Советская Гавань, Сахалинская ГРЭС-2 (1-я очередь))».
07.10.2014 № КС_72	1. О рекомендациях Совету директоров ОАО «РусГидро» по вопросу: «О долгосрочной программе развития Группы РусГидро».
17.10.2014 № КС_73	1. О рекомендациях Совету директоров Общества по вопросу: «Об одобрении сделки с акциями и долями организаций, в которых участвует Общество».
07.11.2014 № КС_№74	1. О рекомендациях Совету директоров ОАО «РусГидро» по вопросу: «О долгосрочной программе развития Группы РусГидро».
08.12.2012 № КС_№75	1. О рекомендациях Совету директоров ОАО «РусГидро» по вопросу: «О приоритетных направлениях деятельности Общества: о заключении свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии с гарантирующими поставщиками, функционирующими на территориях субъектов Российской Федерации, объединённых во вторую ценовую зону оптового рынка электрической энергии и мощности».

Комитет по аудиту

Дата и номер протокола	Рассмотренные вопросы
14.02.2014 № 57	<ol style="list-style-type: none">1. Об исполнении Плана-графика контрольных мероприятий ОАО «РусГидро» за 4-й квартал 2013 года.2. 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 4 квартал 2013 года.3. Об Отчете ЗАО «ПвК Аудит» (Аудитор Общества) по результатам промежуточного аудита бухгалтерской отчетности Общества по Российским стандартам бухгалтерской отчетности (РСБУ) за 9 месяцев 2013 года.4. Об Отчете о выполнении мероприятий Комплексной программы по предупреждению совершения работниками ОАО «РусГидро» противоправных действий в 2013 году.
16.04.2014 № 58	<ol style="list-style-type: none">1. О рекомендациях Совету директоров Общества по вопросу о рассмотрении годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о финансовых результатах Общества по итогам 2013 года.2. Об аудиторском заключении Аудитора Общества по результатам аудита бухгалтерской отчетности Общества, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета за 2013 год.3. Об Отчете ЗАО «ПвК Аудит» (Аудитор Общества) по результатам аудита бухгалтерской отчетности Общества за 2013 год.4. О Заключении Ревизионной комиссии Общества по результатам ревизионной проверки Общества за 2013 год.5. О рекомендациях Совету директоров Общества по кандидатуре Аудитора Общества.6. О рекомендациях Совету директоров Общества по определению размера оплаты услуг Аудитора Общества на 2014 год.7. 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 1-й квартал 2014 год.8. О проекте Годового отчета Общества по результатам работы за 2013 год.
15.05.2014 № 59	<ol style="list-style-type: none">1. Об исполнении Плана-графика контрольных мероприятий ОАО «РусГидро» на 2014 год, за 1-й квартал 2014 года.2. Об отчете ЗАО «ПвК Аудит» (Аудитор Общества) по результатам аудита консолидированной финансовой отчетности Группы РусГидро по МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2013 года.3. Об утверждении Отчета об итогах деятельности Комитета по аудиту при Совете директоров Общества в 2013-2014 корпоративном году.

15.08.2014 № 60	<ol style="list-style-type: none"> 1. Об избрании заместителя Председателя Комитета по аудиту. 2. О назначении секретаря Комитета по аудиту. 3. О Плана работы Комитета по аудиту на 2014-2015 корпоративный год. 4. Об исполнении Плана-графика контрольных мероприятий ОАО «РусГидро» на 2014 год, за 2-й квартал 2014 года. 5. 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 2-й квартал 2014 года. 6. О Плана ЗАО «ПвК Аудит» (Аудитор Общества) по аудиторским проверкам Группы РусГидро за 2014 год.
13.10.2014 № 61	<ol style="list-style-type: none"> 1. О предложениях по кандидатурам в Ревизионную комиссию Общества.
21.10.2014 № 62	<ol style="list-style-type: none"> 1. Об Отчете ЗАО «ПвК Аудит» (Аудитор Общества) по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации Группы РусГидро по МСФО за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года. 2. Об Отчете ЗАО «ПвК Аудит» (Аудитор Общества) по результатам промежуточного аудита бухгалтерской отчетности Общества по РСБУ за 1-е полугодие 2014 года.
14.11.2014 № 63	<ol style="list-style-type: none"> 1. О внесении изменений в План-график контрольных мероприятий ОАО «РусГидро» на 2014 год. 2. Об исполнении Плана-графика контрольных мероприятий ОАО «РусГидро» на 2014 год, за 3-й квартал 2014 года. 3. 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 2014 года. 4. Об утверждении Стандарта проведения проверки реализации долгосрочной программы развития Группы «РусГидро».
16.12.2014 № 64	<ol style="list-style-type: none"> 1. О рекомендации Совету директоров Общества по вопросу «Об определении максимальной стоимости услуг по проведению аудита бухгалтерской отчетности ОАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, и аудита (обзора) консолидированной финансовой отчетности Группы РусГидро, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности, за 2015, 2016 и 2017 гг.».
30.12.2014 № 65	<ol style="list-style-type: none"> 1. О развитии системы управления рисками ОАО «РусГидро» в 2014 году. 2. Об утверждении Плана-графика контрольных мероприятий ОАО «РусГидро» на 2015 год. 3. Об Отчете ЗАО «ПвК Аудит» (Аудитор Общества) по результатам промежуточного аудита бухгалтерской отчетности Общества по РСБУ за 9 месяцев 2014 года.

Комитет по кадрам и вознаграждениям

Дата и номер протокола	Рассмотренные вопросы
15.05.2014 № 35/1	<ol style="list-style-type: none"> 1. О рекомендациях Совету директоров ОАО «РусГидро» по вопросу «О внесении изменений в Положение о порядке выплаты вознаграждений и компенсаций членам Правления ОАО «РусГидро».
03.06.2014 № 36/1	<ol style="list-style-type: none"> 1. Об утверждении отчета об итогах деятельности Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров ОАО «РусГидро» в период с 15.07.2013 по 31.05.2014.
03.06.2014 № 36/2	<ol style="list-style-type: none"> 1. Об оценке деятельности единоличного исполнительного органа – Председателя Правления Общества.
13.10.2014 № 37/1	<ol style="list-style-type: none"> 1. Об участии членов Совета директоров ОАО «РусГидро» в работе Совета директоров ОАО «РусГидро».

16.10.2014 № 38/1	1. Об избрании секретаря Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров Общества.
16.10.2014 № 38/2	1. Об избрании заместителя Председателя Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров ОАО «РусГидро».
16.10.2014 № 38/3	1. О рекомендациях Совету директоров по вопросу «Об определении количественного состава Правления ОАО «РусГидро».
16.10.2014 № 38/4	1. О рекомендациях Совету директоров по вопросу «О прекращении полномочий членов Правления ОАО «РусГидро».
16.10.2014 № 38/5	1. О рекомендациях Совету директоров по вопросу «Об избрании члена Правления ОАО «РусГидро».
16.10.2014 № 38/6	1. О рекомендациях Совету директоров Общества по вопросу «О совмещении членами Правления должностей в органах управления других организаций».
19.11.2014 № 39/1	1. О рекомендациях Совету директоров по внесению изменений в Положение о порядке выплаты вознаграждений и компенсаций членам Правления ОАО «РусГидро» и трудовые договоры с Председателем Правления – Генеральным директором и членами Правления ОАО «РусГидро».
11.12.2014 №40/1	1. О рекомендациях Совету директоров ОАО «РусГидро» по вопросу «О совмещении членами Правления должностей в органах управления других организаций».

Комитет по инвестициям

Дата и номер протокола	Рассмотренные вопросы
21.01.2014 № 50	1. О рекомендации Совету директоров по вопросу: «О бизнес-плане Общества на 2014-2018 годы».
11.02.2014 № 51	1. О рекомендациях Совету директоров по вопросу: «Об исполнении ключевых показателей эффективности ОАО «РусГидро» за 4 квартал 2013 года и 2013 год».
28.03.2014 № 52	1. О рекомендациях Совету директоров по вопросу: «Об исполнении Бизнес-плана Общества за 2013 год (включая отчет об исполнении Инвестиционной программы, в том числе Программы комплексной модернизации генерирующих объектов, за 2013 год)».
24.04.2014 № 53	1. О рекомендациях Совету директоров по вопросу: О рекомендациях годовому Общему собранию акционеров по вопросу: О распределении прибыли (в том числе о выплате (объявлении) дивидендов) и убытков Общества по результатам 2013 финансового года.
20.05.2014 № 54	1. О рекомендациях Совету директоров по вопросу: «Об исполнении ключевых показателей эффективности ОАО «РусГидро» за 1 квартал 2014 года».
05.06.2014 № 55	1. О промежуточных итогах исполнения Бизнес-плана Общества за 2014 год с учетом факта за 1 квартал 2014 года (включая отчет об исполнении Инвестиционной программы, в том числе Программы комплексной модернизации генерирующих объектов, за 1 квартал 2014 года). 2. Об утверждении отчета об итогах деятельности Комитета по инвестициям при Совете директоров ОАО «РусГидро» в период с 15.07.2013 по 30.05.2014.
01.09.2014 № 56	1. Об избрании заместителя Председателя Комитета по инвестициям при Совете директоров ОАО «РусГидро». 2. Об избрании секретаря Комитета по инвестициям при Совете директоров ОАО «РусГидро». 3. Об утверждении плана работы Комитета по инвестициям при Совете директоров ОАО «РусГидро» на 2014-2015 корпоративный год. 4. О рекомендациях Совету директоров по вопросу: «Об исполнении ключевых показателей эффективности ОАО «РусГидро» за 2 квартал 2014 года». 5. О рекомендации Совету директоров по вопросу: «О промежуточных итогах исполнения Бизнес-плана Общества за 2014 год с учетом факта за 1 полугодие 2014 года (включая отчеты об исполнении Инвестиционной программы (в том числе Программы комплексной модернизации генерирующих объектов) и Годовой комплексной программы закупок за 1 полугодие 2014 года)».
14.11.2014 № 57	1. О рекомендациях Совету директоров по вопросу: «Об исполнении ключевых показателей эффективности ОАО «РусГидро» за 3 квартал 2014 года».

11.12.2014 № 58	<ol style="list-style-type: none"> 1. О рекомендации Совету директоров по вопросу: «О промежуточных итогах исполнения Бизнес-плана Общества за 2014 год с учетом факта за 9 месяцев 2014 года (включая отчеты об исполнении Инвестиционной программы (в том числе Программы комплексной модернизации генерирующих объектов) и Годовой комплексной программы закупок за 9 месяцев 2014 года)». 2. О рекомендациях Совету директоров по вопросу: «Об утверждении Положения о системе ключевых показателей эффективности ОАО «РусГидро», перечня и методики расчета и оценки ключевых показателей эффективности ОАО «РусГидро».
22.12.2014 № 60	1. О рекомендации Совету директоров ОАО «РусГидро» по вопросу: О корректировке Бизнес-плана Общества на 2014-2018 годы в части Инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2014 год.

Комитет по надежности, энергоэффективности и инновациям

Дата и номер протокола	Рассмотренные вопросы
02.04.2014 № 29	1. О рекомендации Совету директоров по вопросу: «Об исполнении Бизнес-плана Общества за 2013 год (включая отчет об исполнении Инвестиционной программы, в том числе Программы комплексной модернизации генерирующих объектов, за 2013 год)».
02.06.2014 № 30	1. Об утверждении отчета об итогах деятельности Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете директоров ОАО «РусГидро» в период с 15.07.2013 по 02.06.2014.
05.06.2014 № 31	1. О рекомендации Совету директоров по вопросу: «О промежуточных итогах исполнения Бизнес-плана Общества за 2014 год с учетом факта за 1 квартал 2014 года (включая отчет об исполнении Инвестиционной программы, в том числе Программы комплексной модернизации генерирующих объектов, за 1 квартал 2014 года)».
08.09.2014 № 32	<ol style="list-style-type: none"> 1. Об избрании Заместителя Председателя Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете директоров Общества. 2. Об избрании Секретаря Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете директоров Общества. 3. О промежуточных итогах исполнения Бизнес-плана Общества за 2014 год с учетом факта за 1 полугодие 2014 года (включая отчеты об исполнении Инвестиционной программы (в том числе Программы комплексной модернизации генерирующих объектов) и Годовой комплексной программы закупок за 1 полугодие 2014 года)».
21.11.2014 № 33	1. О рекомендациях Совету директоров ОАО «РусГидро»: «Об определении позиции представителей Общества в Совете директоров ДЗО по вопросу совершения ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества ДЗО, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии».

С решениями комитетов при Совете директоров можно ознакомиться на нашем сайте: <http://www.rushydro.ru/corporate/committees/>

Информация о проведении заседаний Совета директоров

Номер и дата протокола	Рассмотренные вопросы
17.02.2014 № 193	<ol style="list-style-type: none"> 1. Об определении закупочной политики ОАО «РусГидро». 2. Об одобрении сделок, совершаемых Обществом. 3. О досрочном прекращении полномочий и об избрании члена Комитета по стратегии и члена Комитета по инвестициям при Совете директоров ОАО «РусГидро». 4. О бизнес-плане Общества на 2014 – 2018 годы. 5. Об утверждении отчета об исполнении ключевых показателей эффективности Общества за 4 квартал 2013 года и 2013 год. 6. Об утверждении отчета о реализации мероприятий в 2013 году, утвержденных Реестром непрофильных активов Общества. 7. Об утверждении Реестра непрофильных активов Общества на 2014 год. 8. Об исполнении Приоритетов развития в 2013 году. 9. Об исполнении решений Совета директоров.
26.02.2014 № 194	<ol style="list-style-type: none"> 1. О приоритетных направлениях деятельности Общества.
28.03.2014 № 195	<ol style="list-style-type: none"> 1. Об утверждении отчета об организации страховой защиты ОАО «РусГидро». 2. Об утверждении отчета о реализации Программы благотворительной и спонсорской деятельности Общества в 2013 году. 3. О Программе благотворительной и спонсорской деятельности Общества в 2014 году. 4. Об утверждении внутренних документов Общества. 5. Об определении позиции ОАО «РусГидро» (представителей ОАО «РусГидро») по вопросам повесток дня органов управления дочерних и зависимых хозяйственных обществ. 6. Об отчете о реализации программы комплексного развития инфраструктуры поселка городского типа Черемушки на 2010 – 2014 гг. в 2013 году. 7. Об исполнении решений Совета директоров Общества. 8. Об одобрении сделок, совершаемых Обществом.
04.04.2014 № 196	<ol style="list-style-type: none"> 1. О рассмотрении предложений акционеров Общества по выдвижению кандидатов для избрания в органы управления и контроля ОАО «РусГидро». 2. О рассмотрении предложений акционеров Общества о включении вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров ОАО «РусГидро».
25.04.2014 № 197	<ol style="list-style-type: none"> 1. Об исполнении Бизнес-плана Общества за 2013 год (включая отчет об исполнении Инвестиционной программы, в том числе Программы комплексной модернизации генерирующих объектов, за 2013 год). 2. Об определении размера оплаты услуг Аудитора Общества. 3. О целесообразности применений рекомендаций по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности. 4. Об одобрении сделок, совершаемых Обществом. 5. Об утверждении отчета о реализации Программы инновационного развития ОАО «РусГидро» на 2011-2015 год с перспективой до 2021 года в 2013 г. 6. Об определении позиции ОАО «РусГидро» (представителей ОАО «РусГидро») по вопросам повесток дня органов управления дочерних и зависимых хозяйственных обществ.
15.05.2014 № 198	<ol style="list-style-type: none"> 1. Об утверждении повестки дня годового Общего собрания акционеров Общества. 2. О предварительном утверждении Годового отчета Общества за 2013 год. 3. О рассмотрении годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о финансовых результатах Общества по итогам 2013 года. 4. О рекомендациях годовому Общему собранию акционеров по вопросу: О распределении прибыли Общества по результатам 2013 года. 5. О рекомендациях годовому Общему собранию акционеров по вопросу: О размере дивидендов, сроках и форме их выплаты по итогам работы за 2013 год и установлении даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.

	<p>6. О рекомендациях по кандидатуре Аудитора Общества.</p> <p>7. О рекомендациях годовому Общему собранию Общества по вопросу: О выплате вознаграждения за работу в составе Совета директоров (Наблюдательного совета) членам Совета директоров, не являющимся государственными служащими в размере, установленном внутренними документами Общества.</p> <p>8. О рекомендациях Общему собранию акционеров Общества по вопросу: Об утверждении Устава Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» в новой редакции.</p> <p>9. О рекомендациях Общему собранию акционеров Общества по вопросу: Об утверждении Положения о порядке созыва и проведения Общего собрания акционеров Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» в новой редакции.</p> <p>10. О рекомендациях Общему собранию акционеров Общества по вопросу: Об участии ОАО «РусГидро» в «Сибирской Энергетической Ассоциации».</p> <p>11. Об определении цены Договора залога акций от 27.12.2010 г. № 110200/1168-ДЗА-РГ в редакции Дополнения №1 от 22.08.2011 г. к нему с учетом заключения Дополнения №2 к нему, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>12. Об определении цены Договора последующего залога акций от 22.08.2011 г. № 110200/1168-ДПЗА-РГ с учетом заключения Дополнения №1 к нему, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>13. Об определении цены (денежной оценки) имущества (обязательств) ОАО «РусГидро» по Договору поручительства от 22.08.2011 № 110100/1168-ДП с учетом заключения Дополнения №1 к нему, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>14. Об определении цены Договора об открытии кредитной линии № 5486 от 18.11.2011г. между Обществом и ОАО «Сбербанк России» с учетом дополнительного соглашения № 2 к нему (далее - Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>15. Об определении цены сделок с ОАО «Банк ВТБ», в совершении которых имеется заинтересованность и которые могут быть заключены Обществом в будущем в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности.</p> <p>16. О рекомендациях Общему собранию акционеров Общества по вопросу: Об одобрении договора страхования ответственности и финансовых рисков Директоров, Должностных лиц и Компании, заключаемого между ОАО «РусГидро» и ОСАО «Ингосстрах», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>17. О рекомендациях Общему собранию акционеров Общества по вопросу: Об одобрении Дополнения № 2 к Договору залога акций от 27.12.2010 № 110200/1168-ДЗА-РГ между ОАО «РусГидро» и Внешэкономбанком как взаимосвязанной сделки, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>18. О рекомендациях Общему собранию акционеров Общества по вопросу: Об одобрении Дополнения № 1 к Договору последующего залога акций от 22.08.2011 № 110200/1168-ДПЗА-РГ между ОАО «РусГидро» и Внешэкономбанком как взаимосвязанной сделки, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>19. О рекомендациях Общему собранию акционеров Общества по вопросу: Об одобрении Дополнения № 1 к Договору поручительства от 22.08.2011 № 110100/1168-ДП между ОАО «РусГидро» и Внешэкономбанком как взаимосвязанной сделки, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>20. О рекомендациях Общему собранию акционеров Общества по вопросу: Об одобрении дополнительного соглашения к договору об открытии кредитной линии между ОАО «РусГидро» и ОАО «Сбербанк России», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>21. О рекомендациях Общему собранию акционеров Общества по вопросу: Об одобрении совершения Обществом сделок с ОАО «Банк ВТБ», в совершении которых имеется заинтересованность, которые могут быть совершены в будущем в процессе осуществления Обществом обычной хозяйственной деятельности.</p> <p>22. О вопросах, связанных с созывом, подготовкой и проведением годового Общего собрания акционеров Общества.</p>
23.05.2014 № 199	<p>1. О совершенствовании закупочной политики Общества.</p> <p>2. Об утверждении внутренних документов Общества.</p> <p>3. Об исполнении ключевых показателей эффективности ОАО «РусГидро» за 1 квартал 2014 года.</p> <p>4. Об одобрении сделок, совершаемых Обществом.</p>
24.06.2014 № 200	<p>1. О промежуточных итогах исполнения Бизнес-плана Общества за 2014 год с учетом факта за 1 квартал 2014 года (включая отчет об исполнении Инвестиционной программы за 1 квартал 2014 года).</p>

	<ol style="list-style-type: none"> 2. О ключевых показателях эффективности деятельности ОАО «РусГидро». 3. О сокращении административных и управленческих расходов ОАО «РусГидро». 4. О корректировке Программы страховой защиты ОАО «РусГидро» на 2014 год. 5. Об утверждении Положения об организации страховой защиты ОАО «РусГидро». 6. Об определении позиции ОАО «РусГидро» (представителей ОАО «РусГидро») по вопросам повесток дня органов управления дочерних и зависимых хозяйственных обществ. 7. Об одобрении сделок, совершаемых Обществом. 8. О приоритетных направлениях деятельности Общества. 9. О рассмотрении отчетов Председателей Комитетов при Совете директоров об итогах деятельности в 2013-2014 корпоративном году. 10. Об исполнении решений Совета директоров ОАО «РусГидро». 11. О рассмотрении Отчета о деятельности Правления Общества за 2013 год.
27.06.2014 № 201	<ol style="list-style-type: none"> 1. Об определении позиции ОАО «РусГидро» (представителей ОАО «РусГидро») по вопросам повесток дня органов управления дочерних и зависимых хозяйственных обществ. 2. Об избрании единоличного исполнительного органа Общества.
08.08.2014 № 202	<ol style="list-style-type: none"> 1. Об избрании Председателя Совета директоров Общества. 2. Об избрании заместителя Председателя Совета директоров Общества. 3. О формировании Комитетов при Совете директоров Общества. 4. О рассмотрении отчета об исполнении Годовой комплексной программы закупок ОАО «РусГидро» за 1 квартал 2014 г. 5. Об исполнении решений Совета директоров ОАО «РусГидро». 6. Об утверждении Плана работ Совета директоров ОАО «РусГидро» на 2 полугодие 2014 года. 7. О внесении изменений и дополнений в Программу благотворительной и спонсорской деятельности Общества на 2014 год.
15.09.2014 № 203	<ol style="list-style-type: none"> 1. Об исполнении ключевых показателей эффективности ОАО «РусГидро» за 2 квартал 2014 года. 2. Об утверждении внутренних документов Общества. 3. Об определении закупочной политики ОАО «РусГидро». 4. Об одобрении сделок, совершаемых Обществом. 5. О рассмотрении промежуточного отчета об исполнении среднесрочного плана мероприятий программы инновационного развития Общества на 2011-2015 гг. по итогам первого полугодия 2014 г. 6. О промежуточных итогах исполнения Бизнес-плана Общества за 2014 год с учетом факта за 1 полугодие 2014 года (включая отчеты об исполнении Инвестиционной программы (в том числе Программы комплексной модернизации генерирующих объектов) и Годовой комплексной программы закупок за 1 полугодие 2014 года). 7. Об исполнении решений Совета директоров ОАО «РусГидро». 8. Об исполнении директив Правительства Российской Федерации.
26.09.2014 № 204	<ol style="list-style-type: none"> 1. О приоритетных направлениях деятельности Общества. 2. Об одобрении сделок, совершаемых Обществом. 3. Об определении позиции ОАО «РусГидро» (представителей ОАО «РусГидро») по вопросам повесток дня органов управления дочерних и зависимых хозяйственных обществ.
29.10.2014 № 205	<ol style="list-style-type: none"> 1. Об определении позиции ОАО «РусГидро» (представителей ОАО «РусГидро») по вопросам повесток дня органов управления дочерних и зависимых хозяйственных обществ. 2. Об одобрении сделок, совершаемых Обществом. 3. О внесении изменений и дополнений в Реестр непрофильных активов Общества. 4. Об организационной структуре ОАО «РусГидро». 5. О формировании Правления ОАО «РусГидро».
21.11.2014 № 206	<ol style="list-style-type: none"> 1. Об утверждении Долгосрочной программы развития Группы РусГидро.
01.12.2014 № 207	<ol style="list-style-type: none"> 1. Об определении позиции ОАО «РусГидро» (представителей ОАО «РусГидро») по вопросам повесток дня органов управления дочерних и зависимых хозяйственных обществ.

	<ol style="list-style-type: none"> 2. Об исполнении ключевых показателей эффективности ОАО «РусГидро» за 3 квартал 2014 года. 3. Об исполнении решений Совета директоров ОАО «РусГидро». 4. О внесении изменений и дополнений в Реестр непрофильных активов Общества.
26.12.2014 № 208	<ol style="list-style-type: none"> 1. Об утверждении Положения о системе ключевых показателей эффективности ОАО «РусГидро», перечня и методики расчета и оценки ключевых показателей эффективности ОАО «РусГидро».
26.12.2014 № 209	<ol style="list-style-type: none"> 1. О приоритетных направлениях деятельности Общества. 2. О промежуточных итогах исполнения Бизнес-плана Общества за 2014 год с учетом факта за 9 месяцев 2014 года (включая отчеты об исполнении Инвестиционной программы (в том числе Программы комплексной модернизации генерирующих объектов) и Годовой комплексной программы закупок за 9 месяцев 2014 года). 3. Об утверждении Страховщика Общества на 2015 год. 4. Об утверждении Программы страховой защиты Общества на 2015 год. 5. Об одобрении сделок, совершаемых Обществом. 6. Об определении позиции ОАО «РусГидро» (представителей ОАО «РусГидро») по вопросам повесток дня органов управления дочерних и зависимых хозяйственных обществ. 7. Об утверждении Плана работ Совета директоров ОАО «РусГидро» на 1 полугодие 2015 года. 8. Об исполнении решений Совета директоров ОАО «РусГидро». 9. Об утверждении Годовой комплексной программы закупок на 2015 год. 10. Об определении максимальной стоимости услуг по проведению аудита бухгалтерской отчетности ОАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ), и аудита (обзора) консолидированной финансовой отчетности Группы РусГидро, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), за 2015, 2016 и 2017 гг. 11. О совмещении членами Правления должностей в органах управления других организаций. 12. О корректировке Программы благотворительной и спонсорской деятельности Общества на 2014 год без увеличения ее объема в связи с включением проекта по финансированию Российской шахматной федерации и Российского союза боевых искусств. 13. О внесении (утверждении) изменений в Решение о выпуске ценных бумаг и проспект ценных бумаг. 14. О корректировке Бизнес-плана Общества на 2014–2018 годы в части Инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2014 год.

С решениями Совета директоров можно ознакомиться на нашем сайте: <http://www.rushydro.ru/corporate/board/minutes/2014/>.

Информация о неоконченных судебных разбирательствах

	Количество судебных разбирательств	Общая сумма взыскания денежных средств
ОАО «РусГидро» - истец	88	5,9 млрд рублей
ОАО «РусГидро» - ответчик	10	27,5 млн рублей

Информация о получении Компанией государственной поддержки

В 2014 году ОАО «РусГидро» не привлекало ассигнования из федерального бюджета на реализацию проектов инвестиционной программы. За 2014 год Компанией использованы ранее полученные бюджетные средства в объеме 11 992,8 млн рублей, из них:

- ❖ 11 291,5 млн рублей на строительство объектов теплогенерации на Дальнем Востоке (4 377,9 млн рублей ТЭЦ в городе Советская Гавань, 6 125,3 млн рублей Якутская ГРЭС-2, 788,3 млн рублей 2-ая очередь Благовещенской ТЭЦ);
- ❖ 697,8 млн рублей на реализацию проектов «Гочатлинская ГЭС, Республика Дагестан»;
- ❖ 3,5 млн рублей на разработку проектной документации Канкунской ГЭС.

Информация о мероприятиях по обеспечению проведения проверки реализации Долгосрочной программы развития Группы РусГидро

В 2014 году Советом директоров ОАО «РусГидро» утверждена Долгосрочная программа развития Группы РусГидро (далее – Программа, Документ) (протокол от 21.11.2014 № 206). Программа разработана во исполнение поручения Президента Российской Федерации от 27.12.2013 № Пр-3086, решения, принятого на заседании Правительства Российской Федерации (протокол от 30.01.2014 № 3), поручений Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 29.04.2014 № ОД-11/18576 и Министерства энергетики Российской Федерации от 16.06.2014 № 09-1918, от 23.07.2014 № АН-7899/08, а также в соответствии с Приказом ОАО «РусГидро» № 528 от 03.07.2014. Документ сформирован на период 2015-2019 годы на основе Стратегического плана ОАО «РусГидро» на период до 2015 года с перспективой до 2020 года и определяет основные принципы и направления, обеспечивающие эффективное динамичное развитие Группы РусГидро с целью эффективного использования энергоресурсов, создания условий обеспечения надежности Единой энергетической системы и расширенного использования источников энергии на благо акционеров и общества. Программа учитывает цели и задачи, предусмотренные в:

- ❖ Концепции долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2020 года;
- ❖ Энергетической стратегии России на период до 2030 года;
- ❖ Схеме территориального планирования Российской Федерации в области энергетики;
- ❖ Указах Президента Российской Федерации, Постановлениях Правительства Российской Федерации и других нормативных правовых актах о развитии отечественной электроэнергетики.

При составлении Программы были учтены положения письма Росимущества от 29.04.2014 № ОД-11/18576 «О разработке ключевых стратегических документов в госкомпаниях» и Методических рекомендаций Росимущества по разработке долгосрочных программ развития стратегических открытых акционерных обществ и федеральных государственных унитарных предприятий, а также открытых акционерных обществ, доля Российской Федерации в уставных капиталах которых в совокупности превышает пятьдесят процентов. Итоговая редакция Программы согласована Росимуществом, Министерством энергетики Российской Федерации, Министерством экономического развития Российской Федерации, а также Экспертным советом при Правительстве Российской Федерации.

В соответствии с директивой Правительства Российской Федерации от 17.07.2014 № 4955п-П13 и Методическими рекомендациями Министерства экономического развития Российской Федерации в целях обеспечения проведения проверки реализации долгосрочной программы развития Общества и его дочерних обществ Комитетом по аудиту при Совете директоров Общества (протокол от 14.11.2014 № 63) и Советом Директоров (протокол от 21.11.2014 № 206) утвержден Стандарт проведения проверки реализации долгосрочной программы развития Группы РусГидро (далее – Стандарт).

Данный Стандарт разработан с учетом одобренного поручением Правительства Российской Федерации от 15.04.2014 № ИШ-П13-2583 Типового стандарта проведения аудиторской проверки реализации долгосрочных программ развития открытых акционерных обществ, включенных в специальный перечень, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 января 2003 г. № 91-р.

В соответствии со Стандартом (пункт 3.2) проверка реализации Программы будет проводиться ежегодно, начиная с 2016 года (проверка исполнения Программы за 2015 год).

Кроме того, с учетом проведенных в 2014 году организационно-штатных мероприятий, направленных на повышение эффективности управления ОАО «РусГидро», на Департамент внутреннего аудита, контроля и управления рисками ОАО «РусГидро» возложены функции по организации проведения внешних аудиторских проверок долгосрочной программы развития ОАО «РусГидро», а также осуществлению ее мониторинга в течение финансового года.

Информация о создании единых казначейств головных, дочерних и зависимых организаций

В рамках исполнения директивы Президента Российской Федерации от 08.08.2014 № 5110п-П13 на рассмотрение и утверждение Совета директоров ОАО «РусГидро» (далее – Общество) был вынесен вопрос «О создании единого Казначейства ОАО «РусГидро», его дочерних и зависимых обществ».

Данный вопрос был одобрен Советом Директоров Общества, в том числе выданы поручения Председателю Правления – Генеральному директору Общества провести ряд мероприятий, обеспечивающих выполнение данного поручения (Протокол СД Общества от 15.09.2014 № 203).

В октябре 2014 года Казначейством Общества был проведен анализ действующей структуры управления финансовыми потоками и расчетно-платежной системы группы РусГидро, результаты которого были направлены в Министерство финансов Российской Федерации.

В настоящее время в Обществе выпущен приказ от 26.01.2015 №37 с подробным планом мероприятий, позволяющих обеспечить внедрение ЕК, который включает в себя:

- ❖ разработку и утверждение концепции (структуры) единого Казначейства (далее – ЕК);
- ❖ утверждение Положения о ЕК и иных организационно-распорядительных документов, регулирующих деятельность ЕК и систему управления финансовыми потоками Группы РГ;
- ❖ синхронизацию и автоматизацию казначейских функций.

В настоящий момент запланированные мероприятия, направленные на создание ЕК, выполняются в полном объеме и своевременно.

Информация о реализации программ отчуждения непрофильных активов

Информация о наличии в ОАО «РусГидро» утвержденной программы отчуждения непрофильных активов (Далее – НПА) и реестра НПА.

1. Советом директоров (протокол заседания от 01.09.2010 № 106) утверждено Положение «О порядке распоряжения непрофильными активами ОАО «РусГидро». Отчет о реализации мероприятий в 2014 году, утвержденных Реестром непрофильных активов ОАО «РусГидро» в соответствии с установленным порядком рассмотрен Правлением Общества (протокол от 06.02.2015 № 893пр/1) и утвержден решением Совета директоров Общества (протокол от 02.03.2015 №210).
Отдельная программы отчуждения НПА в ОАО «РусГидро» не утверждается, в Реестре НПА учитываются планируемые мероприятия по реализации НПА, а также результаты выполнения мероприятий.
2. Программа отчуждения НПА представляет собой Реестр НПА. Реестр непрофильных активов Общества включает в себя основную информацию о непрофильных активах, их балансовой стоимости, виде предполагаемого действия в отношении непрофильных активов, предполагаемые сроки реализации действий и иную необходимую информацию.
3. В соответствии с Положением «О порядке распоряжения непрофильными активами ОАО «РусГидро» в отношении непрофильных активов Общество вправе осуществлять следующие управленческие действия:

1. Действия, направленные на сохранение контроля над непрофильным активом, в том числе:	2. Действия, направленные на прекращение контроля над непрофильным активом, в том числе:
<p>а). сохранение – сохранение прав Общества на непрофильный актив в существующей форме;</p> <p>б). обособление – учреждение нового юридического лица совместно с иными физическими и/или юридическими лицами либо без участия таковых; реорганизация в форме выделения, с передачей новому юридическому лицу соответствующего непрофильного актива; передача непрофильного актива в оплату уставного капитала существующего юридического лица.</p> <p>в). аренда – передача непрофильного актива в аренду.</p> <p>развитие актива путем реализации на его базе проектов, имеющих положительный экономический эффект.</p>	<p>а). продажа – возмездное отчуждение непрофильного актива либо доли в праве собственности на непрофильный актив;</p> <p>б). безвозмездная передача – безвозмездное отчуждение непрофильного актива, как правило, в пользу государства или муниципального образования;</p> <p>ликвидация – ликвидация (разукрупнение, списание, уничтожение и т.д.) непрофильного актива, в том числе с последующей возможной продажей отдельных составляющих (не применяется к непрофильным активам в виде акций, конвертируемых в акции эмиссионных ценных бумаг, долей участия в уставных капиталах юридических лиц).</p>

4. Реестр непрофильных активов ОАО «РусГидро» на 2014 год, утвержден решением Совета директоров от 17.02.2014 (протокол от 19.02.2013 № 193), а также изменения к нему, утвержденные решением Совета директоров от 28.10.2014 (протокол от 29.10.2014 № 205) и от 28.11.2014 (протокол от 01.12.2014 № 207). Отчет о реализации мероприятий в 2014 году, утвержденных Реестром непрофильных активов ОАО «РусГидро» в соответствии с установленным порядком рассмотрен Правлением Общества (протокол от 06.02.2015 № 893пр/1) и утвержден решением Совета директоров Общества (протокол от 02.03.2015 №210).
Фактические данные об отчуждении НПА за 2014 год, а также причины отклонений фактической стоимости отчужденных НПА от балансовой стоимости НПА приведены в таблице «Информация о реализации непрофильных активов за 2014 год ОАО «РусГидро»».
5. Отклонение фактической стоимости реализации от балансовой стоимости актива обусловлено тем, что в соответствии с Положением о порядке реализации недвижимого имущества продажа осуществляется по цене не ниже рыночной стоимости.
6. Суммарные значения показателей (балансовая стоимость, стоимость реализации и количество реализованных НПА за отчетный период) указаны в таблице «Информация о реализации непрофильных активов за 2014 год ОАО «РусГидро»».

Информация о реализации непрофильных активов за 2014 год ОАО «РусГидро»

№	Наименование актива	Инвентарный номер объекта	Строка бухгалтерского баланса, где был отражен актив на отчетную дату, предшествующую реализации актива	Счета бухгалтерского учета (с учетом аналитики), на которых отражены доход и расход от выбытия актива (91.1xxx/91.2xxx)	Балансовая стоимость актива, тыс. руб.	Фактическая стоимость реализации, тыс. руб.	Отклонение фактической стоимости реализации от балансовой стоимости актива, тыс. руб.	Причина отклонения фактической стоимости реализации от балансовой стоимости актива
1	Жилой дом № 45	БР1847	1151 «Основные средства»	91.01/91.02.01	4 979,80	5 079,40	99,60	Продажа по цене не ниже рыночной работникам филиала ОАО "РусГидро" - "Бурейская ГЭС" в соответствии с Положением о порядке реализации недвижимого имущества
2	Квартира №61, дом №31	БР1004_61	1151 «Основные средства»	91.01/91.02.01	190,80	524,83	334,03	Продажа по цене не ниже рыночной работникам филиала ОАО "РусГидро" - "Бурейская ГЭС" в соответствии с Положением о порядке реализации недвижимого имущества
Всего					5 170,60	5 604,23	433,63	

Информация о расширении доступа предприятий малого и среднего бизнеса к закупкам

В рамках исполнения требований Федерального закона Российской Федерации от 18 июля 2011 г. N 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» обеспечена прозрачность проводимых закупок и расширение конкурентной среды. Разработано, утверждено, внедрено Положение о закупке продукции для нужд ОАО «РусГидро», предусматривающее размещение всех необходимых документов по закупкам в Единой Информационной Системе www.zakupki.gov.ru, а также использования электронной торговой площадки.

Благодаря применению высокоэффективных способов конкурентных закупок достигается существенная экономия денежных средств. Обеспечено проведение электронных торгов в размере не менее 40 % от общего годового объема проводимых процедур закупок товаров, выполнения работ, оказания услуг (в т. ч. от 10 до 20 % аукционов, руководствуясь при этом преимущественно перечнем товаров, работ, услуг, размещение заказов на поставки (выполнение, оказание) которых осуществляется путем проведения аукциона, утвержденным Правительством Российской Федерации).

По факту осуществления инвестиционной деятельности снижение затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции в рамках Годовой комплексной программы закупок Группы РусГидро 2014 года в части закупок, итоги по которым подведены и договоры заключены или планируются к заключению за 12 месяцев 2014 г. составило 11,55%.

Для выполнения поручений Правительства по расширению доступа субъектов малого и среднего предпринимательства к закупкам инфраструктурных монополий и компаний с государственным участием, зафиксированным в «дорожной карте» (распоряжение Правительства Российской Федерации от 29.05.2013 № 867-р.) и соответствующих правительственных директивах ОАО «РусГидро» реализует комплекс мероприятий. Среди них:

- ❖ Внесены изменения в локальные нормативные акты компании, которыми предусмотрены обязанность по заключению договоров с субъектами малого и среднего предпринимательства в течение 20 дней после подведения итогов конкурентной процедуры, а также оплата за выполненные работы, оказанные услуги в течении 10 дней с даты выполнения работ/услуг. Для договоров, заключаемых с субъектами малого и среднего предпринимательства, предусмотрена уступка прав (требований) в пользу финансово-кредитных учреждений (факторинг).
- ❖ Утверждена Партнерская программа ОАО «РусГидро» (размещена на сайте компании в разделе «Закупки»), целью которой является обеспечение государственной политики по развитию малого и среднего предпринимательства. Субъекты малого и среднего предпринимательства могут присоединиться к программе при соблюдении требований, установленных локальными нормативными актами РусГидро.
- ❖ В 2015 году РусГидро планирует увеличить долю закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства до 18% от общего объема закупок.

По итогам 2014 года доля прямых договоров ОАО «РусГидро» с субъектами малого и среднего предпринимательства в общей сумме заключенных договоров по результатам закупки товаров, работ, услуг составила 11,88%.

Сведения о фактическом исполнении поручений Президента и Правительства РФ

Рег. номер	Орган, выдавший поручение/указание	Краткое содержание поручения/указания	Дата выдачи поручения/указания	Дата исполнения поручения/указания
Вх-00054.ДЕ	Правительство Российской Федерации	Постановление о порядке сообщения отдельными категориями лиц о получении подарка в связи с их должностным положением или исполнением ими служебных (должностных) обязанностей, сдачи и оценки подарка, реализации (выкупа) и зачисления средств, вырученных от его реализации.	13.01.2014	14.01.2014
Вх-00060.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	Запрос информации о ходе исполнения директив о результатах выполнения пилотных проектов по технологическому и ценовому аудиту.	13.01.2014	15.01.2014
Вх-00106.ДЕ	Аппарат Полномочного представителя Президента Российской Федерации в Сибирском федеральном округе	О возможности включения в инвестиционную программу ОАО «РусГидро» проектов по строительству Мокской и Тельманской ГЭС в целях создания энергетической инфраструктуры для освоения минерально-сырьевых баз Забайкалья и Дальнего Востока (Сибирское соглашение).	14.01.2014	19.02.2014
Вх-00219.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О представлении информации о выпускниках федеральной программы «Подготовка и переподготовка резерва управленческих кадров (2010-2015 годы)».	20.01.2014	30.01.2014
Вх-00371.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О реализации решений, зафиксированных в протоколе 16 -го заседания Межправительственной Российско-Киргизской комиссии по торгово-экономическому, научно-техническому и гуманитарному сотрудничеству от 17.12.2013 Бишкек.	27.01.2014	20.03.2014
Вх-00405.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О реализации решений, зафиксированных в протоколе 12-го заседания Межправительственной Российско-Сербского комитета по торговле, экономическому и научно-техническому сотрудничеству.	28.01.2014	24.03.2014
Вх-00416.ДЕ	Администрация Президента Российской Федерации	Об исполнении поручений Президента Российской Федерации по вопросам реализации ОАО «РусГидро» проекта по развитию Чебоксарской ГЭС.	28.01.2014	14.02.2014
Вх-00538.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О предложениях Правительства Республики Хакасия по решению вопроса «последней мили» в регионе.	03.02.2014	10.02.2014
Вх-00539.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О разработке программы по сооружению объектов малой распределенной энергетики на основе когенерации.	03.02.2014	11.02.2014
Вх-00674.ДЕ	Аппарат Полномочного представителя Президента Российской Федерации в Дальневосточном федеральном округе	О разработанной Институтом автоматики и процессов управления ДВО РАН методике диагностики высоковольтного силового трансформаторного оборудования под напряжением.	06.02.2014	07.03.2014

Вх-00689.ДЕ	Контрольное управление Президента Российской Федерации	О перечне вопросов в связи с проводимой проверкой, связанной со строительством Богучанской ГЭС (достройки).	06.02.2014	12.02.2014
Вх-00710.ДЕ	Контрольное управление Президента Российской Федерации	О направлении протокола от 04.02.2014 «О мерах по социально-экономическому развитию Красноярского края, Таймырского (Долгано-Ненецкого) автономного округа и Эвенкийского автономного округа» в части достройки и пуска Богучанской ГЭС.	07.02.2014	12.02.2014
Вх-00713.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О представлении сведений о доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера.	07.02.2014	30.04.2014
Вх-00720.ДЕ	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации - Полномочный представитель Президента Российской Федерации в Дальневосточном федеральном округе	О строительстве приоритетных объектов топливно-энергетического комплекса Восточной Сибири и Дальнего Востока.	07.02.2014	26.02.2014
Вх-00753.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О представлении плана-графика рассмотрения инвестиционных программ.	10.02.2014	13.02.2014
Вх-00859.ДЕ	Правительство Российской Федерации	Постановление о внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации в части обязанности гарантирующих поставщиков заключить договор энергоснабжения электрической энергии с потребителями электрической энергии до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии.	12.02.2014	13.02.2014
Вх-00937.ДЕ	Аппарат Полномочного представителя Президента Российской Федерации в Дальневосточном федеральном округе	О направлении информации об итогах деятельности в 2013 году на территории Дальневосточного федерального округа.	17.02.2014	07.03.2014
Вх-00957.ДЕ	Правительство Российской Федерации	Распоряжение об утверждении изменений, которые вносятся в перечень генерирующих объектов.	17.02.2014	20.02.2014
Вх-01053.ДЕ	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации	О разработке и внедрении отечественных инспекционно-досмотровых комплексов.	20.02.2014	20.03.2014
Вх-01108.ДЕ	Правительство Российской Федерации	Постановление о некоторых вопросах, связанных с сертификацией объемов электрической энергии, производимой на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах.	24.02.2014	25.02.2014
Вх-01133.ДЕ	Администрация Президента Российской Федерации	О представлении материалов по стратегии развития топливно-энергетического комплекса Дальнего Востока.	25.02.2014	04.03.2014
Вх-01141.ДЕ	Правительство Российской Федерации	Постановление о внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности и пересмотре балансовых решений на 2014 год.	25.02.2014	25.02.2014

Вх-01142.ДЕ	Правительство Российской Федерации	Постановление о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации.	25.02.2014	25.02.2014
Вх-01190.ДЕ	Правительство Российской Федерации	Постановление о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам квалификации генерирующих объектов.	26.02.2014	06.03.2014
Вх-01194.ДЕ	Правительство Российской Федерации	Постановление о переводе земли лесного фонда (Республика Саха (Якутия)) в категорию земель промышленности для строительства Якутской ГРЭС-2.	26.02.2014	05.03.2014
Вх-01215.ДЕ	Полномочный представитель Президента Российской Федерации в Дальневосточном федеральном округе	О строительстве приоритетных объектов топливно-энергетического комплекса Восточной Сибири и Дальнего Востока.	26.02.2014	26.03.2014
Вх-01412.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О вводе в эксплуатацию ложа Богучанского водохранилища.	06.03.2014	22.04.2014
Вх-01442.ДЕ	Правительство Российской Федерации	Постановление о внесении изменений в Положение о Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики.	07.03.2014	20.03.2014
Вх-01451.ДЕ	Полномочный представитель Президента Российской Федерации в Сибирском федеральном округе.	Об инвестиционных проектах, планируемых на долгосрочную перспективу в Сибири и на Дальнем Востоке.	07.03.2014	31.03.2014
Вх-01473.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О направлении Протокола заседания Правительственной комиссии по ликвидации последствий крупномасштабного наводнения на территориях Республики Саха (Якутия), Приморского и Хабаровского краев, Амурской и Магаданской областей, Еврейской автономной области.	11.03.2014	14.03.2014
Вх-01521.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О сокращении затрат инвестиционной программы Общества при сохранении ее физических объемов.	12.03.2014	14.03.2014
Вх-01572.ДЕ	Правительство Российской Федерации	Постановление о внесении изменений в Положение о Правительственной комиссии по вопросам топливно-энергетического комплекса, воспроизводства минерально-сырьевой базы и повышения энергетической эффективности экономики.	14.03.2014	14.03.2014
Вх-01573.ДЕ	Президент Российской Федерации	Федеральный закон о внесении изменений в статью 2 Федерального закона "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц".	14.03.2014	14.03.2014
Вх-01574.ДЕ	Президент Российской Федерации	Федеральный закон о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации.	14.03.2014	14.03.2014
Вх-01575.ДЕ	Правительство Российской Федерации	Постановление о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам электроэнергетики.	14.03.2014	14.03.2014
Вх-01664.ДЕ	Правительство Российской Федерации	Распоряжение о перечне генерирующего оборудования, отнесенного генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме.	18.03.2014	04.04.2014
Вх-01759.ДЕ	Правительство Российской Федерации	Обеспечить подготовку и представление проекта инвестиционной программы общества.	17.03.2014	28.05.2014
Вх-01875.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О принимаемых мерах по предотвращению повторения	26.03.2014	28.03.2014

		разрушительных последствий паводка и обеспечению безопасности территорий и гидротехнических сооружений на Дальнем Востоке.		
Вх-02083.ДЕ	Правительство Российской Федерации	Постановление о внесении изменений в пункт 3 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций.	02.04.2014	07.04.2014
Вх-02156.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О проекте федерального закона № 448266-6 «О внесении изменений в Федеральный закон «О федеральном бюджете на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов».	04.04.2014	08.04.2014
Вх-02203.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О выполнении поручения Президента Российской Федерации от 25.03.2014 № Пр-605 «О мерах по социально-экономическому развитию Красноярского края, Таймырского (Долгано-Ненецкого) автономного округа и Эвенкийского автономного округа» в части достройки и пуска в эксплуатацию Богучанской ГЭС.	07.04.2014	29.07.2014
Вх-02205.ДЕ	Правительство Российской Федерации	Протокол о ходе реализации схемы комплексного развития производительных сил, транспорта и энергетики Республики Саха (Якутия).	07.04.2014	08.04.2014
Вх-02212.ДЕ	Аппарат Полномочного представителя Президента Российской Федерации в Северо-Кавказском федеральном округе	О рассмотрении коллективного обращения жителей Республики Северная Осетия – Алания.	07.04.2014	24.04.2014
Вх-02322.ДЕ	Аппарат Полномочного Представителя Президента Российской Федерации в Дальневосточном федеральном округе	О предоставлении информации об итогах прохождения отопительного сезона 2013– 2014 гг.	10.04.2014	25.04.2014
Вх-.2702.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О результатах экспертно-аналитического мероприятия «Мониторинг реализации открытым акционерным обществом «Федеральная гидрогенерирующая компания «РусГидро» приоритетных проектов топливно-энергетического комплекса Восточной Сибири и Дальнего Востока (Советская Гавань).	24.04.2014	05.05.2014
Вх-02723.ДЕ	Правительство Российской Федерации	Постановление об утверждении государственной программы Российской Федерации «Энергоэффективность и развитие энергетики».	25.04.2014	28.04.2014
Вх-02732.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О комплексном решении проблем водоснабжения Крыма.	25.04.2014	25.04.2014
Вх-02774.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О реализации Плана мероприятий по ограничению конечной стоимости товаров и услуг инфраструктурных компаний при сохранении их финансовой устойчивости и инвестиционной привлекательности.	28.04.2014	29.04.2014
Вх-02822.ДЕ	Правительство Российской Федерации	Директивы о совершенствовании закупочной политики Общества.	30.04.2014	23.05.2014
Вх-02852.ДЕ	Правительство Российской Федерации	Постановление о внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности.	30.04.2014	30.04.2014
Вх-02947.ДЕ	Правительство	О направлении протокола заседания	08.05.2014	08.05.2014

	Российской Федерации	Правительственной комиссии по вопросам социально-экономического развития Дальнего Востока.		
Вх-03023.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О представлении паспорта инвестиционных проектов со сметной стоимостью свыше 1,5 млрд рублей	14.05.2014	16.05.2014
Вх-03239.ДЕ	Правительство Российской Федерации	Директивы о сокращении административных и управленческих расходов.	22.05.2014	20.06.2014
Вх-03243.ДЕ	Администрация Президента Российской Федерации	О стратегии развития топливно-энергетического комплекса Дальнего Востока.	22.05.2014	28.05.2014
Вх-03259.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	Об исполнении Указа Президента Российской Федерации от 08.06.2013 № 613 «Вопросы противодействия коррупции».	23.05.2014	27.05.2014
Вх-03302.ДЕ	Секретариат Заместителя Председателя Правительства - Российской Федерации, Полномочного представителя Президента Российской Федерации в Дальневосточном федеральном округе.	Представить информацию о развитии ТЭК в Дальневосточном федеральном округе.	26.05.2014	30.05.2014
Вх-03597.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О проблемах обеспечения электроэнергией Чукотского автономного округа.	06.06.2014	10.06.2014
Вх-03783.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О направлении предложений по внесению изменений в постановления Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, от 27.12.2004 № 861, от 04.05.2012 № 442 о вопросах обеспечения надежного электроснабжения мероприятий Универсиады 2019 года и чемпионата мира по футболу 2018 года с ОАО «Россети».	17.06.2014	30.06.2014
Вх-03815.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам компенсации сетевым организациям выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, и принятии тарифных решений.	18.06.2014	30.06.2014
Вх-04082.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О финансировании строительства тепломагистрали в г. Хабаровске.	27.06.2014	04.08.2014
Вх-4084.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О субсидии ОАО «ДРСК».	27.06.2014	17.07.2014
Вх-04327.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О направлении протокола заседания Правительственной комиссии по вопросам социально-экономического развития Северо-Кавказского федерального округа.	09.07.2014	20.08.2014
Вх-04346.ДЕ	Правительство Российской Федерации	Распоряжение об утверждении плана мероприятий («дорожную карту») «Внедрение инновационных технологий и современных материалов в отраслях топливно-энергетического комплекса».	10.07.2014	15.07.2014
Вх-04387.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О субсидии ОАО «ДРСК».	11.07.2014	14.07.2014

Вх-04388.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О реструктуризации долгового портфеля Холдинга «РАО Энергетические системы Востока».	11.07.2014	17.07.2014
Вх-04464.ДЕ	Правительство Российской Федерации	Протокол о проекте постановления Правительства Российской Федерации, предусматривающего изменения в части исключения доходности на целевые инвестиционные средства по договорам купли-продажи (поставки) мощности для новых АЭС и ГЭС.	15.07.2014	18.07.2014
Вх-04510.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О представлении доклада по итогам подготовки технико-экономического обоснования сооружения ГЭС для регулирования водосброса в паводковые периоды в бассейне реки Амур и проведения переговоров ОАО «РусГидро» с китайскими компаниями.	16.07.2014	14.08.2014
Вх-04602.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О субсидии ОАО «ДРСК».	21.07.2014	22.07.2014
Вх-04650.ДЕ	Администрация Президента Российской Федерации	О направлении протокола заседания Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности от 04.06.2014 № А4-26-368.	22.07.2014	23.07.2014
Вх-04691.ДЕ	Полномочный представитель Президента Российской Федерации в Дальневосточном федеральном округе	О проведении государственной экспертизы.	24.07.2014	29.07.2014
Вх-04727.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О направлении перечня поручений Президента Российской Федерации от 01.07.2014 № Пр-1627	25.07.2014	25.12.2014
Вх-04882.ДЕ	Аппарат Полномочного представителя Президента Российской Федерации в Северо-Кавказском федеральном округе	О неблагоприятной ситуации со строительством каскада Зарамагской ГЭС -1	01.08.2014	15.08.2014
Вх-05066.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22.07.2013 № 613.	11.08.2014	12.08.2014
Вх-05087.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О направлении перечня поручений Председателя Правительства Российской Федерации по итогам встречи с членами Экспертного совета при Правительстве Российской Федерации и представителями экспертного сообщества по вопросу развития инноваций 25.07.2014.	12.08.2014	12.08.2014
Вх-05511.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О реализации Плана мероприятий по ограничению конечной стоимости товаров и услуг инфраструктурных компаний при сохранении их финансовой устойчивости и инвестиционной привлекательности.	28.08.2014	10.09.2014
Вх-05574.ДЕ	Правительство Российской Федерации	Распоряжение о вступлении Российской Федерации в Международное агентство по возобновляемой энергии.	01.09.2014	11.09.2014
Вх-05775.ДЕ	Правительство Российской Федерации	Ускорить представление проектов инвестиционных программ акционерных обществ.	08.09.2014	15.08.2014
Вх-05787.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О первоочередных мерах по обеспечению опережающего развития Республики Дагестан.	08.09.2014	20.10.2014

Вх-05788.ДЕ	Правительство Российской Федерации	Об источниках финансирования мероприятий по подготовке водохранилищ строящихся Нижне-Бурейской и Бурейской гидроэлектростанций.	08.09.2014	20.10.2014
Вх-05883.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О внесении изменений в Правила регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.	11.09.2014	11.09.2014
Вх-05900.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О реконструкции долгового портфеля Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока».	11.09.2014	26.09.2014
Вх-5970.ДЕ	Правительство Российской Федерации	Распоряжение об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности.	15.09.2014	16.09.2014
Вх-06072.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О подготовке водохранилища Усть-Среднеканской ГЭС.	18.09.2014	19.09.2014
Вх-06176.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О рассмотрении обращения генерального директора ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг» Штыкова С.С.	23.09.2014	21.10.2014
Вх-06492.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О перечне нормативных правовых актов. Во исполнение подпункта «с» пункта 2 Национального плана противодействия коррупции на 2014 - 2015 годы.	07.10.2014	31.07.2015
Вх-06926.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	Об обеспечении выполнения решений и рекомендаций, зафиксированных в итоговом протоколе 1-го заседания Межправительственного Российско-Сербского комитета по торговле, экономическому и научно-техническому сотрудничеству.	22.10.2014	15.01.2015
Вх-06929.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О рассмотрении материалов, представленных Счетной палатой Российской Федерации.	22.10.2014	17.11.2014
Вх-07070.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О дальнейших мероприятиях по реализации проекта строительства Богучанского алюминиевого завода в рамках Богучанского энерго-металлургического объединения (БЭМО).	05.11.2014	14.11.2014
Вх-7261.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О направлении Директивы представителям интересов Российской Федерации для участия в заседаниях советов директоров.	06.11.2014	20.11.2014
Вх-07316.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О направлении Директивы представителям интересов Российской Федерации для участия в заседаниях советов директоров.	07.11.2014	21.11.2014
Вх-07429.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О направлении протокола заседания Правительственной комиссии по вопросам социально-экономического развития Северо-Кавказского федерального округа.	12.11.2014	20.11.2014
Вх-07487.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О представлении материалов к совещанию о порядке и источниках финансировании работ по подготовке водохранилищ Нижне-Бурейской ГЭС и Усть-Среднеканской ГЭС.	14.11.2014	18.11.2014
Вх-07508.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О готовности к наполнению водохранилища Богучанской ГЭС до проектной отметки 208 метров.	14.11.2014	25.12.2014
Вх-07511.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О направлении заключения Экспертного совета при Правительстве Российской Федерации по результатам рассмотрения доработанных ключевых показателей	14.11.2014	17.11.2014

		эффективности долгосрочной программы развития ОАО «РусГидро».		
Вх-07521.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О направлении Директивы представителям интересов Российской Федерации для участия в заседаниях советов директоров.	17.11.2014	23.12.2014
Вх-07664.ДЕ	Правительство Российской Федерации	Постановление о предоставлении в 2014 году из федерального бюджета бюджетам Республики Крым и г. Севастополя иных межбюджетных трансфертов на финансовое обеспечение мероприятий по возмещению разницы между экономически обоснованным уровнем тарифов регулируемых организаций и тарифами для населения за оказанные услуги в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, а также утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов за июнь - декабрь 2014 г.».	20.11.2014	29.11.2014
Вх-07756.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О статусе проектов в рамках исполнения перечня поручений Председателя Правительства Российской Федерации.	24.11.2014	24.11.2014
Вх-07929.ДЕ	Президент Российской Федерации	Распоряжение о межведомственной рабочей группе по подготовке предложений, направленных на повышение эффективности деятельности организаций электроэнергетической отрасли.	28.11.2014	28.11.2014
Вх-07930.ДЕ	Президент Российской Федерации	Федеральный закон о внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации (в части налогообложения прибыли контролируемых иностранных компаний и доходов иностранных организаций).	28.11.2014	28.11.2014
Вх-07931.ДЕ	Президент Российской Федерации	Федеральный закон о внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации.	28.11.2014	28.11.2014
Вх-07932.ДЕ	Правительство Российской Федерации	Постановление о внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075.	28.11.2014	02.12.2014
Вх-08106.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О предоставлении материалов к заседанию Правительственной комиссии по вопросам социально-экономического развития Дальнего Востока.	04.12.2014	05.12.2014
Вх-08121.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О техническом присоединении Богучанской ГЭС к единой национальной электрической сети.	04.12.2014	04.12.2014
Вх-08441.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О переходе компаний, участвующих в проекте БЭМО, под юрисдикцию Российской Федерации.	16.12.2014	12.01.2015
Вх-08509.ДЕ	Полномочный Представитель Президента Российской Федерации в Дальневосточном Федеральном округе	Об исполнении поручения от 10.09.2014 № Пр-2169 (Об оказании содействия в пополнении фонда целевого капитала Северо-Восточного федерального университета).	18.12.2014	19.12.2014
Вх-08723.ДЕ	Правительство Российской Федерации	Постановление о некоторых вопросах противодействия коррупции.	25.12.2014	27.12.2014

Аудиторское заключение и отчетность по РСБУ за 2013 год

**Открытое акционерное общество
«Федеральная гидрогенерирующая
компания - РусГидро»**

Аудиторское заключение
о бухгалтерской отчетности
2013 год



Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»:

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (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. Красноярск, Красноярского края.

660075, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвоटरхаусКуперс 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 - РусГидро»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (в дальнейшем – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2013 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (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 2013 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Аудиторское заключение

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на информацию, приведенную в пункте 3.1.2 «Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)» Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Общества о причинах неотражения финансовых вложений в акции ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО «Якутскэнерго» и ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» в бухгалтерской отчетности по их текущей рыночной стоимости. По состоянию на 31 декабря 2013 года величина снижения текущей рыночной стоимости указанных финансовых вложений по сравнению с их оценкой в бухгалтерской отчетности Общества составила 12 394 млн руб., по состоянию на 31 декабря 2012 года – 9 887 млн руб.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»



Т. В. Сиротинская

28 февраля 2014 года

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2013 г.

Организация Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ОАО «РусГидро»)
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями
 Организационно-правовая форма / форма собственности
Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности
 Единица измерения: млн руб.
 Местонахождение: 660075, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51

Форма по ОКУД
 Дата (год, месяц, число)
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД
 по ОКОПФ / ОКФС
 по ОКЕИ

КОДЫ
0710001
2013/12/31
75782411
2460066195
40.10.12
12247 / 41
385

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. Внеоборотные активы				
	Нематериальные активы	1110	1 078	719	335
	Результаты исследований и разработок	1120	859	751	516
3.1.1	Основные средства, в том числе:	1150	350 049	331 879	313 331
	основные средства	1151	302 864	288 823	275 792
	незавершенное строительство	1152	47 185	43 056	37 539
3.1.1	Доходные вложения в материальные ценности	1160	7 313	7 437	7 561
3.1.2	Финансовые вложения	1170	143 059	93 660	100 982
	вклады в дочерние, зависимые и прочие общества	1171	110 041	74 900	78 047
	займы выданные	1172	33 018	18 760	16 036
	векселя	1173	-	-	6 899
	прочие финансовые вложения	1174	-	-	-
3.1.3	Прочие внеоборотные активы	1190	2 987	2 772	711
	Итого по разделу I	1100	505 345	437 218	423 436
	II. Оборотные активы				
3.2.1	Запасы	1210	2 861	2 055	1 524
3.10	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	356	505	358
3.2.2	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	233 480	226 374	202 835
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	80 323	75 630	89 269
	покупатели и заказчики	1231.1	103	128	37
	авансы выданные	1231.2	35 084	37 426	26 308
	векселя	1231.3	27 040	26 633	27 219
	займы выданные	1231.4	16 817	9 235	31 423
	прочие дебиторы	1231.5	1 279	2 208	4 282
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	153 157	150 744	113 566
	покупатели и заказчики	1232.1	5 648	6 567	6 058
	авансы выданные	1232.2	15 517	12 173	10 541
	векселя	1232.3	22 954	73 502	75 669
	займы выданные	1232.4	5 552	42 312	14 603
	прочие дебиторы	1232.5	103 486	16 190	6 695
3.2.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	55 608	63 790	1 500
	банковские депозиты	1241	50 000	50 000	-
	займы выданные	1242	5 568	12 290	-
	векселя	1243	40	711	711
	прочие финансовые вложения	1244	-	789	789
3.2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	18 546	23 820	30 628
	Прочие оборотные активы	1260	10	17	11
	Итого по разделу II	1200	310 861	316 561	236 856
	БАЛАНС	1600	816 206	753 779	660 292

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ				
	III. Капитал и резервы				
3.3.1	Уставный капитал	1310	317 638	317 638	290 303
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов	1340	53 325	53 578	53 982
3.3.3	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	58 424	58 424	40 657
3.3.4	Резервный капитал	1360	6 474	5 739	4 208
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	188 482	157 319	146 252
	нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	153 161	142 617	115 630
	нераспределенная прибыль отчетного года	1372	35 321	14 702	30 622
	Итого по разделу III	1300	624 343	592 698	535 402
	IV. Долгосрочные обязательства				
3.4.1	Заемные средства	1410	97 965	49 866	66 688
3.10	Отложенные налоговые обязательства	1420	7 184	5 252	2 840
3.4.2	Прочие обязательства	1450	2 028	1 950	754
	Итого по разделу IV	1400	107 177	57 068	70 282
	V. Краткосрочные обязательства				
3.5.1	Заемные средства	1510	4 926	44 906	2 519
3.5.2	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	77 468	57 822	51 405
	поставщики и подрядчики	1521	5 170	5 326	5 221
	задолженность перед персоналом организации	1522	601	717	742
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	87	59	29
	задолженность по налогам и сборам	1524	2 570	1 296	1 396
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	47	33	9
	расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в учредительных документах	1526	68 618	50 000	43 604
	прочие кредиторы	1527	375	391	404
	Доходы будущих периодов	1530	77	76	75
3.5.3	Оценочные обязательства	1540	1 020	408	325
	Прочие обязательства	1550	1 195	801	284
	Итого по разделу V	1500	84 686	104 013	54 608
	БАЛАНС	1700	816 206	753 779	660 292

Председатель Правления

Главный бухгалтер

28 февраля 2014 года

Е. В. Дод
(расшифровка подписи)Д. В. Финкель
(расшифровка подписи)

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ за 2013 год

Организация Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ОАО «РусГидро»)
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями
 Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности
 Единица измерения: млн руб.

Форма по ОКУД
 Дата (год, месяц, число)
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД
 по ОКОПФ / ОКФС
 по ОКЕИ

КОДЫ
0710002
2013/12/31
75782411
2460066195
40.10.12
12247 / 41
385

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2013 г.	За 2012 г.
1	2	3	4	5
3.7.1	Выручка	2110	108 794	94 207
3.7.2	Себестоимость продаж	2120	(58 873)	(55 987)
	Валовая прибыль	2100	49 921	38 220
	Прибыль от продаж	2200	49 921	38 220
3.13.7	Доходы от участия в других организациях	2310	408	269
	Проценты к получению	2320	9 609	5 523
	Проценты к уплате	2330	(5 876)	(4 095)
3.9	Прочие доходы	2340	69 813	18 084
3.9	Прочие расходы	2350	(76 560)	(35 167)
	Прибыль до налогообложения	2300	47 315	22 834
3.10	Текущий налог на прибыль, в том числе:	2410	(9 862)	(6 193)
	постоянные налоговые обязательства	2421	2 340	3 675
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(1 715)	(2 163)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(139)	155
	Прочее	2460	(278)	69
	Чистая прибыль	2400	35 321	14 702
	СПРАВОЧНО			
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	35 321	14 702
3.12	Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	0,09248	0,04635

Председатель Правления



(Handwritten signature in blue ink)

Е. В. Дод
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(Handwritten signature in blue ink)

Д. В. Финкель
(расшифровка подписи)

28 февраля 2014 года

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА за 2013 год

Организация Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ОАО «РусГидро»)
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями
 Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности
 Единица измерения: млн руб.

Форма по ОКУД
 Дата (год, месяц, число)
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД
 по ОКОПФ / ОКФС
 по ОКЕИ

КОДЫ
0710003
2013/12/31
75782411
2460066195
40.10.12
12247 / 41
385

I. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	3100	290 303	94 639	4 208	146 252	535 402
За 2012 г.						
Увеличение капитала, в том числе:	3210	27 335	17 768	-	14 702	59 805
чистая прибыль	3211	x	x	x	14 702	14 702
дополнительный выпуск акций	3214	27 335	17 768	x	x	45 103
Уменьшение капитала, в том числе:	3220	-	-	-	(2 509)	(2 509)
дивиденды	3227	x	x	x	(2 500)	(2 500)
прочие	3228	-	-	x	(9)	(9)
Изменение добавочного капитала	3230	x	(405)	x	405	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	1 531	(1 531)	x
Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3200	317 638	112 002	5 739	157 319	592 698
За 2013 г.						
Увеличение капитала, в том числе:	3310	-	-	-	35 321	35 321
чистая прибыль	3311	x	x	x	35 321	35 321
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	x	x	-
Уменьшение капитала, в том числе:	3320	-	-	-	(3 676)	(3 676)
дивиденды	3327	x	x	x	(3 676)	(3 676)
прочие	3328	-	-	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	(253)	x	253	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	735	(735)	x
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3300	317 638	111 749	6 474	188 482	624 343

III. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	624 420	592 774	535 477

Председатель Правления



(Handwritten signature of E. V. Dod)

Е. В. Дод
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(Handwritten signature of D. V. Finkel)

Д. В. Финкель
(расшифровка подписи)

28 февраля 2014 года

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ за 2013 год

Организация Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ОАО «РусГидро»)
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями
 Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности
 Единица измерения: млн руб.

Форма по ОКУД
 Дата (год, месяц, число)
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД
 по ОКОПФ / ОКФС
 по ОКЕИ

КОДЫ
0710004
2013/12/31
75782411
2460066195
40.10.12
12247 / 41
385

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2013 г.	За 2012 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления, в том числе:	4110	110 298	93 515
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	107 557	91 925
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	237	186
3.2.4	прочие поступления	4119	2 504	1 404
	Платежи, в том числе:	4120	(63 290)	(55 154)
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(29 466)	(29 030)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(6 221)	(5 971)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(5 496)	(3 851)
	налога на прибыль организаций	4124	(10 067)	(4 541)
3.2.4	прочие платежи	4129	(12 040)	(11 761)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	47 008	38 361
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления, в том числе:	4210	59 435	23 670
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	29	29
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	1 663	-
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	47 094	19 946
	процентов по долговым финансовым вложениям, дивидендов и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	10 649	3 695
	Платежи, в том числе:	4220	(115 307)	(142 375)
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(31 767)	(42 019)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(54 932)	(2 905)
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(25 667)	(44 907)
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(2 941)	(2 544)
3.2.4	прочие платежи	4229	-	(50 000)
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(55 872)	(118 705)

Пояснения 1	Наименование показателя 2	Код строки 3	За 2013 г. 4	За 2012 г. 5
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления, в том числе:	4310	31 156	78 324
	получение кредитов и займов	4311	11 134	26 826
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	22	51 498
	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	20 000	-
	Платежи, в том числе:	4320	(27 584)	(4 789)
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников	4322	(3 554)	(2 387)
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(23 556)	(1 752)
3.2.4	прочие платежи	4329	(474)	(650)
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	3 572	73 535
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(5 292)	(6 809)
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	23 820	30 628
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	18 546	23 820
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	18	1

Председатель Правления

Главный бухгалтер

28 февраля 2014 года



Е. В. Дод
(расшифровка подписи)

Д. В. Финкель
(расшифровка подписи)

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год

Содержание

I.	Общие сведения	13
1.1	Информация об Обществе.....	13
1.2	Операционная среда Общества	14
II.	Учетная политика	18
2.1	Основа составления	18
2.2	Активы и обязательства в иностранной валюте	18
2.3	Представление активов и обязательств.....	18
2.4	Основные средства, незавершенное строительство и доходные вложения в материальные ценности.....	19
2.5	Финансовые вложения	20
2.6	Материально-производственные запасы	21
2.7	Расходы будущих периодов.....	22
2.8	Дебиторская задолженность.....	22
2.9	Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств.....	22
2.10	Уставный, добавочный и резервный капитал	23
2.11	Кредиты и займы полученные	23
2.12	Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы.....	23
2.13	Доходы	24
2.14	Расходы	24
2.15	Изменения в учетной политике Общества	25
III.	Раскрытие существенных показателей.....	26
3.1	Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)	26
3.1.1	Основные средства (строка 1151 Бухгалтерского баланса), Незавершенное строительство (строка 1152 Бухгалтерского баланса), Доходные вложения в материальные ценности (строка 1160 Бухгалтерского баланса).....	26
3.1.2	Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса).....	30
3.1.3	Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса).....	37
3.2	Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса).....	37
3.2.1	Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса).....	37
3.2.2	Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса).....	38
3.2.3	Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса).....	46
3.2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса).....	49
3.3	Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса).....	50
3.3.1	Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса).....	50
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса).....	52
3.3.3	Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса).....	52
3.3.4	Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса)	52

3.4	Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)	52
3.4.1	Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса)	52
3.4.2	Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса)	54
3.5	Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)	54
3.5.1	Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса)	54
3.5.2	Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)	54
3.5.3	Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)	56
3.6	Ценности, учитываемые на забалансовых счетах	56
3.6.1	Арендованные основные средства	56
3.6.2	Обеспечения обязательств и платежей полученные	57
3.6.3	Обеспечения обязательств и платежей выданные	58
3.7	Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о финансовых результатах)	59
3.7.1	Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах)	59
3.7.2	Себестоимость продаж (строка 2120 Отчета о финансовых результатах)	59
3.8	Затраты на приобретение и использование энергетических ресурсов	60
3.9	Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах)	60
3.10	Налоги	60
3.11	Дивиденды	63
3.12	Прибыль на акцию	63
3.13	Связанные стороны	64
3.13.1	Головная организация	64
3.13.2	Продажи связанным сторонам	64
3.13.3	Закупки у связанных сторон	65
3.13.4	Расчеты с негосударственным пенсионным фондом	65
3.13.5	Состояние расчетов со связанными сторонами	65
3.13.6	Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений	66
3.13.7	Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)	66
3.13.8	Вознаграждение основному управленческому персоналу	66
3.13.9	Денежные потоки между Обществом и ДЗО	67
3.14	Информация по сегментам	67
3.15	Условные обязательства	68
3.16	Управление финансовыми рисками	68
3.17	События после отчетной даты	71

I. Общие сведения

1.1 Информация об Обществе

Основной деятельностью открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ОАО «РусГидро», далее по тексту – «Общество») является производство электрической энергии и мощности. Правительство Российской Федерации является основным акционером Общества.

Общество зарегистрировано по адресу: ул. Республики, д. 51, г. Красноярск, Красноярский край, Российская Федерация, 660075. Почтовый адрес Общества: ул. Малая Дмитровка, д. 7, г. Москва, Российская Федерация, 127006.

Численность работников Общества по состоянию на 31.12.2013 г. составила 6 305 человек (на 31.12.2012 г. – 6 101 человек).

Акции Общества котируются на Московской бирже (<http://moex.com>). Американские депозитарные расписки первого уровня, каждая из которых соответствует 100 обыкновенным акциям Общества, обращаются на основном рынке Лондонской фондовой биржи, а также на внебиржевом рынке США.

Доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества по состоянию на 31.12.2013 г. составила 60,50% без учета фактического дополнительного размещения акций Общества в рамках текущей дополнительной эмиссии (см. пункт 3.3.1 Пояснений). С учетом дополнительно размещенных акций Общества на 31.12.2013 г. доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества составила 66,84%.

По состоянию на 31.12.2013 г. в состав Общества входят 19 филиалов, зарегистрированных на территории Российской Федерации, включая: филиал «Бурейская ГЭС», филиал «Волжская ГЭС», филиал «Воткинская ГЭС», Дагестанский филиал, филиал «Жигулевская ГЭС», филиал «Загорская ГАЭС», филиал «Зейская ГЭС», Кабардино-Балкарский филиал, филиал «Камская ГЭС», Карачаево-Черкесский филиал, филиал «Каскад Верхне-Волжских ГЭС», филиал «Каскад Кубанских ГЭС», филиал «Корпоративный университет гидроэнергетики», филиал «Нижегородская ГЭС», филиал «Новосибирская ГЭС», филиал «Саратовская ГЭС», филиал «Саяно-Шушенская ГЭС им. П. С. Непорожного», Северо-Осетинский филиал, филиал «Чебоксарская ГЭС».

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2013 г. входят:

- Аюев Борис Ильич, Председатель Правления ОАО «СО ЕЭС»;
- Берндт Кристиан Андреас, Генеральный директор ООО «ЭФ-ТЭК»;
- Бугров Андрей Евгеньевич, Вице-Президент ЗАО «Холдинговая компания «Интеррос», Заместитель Генерального директора, Заместитель Председателя Совета директоров, Член Правления ОАО «Горно-металлургическая компания «Норильский никель», Вице-Президент РСПП;
- Быстров Максим Сергеевич, Председатель Правления ОАО «АТС», и.о. Председателя Правления НП «Совет рынка»;
- Данилов-Данильян Виктор Иванович, Директор Института водных проблем РАН;
- Дод Евгений Вячеславович, Председатель Правления ОАО «РусГидро»;
- Иванов Сергей Николаевич, Генеральный директор ОАО «Энергетическая русская компания»;
- Зимин Виктор Михайлович, Глава Республики Хакасия - Председатель Правительства Республики Хакасия;
- Морозов Денис Станиславович, Исполнительный Директор от Российской Федерации, Беларуси и Таджикистана, Представитель Российской Федерации в Совете директоров ЕБРР;
- Полубояринов Михаил Игоревич, Член Правления, Первый заместитель Председателя ГК «Внешэкономбанк»;
- Пивоваров Вячеслав Викторович, Генеральный директор ООО «Альтера Капитал»;
- Столяренко Владимир Михайлович, Профессор кафедры «Теория и практика взаимодействия бизнеса и власти» Национального исследовательского университета «Высшая школа экономики»;

- Шишин Сергей Владимирович, Старший вице-президент ОАО «Банк ВТБ».

Решением внеочередного Общего собрания акционеров от 19.04.2013 г. (протокол № 10) в состав Совета директоров были избраны Волков Эдуард Петрович, Губин Илья Николаевич, Кудрявый Виктор Васильевич, Морозов Денис Станиславович, Ноздрачев Денис Александрович, Пивоваров Вячеслав Викторович, Пфаффенбах Берндт и Столяренко Владимир Михайлович и прекращены полномочия Ковальчука Бориса Юрьевича, Курцера Григория Марковича, Малышева Андрея Борисовича, Тацья Владимира Витальевича, Туголукова Евгения Александровича, Шарипова Рашида Равелевича, Шелкова Михаила Евгеньевича и Шишина Сергея Владимировича.

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 28.06.2013 г. (протокол № 11) в состав Совета директоров были избраны Берндт Кристиан Андреас, Бугров Андрей Евгеньевич, Быстров Максим Сергеевич, Иванов Сергей Николаевич и Шишин Сергей Владимирович и прекращены полномочия Волкова Эдуарда Петровича, Губина Ильи Николаевича, Кудрявого Виктора Васильевича, Ноздрачева Дениса Александровича и Пфаффенбаха Берндта.

В состав Правления Общества на 31.12.2013 г. входят:

- Дод Евгений Вячеславович, Председатель Правления,
- Абрашин Сергей Николаевич,
- Альжанов Рахметулла Шамшиевич, Заместитель Председателя Правления,
- Бессмертный Константин Валерьевич,
- Богуш Борис Борисович,
- Воскресенский Сергей Модестович,
- Горбенко Юрий Васильевич,
- Горев Евгений Евгеньевич,
- Мантров Михаил Алексеевич, Заместитель Председателя Правления,
- Пехтин Владимир Алексеевич, Заместитель Председателя Правления,
- Рижинашвили Джордж Ильич, Заместитель Председателя Правления,
- Савин Станислав Валерьевич,
- Толстогузов Сергей Николаевич,
- Цой Сергей Петрович, Заместитель Председателя Правления.

Решением Совета директоров Общества от 16.04.2013 г. (протокол № 180) в состав Правления Общества был избран Пехтин Владимир Алексеевич, решением Совета директоров Общества от 17.09.2013 г. (протокол № 187) – в состав Правления Общества был избран Толстогузов Сергей Николаевич, прекращены полномочия члена Правления Маслова Алексея Викторовича.

В состав Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31.12.2013 г. входят:

- Дрокова Анна Валерьевна, Заместитель начальника отдела Управления Росимущества,
- Неганов Леонид Валерьевич, Заместитель директора Департамента Минэнерго России,
- Тихонова Мария Геннадьевна, Секретарь межведомственной комиссии по анализу эффективности деятельности организаций топливно-энергетического комплекса,
- Хадзиев Алан Федорович, Начальник отдела Департамента Минэнерго России,
- Хворов Владимир Васильевич, Ведущий эксперт отдела Департамента Минэкономразвития России.

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 28.06.2013 г. (протокол № 11) в состав Ревизионной комиссии избраны Неганов Леонид Валерьевич, Тихонова Мария Геннадьевна, Хворов Владимир Васильевич и прекращены полномочия Вяселевой Адели Искандеровны, Горевоего Дмитрия Михайловича, Литвиной Елены Юрьевны.

1.2 Операционная среда Общества

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство

Российской Федерации продолжает развиваться и допускает возможность разных толкований.

Сохраняющаяся неопределенность и волатильность на финансовых рынках, особенно в Европе, могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда, внутренняя и внешняя конъюнктура могут отличаться от нынешних ожиданий руководства Общества.

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

В целях оптимизации рисков Общество ведет постоянную работу по их выявлению, оценке и контролю, а также разработке и внедрению мероприятий реагирования на риски, управлению непрерывностью бизнеса и стремится соответствовать международным и национальным стандартам риск-менеджмента (COSO ERM 2004, ISO 31000, профессиональный стандарт «Управление рисками (риск-менеджмент) организации» и др.).

Финансовые риски

Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентных ставок и прочие ценовые риски), кредитный риск и риск ликвидности.

Информация о подверженности Общества финансовым рискам, причинах их возникновения и механизмах управления рисками раскрыта в пункте 3.16 Пояснений.

Правовые риски

Причины возникновения правовых рисков связаны с возможным изменением правовой, юридической и нормативной базы, в том числе в области валютного и таможенного регулирования, налогового законодательства и др.

Правовые риски на внутреннем рынке в области регулирования производства и купли-продажи электрической энергии, которые являются основным видом деятельности Общества, могут существенно сказаться на положении Общества, уменьшив его чистую прибыль.

Правовые риски на внешнем рынке в области валютного и таможенного регулирования являются незначительными в связи с незначительным объемом внешнеэкономических сделок с участием Общества, которые управляются путем юридического сопровождения и контроля этих сделок, а также страхования ответственности.

В целях управления правовыми рисками в Обществе работают высококвалифицированные юристы, ведется мониторинг законодательства, изменений в нормативной базе.

Страновые и региональные риски

Причины возникновения страновых и региональных рисков связаны с политической и экономической ситуацией, географическими особенностями в стране и регионе, в которых организация осуществляет обычную деятельность и / или зарегистрирована в качестве налогоплательщика.

Подверженность страновому риску с некоторыми допущениями можно косвенно оценить по кредитному рейтингу (без учета политических рисков для бизнеса). Рейтинг России находится на уровне BBB при стабильном прогнозе (по версии международных рейтинговых агентств Fitch и Standard & Poor's), что означает хорошую кредитоспособность государства, которую, однако, могут снизить негативные изменения в экономической конъюнктуре. Международное рейтинговое агентство Moody's в марте 2013 года подтвердило долгосрочный кредитный рейтинг России на уровне Baa1 со стабильным прогнозом, основываясь на таких факторах, как относительно низкий размер государственного долга, преимущественно сбалансированный государственный бюджет, а также позитивные изменения в монетарной политике, проводимой государством.

Тем не менее экономика Российской Федерации не защищена от рыночных спадов и замедления экономического развития. В результате влияния мирового финансового кризиса финансовые проблемы и обостренное восприятие рисков инвестирования в страны с развивающейся экономикой снижают чистый объем иностранных инвестиций в Россию и

оказывают отрицательное воздействие на российскую экономику. Кроме того, поскольку Россия добывает и экспортирует большие объемы природного газа и нефти, российская экономика особо уязвима перед изменениями мировых цен на энергоносители, а падение цены природного газа и нефти может существенно сказаться на показателях развития российской экономики. Эти события могут ограничить доступ Общества к капиталу и оказать неблагоприятное воздействие на покупательную способность потребителей продукции и услуг Общества.

Также в условиях кризисных явлений на мировом финансовом рынке и сокращения промышленного производства существует риск уменьшения спроса на электроэнергию, что может повлечь за собой сокращение продаж и уменьшение выручки Общества, а также риск роста дебиторской задолженности вследствие неплатежей потребителями электроэнергии.

Руководство Общества полагает, что им осуществляются все необходимые действия, направленные на снижение влияния таких событий на свою деятельность: оптимизация кредитного плеча, оптимизация использования полученных заемных средств, оценка платежеспособности покупателей, диверсификации направлений использования ресурсов и т.д.

Кроме того, в связи с ужесточением контроля со стороны органов государственного регулирования энергетической отрасли, Общество большое внимание уделяет обеспечению прозрачности и надежности процедур контроля за расходованием бюджетных средств в рамках реализации инвестиционной программы Общества, а также предпринимает необходимые меры по недопущению негативного влияния вышеуказанных рисков на свою деятельность.

Регионы России, в которых Общество осуществляет свою деятельность, характеризуются спокойной политической обстановкой. Вероятность военных конфликтов, забастовок или введения чрезвычайного положения в этих регионах минимальна, за исключением субъектов Российской Федерации, расположенных в Северо-Кавказском федеральном округе.

Однако изменения ситуации в стране и регионах деятельности Общества, характер и частота таких изменений и связанные с ними риски мало предсказуемы, так же как и последствия их влияния на деятельность Общества в будущем. Большая часть данных рисков не является подконтрольной Обществу из-за их глобального масштаба. В случае дестабилизации ситуации в России или отдельных регионах Российской Федерации руководство Общества будет принимать комплекс мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на Общество.

В целях управления рисками реализуется комплексный план по усилению защищенности объектов Общества, в рамках которого вносятся изменения в действующую программу обеспечения безопасности на станциях, в том числе строящихся.

Репутационные риски

Причины возникновения репутационных рисков связаны с уменьшением числа заказчиков организации вследствие негативного представления о качестве реализуемой ею продукции, работ, услуг, соблюдении сроков поставок продукции, выполнения работ и т.д.

Подверженность этим рискам оценивается Обществом как низкая вследствие того, что Общество реализует электроэнергию и мощность на оптовом рынке и имеет высокую устойчивую репутацию на рынке.

В целях управления рисками осуществляется анализ ключевых показателей репутационных рисков на основе прогноза динамики доли позитивных упоминаний в СМИ, контроль соблюдения производственной и рыночной дисциплины, активное взаимодействие со всеми заинтересованными сторонами для поддержания высокой репутации.

Другие риски

В целях управления рисками в Обществе уделяется большое внимание иным операционным рискам, в том числе – рискам капитального строительства, отраслевым, производственным, рискам водности, рискам, связанным с соблюдением законодательства

в области охраны труда, рискам промышленной безопасности, экологическим рискам и рискам, связанным с деятельностью третьих лиц и др.

Причины возникновения этих рисков связаны с отраслевой спецификой деятельности, состоянием основных фондов. Подверженность этим рискам существует, степень возможности наступления событий, как правило, находится на среднестатистическом или низком уровне. Обществом постоянно осуществляется комплекс мер, предназначенных для мониторинга рисков и снижения вероятности возникновения и тяжести возможных неблагоприятных последствий, включая распределение ответственности, контроль, диверсификацию и страхование.

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 32,7292 руб. за 1 доллар США на 31.12.2013 г. (на 31.12.2012 г. – 30,3727 руб., на 31.12.2011 г. – 32,1961 руб.), 44,9699 руб. за 1 евро на 31.12.2013 г. (на 31.12.2012 г. – 40,2286 руб., на 31.12.2011 г. – 41,6714 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.

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

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

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

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

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

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, 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. включительно за единицу, принятые к учету после 01.01.2011 г., учитываются в составе материально-производственных запасов, объекты, принятые к учету до 01.01.2011 г. учитывались в составе материально-производственных запасов, если их первоначальная стоимость не превышала 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. В отношении объектов, ранее бывших в эксплуатации, срок полезного использования устанавливается с учетом количества лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

Принятые нормативные сроки полезного использования по группам основных средств в соответствии с Классификатором основных фондов Общества приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
Сооружения и передаточные устройства	от 3 до 100
Машины и оборудование	от 1 до 40
Здания	от 7 до 75
Другие	от 1 до 20

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 финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

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

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

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

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

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

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

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

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

2.5 Финансовые вложения

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

К финансовым вложениям относятся:

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

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

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 Московской бирже (<http://moex.com>).

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.

По финансовым вложениям, по которым проверка подтверждает наличие устойчивого существенного снижения стоимости, Общество начисляет резерв под обесценение на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью данных финансовых вложений. Расчетная стоимость финансовых вложений определяется на основе данных о величине чистых активов, данных об объеме выручки, составе расходов, графиках финансирования проектов и других факторов.

Несмотря на то, что при оценке расчетной стоимости финансовых вложений используются обоснованные суждения, существуют неизбежные ограничения, как и в любой методике оценки. Поэтому расчетная стоимость представляет собой наилучшую оценку руководства Общества, исходя из всей имеющейся на отчетную дату информации. Будущие события также будут оказывать влияние на оценку расчетной стоимости, и влияние таких событий может быть существенным для бухгалтерской отчетности Общества.

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 за исключением эмиссионных ценных бумаг (акций, облигаций) при выбытии которых применяется метод ФИФО; при выбытии финансовых вложений, по которым в установленном порядке определяется текущая рыночная стоимость, – исходя из последней оценки.

Общество раскрывает данные об оценке по дисконтированной стоимости и о величине дисконтированной стоимости долговых ценных бумаг прочих связанных сторон и предоставленных им займов.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов. В бухгалтерском балансе проценты по выданным займам и другие доходы по финансовым вложениям отражаются по строке 1230 «Дебиторская задолженность».

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 средней себестоимости.

2.7 Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников, 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 1190 «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 обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резерва по сомнительным долгам. Данный резерв представляет собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена.

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

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

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

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

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

В составе денежных эквивалентов Общество отражает краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трех месяцев (не более чем на 91 день), в том случае если рассматривает их в качестве средства осуществления расчетов и погашения обязательств, не предназначенных для инвестиционных и прочих целей.

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 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.

2.12 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 неиспользованных работниками отпусков, величина которого на конец отчетного года определяется исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в Пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

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

Условное обязательство раскрывается в Пояснениях, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно. Условный актив раскрывается в Пояснениях, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

2.13 Доходы

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 финансовых результатах 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 финансовых результатах 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 Расходы

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 финансовых результатах 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 Пояснений);
- 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

Существенные изменения в учетной политике Общества на 2013 и 2014 годы по основаниям, предусмотренным Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), отсутствуют.

Начиная с бухгалтерской отчетности Общества за 2013 год ретроспективно была изменена / добавлена детализация отдельных показателей бухгалтерского баланса, в частности строк 1170 «Финансовые вложения», 1230 «Дебиторская задолженность», 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)», 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» и 1520 «Кредиторская задолженность». Данное изменение позволяет наилучшим образом представить финансовое положение Общества на отчетную дату.

III. Раскрытие существенных показателей

3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)

3.1.1 Основные средства (строка 1151 Бухгалтерского баланса), Незавершенное строительство (строка 1152 Бухгалтерского баланса), Доходные вложения в материальные ценности (строка 1160 Бухгалтерского баланса)

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость		
	на 31.12.2013	на 31.12.2012	на 31.12.2011
Строка 1151 «Основные средства», в том числе:			
Сооружения и передаточные устройства	189 486	191 295	192 712
Машины и оборудование	77 085	61 930	47 618
Здания	35 348	34 778	34 448
Транспортные средства	406	212	379
Производственный и хозяйственный инвентарь	349	407	444
Земельные участки	3	3	3
Другие виды основных средств	187	198	188
Итого по строке 1151 «Основные средства»	302 864	288 823	275 792
Строка 1160 «Доходные вложения в материальные ценности», в том числе:			
Сооружения и передаточные устройства	7 313	7 437	7 561
Итого по строке 1160 «Доходные вложения в материальные ценности»	7 313	7 437	7 561

Доходные вложения в материальные ценности по состоянию на 31.12.2013 г. составляют 7 313 млн руб. (на 31.12.2012 г. – 7 437 млн руб., на 31.12.2011 г. – 7 561 млн 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 Пояснений).

В настоящее время ОАО «Иркутскэнерго» арендует плотины у Общества в рамках договоров долгосрочной аренды.

ОАО «РусГидро»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Наличие и движение основных средств и доходных вложений в материальные ценности

Наименование показателя	Период	На начало года		Поступило*	Изменения за период			На конец года	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		Выбыло объектов		Начислено амортизации*	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
					Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
Основные средства,	2012	308 044	(32 252)	25 484	(2 138)	777	(11 092)	331 390	(42 567)
в том числе:	2013	331 390	(42 567)	27 408	(1 822)	829	(12 374)	356 976	(54 112)
Сооружения и передаточные устройства	2012	205 890	(13 178)	2 758	(98)	12	(4 089)	208 550	(17 255)
	2013	208 550	(17 255)	2 335	(95)	49	(4 098)	210 790	(21 304)
Машины и оборудование	2012	63 774	(16 156)	21 540	(1 864)	709	(6 073)	83 450	(21 520)
	2013	83 450	(21 520)	23 382	(1 688)	762	(7 302)	105 144	(28 060)
Здания	2012	36 814	(2 366)	1 017	(8)	-	(679)	37 823	(3 045)
	2013	37 823	(3 045)	1 286	(2)	1	(714)	39 107	(3 758)
Транспортные средства	2012	628	(249)	17	(158)	48	(74)	487	(275)
	2013	487	(275)	273	(5)	3	(77)	755	(349)
Производственный и хозяйственный инвентарь	2012	662	(218)	114	(8)	6	(149)	768	(361)
	2013	768	(361)	111	(31)	13	(151)	848	(499)
Земельные участки	2012	3	-	-	-	-	-	3	-
	2013	3	-	-	-	-	-	3	-
Другие виды основных средств	2012	273	(85)	38	(2)	2	(28)	309	(111)
	2013	309	(111)	21	(1)	1	(32)	329	(142)
Доходные вложения в материальные ценности,	2012	7 592	(31)	-	-	-	(124)	7 592	(155)
в том числе:	2013	7 592	(155)	-	-	-	(124)	7 592	(279)
Сооружения и передаточные устройства	2012	7 592	(31)	-	-	-	(124)	7 592	(155)
	2013	7 592	(155)	-	-	-	(124)	7 592	(279)

* Стоимость поступивших за 2013 год объектов основных средств и начисленной за период амортизации включает стоимость основных средств, выкупленных по окончании договоров лизинга, и сумму накопленной амортизации в размере 585 млн руб. (400 млн руб. за 2012 год). Информация об арендованных основных средствах раскрыта в пункте 3.6.1 Пояснений.

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

Наименование показателя	За 2013 г.	За 2012 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, в том числе:	13 791	14 000
Машины и оборудование	11 962	11 827
Сооружения и передаточные устройства	1 359	1 432
Другие виды основных средств	470	741
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации, в том числе:	657	821
Машины и оборудование	612	817
Другие виды основных средств	45	4

Иное использование основных средств

Наименование показателя	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	1 593	1 821	1 557
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	-	-	313
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	33 754	33 906	26 330
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, права собственности на которые не зарегистрированы	1 716	1 103	11 058
Основные средства, переведенные на консервацию	94	40	41

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	
Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности, в том числе:	2012	37 539	31 616	(109)	(906)	(25 084)	43 056
	2013	43 056	31 407	(469)	14	(26 823)	47 185
Незавершенное строительство	2012	28 339	17 046	(39)	13 802	(24 835)	34 313
	2013	34 313	16 797	(220)	14 756	(26 380)	39 266
Незавершенные операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности	2012	77	148	(1)	55	(249)	30
	2013	30	415	-	25	(443)	27
Оборудование к установке	2012	9 123	14 422	(69)	(14 763)	-	8 713
	2013	8 713	14 195	(249)	(14 767)	-	7 892

* 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 Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)

По строке 1170 «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 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Вклады в дочерние общества	95 619	66 355	67 134
Вклады в зависимые общества	11 210	2 284	2 300
Вклады в прочие организации	3 212	6 261	8 613
Займы выданные	33 018	18 760	16 036
Векселя	-	-	6 899
Итого по строке 1170 «Финансовые вложения»	143 059	93 660	100 982

Информация о подверженности долгосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.16 Пояснений.

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*			
Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	2012	105 163	(4 181)	15 704	(2 356)	(12 971)	-	(7 699)	107 896	(14 236)
	2013	107 896	(14 236)	62 138	(3 119)	(10 394)	-	774	159 640	(16 581)
Вклады в дочерние общества	2012	67 134	-	-	-	-	-	(779)	67 134	(779)
	2013	67 134	(779)	28 485	-	-	-	779	95 619	-
Вклады в зависимые общества	2012	2 300	-	-	-	-	-	(16)	2 300	(16)
	2013	2 300	(16)	10 367	-	(1 441)	-	-	11 226	(16)
Вклады в прочие организации	2012	12 794	(4 181)	9	(2 356)	-	-	(5)	12 803	(6 542)
	2013	12 803	(6 542)	75	(3 119)	-	-	(5)	12 878	(9 666)
Займы выданные	2012	16 036	-	15 695	-	(12 971)	-	-	18 760	-
	2013	18 760	-	23 211	-	(8 953)	-	-	33 018	-
Векселя	2012	6 899	-	-	-	-	-	(6 899)	6 899	(6 899)
	2013	6 899	(6 899)	-	-	-	-	-	6 899	(6 899)

* 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 1170 Бухгалтерского баланса «Финансовые вложения».

ОАО «РусГидро»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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

В составе строки 1170 «Финансовые вложения» Бухгалтерского баланса числятся следующие вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации:

Наименование ДЗО и прочих организаций	На 31.12.2013		На 31.12.2012		На 31.12.2011	
	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %
Дочерние общества:	95 619		66 355		67 134	
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	18 495	84,39%	15 530	65,75%	15 530	69,28%
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	14 722	50,04%	8 049	35,21%	8 049	41,48%
ОАО «Колымаэнерго»	13 187	98,76%	13 187	98,76%	13 187	98,76%
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	10 094	100,00%	1 134	100,00%	1 134	100,00%
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	9 780	100,00%	9 780	100,00%	9 780	100,00%
ЗАО «Малая Дмитровка»	5 455	100,00%	2 055	100,00%	2 055	100,00%
ОАО «Ленгидропроект»	3 260	100,00%	3 260	100,00%	3 260	100,00%
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	3 255	100,00%	10	100,00%	10	100,00%
ОАО «ЭСК РусГидро»	2 864	100,00% - 1 акция	2 864	100,00% - 1 акция	2 864	100,00% - 1 акция
ОАО «Геотерм»	2 425	99,65%	829	92,80%	829	92,80%
ОАО «Зарамагские ГЭС»	1 904	98,35%	1 904	98,35%	1 904	98,35%
ОАО «Ленинградская ГАЭС»	1 690	100,00%	1 690	100,00%	1 690	100,00%
ОАО «Якутскэнерго»*	1 671	29,80%	1 671	29,80%	1 671	29,80%
HydroOGK Power Company Ltd	1 171	100,00%	1 171	100,00%	1 171	100,00%
HydroOGK Aluminium Company Ltd	779	100,00%	-	100,00%	779	100,00%
ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	694	100,00%	-	100,00%	-	100,00%
ОАО «ЦСО СШГЭС»	589	100,00%	22	100,00%	22	100,00%
ОАО «Камчатский газотермический комплекс»	531	96,58%	531	96,58%	531	96,58%
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	448	100,00%	448	100,00%	448	100,00%
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	408	100,00%	408	100,00%	408	100,00%
ОАО «Нижне-Зейская ГЭС»	350	100,00%	-	100,00%	-	100,00%
ОАО «НИИЭС»	338	100,00%	338	100,00%	338	100,00%
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	300	100,00%	300	100,00%	300	100,00%
RusHydro International B. V.	245	100,00%	245	100,00%	245	100,00%
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	229	75,00% - 1 акция	229	75,00% - 1 акция	229	75,00% - 1 акция
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	226	100,00%	226	100,00%	226	100,00%
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	118	100,00%	118	100,00%	118	100,00%
ОАО «МГЭС Дагестана»	101	100,00%	101	100,00%	101	100,00%
Прочие	290		255		255	
Зависимые общества:	11 210		2 284		2 300	
ОАО «Иркутская электросетевая компания»	8 543	42,75%	-	-	-	-
ОАО «Сахалинская энергетическая компания»	2 567	31,49%	743	12,44%	743	17,77%
ОАО «Трест Гидромонтаж»	-	-	1 441	33,54%	1 441	33,54%
Прочие	100		100		116	
Прочие организации:	3 212		6 261		8 613	
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	2 027	1,94%	5 077	1,94%	7 428	2,09%
ОАО «Богучанская ГЭС»	1 081	2,88%	1 081	2,88%	1 081	2,88%
Прочие	104		103		104	
Итого:	110 041		74 900		78 047	

* Финансовое вложение в ОАО «Якутскэнерго» (29,80%) учтено в составе дочерних обществ, так как Общество осуществляет контроль над данной организацией косвенно через другие дочерние общества.

Основные факторы, повлиявшие на изменение стоимости финансовых вложений в дочерние, зависимые общества и прочие организации в 2013 году:

- приобретение акций дополнительных эмиссий дочерних обществ на общую сумму 20 326 млн руб., в том числе ОАО «Сулакский ГидроКаскад» на сумму 8 960 млн руб., ЗАО «Малая Дмитровка» на сумму 3 400 млн руб., ОАО «Южно-Якутский ГЭК» на сумму 3 245 млн руб., ОАО «Геотерм» на сумму 1 596 млн руб., ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» на сумму 1 480 млн руб., ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики» на сумму 694 млн руб., ОАО «ЦСО СШГЭС» на сумму 567 млн руб. и прочих компаний на сумму 384 млн руб.;
- получение в качестве оплаты дополнительной эмиссии Общества, зарегистрированной 03.12.2012 г. (см. пункт 3.3.1 Пояснений), пакетов акций компаний энергетического сектора на общую сумму 18 596 млн руб., в том числе ОАО «Иркутская электросетевая компания» на сумму 8 543 млн руб., ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» на сумму 5 193 млн руб., ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на сумму 2 965 млн руб., ОАО «Сахалинская энергетическая компания» на сумму 1 824 млн руб. и ОАО «Иркутскэнерго» на сумму 71 млн руб.;
- выбытие финансового вложения в ОАО «Трест Гидромонтаж» стоимостью 1 441 млн руб. в связи с продажей ОАО «ТЭК Мосэнерго» за 1 663 млн руб.;
- оценка финансовых вложений, имеющих текущую рыночную стоимость, с признанием убытка на общую сумму 3 119 млн руб. (см. пункт 3.16 Пояснений), в том числе убытка на сумму 3 050 млн руб. по акциям ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

В июне 2013 года были учреждены четыре новые 100%-ные дочерние общества, с уставным капиталом 0,5 млн руб. каждое, для реализации проектов строительства новых объектов электроэнергетики на Дальнем Востоке Российской Федерации – ЗАО «Благовещенская ТЭЦ», ЗАО «Сахалинская ГРЭС-2», ЗАО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» и ЗАО «Якутская ГРЭС-2». Финансирование строительства будет осуществляться за счет целевых бюджетных средств в размере 50 000 млн руб., полученных от государства в рамках дополнительной эмиссии Общества, зарегистрированной 03.12.2012 г. (см. пункт 3.3.1 Пояснений). По состоянию на 31.12.2013 г. акции данных компаний переданы в доверительное управление ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Финансовые вложения в дочерние компании, имеющие текущую рыночную стоимость

По состоянию на 31.12.2013 г., 31.12.2012 г. и 31.12.2011 г. в бухгалтерском балансе Общества в составе финансовых вложений представлены акции дочерних компаний Общества – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО «Якутскэнерго» и ОАО «Дальневосточная энергетическая компания», полученные в 2011–2013 гг. в процессе дополнительных эмиссий Общества. Данные финансовые вложения отражены по стоимости, согласованной учредителями и определенной на основании результатов независимой рыночной оценки, на общую сумму 20 204 млн руб. по состоянию на 31.12.2013 г. (на 31.12.2012 г. и на 31.12.2011 г. – 17 239 млн руб.). Данная оценка превышает соответствующую текущую рыночную стоимость акций на 31.12.2013 г., 31.12.2012 г. и 31.12.2011 г. на 12 394 млн руб., 9 887 млн руб. и 7 048 млн руб. соответственно.

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, мало репрезентативно: в ежедневном обороте находится не более одного процента от общего количества выпущенных акций.

С учетом данных обстоятельств, а также с учетом того, что Обществом не планируется продажа данных финансовых вложений, руководствуясь п. 6 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденного приказом

Минфина России от 6 июля 1999 г. № 43н, 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 31.12.2013 г. составляет 12 394 млн руб. (на 31.12.2012 г. – 9 887 млн руб., на 31.12.2011 г. – 7 048 млн руб.). С учетом данного неотраженного изменения стоимости чистые активы Общества составили бы 612 026 млн руб. (на 31.12.2012 г. – 582 887 млн руб., на 31.12.2011 г. – 528 429 млн руб.).

Обесценение финансовых вложений в дочерние, зависимые общества и прочие организации, по которым не определяется текущая рыночная стоимость

Руководство Общества провело анализ негативных тенденций в отношении отдельных дочерних обществ, который приведен ниже. Было оценено наличие признаков обесценения финансовых вложений в уставные капиталы нижеперечисленных обществ, а также возможное обесценение прочих активов, связанных с рассматриваемыми дочерними обществами и отраженных в том числе в составе дебиторской задолженности (см. пункт 3.2.2 Пояснений).

HydroOGK Aluminium Company Ltd. Общество участвует в проекте строительства Богучанского алюминиевого завода (далее – Проект) на паритетных началах с Объединенной компанией «РУСАЛ» (далее – ОК РУСАЛ). Общество совместно с ОК РУСАЛ контролирует ЗАО «Богучанский алюминиевый завод». Дочерняя компания HydroOGK Aluminium Company Ltd была создана с целью участия Общества в указанном Проекте и корпоративного управления им. Финансирование строительства Богучанского алюминиевого завода предусмотрено Инвестиционной программой Общества, утверждаемой Министерством энергетики РФ, и осуществляется в том числе посредством приобретения Обществом векселей HydroOGK Aluminium Company Ltd и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод».

По состоянию на 31.12.2013 г. в бухгалтерском балансе Общества отражены следующие активы, связанные с реализацией Проекта:

- в составе прочей дебиторской задолженности: беспроцентные векселя ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» со сроком погашения «по предъявлению, но не ранее 31.12.2024 г.» на общую сумму 4 662 млн руб., а также беспроцентные векселя HydroOGK Aluminium Company Ltd со сроком погашения «по предъявлению, но не ранее 31.12.2013 г.» на общую сумму 3 338 млн руб. (см. пункт 3.2.2 Пояснений);
- в составе долгосрочных финансовых вложений: акции HydroOGK Aluminium Company Ltd на сумму 779 млн руб.

Анализ возмещаемой стоимости указанных активов, проведенный Обществом по состоянию на 31.12.2013 г., основывался на следующих ключевых факторах:

- Общество планирует завершить строительство Богучанского алюминиевого завода, осуществляя дополнительные инвестиции в Проект при необходимости;
- Общество планирует получение экономических выгод в виде дохода на капитал, инвестированный в Проект. Как следствие, у Общества отсутствуют намерения требовать погашения указанных беспроцентных векселей денежными средствами, так как планируется их капитализация в уставные капиталы организаций, участвующих в Проекте, за исключением части векселей HydroOGK Aluminium Company Ltd, которая будет оплачена денежными средствами, находящимися в настоящее время на его балансе.

По итогам анализа факторов, которые могли бы свидетельствовать о наличии признаков обесценения активов, связанных с проектом строительства Богучанского алюминиевого завода, руководство Общества пришло к выводу, что по состоянию на 31.12.2013 г. таковые отсутствуют.

ОАО «Загорская ГАЭС-2». В сентябре 2013 года на строящейся Загорской ГАЭС-2 произошло частичное подтопление здания ГАЭС из нижнего бассейна. Ввиду сложности технической оценки последствий подтопления на настоящий момент времени руководство Общества не может дать точную оценку величины расходов, связанных с ликвидацией последствий подтопления и списанием поврежденных объектов незавершенного строительства.

По состоянию на 31.12.2013 г. в бухгалтерском балансе Общества в отношении ОАО «Загорская ГАЭС-2» отражены следующие активы:

- в составе долгосрочных финансовых вложений: акции ОАО «Загорская ГАЭС-2» на сумму 9 780 млн руб. и процентный заем на сумму 7 029 млн руб.;
- в составе прочей дебиторской задолженности, возникшей после частичной оплаты акций в рамках дополнительной эмиссии ОАО «Загорская ГАЭС-2», но до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции: задолженность на общую сумму 46 071 млн руб. (см. пункт 3.2.2 Пояснений).

Анализ возмещаемой стоимости указанных активов, проведенный Обществом по состоянию на 31.12.2013 г., основывался на следующих ключевых факторах:

- Строительно-монтажные работы и имущество застрахованы. В соответствии с условиями заключенных договоров страхования и согласно положениям действующего законодательства Российской Федерации, признание события на строящейся Загорской ГАЭС-2 страховым случаем и последующая выплата страхового возмещения возможны только после анализа страховыми компаниями причин свершившегося события на основании акта расследования причин подтопления.
- Общество планирует проведение восстановительных работ, а также завершение строительства Загорской ГАЭС-2. В отношении объектов генерации Загорской ГАЭС-2 заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), гарантирующие оплату вводимой мощности в течение 20 лет с учетом окупаемости в течение указанного периода общей величины капитальных затрат.
- Решением НП «Совет рынка» от 16.12.2013 г. срок ввода в эксплуатацию объектов генерации Загорской ГАЭС-2, а также первая дата начала исполнения обязательств по поставке мощности по заключенным договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) перенесена с начала 2014 года на начало 2017 года. Вследствие корректировки сроков у ОАО «Загорская ГАЭС-2» отсутствуют штрафные санкции за недопоставку мощности на рынок по указанным договорам.

По состоянию на 31.12.2013 г. присутствует существенная неопределенность в отношении величины расходов, которые необходимо понести для ликвидации последствий подтопления на Загорской ГАЭС-2. Однако величина таких расходов может быть существенной.

По итогам анализа факторов, которые могли бы свидетельствовать о наличии признаков обесценения активов, связанных с проектом строительства Загорской ГАЭС-2, руководство Общества пришло к выводу, что по состоянию на 31.12.2013 г. таковые отсутствуют.

Иных негативных тенденций, которые могут являться причинами обесценения прочих пакетов акций, не наблюдалось.

Сумма резерва под обесценение вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, составляет 58 млн руб. (на 31.12.2012 г. – 832 млн руб., на 31.12.2011 г. – 32 млн руб.). Первоначальная стоимость долгосрочных финансовых вложений, в отношении которых создан резерв под обесценение финансовых вложений, составляет 96 млн руб. на 31.12.2013 г. (на 31.12.2012 г. – 874 млн руб., на 31.12.2011 г. – 79 млн руб.).

(б) Долгосрочные займы выданные

Наименование получателя займа	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011	Годовая ставка, %
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам, в том числе:				
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	11 538	8 000	-	MosPrime + 3,09% / 7,997%
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	7 029	-	2 727	8,213%
ОАО «Сахаэнерго»	3 476	-	-	7,997%
ОАО «Гидроинвест»	2 082	2 282	2 553	7,875%
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	1 747	-	1 099	8,213%
ОАО «ЭСК РусГидро»	1 700	3 294	3 000	8,00%
ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	1 670	-	-	7,997%
ЗАО «Технопарк Румянцево»	1 508	1 503	1 965	7,875% – 8,25%
ОАО «Теплоэнергосервис»	929	-	-	7,997%
ЗАО «Малая Дмитровка»	205	3 400	2 972	7,875%
ОАО «Ленинградская ГАЭС»	-	-	1 051	
Прочие	1 134	281	669	
Итого долгосрочные займы выданные	33 018	18 760	16 036	

В строку 1170 Бухгалтерского баланса «Финансовые вложения» по состоянию на 31.12.2013 г. включены следующие долгосрочные займы выданные:

- займы ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» в общей сумме 11 538 млн руб., выданные для рефинансирования задолженности со сроками погашения до 03.12.2018 г. и 15.09.2021 г.;
- займы ОАО «Загорская ГАЭС-2» в общей сумме 7 029 млн руб., выданные для финансирования расходов по инвестиционному проекту «Загорская ГАЭС-2» со сроком погашения до 05.02.2018 г., переведенные из состава краткосрочных в связи с изменениями условий договора;
- заем ОАО «Сахаэнерго» в сумме 3 476 млн руб., выданный для рефинансирования и погашения задолженности со сроком погашения до 03.12.2018 г.;
- займы ОАО «Гидроинвест» в общей сумме 2 082 млн руб., выданные в том числе для финансирования приобретения ОАО «Институт Гидропроект» и ОАО «Красноярскэнергосбыт» со сроком погашения до 20.10.2015 г.;
- займы ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в общей сумме 1 747 млн руб., выданные для финансирования расходов по инвестиционному проекту «Усть-Среднеканская ГЭС» со сроком погашения до 05.02.2018 г., переведенные из состава краткосрочных в связи с изменениями условий договора;
- займы ОАО «ЭСК РусГидро» в общей сумме 1 700 млн руб., выданные для приобретения доли в ООО «ЭСК Башкортостана» и участия в капитале ОАО «РусГидро Башкортостан Эффективность» со сроком погашения до 31.12.2015 г.;
- заем ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» в сумме 1 670 млн руб., выданный для рефинансирования и погашения задолженности со сроком погашения до 03.12.2018 г.;
- займы ЗАО «Технопарк Румянцево» в общей сумме 1 508 млн руб., выданные в том числе для рефинансирования задолженности со сроками погашения до 30.12.2015 г. и 30.11.2022 г.;
- заем ОАО «Теплоэнергосервис» в сумме 929 млн руб., выданный для рефинансирования и погашения задолженности со сроком погашения до 03.12.2018 г.

Признаки устойчивого снижения стоимости данных финансовых вложений отсутствуют.

(в) Долгосрочные векселя

Наименование эмитента	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011	Срок погашения	Годовая ставка, %
Задолженность прочих контрагентов по долгосрочным векселям, в том числе:					
				по предъявлению, но не ранее 12.12.2014 г.	
ООО «Энерго-финанс»	-	-	6 899		13,00%
Итого долговые ценные бумаги	-	-	6 899		

В результате оценки возмещаемой стоимости процентных векселей ООО «Энерго-финанс», определенной на основе прогнозных данных о величине чистых активов RUSENERGO FUND Ltd, выступившего поручителем по векселям ООО «Энерго-финанс», руководство Общества пришло к выводу, что по состоянию на 31.12.2012 г. стоимость векселей ООО «Энерго-финанс» не будет возмещена. В результате по состоянию на 31.12.2012 г. был создан резерв под обесценение стоимости данного финансового вложения на сумму 6 899 млн руб.

В течение 2013 года продолжилась тенденция снижения величины чистых активов RUSENERGO FUND Ltd. Как следствие, по состоянию на 31.12.2013 г. изменений в оценке руководством Общества учетной стоимости векселей ООО «Энерго-финанс» не произошло.

3.1.3 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса)

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

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

Наименование	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Проектная документация по строительству Чебоксарской ГЭС в части подъема уровня водохранилища	1 620	1 526	-
Программное обеспечение и лицензии	1 239	823	611
Расходы, связанные с привлечением заемных средств	647	715	353
Прочие	393	332	219
Итого расходы будущих периодов, в том числе:	3 899	3 396	1 183
Долгосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты (строка 1190 Бухгалтерского баланса)	2 987	2 772	711
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты (в составе строки 1210 Бухгалтерского баланса)	912	624	472

В результате выполнения комплекса мероприятий по поднятию уровня Чебоксарского водохранилища предполагается увеличение производственной мощности Чебоксарской ГЭС и устранение повышенного износа оборудования и гидротехнических сооружений. В случае, если Обществу станет известно о том, что ожидаемые дополнительные экономические выгоды не будут получены, то указанные расходы будущих периодов будут списаны на прочие расходы.

3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)**3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)**

Наименование	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1 813	1 428	1 051
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие	912	624	472

Наименование	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты (см. пункт 3.1.3 Пояснений)			
Прочие	136	3	1
Итого по строке 1210 «Запасы»	2 861	2 055	1 524

Сырье, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По состоянию на 31.12.2013 г. резерв под снижение их стоимости составил 105 млн руб. (на 31.12.2012 г. – 20 млн руб., на 31.12.2011 г. – 30 млн руб.).

3.2.2 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса)

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

Общая величина долгосрочной дебиторской задолженности составила 80 323 млн руб., 75 630 млн руб. и 89 269 млн руб. по состоянию на 31.12.2013 г., 31.12.2012 г. и 31.12.2011 г. соответственно.

Расшифровка долгосрочной дебиторской задолженности по видам представлена в следующей таблице:

Вид долгосрочной задолженности	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	35 074	37 296	26 246
Беспроцентные векселя полученные	27 040	26 633	27 219
Беспроцентные займы выданные	16 817	9 235	31 423
Задолженность по лизинговым договорам	927	1 431	1 984
Покупатели и заказчики	103	128	37
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	362	907	2 360
Итого по строке 1231 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	80 323	75 630	89 269

Наличие и движение долгосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*					На конец периода	
		Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	Поступление		Погашение*	Выбытие		Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам
				В результате хозяйственных операций*	Перевод из краткосрочной в долгосрочную задолженность		Создание резерва по сомнительным долгам / списание	Перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность		
Долгосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	2012	89 269	-	22 166	694	(183)	(2 735)	(33 581)	78 365	(2 735)
	2013	78 365	(2 735)	12 944	13 519	(149)	-	(21 621)	83 058	(2 735)
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	2012	26 246	-	17 688	486	(163)	-	(6 961)	37 296	-
	2013	37 296	-	7 787	611	-	-	(10 620)	35 074	-
Беспроцентные векселя полученные	2012	27 219	-	413	-	-	-	(999)	26 633	-
	2013	26 633	-	1 061	-	(149)	-	(505)	27 040	-
Беспроцентные займы выданные	2012	31 423	-	1 133	12	-	-	(23 333)	9 235	-
	2013	9 235	-	3 260	12 840	-	-	(8 518)	16 817	-
Задолженность по лизинговым договорам	2012	1 984	-	278	32	-	-	(863)	1 431	-
	2013	1 431	-	157	53	-	-	(714)	927	-
Покупатели и заказчики	2012	37	-	109	11	(2)	-	(27)	128	-
	2013	128	-	4	-	-	-	(29)	103	-
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	2012	2 360	-	2 545	153	(18)	(2 735)	(1 398)	3 642	(2 735)
	2013	3 642	(2 735)	675	15	-	-	(1 235)	3 097	(2 735)

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

ОАО «РусГидро»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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

Контрагент	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Дочерние общества, в том числе:	16 530	9 006	31 321
ОАО «Гидроинвест»	12 381	-	20 883
ЗАО «Благовещенская ТЭЦ»	1 473	-	-
ОАО «ЭСК РусГидро»	1 034	8 926	8 420
ОАО «МГЭС Кабардино-Балкарии»	678	-	-
ЗАО «Якутская ГРЭС-2»	674	-	-
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	-	-	1 102
Прочие	290	80	916
Прочие связанные стороны, в том числе:	18	24	101
Займы основному управленческому персоналу Общества	18	24	101
Итого беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	16 548	9 030	31 422
Прочие	269	205	1
Итого беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам	269	205	1
Итого долгосрочные беспроцентные займы выданные	16 817	9 235	31 423

По состоянию на 31.12.2013 г. в составе долгосрочных беспроцентных займов выданных отражены займы ОАО «Гидроинвест» в общей сумме 12 381 млн руб., в том числе заем в сумме 11 301 млн руб. со сроком погашения до 20.12.2015 г. для целей финансирования договоров купли-продажи акций ОАО «РусГидро» и заем в сумме 1 068 млн руб. со сроком погашения до 20.12.2015 г. на пополнение оборотных средств, которые в 2013 году были переведены из состава краткосрочных беспроцентных займов в связи с изменениями условий договора.

Также по состоянию на 31.12.2013 г. в составе долгосрочных беспроцентных займов выданных отражен заем ЗАО «Благовещенская ТЭЦ» в сумме 1 473 млн руб. со сроком погашения 20.12.2015 г. на пополнение оборотных средств в целях обеспечения первоочередных работ по строительству 2-ой очереди Благовещенской ТЭЦ.

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

Эмитент	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Прочие связанные стороны, в том числе:	25 689	25 689	25 642
ОАО «Богучанская ГЭС»	21 027	21 027	21 027
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 662	4 662	4 615
Итого беспроцентные векселя, полученные от связанных сторон	25 689	25 689	25 642
ОАО «Альфа-Банк»	944	707	389
ОАО «РОСБАНК»	290	-	-
ОАО «Ульяновскэнерго»	62	212	212
ОАО «СО ЕЭС»	-	-	705
ОАО «Номос-Банк»	-	-	269
Прочие	55	25	2
Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов	1 351	944	1 577
Итого долгосрочные беспроцентные векселя полученные	27 040	26 633	27 219

По состоянию на 31.12.2013 г. долгосрочная задолженность перед Обществом по приобретенным в целях финансирования объектов Инвестиционной программы долгосрочным беспроцентным векселям прочих связанных сторон представлена следующими векселями:

ОАО «РусГидро»**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

- ОАО «Богучанская ГЭС» в сумме 21 027 млн руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2029 г. (дисконтированная стоимость векселей с учетом временной стоимости денег по состоянию на 31.12.2013 г. составила 4 741 млн руб.);
- ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в сумме 4 662 млн руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2024 г. (дисконтированная стоимость векселей с учетом временной стоимости денег по состоянию на 31.12.2013 г. составила 1 633 млн руб.).

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

Контрагент	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
ОАО «Силовые машины»	19 713	23 460	20 158
ООО «Корпорация «Спецгидропроект»	5 534	4 642	1 870
Voith Hydro GmbH & Co KG	5 214	4 483	1 998
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	3 818	2 883	111
Прочие	795	1 828	2 109
Итого авансы выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	35 074	37 296	26 246

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, относящиеся к той части оборудования (работ), поставка которой (осуществление которых) ожидается в течение 2014 года, отражены в составе краткосрочных авансов выданных.

Контрагент	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Задолженность по процентам, начисленным по выданным займам и полученным векселям, в том числе:	336	758	2 273
ООО «Энерго-финанс»	-	-	1 836
Дочерние общества	336	758	437
Прочая задолженность	26	149	87
Итого прочая долгосрочная дебиторская задолженность	362	907	2 360

В связи с тем, что руководство Общества не ожидает возмещения стоимости векселей ООО «Энерго-финанс» в будущем, по состоянию на 31.12.2012 г. был создан резерв под обесценение стоимости данных активов (см. пункт 3.1.2 Пояснений) и резерв по сомнительным долгам на общую сумму накопленных по состоянию на 31.12.2012 г. процентов в сумме 2 735 млн руб. Также начиная с 01.01.2013 г. начисление процентного дохода по векселям ООО «Энерго-финанс» было прекращено.

(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 153 157 млн руб., 150 744 млн руб. и 113 566 млн руб. по состоянию на 31.12.2013 г., 31.12.2012 г. и 31.12.2011 г. соответственно:

Вид краткосрочной задолженности	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Покупатели и заказчики, в том числе:	5 648	6 567	6 058
Задолженность за электроэнергию и мощность	5 437	6 381	5 933
Прочие	211	186	125
Авансы выданные, в том числе:	15 517	12 173	10 541
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	14 309	10 995	9 179
Прочие авансы выданные	1 208	1 178	1 362
Прочие дебиторы, в том числе:	131 992	132 004	96 967
Беспроцентные векселя полученные	22 954	73 502	75 669
Беспроцентные займы выданные	5 552	42 312	14 603
Задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	98 530	10 714	-
Задолженность по налогам и сборам	2 596	2 982	4 865
Задолженность по лизинговым договорам	805	1 037	1 399
Прочие	1 555	1 457	431
Итого по строке 1232 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	153 157	150 744	113 566

ОАО «РусГидро»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Наличие и движение краткосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*								На конец периода	
		Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	Поступление		Выбытие		Восстановление резерва	Создание резерва	Перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность и наоборот	Списание за счет резерва	Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам
				В результате хозяйственных операций*	Проценты, штрафы и иные начисления	Погашение*	Списание на финансовый результат						
Краткосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	2012	116 731	(3 165)	184 769	-	(178 744)	-	678	(2 412)	32 887	33	155 610	(4 866)
	2013	155 610	(4 866)	264 908	-	(268 908)	(108)	1 480	(3 060)	8 102	1	159 603	(6 446)
Покупатели и заказчики	2012	8 177	(2 119)	112 073	-	(109 896)	-	512	(2 196)	16	5	10 365	(3 798)
	2013	10 365	(3 798)	128 609	-	(128 238)	(104)	1 384	(2 599)	29	-	10 661	(5 013)
Авансы выданные	2012	10 585	(44)	27 672	-	(32 590)	-	5	(5)	6 550	21	12 196	(23)
	2013	12 196	(23)	26 464	-	(33 288)	-	7	(6)	10 167	-	15 539	(22)
Прочие дебиторы	2012	97 969	(1 002)	45 024	-	(36 258)	-	161	(211)	26 321	7	133 049	(1 045)
	2013	133 049	(1 045)	109 835	-	(107 382)	(4)	89	(456)	(2 094)	1	133 403	(1 411)

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

ОАО «РусГидро»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены авансы следующим поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, относящиеся к части оборудования (работ), поставка которой (осуществление которых) ожидается в течение 12 месяцев после отчетной даты:

Контрагент	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
ОАО «Силловые машины»	6 401	6 200	6 375
Voith Hydro GmbH & Co KG	2 194	242	-
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	1 365	143	197
ИБЕРДРОЛА	1 061	-	-
ООО «Корпорация «Спецгидропроект»	1 016	13	-
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	420	1 533	922
ООО «Энергетический стандарт»	135	989	375
Прочие	1 717	1 875	1 310
Итого авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	14 309	10 995	9 179

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

Эмитент	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Дочерние общества, в том числе:	22 453	72 350	74 998
ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	13 668	13 688	13 706
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	4 105	3 455	-
HydroOГK Aluminium Company Ltd	3 338	3 338	3 386
ОАО «Карачаево-Черкесская ГГК»	244	244	1 943
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	-	31 071	31 071
ОАО «Зарамагские ГЭС»	-	13 325	12 559
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	-	1 992	1 992
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	-	1 885	1 885
ОАО «Ленинградская ГАЭС»	-	1 466	1 466
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	-	-	4 316
Прочие	1 098	1 886	2 674
Итого беспроцентные векселя, полученные от связанных сторон	22 453	72 350	74 998
ОАО «Альфа-Банк»	416	176	577
ОАО «СО ЕЭС»	-	705	-
Прочие	85	271	94
Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов	501	1 152	671
Итого краткосрочные беспроцентные векселя полученные	22 954	73 502	75 669

Краткосрочная задолженность дочерних обществ по приобретенным Обществом краткосрочным беспроцентным векселям по состоянию на 31.12.2013 г. представлена векселями по предъявлению.

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

Контрагент	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Дочерние общества, в том числе:	5 494	42 265	14 419
ООО «ЭЗОП»	5 423	5 423	5 255
ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	8	697	555
ОАО «Гидроинвест»	-	21 951	1 080
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	-	6 446	-
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	2 501	2 501
ОАО «Нижне-Бурейская»	-	1 863	77
ОАО «Ленинградская ГАЭС»	-	1 138	-
ОАО «ЭСК РусГидро»	-	549	549

ОАО «РусГидро»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Контрагент	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	-	-	2 139
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	-	-	1 668
Прочие	63	1 697	595
Прочие связанные стороны, в том числе:	6	7	76
Займы основному управленческому персоналу Общества	6	7	76
Итого беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	5 500	42 272	14 495
Краткосрочные беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам	52	40	108
Итого краткосрочные беспроцентные займы выданные	5 552	42 312	14 603

По состоянию на 31.12.2013 г. в составе краткосрочных беспроцентных займов выданных отражены в том числе займы ООО «ЭЗОП» в сумме 5 423 млн руб. со сроком до востребования, выданные в том числе для целей приобретения обыкновенных именных бездокументарных акций дополнительной эмиссии Общества.

В составе прочей краткосрочной дебиторской задолженности также отражена задолженность следующих дочерних обществ, возникшая после частичной оплаты акций в рамках дополнительных эмиссий, но до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции:

Контрагент	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	46 071	-	-
ОАО «Зарамагские ГЭС»	15 139	-	-
ОАО «Гидроинвест»	9 550	-	-
ОАО «ЭСК РусГидро»	8 969	-	-
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	8 265	-	-
ОАО «Ленинградская ГАЭС»	4 202	-	-
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	2 872	-	-
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	1 992	-	-
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	-	7 566	-
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	-	3 148	-
Прочие	1 470	-	-
Итого задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	98 530	10 714	-

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

Наименование	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Налог на прибыль	2 082	2 212	3 462
Налог на добавленную стоимость	-	-	1 029
Прочие налоги и сборы	514	770	374
Итого дебиторская задолженность по налогам и сборам	2 596	2 982	4 865

Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31.12.2013		На 31.12.2012		На 31.12.2011	
	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость
Всего, в том числе:	6 455	362	5 104	846	3 315	151
Покупатели и заказчики	4 931	220	4 211	655	2 243	124
Авансы выданные	137	115	206	183	44	-

Наименование показателя	На 31.12.2013		На 31.12.2012		На 31.12.2011	
	Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость
Прочие дебиторы	1 387	27	687	8	1 028	27

3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса)

Структура краткосрочных финансовых вложений Общества представлена следующими активами:

Наименование вида финансовых вложений	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Банковские депозиты	50 000	50 000	-
Займы выданные	5 568	12 290	-
Векселя	40	711	711
Прочие финансовые вложения	-	789	789
Итого по строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)»	55 608	63 790	1 500

ОАО «РусГидро»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Наличие и движение краткосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*				На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка	Поступление*	Выбытие (погашение)		Начисление резерва под обесценение	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка
					Первоначальная стоимость*	Накопленная корректировка			
Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	2012	1 500	-	83 892	(21 428)	-	(174)	63 964	(174)
	2013	63 964	(174)	234 449	(242 805)	174	-	55 608	-
Банковские депозиты	2012	-	-	61 445	(11 445)	-	-	50 000	-
	2013	50 000	-	222 711	(222 711)	-	-	50 000	-
Займы выданные	2012	-	-	22 447	(9 983)	-	(174)	12 464	(174)
	2013	12 464	(174)	11 648	(18 544)	174	-	5 568	-
Векселя	2012	711	-	-	-	-	-	711	-
	2013	711	-	90	(761)	-	-	40	-
Прочие финансовые вложения	2012	789	-	-	-	-	-	789	-
	2013	789	-	-	(789)	-	-	-	-

* 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 3.16 Пояснений.

(а) Банковские депозиты

По состоянию на 31.12.2013 г. в составе банковских депозитов отражен краткосрочный депозит в ОАО «Сбербанк России» на сумму 50 000 млн руб. с датой погашения 07.02.2014 г. (по состоянию на 31.12.2012 г. – 50 000 млн руб. с датой погашения 18.01.2013 г.). Размещенные денежные средства были получены Обществом в ходе дополнительной эмиссии (см. пункт 3.3.1 Пояснений).

(б) Краткосрочные займы выданные

Наименование получателя займа	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011	Годовая ставка, %
Краткосрочные займы, выданные связанным сторонам, в том числе:				
ОАО «ЭСК РусГидро»	1 520	-	-	8,00%
ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	1 430	-	-	8,213% / 8,407%
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	1 000	-	-	MosPrime + 3,09%
ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС»	530	-	-	LIBOR + 1,5%
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	300	300	-	8,57% / 8,834%
ЗАО «Малая Дмитровка»	300	-	-	8,51%
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	275	-	-	8,212%
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	-	7 029	-	
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	1 747	-	
ОАО «Ленинградская ГАЭС»	-	1 321	-	
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	-	694	-	
ОАО «МГЭС Кабардино-Балкарии»	-	408	-	
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	-	377	-	
Прочие	213	414	-	
Итого краткосрочные займы выданные	5 568	12 290	-	

По состоянию на 31.12.2013 г. в составе краткосрочных займов выданных отражены:

- краткосрочная часть долгосрочных займов ОАО «ЭСК РусГидро» в общей сумме 1 520 млн руб., выданных для приобретения доли в ООО «ЭСК Башкортостан» и участия в капитале ОАО «РусГидро Башкортостан Эффективность» со сроком погашения до 31.12.2015 г. (см. пункт 3.1.2 Пояснений);
- займы ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» в общей сумме 1 430 млн руб., выданные с целью пополнения оборотных средств со сроком погашения до 14.03.2014 г.;
- краткосрочная часть долгосрочного займа ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» в общей сумме 1 000 млн руб., выданного для рефинансирования задолженности со сроком погашения до 15.09.2021 г. (см. пункт 3.1.2 Пояснений);
- заем ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС» в сумме 530 млн руб., выданный для финансирования работ по началу строительства Верхне-Нарынского каскада гидроэлектростанций.

Займы, выданные ОАО «Загорская ГАЭС-2», ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» и ОАО «МГЭС Кабардино-Балкарии» по состоянию на 31.12.2013 г. были переклассифицированы в состав долгосрочных финансовых вложений в соответствии с изменениями условий договоров (см. пункт 3.1.2 Пояснений).

Признаки устойчивого снижения стоимости данных финансовых вложений отсутствуют.

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

Наименование показателя	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Денежные средства на банковских счетах	1 981	1 615	1 093
Эквиваленты денежных средств	16 565	22 205	29 535
Итого по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты»	18 546	23 820	30 628

Ограничения по использованию денежных средств на 31.12.2013 г., 31.12.2012 г. и 31.12.2011 г. отсутствуют.

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31.12.2013 г., 31.12.2012 г. и 31.12.2011 г. включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

По состоянию на 31.12.2013 г. рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в долларах США составил 29 млн руб. (на 31.12.2012 г. и 31.12.2011 г. – 0 млн руб.). По состоянию на 31.12.2013 г. рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в евро составил 0 млн руб. (на 31.12.2012 г. – 26 млн руб., на 31.12.2011 г. – 0 млн руб.).

Процентные ставки по вкладам в рублях на 31.12.2013 г. находились в диапазоне 5,29% – 7,40% годовых (на 31.12.2012 г. – 5,44% – 7,95%, на 31.12.2011 г. – 5,60% – 8,55%).

Денежные средства и их эквиваленты размещены в следующих кредитных организациях:

Наименование кредитной организации	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Банковские депозиты, в том числе:					
ОАО «Сбербанк России»	Baa1	Moody's	5 437	9 905	2 835
ЗАО «ЮниКредит Банк»	BBB	Standard & Poor's	4 500	-	-
ОАО «НОРДЕА Банк»	BBB+	Fitch Ratings	2 910	2 100	3 460
ОАО «Банк ВТБ»	Baa2	Moody's	2 140	820	14 550
ОАО «Газпромбанк»	BBB-	Standard & Poor's	1 578	2 200	8 690
ОАО «Альфа-Банк»	BBB-	Fitch Ratings	-	5 780	-
ОАО «ТрансКредитБанк»	-	-	-	1 400	-
Итого денежные эквиваленты			16 565	22 205	29 535
Денежные средства на банковских счетах, в том числе:					
ОАО «Сбербанк России»	Baa1	Moody's	1 931	326	186
ОАО «Газпромбанк»	BBB-	Standard & Poor's	21	472	457
ОАО «Альфа-Банк»	BBB-	Fitch Ratings	14	182	429
ОАО «Банк ВТБ»	Baa2	Moody's	11	2	3
ЗАО «ВТБ 24»	Baa1	Moody's	4	6	7
ЗАО «Пересвет»	-	-	-	600	-
ЗАО «ЮниКредит Банк»	BBB	Standard & Poor's	-	26	-
ОАО «Еврофинанс Моснарбанк»	Ba3	Moody's	-	1	11
Итого денежные средства на банковских счетах			1 981	1 615	1 093

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 2013 год	За 2012 год
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119), в том числе:	2 504	1 404
Поступление сумм страхового возмещения и покрытия убытков	76	228
Налог на добавленную стоимость	1 877	715
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	117	80
Прочие поступления по текущей деятельности	434	381
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129), в том числе:	(12 040)	(11 761)
Налоги и сборы	(7 024)	(6 439)
Выплаты на благотворительные цели	(1 130)	(1 357)
Внебюджетные фонды	(1 324)	(1 229)
Плата за пользование водными объектами	(995)	(769)
Выплаты на командировочные расходы	(813)	(720)
Прочие платежи по текущей деятельности	(754)	(1 247)
Прочие платежи по инвестиционной деятельности (строка 4229), в том числе:	-	(50 000)
Размещение денежных средств на краткосрочный депозит, не являющийся денежным эквивалентом	-	(50 000)
Прочие платежи по инвестиционной деятельности	-	-
Прочие платежи по финансовой деятельности (строка 4329), в том числе:	(474)	(650)
Погашение обязательств по финансовой аренде (выплаты по договорам лизинга)	(473)	(650)
Прочие платежи по финансовой деятельности	(1)	-

3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2013 г., 31.12.2012 г. и 31.12.2011 г. уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен:

Состав уставного капитала	Количество акций на 31.12.2013	Количество акций на 31.12.2012	Количество акций на 31.12.2011
Обыкновенные акции номинальной стоимостью 1 рубль	317 637 520 094	317 637 520 094	290 302 702 379

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2013 г. зарегистрированы следующие акционеры:

Наименование акционера	Тип держателя акций	Количество акций	Доля владения, %
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	фактический	258 161 535 606	66,84%
Небанковская кредитная организация ЗАО «Национальный расчетный депозитарий»	номинальный	110 327 350 871	28,56%
ООО «Депозитарные и корпоративные технологии»	номинальный	10 191 600 852	2,64%
Прочие		7 574 977 561	1,96%
Итого		386 255 464 890	100,00%

Количество акций, зарегистрированное в реестре акционеров на 31.12.2013 г., превышает сумму акций в уставном капитале Общества на 31.12.2013 г. в связи с дополнительным выпуском акций, зарегистрированным 03.12.2012 г., на 110 000 000 000 акций, из которых по

состоянию на отчетную дату было фактически размещено 68 617 944 796 акций. По состоянию на 31.12.2013 г. размещение дополнительного выпуска завершено, но в связи с тем, что изменения в учредительные документы были зарегистрированы в установленном порядке в 2014 году, уставный капитал Общества не был увеличен.

Дополнительная эмиссия 2012–2013 гг.

Внеочередным Общим собранием акционеров Общества от 16.11.2012 г. (протокол № 9) было принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 110 000 000 000 штук номинальной стоимостью 1 рубль каждая посредством открытой подписки с оплатой денежными и неденежными средствами. Неденежные средства включают в себя обыкновенные именные акции следующих акционерных обществ: ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», ОАО «СЭК», ОАО «Иркутскэнерго» и ОАО «Иркутская электросетевая компания».

Советом директоров Общества от 22.11.2012 г. (протокол № 166) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества. Цена размещения дополнительных акций Общества была определена Советом директоров Общества от 10.12.2012 г. (протокол № 169) в размере 1 рубль за каждую.

03.12.2012 г. Федеральная служба по финансовым рынкам (далее по тексту «ФСФР России») зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества №1-01-55038-Е-041D в количестве 110 000 000 000 штук.

Дата фактического окончания размещения ценных бумаг – 26.11.2013 г. Отчет об итогах дополнительного выпуска акций был зарегистрирован Банком России 26.12.2013 г. Изменения в Устав Общества зарегистрированы 28.01.2014 г.

По итогам эмиссии было фактически размещено 68 617 944 796 акций, что составило 62,38% от общего количества ценных бумаг дополнительного выпуска.

В рамках данной эмиссии Обществом в качестве оплаты были получены:

- пакеты акций компаний энергетического сектора (см. пункт 3.1.2 Пояснений);
- денежные средства в сумме 50 022 млн руб., в том числе от Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом в сумме 50 000 млн руб. на финансирование строительства четырех тепловых станций на Дальнем Востоке Российской Федерации (см. пункты 3.1.2 и 3.2.3 Пояснений).

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 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 фактического окончания размещения ценных бумаг – 20.06.2012 г. Отчет об итогах дополнительного выпуска акций был зарегистрирован ФСФР России 07.09.2012 г. Изменения в учредительных документах Общества зарегистрированы 01.10.2012 г.

По итогам эмиссии было фактически размещено 27 334 817 715 акций, что составило 30,71% от общего количества ценных бумаг дополнительного выпуска.

Из общего числа обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2013 г. членам Правления Общества принадлежит 651 млн шт. (на 31.12.2012 г. – 593 млн шт., на 31.12.2011 г. – 516 млн шт.). Дочерним и зависимым обществам принадлежит 8 704 млн акций Общества (на 31.12.2012 г. – 8 704 млн акций, на 31.12.2011 г. – 8 704 млн акций).

3.3.2 Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2013 г. сумма накопленной переоценки внеоборотных активов составила 53 325 млн руб. (на 31.12.2012 г. – 53 578 млн руб., на 31.12.2011 г. – 53 982 млн руб.). Данный показатель сформирован из сумм накопленной переоценки ДЗО, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

Уменьшение накопленной переоценки в 2013 году на сумму 253 млн руб. связано с выбытием ранее переоцененных объектов основных средств (в 2012 году – 404 млн руб.).

3.3.3 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2013 г., 31.12.2012 г. и 31.12.2011 г. добавочный капитал Общества составил 58 424 млн руб., 58 424 млн руб. и 40 657 млн руб. соответственно и состоит из эмиссионного дохода Общества и ДЗО, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

3.3.4 Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2013 г., 31.12.2012 г. и 31.12.2011 г. резервный капитал Общества составил 6 474 млн руб., 5 739 млн руб. и 4 208 млн руб. соответственно.

Согласно решению годового Общего собрания акционеров Общества от 28.06.2013 г. (протокол № 11), 5% от чистой прибыли Общества за 2012 год в размере 735 млн 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 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
ОАО «Сбербанк России»	30 613	-	23 520
RusHydro Finance Ltd	20 000	20 000	20 000
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	20 000	-	-
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	15 000	15 000	15 000
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	9 155	10 984	3 813
UniCredit Bank Austria AG	2 862	2 336	-
Bayerische Landesbank (BayernLB)	335	46	-
EM Falcon Ltd	-	1 500	2 423
CF Structured Products B.V.	-	-	1 932
Итого по строке 1410 «Заемные средства»	97 965	49 866	66 688

В феврале 2013 года Общество разместило неконвертируемые процентные десятилетние облигационные займы серий 07 и 08 на общую сумму 20 000 млн руб. Установленный Обществом срок оферты (период выкупа бумаг по требованию их владельцев) – 5 лет.

В декабре 2013 года Общество получило 10 613 млн руб. в рамках договора об открытии невозобновляемой кредитной линии с ОАО «Сбербанк России» для рефинансирования существующей задолженности дочерних компаний Группы РАО Энергетические системы Востока, которая контролируется Обществом.

ОАО «РусГидро»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Также Общество осуществило реструктуризацию имеющейся задолженности перед ОАО «Сбербанк России» по договору об открытии кредитной линии на сумму 40 000 млн руб., заключенного в 2011 году сроком на 2 года. Из всей суммы полученного кредита 20 000 млн руб. были погашены в 2013 году, срок возврата оставшейся части задолженности был продлен на 7 лет, до 2020 года.

Условия основных договоров были следующими:

Займодавец / кредитор	Год заключения договора	Год погашения	Сумма кредита / займа в млн ед. валюты займа	Валюта займа	% ставка по кредиту / займу
Bayerische Landesbank	2012	2024 / 2025*	16	Евро	Euribor + 0,85%
RusHydro Finance Ltd	2010	2015	20 000	Рубли	7,875%
UniCredit Bank Austria AG	2011	2026	128	Евро	3,35%**
ЕБРР (транш 1)	2006	2020	2 300	Рубли	MosPrime + 3,65%
ЕБРР (транш 2)		2014	850	Рубли	MosPrime + 2,75%
ЕБРР (транш 3)		2016	3 150	Рубли	MosPrime + 3,05%
ЕБРР	2011	2021	8 000	Рубли	MosPrime + 2,75%
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	2011	2016***	15 000	Рубли	8,00%
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	2013	2018***	20 000	Рубли	8,50%
ОАО «Сбербанк России»	2011	2020	20 000	Рубли	8,30% / 9,30%****
ОАО «Сбербанк России»	2013	2018	10 613	Рубли	7,99% / 8,99%****

* Дата окончательного погашения зависит от даты начала погашения.

** Фиксированная процентная ставка применяется к 90 процентам суммы кредита, к остальным 10 процентам суммы кредита применяется переменная квартальная процентная ставка, публикуемая OeKB (Oesterreichische Kontrollbank AG), за минусом 0,25%.

*** Срок размещения облигаций – 10 лет с правом держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению через 5 лет с момента выпуска.

**** Переменная процентная ставка, определяемая ежеквартально в соответствии с условиями договора.

Общая сумма долгосрочных кредитов, подлежащая погашению в течение года с отчетной даты и переведенная в краткосрочную задолженность, составила 3 329 млн руб. на 31.12.2013 г. (на 31.12.2012 г. – 43 512 млн руб.) (см. пункт 3.5.1 Пояснений).

Помимо не полностью использованных по состоянию на 31.12.2013 г. средств кредитных линий от Bayerische Landesbank (BayernLB) и UniCredit Bank Austria AG Общество имеет возможность после 31.12.2013 г. привлечь средства по кредитному соглашению с Европейским банком реконструкции и развития (ЕБРР) на сумму 4 400 млн руб. сроком на 12 лет для рефинансирования текущей задолженности ОАО «ДРСК», входящего в Группу РАО Энергетические системы Востока, а также поддержку программы модернизации распределительных сетей компании.

Анализ заемных средств по срокам погашения

Срок погашения	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
От одного года до двух лет	21 676	3 329	27 204
От двух до трех лет	16 693	21 663	2 329
От трех до четырех лет	1 529	16 663	20 659
От четырех до пяти лет	32 142	1 447	15 659
Более пяти лет	25 926	6 764	837
Итого по строке 1410 «Заемные средства»	97 965	49 866	66 688

Проценты по заемным средствам, включенные в стоимость инвестиционных активов

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов в 2013 году, составила 2 830 млн руб. (2 868 млн руб. в 2012 году). Из них сумма процентов, начисленная по кредитам и займам, целевой инвестиционный характер расходования

денежных средств по которым не определен договором, в 2013 году составила 2 481 млн руб. (2 360 млн руб. в 2012 году).

3.4.2 Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса)

Строка 1450 «Прочие обязательства» представлена долгосрочным НДС по авансам выданным в сумме 1 559 млн руб. на 31.12.2013 г. (на 31.12.2012 г. – 1 265 млн руб., на 31.12.2011 г. – 271 млн руб.) и обязательствами поставщикам и подрядчикам в сумме 469 млн руб. на 31.12.2013 г. (на 31.12.2012 г. – 685 млн руб., на 31.12.2011 г. – 483 млн руб.).

3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)

3.5.1 Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса)

Наименование займодавец / кредитора	Период	На начало года	Поступило / начислено	Выбыло / погашено	На конец периода
Заемные средства, в том числе:	2012	1 752	43 764	(1 941)	43 575
	2013	43 575	3 329	(43 575)	3 329
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	2012	829	829	(829)	829
	2013	829	1 829	(829)	1 829
EM Falcon Ltd	2012	923	923	(923)	923
	2013	923	1 500	(923)	1 500
ОАО «Сбербанк России»	2012	-	40 000	-	40 000
	2013	40 000	-	(40 000)	-
CF Structured Products B.V.	2012	-	2 012	(189)	1 823
	2013	1 823	-	(1 823)	-
Проценты по заемным средствам, в том числе:	2012	767	6 969	(6 405)	1 331
	2013	1 331	8 706	(8 440)	1 597
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	2012	-	-	-	-
	2013	-	1 346	(847)	499
ОАО «Сбербанк России»	2012	73	3 192	(2 679)	586
	2013	586	3 170	(3 299)	457
RusHydro Finance Ltd	2012	280	1 575	(1 575)	280
	2013	280	1 575	(1 575)	280
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	2012	224	1 203	(1 197)	230
	2013	230	1 200	(1 197)	233
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	2012	92	490	(439)	143
	2013	143	1 131	(1 164)	110
Прочие	2012	98	509	(515)	92
	2013	92	284	(358)	18
Итого по строке 1510 «Заемные средства»	2012	2 519	50 733	(8 346)	44 906
	2013	44 906	12 035	(52 015)	4 926

3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)

Общий объем краткосрочной кредиторской задолженности Общества составил 77 468 млн руб., 57 822 млн руб. и 51 405 млн руб. по состоянию на 31.12.2013 г., 31.12.2012 г. и 31.12.2011 г. соответственно.

ОАО «РусГидро»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Изменения за период*					Остаток на конец года
			Поступление		Выбытие		Перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность и наоборот	
			В результате хозяйственных операций*	Причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	Погашение*	Списание на финансовый результат		
Кредиторская задолженность, в том числе:	2012	51 405	212 044	-	(205 449)	-	(178)	57 822
	2013	57 822	307 588	-	(288 156)	(1)	215	77 468
Поставщики и подрядчики	2012	5 221	65 976	-	(65 693)	-	(178)	5 326
	2013	5 326	67 762	-	(68 132)	(1)	215	5 170
Задолженность перед персоналом организации	2012	742	6 796	-	(6 821)	-	-	717
	2013	717	7 063	-	(7 179)	-	-	601
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	2012	29	1 332	-	(1 302)	-	-	59
	2013	59	1 436	-	(1 408)	-	-	87
Задолженность по налогам и сборам	2012	1 396	23 321	-	(23 421)	-	-	1 296
	2013	1 296	27 343	-	(26 069)	-	-	2 570
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	2012	9	2 387	-	(2 363)	-	-	33
	2013	33	3 543	-	(3 529)	-	-	47
Расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в Уставе	2012	43 604	51 498	-	(45 102)	-	-	50 000
	2013	50 000	18 618	-	-	-	-	68 618
Прочие кредиторы	2012	404	60 734	-	(60 747)	-	-	391
	2013	391	181 823	-	(181 839)	-	-	375

* 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 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Подрядчикам по капитальному строительству	1 640	2 259	1 602
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	1 753	1 520	1 598
Задолженность по покупке электроэнергии и мощности	759	634	521
Поставщикам услуг по ремонту и техническому обслуживанию	329	233	334
Прочие	689	680	1 166
Итого по строке 1521 «Поставщики и подрядчики»	5 170	5 326	5 221

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

Наименование налога	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Задолженность по налогу на имущество	1 429	1 063	1 247
Задолженность по налогу на добавленную стоимость	1 053	60	1
Задолженность по налогу на прибыль	-	69	36
Задолженность по прочим налогам и сборам	88	104	112
Итого по строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам»	2 570	1 296	1 396

По состоянию на 31.12.2013 г. в строку 1526 «Расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в учредительных документах» Бухгалтерского баланса включена задолженность перед приобретателями акций Общества в рамках дополнительной эмиссии акций в сумме 68 618 млн руб. (на 31.12.2012 г. – 50 000 млн руб., на 31.12.2011 г. – 43 604 млн руб.), в том числе перед Федеральным агентством по управлению государственным имуществом в сумме 66 006 млн руб. (на 31.12.2012 г. – 50 000 млн руб., на 31.12.2011 г. – 34 766 млн руб.) (см. пункт 3.3.1 Пояснений).

3.5.3 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2013 г. сумма оценочных обязательств составляет 1 020 млн руб. (на 31.12.2012 г. – 408 млн руб., на 31.12.2011 г. – 325 млн 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
Оценочные обязательства, в том числе:	2012	325	934	(661)	(190)	408
	2013	408	2 365	(1 503)	(250)	1 020
по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам	2012	325	934	(661)	(190)	408
	2013	408	1 044	(713)	(250)	489
по судебным разбирательствам по налогу на имущество	2012	-	-	-	-	-
	2013	-	1 321	(790)	-	531

3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2013 г. стоимость арендованных основных средств составляет 33 754 млн руб. (на 31.12.2012 г. – 33 906 млн руб., на 31.12.2011 г. – 26 330 млн руб.).

В 2013 году Общество не получало в лизинг основные средства. В соответствии с заключенными договорами, объекты лизинга в 2013 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 352 млн руб., в том числе в 2014 году – 315 млн руб. В 2013 году было начислено (без НДС) 1 097 млн руб. и выплачено 559 млн руб. лизинговых платежей (1 298 млн руб. и 650 млн руб. в 2012 году соответственно).

Обществом были арендованы и получены в лизинг объекты основных средств у следующих организаций:

Наименование арендодателя	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
ОАО «Зарамагские ГЭС»	4 995	4 995	4 983
Министерство имущественных отношений Московской области	4 531	2 808	2 808
ЗАО «Малая Дмитровка»	3 349	3 637	-
Территориальное управление Росимущества в Ставропольском крае	2 549	2 549	112
Территориальное управление Росимущества в Иркутской области	2 154	2 154	1 960
Департамент земельных отношений г. Перми (Росимущество в Пермской области)	1 245	27	-
Отдел имущественных и земельных отношений Кочубеевского района	1 190	745	-
Департамент земельных и имущественных отношений г. Новосибирска (Росимущество в Новосибирской области)	779	779	741
Корпорейт Джет Менеджмент Лимитед	-	2 005	2 125
Прочие	4 668	5 698	4 616
Итого аренда основных средств	25 460	25 397	17 345
ООО «Лизфайнэнс»	3 546	3 353	3 366
ООО «РБ-Лизинг»	2 383	2 832	2 832
ООО «ИР-Лизинг»	1 815	1 815	1 815
ЗАО «Бизнес-Альянс»	321	321	333
Прочие	229	188	639
Итого арендовано основных средств по лизингу	8 294	8 509	8 985
Итого арендовано основных средств	33 754	33 906	26 330

В 2013 году кадастровая стоимость следующих земельных участков была увеличена:

- земельных участков, арендованных у Министерства имущественных отношений Московской области (стоимость на 31.12.2013 г. составила 4 531 млн руб.);
- земельных участков, арендованных у Департамента земельных отношений г. Перми (стоимость на 31.12.2013 г. составила 1 245 млн руб.);
- земельных участков, арендованных у Отдела имущественных и земельных отношений Кочубеевского района (стоимость на 31.12.2013 г. составила 1 190 млн руб.).

3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

Наименование контрагента	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
ООО «ЭЗОП»	5 428	5 428	5 428
ОАО «Гидроинвест»	3 919	3 919	3 919
Voith Hydro GmbH & Co KG	3 213	2 098	1 196
ОАО «Силовые машины»	2 345	2 300	1 301
Alstom Hydro France	1 038	1 068	270
ООО «Энергетический Стандарт»	582	1 216	1 306
ООО «Альстом»	273	602	602

ОАО «РусГидро»**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Наименование контрагента	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	46	1 679	1 427
ОАО «Объединенная Энергостроительная корпорация»	-	532	620
RUSENERGO FUND Ltd	-	-	8 735
Прочие	3 151	2 537	1 597
Итого обеспечения обязательств и платежей полученные	19 995	21 379	26 401

В качестве гарантии займов, выданных для целей приобретения акций Общества ООО «ЭЗОП» и ОАО «Гидроинвест» (см. пункт 3.2.2 Пояснений), Общество получило в залог собственные акции, приобретенные ООО «ЭЗОП» и ОАО «Гидроинвест».

В отношении ряда договоров поставки оборудования и капитального строительства с Voith Hydro GmbH & Co KG, ОАО «Силовые машины», Alstom Hydro France, ООО «Энергетический стандарт», 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 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
ГК «Внешэкономбанк»	ОАО «Богучанская ГЭС»	46 632	40 973	31 574
ОАО «Банк Москвы»	ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	7 001	6 208	-
ГК «Внешэкономбанк»	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 615	4 615	4 615
ОАО «Банк ВТБ»	ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	4 543	-	-
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	4 070	-	-
ОАО «Сбербанк России»	ОАО «Камчатскэнерго»	3 978	-	-
ОАО «Банк Москвы»	ОАО «Сахалинэнерго»	700	701	-
ОАО «Сбербанк России»	ОАО «Сахалинэнерго»	651	-	-
Solios Environnement S. A., ALSTOM Grid SAS (AREVA T&D S. A.), ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)»	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	82	929	1 423
Прочие	Прочие	1 398	1 164	1 246
Итого обеспечения обязательств и платежей выданные		73 670	54 590	38 858

В 2013 году Общество выдало поручительства в отношении исполнения ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» и ОАО «РАО Энергетические системы Востока» своих обязательств по кредитным соглашениям с ОАО «Банк ВТБ» и Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР) соответственно, включающих сумму кредита и начисленные проценты. Срок исполнения обязательств – 26 декабря 2015 г.

Выданные Обществом обеспечения в отношении исполнения ОАО «Богучанская ГЭС» своих обязательств по кредитному соглашению с ГК «Внешэкономбанк» включают:

- общую величину обязательств ОАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению с учетом накопленных процентов в сумме 25 605 млн руб. по состоянию на 31.12.2013 г. (на 31.12.2012 г. – 19 946 млн руб.);
- залог простых беспроцентных векселей ОАО «Богучанская ГЭС» на общую сумму 21 027 млн руб. (см. пункт 3.2.2 Пояснений), а также залог акций на общую сумму 14 тыс. руб.

ОК РУСАЛ обязуется компенсировать Обществу 50 процентов обязательств, исполненных за ОАО «Богучанская ГЭС» по данному поручительству.

В течение 2011 года Общество передало в залог простые беспроцентные векселя ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» на общую сумму 4 615 млн руб. (см. Примечание 3.2.2 Пояснений), 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».

3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о финансовых результатах)

3.7.1 Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах)

Наибольший удельный вес в общем объеме доходов Общества занимает выручка от продажи электроэнергии и мощности (99,5%).

Наименование показателя	За 2013 год	За 2012 год
Выручка от продажи электроэнергии	78 975	65 553
Выручка от продажи мощности	29 251	28 155
Выручка от продажи тепловой энергии	141	141
Выручка от прочих операций	427	358
Итого по строке 2110 «Выручка»	108 794	94 207

Основную часть производимой электроэнергии и мощности (99,9%) Общество реализует на оптовом рынке электроэнергии и мощности, продажи на котором осуществляются по нерегулируемым ценам (за исключением реализации по регулируемым тарифам в неценовой зоне Дальнего Востока Российской Федерации, а также объемов, предназначенных для поставок населению и приравненным к населению категориям потребителей).

3.7.2 Себестоимость продаж (строка 2120 Отчета о финансовых результатах)

Наименование показателя	За 2013 год	За 2012 год
Покупная электроэнергия и мощность	16 696	16 489
Амортизация объектов основных средств и нематериальных активов	11 853	10 810
Заработная плата и страховые взносы	8 357	8 058
Налог на имущество	6 004	5 246
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	3 308	3 515
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности (ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС», ОАО «ЦФР»)	2 672	2 425
Прочие услуги, предоставленные третьими сторонами	1 863	1 646
Расходы на пожарную, вневедомственную и прочую охрану	1 434	1 311
Расходы на страхование	1 328	1 505
Лизинг энергетического оборудования	1 097	1 298
Расходы на аренду	1 038	797
Плата за пользование водными объектами, водный налог	967	817
Прочие расходы	2 256	2 070
Итого по строке 2120 «Себестоимость продаж»	58 873	55 987

Структура расходов по обычным видам деятельности в разрезе элементов затрат представлена следующим образом:

Наименование показателя	За 2013 год	За 2012 год
Материальные затраты	21 166	20 644
Расходы на оплату труда	6 915	6 737
Отчисления на социальные нужды	1 442	1 321
Амортизация	11 853	10 810
Прочие затраты	17 497	16 475
Итого по элементам	58 873	55 987
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (увеличение [-] / уменьшение [+])	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	58 873	55 987

3.8 Затраты на приобретение и использование энергетических ресурсов

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты							
	За 2013 год				За 2012 год			
	Приобретение	Использование			Приобретение	Использование		
на произв. цели*		на собст. нужды	потери	на произв. цели*		на собст. нужды	потери	
Электрическая энергия и мощность**, в том числе:	2 862	2 005	791	66	2 535	1 653	824	58
Электрическая энергия	2 857	2 005	786	66	2 529	1 653	818	58
Мощность	5	-	5	-	6	-	6	-

* 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 и для балансирования системы, которые составили 13 834 млн руб. в 2013 году и 13 954 млн руб. в 2012 году (см. пункт 3.7.2 Пояснений).

3.9 Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах)

Наименование показателя	За 2013 год		За 2012 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от продажи векселей	62 720	(62 720)	15 015	(15 015)
Доходы и расходы в связи с реализацией и иным выбытием ценных бумаг (кроме векселей)	1 663	(1 441)	-	-
Резерв по сомнительным долгам	1 480	(3 049)	678	(5 147)
Доходы и расходы от продажи прав требования	1 117	(893)	-	-
Доходы и расходы от продажи, списания и прочих операций с активами	445	(1 354)	549	(1 680)
Резерв под обесценение финансовых вложений	174	(5)	-	(7 873)
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	136	(391)	621	(555)
Прибыли / (убытки) от переоценки финансовых вложений, оцениваемых по текущей рыночной стоимости	-	(3 119)	14	(2 370)
Расходы на благотворительность	-	(1 321)	-	(1 352)
Расходы на социальные мероприятия	-	(512)	-	(482)
Прочие доходы и расходы	2 078	(1 755)	1 207	(693)
Итого по строке 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы»	69 813	(76 560)	18 084	(35 167)

3.10 Налоги

Налог на добавленную стоимость

Общая сумма НДС, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 32 149 млн руб. (26 763 млн руб. в 2012 году), в том числе:

- сумма налога, исчисленная при реализации товаров (работ, услуг), – 19 639 млн руб. (16 998 млн руб. в 2012 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм полученной оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 10 797 млн руб. (8 694 млн руб. в 2012 году);
- сумма налога, подлежащая восстановлению, – 1 713 млн руб. (1 071 млн руб. в 2012 году).

Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 23 529 млн руб. (21 455 млн руб. в 2012 году), в том числе:

- сумма налога, предъявленная налогоплательщику при приобретении на территории Российской Федерации товаров (работ, услуг), имущественных прав, подлежащая вычету, – 10 182 млн руб. (10 168 млн руб. в 2012 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты, подлежащая вычету с даты отгрузки соответствующих товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 10 797 млн руб. (8 693 млн руб. в 2012 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 2 390 млн руб. (2 578 млн руб. в 2012 году);
- сумма налога, принятая к вычету в 2013 году, уплаченная ранее при ввозе товаров на таможенную территорию Российской Федерации, составила 151 млн руб. (0 млн руб. в 2012 году);
- прочий НДС, подлежащий вычету, – 9 млн руб. (16 млн руб. в 2012 году).

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

Налог на прибыль организации

Величина отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств составила:

Наименование показателя	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Отложенные налоговые активы	(2 260)	(2 318)	(2 285)
Отложенные налоговые обязательства	9 444	7 570	5 125
Итого по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства»	7 184	5 252	2 840

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 9 342 млн руб. (4 525 млн руб. в 2012 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 408 млн руб. за 2013 год (269 млн руб. в 2012 году), так как в бухгалтерском учете такие доходы отражены в сумме за вычетом налога, удержанного у источника их выплаты.

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 10 910 млн руб. (20 361 млн руб. в 2012 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 3 609 млн руб. в 2013 году (1 233 млн руб. в 2012 году), которые привели к образованию постоянного налогового актива, в том числе:
 - доходы от восстановления резерва по сомнительным долгам в сумме 1 480 млн руб. (678 млн руб. в 2012 году);
 - прочие доходы в сумме 2 129 млн руб. (555 млн руб. в 2012 году);
- расходов, не учитываемых для целей налогового учета, в размере 14 519 млн руб. в 2013 году (21 325 млн руб. в 2012 году), которые привели к образованию постоянного налогового обязательства, в том числе:
 - амортизация в сумме 3 926 млн руб. (4 047 млн руб. в 2012 году);
 - расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в сумме 2 260 млн руб. (2 969 млн руб. в 2012 году);

- снижение стоимости финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в сумме 3 119 млн руб. (2 369 млн руб. в 2012 году);
- расходы по операциям реализации, выбытия и проведения иных операций с активами в сумме 826 млн руб. (1 143 млн руб. в 2012 году);
- расходы на формирование резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 5 млн руб. (7 873 млн руб. в 2012 году);
- расходы на благотворительность в сумме 1 321 млн руб. (1 352 млн руб. в 2012 году);
- материальная помощь и другие социальные выплаты работникам в сумме 292 млн руб. (237 млн руб. в 2012 году);
- прочие расходы в сумме 2 770 млн руб. (1 604 млн руб. в 2012 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 49 млн руб. (166 млн руб. в 2012 году), в том числе возникших – 1 258 млн руб. (621 млн руб. в 2012 году) и погашенных – 1 209 млн руб. (455 млн руб. в 2012 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 10 092 млн руб. (11 845 млн руб. в 2012 году), в том числе возникших – 16 552 млн руб. (13 885 млн руб. в 2012 году) и погашенных (списанных) – 6 460 млн руб. (2 040 млн руб. в 2012 году).

Движение вычитаемых и налогооблагаемых временных разниц в 2013 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 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;
- с включением расходов на страхование 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 2013 год составила 49 764 млн руб. (31 247 млн руб. в 2012 году).

Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности в 2013 году отнесены прочие налоги и сборы в сумме 7 478 млн руб. (6 597 млн руб. в 2012 году), в том числе:

- налог на имущество в размере 6 004 млн руб. (5 246 млн руб. в 2012 году), включая начисленный резерв по оценочным обязательствам по налогу на имущество;
- страховые взносы в Пенсионный Фонд РФ, в Фонд Социального страхования РФ, в фонды обязательного медицинского страхования в размере 1 442 млн руб. (1 321 млн руб. в 2012 году), включая взносы в отношении оценочных обязательств по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков;
- прочие налоги и сборы в размере 32 млн руб. (30 млн руб. в 2012 году).

Взаимоотношения с налоговыми органами

В 2013 году налоговыми органами была проведена выездная налоговая проверка за 2009–2011 гг., по результатам которой Обществу были доначислены налоги в общей сумме 394 млн руб. Указанные налоговые претензии по состоянию на 31.12.2013 г. обжалуются в досудебном порядке в Федеральной налоговой службе России.

Налоговая система, существующая в Российской Федерации, характеризуется значительным числом налогов и часто меняющейся нормативной базой. Российское 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 проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

В декабре 2012 года Общество заключило соглашение с Федеральной налоговой службой о расширенном информационном взаимодействии - горизонтальном мониторинге. В рамках соглашения налоговый орган будет осуществлять мониторинг финансово-хозяйственных операций Общества в режиме реального времени, что позволит Обществу заранее согласовывать свою позицию по вопросам налогообложения и уменьшить неопределенность, возникающую в процессе толкования и применения налогового законодательства.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2013 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 28.06.2013 г. (протокол № 11) было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2012 года в размере 0,00955606 руб. на 1 акцию на общую сумму 3 676 млн руб.

Годовым Общим собранием акционеров от 29.06.2012 г. (протокол № 8) было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2011 года в размере 0,00789317 руб. на 1 акцию на общую сумму 2 500 млн руб.

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 финансовых результатах).

Наименование показателя	За 2013 год	За 2012 год
Базовая прибыль за отчетный год (млн руб.)	35 321	14 702
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	381 935 404 392	317 183 526 761
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,09248	0,04635

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

Наименование показателя	2013
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2013 г., штук акций	367 637 520 094
Количество размещенных в 2013 году акций дополнительного выпуска, зарегистрированного 03.12.2012 г., оплаченных акционерами (см. пункт 3.3.1 Пояснений) (штук акций)	18 617 944 796
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.12.2013 г., штук акций	386 255 464 890
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2013 г., штук акций	386 255 464 890
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2013 году, штук акций (367 637 520 094 шт. * 2 месяца + 384 632 705 292 шт. * 9 месяцев + 386 255 464 890 * 1 месяц) / 12 месяцев	381 935 404 392
Наименование показателя	2012
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2012 г., штук акций	316 729 533 428
Количество размещенных в 2012 году акций дополнительного выпуска, зарегистрированного 16.08.2011 г., оплаченных акционерами (см. пункт 3.3.1 Пояснений) (штук акций)	907 986 666
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.12.2012 г., штук акций	317 637 520 094
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2012 г., штук акций	367 637 520 094
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2012 году, штук акций (316 729 533 428 шт. * 6 месяцев + 317 637 520 094 шт. * 6 месяцев) / 12 месяцев	317 183 526 761

В 2013 и 2012 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.

Перечень связанных сторон Общества приведен на странице в сети Интернет – www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated

3.13.1 Головная организация

По состоянию на 31.12.2013 г. Общество контролируется Государством (в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом), которому принадлежит 66,84% обыкновенных акций Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснений).

3.13.2 Продажи связанным сторонам

Общая величина выручки от продаж связанным сторонам составила:

Наименование покупателя	За 2013 год	За 2012 год
Выручка от продаж дочерним обществам, в том числе:		
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»	5 436	5 162
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	1 386	522
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	931	782
ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания»	650	284
ООО «ЭСК Башкортостана»	412	290
Прочие дочерние общества	262	274
Выручка от продаж прочим связанным сторонам, в том числе:		
ОАО «Красноярская ГЭС»	1 077	925
Итого продажи связанным сторонам	10 154	8 239

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 области сбытовой деятельности в отношении действующих объектов

ОАО «РусГидро»**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год**
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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 2013 год	За 2012 год
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию, в том числе:		
Дочерние общества		
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	2 087	1 004
ОАО «Турборемонт-ВКК»	414	967
ОАО «СШГЭР»	191	426
ОАО «Электроремонт-ВКК»	125	414
ОАО «РЭМИК»	21	173
Прочие	157	37
Итого услуги по ремонту и техническому обслуживанию	2 995	3 021
Покупная электроэнергия	4	4
Прочие услуги сторонних организаций	1 618	1 093
Итого закупки у связанных сторон	4 617	4 118

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 сумма отчислений в фонд составила 443 млн руб. и 619 млн руб. за 2013 год и 2012 год соответственно.

3.13.5 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2013 г., 31.12.2012 г. и 31.12.2011 г. задолженность связанных сторон перед Обществом, за вычетом резерва по сомнительным долгам составляет (см. пункт 3.2.2 Пояснений):

Вид задолженности	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Краткосрочные беспроцентные векселя полученные	22 453	72 350	74 998
Краткосрочные беспроцентные займы выданные	5 500	42 272	14 495
Долгосрочные беспроцентные векселя полученные	25 689	25 689	25 642
Задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	98 530	10 714	-
Долгосрочные беспроцентные займы выданные	16 548	9 030	31 422
Расчеты по прочей реализации	1 090	774	835
Прочие расчеты со связанными сторонами	7 054	6 290	2 191
Итого задолженность связанных сторон	176 864	167 119	149 583

Условия расчетов со связанными сторонами предусматривают внесение Обществом сумм авансов по операциям с отдельными связанными сторонами. По состоянию на 31.12.2013 г. в составе расчетов числятся выданные авансы на сумму 6 257 млн руб. (на 31.12.2012 г. – 4 420 млн руб., на 31.12.2011 г. – 1 647 млн руб.).

Резерв по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон по состоянию на 31.12.2013 г. составил 364 млн руб. (на 31.12.2012 г. - 379 млн руб., на 31.12.2011 г. - 520 млн руб.).

По состоянию на 31.12.2013 г., 31.12.2012 г. и 31.12.2011 г. задолженность Общества перед связанными сторонами составляет:

	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Дочерние общества	1 404	1 095	1 367
Зависимые общества	24	-	1
Итого задолженность перед связанными сторонами	1 428	1 095	1 368

Вся сумма кредиторской задолженности связанным сторонам подлежит оплате денежными средствами.

3.13.6 Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений

По состоянию на 31.12.2013 г., 31.12.2012 г. и 31.12.2011 г. в составе финансовых вложений Общества отражена следующая задолженность связанных сторон (см. пункт 3.1.2 и 3.2.3 Пояснений):

Вид финансового вложения	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Займы, предоставленные связанным сторонам	38 586	31 050	16 036
Прочие финансовые вложения	40	1 500	1 500
Итого задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений	38 626	32 550	17 536
Итого в составе долгосрочных финансовых вложений (в строке 1170 Бухгалтерского баланса)	33 018	18 760	16 036
Итого в составе краткосрочных финансовых вложений (в строке 1240 Бухгалтерского баланса)	5 608	13 790	1 500

Проценты к получению по займам выданным связанным сторонам и векселям полученным от связанных сторон:

Наименование предприятия	За 2013 год	За 2012 год
Дочерние общества, в том числе:	2 518	2 096
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	840	249
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	513	405
ОАО «ЭСК РусГидро»	263	269
ОАО «Гидроинвест»	166	311
ЗАО «Малая Дмитровка»	116	258
Прочие	620	604
Итого проценты к получению	2 518	2 096

3.13.7 Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)

Доходы от участия в других организациях включают доходы от участия в дочерних обществах в размере 381 млн руб. за 2013 год (269 млн руб. в 2012 году)

3.13.8 Вознаграждение основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров и Правления Общества, а также руководителей структурных подразделений Общества.

Вознаграждение членам Совета директоров Общества рассчитывается в соответствии с «Положением о выплате вознаграждений членам Совета директоров ОАО «РусГидро», утвержденным годовым Общим собранием акционеров от 30.06.2010 г. (протокол № 5).

Вознаграждение членам Правления и другому основному управленческому персоналу Общества выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности, утверждаемых Советом директоров Общества.

Список членов Совета директоров и Правления Общества приведен в пункте 1.1 Пояснений.

В 2013 и 2012 годах Общество выплатило вознаграждение основному управленческому персоналу в пределах сумм, установленных трудовыми соглашениями, на общую сумму 1 110 млн руб. и 1 509 млн руб. соответственно (без учета страховых взносов).

3.13.9 Денежные потоки между Обществом и ДЗО

Наименование показателя	Код строки	За 2013 год	За 2012 год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления, в том числе:	4110	7 556	6 424
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	7 439	6 331
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	107	62
прочие поступления	4119	10	31
Платежи, в том числе:	4120	(4 542)	(4 375)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(4 445)	(4 285)
прочие платежи	4129	(97)	(90)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	3 014	2 049
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления, в том числе:	4210	49 826	19 806
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	17	18
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	45 768	18 476
процентов по долговым финансовым вложениям, дивидендов и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	4 041	1 312
Платежи, в том числе:	4220	(82 134)	(48 842)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(6 807)	(9 979)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(54 928)	(2 897)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(20 399)	(35 966)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(32 308)	(29 036)
Денежные потоки от финансовых операций			
Платежи, в том числе:	4320	(77)	(61)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(77)	(61)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(77)	(61)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(29 371)	(27 048)

3.14 Информация по сегментам

В деятельности Общества отчетных сегментов не выделяется. Основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической энергии и мощности, продажа которых составляет 99,5% выручки от продажи продукции (услуг). Лица, наделенные в Обществе полномочиями по принятию решений в распределении ресурсов

внутри организации и оценке результатов ее деятельности, осуществляют анализ деятельности Общества в целом, как единого сегмента.

3.15 Условные обязательства

По состоянию на 31.12.2013 г. Обществом выданы кредиторам третьих лиц поручительства, сроки исполнения по которым еще не наступили, а также переданы в залог активы на общую сумму 73 670 млн руб. (на 31.12.2012 г. – 54 590 млн руб., на 31.12.2011 г. – 38 858 млн руб.) (см. пункт 3.6.3 Пояснений). 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 российское законодательство о трансфертном ценообразовании были внесены изменения, вступившие в силу с 1 января 2012 г. Новые правила являются более детальными и в большей степени соответствуют международным принципам, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Новое законодательство дает возможность налоговым органам доначислять налоги в отношении контролируемых сделок (сделок между взаимозависимыми лицами и некоторых видов сделок между независимыми лицами), если сделка осуществляется не на рыночных условиях. Руководство Общества полагает, что применяемые Обществом цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

Поскольку на данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Общества.

3.16 Управление финансовыми рисками

Основными целями управления финансовыми рисками является обеспечение достаточной уверенности в достижении целей Общества путем разработки методологии по выявлению, анализу и оценке рисков, а также установление лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения лимитов риска в установленных пределах, а в случае их превышения – осуществление воздействия на риск.

Рыночные риски

Общество подвержено рыночным рискам в результате наличия открытых позиций в иностранной валюте и процентных активах и обязательствах, которые, в свою очередь, подвержены общим и специфическим изменениям рынка. Общество устанавливает допустимые лимиты риска, которые отслеживаются ежедневно. Тем не менее, использование данного подхода не может предотвратить потери из-за превышения лимитов по причине значительных рыночных колебаний.

Валютный риск. Электроэнергия и мощность, производимая Обществом, реализуется на внутреннем рынке Российской Федерации по ценам, выраженным в национальной валюте, поэтому деятельность Общества подвержена незначительному влиянию валютного риска. Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности в основном не зависят от обменных курсов, так как деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

Информация о влиянии риска изменения курсов иностранных валют представлена в том виде, в котором она используется для составления отчетности Группы РусГидро по МСФО в терминологии МСФО (IFRS 7):

	Монетарные финансовые активы	Монетарные финансовые обязательства	Чистая балансовая позиция
На 31 декабря 2013 г.			
Доллары США	779	-	779
Евро	54	(3 280)	(3 226)
Итого	833	(3 280)	(2 477)
На 31 декабря 2012 г.			
Доллары США	266	(1 894)	(1 628)
Евро	26	(2 400)	(2 374)
Итого	292	(4 294)	(4 002)
На 31 декабря 2011 г.			
Доллары США	105	(2 008)	(1 903)
Итого	105	(2 008)	(1 903)

Приведенный выше анализ включает только денежные активы и обязательства. Финансовые вложения в акции и неденежные активы не рассматриваются в качестве источников возникновения существенного валютного риска.

Изменения курсов иностранных валют не оказывают значительного влияния на финансовое состояние Общества.

Риск изменения процентных ставок. Прибыль и потоки денежных средств от текущей деятельности Общества в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок.

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

Полученные Обществом кредиты с фиксированными и плавающими процентными ставками (см. пункт 3.4.1 Пояснений) приводят к рискам изменения процентных ставок для Общества.

Общество получает в том числе кредиты с плавающими процентными ставками, которые рассчитываются на основе ставок MOSPRIME, Euribor, OeKB. Влияние изменения данных ставок на прибыль Общества не является значительным.

Общество осуществляет контроль за процентными ставками по своим финансовым инструментам. Эффективные процентные ставки на конец соответствующего периода отражены в пункте 3.4.1 Пояснений.

В целях снижения риска изменения процентных ставок Общество предпринимает следующие действия:

- мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования;
- диверсификация кредитного портфеля посредством привлечения кредитов по фиксированным и плавающим процентным ставкам.

Ценовой риск. Ценовой риск определяет возможность изменений / колебаний справедливой стоимости или будущих денежных потоков по финансовому инструменту в связи с изменением рыночных цен (кроме изменений, приводящих к процентному или валютному рискам).

В таблице ниже представлены финансовые вложения Общества, подверженные ценовому риску:

Категория финансовых вложений	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Долевые финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в том числе:	2 079	5 128	7 484
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	2 027	5 077	7 428
ОАО «Иркутскэнерго»	33	11	10

Категория финансовых вложений	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
ОАО «Красноярская ГЭС»	19	40	46
Долевые финансовые вложения в дочерние компании, по которым определяется текущая стоимость, но переоценка на отчетную дату не производилась	20 204	17 239	17 239
Долевые финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	87 758	52 533	53 324
Итого долевые финансовые вложения (см. пункт 3.1.2 Пояснений)	110 041	74 900	78 047

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, имеющих биржевую котировку, определяется по рыночным ценам, установленным на бирже ОАО «ММВБ-РТС» (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.

Кредитный риск

Кредитный риск – это возможность финансовых потерь Общества вследствие неспособности контрагента выполнить свои контрактные обязательства. Подверженность кредитному риску возникает в результате продаж Обществом продукции в кредит и других операций с контрагентами, в результате которых возникают финансовые активы.

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство считает, что у Общества не возникает существенного риска убытков сверх уже сформированного резерва под обесценение дебиторской задолженности.

В связи с отсутствием независимой оценки платежеспособности покупателей Общество оценивает платежеспособность заказчика на этапе заключения договора, принимая во внимание его финансовое состояние и кредитную историю, применяется внутреннее рейтинговое. Общество осуществляет мониторинг существующей задолженности на регулярной основе и предпринимает меры по сбору задолженности и уменьшению убытков.

Денежные средства Общества размещены в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имели минимальный риск дефолта. Обществом утверждается список банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов. Общество проводит постоянную оценку финансового состояния, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов.

Сводные данные о размещенных денежных средствах и их эквивалентах с указанием банка или прочего финансового института и их рейтинга на конец отчетного периода приведены в пункте 3.2.4 Пояснений.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск, при котором у организации возникают трудности в покрытии задолженности, связанной с финансовыми обязательствами.

Рациональное управление рисками ликвидности подразумевает поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и рыночных ценных бумаг и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий. Общество придерживается сбалансированной модели финансирования оборотного капитала – за счет использования как краткосрочных, так и долгосрочных источников. Временно свободные денежные средства размещаются в форме краткосрочных финансовых инструментов, в основном, банковских депозитов и краткосрочных банковских векселей. Краткосрочные обязательства в основном представлены кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам.

Общество внедрило систему контроля над процессом заключения договоров, применяя стандартные финансовые процедуры, которые включают стандарты структуры платежа, сроков платежа, соотношения между авансом и суммой, выплачиваемой при

окончательном погашении, и т.д. Таким способом Общество контролирует структуру капитала по срокам погашения.

Анализ долгосрочных заемных средств по срокам погашения представлен в пункте 3.4.1 Пояснений.

3.17 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 2013 год, отсутствуют.

Председатель Правления ОАО «РусГидро»

Е. В. Дод

Главный бухгалтер ОАО «РусГидро»

Д. В. Финкель



28 февраля 2014 года

Директор Закрытого акционерного общества
«ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Т.В.Сиротинская
28 февраля 2014 года



Пронумеровано, прошнуровано и скреплено печатью 72 (семьдесят два) листа.

**Аудиторское заключение и отчетность по РСБУ за 2014
год**

**Открытое акционерное общество
«Федеральная гидрогенерирующая
компания - РусГидро»**

Аудиторское заключение
о бухгалтерской отчетности
2014 год



Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»:

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (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.

660017, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д. 43, корп. 1

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКуперс 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 - РусГидро»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (в дальнейшем – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2014 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2014 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (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 2014 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Аудиторское заключение

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на информацию, приведенную в пункте 3.1.2 «Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)» Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Общества о причинах неотражения финансовых вложений в акции ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО АК «Якутскэнерго» и ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» в бухгалтерской отчетности по их текущей рыночной стоимости. По состоянию на 31 декабря 2014 года величина снижения текущей рыночной стоимости указанных финансовых вложений по сравнению с их оценкой в бухгалтерской отчетности Общества составила 13 535 млн руб., по состоянию на 31 декабря 2013 года – 12 394 млн руб.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»



Т. В. Сиротинская

5 марта 2015 года

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2014 г.

Организация **Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ОАО «РусГидро»)**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности **Производство электроэнергии гидроэлектростанциями**
 Организационно-правовая форма / форма собственности
Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности
 Единица измерения: **млн руб.**
 Местонахождение: **660017, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д. 43, корп. 1**

Форма по ОКУД
 Дата (год, месяц, число)
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД
 по ОКОПФ / ОКФС
 по ОКЕИ

КОДЫ
0710001
2014/12/31
75782411
2460066195
40.10.12
12247 / 41
385

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. Внеоборотные активы				
	Нематериальные активы	1110	1 032	1 078	719
	Результаты исследований и разработок	1120	843	859	751
3.1.1	Основные средства, в том числе:	1150	378 027	350 049	331 879
	основные средства	1151	321 645	302 864	288 823
	незавершенное строительство	1152	56 382	47 185	43 056
3.1.1	Доходные вложения в материальные ценности	1160	7 189	7 313	7 437
3.1.2	Финансовые вложения	1170	264 352	143 059	93 660
	вклады в дочерние, зависимые и прочие общества	1171	230 313	110 041	74 900
	займы выданные	1172	34 039	33 018	18 760
3.1.3	Прочие внеоборотные активы	1190	3 538	2 987	2 772
	Итого по разделу I	1100	654 981	505 345	437 218
	II. Оборотные активы				
3.2.1	Запасы	1210	3 437	2 861	2 055
3.10	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	105	356	505
3.2.2	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	144 565	233 480	226 374
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	62 341	80 323	75 630
	покупатели и заказчики	1231.1	409	103	128
	авансы выданные	1231.2	31 099	35 084	37 426
	векселя	1231.3	27 563	27 040	26 633
	займы выданные	1231.4	1 503	16 817	9 235
	прочие дебиторы	1231.5	1 767	1 279	2 208
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	82 224	153 157	150 744
	покупатели и заказчики	1232.1	5 840	5 648	6 567
	авансы выданные	1232.2	12 870	15 517	12 173
	векселя	1232.3	19 119	22 954	73 502
	займы выданные	1232.4	26 384	5 552	42 312
	прочие дебиторы	1232.5	18 011	103 486	16 190
3.2.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	43 446	55 608	63 790
	банковские депозиты	1241	33 307	50 000	50 000
	займы выданные	1242	10 139	5 568	12 290
	векселя	1243	-	40	711
	прочие финансовые вложения	1244	-	-	789
3.2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	9 032	18 546	23 820
	Прочие оборотные активы	1260	14	10	17
	Итого по разделу II	1200	200 599	310 861	316 561
	БАЛАНС	1600	855 580	816 206	753 779

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ				
	III. Капитал и резервы				
3.3.1	Уставный капитал	1310	386 255	317 638	317 638
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов	1340	53 111	53 325	53 578
3.3.3	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	58 424	58 424	58 424
3.3.4	Резервный капитал	1360	8 240	6 474	5 739
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	212 430	188 482	157 319
	нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	181 701	153 161	142 617
	нераспределенная прибыль отчетного года	1372	30 729	35 321	14 702
	Итого по разделу III	1300	718 460	624 343	592 698
	IV. Долгосрочные обязательства				
3.4.1	Заемные средства	1410	92 262	97 965	49 866
3.10	Отложенные налоговые обязательства	1420	9 672	7 184	5 252
3.4.2	Прочие обязательства	1450	2 335	2 028	1 950
	Итого по разделу IV	1400	104 269	107 177	57 068
	V. Краткосрочные обязательства				
3.5.1	Заемные средства	1510	21 915	4 926	44 906
3.5.2	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	8 575	77 468	57 822
	поставщики и подрядчики	1521	5 295	5 170	5 326
	задолженность перед персоналом организации	1522	823	601	717
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	119	87	59
	задолженность по налогам и сборам	1524	1 923	2 570	1 296
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	65	47	33
	расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в учредительных документах	1526	-	68 618	50 000
	прочие кредиторы	1527	350	375	391
	Доходы будущих периодов	1530	75	77	76
3.5.3	Оценочные обязательства	1540	1 405	1 020	408
	Прочие обязательства	1550	881	1 195	801
	Итого по разделу V	1500	32 851	84 686	104 013
	БАЛАНС	1700	855 580	816 206	753 779

Председатель Правления – Генеральный директор

Е. В. Дод
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Д. В. Финкель
(расшифровка подписи)

5 марта 2015 года



ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ за 2014 год

Организация Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ОАО «РусГидро»)
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями
 Организационно-правовая форма / форма собственности
Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности
 Единица измерения: млн руб.

Форма по ОКУД
 Дата (год, месяц, число)
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД
 по ОКОПФ / ОКФС
 по ОКЕИ

КОДЫ
0710002
2014/12/31
75782411
2460066195
40.10.12
12247 / 41
385

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2014 г.	За 2013 г.
1	2	3	4	5
3.7.1	Выручка	2110	108 478	108 794
3.7.2	Себестоимость продаж	2120	(65 464)	(58 873)
	Валовая прибыль	2100	43 014	49 921
	Прибыль от продаж	2200	43 014	49 921
3.13.7	Доходы от участия в других организациях	2310	382	408
	Проценты к получению	2320	9 247	9 609
	Проценты к уплате	2330	(6 065)	(5 876)
3.9	Прочие доходы	2340	17 521	69 813
3.9	Прочие расходы	2350	(23 777)	(76 560)
	Прибыль до налогообложения	2300	40 322	47 315
3.10	Текущий налог на прибыль, в том числе:	2410	(6 840)	(9 862)
	постоянные налоговые обязательства	2421	1 200	2 340
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(2 432)	(1 715)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	83	(139)
	Прочее	2460	(404)	(278)
	Чистая прибыль	2400	30 729	35 321
	СПРАВОЧНО			
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	30 729	35 321
3.12	Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	0,07956	0,09248

Председатель Правления — **Генеральный директор**



Е. В. Дод
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Д. В. Финкель
(расшифровка подписи)

5 марта 2015 года

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА за 2014 год

Организация Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ОАО «РусГидро»)
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями
 Организационно-правовая форма / форма собственности
Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности
 Единица измерения: млн руб.

Форма по ОКУД
 Дата (год, месяц, число)
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД
 по ОКОПФ / ОКФС
 по ОКЕИ

КОДЫ
0710003
2014/12/31
75782411
2460066195
40.10.12
12247 / 41
385

I. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3100	317 638	112 002	5 739	157 319	592 698
За 2013 г.						
Увеличение капитала, в том числе:	3210	-	-	-	35 321	35 321
чистая прибыль	3211	x	x	x	35 321	35 321
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	x	x	-
Уменьшение капитала, в том числе:	3220	-	-	-	(3 676)	(3 676)
дивиденды	3227	x	x	x	(3 676)	(3 676)
прочие	3228	-	-	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	(253)	x	253	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	735	(735)	x
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3200	317 638	111 749	6 474	188 482	624 343
За 2014 г.						
Увеличение капитала, в том числе:	3310	68 617	-	-	30 729	99 346
чистая прибыль	3311	x	x	x	30 729	30 729
дополнительный выпуск акций	3314	68 617	-	x	x	68 617
Уменьшение капитала, в том числе:	3320	-	-	-	(5 229)	(5 229)
дивиденды	3327	x	x	x	(5 229)	(5 229)
прочие	3328	-	-	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	(214)	x	214	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	1 766	(1 766)	x
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3300	386 255	111 535	8 240	212 430	718 460

III. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	718 529	624 420	592 774

Председатель Правления – Генеральный директор



(Handwritten signature of E. V. Dod)

Е. В. Дод
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(Handwritten signature of D. V. Finkel)

Д. В. Финкель
(расшифровка подписи)

5 марта 2015 года

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ за 2014 год

Организация Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ОАО «РусГидро») Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности Единица измерения: млн руб.	Форма по ОКУД 0710004 Дата (год, месяц, число) 2014/12/31 по ОКПО 75782411 ИНН 2460066195 по ОКВЭД 40.10.12 по ОКОПФ / ОКФС 12247 / 41 по ОКЕИ 385
--	---

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2014 г.	За 2013 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления, в том числе:	4110	108 303	110 298
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	106 687	107 557
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	210	237
3.2.4	прочие поступления	4119	1 406	2 504
	Платежи, в том числе:	4120	(65 608)	(63 290)
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(32 284)	(29 466)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(7 667)	(6 221)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(6 017)	(5 496)
	налога на прибыль организаций	4124	(6 551)	(10 067)
3.2.4	прочие платежи	4129	(13 089)	(12 040)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	42 695	47 008
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления, в том числе:	4210	32 089	59 435
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	196	29
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	12	1 663
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	7 336	47 094
	процентов по долговым финансовым вложениям, дивидендов и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	7 824	10 649
3.2.4	прочие поступления	4219	16 721	-
	Платежи, в том числе:	4220	(87 344)	(115 307)
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(37 006)	(31 767)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(29 650)	(54 932)
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(18 118)	(25 667)
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(2 570)	(2 941)
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(55 255)	(55 872)

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2014 г.	За 2013 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления, в том числе:	4310	13 663	31 156
	получение кредитов и займов	4311	13 663	11 134
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	22
	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	20 000
	Платежи, в том числе:	4320	(10 467)	(27 584)
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников	4322	(5 226)	(3 554)
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(4 984)	(23 556)
3.2.4	прочие платежи	4329	(257)	(474)
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	3 196	3 572
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(9 364)	(5 292)
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	18 546	23 820
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	9 032	18 546
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(150)	18

Председатель Правления – Генеральный директор



Е. В. Дод
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Д. В. Финкель
(расшифровка подписи)

5 марта 2015 года

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

Содержание

I.	Общие сведения	13
1.1	Информация об Обществе.....	13
1.2	Операционная среда Общества	14
II.	Учетная политика	18
2.1	Основа составления	18
2.2	Активы и обязательства в иностранной валюте	18
2.3	Представление активов и обязательств.....	18
2.4	Основные средства, незавершенное строительство и доходные вложения в материальные ценности.....	19
2.5	Финансовые вложения	20
2.6	Материально-производственные запасы	21
2.7	Расходы будущих периодов.....	22
2.8	Дебиторская задолженность.....	22
2.9	Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств.....	22
2.10	Уставный, добавочный и резервный капитал	23
2.11	Кредиты и займы полученные	23
2.12	Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы.....	23
2.13	Доходы	24
2.14	Расходы	24
2.15	Изменения в учетной политике Общества	25
III.	Раскрытие существенных показателей.....	26
3.1	Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)	26
3.1.1	Основные средства (строка 1151 Бухгалтерского баланса), Незавершенное строительство (строка 1152 Бухгалтерского баланса), Доходные вложения в материальные ценности (строка 1160 Бухгалтерского баланса).....	26
3.1.2	Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса).....	30
3.1.3	Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса).....	36
3.2	Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса).....	36
3.2.1	Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса).....	36
3.2.2	Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса).....	37
3.2.3	Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса).....	44
3.2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса).....	47
3.3	Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса).....	48
3.3.1	Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса).....	48
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)....	49
3.3.3	Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса).....	49
3.3.4	Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса)	49

3.4	Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)	50
3.4.1	Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса)	50
3.4.2	Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса)	51
3.5	Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)	52
3.5.1	Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса)	52
3.5.2	Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)	52
3.5.3	Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)	54
3.6	Ценности, учитываемые на забалансовых счетах	54
3.6.1	Арендованные основные средства	54
3.6.2	Обеспечения обязательств и платежей полученные	55
3.6.3	Обеспечения обязательств и платежей выданные	56
3.7	Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о финансовых результатах)	57
3.7.1	Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах)	57
3.7.2	Себестоимость продаж (строка 2120 Отчета о финансовых результатах)	57
3.8	Затраты на приобретение и использование энергетических ресурсов	58
3.9	Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах)	58
3.10	Налоги	59
3.11	Дивиденды	61
3.12	Прибыль на акцию	61
3.13	Связанные стороны	62
3.13.1	Головная организация	62
3.13.2	Продажи связанным сторонам	62
3.13.3	Закупки у связанных сторон	63
3.13.4	Расчеты с негосударственным пенсионным фондом	63
3.13.5	Состояние расчетов со связанными сторонами	63
3.13.6	Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений	64
3.13.7	Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)	65
3.13.8	Вознаграждение основному управленческому персоналу	65
3.13.9	Денежные потоки между Обществом и ДЗО	65
3.14	Информация по сегментам	66
3.15	Условные обязательства	66
3.16	Управление финансовыми рисками	67
3.17	События после отчетной даты	69

I. Общие сведения

1.1 Информация об Обществе

Основной деятельностью открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ОАО «РусГидро», далее по тексту – «Общество») является производство электрической энергии и мощности. Правительство Российской Федерации является основным акционером Общества.

Общество зарегистрировано по адресу: ул. Дубровинского, д. 43, корп. 1, г. Красноярск, Красноярский край, 660017. Почтовый адрес Общества: ул. Малая Дмитровка, д. 7, г. Москва, Российская Федерация, 127006.

Численность работников Общества по состоянию на 31.12.2014 г. составила 5 838 человек (на 31.12.2013 г. – 6 305 человек).

Акции Общества котируются на Московской бирже (<http://moex.com>). Американские депозитарные расписки первого уровня, каждая из которых соответствует 100 обыкновенным акциям Общества, обращаются на основном рынке Лондонской фондовой биржи, а также на внебиржевом рынке США.

Доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества по состоянию на 31.12.2014 г. составила 66,84%.

По состоянию на 31.12.2014 г. в состав Общества входят 19 филиалов, зарегистрированных на территории Российской Федерации, включая: филиал «Бурейская ГЭС», филиал «Волжская ГЭС», филиал «Воткинская ГЭС», Дагестанский филиал, филиал «Жигулевская ГЭС», филиал «Загорская ГАЭС», филиал «Зейская ГЭС», Кабардино-Балкарский филиал, филиал «Камская ГЭС», Карачаево-Черкесский филиал, филиал «Каскад Верхне-Волжских ГЭС», филиал «Каскад Кубанских ГЭС», филиал «Корпоративный университет гидроэнергетики», филиал «Нижегородская ГЭС», филиал «Новосибирская ГЭС», филиал «Саратовская ГЭС», филиал «Саяно-Шушенская ГЭС им. П. С. Непорожного», Северо-Осетинский филиал, филиал «Чебоксарская ГЭС».

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2014 г. входят:

- Полубояринов Михаил Игоревич, Председатель Совета директоров; первый заместитель председателя – член правления государственной корпорации «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»;
- Данилов-Данильян Виктор Иванович, Заместитель Председателя Совета директоров; директор «Института водных проблем РАН», председатель Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров;
- Аюев Борис Ильич, председатель Правления ОАО «СО ЕЭС»;
- Быстров Максим Сергеевич, председатель Правления ОАО «АТС», председатель Комитета по инвестициям при Совете директоров;
- Волков Эдуард Петрович, генеральный директор ОАО «ЭНИН»;
- Дод Евгений Вячеславович, председатель Правления – Генеральный директор ОАО «РусГидро»;
- Зимин Виктор Михайлович, председатель Правительства Республики Хакасия;
- Каланда Лариса Вячеславовна, статс-секретарь – вице-президент ОАО «НК «Роснефть», врио генерального директора ОАО «Роснефтегаз»;
- Кравченко Вячеслав Михайлович, заместитель министра энергетики Российской Федерации;
- Морозов Денис Станиславович, представитель Российской Федерации в Совете директоров Европейского банка реконструкции и развития;
- Пивоваров Вячеслав Викторович, генеральный директор ООО «Альтера Капитал»;
- Шишин Сергей Владимирович, старший вице-президент ОАО «Банк ВТБ»;
- Шишкин Андрей Николаевич, вице-президент ОАО «НК «Роснефть».

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 27.06.2014 г. (протокол № 12) в состав Совета директоров были избраны Волков Эдуард Петрович, Каланда Лариса Вячеславовна, Кравченко Вячеслав Михайлович, Шишкин Андрей Николаевич и прекращены полномочия Берндта Кристиана Андреаса, Бугрова Андрея Евгеньевича, Иванова Сергея Николаевича и Столяренко Владимира Михайловича.

В состав Правления Общества на 31.12.2014 г. входят:

- Дод Евгений Вячеславович, Председатель Правления – Генеральный директор,
- Богуш Борис Борисович, первый заместитель Генерального директора – главный инженер,
- Мантров Михаил Алексеевич, первый заместитель Генерального директора,
- Рижинашвили Джордж Ильич, первый заместитель Генерального директора,
- Токарев Владимир Александрович, первый заместитель Генерального директора.

Решением Совета директоров Общества от 28.10.2014 г. (протокол № 205) в состав Правления Общества был избран Токарев Владимир Александрович, прекращены полномочия членов Правления: Альжанова Рахметуллы Шамшиевича, Пехтина Владимира Алексеевича, Цоя Сергея Петровича, Абрашина Сергея Николаевича, Бессмертного Константина Валерьевича, Воскресенского Сергея Модестовича, Горбенко Юрия Васильевича, Горева Евгения Евгеньевича, Савина Станислава Валерьевича и Толстогузова Сергея Николаевича.

В состав Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31.12.2014 г. входят:

- Богашов Александр Евгеньевич, заместитель начальника отдела Департамента Минэнерго России,
- Кант Мандал Дэнис Ришиевич, начальник отдела управления Росимущества,
- Репин Игорь Николаевич, заместитель исполнительного директора Ассоциации по защите прав инвесторов,
- Хворов Владимир Васильевич, ведущий эксперт отдела Департамента Минэкономразвития России,
- Юдин Андрей Иванович, начальник отдела Департамента Минэнерго России.

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 27.06.2014 г. (протокол № 12) в состав Ревизионной комиссии избраны Богашов Александр Евгеньевич, Кант Мандал Дэнис Ришиевич, Репин Игорь Николаевич, Юдин Андрей Иванович и прекращены полномочия Дроковой Анны Валерьевны, Неганова Леонида Валерьевича, Тихоновой Марии Геннадьевны, Хадзиева Алана Федоровича.

1.2 Операционная среда Общества

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться и допускает возможность разных толкований.

Политические и экономические события, наблюдавшиеся в последнее время в мире, в частности события на Украине и падение цен на сырую нефть, оказали и могут продолжать оказывать негативное воздействие на российскую экономику, включая дальнейшее ослабление рубля, повышение процентных ставок, снижение ликвидности и возникновение трудностей в привлечении международного финансирования. Эти события, включая текущие и будущие международные санкции в отношении некоторых российских организаций и граждан, а также связанные с ними неопределенность и волатильность финансовых рынков могут оказать значительное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор, в том числе на деятельность и финансовое положение Общества, последствия которого сложно прогнозировать. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от нынешних ожиданий руководства Общества.

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

В целях оптимизации рисков Общество ведет постоянную работу по их выявлению, оценке и контролю, а также разработке и внедрению мероприятий реагирования на риски, управлению непрерывностью бизнеса и стремится соответствовать международным и национальным стандартам риск-менеджмента (COSO ERM 2004, ISO 31000, профессиональный стандарт «Управление рисками (риск-менеджмент) организации» и др.).

Финансовые риски

Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентных ставок и прочие ценовые риски), кредитный риск и риск ликвидности.

Информация о подверженности Общества финансовым рискам, причинах их возникновения и механизмах управления рисками раскрыта в пункте 3.16 Пояснений.

Правовые риски

Причины возникновения правовых рисков связаны с возможным изменением законодательства, в том числе в области налогообложения, валютного и таможенного регулирования и др.

Правовые риски на внутреннем рынке в области регулирования производства и купли-продажи электрической энергии, которые являются основным видом деятельности Общества, могут существенно сказаться на положении Общества, уменьшив его чистую прибыль.

Правовые риски на внешнем рынке в области валютного и таможенного регулирования являются незначительными в связи с незначительным объемом внешнеэкономических сделок с участием Общества, которые управляются путем юридического сопровождения и контроля этих сделок, а также страхования ответственности.

В целях управления правовыми рисками в Обществе работают высококвалифицированные юристы, ведется постоянный мониторинг изменений законодательства.

Страновые и региональные риски

Причины возникновения страновых и региональных рисков связаны с политической и экономической ситуацией, географическими особенностями в стране и регионе, в которых организация осуществляет обычную деятельность и / или зарегистрирована в качестве налогоплательщика.

Подверженность страновому риску с некоторыми допущениями можно косвенно оценить по кредитному рейтингу (без учета политических рисков для бизнеса). В связи с внешними факторами, такими как снижение цены на нефть и падение курса рубля, по итогам 2014 года рейтинг России был снижен с уровня BBB при стабильном прогнозе до BBB- с негативным прогнозом по версии международного рейтингового агентства Fitch и до BB+ с негативным прогнозом по версии международного рейтингового агентства Standard & Poor's, с уровня Baa3 до Ba1 по версии международного рейтингового агентства Moody's, что, безусловно, является негативным фактором, однако имеет специфику, связанную с антироссийскими санкциями. В зависимости от продолжения данной политики или ее отмены уровень странового риска будет подвержен изменениям.

Также в феврале 2015 года международное рейтинговое агентство Moody's понизило рейтинг Общества с Ba1 до Ba2 с негативным прогнозом.

На текущий момент восприятие страновых рисков инвесторами снижает чистый объем иностранных инвестиций в Россию и оказывает отрицательное воздействие на российскую экономику. Кроме того, поскольку Россия добывает и экспортирует большие объемы природного газа и нефти, российская экономика особо уязвима перед изменениями мировых цен на энергоносители, а падение цены природного газа и нефти существенно сказывается на показателях развития российской экономики. Эти события могут ограничить доступ Общества к капиталу и оказать неблагоприятное воздействие на покупательную способность потребителей продукции и услуг Общества.

Также в условиях кризисных явлений на мировом финансовом рынке и сокращения промышленного производства существует риск уменьшения спроса на электроэнергию, что может повлечь за собой сокращение продаж и уменьшение выручки Общества, а также риск роста дебиторской задолженности вследствие неплатежей потребителями электроэнергии.

Руководство Общества полагает, что им осуществляются все необходимые действия, направленные на снижение влияния таких событий на свою деятельность: оптимизация кредитного плеча, оптимизация использования полученных заемных средств, оценка платежеспособности покупателей, диверсификации направлений использования ресурсов и т.д.

Кроме того, в связи с ужесточением контроля со стороны органов государственного регулирования энергетической отрасли, Общество большое внимание уделяет обеспечению прозрачности и надежности процедур контроля за расходованием бюджетных средств в рамках реализации инвестиционной программы Общества, а также постоянно развивает и совершенствует корпоративную систему внутреннего контроля и управления рисками и предпринимает все необходимые меры для недопущения негативного влияния вышеуказанных рисков на свою деятельность.

Регионы России, в которых Общество осуществляет свою деятельность, характеризуются спокойной политической обстановкой. Вероятность военных конфликтов, забастовок или введения чрезвычайного положения в этих регионах минимальна, за исключением субъектов Российской Федерации, расположенных в Северо-Кавказском федеральном округе.

Однако изменения ситуации в стране и регионах деятельности Общества, характер и частота таких изменений и связанные с ними риски мало предсказуемы, так же как и последствия их влияния на деятельность Общества в будущем. Большая часть данных рисков не является подконтрольной Обществу из-за их глобального масштаба. В случае дестабилизации ситуации в России или отдельных регионах Российской Федерации руководство Общества будет принимать комплекс мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на Общество.

В целях управления рисками реализуется комплексный план по усилению защищенности объектов Общества, в рамках которого вносятся изменения в действующую программу обеспечения безопасности на станциях, в том числе строящихся.

Репутационные риски

Репутационные риски могут быть связаны с негативным представлением о качестве реализуемой компанией продукции, выполнения работ или оказания услуг, соблюдении производственной и платежной дисциплины и т.д.

Подверженность этим рискам оценивается Обществом как низкая вследствие того, что Общество реализует электроэнергию и мощность на оптовом рынке и имеет устойчиво высокую репутацию на рынке.

В целях управления рисками Обществом осуществляется анализ репутационных рисков на основе мониторинга упоминаний компании в СМИ, контроль соблюдения производственной дисциплины, активное взаимодействие со всеми заинтересованными сторонами для поддержания высокой деловой репутации.

Кроме того, Обществом ведется активная работа по профилактике коррупционных явлений. В Обществе внедрены кодекс корпоративной этики, положения о порядке уведомления работодателя о фактах обращения в целях склонения работников к совершению противоправных действий, порядке уведомления о подарках, полученных работниками в связи с протокольными мероприятиями, служебными командировками и другими официальными мероприятиями, порядке предотвращения и урегулирования конфликта интересов и т.д. На постоянной основе функционирует «Линия доверия».

В рамках контроля за противодействием коррупции и мошенничеству Общество тесно взаимодействует с Минэнерго России, ФНС России, Росфинмониторингом России.

Другие риски

В целях управления рисками в Обществе уделяется большое внимание иным операционным рискам, в том числе рискам капитального строительства, отраслевым, производственным, рискам водности, рискам, связанным с соблюдением законодательства в области охраны труда, рискам промышленной безопасности, экологическим рискам и рискам, связанным с деятельностью третьих лиц и др.

Причины возникновения этих рисков связаны с отраслевой спецификой деятельности, состоянием основных фондов. Подверженность этим рискам существует, степень возможности наступления событий, как правило, находится на среднестатистическом или низком уровне. Обществом постоянно осуществляется комплекс мер, предназначенных для мониторинга рисков и снижения вероятности возникновения и тяжести возможных неблагоприятных последствий, включая распределение ответственности, контроль, диверсификацию и страхование.

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 56,2584 руб. за 1 доллар США на 31.12.2014 г. (на 31.12.2013 г. – 32,7292 руб., на 31.12.2012 г. – 30,3727 руб.), 68,3427 руб. за 1 евро на 31.12.2014 г. (на 31.12.2013 г. – 44,9699 руб., на 31.12.2012 г. – 40,2286 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.

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

Полученные и выданные авансы отражаются в бухгалтерском балансе с учетом НДС. Сумма НДС, подлежащая уплате в бюджет с полученных авансов, и сумма НДС, принятая к вычету с выданных авансов, представлены развернуто по строкам 1260 «Прочие оборотные активы», 1450 «Прочие обязательства» и 1550 «Прочие обязательства» соответственно.

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

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

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

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, 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. включительно за единицу, принятые к учету после 01.01.2011 г., учитываются в составе материально-производственных запасов, объекты, принятые к учету до 01.01.2011 г. учитывались в составе материально-производственных запасов, если их первоначальная стоимость не превышала 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. В отношении объектов, ранее бывших в эксплуатации, срок полезного использования устанавливается с учетом количества лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

Принятые нормативные сроки полезного использования по группам основных средств в соответствии с Классификатором основных фондов Общества приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
Сооружения и передаточные устройства	от 3 до 100
Машины и оборудование	от 1 до 40
Здания	от 7 до 75
Другие	от 1 до 20

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 финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

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

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

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

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

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

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

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

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

2.5 Финансовые вложения

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

К финансовым вложениям относятся:

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

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

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 Московской бирже (<http://moex.com>).

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.

По финансовым вложениям, по которым проверка подтверждает наличие устойчивого существенного снижения стоимости, Общество начисляет резерв под обесценение на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью данных финансовых вложений. Расчетная стоимость финансовых вложений определяется на основе данных о величине чистых активов, данных об объеме выручки, составе расходов, графиках финансирования проектов и других факторов.

Несмотря на то, что при оценке расчетной стоимости финансовых вложений используются обоснованные суждения, существуют неизбежные ограничения, как и в любой методике оценки. Поэтому расчетная стоимость представляет собой наилучшую оценку руководства Общества, исходя из всей имеющейся на отчетную дату информации. Будущие события также будут оказывать влияние на оценку расчетной стоимости, и влияние таких событий может быть существенным для бухгалтерской отчетности Общества.

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 за исключением эмиссионных ценных бумаг (акций, облигаций) при выбытии которых применяется метод ФИФО; при выбытии финансовых вложений, по которым в установленном порядке определяется текущая рыночная стоимость, – исходя из последней оценки.

Общество раскрывает данные об оценке по дисконтированной стоимости и о величине дисконтированной стоимости долговых ценных бумаг прочих связанных сторон и предоставленных им займов.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов. В бухгалтерском балансе проценты по выданным займам и другие доходы по финансовым вложениям отражаются по строке 1230 «Дебиторская задолженность».

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 средней себестоимости.

2.7 Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников, 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 1190 «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 обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резерва по сомнительным долгам. Данный резерв представляет собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена.

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

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

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

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

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

В составе денежных эквивалентов Общество отражает краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трех месяцев (не более чем на 91 день), в том случае если рассматривает их в качестве средства осуществления расчетов и погашения обязательств, не предназначенных для инвестиционных и прочих целей.

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 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.

2.12 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 неиспользованных работниками отпусков, величина которого на конец отчетного года определяется исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в Пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

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

Условное обязательство раскрывается в Пояснениях, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно. Условный актив раскрывается в Пояснениях, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

2.13 Доходы

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 финансовых результатах 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 финансовых результатах 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 Расходы

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 финансовых результатах 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 Пояснений);
- 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

Существенные изменения в учетной политике Общества на 2014 и 2015 годы по основаниям, предусмотренным Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), отсутствуют.

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

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

Использование Обществом нового порядка расчета чистых активов не привело к необходимости корректировок показателя по строке 3600 «Чистые активы» Отчета об изменениях капитала на 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г.

III. Раскрытие существенных показателей

3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)

3.1.1 Основные средства (строка 1151 Бухгалтерского баланса), Незавершенное строительство (строка 1152 Бухгалтерского баланса), Доходные вложения в материальные ценности (строка 1160 Бухгалтерского баланса)

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость		
	на 31.12.2014	на 31.12.2013	на 31.12.2012
Строка 1151 «Основные средства», в том числе:			
Сооружения и передаточные устройства	188 410	189 486	191 295
Машины и оборудование	98 216	77 084	61 930
Здания	34 457	35 349	34 778
Транспортные средства	56	406	212
Производственный и хозяйственный инвентарь	281	349	407
Земельные участки	3	3	3
Другие виды основных средств	222	187	198
Итого по строке 1151 «Основные средства»	321 645	302 864	288 823
Строка 1160 «Доходные вложения в материальные ценности», в том числе:			
Сооружения и передаточные устройства	7 189	7 313	7 437
Итого по строке 1160 «Доходные вложения в материальные ценности»	7 189	7 313	7 437

Доходные вложения в материальные ценности по состоянию на 31.12.2014 г. составляют 7 189 млн руб. (на 31.12.2013 г. – 7 313 млн руб., на 31.12.2012 г. – 7 437 млн руб.) и представляют собой комплекс пяти плотин в Иркутской области, полученных в 2011 году в рамках дополнительной эмиссии акций Общества.

Наличие и движение основных средств и доходных вложений в материальные ценности

Наименование показателя	Период	На начало года		Поступило*	Изменения за период			На конец года	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		Выбыло объектов		Начислено амортизации*	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
					Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
Основные средства,	2013	331 390	(42 567)	27 408	(1 822)	829	(12 374)	356 976	(54 112)
в том числе:	2014	356 976	(54 112)	35 474	(3 310)	1 645	(15 028)	389 140	(67 495)
Сооружения и передаточные устройства	2013	208 550	(17 255)	2 335	(95)	49	(4 098)	210 790	(21 304)
	2014	210 790	(21 304)	3 264	(70)	54	(4 324)	213 984	(25 574)
Машины и оборудование	2013	83 450	(21 520)	23 382	(1 688)	762	(7 302)	105 144	(28 060)
	2014	105 144	(28 060)	31 225	(1 234)	841	(9 700)	135 135	(36 919)
Здания	2013	37 823	(3 045)	1 286	(2)	1	(714)	39 107	(3 758)
	2014	39 107	(3 758)	806	(1 241)	309	(766)	38 672	(4 215)
Транспортные средства	2013	487	(275)	273	(5)	3	(77)	755	(349)
	2014	755	(349)	25	(698)	377	(54)	82	(26)
Производственный и хозяйственный инвентарь	2013	768	(361)	111	(31)	13	(151)	848	(499)
	2014	848	(499)	94	(53)	50	(159)	889	(608)
Земельные участки	2013	3	-	-	-	-	-	3	-
	2014	3	-	-	-	-	-	3	-
Другие виды основных средств	2013	309	(111)	21	(1)	1	(32)	329	(142)
	2014	329	(142)	60	(14)	14	(25)	375	(153)
Доходные вложения в материальные ценности,	2013	7 592	(155)	-	-	-	(124)	7 592	(279)
в том числе:	2014	7 592	(279)	-	-	-	(124)	7 592	(403)
Сооружения и передаточные устройства	2013	7 592	(155)	-	-	-	(124)	7 592	(279)
	2014	7 592	(279)	-	-	-	(124)	7 592	(403)

* Стоимость поступивших за 2014 год объектов основных средств и начисленной за период амортизации включает стоимость основных средств, выкупленных по окончании договоров лизинга, и сумму накопленной амортизации в размере 2 322 млн руб. (585 млн руб. за 2013 год). Информация об арендованных основных средствах раскрыта в пункте 3.6.1 Пояснений.

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

Наименование показателя	За 2014 г.	За 2013 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, в том числе:	16 990	13 791
Машины и оборудование	15 081	11 962
Сооружения и передаточные устройства	1 669	1 359
Другие виды основных средств	240	470
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации, в том числе:	205	657
Машины и оборудование	191	612
Другие виды основных средств	14	45

Иное использование основных средств

Наименование показателя	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	1 760	1 593	1 821
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	34 097	33 754	33 906
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, права собственности на которые не зарегистрированы	2 094	1 716	1 103
Основные средства, переведенные на консервацию	77	94	40

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	
Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности, в том числе:	2013	43 056	31 407	(469)	14	(26 823)	47 185
	2014	47 185	42 432	(69)	(14)	(33 152)	56 382
Незавершенное строительство	2013	34 313	16 797	(220)	14 756	(26 380)	39 266
	2014	39 266	19 150	(26)	25 951	(32 838)	51 503
Незавершенные операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности	2013	30	415	-	25	(443)	27
	2014	27	316	(1)	7	(314)	35
Оборудование к установке	2013	8 713	14 195	(249)	(14 767)	-	7 892
	2014	7 892	22 966	(42)	(25 972)	-	4 844

* 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 Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)

По строке 1170 «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 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Вклады в дочерние общества	216 413	95 619	66 355
Вклады в зависимые общества	11 210	11 210	2 284
Вклады в прочие организации	2 690	3 212	6 261
Процентные займы выданные	34 039	33 018	18 760
Векселя	-	-	-
Итого по строке 1170 «Финансовые вложения»	264 352	143 059	93 660

Информация о подверженности долгосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.16 Пояснений.

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*			
Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	2013	107 896	(14 236)	62 138	(3 119)	(10 394)	-	774	159 640	(16 581)
	2014	159 640	(16 581)	129 939	(574)	(8 050)	-	(22)	281 529	(17 177)
Вклады в дочерние общества	2013	67 134	(779)	28 485	-	-	-	779	95 619	-
	2014	95 619	-	121 586	-	(778)	-	(14)	216 427	(14)
Вклады в зависимые общества	2013	2 300	(16)	10 367	-	(1 441)	-	-	11 226	(16)
	2014	11 226	(16)	-	-	-	-	-	11 226	(16)
Вклады в прочие организации	2013	12 803	(6 542)	75	(3 119)	-	-	(5)	12 878	(9 666)
	2014	12 878	(9 666)	75	(574)	(15)	-	(8)	12 938	(10 248)
Процентные займы выданные	2013	18 760	-	23 211	-	(8 953)	-	-	33 018	-
	2014	33 018	-	8 278	-	(7 257)	-	-	34 039	-
Векселя	2013	6 899	(6 899)	-	-	-	-	-	6 899	(6 899)
	2014	6 899	(6 899)	-	-	-	-	-	6 899	(6 899)

* 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 1170 Бухгалтерского баланса «Финансовые вложения».

ОАО «РусГидро»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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

В составе строки 1170 «Финансовые вложения» Бухгалтерского баланса числятся следующие вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации:

Наименование ДЗО и прочих организаций	На 31.12.2014		На 31.12.2013		На 31.12.2012	
	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %
Дочерние общества:	216 413		95 619		66 355	
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	55 924	100,00%	9 780	100,00%	9 780	100,00%
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	23 111	67,82%	14 722	50,04%	8 049	35,21%
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	18 495	84,39%	18 495	84,39%	15 530	65,75%
ОАО «Зарамагские ГЭС»	17 216	99,75%	1 904	98,35%	1 904	98,35%
ОАО «Колымаэнерго»	13 187	98,76%	13 187	98,76%	13 187	98,76%
ОАО «ЭСК РусГидро»	11 832	100,00% - 1 акция	2 864	100,00% - 1 акция	2 864	100,00% - 1 акция
АО «Сулакский ГидроКаскад»	10 094	100,00%	10 094	100,00%	1 134	100,00%
ОАО «Гидроинвест»	9 550	100,00%	-	100,00%	-	100,00%
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	8 673	100,00%	408	100,00%	408	100,00%
ЗАО «Малая Дмитровка»	6 394	100,00%	5 455	100,00%	2 055	100,00%
ЗАО «Благовещенская ТЭЦ»	6 302	100,00%	1	100,00%	-	-
АО «Ленинградская ГАЭС»	5 898	100,00%	1 690	100,00%	1 690	100,00%
ЗАО «Якутская ГРЭС-2»	5 638	100,00%	1	100,00%	-	-
ЗАО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	4 375	100,00%	1	100,00%	-	-
ОАО «Ленгидропроект»	3 260	100,00%	3 260	100,00%	3 260	100,00%
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	3 255	100,00%	3 255	100,00%	10	100,00%
ОАО «Геотерм»	2 425	99,65%	2 425	99,65%	829	92,80%
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	2 292	100,00%	300	100,00%	300	100,00%
ОАО АК «Якутскэнерго»*	1 671	29,80%	1 671	29,80%	1 671	29,80%
HydroOGK Power Company Ltd	1 171	100,00%	1 171	100,00%	1 171	100,00%
ОАО «НИИЭС»	983	100,00%	338	100,00%	338	100,00%
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	937	100,00%	118	100,00%	118	100,00%
ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	694	100,00%	694	100,00%	-	100,00%
ОАО «ЦСО СШГЭС»	589	100,00%	589	100,00%	22	100,00%
ОАО «Камчатский газотермический комплекс»	531	96,58%	531	96,58%	531	96,58%
Прочие	1 916		2 665		1 504	
Зависимые общества:	11 210		11 210		2 284	
ОАО «Иркутская электросетевая компания»	8 543	42,75%	8 543	42,75%	-	-
ОАО «Сахалинская энергетическая компания»	2 567	28,09%	2 567	31,49%	743	12,44%
ОАО «Трест Гидромонтаж»	-	-	-	-	1 441	33,54%
Прочие	100		100		100	
Прочие организации:	2 690		3 212		6 261	
ОАО «Интер РАО»	1 445	1,94%	2 027	1,94%	5 077	1,94%
ОАО «Богучанская ГЭС»	1 081	2,88%	1 081	2,88%	1 081	2,88%
Прочие	164		104		103	
Итого:	230 313		110 041		74 900	

* Финансовое вложение в ОАО АК «Якутскэнерго» (29,80%) учтено в составе дочерних обществ, так как Общество осуществляет контроль над данной организацией косвенно через другие дочерние общества.

Основные факторы, повлиявшие на изменение стоимости финансовых вложений в дочерние, зависимые общества и прочие организации в 2014 году:

- приобретение акций дополнительных эмиссий дочерних обществ на общую сумму 104 455 млн руб., в том числе ОАО «Загорская ГАЭС-2» на сумму 46 144 млн руб.,

ОАО «Зарамагские ГЭС» на сумму 15 312 млн руб., ОАО «Гидроинвест» на сумму 9 550 млн руб., ОАО «ЭСК РусГидро» на сумму 8 968 млн руб., ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» на сумму 8 389 млн руб., ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» на сумму 8 265 млн руб., АО «Ленинградская ГАЭС» на сумму 4 208 млн руб., ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь» на сумму 1 992 млн руб., ЗАО «Малая Дмитровка» на сумму 939 млн руб. и прочих компаний на сумму 688 млн руб.;

- приобретение акций дополнительных эмиссий дочерних обществ, акции которых переданы в доверительное управление ОАО «РАО Энергетические системы Востока», на общую сумму 16 312 млн руб., в том числе ЗАО «Благовещенская ТЭЦ» на сумму 6 301 млн руб., ЗАО «Якутская ГРЭС-2» на сумму 5 637 млн руб. и ЗАО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» на сумму 4 374 млн руб.;
- приобретение доли в уставном капитале ООО «Верхнебалкарская МГЭС» на сумму 819 млн руб.;
- оценка финансовых вложений, имеющих текущую рыночную стоимость, с признанием убытка на общую сумму 574 млн руб. (см. пункт 3.16 Пояснений), в том числе убытка на сумму 582 млн руб. по акциям ОАО «Интер РАО».

Финансовые вложения в дочерние компании, имеющие текущую рыночную стоимость

По состоянию на 31.12.2014 г., 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. в бухгалтерском балансе Общества в составе финансовых вложений представлены акции дочерних компаний Общества – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО АК «Якутскэнерго» и ОАО «Дальневосточная энергетическая компания», полученные в 2011–2013 гг. в процессе дополнительных эмиссий Общества. Данные финансовые вложения отражены по стоимости, согласованной учредителями и определенной на основании результатов независимой рыночной оценки, на общую сумму 20 204 млн руб. по состоянию на 31.12.2014 г. (на 31.12.2013 г. – 20 204 млн руб., 31.12.2012 г. – 17 239 млн руб.). Данная оценка превышает соответствующую текущую рыночную стоимость акций на 31.12.2014 г., 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. на 13 535 млн руб., 12 394 млн руб. и 9 887 млн руб. соответственно.

Руководство Общества планирует получение выгод от финансовых вложений в ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО АК «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, мало репрезентативно: в ежедневном обороте находится не более одного процента от общего количества выпущенных акций.

С учетом данных обстоятельств, а также с учетом того, что Обществом не планируется продажа данных финансовых вложений, руководствуясь п. 6 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденного приказом Минфина России от 6 июля 1999 г. № 43н, Обществом было принято решение не переоценивать финансовые вложения в акции ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО АК «Якутскэнерго» и ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» по текущей рыночной стоимости с момента их приобретения.

Руководство Общества проанализировало модели ожидаемых денежных потоков по данным компаниям и факторы, которые могли бы свидетельствовать о наличии признаков обесценения финансовых вложений, и пришло к выводу, что по состоянию на 31.12.2014 г. обесценение данных активов отсутствует.

Величина неотраженного изменения рыночной стоимости по сравнению с балансовой оценкой на 31.12.2014 г. составляет 13 535 млн руб. (на 31.12.2013 г. – 12 394 млн руб., на 31.12.2012 г. – 9 887 млн руб.). С учетом данного неотраженного изменения стоимости чистые активы Общества составили бы 704 994 млн руб. (на 31.12.2013 г. – 612 026 млн руб., на 31.12.2012 г. – 582 887 млн руб.).

Обесценение финансовых вложений в дочерние, зависимые общества и прочие организации, по которым не определяется текущая рыночная стоимость

Руководство Общества провело анализ негативных тенденций в отношении отдельных дочерних обществ, который приведен ниже. Было оценено наличие признаков обесценения финансовых вложений в уставные капиталы нижеперечисленных обществ, а также возможное обесценение прочих активов, связанных с рассматриваемыми дочерними обществами и отраженных в том числе в составе дебиторской задолженности (см. пункт 3.2.2 Пояснений).

ОАО «Загорская ГАЭС-2». В сентябре 2013 года на строящейся Загорской ГАЭС-2 произошло частичное подтопление здания ГАЭС из нижнего бассейна. Ввиду сложности технической оценки последствий подтопления на настоящий момент времени руководство Общества не может дать точную оценку величины расходов, связанных с ликвидацией последствий подтопления и списанием поврежденных объектов незавершенного строительства.

По состоянию на 31.12.2014 г. в бухгалтерском балансе Общества в отношении ОАО «Загорская ГАЭС-2» отражены следующие активы:

- в составе долгосрочных финансовых вложений: акции ОАО «Загорская ГАЭС-2» на сумму 55 924 млн руб. и процентные займы на сумму 7 029 млн руб.;
- в составе прочей дебиторской задолженности: задолженность, возникшая после частичной оплаты акций в рамках дополнительной эмиссии ОАО «Загорская ГАЭС-2», но до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции на сумму 4 767 млн руб., задолженность по начисленным процентам по займам на сумму 650 млн руб. и беспроцентный заем на сумму 452 млн руб. (см. пункт 3.2.2 Пояснений).

Анализ возмещаемой стоимости указанных активов, проведенный Обществом по состоянию на 31.12.2014 г., основывался на следующих ключевых факторах:

- Строительно-монтажные работы и имущество застрахованы. В соответствии с условиями заключенных договоров страхования и согласно положениям действующего законодательства Российской Федерации, признание события на строящейся Загорской ГАЭС-2 страховым случаем и последующая выплата страхового возмещения возможны только после анализа страховыми компаниями причин свершившегося события на основании акта расследования причин подтопления. В феврале 2015 года ОАО «АльфаСтрахование», одна из страховых компаний, осуществлявших страхование строительно-монтажных рисков при возведении станции, признало инцидент на Загорской ГАЭС-2 страховым случаем. Также признало инцидент страховым случаем и ОАО «СОГАЗ», в котором было застраховано оборудование, монтирующееся на станции. Окончательная сумма страховых выплат еще не определена.
- Общество планирует завершение строительства Загорской ГАЭС-2 и проводит восстановительные работы на станции. По состоянию на 31.12.2014 г. присутствует существенная неопределенность в отношении величины расходов, которые необходимо понести для ликвидации последствий подтопления на Загорской ГАЭС-2. Однако величина таких расходов может быть существенной. В отношении объектов генерации Загорской ГАЭС-2 заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), гарантирующие оплату вводимой мощности в течение 20 лет с учетом окупаемости в течение указанного периода общей величины капитальных затрат.
- Решением НП «Совет рынка» от 16.12.2013 г. срок ввода в эксплуатацию объектов генерации Загорской ГАЭС-2, а также первая дата начала исполнения обязательств по поставке мощности по заключенным договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) перенесена с начала 2014 года на начало 2017 года. Вследствие

корректировки сроков у ОАО «Загорская ГАЭС-2» отсутствуют штрафные санкции за недопоставку мощности на рынок по указанным договорам.

По итогам проведенного анализа, руководство Общества пришло к выводу, что обесценение активов, связанных с проектом строительства Загорской ГАЭС-2, по состоянию на 31.12.2014 г. отсутствует.

Иных негативных тенденций, которые могут являться причинами обесценения прочих пакетов акций, не наблюдалось.

Сумма резерва под обесценение вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, составляет 79 млн руб. (на 31.12.2013 г. – 58 млн руб., на 31.12.2012 г. – 832 млн руб.). Первоначальная стоимость долгосрочных финансовых вложений, в отношении которых создан резерв под обесценение финансовых вложений, составляет 111 млн руб. на 31.12.2014 г. (на 31.12.2013 г. – 96 млн руб., на 31.12.2012 г. – 874 млн руб.).

(б) Долгосрочные займы выданные

Наименование получателя займа	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012	Годовая ставка, %
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам, в том числе:				
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	10 038	11 538	8 000	MosPrime + 2,48% / MosPrime + 2,33% / 7,997%
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	7 029	7 029	-	8,213%
ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	6 630	1 670	-	MosPrime + 2,86% / MosPrime + 2,33% / 7,997% – 8,407%
ОАО «Сахаэнерго»	3 476	3 476	-	7,997%
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	2 300	694	-	8,213% – 8,420%
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	1 747	1 747	-	8,213%
ЗАО «Технопарк Румянцево»	1 292	1 508	1 503	7,875% – 8,00%
ОАО «Теплоэнергосервис»	929	929	-	7,997%
ОАО «Гидроинвест»	-	2 082	2 282	
ОАО «ЭСК РусГидро»	-	1 700	3 294	
ЗАО «Малая Дмитровка»	-	205	3 400	
Прочие	598	440	281	
Итого долгосрочные займы выданные	34 039	33 018	18 760	

В строку 1170 Бухгалтерского баланса «Финансовые вложения» по состоянию на 31.12.2014 г. включены следующие долгосрочные займы выданные:

- займы ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» в общей сумме 10 038 млн руб., выданные для рефинансирования задолженности со сроками погашения до 03.12.2018 г. и 15.09.2021 г.;
- займы ОАО «Загорская ГАЭС-2» в общей сумме 7 029 млн руб., выданные для финансирования расходов по инвестиционному проекту «Загорская ГАЭС-2» со сроком погашения до 05.02.2018 г.;
- займы ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» в общей сумме 6 630 млн руб., выданные для рефинансирования задолженности и с целью пополнения оборотных средств со сроками погашения до 14.03.2016 г., 03.12.2018 г. и 14.10.2025 г.;
- заем ОАО «Сахаэнерго» в сумме 3 476 млн руб., выданный для рефинансирования и погашения задолженности со сроком погашения до 03.12.2018 г.;
- займы ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» в общей сумме 2 300 млн руб., выданные в том числе для финансирования расходов по инвестиционному проекту «Нижне-Бурейская ГЭС» со сроками погашения до 15.04.2016 г., 05.02.2018 г. и 25.12.2019 г.;

- займы ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в общей сумме 1 747 млн руб., выданные для финансирования расходов по инвестиционному проекту «Усть-Среднеканская ГЭС» со сроком погашения до 05.02.2018 г.;
- займы ЗАО «Технопарк Румянцево» в общей сумме 1 292 млн руб., выданные для рефинансирования задолженности со сроком погашения до 30.11.2022 г.;
- заем ОАО «Теплоэнергосервис» в сумме 929 млн руб., выданный для рефинансирования и погашения задолженности со сроком погашения до 03.12.2018 г.

Признаки устойчивого снижения стоимости данных финансовых вложений отсутствуют.

3.1.3 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса)

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

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

Наименование	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Проектная документация по строительству Чебоксарской ГЭС в части подъема уровня водохранилища	1 620	1 620	1 526
Программное обеспечение и лицензии	1 461	1 239	823
Расходы, связанные с привлечением заемных средств	1 175	647	715
Прочие	458	393	332
Итого расходы будущих периодов, в том числе:	4 714	3 899	3 396
Долгосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты (строка 1190 Бухгалтерского баланса)	3 538	2 987	2 772
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты (в составе строки 1210 Бухгалтерского баланса)	1 176	912	624

В результате выполнения комплекса мероприятий по поднятию уровня Чебоксарского водохранилища предполагается увеличение производственной мощности Чебоксарской ГЭС и устранение повышенного износа оборудования и гидротехнических сооружений. В случае если Обществу станет известно о том, что ожидаемые дополнительные экономические выгоды не будут получены, то указанные расходы будущих периодов будут списаны на прочие расходы.

3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	2 241	1 813	1 428
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты (см. пункт 3.1.3 Пояснений)	1 176	912	624
Прочие	20	136	3
Итого по строке 1210 «Запасы»	3 437	2 861	2 055

Сырье, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По состоянию на 31.12.2014 г. резерв под снижение их стоимости составил 158 млн руб. (на 31.12.2013 г. – 105 млн руб., на 31.12.2012 г. – 20 млн руб.).

3.2.2 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса)**(а) Долгосрочная дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)**

Общая величина долгосрочной дебиторской задолженности составила 62 341 млн руб., 80 323 млн руб. и 75 630 млн руб. по состоянию на 31.12.2014 г., 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. соответственно.

Расшифровка долгосрочной дебиторской задолженности по видам представлена в следующей таблице:

Вид долгосрочной задолженности	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	31 095	35 074	37 296
Беспроцентные векселя полученные	27 563	27 040	26 633
Беспроцентные займы выданные	1 503	16 817	9 235
Задолженность по лизинговым договорам	495	927	1 431
Покупатели и заказчики	409	103	128
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	1 276	362	907
Итого по строке 1231 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	62 341	80 323	75 630

Наличие и движение долгосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*					На конец периода	
		Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	Поступление		Погашение*	Выбытие		Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам
				В результате хозяйственных операций*	Перевод из краткосрочной в долгосрочную задолженность		Создание резерва по сомнительным долгам / списание	Перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность		
Долгосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	2013	78 365	(2 735)	12 944	13 519	(149)	-	(21 621)	83 058	(2 735)
	2014	83 058	(2 735)	9 831	1 656	(1 580)	-	(27 889)	65 076	(2 735)
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	2013	37 296	-	7 787	611	-	-	(10 620)	35 074	-
	2014	35 074	-	3 866	1 439	-	-	(9 284)	31 095	-
Беспроцентные векселя полученные	2013	26 633	-	1 061	-	(149)	-	(505)	27 040	-
	2014	27 040	-	773	-	-	-	(250)	27 563	-
Беспроцентные займы выданные	2013	9 235	-	3 260	12 840	-	-	(8 518)	16 817	-
	2014	16 817	-	3 701	29	(1 578)	-	(17 466)	1 503	-
Задолженность по лизинговым договорам	2013	1 431	-	157	53	-	-	(714)	927	-
	2014	927	-	65	33	-	-	(530)	495	-
Покупатели и заказчики	2013	128	-	4	-	-	-	(29)	103	-
	2014	103	-	304	143	(1)	-	(140)	409	-
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	2013	3 642	(2 735)	675	15	-	-	(1 235)	3 097	(2 735)
	2014	3 097	(2 735)	1 122	12	(1)	-	(219)	4 011	(2 735)

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

ОАО «РусГидро»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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

Контрагент	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Дочерние общества, в том числе:	1 155	16 530	9 006
ОАО «ЭСК РусГидро»	1 034	1 034	8 926
ОАО «Гидроинвест»	-	12 381	-
ЗАО «Благовещенская ТЭЦ»	-	1 473	-
ОАО «МГЭС Кабардино-Балкарии»	-	678	-
ЗАО «Якутская ГРЭС-2»	-	674	-
Прочие	121	290	80
Прочие связанные стороны, в том числе:	28	18	24
Займы основному управленческому персоналу Общества	28	18	24
Итого беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	1 183	16 548	9 030
Прочие	320	269	205
Итого беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам	320	269	205
Итого долгосрочные беспроцентные займы выданные	1 503	16 817	9 235

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

Эмитент	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Прочие связанные стороны, в том числе:	25 689	25 689	25 689
ОАО «Богучанская ГЭС»	21 027	21 027	21 027
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 662	4 662	4 662
Итого беспроцентные векселя, полученные от связанных сторон	25 689	25 689	25 689
ОАО «РОСБАНК»	935	290	-
ОАО «Альфа-Банк»	850	944	707
ОАО «Ульяновскэнерго»	89	62	212
Прочие	-	55	25
Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов	1 874	1 351	944
Итого долгосрочные беспроцентные векселя полученные	27 563	27 040	26 633

По состоянию на 31.12.2014 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 млн руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2029 г. (дисконтированная стоимость векселей с учетом временной стоимости денег по состоянию на 31.12.2014 г. составила 5 203 млн руб.);
- ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в сумме 4 662 млн руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2024 г. (дисконтированная стоимость векселей с учетом временной стоимости денег по состоянию на 31.12.2014 г. составила 1 796 млн руб.).

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

Контрагент	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
ОАО «Силовые машины»	15 208	19 713	23 460
ООО «Корпорация «Спецгидропроект»	6 565	5 534	4 642

ОАО «РусГидро»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Контрагент	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Voith Hydro GmbH & Co KG	5 851	5 214	4 483
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	3 120	3 818	2 883
Прочие	351	795	1 828
Итого авансы выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	31 095	35 074	37 296

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, относящиеся к той части оборудования (работ), поставка которой (осуществление которых) ожидается в течение 2015 года, отражены в составе краткосрочных авансов выданных.

Контрагент	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Задолженность по процентам, начисленным по выданным займам и полученным векселям, в том числе:	1 258	336	758
Дочерние общества	1 258	336	758
Прочая задолженность	18	26	149
Итого прочая долгосрочная дебиторская задолженность	1 276	362	907

(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 82 224 млн руб., 153 157 млн руб. и 150 744 млн руб. по состоянию на 31.12.2014 г., 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. соответственно:

Вид краткосрочной задолженности	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Покупатели и заказчики, в том числе:	5 840	5 648	6 567
Задолженность за электроэнергию и мощность	5 521	5 437	6 381
Прочие	319	211	186
Авансы выданные, в том числе:	12 870	15 517	12 173
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	12 036	14 309	10 995
Прочие авансы выданные	834	1 208	1 178
Прочие дебиторы, в том числе:	63 514	131 992	132 004
Беспроцентные векселя полученные	19 119	22 954	73 502
Беспроцентные займы выданные	26 384	5 552	42 312
Задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	11 805	98 530	10 714
Задолженность по налогам и сборам	2 252	2 596	2 982
Задолженность по лизинговым договорам	707	805	1 037
Прочие	3 247	1 555	1 457
Итого по строке 1232 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	82 224	153 157	150 744

ОАО «РусГидро»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Наличие и движение краткосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*								На конец периода	
		Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	Поступление		Выбытие		Восстановление резерва	Создание резерва	Перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность и наоборот	Списание за счет резерва	Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам
				В результате хозяйственных операций*	Проценты, штрафы и иные начисления	Погашение*	Списание на финансовый результат						
Краткосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	2013	155 610	(4 866)	264 908	-	(268 908)	(108)	1 480	(3 061)	8 102	1	159 603	(6 446)
	2014	159 603	(6 446)	168 596	-	(264 082)	-	2 168	(3 848)	26 233	35	90 315	(8 091)
Покупатели и заказчики	2013	10 365	(3 798)	128 609	-	(128 238)	(104)	1 384	(2 599)	29	-	10 661	(5 013)
	2014	10 661	(5 013)	129 193	-	(127 499)	-	2 099	(3 598)	(3)	22	12 330	(6 490)
Авансы выданные	2013	12 196	(23)	26 464	-	(33 288)	-	7	(6)	10 167	-	15 539	(22)
	2014	15 539	(22)	32 127	-	(42 606)	-	-	(20)	7 852	11	12 901	(31)
Прочие дебиторы	2013	133 049	(1 045)	109 835	-	(107 382)	(4)	89	(456)	(2 094)	1	133 403	(1 411)
	2014	133 403	(1 411)	7 276	-	(93 977)	-	69	(230)	18 384	2	65 084	(1 570)

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

ОАО «РусГидро»**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены авансы следующим поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, относящиеся к части оборудования (работ), поставка которой (осуществление которых) ожидается в течение 12 месяцев после отчетной даты:

Контрагент	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
ОАО «Силовые машины»	5 317	6 401	6 200
ООО «Корпорация «Спецгидропроект»	1 817	1 016	13
Voith Hydro GmbH & Co KG	1 160	2 194	242
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	965	1 365	143
ЗАО «Техносервиз А/С»	441	47	1
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	286	-	18
ОАО «Трест Гидромонтаж»	184	60	32
ЗАО «А-секьюрити»	172	61	8
ООО «Современные системы управления»	171	29	-
ООО «Энергетический стандарт»	165	135	989
ЗАО «Пентакон»	134	26	41
ООО Строительная компания «СтройЛайн»	127	-	1
ООО «ПромГидроЭнергоМаш»	107	136	26
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	48	420	1 533
ИБЕРДРОЛА	-	1 061	-
Прочие	942	1 358	1 748
Итого авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	12 036	14 309	10 995

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

Эмитент	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Дочерние общества, в том числе:	18 846	22 453	72 350
ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	13 646	13 668	13 688
HydroOGK Aluminium Company Ltd	2 142	3 338	3 338
ОАО «Зарамагские ГЭС»	1 563	-	13 325
ОАО «Малые ГЭС Кабардино-Балкарии»	838	229	229
ОАО «Гидроинвест»	256	256	256
ОАО «Карачаево-Черкесская ГГК»	244	244	244
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	4 105	3 455
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	-	-	31 071
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	-	-	1 992
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	-	-	1 885
АО «Ленинградская ГАЭС»	-	-	1 466
Прочие	157	613	1 401
Итого беспроцентные векселя, полученные от связанных сторон	18 846	22 453	72 350
ОАО «Альфа-Банк»	195	416	176
ОАО «СО ЕЭС»	-	-	705
Прочие	78	85	271
Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов	273	501	1 152
Итого краткосрочные беспроцентные векселя полученные	19 119	22 954	73 502

Краткосрочная задолженность дочерних обществ по приобретенным Обществом краткосрочным беспроцентным векселям по состоянию на 31.12.2014 г. представлена векселями по предъявлению.

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

ОАО «РусГидро»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Контрагент	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Дочерние общества, в том числе:	26 313	5 494	42 265
ОАО «Гидроинвест»	12 381	-	21 951
ООО «ЭЗОП»	5 373	5 423	5 423
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	2 218	-	2 501
ЗАО «Благовещенская ТЭЦ»	1 473	-	-
ЗАО «Якутская ГРЭС-2»	973	-	-
АО «Сулакский ГидроКаскад»	923	-	-
ОАО «Малые ГЭС Кабардино-Балкарии»	780	-	-
ЗАО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	631	-	-
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	452	-	6 446
АО «Ленинградская ГАЭС»	151	-	1 138
ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	9	8	697
ОАО «Нижне-Бурейская»	-	-	1 863
ОАО «ЭСК РусГидро»	-	-	549
Прочие	949	63	1 697
Прочие связанные стороны, в том числе:	12	6	7
Займы основному управленческому персоналу Общества	12	6	7
Итого беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	26 325	5 500	42 272
Краткосрочные беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам	59	52	40
Итого краткосрочные беспроцентные займы выданные	26 384	5 552	42 312

По состоянию на 31.12.2014 г. в составе краткосрочных беспроцентных займов выданных отражены в том числе:

- займы ОАО «Гидроинвест» в сумме 12 381 млн руб., в том числе в сумме 11 301 млн руб. со сроком погашения до 20.12.2015 г. для целей финансирования договоров купли-продажи акций ОАО «РусГидро» и в сумме 1 068 млн руб. со сроком погашения до 20.12.2015 г. на пополнение оборотных средств, переведенные из состава долгосрочных;
- займы ООО «ЭЗОП» в сумме 5 373 млн руб. со сроком до востребования, выданные в том числе для целей приобретения обыкновенных именных бездокументарных акций дополнительной эмиссии Общества;
- заем ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в сумме 2 218 млн руб. со сроком до востребования для целей финансирования расходов по инвестиционному проекту «Усть-Среднеканская ГЭС».

В составе прочей краткосрочной дебиторской задолженности также отражена задолженность следующих дочерних обществ, возникшая после частичной оплаты акций в рамках дополнительных эмиссий, но до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции:

Контрагент	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	5 938	8 265	-
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	4 767	46 071	-
ОАО «Зарамагские ГЭС»	-	15 139	-
ОАО «Гидроинвест»	-	9 550	-
ОАО «ЭСК РусГидро»	-	8 969	-
АО «Ленинградская ГАЭС»	-	4 202	-
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	2 872	-
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	-	1 992	-
АО «Сулакский ГидроКаскад»	-	-	7 566
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	-	-	3 148

Контрагент	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Прочие	1 100	1 470	-
Итого задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	11 805	98 530	10 714

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

Наименование	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Налог на прибыль	1 530	2 082	2 212
Прочие налоги и сборы	722	514	770
Итого дебиторская задолженность по налогам и сборам	2 252	2 596	2 982

Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31.12.2014		На 31.12.2013		На 31.12.2012	
	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость
Всего, в том числе:	8 527	600	6 455	362	5 104	846
Покупатели и заказчики	6 522	120	4 931	220	4 211	655
Авансы выданные	490	459	137	115	206	183
Прочие дебиторы	1 515	21	1 387	27	687	8

3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса)

Структура краткосрочных финансовых вложений Общества представлена следующими активами:

Наименование вида финансовых вложений	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Банковские депозиты	33 307	50 000	50 000
Займы выданные	10 139	5 568	12 290
Векселя	-	40	711
Прочие финансовые вложения	-	-	789
Итого по строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)»	43 446	55 608	63 790

ОАО «РусГидро»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Наличие и движение краткосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*				На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка	Поступление*	Выбытие (погашение)		Начисление резерва под обесценение	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка
					Первоначальная стоимость*	Накопленная корректировка			
Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	2013	63 964	(174)	234 449	(242 805)	174	-	55 608	-
	2014	55 608	-	178 552	(190 714)	-	-	43 446	-
Банковские депозиты	2013	50 000	-	222 711	(222 711)	-	-	50 000	-
	2014	50 000	-	168 473	(185 166)	-	-	33 307	-
Займы выданные	2013	12 464	(174)	11 648	(18 544)	174	-	5 568	-
	2014	5 568	-	10 079	(5 508)	-	-	10 139	-
Векселя	2013	711	-	90	(761)	-	-	40	-
	2014	40	-	-	(40)	-	-	-	-
Прочие финансовые вложения	2013	789	-	-	(789)	-	-	-	-
	2014	-	-	-	-	-	-	-	-

* 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 3.16 Пояснений.

(а) Банковские депозиты

По состоянию на 31.12.2014 г. в составе банковских депозитов отражены краткосрочные депозиты в ОАО «Сбербанк России» на сумму 32 884 млн руб. с датами погашения 16.01.2015 г., 16.02.2015 г. и 03.03.2015 г. (по состоянию на 31.12.2013 г. – 50 000 млн руб. с датой погашения 07.02.2014 г.). Размещенные денежные средства были получены Обществом в ходе дополнительной эмиссии (см. пункт 3.3.1 Пояснений).

(б) Краткосрочные займы выданные

Наименование получателя займа	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012	Годовая ставка, %
Краткосрочные займы, выданные связанным сторонам, в том числе:				
ОАО «ЭСК РусГидро»	3 120	1 520	-	8,212%
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	2 000	1 000	-	MosPrime + 2,48% / MosPrime + 2,33%
ОАО «Гидроинвест»	1 920	-	-	7,875%
ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС»	1 484	530	-	LIBOR + 1,5%
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	450	300	300	8,212% / 8,834%
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	282	-	694	8,299%
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	260	275	-	8,212%
ЗАО «Малая Дмитровка»	205	300	-	8,51%
ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	-	1 430	-	
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	-	-	7 029	
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	-	1 747	
АО «Ленинградская ГАЭС»	-	-	1 321	
ОАО «МГЭС Кабардино-Балкарии»	-	-	408	
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	-	-	377	
Прочие	418	213	414	
Итого краткосрочные займы выданные	10 139	5 568	12 290	

По состоянию на 31.12.2014 г. в составе краткосрочных займов выданных отражены:

- займы ОАО «ЭСК РусГидро» в общей сумме 3 120 млн руб., выданных для приобретения доли в ООО «ЭСК Башкортостана» и участия в капитале ОАО «РусГидро Башкортостан Эффективность» со сроком погашения до 31.12.2015 г.;
- краткосрочная часть долгосрочного займа ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» в общей сумме 2 000 млн руб., выданного для рефинансирования задолженности со сроком погашения до 15.09.2021 г. (см. пункт 3.1.2 Пояснений);
- займы ОАО «Гидроинвест» в общей сумме 1 920 млн руб., выданные для финансирования приобретения акций ОАО «Институт Гидропроект» и ОАО «Красноярскэнергообит» со сроком погашения до 20.10.2015 г.;
- заем ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС» в сумме 1 484 млн руб., выданный для финансирования работ по началу строительства Верхне-Нарынского каскада гидроэлектростанций.

Займы, выданные ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» по состоянию на 31.12.2014 г. были переклассифицированы в состав долгосрочных финансовых вложений в соответствии с изменениями условий договоров (см. пункт 3.1.2 Пояснений).

Признаки устойчивого снижения стоимости данных финансовых вложений отсутствуют.

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

Наименование показателя	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Денежные средства на банковских счетах	3 661	1 981	1 615
Эквиваленты денежных средств	5 371	16 565	22 205
Итого по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты»	9 032	18 546	23 820

Ограничения по использованию денежных средств на 31.12.2014 г., 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. отсутствуют.

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

По состоянию на 31.12.2014 г. рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в долларах США составил 25 млн руб. (на 31.12.2013 г. – 29 млн руб., на 31.12.2012 г. – 0 млн руб.). По состоянию на 31.12.2014 г. рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в евро составил 2 239 млн руб. (на 31.12.2013 г. – 0 млн руб., на 31.12.2012 г. – 26 млн руб.).

Процентные ставки по вкладам в рублях на 31.12.2014 г. находились в диапазоне 10,00% – 18,50% годовых (на 31.12.2013 г. – 5,29% – 7,40%, на 31.12.2012 г. – 5,44% – 7,95%).

Денежные средства и их эквиваленты размещены в следующих кредитных организациях:

Наименование кредитной организации	Рейтинг*	Рейтинговое агентство	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Банковские депозиты, в том числе:					
ОАО «Сбербанк России»	BBB	Fitch Ratings	2 615	5 437	9 905
ЗАО «ЮниКредит Банк»	BBB	Fitch Ratings	2 223	4 500	-
ОАО «Газпромбанк»	BBB-	Fitch Ratings	533	1 578	2 200
ОАО «НОРДЕА Банк»			-	2 910	2 100
ОАО «Банк ВТБ»			-	2 140	820
ОАО «Альфа-Банк»			-	-	5 780
ОАО «ТрансКредитБанк»			-	-	1 400
Итого денежные эквиваленты			5 371	16 565	22 205
Денежные средства на банковских счетах, в том числе:					
ОАО «Газпромбанк»	BBB-	Fitch Ratings	2 910	21	472
ОАО «Сбербанк России»	BBB	Fitch Ratings	663	1 931	326
ЗАО «Пересвет»			-	-	600
Прочие			88	29	217
Итого денежные средства на банковских счетах			3 661	1 981	1 615

* Указаны рейтинги банков по состоянию на 31.12.2014 г. Рейтинги на дату выпуска отчетности снизились.

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 2014 год	За 2013 год
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119), в том числе:	1 406	2 504
Налог на добавленную стоимость	709	1 877
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	54	117
Поступление сумм страхового возмещения и покрытия убытков	-	76
Прочие поступления по текущей деятельности	643	434
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129), в том числе:	(13 089)	(12 040)
Налоги и сборы	(7 300)	(7 024)
Внебюджетные фонды	(1 594)	(1 324)
Выплаты на благотворительные цели	(1 166)	(1 130)
Выплаты на командировочные расходы	(945)	(813)
Плата за пользование водными объектами	(877)	(995)
Оплата корпоративных расходов	(587)	(265)
Прочие платежи по текущей деятельности	(620)	(489)
Прочие поступления по инвестиционной деятельности (строка 4219), в том числе:	16 721	-
Возврат денежных средств с краткосрочных депозитов, не являющихся денежными эквивалентами	16 701	-
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	20	-
Прочие платежи по финансовой деятельности (строка 4329), в том числе:	(257)	(474)
Погашение обязательств по финансовой аренде (выплаты по договорам лизинга)	(257)	(473)
Прочие платежи по финансовой деятельности	-	(1)

3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)

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

Состав уставного капитала	Количество акций на 31.12.2014	Количество акций на 31.12.2013	Количество акций на 31.12.2012
Обыкновенные акции номинальной стоимостью 1 рубль	386 255 464 890	317 637 520 094	317 637 520 094

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2014 г. зарегистрированы следующие акционеры:

Наименование акционера	Тип держателя акций	Количество акций	Доля владения, %
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	фактический	258 161 535 606	66,84%
Небанковская кредитная организация ЗАО «Национальный расчетный депозитарий»	номинальный	112 435 510 802	29,11%
ООО «Депозитарные и корпоративные технологии»	номинальный	8 370 726 663	2,17%
Прочие		7 287 691 819	1,88%
Итого		386 255 464 890	100,00%

Дополнительная эмиссия 2012–2014 гг.

Внеочередным Общим собранием акционеров Общества от 16.11.2012 г. (протокол № 9) было принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 110 000 000 000 штук номинальной стоимостью 1 рубль каждая посредством открытой подписки с оплатой денежными и неденежными средствами. Неденежные средства включают в себя обыкновенные именные акции следующих акционерных обществ: ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», ОАО «СЭК», ОАО «Иркутскэнерго» и ОАО «Иркутская электросетевая компания».

Советом директоров Общества от 22.11.2012 г. (протокол № 166) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества. Цена размещения дополнительных акций Общества была определена Советом директоров Общества от 10.12.2012 г. (протокол № 169) в размере 1 рубль за каждую.

03.12.2012 г. Федеральная служба по финансовым рынкам (далее по тексту «ФСФР России») зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества №1-01-55038-Е-041D в количестве 110 000 000 000 штук.

Дата фактического окончания размещения ценных бумаг – 26.11.2013 г. Отчет об итогах дополнительного выпуска акций был зарегистрирован Банком России 26.12.2013 г. Изменения в Устав Общества зарегистрированы 28.01.2014 г.

По итогам эмиссии было фактически размещено 68 617 944 796 акций, что составило 62,38% от общего количества ценных бумаг дополнительного выпуска.

В рамках данной эмиссии Обществом в качестве оплаты были получены:

- пакеты акций компаний энергетического сектора (см. пункт 3.1.2 Пояснений);
- денежные средства в сумме 50 022 млн руб., в том числе от Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом в сумме 50 000 млн руб. на финансирование строительства четырех тепловых станций на Дальнем Востоке Российской Федерации (см. пункты 3.1.2 и 3.2.3 Пояснений).

Из общего числа обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2014 г. членам Правления Общества принадлежит 622 млн шт. (на 31.12.2013 г. – 651 млн шт., на 31.12.2012 г. – 593 млн шт.). Дочерним и зависимым обществам принадлежит 21 787 млн акций Общества (на 31.12.2013 г. – 8 704 млн акций, на 31.12.2012 г. – 8 704 млн акций).

3.3.2 Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2014 г. сумма накопленной переоценки внеоборотных активов составила 53 111 млн руб. (на 31.12.2013 г. – 53 325 млн руб., на 31.12.2012 г. – 53 578 млн руб.). Данный показатель сформирован из сумм накопленной переоценки ДЗО, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

Уменьшение накопленной переоценки в 2014 году на сумму 214 млн руб. связано с выбытием ранее переоцененных объектов основных средств (в 2013 году – 253 млн руб.).

3.3.3 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2014 г., 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. добавочный капитал Общества составил 58 424 млн руб., 58 424 млн руб. и 58 424 млн руб. соответственно и состоит из эмиссионного дохода Общества и ДЗО, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

3.3.4 Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2014 г., 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. резервный капитал Общества составил 8 240 млн руб., 6 474 млн руб. и 5 739 млн руб. соответственно.

Согласно решению годового Общего собрания акционеров Общества от 27.06.2014 г. (протокол № 12), 5% от чистой прибыли Общества за 2013 год в размере 1 766 млн 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 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
ОАО «Сбербанк России»	33 389	30 613	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	20 000	20 000	-
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	15 000	15 000	15 000
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	11 030	9 155	10 984
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	5 946	-	-
UniCredit Bank Austria AG	5 892	2 862	2 336
Bayerische Landesbank (BayernLB)	1 005	335	46
RusHydro Finance Ltd	-	20 000	20 000
EM Falcon Ltd	-	-	1 500
Итого по строке 1410 «Заемные средства»	92 262	97 965	49 866

В марте 2014 года Общество заключило кредитное соглашение с Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland на общую сумму 190 млн евро сроком на 15 лет для финансирования проекта модернизации гидротурбин Саратовской ГЭС.

В апреле 2014 года Общество получило 2 776 млн руб. в рамках договора об открытии невозобновляемой кредитной линии с ОАО «Сбербанк России» для финансирования текущей операционной, финансовой и инвестиционной деятельности, в том числе рефинансирования кредитов и займов.

Также Общество в 2014 году получило 3 530 млн руб. в рамках кредитного соглашения с Европейским банком реконструкции и развития (ЕБРР), заключенного в 2013 году, сроком на 12 лет для рефинансирования текущей задолженности ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания», входящего в Группу РАО Энергетические системы Востока, контролируруемую Обществом, а также поддержку программы модернизации распределительных сетей компании. В июне 2014 года в условия кредитного соглашения были внесены изменения: сумма кредита была разделена на три транша, для которых были установлены разные процентные ставки и сроки погашения.

Условия основных договоров были следующими:

Займодавец / кредитор	Год заключения договора	Год погаше- ния 2024 / 2025*	Сумма кредита / займа в млн ед. валюты займа	Валюта займа	% ставка по кредиту / займу
Bayerische Landesbank	2012	2024 / 2025*	16	Евро	Euribor 6M + 0,85%
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	2014	2029	190	Евро	Euribor 6M + 0,625%
RusHydro Finance Ltd	2010	2015	20 000	Рубли	7,875%
UniCredit Bank Austria AG	2011	2026	128	Евро	3,35%**
ЕБРР (транш А)	2011	2025	4 000	Рубли	MosPrime 3M + 2,45%
ЕБРР (транш В)	2011	2021	3 500	Рубли	MosPrime 3M + 2,32%
ЕБРР (транш А1)	2013	2025	1 770	Рубли	MosPrime 3M + 2,45%
ЕБРР (транш А2)	2013	2025	870	Рубли	-
ЕБРР (транш В)	2013	2021	1 760	Рубли	MosPrime 3M + 2,32%

Займодавец / кредитор	Год заключения договора	Год погашения	Сумма кредита / займа в млн ед. валюты займа	Валюта займа	% ставка по кредиту / займу
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	2011	2016***	15 000	Рубли	8,00%
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	2013	2018***	20 000	Рубли	8,50%
ОАО «Сбербанк России»	2011	2020	20 000	Рубли	8,30% / 9,30%****
ОАО «Сбербанк России»	2013	2018	10 613	Рубли	7,99% / 8,99%****
ОАО «Сбербанк России»	2014	2022	2 776	Рубли	MosPrime 3M + 2,10%

* Дата окончательного погашения зависит от даты начала погашения.

** Фиксированная процентная ставка применяется к 90 процентам суммы кредита, к остальным 10 процентам суммы кредита применяется переменная квартальная процентная ставка, публикуемая OeKB (Oesterreichische Kontrollbank AG), за минусом 0,25%.

*** Срок размещения облигаций – 10 лет с правом держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению через 5 лет с момента выпуска.

**** Переменная процентная ставка, определяемая ежеквартально в соответствии с условиями договора.

Общая сумма долгосрочных кредитов, подлежащая погашению в течение года с отчетной даты и переведенная в краткосрочную задолженность, составила 20 053 млн руб. на 31.12.2014 г. (на 31.12. 2013 г. – 3 329 млн руб.) (см. пункт 3.5.1 Пояснений).

Кредит в общей сумме 2 984 млн руб. по состоянию на 31.12.2013 г. по кредитному договору с Европейским банком реконструкции и развития (ЕБРР) от 2006 года был досрочно погашен в полном объеме в 2014 году.

По состоянию на 31.12.2014 г. помимо не полностью использованных средств кредитных линий от Bayerische Landesbank (BayernLB), UniCredit Bank Austria AG, Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland и Европейского банка реконструкции и развития (ЕБРР) Общество не имело открытых, но не использованных кредитных линий и кредитов.

Анализ заемных средств по срокам погашения

Срок погашения	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
От одного года до двух лет	15 483	21 676	3 329
От двух до трех лет	1 272	16 693	21 663
От трех до четырех лет	31 885	1 529	16 663
От четырех до пяти лет	1 272	32 142	1 447
Более пяти лет	42 350	25 925	6 764
Итого по строке 1410 «Заемные средства»	92 262	97 965	49 866

Проценты по заемным средствам, включенные в стоимость инвестиционных активов

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов в 2014 году, составила 2 639 млн руб. (2 830 млн руб. в 2013 году, 2 868 млн руб. в 2012 году). Из них сумма процентов, начисленная по кредитам и займам, целевой инвестиционный характер расходования денежных средств по которым не определен договором, в 2014 году составила 2 198 млн руб. (2 481 млн руб. в 2013 году, 2 360 млн руб. в 2012 году).

3.4.2 Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса)

Строка 1450 «Прочие обязательства» представлена долгосрочным НДС по авансам выданным в сумме 1 746 млн руб. на 31.12.2014 г. (на 31.12.2013 – 1 559 млн руб., на 31.12.2012 г. – 1 265 млн руб.) и обязательствами поставщикам и подрядчикам в сумме 589 млн руб. на 31.12.2014 г. (на 31.12.2013 г. – 469 млн руб., на 31.12.2012 г. – 685 млн руб.).

3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)**3.5.1 Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса)**

Наименование займодавца / кредитора	Период	На начало года	Поступило / начислено	Выбыло / погашено	На конец периода
Заемные средства, в том числе:	2013	43 575	3 329	(43 575)	3 329
	2014	3 329	22 708	(5 984)	20 053
RusHydro Finance Ltd	2013	-	-	-	-
	2014	-	20 000	-	20 000
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	2013	829	1 829	(829)	1 829
	2014	1 829	2 655	(4 484)	-
EM Falcon Ltd	2013	923	1 500	(923)	1 500
	2014	1 500	-	(1 500)	-
ОАО «Сбербанк России»	2013	40 000	-	(40 000)	-
	2014	-	-	-	-
CF Structured Products B.V.	2013	1 823	-	(1 823)	-
	2014	-	-	-	-
Прочие	2013	-	-	-	-
	2014	-	53	-	53
Проценты по заемным средствам, в том числе:	2013	1 331	8 706	(8 440)	1 597
	2014	1 597	8 853	(8 588)	1 862
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	2013	-	1 346	(847)	499
	2014	499	1 843	(1 695)	647
ОАО «Сбербанк России»	2013	586	3 170	(3 299)	457
	2014	457	2 740	(2 676)	521
RusHydro Finance Ltd	2013	280	1 575	(1 575)	280
	2014	280	1 575	(1 575)	280
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	2013	230	1 200	(1 197)	233
	2014	233	1 200	(1 196)	237
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	2013	143	1 131	(1 164)	110
	2014	110	1 324	(1 260)	174
Прочие	2013	92	284	(358)	18
	2014	18	171	(186)	3
Итого по строке 1510 «Заемные средства»	2013	44 906	12 035	(52 015)	4 926
	2014	4 926	31 561	(14 572)	21 915

3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)

Общий объем краткосрочной кредиторской задолженности Общества составил 8 575 млн руб., 77 468 млн руб. и 57 822 млн руб. по состоянию на 31.12.2014 г., 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. соответственно.

ОАО «РусГидро»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Изменения за период*					Остаток на конец года
			Поступление		Выбытие		Перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность и наоборот	
			В результате хозяйственных операций*	Причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	Погашение*	Списание на финансовый результат		
Кредиторская задолженность, в том числе:	2013	57 822	307 588	-	(288 156)	(1)	215	77 468
	2014	77 468	207 652	1	(276 442)	(1)	(103)	8 575
Поставщики и подрядчики	2013	5 326	67 762	-	(68 132)	(1)	215	5 170
	2014	5 170	83 508	1	(83 280)	(1)	(103)	5 295
Задолженность перед персоналом организации	2013	717	7 063	-	(7 179)	-	-	601
	2014	601	7 924	-	(7 702)	-	-	823
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	2013	59	1 436	-	(1 408)	-	-	87
	2014	87	1 648	-	(1 616)	-	-	119
Задолженность по налогам и сборам	2013	1 296	27 343	-	(26 069)	-	-	2 570
	2014	2 570	20 660	-	(21 307)	-	-	1 923
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	2013	33	3 543	-	(3 529)	-	-	47
	2014	47	5 227	-	(5 209)	-	-	65
Расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в Уставе	2013	50 000	18 618	-	-	-	-	68 618
	2014	68 618	-	-	(68 618)	-	-	-
Прочие кредиторы	2013	391	181 823	-	(181 839)	-	-	375
	2014	375	88 685	-	(88 710)	-	-	350

* 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 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Подрядчикам по капитальному строительству	1 447	1 640	2 259
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	2 073	1 753	1 520
Задолженность по покупке электроэнергии и мощности	856	759	634
Поставщикам услуг по ремонту и техническому обслуживанию	276	329	233
Прочие	643	689	680
Итого по строке 1521 «Поставщики и подрядчики»	5 295	5 170	5 326

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

Наименование налога	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Задолженность по налогу на имущество	1 343	1 429	1 063
Задолженность по налогу на добавленную стоимость	464	1 053	60
Задолженность по налогу на прибыль	-	-	69
Задолженность по прочим налогам и сборам	116	88	104
Итого по строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам»	1 923	2 570	1 296

По состоянию на 31.12.2013 г. в строку 1526 «Расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в учредительных документах» Бухгалтерского баланса включена задолженность перед приобретателями акций Общества в рамках дополнительной эмиссии акций в сумме 68 618 млн руб. (на 31.12.2012 г. – 50 000 млн руб.), в том числе перед Федеральным агентством по управлению государственным имуществом в сумме 66 006 млн руб. (на 31.12.2012 г. – 50 000 млн руб.) (см. пункт 3.3.1 Пояснений).

3.5.3 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2014 г. сумма оценочных обязательств составляет 1 405 млн руб. (на 31.12.2013 г. – 1 020 млн руб., на 31.12.2012 г. – 408 млн 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
Оценочные обязательства, в том числе:	2013	408	2 365	(1 503)	(250)	1 020
	2014	1 020	1 546	(926)	(235)	1 405
по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам	2013	408	1 044	(713)	(250)	489
	2014	489	1 213	(913)	(235)	554
по судебным разбирательствам по налогу на имущество	2013	-	1 321	(790)	-	531
	2014	531	210	(13)	-	728
прочие	2013	-	-	-	-	-
	2014	-	123	-	-	123

3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2014 г. стоимость арендованных основных средств составляет 34 097 млн руб. (на 31.12.2013 г. – 33 754 млн руб., на 31.12.2012 г. – 33 906 млн руб.).

ОАО «РусГидро»**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

В 2014 году Общество не получало в лизинг основные средства. В соответствии с заключенными договорами, объекты лизинга в 2014 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 37 млн руб., в том числе в 2015 году – 25 млн руб. В 2014 году было начислено (без НДС) 706 млн руб. и выплачено 304 млн руб. лизинговых платежей (1 097 млн руб. и 559 млн руб. в 2013 году соответственно).

Обществом были арендованы и получены в лизинг объекты основных средств у следующих организаций:

Наименование арендодателя	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
ОАО «Зарамагские ГЭС»	5 042	4 995	4 995
Министерство имущественных отношений Московской области	4 956	4 531	2 808
Территориальное управление Росимущества в Иркутской области	3 675	2 154	2 154
ЗАО «Малая Дмитровка»	3 349	3 349	3 637
Территориальное управление Росимущества в Ставропольском крае	2 549	2 549	2 549
Департамент земельных отношений г. Перми (Росимущество в Пермской области)	1 350	1 245	27
Отдел имущественных и земельных отношений Кочубеевского района	1 060	1 190	745
Территориальное управление ФА по управлению гос. имуществом (Республика Удмуртия)	943	577	601
Департамент земельных и имущественных отношений г. Новосибирска (Росимущество в Новосибирской области)	779	779	779
Корпорейт Джет Менеджмент Лимитед	-	-	2 005
Прочие	4 446	4 091	5 097
Итого аренда основных средств	28 149	25 460	25 397
ООО «РБ-Лизинг»	1 894	2 383	2 832
ООО «Лизфайнэнс»	1 844	3 546	3 353
ООО «ИР-Лизинг»	1 792	1 815	1 815
ЗАО «Бизнес-Альянс»	321	321	321
Прочие	97	229	188
Итого арендовано основных средств по лизингу	5 948	8 294	8 509
Итого арендовано основных средств	34 097	33 754	33 906

3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

Наименование контрагента	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
ООО «ЭЗОП»	5 428	5 428	5 428
Voith Hydro GmbH & Co KG	4 840	3 213	2 098
ОАО «Гидроинвест»	3 919	3 919	3 919
ОАО «Силовые машины»	3 018	2 345	2 300
Alstom Hydro France	1 106	1 038	1 068
ОАО «Транспортная компания РусГидро»	491	-	-
ЗАО «А-секьюрити»	398	153	13
ООО «Альстом»	273	273	602
ООО «Энергетический Стандарт»	27	582	1 216
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	-	46	1 679
ОАО «Объединенная Энергостроительная корпорация»	-	-	532

ОАО «РусГидро»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Наименование контрагента	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Прочие	3 622	2 998	2 524
Итого обеспечения обязательств и платежей полученные	23 122	19 995	21 379

В качестве гарантии займов, выданных для целей приобретения акций Общества ООО «ЭЗОП» и ОАО «Гидроинвест» (см. пункт 3.2.2 Пояснений), Общество получило в залог собственные акции, приобретенные ООО «ЭЗОП» и ОАО «Гидроинвест».

В отношении ряда договоров поставки оборудования и капитального строительства с Voith Hydro GmbH & Co KG, ОАО «Силовые машины», ООО «Энергетический стандарт», Alstom Hydro France, ООО «Альстом», ЗАО «А-секьюрити» 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.

По договорам купли-продажи имущества с начислением процентов за рассрочку платежа ОАО «Транспортная компания РусГидро» в качестве залога учитывается реализованное имущество в сумме 491 млн руб.

3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные

Общество выдало следующие обеспечения и поручительства:

Контрагент	Должник	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
ГК «Внешэкономбанк»	ОАО «Богучанская ГЭС»	49 133	46 632	40 973
ОАО «Теплоэнергетическая компания Мосэнерго»	ЗАО «Якутская ГРЭС-2»	15 000	-	-
ОАО «Банк Москвы»	ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	7 042	7 001	6 208
ОАО «Банк ВТБ»	ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»	4 921	-	-
ГК «Внешэкономбанк»	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 615	4 615	4 615
ОАО «Банк ВТБ»	ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	4 522	4 543	-
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	4 097	4 070	-
ОАО «Сбербанк России»	ОАО «Камчатскэнерго»	3 979	3 978	-
ЗАО «ИНГ Банк (Евразия)»	ЗАО «Якутская ГРЭС-2»	3 156	-	-
Европейский Инвестиционный Банк (ЕИБ)	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	2 326	111	-
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	1 417	402	-
АЗИАТСКИЙ БАНК РАЗВИТИЯ (АБР) (Asian Development Bank, ADB)	ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	1 415	227	-
ОАО «Сбербанк России»	ОАО «Сахалинэнерго»	651	651	-
ОАО «Банк Москвы»	ОАО «Сахалинэнерго»	499	700	701
Solios Environnement S. A., ALSTOM Grid SAS (AREVA T&D S. A.), ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)»	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	134	82	929
Прочие	Прочие	1 197	658	1 164
Итого обеспечения обязательств и платежей выданные		104 104	73 670	54 590

В 2014 году Общество выдало поручительства:

- в отношении исполнения ЗАО «Якутская ГРЭС-2» своих обязательств по договору строительства с ОАО «Теплоэнергетическая компания Мосэнерго» и по договору о предоставлении аккредитива с ЗАО «ИНГ Банк (Евразия)». Сроки исполнения обязательств – 31 декабря 2015 г. и 14 августа 2015 г. соответственно.

- в отношении исполнения ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» своих обязательств по кредитному соглашению с ОАО «Банк ВТБ». Поручительство обеспечивает сумму кредита и начисленные проценты. Срок исполнения обязательства – 30 ноября 2015 г.

В 2014 году существенно увеличилась стоимость поручительства, выданного в 2013 году, в отношении исполнения ЗАО «Международная энергетическая корпорация» своих обязательств по кредитным соглашениям. Поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Срок исполнения обязательств - 10 сентября 2027 г.

Выданные Обществом обеспечения в отношении исполнения ОАО «Богучанская ГЭС» своих обязательств по кредитному соглашению с ГК «Внешэкономбанк» включают:

- общую величину обязательств ОАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению с учетом накопленных процентов в сумме 28 106 млн руб. по состоянию на 31.12.2014 г. (на 31.12.2013 г. – 25 605 млн руб.);
- залог простых беспроцентных векселей ОАО «Богучанская ГЭС» на общую сумму 21 027 млн руб. (см. пункт 3.2.2 Пояснений), а также залог акций на общую сумму 14 тыс. руб.

ОК РУСАЛ обязуется компенсировать Обществу 50 процентов обязательств, исполненных за ОАО «Богучанская ГЭС» по данному поручительству.

3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о финансовых результатах)

3.7.1 Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах)

Наибольший удельный вес в общем объеме доходов Общества занимает выручка от продажи электроэнергии и мощности (98,8%).

Наименование показателя	За 2014 год	За 2013 год
Выручка от продажи электроэнергии	76 532	78 975
Выручка от продажи мощности	30 678	29 251
Выручка от продажи тепловой энергии	144	141
Выручка от прочих операций	1 124	427
Итого по строке 2110 «Выручка»	108 478	108 794

Основную часть производимой электроэнергии и мощности (99,9%) Общество реализует на оптовом рынке электроэнергии и мощности, продажи на котором осуществляются по нерегулируемым ценам (за исключением реализации по регулируемым тарифам в неценовой зоне Дальнего Востока Российской Федерации, а также объемов, предназначенных для поставок населению и приравненным к населению категориям потребителей).

3.7.2 Себестоимость продаж (строка 2120 Отчета о финансовых результатах)

Наименование показателя	За 2014 год	За 2013 год
Покупная электроэнергия и мощность	17 975	16 696
Амортизация объектов основных средств и нематериальных активов	13 038	11 853
Заработная плата и страховые взносы	10 635	8 357
Налог на имущество	6 123	6 004
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	3 615	3 308
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности (ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС», ОАО «ЦФР»)	2 770	2 672
Прочие услуги, предоставленные третьими сторонами	2 624	1 863
Расходы на пожарную, вневедомственную и прочую охрану	1 660	1 434
Расходы на страхование	1 185	1 328
Расходы на аренду	1 140	1 038
Плата за пользование водными объектами, водный налог	836	967
Лизинг энергетического оборудования	706	1 097

Наименование показателя	За 2014 год	За 2013 год
Прочие расходы	3 157	2 256
Итого по строке 2120 «Себестоимость продаж»	65 464	58 873

В составе расходов по обычным видам деятельности отражаются расходы по взносам Общества в негосударственный пенсионный фонд ОАО «НПФ электроэнергетики». Обязанность Общества по обеспечению сотрудников пенсионными средствами ограничена величиной денежных средств, перечисляемых в пенсионный фонд, что определяет вид пенсионного плана для работников Общества как пенсионный план с установленными выплатами.

Структура расходов по обычным видам деятельности в разрезе элементов затрат представлена следующим образом:

Наименование показателя	За 2014 год	За 2013 год
Материальные затраты	22 605	21 166
Расходы на оплату труда	8 911	6 915
Отчисления на социальные нужды	1 724	1 442
Амортизация	13 038	11 853
Прочие затраты	19 186	17 497
Итого по элементам	65 464	58 873
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (увеличение [-] / уменьшение [+])	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	65 464	58 873

3.8 Затраты на приобретение и использование энергетических ресурсов

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты							
	За 2014 год				За 2013 год			
	Приобретение	Использование			Приобретение	Использование		
на произв. цели*		на собст. нужды	потери	на произв. цели*		на собст. нужды	потери	
Электрическая энергия и мощность**, в том числе:	3 361	2 512	785	64	2 862	2 005	791	66
Электрическая энергия	3 352	2 512	776	64	2 857	2 005	786	66
Мощность	9	-	9	-	5	-	5	-

* 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 и для балансирования системы, которые составили 14 614 млн руб. в 2014 году и 13 834 млн руб. в 2013 году (см. пункт 3.7.2 Пояснений).

3.9 Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах)

Наименование показателя	За 2014 год		За 2013 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от продажи векселей	9 307	(9 307)	62 720	(62 720)
Резерв по сомнительным долгам	2 168	(3 844)	1 480	(3 049)
Продажа иностранной валюты	1 850	(1 889)	-	-
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	1 443	(3 427)	136	(391)
Доходы и расходы от продажи, списания и прочих операций с активами	1 017	(1 316)	445	(1 354)

Наименование показателя	За 2014 год		За 2013 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от продажи прав требования	368	(368)	1 117	(893)
Доходы и расходы в связи с реализацией и иным выбытием ценных бумаг (кроме векселей)	12	(15)	1 663	(1 441)
Расходы на благотворительность	-	(1 294)	-	(1 321)
Расходы на социальные мероприятия	-	(684)	-	(512)
Прибыли / (убытки) от переоценки финансовых вложений, оцениваемых по текущей рыночной стоимости	-	(574)	-	(3 119)
Резерв под обесценение финансовых вложений	-	(22)	174	(5)
Прочие доходы и расходы	1 356	(1 037)	2 078	(1 755)
Итого по строке 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы»	17 521	(23 777)	69 813	(76 560)

3.10 Налоги

Налог на добавленную стоимость

Общая сумма НДС, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 31 915 млн руб. (32 149 млн руб. в 2013 году), в том числе:

- сумма налога, исчисленная при реализации товаров (работ, услуг), – 19 727 млн руб. (19 639 млн руб. в 2013 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм полученной оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 10 114 млн руб. (10 797 млн руб. в 2013 году);
- сумма налога, подлежащая восстановлению, – 2 074 млн руб. (1 713 млн руб. в 2013 году).

Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 25 214 млн руб. (23 529 млн руб. в 2013 году), в том числе:

- сумма налога, предъявленная налогоплательщику при приобретении на территории Российской Федерации товаров (работ, услуг), имущественных прав, подлежащая вычету, – 12 040 млн руб. (10 182 млн руб. в 2013 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты, подлежащая вычету с даты отгрузки соответствующих товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 10 115 млн руб. (10 797 млн руб. в 2013 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 1 940 млн руб. (2 390 млн руб. в 2013 году);
- сумма налога, принятая к вычету в 2014 году, уплаченная ранее при ввозе товаров на таможенную территорию Российской Федерации, составила 1 106 млн руб. (151 млн руб. в 2013 году);
- прочий НДС, подлежащий вычету, – 13 млн руб. (9 млн руб. в 2013 году).

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

Налог на прибыль организации

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль), за отчетный год составила 7 989 млн руб. (9 342 млн руб. в 2013 году).

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 2014 год составила 34 525 млн руб. (49 764 млн руб. в 2013 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 6 059 млн руб. (12 492 млн руб. в 2013 году).

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

Постоянные разницы, которые привели к образованию постоянного налогового актива, составили 5 186 млн руб. в 2014 году (4 107 млн руб. в 2013 году), в том числе:

- доходы от восстановления резерва по сомнительным долгам в сумме 2 080 млн руб. (1 292 млн руб. в 2013 году);
- доходы от участия в других организациях (дивиденды) в сумме 382 млн руб. за 2014 год (408 млн руб. в 2013 году);
- прочие постоянные разницы в сумме 2 724 млн руб. (2 317 млн руб. в 2013 году).

Постоянные разницы, которые привели к образованию постоянного налогового обязательства, составили 11 245 млн руб. в 2014 году (16 509 млн руб. в 2013 году), в том числе:

- амортизация в сумме 3 885 млн руб. (3 926 млн руб. в 2013 году);
- расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в сумме 1 206 млн руб. (2 260 млн руб. в 2013 году);
- расходы на благотворительность в сумме 1 294 млн руб. (1 321 млн руб. в 2013 году);
- снижение стоимости финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в сумме 574 млн руб. (3 119 млн руб. в 2013 году);
- расходы по операциям реализации, выбытия и проведения иных операций с активами в сумме 413 млн руб. (826 млн руб. в 2013 году);
- материальная помощь и другие социальные выплаты работникам в сумме 297 млн руб. (292 млн руб. в 2013 году);
- прочие постоянные разницы в сумме 3 576 млн руб. (4 765 млн руб. в 2013 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 418 млн руб. (49 млн руб. в 2013 году), в том числе возникших – 999 млн руб. (1 258 млн руб. в 2013 году) и погашенных – 581 млн руб. (1 209 млн руб. в 2013 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 12 274 млн руб. (10 092 млн руб. в 2013 году), в том числе возникших – 17 979 млн руб. (16 552 млн руб. в 2013 году) и погашенных (списанных) – 5 705 млн руб. (6 460 млн руб. в 2013 году).

Движение вычитаемых и налогооблагаемых временных разниц в 2014 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 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;

- с включением расходов на страхование в стоимость инвестиционных активов в бухгалтерском учете Общества.

Величина отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств составила:

Наименование показателя	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Отложенные налоговые активы	(2 343)	(2 260)	(2 318)
Отложенные налоговые обязательства	12 015	9 444	7 570
Итого по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства»	9 672	7 184	5 252

Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности в 2014 году отнесены прочие налоги и сборы в сумме 7 872 млн руб. (7 478 млн руб. в 2013 году), в том числе:

- налог на имущество в размере 6 123 млн руб. (6 004 млн руб. в 2013 году), включая начисленный резерв по оценочным обязательствам по налогу на имущество;
- страховые взносы в Пенсионный Фонд РФ, в Фонд Социального страхования РФ, в фонды обязательного медицинского страхования в размере 1 724 млн руб. (1 442 млн руб. в 2013 году), включая взносы в отношении оценочных обязательств по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков;
- прочие налоги и сборы в размере 25 млн руб. (32 млн руб. в 2013 году).

Взаимоотношения с налоговыми органами

В 2013 году налоговыми органами была проведена выездная налоговая проверка за 2009–2011 г., по результатам которой Обществу были доначислены налоги в общей сумме 394 млн руб. Указанные налоговые претензии по состоянию на 31.12.2014 г. обжалуются в суде.

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок отдельных фактов хозяйственной жизни Общества. В связи с этим позиция руководства в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами. Налоговый контроль в Российской Федерации ужесточается, вследствие чего повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2014 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 27.06.2014 г. (протокол № 12) было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2013 года в размере 0,01358751 руб. на 1 акцию на общую сумму 5 248 млн руб.

Годовым Общим собранием акционеров от 28.06.2013 г. (протокол № 11) было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2012 года в размере 0,00955606 руб. на 1 акцию на общую сумму 3 676 млн руб.

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 финансовых результатах).

Наименование показателя	За 2014 год	За 2013 год
Базовая прибыль за отчетный год (млн руб.)	30 729	35 321
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	386 255 464 890	381 935 404 392
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,07956	0,09248

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

Наименование показателя	2014
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2014 г., штук акций	386 255 464 890
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.12.2014 г., штук акций	386 255 464 890
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2014 г., штук акций	386 255 464 890
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2014 году, штук акций (386 255 464 890 шт. * 12 месяцев) / 12 месяцев	386 255 464 890
Наименование показателя	2013
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2013 г., штук акций	367 637 520 094
Количество размещенных в 2013 году акций дополнительного выпуска, зарегистрированного 03.12.2012 г., оплаченных акционерами (см. пункт 3.3.1 Пояснений) (штук акций)	18 617 944 796
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.12.2013 г., штук акций	386 255 464 890
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2013 г., штук акций	386 255 464 890
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2013 году, штук акций (367 637 520 094 шт. * 2 месяца + 384 632 705 292 шт. * 9 месяцев + 386 255 464 890 * 1 месяц) / 12 месяцев	381 935 404 392

В 2014 и 2013 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.

Перечень связанных сторон Общества приведен на странице в сети Интернет – www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated

3.13.1 Головная организация

По состоянию на 31.12.2014 г. Общество контролируется Государством (в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом), которому принадлежит 66,84% обыкновенных акций Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснений).

3.13.2 Продажи связанным сторонам

Общая величина выручки от продаж связанным сторонам составила:

Наименование покупателя	За 2014 год	За 2013 год
Выручка от продаж дочерним обществам, в том числе:		
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»	5 530	5 436
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	1 081	1 386
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	864	931
ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания»	688	650
ОАО «Транспортная компания РусГидро»	434	-
ООО «ЭСК Башкортостана»	378	412
Прочие дочерние общества	311	262

ОАО «РусГидро»**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Наименование покупателя	За 2014 год	За 2013 год
Выручка от продаж прочим связанным сторонам, в том числе:		
ПАО «Красноярская ГЭС»*	475	1 077
Итого продажи связанным сторонам	9 761	10 154

* ПАО «Красноярская ГЭС» являлось связанной стороной Общества до 15.07.2014 г.

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 коммерческому 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	За 2014 год	За 2013 год
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию, в том числе:		
Дочерние общества		
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	3 041	2 087
ОАО «Сервис Недвижимость РусГидро»	121	118
ОАО «Турборемонт-ВКК»	-	414
ОАО «СШГЭР»	-	191
ОАО «Электроремонт-ВКК»	-	125
Прочие	41	60
Итого услуги по ремонту и техническому обслуживанию	3 203	2 995
Аренда помещений, территорий и прочего имущества, в том числе:		
Дочерние общества		
ЗАО «Малая Дмитровка»	571	606
ОАО «Зарамагские ГЭС»	260	161
Прочие	9	11
Итого по аренде помещений, территорий и прочего имущества	840	778
Транспортные услуги, в том числе:		
Дочерние общества		
ОАО «Транспортная компания РусГидро»	813	149
Прочие	2	7
Итого транспортные услуги	815	156
Покупная электроэнергия	4	4
Прочие услуги сторонних организаций	778	684
Итого закупки у связанных сторон	5 640	4 617

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 сумма отчислений в фонд составила 252 млн руб. и 443 млн руб. за 2014 год и 2013 год соответственно.

3.13.5 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2014 г., 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. задолженность связанных сторон перед Обществом, за вычетом резерва по сомнительным долгам составляет (см. пункт 3.2.2 Пояснений):

Вид задолженности	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Краткосрочные беспроцентные векселя полученные	18 846	22 453	72 350
Краткосрочные беспроцентные займы выданные	26 325	5 500	42 272
Долгосрочные беспроцентные векселя полученные	25 689	25 689	25 689
Задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	11 805	98 530	10 714
Долгосрочные беспроцентные займы выданные	1 183	16 548	9 030
Расчеты по прочей реализации	1 458	1 090	774
Прочие расчеты со связанными сторонами	8 491	7 054	6 290
Итого задолженность связанных сторон	93 797	176 864	167 119

Условия расчетов со связанными сторонами предусматривают внесение Обществом сумм авансов по операциям с отдельными связанными сторонами. По состоянию на 31.12.2014 г. в составе расчетов числятся выданные авансы на сумму 5 116 млн руб. (на 31.12.2013 г. – 6 257 млн руб., на 31.12.2012 г. – 4 420 млн руб.).

Резерв по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон по состоянию на 31.12.2014 г. составил 48 млн руб. (на 31.12.2013 г. – 364 млн руб., на 31.12.2012 г. – 379 млн руб.).

По состоянию на 31.12.2014 г., 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. задолженность Общества перед связанными сторонами составляет:

	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Дочерние общества	914	1 404	1 095
Зависимые общества	30	24	-
Итого задолженность перед связанными сторонами	944	1 428	1 095

Вся сумма кредиторской задолженности связанным сторонам подлежит оплате денежными средствами.

3.13.6 Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений

По состоянию на 31.12.2014 г., 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. в составе финансовых вложений Общества отражена следующая задолженность связанных сторон (см. пункт 3.1.2 и 3.2.3 Пояснений):

Вид финансового вложения	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Займы, предоставленные связанным сторонам	44 178	38 586	31 050
Прочие финансовые вложения	-	40	1 500
Итого задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений	44 178	38 626	32 550
Итого в составе долгосрочных финансовых вложений (в строке 1170 Бухгалтерского баланса)	34 039	33 018	18 760
Итого в составе краткосрочных финансовых вложений (в строке 1240 Бухгалтерского баланса)	10 139	5 608	13 790

Проценты к получению по займам выданным связанным сторонам и векселям полученным от связанных сторон:

Наименование предприятия	За 2014 год	За 2013 год
Дочерние общества, в том числе:	3 792	2 518
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	1 264	840
ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	610	35
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	577	513
ОАО «Сахаэнерго»	278	21
ОАО «ЭСК РусГидро»	258	263

Наименование предприятия	За 2014 год	За 2013 год
ОАО «Гидроинвест»	164	166
ЗАО «Малая Дмитровка»	28	116
Прочие	613	564
Итого проценты к получению	3 792	2 518

3.13.7 Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)

Доходы от участия в других организациях включают доходы от участия в дочерних обществах в размере 380 млн руб. за 2014 год (381 млн руб. в 2013 году).

3.13.8 Вознаграждение основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров и Правления Общества, а также руководителей структурных подразделений Общества и их заместителей.

Вознаграждение членам Совета директоров Общества рассчитывается в соответствии с «Положением о выплате вознаграждений членам Совета директоров ОАО «РусГидро», утвержденным годовым Общим собранием акционеров от 30.06.2010 г. (протокол № 5).

Вознаграждение членам Правления и другому основному управленческому персоналу Общества выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности, утверждаемых Советом директоров Общества.

Список членов Совета директоров и Правления Общества приведен в пункте 1.1 Пояснений.

В 2014 и 2013 годах Общество выплатило вознаграждение основному управленческому персоналу в пределах сумм, установленных трудовыми соглашениями, на общую сумму 1 644 млн руб. и 1 110 млн руб. соответственно. Сумма страховых взносов в 2014 году составила 179 млн руб. (в 2013 году – 127 млн руб.).

3.13.9 Денежные потоки между Обществом и ДЗО

Наименование показателя	Код строки	За 2014 год	За 2013 год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления, в том числе:	4110	7 655	7 556
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	7 522	7 439
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	97	107
прочие поступления	4119	36	10
Платежи, в том числе:	4120	(5 859)	(4 542)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(5 674)	(4 445)
прочие платежи	4129	(185)	(97)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	1 796	3 014
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления, в том числе:	4210	9 277	49 826
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	64	17
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	6 833	45 768
процентов по долговым финансовым вложениям, дивидендов и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	2 360	4 041
прочие поступления	4219	20	-

Наименование показателя	Код строки	За 2014 год	За 2013 год
Платежи, в том числе:	4220	(53 368)	(82 134)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(8 001)	(6 807)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(29 650)	(54 928)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(15 717)	(20 399)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(44 091)	(32 308)
Денежные потоки от финансовых операций			
Платежи, в том числе:	4320	-	(77)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	(77)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-	(77)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(42 295)	(29 371)

3.14 Информация по сегментам

В деятельности Общества отчетных сегментов не выделяется. Основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической энергии и мощности, продажа которых составляет 98,8% выручки от продажи продукции (услуг). Лица, наделенные в Обществе полномочиями по принятию решений в распределении ресурсов внутри организации и оценке результатов ее деятельности, осуществляют анализ деятельности Общества в целом, как единого сегмента.

3.15 Условные обязательства

По состоянию на 31.12.2014 г. Обществом выданы кредиторам третьих лиц поручительства, сроки исполнения по которым еще не наступили, а также переданы в залог активы на общую сумму 104 104 млн руб. (на 31.12.2013 г. – 73 670 млн руб., на 31.12.2012 г. – 54 590 млн руб.) (см. пункт 3.6.3 Пояснений). Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

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.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании в значительной степени соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной. Руководство Общества внедрило систему внутреннего контроля в целях выполнения требований действующего законодательства о трансфертном ценообразовании.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между Обществом и его дочерними обществами, определяются на основе фактической цены сделки. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или хозяйственной деятельности Общества.

3.16 Управление финансовыми рисками

Основными целями управления финансовыми рисками является обеспечение достаточной уверенности в достижении целей Общества путем разработки методологии по выявлению, анализу и оценке рисков, а также установление лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения лимитов риска в установленных пределах, а в случае их превышения – осуществление воздействия на риск.

Рыночные риски

Общество подвержено рыночным рискам в результате наличия открытых позиций в иностранной валюте и процентных активах и обязательствах, которые, в свою очередь, подвержены общим и специфическим изменениям рынка. Общество устанавливает допустимые лимиты риска, которые отслеживаются ежедневно. Тем не менее, использование данного подхода не может предотвратить потери из-за превышения лимитов по причине значительных рыночных колебаний.

Во второй половине 2014 года имело место значительное повышение курсов валют и ослабление рубля, однако финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности не сильно зависят от изменений валютного курса и изменений процентных ставок.

Валютный риск. Электроэнергия и мощность, производимая Обществом, реализуется на внутреннем рынке Российской Федерации по ценам, выраженным в национальной валюте, расчеты с поставщиками ресурсов, начисление и прием платежей от потребителей электроэнергии и мощности также производятся, главным образом, в валюте Российской Федерации — рублях. Практически все обязательства Общества выражены в национальной валюте, доля обязательств, выраженных в иностранной валюте, в общем объеме составляет менее 15%. В связи с этим влияние изменений курса национальной валюты по отношению к иностранным валютам на финансовое положение и деятельность Общества оценивается как незначительное. Деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

Информация о влиянии риска изменения курсов иностранных валют представлена в том виде, в котором она используется для составления отчетности Группы РусГидро по МСФО в терминологии МСФО (IFRS) 7:

	Монетарные финансовые активы	Монетарные финансовые обязательства	Чистая балансовая позиция
На 31 декабря 2014 г.			
Доллары США	1 700	-	1 700
Евро	2 321	(13 449)	(11 128)
Итого	4 021	(13 449)	(9 428)
На 31 декабря 2013 г.			
Доллары США	779	-	779
Евро	54	(3 280)	(3 226)
Итого	833	(3 280)	(2 447)
На 31 декабря 2012 г.			
Доллары США	266	(1 894)	(1 628)
Евро	26	(2 400)	(2 374)
Итого	292	(4 294)	(4 002)

Приведенный выше анализ включает только денежные активы и обязательства. Финансовые вложения в акции и неденежные активы не рассматриваются в качестве источников возникновения существенного валютного риска.

Изменения курсов иностранных валют не оказывают значительного влияния на финансовое состояние Общества.

Риск изменения процентных ставок. Прибыль и потоки денежных средств от текущей деятельности Общества в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок.

Влияние изменений уровня среднерыночных процентных ставок на стоимость финансовых вложений Общества является незначительным, так как ставки доходности по финансовым

вложениям Общества являются фиксированными.

Полученные Обществом кредиты с фиксированными и плавающими процентными ставками (см. пункт 3.4.1 Пояснений) приводят к рискам изменения процентных ставок для Общества.

Общество получает в том числе кредиты с плавающими процентными ставками, которые рассчитываются на основе ставок MOSPRIME, Euribor, OeKB. Влияние изменения данных ставок на прибыль Общества не является значительным.

Общество осуществляет контроль за процентными ставками по своим финансовым инструментам. Эффективные процентные ставки на конец соответствующего периода отражены в пункте 3.4.1 Пояснений.

В целях снижения риска изменения процентных ставок Общество предпринимает следующие действия:

- мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования;
- диверсификация кредитного портфеля посредством привлечения кредитов по фиксированным и плавающим процентным ставкам.

Ценовой риск. Ценовой риск определяет возможность изменений / колебаний справедливой стоимости или будущих денежных потоков по финансовому инструменту в связи с изменением рыночных цен (кроме изменений, приводящих к процентному или валютному рискам).

В таблице ниже представлены финансовые вложения Общества, подверженные ценовому риску:

Категория финансовых вложений	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Долевые финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в том числе:	1 505	2 079	5 128
ОАО «Интер РАО»	1 445	2 027	5 077
ОАО «Иркутскэнерго»	25	33	11
ПАО «Красноярская ГЭС»	35	19	40
Долевые финансовые вложения в дочерние компании, по которым определяется текущая стоимость, но переоценка на отчетную дату не производилась	20 204	20 204	17 239
Долевые финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	208 604	87 758	52 533
Итого долевые финансовые вложения (см. пункт 3.1.2 Пояснений)	230 313	110 041	74 900

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, имеющих биржевую котировку, определяется по рыночным ценам, установленным на бирже ОАО «ММВБ-РТС» (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.

Кредитный риск

Кредитный риск – это возможность финансовых потерь Общества вследствие неспособности контрагента выполнить свои контрактные обязательства. Подверженность кредитному риску возникает в результате продаж Обществом продукции в кредит и других операций с контрагентами, в результате которых возникают финансовые активы.

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство считает, что у Общества не возникает существенного риска убытков сверх уже сформированного резерва под обесценение дебиторской задолженности.

В связи с отсутствием независимой оценки платежеспособности покупателей Общество оценивает платежеспособность заказчика на этапе заключения договора, принимая во

внимание его финансовое состояние и кредитную историю, применяется внутреннее рейтинговое. Общество осуществляет мониторинг существующей задолженности на регулярной основе и предпринимает меры по сбору задолженности и уменьшению убытков.

Денежные средства Общества размещены в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имели минимальный риск дефолта. Обществом утверждается список банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов. Общество проводит постоянную оценку финансового состояния, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов.

Сводные данные о размещенных денежных средствах и их эквивалентах с указанием банка или прочего финансового института и их рейтинга на конец отчетного периода приведены в пункте 3.2.4 Пояснений.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск, при котором у организации возникают трудности в покрытии задолженности, связанной с финансовыми обязательствами.

Рациональное управление рисками ликвидности подразумевает поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и рыночных ценных бумаг и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий. Общество придерживается сбалансированной модели финансирования оборотного капитала – за счет использования как краткосрочных, так и долгосрочных источников. Временно свободные денежные средства размещаются в форме краткосрочных финансовых инструментов, в основном, банковских депозитов и краткосрочных банковских векселей. Краткосрочные обязательства в основном представлены кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам.

Общество внедрило систему контроля над процессом заключения договоров, применяя стандартные финансовые процедуры, которые включают стандарты структуры платежа, сроков платежа, соотношения между авансом и суммой, выплачиваемой при окончательном погашении, и т.д. Таким способом Общество контролирует структуру капитала по срокам погашения.

Анализ долгосрочных заемных средств по срокам погашения представлен в пункте 3.4.1 Пояснений.

3.17 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 2014 год, отсутствуют.

Председатель Правления – Генеральный директор ОАО «РусГидро»

Е. В. Дод

Главный бухгалтер ОАО «РусГидро»

Д. В. Финкель



5 марта 2015 года

Директор Закрытого акционерного общества
«ПрайсвоटरхаусКуперс Аудит»

Т.В. Сиротинская
5 марта 2015 года



Пронумеровано, прошнуровано и скреплено печатью 70 (семьдесят) листов

**Аудиторское заключение и отчетность по МСФО за 2014
год**

ГРУППА «РУСГИДРО»

**Консолидированная финансовая отчетность,
подготовленная в соответствии с МСФО, и
Аудиторское заключение**

**За год, закончившийся 31 декабря 2014 года,
и по состоянию на эту дату**

СОДЕРЖАНИЕ

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Консолидированная финансовая отчетность

Консолидированный Отчет о финансовом положении	5
Консолидированный Отчет о прибылях и убытках	6
Консолидированный Отчет о совокупном доходе	7
Консолидированный Отчет о движении денежных средств	8
Консолидированный Отчет об изменении капитала	10

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1. Группа и ее деятельность	12
Примечание 2. Краткое описание основных положений учетной политики	18
Примечание 3. Новые стандарты финансовой отчетности	32
Примечание 4. Основные дочерние общества	36
Примечание 5. Информация по сегментам	39
Примечание 6. Операции со связанными сторонами	42
Примечание 7. Основные средства	44
Примечание 8. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	48
Примечание 9. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	52
Примечание 10. Прочие внеоборотные активы	53
Примечание 11. Денежные средства и их эквиваленты	55
Примечание 12. Дебиторская задолженность и авансы выданные	56
Примечание 13. Товарно-материальные запасы	57
Примечание 14. Прочие оборотные активы	58
Примечание 15. Капитал	58
Примечание 16. Налог на прибыль	59
Примечание 17. Обязательства по пенсионному обеспечению	61
Примечание 18. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	65
Примечание 19. Прочие долгосрочные обязательства	66
Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления	66
Примечание 21. Кредиторская задолженность по прочим налогам	67
Примечание 22. Выручка	67
Примечание 23. Государственные субсидии	67
Примечание 24. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	68
Примечание 25. Финансовые доходы, расходы	68
Примечание 26. Прибыль на акцию	69
Примечание 27. Обязательства по капитальным затратам	69
Примечание 28. Условные обязательства	69
Примечание 29. Управление финансовыми рисками	70
Примечание 30. Управление капиталом	73
Примечание 31. Справедливая стоимость активов и обязательств	74
Примечание 32. Представление финансовых инструментов по категориям оценки	76
Примечание 33. События после отчетной даты	77

Аудиторское заключение

Акционерам и Совету директоров Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ОАО «РусГидро»)

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «РусГидро» и его дочерних компаний (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2014 года и консолидированных отчетов о прибылях и убытках, совокупном доходе, изменении капитала и движении денежных средств за 2014 год, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность руководства аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с российскими 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 консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля за составлением и достоверностью консолидированной финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством аудируемого лица, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства дают достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности.



Аудиторское заключение (продолжение)

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2014 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

ЗАО Прайсвотерхаус Куперс Аудит

25 марта 2015 года

Москва, Российская Федерация



**Т.В. Сиротюкина, Директор (квалификационный аттестат № 01-000527),
ЗАО «Прайсвотерхаус Куперс Аудит»**

Аудируемое лицо: ОАО «РусГидро»

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ № 1042401810494,
выдано 26 декабря 2004 г.

Ул. Дубровинского, д. 43, корп. 1, г. Красноярск, Красноярский
край, Российская Федерация, 660017

Независимый аудитор: ЗАО «Прайсвотерхаус Куперс Аудит»

Свидетельство о государственной регистрации № 008.890
выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ № 1027700148431,
выдано 22 августа 2002 г.

Свидетельство о членстве в Саморегулируемой организации
аудиторов НП «Аудиторская Палата России» № 870. ОРНЗ в
реестре аудиторов и аудиторских организаций - 10201003683

Группа «РусГидро»
Консолидированный Отчет о финансовом положении
(в млн российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	686 190	633 846
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	8	14 032	30 301
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	9	4 132	5 794
Отложенные налоговые активы	16	5 355	4 066
Прочие внеоборотные активы	10	25 021	24 976
Итого внеоборотные активы		734 730	698 983
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	11	34 394	34 472
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		1 965	2 679
Дебиторская задолженность и авансы выданные	12	48 012	45 385
Товарно-материальные запасы	13	22 133	21 449
Прочие оборотные активы	14	41 872	53 144
		148 376	157 129
Внеоборотные активы и активы группы выбытия, классифицируемые как предназначенные для продажи		664	-
Итого оборотные активы		149 040	157 129
ИТОГО АКТИВЫ		883 770	856 112
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	15	386 255	386 255
Собственные выкупленные акции	15	(26 092)	(10 662)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		179 556	164 735
Капитал акционеров ОАО «РусГидро»		578 921	579 530
Неконтролирующая доля участия		16 230	17 177
ИТОГО КАПИТАЛ		595 151	596 707
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	16	35 891	35 066
Долгосрочные заемные средства	18	119 187	131 890
Прочие долгосрочные обязательства	19	11 195	12 030
Итого долгосрочные обязательства		166 273	178 986
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	18	57 843	19 887
Кредиторская задолженность и начисления	20	51 558	49 473
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		536	115
Кредиторская задолженность по прочим налогам	21	11 913	10 944
		121 850	80 419
Обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи		496	-
Итого краткосрочные обязательства		122 346	80 419
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		288 619	259 405
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		883 770	856 112

Председатель Правления – Генеральный директор

Е. В. Дод

Главный бухгалтер

Д. В. Финкель



25 марта 2015 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности

Группа «РусГидро»
Консолидированный Отчет о прибылях и убытках
(в млн российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Выручка	22	329 560	313 632
Государственные субсидии	23	12 428	13 246
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	24	(290 838)	(265 763)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		51 150	61 115
Убыток от экономического обесценения основных средств	7	(8 884)	(18 995)
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто		(6 603)	(4 895)
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	9	(1 781)	(7 944)
Убыток от пересмотра стоимости чистых активов дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	2	-	(4 804)
Убыток от обесценения долгосрочных векселей	10	-	(1 633)
Прибыль от операционной деятельности		33 882	22 844
Финансовые доходы	25	9 319	9 328
Финансовые расходы	25	(10 668)	(9 542)
(Убыток) / прибыль в отношении ассоциированных и совместных предприятий	8	(342)	2 555
Прибыль до налогообложения		32 191	25 185
Расходы по налогу на прибыль	16	(8 060)	(4 192)
Прибыль за год		24 131	20 993
Причитающаяся:			
Акционерам ОАО «РусГидро»		25 606	19 767
Неконтролирующей доле участия		(1 475)	1 226
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	26	0,0689	0,0638
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (тысяч штук)	26	371 494 140	309 873 684

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности

Группа «РусГидро»
Консолидированный Отчет о совокупном доходе
(в млн российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Прибыль за год		24 131	20 993
Прочий совокупный доход / (убыток) после налога на прибыль:			
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Экономическое обесценение переоцененных основных средств	7	(6 178)	(19 637)
Переоценка пенсионных обязательств	17	1 392	101
Убыток от пересмотра стоимости чистых активов дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	2	-	(646)
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков		(4 786)	(20 182)
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Убыток от изменения стоимости обесцененных финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	9	(121)	(289)
Перенос накопленного убытка от переоценки финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, на прибыли и убытки	9	163	350
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	9	-	(647)
Прочий совокупный убыток		(332)	(51)
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков		(290)	(637)
Итого прочий совокупный убыток		(5 076)	(20 819)
Итого совокупный доход за год		19 055	174
Причитающийся:			
Акционерам ОАО «РусГидро»		20 004	(785)
Неконтролирующей доле участия		(949)	959

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности

Группа «РусГидро»
Консолидированный Отчет о движении денежных средств
(в млн российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		32 191	25 185
Амортизация основных средств и нематериальных активов	7, 24	21 340	18 218
Убыток от выбытия основных средств, нетто	24	1 288	1 447
Убыток / (прибыль) в отношении ассоциированных и совместных предприятий	8	342	(2 555)
Прибыль от выбытия дочерних обществ и ассоциированных предприятий	24	(28)	(517)
Финансовые доходы	25	(9 319)	(9 328)
Финансовые расходы	25	10 668	9 542
Убыток от экономического обесценения основных средств	7	8 884	18 995
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	9	1 781	7 944
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто		6 603	4 895
Доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам и сокращением системы пенсионного обеспечения	17, 24	(501)	(1 609)
Расходы по пенсионному обеспечению		368	568
Убыток от пересмотра стоимости чистых активов дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи		-	4 804
Убыток от обесценения долгосрочных векселей	10	-	1 633
Прочие расходы / (доходы)		250	(55)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		73 867	79 167
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(8 085)	(4 312)
Увеличение товарно-материальных запасов		(864)	(2 326)
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений		(413)	(1 034)
Увеличение задолженности по прочим налогам		130	2 751
Увеличение прочих внеоборотных активов		(427)	(277)
Увеличение / (уменьшение) прочих долгосрочных обязательств		34	(1 119)
Уплаченный налог на прибыль		(6 316)	(10 422)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		57 926	62 428
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(78 577)	(61 641)
Поступления от продажи основных средств		116	356
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(156 320)	(110 567)
Заккрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		167 639	111 763
Приобретение дочерних компаний от третьих лиц за вычетом приобретенных в их составе денежных средств		(86)	-
Взнос в уставный капитал ассоциированных и совместных предприятий		(70)	(533)
Проценты полученные		6 865	7 554
Поступления от продажи ассоциированных предприятий		-	1 913
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(60 433)	(51 155)

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности

Группа «РусГидро»
Консолидированный Отчет о движении денежных средств
(в млн российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления краткосрочных заемных средств	18	85 600	87 352
Поступления долгосрочных заемных средств	18	28 176	67 554
Погашение заемных средств	18	(92 870)	(153 114)
Проценты уплаченные		(13 708)	(13 580)
Дивиденды, выплаченные акционерам ОАО «РусГидро»		(5 127)	(3 586)
Дивиденды, выплаченные дочерними обществами акционерам с неконтролирующей долей участия		(80)	(160)
Платежи по финансовому лизингу		(900)	(1 194)
Поступления от эмиссии акций	15	-	22
Итого поступление / (использование) денежных средств от финансовой деятельности		1 091	(16 706)
Положительные курсовые разницы по остаткам денежных средств		1 338	48
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(78)	(5 385)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		34 472	39 857
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	11	34 394	34 472

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности

Группа «РусГидро»
Консолидированный Отчет об изменении капитала
(в млн российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв, связанный с присоеди- нием	Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности	Резерв по переоценке	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Переоценка пенсионных обязательств	Нераспре- деленная прибыль	Капитал акционеров ОАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2013 года		317 637	(10 662)	39 202	(127 216)	17	218 757	514	920	75 917	515 086	25 319	540 405
Прибыль за год		-	-	-	-	-	-	-	-	19 767	19 767	1 226	20 993
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	-	-	-	-	-	(587)	-	-	-	(587)	(60)	(647)
Убыток от изменения стоимости обесцененных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	-	-	-	-	-	(289)	-	-	-	(289)	-	(289)
Перенос накопленного убытка от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки	9	-	-	-	-	-	350	-	-	-	350	-	350
Переоценка пенсионных обязательств	17	-	-	-	-	-	-	(45)	-	-	(45)	146	101
Списание резерва по переоценке в результате экономического обесценения основных средств	7	-	-	-	-	(19 593)	-	-	-	-	(19 593)	(44)	(19 637)
Убыток от пересмотра стоимости чистых активов дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	2	-	-	-	-	(337)	-	-	-	-	(337)	(309)	(646)
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(20)	-	-	(31)	-	(51)	-	(51)
Итого совокупный доход		-	-	-	-	(20)	(19 930)	(526)	(45)	19 736	(785)	959	174
Эмиссия акций	15	68 618	-	-	-	-	-	-	-	-	68 618	-	68 618
Операции с государством и компаниями, находящимися под общим контролем	15	-	-	-	(7 859)	-	-	-	-	6 252	(1 607)	(6 270)	(7 877)
Влияние изменения неконтролирующей доли участия	15	-	-	-	-	-	-	-	-	1 812	1 812	(2 671)	(859)
Дивиденды	15	-	-	-	-	-	-	-	(3 594)	(3 594)	(3 594)	(160)	(3 754)
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	(812)	-	-	-	812	-	-	-
На 31 декабря 2013 года		386 255	(10 662)	39 202	(135 075)	(3)	198 015	(12)	875	100 935	579 530	17 177	596 707

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности

Группа «РусГидро»
Консолидированный Отчет об изменении капитала
(в млн российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв, связанный с присоеди- нием	Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности	Резерв по переоценке	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Переоценка пенсионных обязательств	Нераспре- деленная прибыль	Капитал акционеров ОАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2014 года		386 255	(10 662)	39 202	(135 075)	(3)	198 015	(12)	875	100 935	579 530	17 177	596 707
Прибыль за год		-	-	-	-	-	-	-	-	25 606	25 606	(1 475)	24 131
Убыток от изменения стоимости обесцененных финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	9	-	-	-	-	-	-	(121)	-	-	(121)	-	(121)
Перенос накопленного убытка от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки	9	-	-	-	-	-	-	163	-	-	163	-	163
Переоценка пенсионных обязательств	17	-	-	-	-	-	-	-	846	-	846	546	1 392
Списание резерва по переоценке в результате экономического обесценения основных средств	7	-	-	-	-	-	(6 130)	-	-	-	(6 130)	(48)	(6 178)
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(359)	-	(30)	-	29	(360)	28	(332)
Итого совокупный доход		-	-	-	-	(359)	(6 130)	12	846	25 635	20 004	(949)	19 055
Обмен акций ПАО «Красноярская ГЭС» на собственные акции	8, 15	-	(15 430)	-	-	-	-	-	-	-	(15 430)	-	(15 430)
Влияние изменения неконтролирующей доли участия	15	-	-	-	-	-	-	-	-	(78)	(78)	78	-
Дивиденды	15	-	-	-	-	-	-	-	-	(5 130)	(5 130)	(80)	(5 210)
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	-	(1 409)	-	-	1 409	-	-	-
Прочие движения		-	-	-	-	-	-	-	-	25	25	4	29
На 31 декабря 2014 года		386 255	(26 092)	39 202	(135 075)	(362)	190 476	-	1 721	122 796	578 921	16 230	595 151

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, для ОАО «РусГидро» (далее по тексту – «Общество») и его дочерних компаний (далее по тексту совместно именуемых – «Группа»).

Общество было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации, является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах принадлежащих им акций и было учреждено в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Основной деятельностью Группы является производство и реализация электроэнергии и мощности на оптовом и розничном рынках Российской Федерации, а также производство и реализация теплоэнергии.

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам, в том числе отмечается сравнительно высокая инфляция и высокие процентные ставки. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ.

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований. Снижение цен на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан оказали и могут в дальнейшем оказывать негативное влияние на экономику Российской Федерации, в том числе приводить к ослаблению рубля и сложностям в привлечении внешних заимствований.

В течение 2014 года:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 32,6587 рублей до 67,7851 рублей за доллар США и в диапазоне от 45,0559 рублей до 84,5890 рублей за евро;
- ключевая ставка ЦБ РФ увеличилась с 5,5 процентов годовых до 17,0 процентов годовых, в том числе с 12,0 процентов до 17,0 процентов годовых 16 декабря 2014 года.

В настоящее время финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен и увеличением спредов по торговым операциям. После 31 декабря 2014 года:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 56,2376 рублей до 69,6640 рублей за доллар США и в диапазоне от 64,0504 рублей до 78,7900 рублей за евро;
- ключевая ставка ЦБ РФ снизилась с 17,0 процентов годовых до 14,0 процентов годовых;
- объем банковских операций по кредитованию снизился в связи с тем, что банки осуществляют пересмотр бизнес-моделей своих заемщиков и их платежеспособности в связи с ростом процентных ставок по кредитам и изменением обменных курсов валют;
- в январе 2015 года кредитный рейтинг России был снижен агентством Fitch Ratings до отметки BBB-, а агентство Standard & Poor's понизило его до отметки BB+, то есть ниже инвестиционного уровня впервые за десять лет. В феврале 2015 года агентство Moody's Investors Service также понизило кредитный рейтинг России ниже инвестиционного уровня до Ba1, первой отметки в рамках спекулятивной категории. Рейтинг агентства Fitch Ratings по-прежнему соответствует инвестиционному уровню. При этом все эти рейтинговые агентства дали негативный прогноз на будущее, что означает, что кредитный рейтинг России в дальнейшем может быть понижен.

Также в феврале 2015 года международное рейтинговое агентство Moody's понизило рейтинг Общества с Ba1 до Ba2 с негативным прогнозом.

Эти и другие события могут оказать существенное влияние на деятельность Группы, ее финансовое положение, операционные результаты и перспективы бизнеса. Последствия этого влияния на данный момент руководство не в состоянии предсказать, но руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Группы.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 31 декабря 2014 года государству принадлежало 66,84 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2013 года: 66,84 процента).

В число основных потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или связанных с ним. Помимо того, государство контролирует деятельность поставщиков и подрядчиков, оказывающих Группе услуги по диспетчеризации, передаче и распределению электроэнергии, а также ряда поставщиков топлива и других поставщиков Группы (Примечание 6).

Кроме того, государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- своего представительства в Совете директоров Общества;
- регулирования тарифов на электроэнергию, мощность и теплоэнергию;
- согласования инвестиционной программы Группы, объема и источников ее финансирования и контроля над ее реализацией.

Политика Правительства РФ в экономической, социальной и других сферах способна оказать существенное влияние на деятельность Группы.

Обзор рынка электроэнергии и мощности. Мощность и электроэнергия, несмотря на несомненную взаимосвязь, рассматриваются как отдельные товары. Реализация мощности представляет собой обязательство и возможность поддержания в готовности генерирующего оборудования для выработки электроэнергии установленного качества в объеме, необходимом для удовлетворения потребности потребителя в электроэнергии, тогда как реализация электроэнергии представляет собой фактическую поставку электроэнергии потребителю.

Российский рынок электроэнергии и мощности состоит из оптового рынка электроэнергии и мощности и розничных рынков электроэнергии.

Субъектами оптового рынка являются: генерирующие компании, энергосбытовые организации (в том числе гарантирующие поставщики), оператор экспорта / импорта электроэнергии, Федеральная сетевая компания (в части приобретения электроэнергии для покрытия потерь при передаче), крупные потребители. Субъекты оптового рынка могут выступать в роли как продавцов, так и покупателей электроэнергии и мощности.

Субъектами розничных рынков являются: потребители, исполнители коммунальных услуг, гарантирующие поставщики, энергосбытовые (энергоснабжающие) организации, производители электроэнергии на розничных рынках, сетевые организации, субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

Оптовый рынок электроэнергии и мощности. Правила функционирования оптового рынка электроэнергии и мощности регламентируются Постановлением Правительства РФ № 1172 от 27 декабря 2010 года.

Оптовый рынок электроэнергии и мощности функционирует на территории регионов, объединенных в ценовые и неценовые зоны. В первую ценовую зону входят территории Европейской части России и Урала, во вторую – Сибирь. В неценовых зонах (Архангельская и Калининградская области, Республика Коми, регионы Дальнего Востока), где по технологическим причинам организация рыночных отношений в электроэнергетике пока невозможна, реализация электроэнергии и мощности осуществляется по регулируемым тарифам.

В изолированных энергосистемах, технологически не связанных с единой энергосистемой страны, оптовый рынок электроэнергии и мощности отсутствует, поставка электроэнергии осуществляется в рамках регулируемых рынков.

Оптовый рынок электроэнергии

На оптовом рынке электроэнергии функционируют несколько секторов, различающихся условиями заключения сделок и сроками поставки: сектор регулируемых договоров, рынок на сутки вперед, сектор свободных двусторонних договоров, балансирующий рынок.

В течение 2013 и 2014 годов вся электроэнергия, реализуемая в ценовых зонах оптового рынка, продавалась по нерегулируемым ценам за исключением объемов, предназначенных для поставок населению и приравненным к ним категориям потребителей, а также потребителям, расположенным на территориях Северного Кавказа и в республике Тыва.

Тарифы на поставку электроэнергии и мощности по регулируемым договорам (далее по тексту – «РД») рассчитываются по определяемым Федеральной службой по тарифам (далее по тексту – «ФСТ») формулам индексации цен.

Объемы поставки электроэнергии и мощности по РД устанавливаются в рамках формируемого ФСТ сводного прогнозного баланса производства и поставок электроэнергии таким образом, чтобы для включенного в сводный баланс производителя электроэнергии и мощности поставки по РД не превышали 35 процентов от полного объема поставки электроэнергии и мощности на оптовый рынок, определенного в балансовом решении для соответствующего производителя.

Объемы электроэнергии, не покрываемые РД, реализуются по нерегулируемым ценам в рамках рынка на сутки вперед (далее по тексту – «РСВ») и балансирующего рынка (далее по тексту – «БР»).

РСВ представляет собой проводимый Коммерческим оператором оптового рынка (ОАО «АТС») конкурентный отбор ценовых заявок поставщиков и покупателей за сутки до реальной поставки электроэнергии с определением цен и объемов поставки на каждый час суток. На РСВ цена определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка. Для снижения рисков манипулирования ценами на РСВ введена система стимулирования участников к подаче конкурентных ценовых заявок – в соответствии с правилами торговли, в первую очередь удовлетворяются заявки на поставку электроэнергии с наименьшей ценой.

Индексы цен и объемы торговли РСВ публикуются в ежедневном режиме на сайте ОАО «АТС».

Объемы электроэнергии, реализуемые в рамках двусторонних договоров и РСВ, формируют плановое потребление электроэнергии. Однако фактическое потребление неизбежно отличается от планового. Торговля отклонениями от планового производства / потребления осуществляется в режиме реального времени на БР с проведением Системным оператором оптового рынка (ОАО «СО ЕЭС») дополнительных конкурентных отборов заявок каждые три часа.

В рамках свободных двусторонних договоров участники рынка самостоятельно определяют контрагентов, цены и объемы поставки.

Оптовый рынок мощности

Постановлением Правительства РФ № 89 от 24 февраля 2010 года утверждены изменения в Правила функционирования оптового рынка электроэнергии и мощности, обеспечивающие запуск модели долгосрочного рынка мощности.

В числе механизмов реализации мощности долгосрочный рынок мощности предусматривает:

- покупку / продажу мощности, отобранной по итогам конкурентного отбора мощности (далее по тексту – «КОМ»), по договорам купли-продажи мощности, заключенным по итогам КОМ;
- покупку / продажу мощности по свободным договорам купли-продажи мощности, в том числе на бирже;
- покупку / продажу мощности новых объектов тепловой генерации по договорам о предоставлении мощности (далее по тексту – «ДПМ») и по договорам купли-продажи мощности новых атомных электростанций и гидроэлектростанций, аналогичным ДПМ;
- покупку / продажу мощности генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме;
- покупку / продажу мощности по регулируемым договорам (в объемах поставки населению и приравненным к населению категориям потребителей);
- покупку / продажу мощности генерирующих объектов, определенных по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов, проводимого в случае, когда объем мощности, отобранной по результатам КОМ в какой-либо зоне свободного перетока, не обеспечивает удовлетворения спроса на мощность;
- покупку / продажу мощности генерирующих объектов, определенных по результатам конкурсов инвестиционных проектов на формирование перспективного технологического резерва мощностей.

Как и в части торговли электроэнергией, в течение 2013 и 2014 годов мощность поставлялась по РД только в объемах, необходимых для поставки населению, приравненным к населению категориям потребителей и в отношении потребителей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, состоящих из территорий субъектов Российской Федерации, определенных Правительством РФ (на территориях Северного Кавказа и в республике Тыва).

Объем мощности гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне (Сибирь), в течение 2013 года и в период до 1 мая 2014 года поставлялся только по тарифам, утвержденным ФСТ. С

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

1 мая 2014 года в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 374 от 28 апреля 2014 года, утверждающим изменения в Правила функционирования оптового рынка электроэнергии и мощности, по тарифам поставляется 35 процентов мощности таких гидроэлектростанций, а 65 процентов – по цене КОМ. Постановление также предусматривает поэтапное увеличение доли мощности гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне (Сибирь), поставляемой по цене КОМ до 80 процентов к 1 января 2016 года, до 100 процентов к 1 января 2017 года.

На рынке мощности КОМ производится исходя из формируемого ОАО «СО ЕЭС» прогноза спроса на соответствующий период поставки. В случае превышения фактического спроса на мощность над прогнозным возможно проведение корректирующего конкурентного отбора.

В ходе КОМ в первую очередь отбирается мощность, введенная по ДПМ с объектами тепловой генерации и аналогичным ДПМ договорам с атомными электростанциями и гидроэлектростанциями. Мощность, не прошедшая конкурентный отбор, не оплачивается, за исключением мощности генерирующих объектов, работа которых необходима для поддержания технологических режимов работы энергосистемы или поставок тепловой энергии (вынужденные генераторы). Мощность вынужденных генераторов оплачивается по тарифу, установленному ФСТ.

Неценовая зона Дальнего Востока

Территории Амурской области, Приморского края, Хабаровского края, Еврейской автономной области и Южного района Республики Саха (Якутия) объединены в неценовую зону Дальнего Востока оптового рынка электроэнергии и мощности. На данных территориях существуют особенности организации обращения электроэнергии и мощности, обусловленные ограничениями конкуренции среди поставщиков электроэнергии и сетевыми ограничениями по перетоку электроэнергии.

Тарифы на электроэнергию, отпускаемую энергокомпаниями Дальнего Востока потребителям (конечные тарифы), утверждаются региональными регулирующими органами, исходя из предельных уровней тарифов, утвержденных ФСТ на период регулирования.

Предельные уровни тарифов на электроэнергию, как поставляемую населению и приравненным к населению категориям потребителей, так и прочим потребителям по субъектам Российской Федерации, формируются ФСТ в соответствии с одобренным Правительством РФ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период регулирования.

В неценовой зоне Дальнего Востока реализована модель оптового рынка электроэнергии и мощности с единым закупщиком. Поставщики оптового рынка поставляют электроэнергию и мощность по установленным для них тарифам ФСТ.

Единый закупщик приобретает электроэнергию и мощность на оптовом рынке по ценам, рассчитываемым ОАО «АТС» на основании утвержденных ФСТ тарифов для поставщиков ОРЭМ.

ОАО «АТС» обеспечивает расчеты между производителями и покупателями электроэнергии. Функции единого закупщика возложены на ОАО «ДЭК» на территориях Амурской области, Еврейской автономной области, Хабаровского и Приморского краев и Южного района Республики Саха (Якутия).

При этом существуют регионы, на территориях которых функционирует только розничный рынок – это изолированные энергосистемы Камчатского края, Магаданской области, Чукотского автономного округа, Западного и Центрального районов Республики Саха (Якутия), Сахалинской области, не имеющие технологических связей с единой энергосистемой страны.

Розничные рынки электроэнергии. В рамках розничных рынков электроэнергии реализуется электроэнергия, приобретенная на оптовом рынке электроэнергии и мощности, а также электроэнергия генерирующих компаний, не являющихся участниками оптового рынка.

Основные положения функционирования розничных рынков электроэнергии утверждены Постановлением Правительства РФ № 442 от 4 мая 2012 года «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (далее по тексту – «Основные положения»).

На территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, электроэнергия продается по нерегулируемым ценам, за исключением продажи электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей.

Поставка электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей осуществляется по регулируемым ценам (тарифам), установленным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Регулируемые цены устанавливаются на основании одобренного Правительством РФ прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год. ФСТ устанавливает предельные минимальные и максимальные уровни регулируемых тарифов на электроэнергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей.

Гарантирующие поставщики продают электроэнергию по нерегулируемым ценам в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, определяемых и применяемых в соответствии с Основными положениями. Энергосбытовые (энергоснабжающие) организации продают электроэнергию по свободным нерегулируемым ценам. Производители электроэнергии на розничных рынках продают электроэнергию по свободным нерегулируемым ценам, за исключением случаев продажи электроэнергии гарантирующему поставщику.

На территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, при определении цен на электроэнергию, поставляемую на розничных рынках конечным потребителям, применяются принципы трансляции цен оптового рынка. Трансляция цен оптового рынка осуществляется в отношении всех конечных потребителей, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей.

Цены трансляции, рассчитываемые сбытовыми компаниями в соответствии с Правилами применения цен (тарифов), определяются исходя из регулируемых тарифов, установленных для соответствующей категории потребителей, и стоимости покупки электроэнергии и мощности на оптовом рынке гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией). Население и приравненные к нему потребители оплачивают электроэнергию по тарифам, установленным органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

На территориях изолированных энергосистем – продажа электрической энергии всем категориям потребителей осуществляется по регулируемым ценам, утверждаемым ФСТ и органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов, на территории которых находятся данные энергосистемы.

Рынок теплоэнергии. Функционирование рынка теплоэнергии определяется Федеральным законом «О теплоснабжении» № 190-ФЗ от 27 июля 2010 года и Постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Общества Группы, относящиеся к сегменту «Группа «РАО Энергетические системы Востока», являются участниками розничных рынков теплоэнергии на территориях присутствия. Поставка тепловой энергии осуществляется централизованно от тепловых электростанций и котельных, эксплуатируемых энергосистемами. При этом ряд энергосистем занимаются поставкой тепловой энергии, осуществляя деятельность по производству и распределению тепловой энергии, другие – только осуществляя деятельность по производству тепловой энергии.

Рынок теплоэнергии предусматривает:

- поставку тепловой энергии, теплоносителя для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления;
- поставку тепловой энергии в паре для технологических нужд предприятий.

Реализация тепловой энергии, в соответствии с действующим законодательством РФ, является полностью регулируемым видом деятельности.

Цены (тарифы) на тепловую энергию, отпускаемую энергокомпаниями, для всех групп потребителей, утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в рамках предельных уровней тарифов, утверждаемых ФСТ.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии и плата за подключение к системе теплоснабжения также регулируются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Рынок услуг по обеспечению системной надежности. Виды услуг по обеспечению системной надежности (далее – системных услуг), правила их оказания и механизмы ценообразования, а также порядок отбора субъектов электроэнергетики, оказывающих такие услуги, и потребителей электрической энергии определены Постановлением Правительства РФ № 117 от 3 марта 2010 года.

Функции по отбору субъектов электроэнергетики, оказывающих системные услуги, заключению с такими субъектами договоров и оплате услуг, а также координации действий участников рынка

системных услуг возложены на ОАО «СО ЕЭС».

Рынок системных услуг призван обеспечить функционирование экономических механизмов, стимулирующих поддержание и развитие в Единой энергетической системе (ЕЭС) России оборудования со специфическими, необязательными для всех субъектов характеристиками:

- способность участия в нормированном первичном регулировании частоты;
- способность участвовать в автоматическом вторичном регулировании частоты на ТЭС;
- регулирование реактивной мощности с использованием генерирующего оборудования электростанций, не участвующего в производстве активной мощности;
- эксплуатация элементов систем противоаварийного управления в ЕЭС России, создаваемых в целях увеличения пропускной способности в контролируемых сечениях электрической сети.

Из представленного перечня системных услуг Группа оказывает услуги по регулированию реактивной мощности с использованием генерирующего оборудования ГЭС, на котором в течение периода оказания услуг не производится электрическая энергия.

Генерация на основе использования возобновляемых источников энергии. Постановлением Правительства РФ № 449 от 28 мая 2013 года «О механизме стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности» и Распоряжением Правительства РФ № 861-р от 28 мая 2013 года утверждены правила определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее по тексту – «ВИЭ»), а также механизмы и ключевые параметры поддержки генерации на основе использования ВИЭ в Российской Федерации.

Основной механизм поддержки заключается в следующем:

- Правительством РФ до 2020 года установлены ежегодные лимиты вводов мощностей по трем технологиям: ветроэнергетика, малая гидроэнергетика (от 5 до 25 МВт), солнечная энергетика;
- Для каждой технологии и года ввода определены предельные максимальные капитальные затраты, требования по локализации, эталонные коэффициенты использования установленной мощности, операционные затраты;
- Отбор осуществляется ОАО «АТС» на конкурсной основе ежегодно на 4 года вперед между проектами, расположенными на территориях первой и второй ценовых зон оптового рынка, по критерию минимальных капитальных затрат;
- С победителями конкурсного отбора заключается договор предоставления мощности (далее по тексту – «ДПМ ВИЭ»), гарантирующий получение инвестором платы за мощность в течение 15 лет после ввода объекта в эксплуатацию;
- При несоблюдении условий, определенных ДПМ ВИЭ предусматриваются штрафные санкции (несоблюдение сроков ввода, недопоставка мощности, невыполнение условий локализации).

19 сентября 2013 года ОАО «АТС» опубликовало результаты первого конкурсного отбора проектов по строительству в будущем генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ.

Принятие Правительством РФ указанной нормативной базы создает условия, обеспечивающие экономическую эффективность инвестиций в проекты ВИЭ-генерации.

В 2014 году заявки Группы на конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ, отобрали ОАО «АТС».

По итогам отбора с потребителями заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ.

Примечание 2. Краткое описание основных положений учетной политики

Основа подготовки финансовой отчетности. Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (далее по тексту – «МСФО») на основе правил учета по первоначальной стоимости приобретения, за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости, переоценки основных средств и финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи. Далее приводятся основные положения учетной политики, которые были использованы при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в отчетности периодам, если не указано иное.

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и готовит финансовую отчетность в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (далее по тексту – «РСБУ»). Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании учетных данных по РСБУ, которые были скорректированы и переклассифицированы для целей достоверного представления информации с учетом требований МСФО.

Функциональная валюта и валюта отчетности. Функциональной валютой компаний Группы и валютой, в которой подготовлена прилагаемая консолидированная финансовая отчетность, является национальная валюта Российской Федерации – российский рубль.

Консолидированная финансовая отчетность. Дочерние общества представляют собой такие объекты инвестиций, включая структурированные предприятия, которые Группа контролирует, так как Группа (а) обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, которая оказывает значительное влияние на доход объекта инвестиций, (б) подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, и (в) имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора.

При оценке наличия у Группы полномочий в отношении другого предприятия необходимо рассмотреть наличие и влияние реальных прав, включая реальные потенциальные права голоса. Право является реальным, если держатель имеет практическую возможность реализовать это право при принятии решения относительно управления значимой деятельностью объекта инвестиций. Группа может обладать полномочиями в отношении объекта инвестиций, даже если она не имеет большинства прав голоса в объекте инвестиций. В подобных случаях для определения наличия реальных полномочий в отношении объекта инвестиций Группа должна оценить размер пакета своих прав голоса по отношению к размеру и степени рассредоточения пакетов других держателей прав голоса. Права защиты других инвесторов, такие как связанные с внесением коренных изменений в деятельность объекта инвестиций или применяющиеся в исключительных обстоятельствах, не препятствуют возможности Группы контролировать объект инвестиций. Консолидация дочерних обществ осуществляется с даты перехода контроля к Группе (даты приобретения) и прекращается с даты утраты контроля.

Приобретение Группой дочерних обществ, за исключением компаний, приобретенных у сторон, находящихся под общим контролем, учитывается по методу приобретения. Приобретенные идентифицируемые активы и принятые в рамках объединения бизнеса обязательства, а также условные обязательства оцениваются по их справедливой стоимости на дату приобретения, вне зависимости от величины неконтролирующей доли участия.

Группа оценивает неконтролирующую долю участия, представляющую собой непосредственную долю участия и дающую право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, индивидуально по каждой операции пропорционально неконтролирующей доле в чистых активах приобретенной компании.

Гудвил оценивается путем вычета справедливой стоимости чистых активов приобретенной компании из общей суммы вознаграждения, уплаченного за приобретенную компанию, неконтролирующей доли участия в приобретенной компании и справедливой стоимости доли в приобретенной компании, которая уже была в собственности до момента приобретения. Отрицательная сумма («отрицательный гудвил») признается в составе прибылей или убытков после того, как руководство еще раз определит, были ли идентифицированы все приобретенные активы и все принятые обязательства и условные обязательства, и проанализирует правильность их оценки.

Вознаграждение, уплаченное за приобретенную компанию, оценивается по справедливой стоимости

переданных активов, выпущенных долевых инструментов и принятых или понесенных обязательств, включая справедливую стоимость активов или обязательств, связанных с выплатой условного вознаграждения, но исключая затраты, связанные с приобретением, например, оплату консультационных, юридических, оценочных и иных аналогичных профессиональных услуг. Затраты по сделке, понесенные при выпуске долевых инструментов, вычитаются из суммы капитала; затраты по сделке, понесенные при выпуске долговых обязательств, вычитаются из их балансовой стоимости, а все прочие затраты по сделке, связанные с приобретением, относятся на расходы.

Все операции между обществами Группы и нереализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются. Нереализованные убытки также исключаются, кроме тех случаев, когда стоимость не может быть возмещена. Общество и все дочерние общества Группы применяют единую учетную политику в соответствии с политикой Группы.

Неконтролирующая доля участия представляет собой часть чистых результатов деятельности и капитала дочернего общества, приходящуюся на долю, которой напрямую или косвенно не владеет Общество. Неконтролирующая доля участия образует отдельный компонент капитала Группы.

Приобретение и продажа неконтролирующей доли участия. Группа применяет модель экономической единицы для учета сделок с владельцами неконтролирующей доли участия. Разница между вознаграждением, уплаченным за приобретение неконтролирующей доли, и ее балансовой стоимостью отражается в учете как сделка с капиталом непосредственно на счетах капитала. Группа признает разницу между вознаграждением, полученным за продажу неконтролирующей доли, и ее балансовой стоимостью как сделку с капиталом в консолидированном Отчете об изменении капитала.

Приобретение дочерних обществ у сторон, находящихся под общим контролем.

Приобретение дочерних обществ у сторон, находящихся под общим контролем, учитывается по методу учета компании-предшественника. Активы и обязательства дочернего общества, переданного между сторонами, находящимися под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности передающей стороны. Передающей стороной считается компания наивысшего уровня иерархии, в отчетность которой консолидировалась финансовая отчетность приобретаемого дочернего общества, подготовленная в соответствии с МСФО. Гудвил, возникший при первоначальном приобретении компании передающей стороной, также учитывается в данной консолидированной финансовой отчетности. Разница между балансовой стоимостью чистых активов, включая образовавшуюся у передающей стороны сумму гудвила, и суммой выплаченного вознаграждения отражена в настоящей консолидированной финансовой отчетности как корректировка резерва, связанного с присоединением, в составе капитала. В соответствии с этим методом консолидированная финансовая отчетность объединенной компании представляется таким образом, как если бы объединение бизнеса произошло на начало наиболее раннего периода, представленного в отчетности, то есть ретроспективно, за исключением дочерних обществ, приобретенных исключительно с целью последующей перепродажи, которые учитываются по данным предшественника перспективно с даты приобретения.

Ассоциированные и совместные предприятия. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия учитываются по методу долевого участия, основанного на доле Группы в соответствующем обществе. Ассоциированными являются предприятия, на которые Группа оказывает значительное влияние (прямо или косвенно), но над которыми не имеет контроля; как правило, доля голосующих акций в этих обществах составляет от 20 до 50 процентов. Инвестиции в ассоциированные предприятия учитываются по методу долевого участия и первоначально признаются по стоимости приобретения. Дивиденды, полученные от ассоциированных предприятий, относятся на уменьшение балансовой стоимости инвестиций в ассоциированные предприятия. Иные изменения доли Группы в чистых активах ассоциированного предприятия, имевшие место после приобретения, признаются следующим образом: (а) доля Группы в прибылях или убытках ассоциированных предприятий отражается в составе консолидированной прибыли или убытков за год как доля в результатах ассоциированных предприятий; (б) доля Группы в прочем совокупном доходе признается в составе прочего совокупного дохода и отражается отдельной строкой и (в) все прочие изменения в доле Группы в балансовой стоимости чистых активов ассоциированных предприятий признаются как прибыли или убытки в составе доли в результатах ассоциированных предприятий.

Однако, когда доля Группы в убытках ассоциированного предприятия равна или превышает ее инвестиции в данное общество, включая любую необеспеченную дебиторскую задолженность, Группа прекращает признание дальнейших убытков, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или осуществила платежи от имени данного ассоциированного предприятия.

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Совместным предприятием называется соглашение о совместной деятельности, согласно которому стороны, осуществляющие совместный контроль в отношении соглашения, имеют права на чистые активы совместного предприятия. Совместный контроль характеризуется принятием решений в отношении значимой деятельности, требующим единогласного согласия сторон, осуществляющих совместный контроль и обусловленного договором.

Группа прекращает использование в учете метода долевого участия с момента утраты совместного контроля или существенного влияния на совместное или ассоциированное предприятие.

Нереализованная прибыль по операциям между Группой и ассоциированными или совместными предприятиями исключается в размере, соответствующем доле Группы в этих предприятиях.

Выбытие дочерних обществ, ассоциированных или совместных предприятий. Когда Группа утрачивает контроль или значительное влияние, сохраняющаяся доля в компании переоценивается по справедливой стоимости, а изменения балансовой стоимости отражаются в прибылях или убытках. Справедливая стоимость представляет собой первоначальную балансовую стоимость для целей дальнейшего учета сохраняющейся доли в ассоциированном и совместном предприятии или финансовом активе. Кроме того, все суммы, ранее отраженные в прочем совокупном доходе в отношении данной компании, учитываются так, как если бы Группа осуществила непосредственную продажу соответствующих активов или обязательств. Это может означать, что суммы, ранее отраженные в составе прочего совокупного дохода, переносятся в прибыли или убытки.

Если доля участия в ассоциированном предприятии уменьшается, но при этом сохраняется значительное влияние, то только пропорциональная доля сумм, ранее отраженных в составе прочего совокупного дохода, переносится в прибыли или убытки в необходимых случаях.

Нематериальные активы и гудвил. Нематериальные активы Группы, кроме гудвила, имеют определенный срок полезного использования и включают преимущественно клиентскую базу, приобретенную в рамках объединения бизнеса (Примечание 10), амортизируемую в течение пяти лет, а также капитализированное программное обеспечение. Нематериальные активы амортизируются линейным методом в течение срока их полезного использования. В случае обесценения балансовая стоимость нематериальных активов списывается до наибольшей из: стоимости, которая может быть получена в результате их использования, и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Гудвил учитывается по первоначальной стоимости за вычетом накопленных убытков от обесценения при наличии таковых. Группа оценивает гудвил на предмет обесценения не реже одного раза в год, а также при наличии признаков обесценения. Гудвил распределяется между единицами, генерирующими денежные средства, или группами единиц, генерирующих денежные средства, которые, как ожидается, получают преимущества синергетического эффекта от объединения бизнеса. Эти единицы или группы единиц являются начальным уровнем, на котором Группа ведет учет гудвила, и по своему размеру не превышают отчетный сегмент.

При выбытии актива из единицы, генерирующей денежные средства, на которую был отнесен гудвил, соответствующие прибыли и убытки от выбытия включают балансовую стоимость гудвила, связанного с выбывшим активом, которая, как правило, определяется пропорционально доле выбывшего актива в стоимости единицы, генерирующей денежные средства.

Основные подходы к оценке финансовых инструментов. Финансовые инструменты отражаются по справедливой стоимости или амортизированной стоимости в зависимости от их классификации. Ниже представлено описание этих методов оценки.

Справедливая стоимость – это цена, которая может быть получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка на дату оценки. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости является котированная цена на активном рынке. Активный рынок – это рынок, на котором операции с активом или обязательством проводятся с достаточной частотой и в достаточном объеме, позволяющем получать информацию об оценках на постоянной основе.

Для определения справедливой стоимости активов и обязательств, для которых недоступна рыночная информация о цене сделок, используются такие методы оценки, как, например, модель дисконтированных денежных потоков, а также модели, основанные на данных аналогичных операций, совершаемых на рыночных условиях. Группа использует такие методики оценки справедливой стоимости, которые являются наиболее приемлемыми в сложившихся обстоятельствах и максимально используют исходные данные, наблюдаемые на рынке.

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом:

- к Уровню 1 относятся оценки по котироваемым ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств;
- к Уровню 2 относятся оценки, полученные с помощью методов оценки, в которых все используемые значительные исходные данные, либо прямо (к примеру, цена), либо косвенно (к примеру, рассчитанные на базе цены) являются наблюдаемыми для актива или обязательства;
- к Уровню 3 относятся оценки, которые являются оценками, не основанными исключительно на наблюдаемых рыночных данных (т.е. для оценки требуется значительный объем ненаблюдаемых исходных данных).

Для целей раскрытия информации о справедливой стоимости Группа классифицировала активы и обязательства на основе соответствующего уровня иерархии справедливой стоимости, как указано выше (Примечание 31).

Амортизированная стоимость представляет величину, в которой финансовый инструмент был оценен при первоначальном признании, за вычетом выплат в погашение основной суммы долга, уменьшенную или увеличенную на величину начисленных процентов, а для финансовых активов – за вычетом суммы убытков (прямых или путем использования счета оценочного резерва) от обесценения. Нарощенные проценты включают амортизацию отложенных при первоначальном признании затрат по сделке, а также любых премий или дисконта от суммы погашения с использованием метода эффективной ставки процента. Нарощенные процентные доходы и наращенные процентные расходы, включая наращенный купонный доход и амортизированный дисконт или премию (включая отложенную при предоставлении комиссии, при наличии таковой), не показываются отдельно, а включаются в балансовую стоимость соответствующих статей отчета о финансовом положении.

Метод эффективной ставки процента – это метод распределения процентных доходов или процентных расходов в течение соответствующего периода с целью обеспечения постоянной процентной ставки в каждом периоде (эффективной ставки процента) на балансовую стоимость инструмента. Эффективная ставка процента – это ставка, применяемая при точном дисконтировании расчетных будущих денежных платежей или поступлений (не включая будущие кредитные потери) на протяжении ожидаемого времени существования финансового инструмента или, где это уместно, более короткого периода до чистой балансовой стоимости финансового инструмента. Эффективная ставка процента используется для дисконтирования денежных потоков по инструментам с плавающей ставкой до следующей даты изменения процента, за исключением премии или дисконта, которые отражают кредитный спрэд по плавающей ставке, указанной для данного инструмента, или по другим переменным факторам, которые устанавливаются независимо от рыночного значения. Такие премии или дисконты амортизируются на протяжении всего ожидаемого срока обращения инструмента. Расчет приведенной стоимости включает все вознаграждения и суммы, выплаченные или полученные сторонами по договору, составляющие неотъемлемую часть эффективной ставки процента.

Классификация финансовых активов. Финансовые активы классифицируются по следующим категориям: (а) займы и дебиторская задолженность, (б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, (в) финансовые активы, удерживаемые до погашения, (г) финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка. Ниже представлено описание категорий финансовых активов, имеющихся у Группы.

Займы и дебиторская задолженность. Займы и дебиторская задолженность представляют собой некотируемые производные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами.

Производные финансовые инструменты. Производные финансовые инструменты отражаются по справедливой стоимости на дату заключения соответствующего договора и впоследствии переоцениваются по справедливой стоимости. Производные инструменты учитываются как активы, если справедливая стоимость данных инструментов является положительной, и как обязательства, если их справедливая стоимость является отрицательной. Изменения справедливой стоимости производных инструментов включаются в прибыль или убыток за год. Группа не применяет учет хеджирования.

Все прочие финансовые активы входят в категорию *активов, имеющих в наличии для продажи*, которая включает инвестиционные ценные бумаги, которые Группа намерена удерживать в течение неопределенного периода времени и которые могут быть проданы в случае необходимости поддержания ликвидности или изменения процентных ставок, обменных курсов валют или курсов ценных бумаг.

Классификация финансовых обязательств. Финансовые обязательства классифицируются по следующим учетным категориям: (а) оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка и (б) прочие финансовые обязательства. Все финансовые обязательства Группы, включая обязательства по займам, относятся к категории прочих и отражаются по амортизированной стоимости.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, отражаются по справедливой стоимости. Процентный доход по долговым ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи, рассчитывается по методу эффективной ставки процента и отражается в прибылях или убытках за год как финансовый доход. Дивиденды по долевым финансовым инструментам, имеющимся в наличии для продажи, отражаются в прибылях или убытках за год, когда установлено право Группы на получение выплаты, и вероятность получения дивидендов является высокой. Прочие изменения справедливой стоимости временно отражаются на счетах прочего совокупного дохода до момента прекращения признания инвестиции или ее обесценения, когда сумма накопленных прибылей или убытков переносится из состава прочего совокупного дохода в состав прибылей и убытков за год.

Убытки от обесценения инвестиций, имеющих в наличии для продажи, отражаются в прибылях или убытках за год в момент их возникновения в результате одного или нескольких событий («события, приводящие к убытку»), имевших место после первоначального признания данных активов. Значительное или продолжительное снижение справедливой стоимости долевых ценных бумаг ниже их стоимости приобретения является признаком обесценения. Сумма накопленного убытка от обесценения, рассчитываемая как разница между ценой приобретения и текущей справедливой стоимостью за вычетом убытка от обесценения, ранее отраженного в прибылях или убытках, переносится со счета прочего совокупного дохода в состав финансовых расходов в прибылях или убытках за год. Убытки от обесценения долевых инструментов не восстанавливаются, и последующая прибыль признается в составе прочего совокупного дохода. Если в последующем периоде возрастает справедливая стоимость долговых инструментов, отнесенных к категории инвестиций, имеющих в наличии для продажи, и данное увеличение стоимости можно объективно отнести к какому-либо событию, произошедшему после признания убытка от обесценения в прибылях или убытках, убыток от обесценения восстанавливается в прибылях или убытках текущего периода.

Операции в иностранной валюте. Денежные активы и обязательства предприятий Группы, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на эту дату. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в консолидированном Отчете о прибылях и убытках.

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации на 31 декабря 2014 года, составлял 56,26 : 1,00 (31 декабря 2013 года: 32,73 : 1,00); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2014 года составлял 68,34 : 1,00 (31 декабря 2013 года: 44,97 : 1,00).

Основные средства. Основные средства, кроме офисных зданий и земельных участков, отражаются по переоцененной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения (там, где это необходимо). Офисные здания и земельные участки, принадлежащие Группе, отражаются по исторической стоимости.

Основные средства, кроме офисных зданий и земельных участков, подлежат переоценке, проводимой достаточно регулярно для того, чтобы балансовая стоимость существенно не отличалась от той, которая была бы определена с использованием справедливой стоимости на конец отчетного периода. Возникающее при переоценке увеличение балансовой стоимости объекта основных средств признается в составе прочего совокупного дохода и увеличивает прирост стоимости от переоценки в составе капитала. Снижение стоимости какого-либо объекта в пределах суммы предыдущих увеличений его стоимости относится непосредственно на прочий совокупный доход и уменьшает ранее признанный прирост стоимости от переоценки в составе капитала; снижение стоимости сверх

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

этой суммы отражается в прибыли или убытке за год. Любая накопленная на дату переоценки амортизация исключается против валовой балансовой стоимости, а чистая величина пересчитывается до переоцененной величины актива.

Сумма резерва переоценки в составе капитала относится непосредственно на нераспределенную прибыль при списании или выбытии актива.

Группа начисляет отложенные налоговые обязательства в отношении переоценки основных средств, которые отражаются в составе прочего совокупного дохода.

Расходы на мелкий ремонт и текущее техническое обслуживание относятся на расходы отчетного периода. Затраты на замену крупных узлов или компонентов основных средств капитализируются при одновременном списании подлежащих замене частей

Объекты социальной сферы не отражаются в составе основных средств, если в будущем они не принесут Группе экономических выгод. Затраты по содержанию объектов социальной сферы относятся на расходы по мере их возникновения.

Амортизация основных средств. Амортизация по объектам основных средств (кроме земельных участков) начисляется линейным методом в течение всего срока полезного использования.

Руководство Группы проводит ежегодную оценку сроков полезного использования основных средств, и в случае, если ожидаемые сроки полезного использования отличаются от уже используемых, проводится соответствующее изменение в учете в соответствии с ожиданиями.

Средние сроки полезного использования (в годах) по объектам основных средств (по типам) представлены ниже:

Тип основных средств	Средние сроки полезного использования
Производственные здания	25–80
Сооружения	10–100
Машины и оборудование	5–40
Прочие	3–30

Начисление амортизации начинается с момента готовности объекта основных средств к использованию. Земельные участки и объекты незавершенного строительства не амортизируются.

Обесценение основных средств. Тест на обесценение основных средств проводится в том случае, если есть какие-либо факторы, свидетельствующие о том, что могло произойти обесценение, или если необходимо убедиться в том, что основные средства учитываются по стоимости, не превышающей их предполагаемую возмещаемую стоимость (Примечание 7). Если выявлен хотя бы один такой фактор, то руководство Группы оценивает возмещаемую сумму, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом расходов по продаже актива и ценности его использования. Справедливая стоимость актива за вычетом расходов по продаже представляет собой сумму, которая может быть получена от продажи активов. Ценность использования представляет собой текущую стоимость ожидаемых потоков денежных средств, рассчитанную с учетом дисконта на доналоговой основе с применением предполагаемой стоимости капитала по генерирующей единице.

Балансовая стоимость актива уменьшается до величины возмещаемой стоимости, а убыток от обесценения признается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках в сумме превышения прироста его стоимости, отраженного в составе капитала при предыдущей переоценке. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, может быть восстановлен, если произошло положительное изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

Инвестиционная собственность. К инвестиционной собственности относится имущество Группы, которое предназначено для получения арендного дохода и при этом не используется самой Группой (Примечание 10). Инвестиционная собственность отражается в отчетности по стоимости приобретения. В случае наличия признаков, указывающих на возможное обесценение инвестиционной собственности, Группа оценивает размер возмещаемой суммы по большей из двух величин: стоимости, которая может быть получена в результате ее использования, либо справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Величина балансовой стоимости инвестиционной собственности снижается до возмещаемой суммы посредством списания на прибыли или убытки за год. Убыток от снижения стоимости актива, признанный в прошлые отчетные периоды,

восстанавливается, если впоследствии произошло изменение оценок, использованных для определения его возмещаемой суммы.

Денежные средства и их эквиваленты. К денежным средствам и их эквивалентам относятся наличные денежные средства, депозиты до востребования и краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения с первоначальным сроком погашения по договору не более трех месяцев. Денежные средства и их эквиваленты отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность. Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Обесценение финансовых активов, отражаемых по амортизированной стоимости. Убытки от обесценения признаются в прибылях или убытках по мере их возникновения в результате одного или более событий («событий, приводящих к убытку»), имевших место после первоначального признания финансового актива и влияющих на величину или сроки расчетных будущих денежных потоков, связанных с финансовым активом или с группой финансовых активов, которые можно оценить с достаточной степенью надежности. Если у Группы отсутствуют объективные доказательства обесценения для индивидуально оцененного финансового актива (независимо от его существенности), этот актив включается в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного риска и оценивается в совокупности с ними на предмет обесценения. Основными факторами, которые Группа принимает во внимание при рассмотрении вопроса об обесценении финансового актива, являются его просроченный статус и возможность реализации обеспечения, при наличии такового. Основные критерии, на основе которых определяется наличие объективных признаков убытка от обесценения: (а) просрочка любого очередного платежа, при этом несвоевременная оплата не объясняется задержкой в работе расчетных систем; (б) контрагент испытывает существенные финансовые трудности, что подтверждается финансовой информацией о контрагенте, находящейся в распоряжении Группы; (в) контрагент рассматривает возможность объявления банкротства или иной финансовой реорганизации; (г) существует негативное изменение платежного статуса контрагента, обусловленное изменениями национальных или местных экономических условий, оказывающих воздействие на контрагента; или (д) стоимость обеспечения, если таковое имеется, существенно снижается в результате ухудшения ситуации на рынке.

Если условия обесцененного финансового актива, отражаемого по амортизированной стоимости, пересматриваются в результате переговоров или изменяются каким-либо иным образом в связи с финансовыми трудностями контрагента, обесценение определяется с использованием первоначальной эффективной ставки процента до пересмотра условий. После этого прекращается признание финансового актива, условия которого были пересмотрены, и признается новый актив по справедливой стоимости, но только если риски и выгоды, связанные с данным активом, значительно изменились. Это, как правило, подтверждается значительной разницей между приведенной стоимостью первоначальных и новых ожидаемых потоков денежных средств.

Убытки от обесценения всегда признаются путем создания резерва в такой сумме, чтобы привести балансовую стоимость актива к текущей стоимости (которая не включает в себя будущие убытки, которые в настоящее время еще не были понесены) ожидаемых денежных потоков, дисконтированных с использованием первоначальной эффективной ставки процента по данному активу. Если в последующем периоде сумма убытка от обесценения снижается и это снижение может быть объективно отнесено к событию, наступившему после признания обесценения (как, например, повышение кредитного рейтинга дебитора), ранее отраженный убыток от обесценения восстанавливается посредством корректировки созданного резерва через прибыли или убытки за год.

Активы, реализация которых невозможна, и в отношении которых завершены все необходимые процедуры с целью полного или частичного возмещения и определена окончательная сумма убытка, списываются за счет сформированного на балансе резерва под обесценение. Последующее восстановление ранее списанных сумм начисляется на счет убытков от обесценения в составе прибылей или убытков за год.

Предоплата. Предоплата отражается в отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплата классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный при первоначальном признании.

Сумма предоплаты за приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Группой. Прочая предоплата списывается на прибыль или убыток при получении товаров или услуг, относящихся к ней. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год.

Товарно-материальные запасы. Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: себестоимости и чистой возможной цены продажи. Чистая возможная цена продажи – это расчетная цена продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расходов на продажу. Стоимость товарно-материальных запасов списывается на операционные расходы методом средневзвешенной стоимости.

Внеоборотные активы, отнесенные к категории предназначенных для продажи. Прекращаемая деятельность. Внеоборотные активы и активы группы выбытия (которые могут включать внеоборотные и оборотные активы) отражаются в консолидированном Отчете о финансовом положении как «внеоборотные активы, классифицируемые как предназначенные для продажи» в случае, если их балансовая стоимость будет возмещена, главным образом, посредством продажи (включая потерю контроля над дочерним обществом, которому принадлежат активы) в течение 12 месяцев после отчетной даты. Классификация активов подлежит изменению при наличии всех перечисленных ниже условий: (а) активы готовы к немедленной продаже в их текущем состоянии; (б) руководство Группы утвердило действующую программу по поиску покупателя и приступило к ее реализации; (в) проводится активный маркетинг для продажи активов по разумной цене; (г) продажа ожидается в течение одного года; и (д) не ожидается существенных изменений плана продажи или его отмена.

Внеоборотные активы или активы группы выбытия, классифицированные в консолидированном Отчете о финансовом положении в текущем отчетном периоде как предназначенные для продажи, не подлежат переводу в другую категорию и не меняют форму представления в сравнительных данных консолидированного Отчета о финансовом положении для приведения в соответствие с классификацией на конец текущего отчетного периода.

Группа выбытия представляет собой активы (оборотные и/или внеоборотные), подлежащие выбытию путем продажи или иным способом единой группой в процессе одной операции продажи, и обязательства, относящиеся к данным активам, которые будут переданы в процессе этой операции. Гудвил учитывается в составе группы выбытия в том случае, если группа выбытия является единицей, генерирующей денежные средства, на которую при приобретении был распределен гудвил. Внеоборотные активы – это активы, включающие суммы, которые, как ожидается, не будут возмещены или получены в течение 12 месяцев после отчетной даты. Если возникает необходимость в изменении классификации, такое изменение проводится как для оборотных, так и для внеоборотных активов группы выбытия.

Предназначенные для продажи группы выбытия в целом оцениваются по меньшей из двух сумм: балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Предназначенные для продажи основные средства не амортизируются. Переклассифицированные долгосрочные финансовые инструменты и отложенные налоги не подлежат списанию до меньшей из сумм балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

Обязательства, непосредственно относящиеся к группе выбытия и передаваемые при выбытии, подлежат переводу в другую категорию и отражаются в консолидированном Отчете о финансовом положении отдельной строкой.

Прекращаемая деятельность – это компонент Группы, который либо выбыл, либо классифицирован как предназначенный для продажи, и который: (а) представляет собой отдельный значительный вид деятельности или географический район ведения операций; (б) является частью единого скоординированного плана выбытия отдельного значительного вида деятельности или географического района ведения операций; (в) является дочерним обществом Группы, приобретенным исключительно с целью последующей перепродажи. Выручка и денежный поток от прекращаемой деятельности раскрываются отдельно от результатов основной деятельности с представлением сопоставимых данных.

Группа выбытия или внеоборотный актив, классификация которого в качестве предназначенного для продажи была прекращена, должны быть оценены по наименьшей из (а) их балансовой стоимости до

данной классификации, скорректированной на суммы амортизации или переоценок, которые были бы признаны, если бы группа выбытия или внеоборотный актив не были классифицированы как предназначенные для продажи и (б) их возмещаемой суммы на дату последующего решения об отказе от продажи.

Налог на прибыль. Налог на прибыль отражается в консолидированной финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода. Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибылях или убытках за год, если только они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода или капитала в связи с тем, что относятся к операциям, отражающимся также в составе прочего совокупного дохода или капитала в том же или в каком-либо другом отчетном периоде.

Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить из бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий и предыдущие периоды. Налогооблагаемые прибыли или убытки рассчитываются на основании оценки, если финансовая отчетность утверждается до подачи соответствующих налоговых деклараций. Налоги, отличные от налога на прибыль, отражаются в составе операционных расходов.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается по методу балансовых обязательств в отношении перенесенного на будущие периоды налогового убытка и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в консолидированной финансовой отчетности. В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Отложенные налоговые обязательства не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвила, который не признается для целей налогообложения. Балансовая величина отложенного налога рассчитывается по налоговым ставкам, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода и применение которых ожидается в период погашения временных разниц или использования перенесенных на будущие периоды налоговых убытков.

Отложенные налоговые активы в отношении вычитаемых временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются лишь в том случае, когда существует высокая вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.

Зачет отложенных налоговых активов и обязательств возможен, когда в законодательстве предусмотрено право зачета текущих налоговых активов и обязательств, и когда отложенные налоговые активы и обязательства относятся к налогу на прибыль, уплачиваемому одному и тому же налоговому органу либо одним и тем же налогооблагаемым лицом, либо разными налогооблагаемыми лицами при том, что существует намерение произвести расчеты путем взаимозачета. Отложенные налоговые активы могут быть зачтены против отложенных налоговых обязательств только в рамках каждого отдельного предприятия Группы.

Группа контролирует восстановление временных разниц, относящихся к налогам на дивиденды дочерних обществ или к прибылям от их продажи. Группа не отражает отложенные налоговые обязательства по таким временным разницам кроме случаев, когда руководство ожидает восстановление временных разниц в обозримом будущем.

Неопределенные налоговые позиции. Неопределенные налоговые позиции Группы оцениваются руководством в конце каждого отчетного периода. Обязательства, отражающиеся в отношении позиций по налогу на прибыль, учитываются в тех случаях, когда руководство считает, что вероятность возникновения дополнительных налоговых обязательств, если налоговая позиция Группы будет оспорена налоговыми органами, выше, чем вероятность их отсутствия. Такая оценка производится на основании толкования налогового законодательства, действующего или по существу вступившего в силу в конце отчетного периода, а также любых известных постановлений суда или иных решений по подобным вопросам. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, за исключением налога на прибыль, отражаются на основе наилучшей оценки руководством расходов, необходимых для урегулирования обязательств на конец отчетного периода.

Заемные средства. Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости. Справедливая стоимость определяется с учетом рыночных процентных ставок по аналогичным

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

инструментам в случае их существенного отличия от процентных ставок по полученному займу. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (с учетом затрат, понесенных по сделке) и суммой к погашению отражается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках как расходы на выплату процентов в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств.

Капитализация затрат по займам. Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством актива, и подготовка которого к предполагаемому использованию или для продажи обязательно требует значительного времени («квалифицируемый актив»), включаются в стоимость этого актива, если дата начала капитализации приходится на 1 января 2009 года или более позднюю дату.

Дата начала капитализации наступает, когда Группа: (а) несет расходы, связанные с квалифицируемым активом; (б) несет затраты по займам; и (в) предпринимает действия, необходимые для подготовки актива к предполагаемому использованию или продаже.

Капитализация затрат по займам продолжается до даты, когда активы в основном готовы для использования или продажи. Группа капитализирует затраты по займам, которых можно было бы избежать, если бы она не произвела капитальные расходы по квалифицируемым активам. Капитализированные затраты по займам рассчитываются на основе средней стоимости финансирования Группы (средневзвешенные процентные расходы применяются к расходам на квалифицируемые активы) за исключением случаев, когда средства заимствованы для приобретения актива, отвечающего определенным требованиям. Если это происходит, капитализируются фактические затраты, понесенные по этому займу в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

Уплата процентов, включенных в стоимость активов, классифицирована как отток денежных средств по финансовой деятельности.

Вознаграждения сотрудникам. Расходы на заработную плату, отчисления в Пенсионный фонд РФ и фонды социального страхования, ежегодные оплачиваемые отпуска и выплату пособий по временной нетрудоспособности, бонусы и другие неденежные доходы (такие как медицинское обслуживание) начисляются в течение года, в котором соответствующие услуги были оказаны сотрудниками Группы.

Обязательства по пенсионному обеспечению и прочие выплаты после выхода на пенсию. Пенсионные планы с установленными выплатами. Группа использует планы пенсионного обеспечения с установленными выплатами, которые распространяются на большинство работников Группы. План с установленными выплатами определяет суммы пенсионных выплат, которые работник будет получать при выходе на пенсию. Размер выплат обычно зависит от одного или нескольких факторов, таких как возраст, продолжительность работы в компании, минимальная тарифная ставка оплаты труда и прочих.

Чистое обязательство, отраженное в консолидированном Отчете о финансовом положении в отношении пенсионных планов с установленными выплатами, используемых Группой, представляет собой дисконтированную стоимость обязательства осуществлять установленные выплаты по состоянию на конец отчетного периода за вычетом справедливой стоимости активов плана.

Размер установленных выплат рассчитывается независимыми актуариями с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Текущая стоимость обязательства по планам с установленными выплатами представляет собой дисконтированную величину ожидаемых оттоков денежных средств с применением ставки дисконтирования, соответствующей доходности государственных облигаций, валюта и срок погашения которых, в свою очередь, соответствует валюте и сроку погашения обязательств по планам с установленными выплатами.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок и изменений в актуарных допущениях, для расчета обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами признаются в составе прочего совокупного дохода в том периоде, в котором они возникли, в составе переоценки пенсионных обязательств. Стоимость услуг прошлых периодов немедленно признается в составе операционных расходов консолидированного Отчета о прибылях и убытках.

Пенсионные планы с установленными взносами. По пенсионным планам с установленными взносами Группа перечисляет взносы и не имеет последующих обязательств после перечисления взносов. Взносы отражаются как расходы на вознаграждения работникам при наступлении срока платежа. В

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

процессе текущей деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд РФ за своих работников. Обязательные взносы в Пенсионный фонд РФ относятся на затраты по мере их возникновения и отражаются в консолидированном Отчете о прибылях и убытках в составе расходов на вознаграждения работникам.

Прочие обязательства перед сотрудниками после окончания их трудовой деятельности. Группа производит выплату единовременной материальной помощи в связи с достижением работниками юбилейного возраста. Размер данных выплат обычно зависит от одного или нескольких факторов, таких как возраст, продолжительность работы в компании и размер должностного оклада, которые используются в компаниях Группы, и прочих.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок и изменений в актуарных допущениях, для расчета обязательств по данным типам выплат признаются в составе прибылей и убытков консолидированного Отчета о прибылях и убытках в том периоде, в котором они возникли. В остальном учет данных обязательств аналогичен учету обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами.

Обязательства по финансовой аренде. В случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, при которой происходит передача Группе практически всех рисков и выгод, связанных с владением, арендуемые активы капитализируются в составе основных средств на дату начала срока аренды по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости арендованных активов или приведенной стоимости минимальных арендных платежей. Сумма каждого арендного платежа распределяется между уменьшением непогашенного обязательства и затратами на финансирование таким образом, чтобы получилась постоянная периодическая ставка процента по непогашенному остатку обязательства по финансовой аренде. Соответствующие арендные обязательства за вычетом будущих финансовых расходов включаются в состав заемных средств. Затраты на выплату процентов в составе арендных платежей отражаются в консолидированном Отчете о прибылях и убытках в течение срока аренды по методу эффективной ставки процента. Активы, приобретенные по договорам финансовой аренды, амортизируются в течение срока их полезного использования либо срока аренды, в случае когда он более короткий, если у Группы нет достаточной уверенности в том, что она получит право собственности на этот актив к концу срока аренды.

Операционная аренда. В случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, не предусматривающему передачу от арендодателя к Группе практически всех рисков и выгод, связанных с использованием этих активов, общая сумма платежей по договорам аренды, включая выплаты в связи с ожидаемым завершением аренды, отражается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках равномерно в течение всего срока аренды.

В тех случаях, когда активы переданы в аренду по договорам операционной аренды, арендные платежи к получению отражаются как арендный доход пропорционально сроку аренды.

Обязательства по охране окружающей среды. Обязательства по возмещению ущерба, причиненного окружающей среде, отражаются в учете при наличии таких обязательств, возможности их обоснованной оценки, а также вероятности возникновения связанных с ними расходов.

Признание выручки. Выручка отражается по факту поставки электроэнергии и теплоэнергии, предоставления мощности, а также по факту реализации прочих товаров и по мере оказания услуг в течение периода. Выручка сбытовых компаний признается по факту поставки электроэнергии покупателю. Выручка отражается без налога на добавленную стоимость.

Выручка по свободным двусторонним договорам отражается свернуто с покупкой эквивалентного объема электроэнергии, которую участник рынка обязан произвести в соответствии с регламентами оптового рынка электроэнергии и мощности. Дополнительный оборот по продаже / покупке электроэнергии в размере 10 064 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2014 года (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 10 198 млн рублей) отражается в консолидированной финансовой отчетности свернуто для отражения экономической сущности сделок.

Государственные субсидии. Предоставляемые государством субсидии признаются по справедливой стоимости, если имеется обоснованная уверенность в том, что субсидия будет получена и Группа сможет выполнить все условия для получения такой субсидии. Государственные субсидии, получаемые в качестве компенсации за расходы или убытки, признаются в прибыли или убытке в течение периода, соответствующего времени возникновения расходов или убытков, которые

они должны компенсировать. Для целей отчета о движении денежных средств государственные субсидии отражаются в составе поступлений денежных средств от операционной деятельности.

Прибыль на акцию. Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций материнской компании Группы, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, за вычетом среднего количества собственных акций, выкупленных предприятиями Группы.

Акционерный капитал. Дополнительные затраты, относящиеся к выпуску новых акций или опционов, отражаются в составе капитала как уменьшение (за вычетом налога) суммы, полученной от выпуска. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как эмиссионный доход в капитале.

Собственные выкупленные акции. В случае приобретения Обществом или его дочерними предприятиями акций Общества, уплаченное возмещение, включая любые непосредственно относящиеся к этой операции прямые затраты за вычетом налога на прибыль, вычитается из общей суммы капитала акционеров Общества до момента погашения, повторного выпуска или продажи этих акций. В случае если уплаченное возмещение представляет собой неденежные активы, полученные собственные акции оцениваются по справедливой стоимости данных активов. При последующей продаже или повторном выпуске таких акций в обращение, полученное возмещение, за вычетом любых непосредственно относящихся к сделке дополнительных затрат и соответствующей суммы налога на прибыль, включается в состав капитала акционеров Общества.

Дивиденды. Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на конец отчетного периода только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до даты окончания отчетного периода включительно. Информация о дивидендах раскрывается в консолидированной финансовой отчетности, если они объявлены после окончания отчетного периода, но до даты утверждения отчетности к выпуску.

Расходы на социальную сферу. Затраты Общества, связанные с финансированием социальных программ, без принятия обязательств относительно такого финансирования в будущем, отражаются в консолидированном Отчете о прибылях и убытках по мере их возникновения.

Финансовые гарантии. Финансовые гарантии – это безотзывные договоры, требующие от Группы осуществления определенных платежей по возмещению убытков держателю гарантии, понесенных в случае, если соответствующий дебитор не произвел своевременно платеж по условиям долгового инструмента. Финансовые гарантии первоначально признаются по справедливой стоимости, которая обычно устанавливается в размере полученной комиссии. Данная сумма равномерно амортизируется на протяжении всего срока действия гарантии. В конце каждого отчетного периода гарантии переоцениваются по наибольшему из следующих значений: (а) первоначально признанная сумма за вычетом накопленной амортизации; (б) наилучшая расчетная оценка затрат, необходимых для урегулирования существующего обязательства, на отчетную дату.

Отчетность по сегментам. Отчетность по сегментам составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой руководству Группы, отвечающему за операционные решения. Сегмент подлежит отдельному раскрытию, если его выручка, доход или активы составляют не менее десяти процентов от совокупной выручки, совокупного дохода или совокупных активов всех операционных сегментов.

Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

Группа использует оценки и делает допущения, которые воздействуют на отражаемые в финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в следующем финансовом году. Оценки и суждения подвергаются постоянному анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. В процессе применения учетной политики руководство также использует профессиональные суждения, за исключением связанных с оценками. Профессиональные суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, и оценки и допущения, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего года, включают следующие:

Убыток от обесценения нефинансовых активов. На каждую отчетную дату руководство Группы определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой

признак, то руководство оценивает возмещаемую сумму, которая определяется по наибольшей из двух величин: справедливой стоимости актива за вычетом расходов по продаже и стоимости от его использования. Балансовая стоимость актива уменьшается до величины возмещаемой стоимости, а убыток от обесценения признается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках в сумме превышения прироста его стоимости, отраженного в составе капитала при предыдущей переоценке. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, может быть восстановлен, если произошло положительное изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

Учет обесценения нефинансовых активов включает формирование резервов под обесценение основных средств и инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия.

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечаниях 7 и 8.

Признание отложенных налоговых активов. На каждую отчетную дату руководство Группы оценивает вероятность погашения отложенных налоговых активов, возникших в результате операционных убытков и от экономического обесценения активов, в свете текущей экономической обстановки, особенно, когда на текущей и ожидаемой будущей прибыли негативно сказывается ситуация на рынке. При оценке отложенных налоговых активов руководство в первую очередь учитывает будущее восстановление существующих отложенных налоговых обязательств, а затем оценивает наличие будущей налогооблагаемой прибыли. Данная оценка осуществляется по каждому субъекту налогообложения. Определение будущей налогооблагаемой прибыли и суммы налоговых вычетов, вероятных к зачету в будущем, основано на среднесрочных бизнес-планах предприятий Группы, подготовленных руководством, и результатах их экстраполяции на будущее.

Руководство оценило вероятность возмещения признанных отложенных налоговых активов, в том числе связанных с перенесенными на будущее налоговыми убытками, как высокую, так как, по оценкам руководства, предполагается наличие временных разниц, восстановление которых ожидается в будущем, и существует высокая вероятность их возмещения за счет налогооблагаемой прибыли в будущем (Примечание 16).

Сроки полезного использования основных средств. Оценка сроков полезного использования того или иного объекта основных средств является предметом суждения руководства Группы, которое формируется с учетом опыта эксплуатации аналогичных активов и других факторов. При определении срока полезного использования того или иного объекта руководство учитывает предполагаемое использование, расчетное техническое устаревание, физический износ, условия предоставления гарантий, а также фактические условия использования актива. Изменение любых из указанных условий или оценок может привести к корректировке норм амортизационных отчислений в будущих периодах, что может повлиять на величину прибыли, отраженной в консолидированной финансовой отчетности.

Прекращаемая деятельность. В ноябре 2013 года руководство Группы объявило об отказе от намерений о продаже ОАО «ДРСК». В связи с этим на дату решения об отказе от продажи активы и обязательства ОАО «ДРСК» были признаны по возмещаемой стоимости с признанием расхода в сумме 5 450 млн рублей, в том числе в составе прибылей и убытков на сумму 4 804 млн рублей и в составе прочего совокупного убытка на сумму 646 млн рублей (за вычетом налога на прибыль в сумме 144 млн рублей). Возмещаемая стоимость основных средств ОАО «ДРСК» на дату решения об отказе от продажи составила 23 786 млн рублей (Примечание 7).

Переклассификации

С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации. Все проведенные переклассификации являются несущественными.

Применение новых или пересмотренных стандартов и интерпретаций

Новые стандарты и интерпретации, которые стали обязательными с 1 января 2014 года, представлены ниже:

Поправки к МСФО (IAS) 32 – «Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств» (выпущены в декабре 2011 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты). Данное изменение вводит руководство по применению МСФО (IAS) 32 с целью устранения противоречий, выявленных при применении некоторых критериев взаимозачета. Это включает разъяснение значения выражения «в настоящее

время имеет законодательно установленное право на зачет» и того, что некоторые системы с расчетом на нетто-основе могут считаться эквивалентными системам с расчетом на валовой основе. Стандарт разъясняет, что рассматриваемое право на взаимозачет (1) не должно зависеть от возможных будущих событий и (2) должно иметь юридическую возможность осуществления при следующих обстоятельствах: (а) в ходе осуществления обычной финансово-хозяйственной деятельности, (б) при невыполнении обязательства по платежам (событии дефолта) и (в) в случае несостоятельности или банкротства. Данные поправки не оказали существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27 – «Инвестиционные организации» (выпущено 31 октября 2012 года и вступает силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года). Это изменение вводит определение инвестиционного предприятия как предприятия, которое (а) получает средства от инвесторов для цели предоставления им услуг по управлению инвестициями; (б) принимает на себя перед своими инвесторами обязательство в том, что целью ее бизнеса является инвестирование средств исключительно для получения дохода от прироста стоимости капитала или инвестиционного дохода; и (в) оценивает и определяет результаты деятельности по инвестициям на основе их справедливой стоимости. Инвестиционное предприятие должно будет учитывать свои дочерние общества по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, и консолидировать только те из них, которые предоставляют услуги, относящиеся к инвестиционной деятельности предприятия. В соответствии с пересмотренным МСФО (IFRS) 12, требуется раскрывать дополнительную информацию, включая существенные суждения, которые используются, чтобы определить, является ли предприятие инвестиционным или нет. Кроме того, необходимо раскрывать информацию о финансовой или иной поддержке, оказываемой дочернему предприятию, не включенному в консолидированную финансовую отчетность, независимо от того, была ли эта поддержка уже предоставлена или только имеется намерение ее предоставить. Данные поправки не оказали существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 21 – «Обязательные платежи» (выпущено 20 мая 2013 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года). Данное разъяснение объясняет порядок учета обязательств по выплате сборов, кроме налога на прибыль. Обязывающее событие, в результате которого появляется обязательство, представляет собой событие, которое определяется законодательством как приводящее к обязательству по уплате сбора. Тот факт, что предприятие в силу экономических причин будет продолжать деятельность в будущем периоде или что предприятие готовит финансовую отчетность на основании принципа непрерывности деятельности предприятия, не приводит к возникновению обязательства. Для целей промежуточной и годовой финансовой отчетности применяются одни и те же принципы признания. Применение разъяснения к обязательствам, возникающим в связи с программами торговли квотами на выбросы, не является обязательным. Данное разъяснение не оказало существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 36 – «Раскрытие информации о возмещаемой стоимости нефинансовых активов» (выпущены в мае 2013 года и вступают силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года; досрочное применение разрешается в случае, если МСФО (IFRS) 13 применяется в отношении того же учетного и сравнительного периода). Данные поправки отменяют требование о раскрытии информации о возмещаемой стоимости, если единица, генерирующая денежные средства, включает гудвил или нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования, и при этом отсутствует обесценение. Данные поправки не оказали существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 39 – «Новация производных инструментов и продолжение учета хеджирования» (выпущены в июне 2013 года и вступают силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года). Данные изменения разрешают продолжать учет хеджирования в ситуации, когда производный инструмент, определенный в качестве инструмента хеджирования, обновляется (т.е. стороны договариваются о замене первоначального контрагента на нового) для осуществления клиринга с центральным контрагентом в соответствии с законодательством или нормативным актом при соблюдении специальных условий. Данные поправки не оказали воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Примечание 3. Новые стандарты финансовой отчетности

Новые стандарты и интерпретации, применимые к деятельности Группы, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2015 года или после этой даты, утвержденные для применения в Российской Федерации, которые Группа не применяет досрочно, представлены ниже:

Поправки к МСФО (IFRS) 11 – «Учет приобретения долей участия в совместных операциях» (выпущены 6 мая 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты). Данная поправка вводит новое руководство в отношении учета сделок по приобретению доли участия в совместной операции, представляющей собой бизнес. Группа считает, что данное изменение не окажет существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 – «Разъяснение допустимых методов амортизации» (выпущены 12 мая 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты). В данной поправке Правления КМСФО разъясняет, что использование методов, основанных на выручке, для расчета амортизации актива неприменимо, так как выручка от деятельности, предусматривающей использование актива, обычно учитывает факторы, отличные от потребления экономических выгод, связанных с этим активом. Группа считает, что данное изменение не окажет существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 19 – «Пенсионные планы с установленными выплатами: Взносы работников» (выпущены в ноябре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года). Поправка разрешает предприятиям признавать взносы работников как уменьшение стоимости услуг в том периоде, когда работником были оказаны соответствующие услуги, вместо отнесения взносов на весь период его службы, если сумма взносов работника не зависит от количества лет его трудового стажа. Группа считает, что данные поправки не окажут существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности 2012 года (выпущены в декабре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты, если не указано иное). Усовершенствования представляют собой изменения в семи стандартах. В МСФО (IFRS) 2 были внесены поправки для разъяснения определения термина «условия перехода прав» и введения отдельных определений для понятий «условие достижения определенных результатов деятельности» и «условие предоставления услуг». Поправка вступает в силу для операций с платежами, основанными на акциях, для которых дата предоставления права приходится на 1 июля 2014 года или более позднюю дату. В МСФО (IFRS) 3 были внесены поправки, разъясняющие, что (1) обязательство по выплате условного возмещения, отвечающее определению финансового инструмента, классифицируется как финансовое обязательство или капитал на основании определений МСФО (IAS) 32 и (2) любое условное возмещение, не являющееся капиталом, как финансовое, так и нефинансовое, оценивается по справедливой стоимости на каждую отчетную дату, а изменения справедливой стоимости отражаются в прибыли или убытке. Поправки к МСФО (IFRS) 3 вступают в силу для объединений бизнеса, в которых дата приобретения приходится на 1 июля 2014 года или более позднюю дату. В соответствии с пересмотренным МСФО (IFRS) 8 необходимо (1) представлять раскрытие информации относительно профессиональных суждений руководства, вынесенных при агрегировании операционных сегментов, включая описание агрегированных сегментов и экономических показателей, оцененных при установлении того факта, что агрегированные сегменты обладают схожими экономическими особенностями, и (2) выполнять сверку активов сегмента и активов компании при отражении в отчетности активов сегмента. Поправка, внесенная в основу для выводов в МСФО (IFRS) 13, разъясняет, что удаление некоторых абзацев в МСФО (IAS) 39 после публикации МСФО (IFRS) 13 было сделано не для того, чтобы отменить возможность оценивать краткосрочную дебиторскую и кредиторскую задолженность по сумме, указанной в счете, в тех случаях, когда влияние дисконтирования не является существенным. В МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 были внесены поправки, разъясняющие, каким образом должны отражаться в учете валовая балансовая стоимость и накопленная амортизация при использовании предприятием модели учета по переоцененной стоимости. В соответствии с пересмотренным МСФО (IAS) 24 связанной стороной считается также компания, оказывающая услуги по предоставлению старшего руководящего персонала отчитывающейся компании или материнской компании отчитывающейся компании («управляющая компания») и вводит требование о необходимости раскрывать информацию о суммах, начисленных отчитывающейся компании управляющей компанией за оказанные услуги.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности 2013 года (выпущены в декабре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты, если не указано иное). Усовершенствования представляют собой изменения в четырех стандартах. Поправка, внесенная в основу для выводов в МСФО (IFRS) 1, разъясняет, что новая версия стандарта еще не является обязательной, но может применяться досрочно; компания, впервые применяющая МСФО, может использовать старую или новую версию этого стандарта при условии, что ко всем представляемым в отчетности периодам применяется один и тот же стандарт. В МСФО (IFRS) 3 внесена поправка, разъясняющая, что данный стандарт не применяется к учету образования любой совместной деятельности в соответствии с МСФО (IFRS) 11. Эта поправка также разъясняет, что исключение из сферы применения стандарта действует только для финансовой отчетности самой совместной деятельности. Поправка к МСФО (IFRS) 13 разъясняет, что исключение, касающееся портфеля в МСФО (IFRS) 13, которое позволяет предприятию оценивать справедливую стоимость группы финансовых активов и финансовых обязательств на нетто-основе, применяется ко всем договорам (включая договоры купли-продажи нефинансовых статей) в рамках сферы применения МСФО (IAS) 39 или МСФО (IFRS) 9. В МСФО (IAS) 40 внесена поправка, разъясняющая, что стандарты МСФО (IAS) 40 и МСФО (IFRS) 3 не являются взаимоисключающими. Руководство в МСФО (IAS) 40 помогает составителям отчетности проводить различие между инвестиционным имуществом и недвижимостью, занимаемой владельцем. Составителям отчетности также необходимо изучить руководство в МСФО (IFRS) 3 для того, чтобы определить, является ли приобретение инвестиционного имущества объединением бизнеса. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (выпущен 28 мая 2014 года и вступает в силу для периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты). Новый стандарт вводит основополагающий принцип, в соответствии с которым выручка должна быть признана в момент передачи товаров или услуг клиенту по цене сделки. Любые отдельные партии товаров или услуг должны признаваться отдельно, а все скидки и ретроспективные скидки с контрактной цены, как правило, распределяются на отдельные элементы. Если размер вознаграждения меняется по какой-либо причине, следует признать минимальные суммы, если они не подвержены существенному риску пересмотра. Затраты, связанные с заключением договоров с клиентами, должны капитализироваться и амортизироваться в течение всего срока получения выгод от контракта. Группа считает, что данное изменение не окажет существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Новые стандарты и усовершенствования, применимые к деятельности Группы, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2015 года или после этой даты, в настоящее время не утвержденные для применения в Российской Федерации, которые Группа не применяет досрочно, представлены ниже.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: Классификация и оценка» (с изменениями, внесенными в июле 2014 года, вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты). Основные отличия нового стандарта заключаются в следующем:

- Финансовые активы должны классифицироваться по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, и оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.
- Классификация долговых инструментов зависит от бизнес-модели предприятия по управлению финансовыми активами и от того, являются ли предусмотренные договором потоки денежных средств лишь платежами в счет основного долга и процентов. Если долговой инструмент предназначен для получения денег, он может учитываться по амортизированной стоимости, если он при этом также предусматривает лишь платежи в счет основного долга и процентов. Долговые инструменты, которые предусматривают лишь платежи в счет основного долга и процентов и удерживаются в портфеле, могут классифицироваться как оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если предприятие и удерживает их для получения денежных потоков по активам, и продает активы. Финансовые активы, не содержащие денежных потоков, являющихся лишь платежами в счет основного долга и процентов, необходимо

оценивать по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка (например, производные финансовые инструменты). Встроенные производные инструменты больше не отделяются от финансовых активов, но будут учитываться при оценке условия, предусматривающего лишь платежи в счет основного долга и процентов.

- Инвестиции в долевые инструменты должны всегда оцениваться по справедливой стоимости. При этом руководство может принять решение, не подлежащее изменению, об отражении изменений справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если инструмент не предназначен для торговли. Если долевой инструмент предназначен для торговли, то изменения справедливой стоимости отражаются в составе прибыли или убытка.
- Большинство требований МСФО (IAS) 39 в отношении классификации и оценки финансовых обязательств были перенесены в МСФО (IFRS) 9 без изменений. Основным отличием является требование к предприятию раскрывать эффект изменений собственного кредитного риска по финансовым обязательствам, отнесенным к категории отражаемых по справедливой стоимости в составе прибыли или убытка, в составе прочего совокупного дохода.
- МСФО (IFRS) 9 вводит новую модель признания убытков от обесценения: модель ожидаемых кредитных убытков. Существует «трехэтапный» подход, основанный на изменении кредитного качества финансовых активов с момента первоначального признания. На практике новые правила означают, что предприятия при первоначальном признании финансовых активов должны будут сразу признать убытки в сумме ожидаемых кредитных убытков за 12 месяцев, не являющихся кредитными убытками от обесценения (или в сумме ожидаемых кредитных убытков за весь срок финансового инструмента для торговой дебиторской задолженности). Если в кредитном риске произошло существенное повышение, то обесценение оценивается исходя из ожидаемых кредитных убытков на срок финансового инструмента, а не ожидаемых кредитных убытков на 12 месяцев. Модель предусматривает операционные упрощения торговой дебиторской задолженности и дебиторской задолженности по финансовой аренде.
- Требования к учету хеджирования были скорректированы для большего соответствия учета управлению рисками. Стандарт предоставляет предприятиям возможность выбора между учетной политикой с применением требований учета хеджирования, содержащихся в МСФО (IFRS) 9, и продолжением применения МСФО (IAS) 39 ко всем инструментам хеджирования, так как в настоящий момент стандарт не предусматривает учета для случаев макрохеджирования.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как новый стандарт повлияет на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 – «Продажа или взнос активов в ассоциированное или совместное предприятие инвестором» (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты). Данные поправки устраняют несоответствие между требованиями МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28, касающимися продажи или вноса активов в ассоциированное или совместное предприятие инвестором. Основное последствие применения поправок заключается в том, что прибыль или убыток признаются в полном объеме в том случае, если сделка касается бизнеса. Если активы не представляют собой бизнес, признается только часть прибыли или убытка, даже если этими активами владеет дочернее предприятие. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы

Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности 2014 года (выпущены 25 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты). Поправки оказывают влияние на четыре стандарта. Цель поправки к МСФО (IFRS) 5 – разъяснить, что изменение способа выбытия (перенос из категории «предназначенные для продажи» в категорию «предназначенные для распределения» или наоборот) не является изменением плана продажи или распределения и не должно отражаться в учете в качестве изменения данного плана. В поправке к МСФО (IFRS) 7 содержатся дополнительные указания, помогающие руководству определить, означают ли условия соглашения по обслуживанию переданного финансового актива наличие продолжающегося участия для целей раскрытия информации в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 7. Кроме того, в поправке разъясняется, что требования относительно раскрытия информации о проведении взаимозачета, изложенные в МСФО (IFRS) 7, применительно к промежуточной финансовой отчетности отсутствуют, за исключением случаев, когда это требуется в соответствии с МСФО (IAS) 34. В поправке к

МСФО (IAS) 19 разъясняется, что применительно к обязательствам по выплате вознаграждений по окончании трудовой деятельности решения, касающиеся ставки дисконтирования, наличия развитого рынка («глубокого рынка») высококачественных корпоративных облигаций, или решения о том, какие государственные облигации использовать в качестве ориентира, должны быть основаны на той валюте, в которой выражены обязательства, а не валюте той страны, в которой данные обязательства возникают. В МСФО (IAS) 34 введено требование, согласно которому промежуточная финансовая отчетность должна содержать перекрестную ссылку на местоположение «в других формах промежуточной финансовой отчетности». В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы

Поправки к МСФО (IAS) 1 – «Раскрытие информации» (выпущены в декабре 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года). В стандарт были внесены поправки, уточняющие понятие существенности и разъясняющие, что предприятию не нужно представлять раскрытия информации, требуемые МСФО в случае их несущественности, даже если такие раскрытия включены в список требований определенного стандарта международной финансовой отчетности или являются минимально необходимыми раскрытиями. В стандарт также включено новое руководство по представлению в финансовой отчетности промежуточных итоговых сумм, в соответствии с которым промежуточные итоговые суммы (а) должны включать статьи, признание и оценка которых осуществляется в соответствии с МСФО; (б) должны быть представлены и обозначены так, чтобы обеспечивалось понимание компонентов промежуточных итоговых сумм; (в) должны быть последовательными от периода к периоду; и (г) должны быть отражены таким образом, чтобы на их представлении не был сделан больший акцент, чем на представлении промежуточных итоговых сумм и итоговых сумм, требуемых МСФО. Группа считает, что данное изменение не окажет существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 28 – «Применение исключения из требования консолидации для инвестиционных компаний» (выпущены в августе 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года). Эти поправки поясняют, что инвестиционная компания обязана оценивать свои инвестиции в дочерние предприятия, являющиеся инвестиционными компаниями, по справедливой стоимости через прибыли или убытки. Помимо этого, исключение из требования о составлении консолидированной отчетности в случае, если конечное или любое материнское предприятие указанного предприятия представляет консолидированную финансовую отчетность, доступную для открытого пользования, дополнено пояснением о том, что данное исключение применяется независимо от того, включено ли дочернее предприятие в консолидацию или оценено по справедливой стоимости через прибыли или убытки в соответствии с МСФО (IFRS) 10 в консолидированной финансовой отчетности указанного конечного или любого материнского предприятия. Группа считает, что данное изменение не окажет существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Примечание 4. Основные дочерние общества

Все основные дочерние общества созданы и действуют на территории Российской Федерации. Разница между долей в уставном капитале и долей голосующих акций по некоторым компаниям связана с владением привилегированными акциями и / или долей косвенного владения, или долей в обществах с ограниченной ответственностью (ООО).

Группа осуществляет деятельность в трех основных отчетных сегментах, один из которых представлен материнской компанией Группы – ОАО «РусГидро» (Примечание 5). Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года.

Сегмент «Субгруппа «ЭСК РусГидро»

Сегмент «Субгруппа «ЭСК РусГидро» состоит из дочерних обществ Группы, осуществляющих сбыт электрической энергии конечным потребителям. Все компании данного сегмента, за исключением ОАО «ЭСК РусГидро», имеют статус гарантирующих поставщиков, то есть поставщиков, которые обязаны подписывать контракты на поставку электроэнергии со всеми конечными потребителями в рамках своего региона на основании их заявки.

	31 декабря 2014 года		31 декабря 2013 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ОАО «ЭСК РусГидро»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	65,81%	65,81%	65,81%	69,40%
ОАО «РЭСК»	90,52%	90,52%	90,52%	90,52%
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО «ЭСКБ»	100,00%	-	100,00%	-

Сегмент «Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока»

Сегмент «Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока» состоит из ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его дочерних обществ, осуществляющих генерацию, распределение и сбыт электроэнергии и теплоэнергии в основном на территории Дальнего Востока, а также транспортных, строительных, ремонтных и прочих компаний, исполняющих обслуживающие функции.

Основные дочерние общества данного сегмента приведены в следующей таблице:

	31 декабря 2014 года		31 декабря 2013 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»*	85,92%	86,20%	85,92%	86,20%
ОАО «ДЭК»**	44,92%	52,17%	44,92%	52,17%
ОАО «ДГК»**	44,92%	100,00%	44,92%	100,00%
ОАО «ДРСК»**	44,92%	100,00%	44,92%	100,00%
ОАО «Камчатскэнерго»	84,83%	98,74%	84,83%	98,74%
ОАО «Магаданэнерго»***	42,10%	49,00%	42,10%	64,39%
ОАО «Сахалинэнерго»	47,72%	55,55%	47,72%	55,55%
ОАО АК «Якутскэнерго»	72,21%	79,16%	72,21%	79,16%

* Доля в уставном капитале и доля голосующих акций в ОАО «РАО Энергетические системы Востока» включает 1,80 процента, принадлежащих дочернему обществу Группы ООО «Восток-Финанс».

** Основные дочерние общества, входящие в субгруппу «ДЭК».

*** Контроль над деятельностью ОАО «Магаданэнерго» осуществляется посредством обеспечения большинства голосов при принятии решений на собраниях акционеров, так как не принадлежащая Группе часть акций распределена между большим количеством акционеров, индивидуальная доля каждого из которых незначительна.

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Прочие сегменты

Прочие сегменты включают в себя:

- дочерние общества Группы, осуществляющие производство и продажу электроэнергии и мощности;
- дочерние общества Группы, осуществляющие научно-исследовательскую деятельность в области электроэнергетики и строительства гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, предоставляющие в основном услуги по ремонту, модернизации и реконструкции оборудования и гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, осуществляющие строительство гидроэлектростанций;
- прочие незначительные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.

Основные дочерние общества, входящие в прочие сегменты, представлены в таблице ниже:

	31 декабря 2014 года		31 декабря 2013 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ЗАО «Благовещенская ТЭЦ»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Геотерм»	99,65%	99,65%	99,65%	99,65%
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Зарамагские ГЭС»	99,75%	99,75%	98,35%	98,35%
ОАО «Институт Гидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Колымаэнерго»	98,76%	98,76%	98,76%	98,76%
ОАО «Ленгидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «НИИЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ЗАО «Сахалинская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Сулакский ГидроКаскад»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ЗАО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	98,76%	100,00%	98,76%	100,00%
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	99,63%	100,00%	99,43%	100,00%
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ЗАО «Якутская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Доля Группы в уставном капитале ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «Зарамагские ГЭС» изменилась в результате дополнительного выпуска акций данных компаний (Примечание 15).

Группа «РусГидро»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату**

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Неконтролирующая доля участия

В таблице ниже представлена обобщенная финансовая информация в отношении дочерних обществ, в которых имеется неконтролирующая доля участия, значительная для Группы до исключения операций между компаниями Группы:

Финансовое состояние	Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока»		в том числе: Субгруппа «ДЭК»	
	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Процент неконтролирующей доли участия	14,08%	14,08%	55,08%	55,08%
Процент прав голоса, приходящихся на неконтролирующую долю участия	13,80%	13,80%	47,83%	47,83%
Внеоборотные активы	95 072	87 925	55 443	53 356
Оборотные активы	55 749	49 753	23 610	25 157
Долгосрочные обязательства	(54 965)	(59 191)	(34 610)	(41 731)
Краткосрочные обязательства	(68 768)	(50 207)	(44 090)	(33 061)
Чистые активы	27 088	28 280	353	3 721
Балансовая стоимость неконтролирующей доли участия	14 660	15 766	2 193	4 101
	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Финансовые результаты				
Выручка	150 286	139 596	100 807	91 216
(Убыток) / прибыль	(2 181)	4 681	(3 821)	1 888
Итого совокупный (убыток) / доход	(1 193)	4 200	(3 101)	1 900
(Убыток) / прибыль, причитающий(ая)ся на неконтролирующую долю участия	(1 632)	1 576	(2 334)	101
Изменения в прочем совокупном доходе, приходящиеся на неконтролирующую долю участия	526	(38)	393	(301)
Потоки денежных средств				
Поступление денежных средств от операционной деятельности	12 452	15 970	2 425	6 979
Использование денежных средств на инвестиционную деятельность	(13 292)	(11 326)	(6 951)	(6 541)
Поступление / (использование) денежных средств от финансовой деятельности	5 103	(2 911)	4 437	1 690
Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	4 263	1 733	(89)	2 128

Права акционеров неконтролирующей доли в отношении представленных субгрупп определены Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также учредительными документами ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и ОАО «ДЭК».

Примечание 5. Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой компоненты Группы, осуществляющие хозяйственную деятельность, от которой они могут получать доходы и нести расходы, включая доходы и расходы, связанные с операциями с другими компонентами Группы. В отношении операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация, регулярно рассматриваемая руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений, при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности.

Информация о Группе рассматривается по направлениям деятельности в разрезе следующих отчетных сегментов: «ОАО «РусГидро» (материнская компания Группы), «Субгруппа «ЭСК РусГидро», «Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока» и прочие сегменты (Примечание 4). Операции прочих сегментов не подлежат отдельному раскрытию в качестве отчетных сегментов на основании количественных показателей за представленные периоды.

Управление деятельностью сегментов осуществляется при непосредственном участии отдельных сегментных менеджеров, подотчетных руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений. Сегментные менеджеры на регулярной основе представляют на рассмотрение руководства Группы, ответственного за принятие операционных решений, результаты операционной деятельности и финансовые показатели сегментов. Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, одобряет годовой бизнес-план на уровне отчетных сегментов, а также анализирует фактические финансовые данные в отношении сегментов. Руководители на уровне сегментов несут ответственность за исполнение одобренного плана и оперативное руководство деятельностью.

Результаты деятельности операционных сегментов оцениваются на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль/убыток от операционной деятельности без учета амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от экономического обесценения основных средств, убытков от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, дебиторской задолженности, долгосрочных векселей, убытка от выбытия основных средств, убытка от пересмотра стоимости чистых активов дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи, дохода, связанного с сокращением выплат пенсионерам и сокращением системы пенсионного обеспечения, и прочих неденежных статей операционных расходов. Данный порядок определения показателя EBITDA может отличаться от порядка, применяемого другими компаниями. Руководство полагает, что показатель EBITDA является наиболее удобным инструментом для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния указанных начислений.

Информация по сегментам также содержит показатели капитальных расходов и величины заемных средств, так как указанные показатели анализируются руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений. Межсегментные остатки заемных средств из распределения по сегментам исключены.

Вся прочая информация, предоставляемая руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений, соответствует информации, представленной в консолидированной отчетности Группы.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эти даты.

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	ОАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока»	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	98 581	82 230	150 286	29 664	360 761	(31 201)	329 560
<i>в том числе:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	89 177	82 211	149 935	8 227	329 550	10	329 560
<i> продажа электроэнергии</i>	64 016	81 307	93 888	332	239 543	-	239 543
<i> продажа теплоэнергии и горячей воды</i>	144	-	33 912	3	34 059	-	34 059
<i> продажа мощности</i>	23 467	-	4 268	277	28 012	-	28 012
<i> прочая выручка</i>	1 550	904	17 867	7 615	27 936	10	27 946
<i>от внутригрупповых операций</i>	9 404	19	351	21 437	31 211	(31 211)	-
Государственные субсидии	-	-	12 413	15	12 428	-	12 428
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(41 233)	(81 092)	(147 301)	(27 881)	(297 507)	28 768	(268 739)
ЕБИТДА	57 348	1 138	15 398	1 798	75 682	(2 433)	73 249
Амортизация	(12 173)	(695)	(7 289)	(1 411)	(21 568)	228	(21 340)
Прочие неденежные статьи операционных расходов	(9 560)	(560)	(5 372)	(2 386)	(17 878)	(149)	(18 027)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от экономического обесценения основных средств</i>	(7 138)	-	(1 746)	-	(8 884)	-	(8 884)
<i>убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	(1 677)	(524)	(3 635)	(767)	(6 603)	-	(6 603)
<i>убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи</i>	(669)	-	(82)	(1 030)	(1 781)	-	(1 781)
<i>(убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто</i>	(40)	(36)	(474)	(589)	(1 139)	(149)	(1 288)
<i>доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам и сокращением системы пенсионного обеспечения</i>	-	-	501	-	501	-	501
<i>(убыток) / прибыль от выбытия дочерних обществ и ассоциированных предприятий</i>	(36)	-	64	-	28	-	28
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	35 615	(117)	2 737	(1 999)	36 236	(2 354)	33 882
Финансовые доходы							9 319
Финансовые расходы							(10 668)
Убыток в отношении ассоциированных и совместных предприятий							(342)
Прибыль до налогообложения							32 191
Расходы по налогу на прибыль							(8 060)
Прибыль за год							24 131
Капитальные расходы	42 496	146	19 486	34 441	96 569	(3 547)	93 022
На 31 декабря 2014 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	113 060	3 403	54 496	6 071	177 030	-	177 030

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	ОАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока»	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	99 138	79 168	139 596	25 977	343 879	(30 247)	313 632
<i>в том числе:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	88 882	78 712	138 925	7 285	313 804	(172)	313 632
<i> продажа электроэнергии</i>	66 132	77 951	86 550	292	230 925	-	230 925
<i> продажа теплотехнологии и горячей воды</i>	141	-	33 002	4	33 147	-	33 147
<i> продажа мощности</i>	22 317	-	3 102	197	25 616	-	25 616
<i> прочая выручка</i>	292	761	16 271	6 792	24 116	(172)	23 944
<i>от внутригрупповых операций</i>	10 256	456	671	18 692	30 075	(30 075)	-
Государственные субсидии	-	-	13 233	13	13 246	-	13 246
Прибыль от выбытия дочерних обществ и ассоциированных предприятий	224	-	-	51	275	242	517
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(36 244)	(78 933)	(135 797)	(25 500)	(276 474)	28 250	(248 224)
ЕБИТДА	63 118	235	17 032	541	80 926	(1 755)	79 171
Амортизация	(11 380)	(670)	(5 174)	(1 238)	(18 462)	244	(18 218)
Прочие неденежные статьи операционных расходов	(28 826)	(1 170)	(4 830)	(2 469)	(37 295)	(814)	(38 109)
<i>в том числе:</i>							
<i>(убыток) / восстановление убытка от экономического обесценения основных средств</i>	(16 927)	59	-	(2 127)	(18 995)	-	(18 995)
<i>убыток от пересмотра стоимости чистых активов дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи</i>	-	-	(4 804)	-	(4 804)	-	(4 804)
<i>убыток от обесценения долгосрочных векселей</i>	(1 633)	-	-	-	(1 633)	-	(1 633)
<i>убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	(1 592)	(1 229)	(1 778)	(296)	(4 895)	-	(4 895)
<i>убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи</i>	(7 944)	-	-	-	(7 944)	-	(7 944)
<i>(убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто</i>	(730)	-	143	(46)	(633)	(814)	(1 447)
<i>доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам и сокращением системы пенсионного обеспечения</i>	-	-	1 609	-	1 609	-	1 609
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	22 912	(1 605)	7 028	(3 166)	25 169	(2 325)	22 844
Финансовые доходы							9 328
Финансовые расходы							(9 542)
Прибыль в отношении ассоциированных и совместных предприятий							2 555
Прибыль до налогообложения							25 185
Расходы по налогу на прибыль							(4 192)
Прибыль за год							20 993
Капитальные расходы	35 632	233	16 821	22 943	75 629	(5 376)	70 253
На 31 декабря 2013 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	102 576	2 196	44 492	2 513	151 777	-	151 777

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Примечание 6. Операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Основными связанными сторонами Группы за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, являлись ассоциированные и совместные предприятия Группы (Примечание 8), а также предприятия, контролируемые государством.

Совместные предприятия

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	Примечание	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Векселя к получению	10	5 203	4 741
Займы выданные		1 492	533

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	146	179
Прочая выручка	569	818
Покупная электроэнергия и мощность	1 049	411

Ассоциированные предприятия

Остатки по операциям Группы с ассоциированными предприятиями представлены ниже:

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	293	198
Кредиторская задолженность	352	26

Операции Группы с ассоциированными предприятиями представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	2 671	3 040
Прочая выручка	150	409
Услуги по строительству	285	3 193
Покупная электроэнергия и мощность	161	319

Предприятия, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, контролируемые государством.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года, а также по состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям со следующими банками, контролируемые государством: ГК «Внешэкономбанк», ОАО «Сбербанк России», ОАО «Газпромбанк», ОАО «Банк ВТБ», ПАО «ВТБ 24», ОАО «Банк Москвы», ОАО «Россельхозбанк» (Примечания 11, 14, 18). Операции с банками осуществляются на рыночных условиях.

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоты предприятиям, контролируемым государством, за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, составила около 30 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоты (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: около 28 процентов). Реализация электроэнергии и мощности в секторе регулируемых договоров

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

осуществляется потребителям напрямую, на рынке на сутки вперед (РСВ) – через договоры комиссии, заключаемые с ОАО «Центр финансовых расчетов» (далее по тексту – «ОАО «ЦФР»). Тарифы на поставку электроэнергии и мощности по регулируемым договорам, а также на электроэнергию и тепловую энергию в неценовой зоне Дальнего Востока устанавливаются ФСТ и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов. На РСВ цена определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка. Также в ходе обычной деятельности компании Группы получают субсидии от государства. В течение 2014 года Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 12 428 млн рублей (в 2013 году сумма составляла 13 246 млн рублей) (Примечание 23).

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, контролируемых государством, за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, составили около 25 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: около 27 процентов).

Расходы Группы на услуги по распределению электроэнергии, предоставленные предприятиями, контролируемыми государством, за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, составили около 60 процентов от общей суммы расходов на услуги по распределению электроэнергии (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: около 62 процентов). Расходы по распределению электроэнергии находятся под влиянием тарифного регулирования.

Ключевой управленческий персонал Группы. К ключевому управленческому персоналу Группы относятся члены Совета директоров Общества, члены Правления Общества, руководители структурных подразделений Общества и их заместители, ключевое руководство дочерних обществ сегмента «Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока».

Вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается по результатам работы за период за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Общества и рассчитывается на основании положения о выплате вознаграждений членам Совета директоров Общества, утверждаемого на годовом Общем собрании акционеров Общества.

Вознаграждение членам Правления Общества и другому ключевому управленческому персоналу Группы выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности, утверждаемых Советом директоров Общества.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу носит в основном краткосрочный характер, за исключением будущих пенсионных выплат в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала выплаты в рамках указанных пенсионных планов рассчитываются на общих основаниях.

Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, составила 2 365 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 1 715 млн рублей).

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Примечание 7. Основные средства

	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Переоцененная / первоначальная стоимость						
Сальдо на 31 декабря 2013 года	78 712	377 429	191 377	214 999	14 620	877 137
Экономическое обесценение переоцененных основных средств	(20)	(6 183)	(1 539)	-	(4)	(7 746)
Переклассификация	(310)	(2 731)	(1 637)	4 692	(14)	-
Поступления	202	1 646	620	89 444	1 110	93 022
Реклассификация во внеоборотные активы и активы группы выбытия, предназначенные для продажи	(14)	(1)	(50)	(130)	(630)	(825)
Передача	2 718	8 840	39 569	(51 418)	291	-
Выбытия и списания	(178)	(298)	(2 203)	(1 466)	(448)	(4 593)
Сальдо на 31 декабря 2014 года	81 110	378 702	226 137	256 121	14 925	956 995
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2013 года	(27 139)	(108 005)	(75 665)	(26 904)	(5 578)	(243 291)
Начисление убытка от обесценения	(281)	(639)	(2 617)	(5 405)	(49)	(8 991)
Начислено за период	(1 740)	(7 300)	(10 259)	-	(1 636)	(20 935)
Реклассификация во внеоборотные активы и активы группы выбытия, предназначенные для продажи	13	1	25	92	269	400
Передача	(439)	(585)	(2 055)	3 125	(46)	-
Выбытия и списания	82	117	1 410	30	373	2 012
Сальдо на 31 декабря 2014 года	(29 504)	(116 411)	(89 161)	(29 062)	(6 667)	(270 805)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	51 606	262 291	136 976	227 059	8 258	686 190
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	51 573	269 424	115 712	188 095	9 042	633 846
	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Переоцененная / первоначальная стоимость						
Сальдо на 31 декабря 2012 года	68 697	342 120	148 798	222 895	12 625	795 135
Экономическое обесценение переоцененных основных средств	(1 574)	(18 942)	(3 996)	-	(34)	(24 546)
Поступления	191	544	2 008	66 665	845	70 253
Перевод из активов дочернего общества, ранее приобретенного с целью перепродажи	4 701	19 257	12 779	2 490	1 061	40 288
Передача	7 180	34 943	33 382	(76 085)	580	-
Выбытия и списания	(483)	(493)	(1 594)	(966)	(457)	(3 993)
Сальдо на 31 декабря 2013 года	78 712	377 429	191 377	214 999	14 620	877 137
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2012 года	(20 946)	(68 659)	(52 488)	(44 876)	(3 705)	(190 674)
Начисление убытка от обесценения	(2 543)	(2 257)	(6 732)	(11 829)	(248)	(23 609)
Восстановление убытка от обесценения	393	3 194	628	378	21	4 614
Начислено за период	(1 541)	(6 426)	(9 457)	-	(1 419)	(18 843)
Перевод из активов дочернего общества, ранее приобретенного с целью перепродажи	(1 570)	(8 421)	(5 549)	(515)	(447)	(16 502)
Передача	(1 020)	(25 581)	(3 053)	29 685	(31)	-
Выбытия и списания	88	145	986	253	251	1 723
Сальдо на 31 декабря 2013 года	(27 139)	(108 005)	(75 665)	(26 904)	(5 578)	(243 291)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	51 573	269 424	115 712	188 095	9 042	633 846
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года	47 751	273 461	96 310	178 019	8 920	604 461

На 31 декабря 2014 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий и земельных участков, принадлежащих Группе, в сумме 7 869 млн рублей (на 31 декабря 2013 года: 8 014 млн рублей), отраженная на балансе по исторической стоимости.

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств, включая строящиеся электростанции, а также авансы строительным компаниям и

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

поставщикам основных средств. По состоянию на 31 декабря 2014 года сумма таких авансов составила 51 785 млн рублей (31 декабря 2013 года: 49 577 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 9 347 млн рублей, ставка капитализации составила 8,77 процента (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 6 502 млн рублей, ставка капитализации составила 8,09 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 149 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 1 056 млн рублей).

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, земельные участки, компьютерное оборудование, офисная мебель и прочее оборудование.

По оценке руководства Группы, балансовая стоимость основных средств на 31 декабря 2014 года и на 31 декабря 2013 года существенно не отличается от справедливой стоимости на конец отчетного периода.

Определение величины справедливой стоимости основных средств

Определение величины справедливой стоимости основных средств производится руководством Группы в следующем порядке.

Основные средства Группы преимущественно представлены специализированным имуществом: основными активами Группы являются уникальные гидротехнические сооружения и силовое оборудование, изготовленное по специальным техническим требованиям для каждой станции, которые редко продаются на рынке.

Стоимость специализированного имущества определяется руководством Группы на регулярной основе в основном с использованием затратного подхода. Затратный подход – это подход, основанный на экономическом принципе, согласно которому покупатель не заплатит за актив сумму большую, чем необходимо для получения актива равной полезности посредством его покупки или строительства. Определенные таким образом полные затраты замещения или воспроизводства рассматриваемого объекта уменьшаются на величину физического, функционального и экономического износов.

Затраты замещения определяются на основании специализированных справочников, нормативной документации, расценок в строительстве, цен производителей, актуальных на дату проведения оценки, физический и функциональный износ определяется на основании данных о возрасте активов, их фактическом состоянии, режиме эксплуатации и т.д.

Для целей определения экономического износа специализированных активов руководством Группы определяется возмещаемая стоимость с использованием доходного подхода. Он основан на методе дисконтированных денежных потоков, для построения которых руководство Группы использует определенные допущения. В основном эти допущения касаются определения величины предполагаемых денежных потоков, величины капитальных затрат и ставки дисконтирования для каждой единицы, генерирующей денежные средства. Руководством Группы определяется горизонт прогнозирования, в каждом периоде которого рассчитываются чистые денежные поступления от эксплуатации объекта. Возмещаемая стоимость единицы, генерирующей денежные средства, определяется путем пересчета полученных денежных потоков с применением ставки дисконтирования. В качестве отдельных единиц, генерирующих денежные средства, руководством Группы рассматриваются дочерние компании Группы и филиалы Общества.

В том случае, если возмещаемая стоимость генерирующей единицы больше затрат замещения за вычетом физического и функционального износа основных средств, входящих в ее состав, то делается вывод об отсутствии экономического износа. В противном случае и если возмещаемая стоимость меньше балансовой стоимости генерирующей единицы, экономическое обесценение определяется как разница между возмещаемой и балансовой стоимостью.

Группа «РусГидро»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату**

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Обесценение основных средств на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, использованных для целей проведения теста на экономическое обесценение за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года:

Ключевые допущения для целей теста на обесценение	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Используемая информация	Фактические результаты деятельности за 2014 год и показатели бизнес-планов на 2015–2020 годы	Фактические результаты деятельности за 2013 год и показатели бизнес-планов на 2014–2017 годы
Период прогнозирования*	Для действующих станций 10 лет (2015–2024 годы), Для строящихся станций – 20 лет с момента ввода в эксплуатацию и до завершения ДПМ (2015–2038 годы) Для генерирующих единиц Дальнего Востока – 11-25 лет (2015–2040 годы)	Для действующих станций 10 лет (2014–2023 годы), Для строящихся станций – 20 лет с момента ввода в эксплуатацию и до завершения ДПМ (2014–2038 годы) Для генерирующих единиц Дальнего Востока – 11-25 лет (2014–2039 годы)
Процентная ставка роста в постпрогнозный период	4,0–4,1 процента, в зависимости от продолжительности прогнозного периода	3,0–3,9 процента, в зависимости от продолжительности прогнозного периода
Ставка дисконтирования до налогов (на основе средневзвешенной стоимости капитала)	14,4–17,8 процентов	12,4–14,0 процентов
Прогноз тарифов на электроэнергию в изолированных энергосистемах и неценовой зоне Дальнего Востока	На основе методологии расчета тарифов, принятой регулирующими органами	
Прогноз цен на электроэнергию и мощность на свободном рынке	На основе прогнозных данных ОАО «АТС» и прогнозных темпов роста цен на энергоносители по данным МЭР РФ	
Прогноз цен на мощность в отношении КОМ	На 2015 год – на основе результатов КОМ, за исключением тех станций, в которых сохраняются регулируемые тарифы На 2016 год и далее – с учетом индекса потребительских цен и прогнозов ОАО «АТС»	На 2014 год – на основе результатов КОМ, за исключением тех станций, в которых сохраняются регулируемые тарифы На 2015 год и далее – с учетом индекса потребительских цен
Прогноз объемов электроэнергии и мощности	На основе оценки руководством будущих тенденций и развития бизнеса	
Прогноз объемов капитальных затрат	На основе оценки руководством требуемой величины капитальных вложений на техническое перевооружение и реконструкцию	

* По мнению руководства, прогнозный период более пяти лет является более надежным, так как ожидается, что рынок электроэнергии и мощности претерпит существенные изменения в течение прогнозного периода и денежные потоки не будут стабилизированы в течение пяти лет. При этом период прогнозирования денежных потоков определялся оставшимся сроком жизни тестируемых активов. Для гидроэлектростанций данный период превышает 100 лет, поскольку ключевым активом является плотина. В связи с этим возмещаемая стоимость активов гидроэлектростанций определялась на основании денежных потоков в прогнозный период, а также величины постпрогнозной стоимости.

Показатели, рассчитанные при использовании ключевых допущений, отражают оценку руководством будущих тенденций в бизнесе и основаны на внешних и внутренних источниках информации.

Убыток был признан в основном в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды. В результате было признано обесценение в сумме 8 991 млн рублей в консолидированном Отчете о прибылях и убытках, а также снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 7 746 млн рублей в составе прочего совокупного убытка (до вычета налога на прибыль в сумме 1 549 млн рублей).

Балансовая стоимость основных средств Группы снизилась на общую сумму 16 737 млн рублей, преимущественно в отношении следующих единиц, генерирующих денежные средства:

- Саратовская ГЭС – убыток от обесценения в сумме 3 642 млн рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 7 612 млн рублей;
- Каскад Кубанских ГЭС – убыток от обесценения в сумме 1 871 млн рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме ноль млн рублей;
- Зейская ГЭС – убыток от обесценения в сумме 775 млн рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 1 млн рублей;
- Загорская ГАЭС – убыток от обесценения в сумме 609 млн рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме ноль млн рублей.

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Анализ чувствительности величины возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные средства, к основным допущениям представлен в Примечании 31.

Кроме того, за период, закончившийся 31 декабря 2014 года, в связи с увеличением ставки дисконтирования была произведена переоценка обязательств по рекультивации золоотвалов (Примечание 28), которая была отражена как прочий совокупный доход в сумме 22 млн рублей и уменьшение убытка от обесценения в сумме 107 млн рублей.

По состоянию на 31 декабря 2013 года балансовая стоимость основных средств снизилась на общую сумму 43 541 млн рублей. В результате было признано обесценение в сумме 18 995 млн рублей в консолидированном Отчете о прибылях и убытках, а также снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 24 546 млн рублей в составе прочего совокупного убытка (до вычета налога на прибыль в сумме 4 909 млн рублей).

В таблице ниже по каждому классу основных средств представлена балансовая стоимость, которая была бы отражена в отчетности, если бы активы учитывались по стоимости приобретения:

	Производ- ственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавер- шенное строитель- ство	Прочее	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014	28 409	103 047	124 524	231 039	1 914	488 933
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013	27 834	107 607	101 344	192 075	4 235	433 095

События на Загорской ГАЭС-2. 17 сентября 2013 года на строящейся Загорской ГАЭС-2 в Московской области произошло частичное подтопление здания ГАЭС из нижнего бассейна через деформационные швы станционного узла и образовавшуюся полость в правом примыкании основания здания ГАЭС (далее – технический инцидент).

На настоящий момент времени руководство Группы не может дать точную оценку величины расходов, связанных с ликвидацией последствий технического инцидента и возможным списанием поврежденного оборудования и объектов незавершенного строительства. Однако величина таких расходов может быть существенна для Группы. При этом строительно-монтажные работы и имущество, в том числе оборудование, застрахованы, и по состоянию на текущую дату руководство Группы продолжает работу со страховыми компаниями.

На настоящий момент времени ОАО «АльфаСтрахование» и ОАО «СОГАЗ» признали технический инцидент на строящейся Загорской ГАЭС-2 страховым случаем. Максимальная страховая сумма по договору с ОАО «СОГАЗ» составляет 2,6 млрд рублей, по договору с ОАО «АльфаСтрахование» – 1,2 млрд рублей. Ведутся переговоры с ОСАО «Ингосстрах», которое вместе с ОАО «АльфаСтрахование» осуществляло страхование строительно-монтажных рисков, но на данный момент не завершило процедуру признания страхового случая.

Одновременно с урегулированием вопроса по страховому возмещению продолжают работы на станционном узле Загорской ГАЭС-2. В 2014 году станционный узел стабилизирован, проведена инвентаризация и дефектация оборудования. Также при участии технических специалистов Группы и привлеченного Группой независимого эксперта – немецкой проектной компанией «Lahmeyer International» оптимальным вариантом восстановления признан метод компенсационного нагнетания, при котором здание ГАЭС планируется выровнять за счет увеличения объема грунта под ним.

По состоянию на 31 декабря 2014 года общая величина понесенных затрат на строительство Загорской ГАЭС-2 составила 62 121 млн рублей.

Руководство Группы полагает, что по состоянию на 31 декабря 2014 года обесценение основных средств отсутствует, поскольку в отношении объектов генерации Загорской ГАЭС-2 заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций, гарантирующие оплату мощности в течение 20 лет с учетом окупаемости общей величины капитальных затрат в течение указанного периода.

Арендное оборудование. По состоянию на 31 декабря 2014 года остаточная стоимость объектов, эксплуатируемых в рамках договоров финансовой аренды и включенных в состав основных средств, составила 4 639 млн рублей (31 декабря 2013 года: 4 564 млн рублей). По договорам финансовой аренды предприятия Группы арендуют преимущественно основные средства, относящиеся к группе «Машины и оборудование».

Группа «РусГидро»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату**

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Операционная аренда. Группа арендует земельные участки, принадлежащие местным органам власти, а также производственные здания на условиях неаннулируемой операционной аренды. Арендная плата определяется на основании договоров аренды. Группа арендует земельные участки, на которых находятся гидроэлектростанции и другие активы. Согласно Земельному кодексу Российской Федерации данные участки являются ограниченными в обороте и не могут передаваться в частную собственность. Как правило, первоначальный срок договоров аренды, заключенных предприятиями Группы, составляет 5–49 лет с правом продления договора после истечения срока его действия. Арендная плата подлежит пересмотру на регулярной основе.

Будущие совокупные платежи по договорам неаннулируемой операционной аренды исходя из ставок по состоянию на конец соответствующего отчетного периода составляют:

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Менее одного года	2 174	2 290
От одного года до пяти лет	4 169	3 635
Свыше пяти лет	40 028	35 332
Итого операционная аренда	46 371	41 257

Основные средства в залоге. Основные средства в сумме 3 млн рублей (31 декабря 2013 года: ноль млн рублей) были переданы третьим сторонам в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 8. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия

В таблице ниже представлена доля участия Группы и балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия:

	Место осуществления деятельности	Доля участия, %		Балансовая стоимость	
		31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Ассоциированные предприятия					
ОАО «Иркутская электросетевая компания» (ОАО «ИЭСК»)	Россия	42,75%	42,75%	8 060	8 420
ОАО «Сахалинская энергетическая компания» (ОАО «СЭК»)	Россия	36,09%	40,47%	3 441	3 341
ПАО «Красноярская ГЭС»	Россия	-	25,12%	-	15 209
Прочие				343	267
Итого ассоциированные предприятия				11 844	27 237
Совместные предприятия					
Группа VoGES	Россия	50,00%	50,00%	1 048	1 960
Группа BALP	Россия	50,00%	50,00%	-	-
Прочие				1 140	1 104
Итого совместные предприятия				2 188	3 064
Итого вложения в ассоциированные и совместные предприятия				14 032	30 301

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

В таблице ниже представлена информация о суммах в отношении ассоциированных и совместных предприятий, признанных в Отчете о прибылях и убытках:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Ассоциированные предприятия		
ПАО «Красноярская ГЭС»	293	6 589
ОАО «ИЭСК»	(360)	(97)
ОАО «СЭК»	101	266
Прочие	76	55
Итого ассоциированные предприятия	110	6 813
Совместные предприятия		
Группа VoGES	(467)	(4 216)
Группа BALP	-	-
Прочие	15	(42)
Итого совместные предприятия	(452)	(4 258)
(Убыток) / прибыль в отношении ассоциированных и совместных предприятий	(342)	2 555

Ассоциированные предприятия

ОАО «Иркутская электросетевая компания» (ОАО «ИЭСК»)

ОАО «ИЭСК» обслуживает электрические сети Иркутской области напряжением от 0,4 кВ до 500 кВ общей протяженностью более 40 000 км и более 8 900 подстанций суммарной мощностью более 26 000 МВА. Основной деятельностью ОАО «ИЭСК» является оказание услуг по передаче электроэнергии по электрическим сетям в интересах крупных потребителей и энергосбытовых компаний – субъектов оптового рынка электроэнергии. Контролирующим акционером ОАО «ИЭСК» является Группа EN+.

Инвестиции Группы в ОАО «ИЭСК» являются стратегическими, предоставляя возможность использовать их в сделках по приобретению или обмену активами, а также являются источником получения дивидендов.

ОАО «Сахалинская энергетическая компания» (ОАО «СЭК»)

ОАО «СЭК» является заказчиком-застройщиком ряда объектов электроэнергетики Сахалинской области в рамках Федеральной целевой программы «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года» и Областной целевой программы «Развитие электроэнергетики Сахалинской области до 2010 года и на перспективу до 2020 года». Основным инвестиционным проектом ОАО «СЭК» являлось Строительство 4-го энергоблока на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1, эксплуатацию которого по договору аренды осуществляет дочернее общество Группы ОАО «Сахалинэнерго». Помимо Группы в ОАО «СЭК» участвует Российская Федерация, а также Сахалинская область в лице Министерства имущественных и земельных отношений Сахалинской области.

Инвестиции Группы в ОАО «СЭК» являются стратегическими, предоставляя возможности для более эффективной совместной эксплуатации активов ОАО «Сахалинэнерго» и ОАО «СЭК».

Доля участия в ОАО «СЭК» изменилась в результате дополнительной эмиссии акций. По состоянию на 31 декабря 2014 года доля участия Группы в ОАО «СЭК» составила 36,09 процента.

ПАО «Красноярская ГЭС»

В июле 2014 года дочерним обществом Группы ОАО «Гидроинвест» было передано ОАО «ЕвроСибЭнерго» 25 процентов минус 1 акция ПАО «Красноярская ГЭС» в обмен на 3,39 процента собственных акций Общества (Примечание 15). Оставшиеся 0,12 процента акций ПАО «Красноярская ГЭС» были переклассифицированы в финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

В таблице ниже представлена обобщенная финансовая информация по существенным ассоциированным предприятиям Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эти даты:

На 31 декабря	ПАО «Красноярская ГЭС»		ОАО «ИЭСК»		ОАО «СЭК»	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Внеоборотные активы	-	50 576	25 848	25 489	10 519	9 361
Оборотные активы	-	12 270	2 478	2 129	1 516	2 537
Долгосрочные обязательства	-	(6 787)	(5 334)	(5 638)	-	-
Краткосрочные обязательства	-	(860)	(6 353)	(4 498)	(1 063)	(1 207)
Чистые активы	-	55 199	16 639	17 482	10 972	10 691
За год, закончившийся 31 декабря	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Выручка	7 673	15 569	15 674	11 210	285	1
Восстановление убытка от экономического обесценения основных средств	-	20 778	-	-	-	-
Прибыль / (убыток) за год	1 166	19 357	(843)	(227)	(69)	437
Итого совокупный доход / (убыток) за год	1 166	19 357	(843)	(227)	(69)	437

В таблице ниже представлена сверка обобщенной финансовой информации ассоциированных предприятий Группы с балансовой стоимостью инвестиций Группы:

	ПАО «Красноярская ГЭС»	ОАО «ИЭСК»	ОАО «СЭК»	Прочие	Итого
Чистые активы на 31 декабря 2012 года	35 842	-	7 388	637	43 867
Чистые активы на дату приобретения	-	17 777	-	200	17 977
Прибыль / (убыток) за год	19 357	(227)	437	(23)	19 544
Дополнительная эмиссия акций	-	-	2 866	-	2 866
Дивиденды	-	(68)	-	-	(68)
Чистые активы на 31 декабря 2013 года	55 199	17 482	10 691	814	84 186
Доля в чистых активах	13 866	7 474	4 327	266	25 933
Гудвил	8 619	946	-	-	9 565
Накопленное обесценение инвестиций	(7 276)	-	-	-	(7 276)
Эффект отражения справедливой стоимости доли, полученной в результате дополнительной эмиссии	-	-	(986)	-	(986)
Неотраженная в учете доля накопленных убытков	-	-	-	1	1
Балансовая стоимость на 31 декабря 2013 года	15 209	8 420	3 341	267	27 237
Чистые активы на 31 декабря 2013 года	55 199	17 482	10 691	814	84 186
Прибыль / (убыток) за год	1 166	(843)	(69)	212	466
Дополнительная эмиссия акций	-	-	350	-	350
Выбытие	(56 103)	-	-	-	(56 103)
Переклассификация в финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	(262)	-	-	-	(262)
Чистые активы на 31 декабря 2014 года	-	16 639	10 972	1 026	28 637
Доля в чистых активах	-	7 114	3 960	335	11 409
Гудвил	-	946	-	-	946
Дополнительная эмиссия акций	-	-	(519)	-	(519)
Неотраженная в учете доля накопленных убытков	-	-	-	8	8
Балансовая стоимость на 31 декабря 2014 года	-	8 060	3 441	343	11 844

Группа «РусГидро»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату**

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Совместные предприятия*Группа VoGES и Группа BALP*

С 2006 года Обществом и ОК РУСАЛ на основании заключенного соглашения о сотрудничестве совместно реализуется проект Богучанского энерго-металлургического объединения (БЭМО), в рамках которого стороны договорились совместно осуществить достройку Богучанской ГЭС установленной мощностью 2 997 МВт и строительство Богучанского алюминиевого завода производительностью около 600 тысяч тонн алюминия в год. Для этих целей на паритетной основе были созданы два совместных предприятия VoGES Ltd (Кипр) и BALP Ltd (Кипр), имеющие контрольные доли владения в ОАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод», соответственно.

Компания VoGES Ltd и ОАО «Богучанская ГЭС» вместе образуют Группу VoGES. Компания BALP Ltd и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод», в свою очередь, вместе образуют Группу BALP.

Компании VoGES Ltd и BALP Ltd обеспечивают корпоративное управление ОАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» для соблюдения паритетности интересов инвесторов, и другой деятельности не осуществляют.

С ноября 2012 года, обеспечивая ввод гидроагрегатов Богучанской гидроэлектростанции в промышленную эксплуатацию и имея статус субъекта оптового рынка электроэнергии и мощности, ОАО «Богучанская ГЭС» осуществляет реализацию электроэнергии и мощности крупным потребителям и энергосбытовым компаниям.

В настоящее время строительство Богучанского алюминиевого завода продолжается. Богучанский алюминиевый завод станет одним из основных потребителей энергии, вырабатываемой на Богучанской ГЭС. Производственный комплекс завода будет включать электролизный, литейный и анодный цеха.

В таблице ниже представлена обобщенная финансовая информация по существенным совместным предприятиям Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эти даты:

На 31 декабря	Группа VoGES		Группа BALP	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Внеоборотные активы	44 551	44 673	17 290	9 999
Оборотные активы, в том числе:	3 103	2 054	756	1 023
<i>Денежные средства и их эквиваленты</i>	765	248	130	194
Долгосрочные обязательства, в том числе:	(43 629)	(41 128)	(5 952)	(32 202)
<i>Долгосрочные финансовые обязательства (за исключением кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам)</i>	(37 347)	(34 634)	(3 337)	(30 220)
Краткосрочные обязательства, в том числе:	(1 973)	(1 627)	(61 729)	(1 527)
<i>Краткосрочные финансовые обязательства (за исключением кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам)</i>	(731)	(22)	(60 157)	(63)
Чистые активы	2 052	3 972	(49 635)	(22 707)
За год, закончившийся 31 декабря	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Выручка	6 571	4 249	275	252
Амортизация основных средств	(1 066)	(405)	(55)	(59)
Процентные доходы	53	20	15	1
Процентные расходы	(2 730)	(2 401)	(3 407)	(1 963)
Убыток от экономического обесценения основных средств	-	(7 296)	(5 521)	(9 724)
Убыток до налогообложения	(2 146)	(11 663)	(33 584)	(13 571)
Доходы по налогу на прибыль	226	1 795	6 656	2 705
Убыток за год	(1 920)	(9 868)	(26 928)	(10 866)
Прочий совокупный убыток за год	-	(127)	-	-
Итого совокупный убыток за год	(1 920)	(9 995)	(26 928)	(10 866)

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

В таблице ниже представлена сверка обобщенной финансовой информации совместных предприятий Группы с балансовой стоимостью инвестиций Группы:

	Группа VoGES	Группа BALP	Прочие	Итого
Чистые активы на 31 декабря 2012 года	13 967	(11 841)	1 190	3 316
Чистые активы на дату приобретения	-	-	1 156	1 156
Убыток за год	(9 995)	(10 866)	(105)	(20 966)
Чистые активы на 31 декабря 2013 года	3 972	(22 707)	2 241	(16 494)
Доля в чистых активах	1 986	(11 354)	1 100	(8 268)
Неконтролирующая доля участия	(26)	-	-	(26)
Неотраженная в учете доля накопленных убытков	-	11 354	4	11 358
Балансовая стоимость на 31 декабря 2013 года	1 960	-	1 104	3 064
Чистые активы на 31 декабря 2013 года	3 972	(22 707)	2 241	(16 494)
Увеличение уставного капитала	-	-	23	23
Убыток за год	(1 920)	(26 928)	(159)	(29 007)
Чистые активы на 31 декабря 2014 года	2 052	(49 635)	2 105	(45 478)
Доля в чистых активах	1 026	(24 818)	1 036	(22 756)
Неконтролирующая доля участия	22	-	-	22
Неотраженная в учете доля накопленных убытков	-	24 818	104	24 922
Балансовая стоимость на 31 декабря 2014 года	1 048	-	1 140	2 188

Группой предоставлены гарантии в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» поставщикам оборудования и за исполнение обязательств ОАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению в пользу ГК «Внешэкономбанк» (Примечание 28).

В соответствии с инвестиционной программой Общества Группа инвестирует 3 449 млн рублей в течение 2015–2017 гг. в строительство Богучанской ГЭС (142 млн рублей – в течение 2014–2016 гг.), а также 13 373 млн рублей в течение 2015–2017 гг. в строительство Богучанского алюминиевого завода (25 257 млн рублей – в течение 2014–2016 гг.).

Примечание 9. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

	31 декабря 2014 года		31 декабря 2013 года	
	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость
ОАО «Интер РАО»	4,92%	3 654	4,92%	5 132
ОАО «Россети»	0,28%	212	0,28%	356
ОАО «ФСК ЕЭС»	0,13%	76	0,13%	150
Прочие	-	190	-	156
Итого финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		4 132		5 794

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, была рассчитана на основе опубликованных рыночных котировок. Справедливая стоимость инвестиций, которые не имеют рыночных котировок, была определена на основе дисконтирования денежных потоков от инвестирования (Примечание 31).

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года, в прибылях и убытках был признан убыток от обесценения акций ОАО «Интер РАО» в сумме 1 478 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 7 594 млн рублей).

Убыток от изменения стоимости прочих финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, составил 261 млн рублей и был отражен в составе прочего совокупного дохода в размере 42 млн рублей за вычетом налога на прибыль (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 586 млн рублей за вычетом налога на прибыль) и в составе

Группа «РусГидро»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату**

(в млн российских рублей, если не указано иное)

прибылей и убытков в сумме 303 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 350 млн рублей).

Примечание 10. Прочие внеоборотные активы

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Долгосрочные векселя	37 047	36 690
Дисконт по долгосрочным векселям	(16 864)	(17 021)
Резерв под обесценение долгосрочных векселей	(14 025)	(14 025)
Долгосрочные векселя, нетто	6 158	5 644
Плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС	5 478	5 573
НДС к возмещению	3 226	5 381
Клиентская база ООО «ЭСКБ»	1 109	1 662
Гудвил	929	929
Прочие внеоборотные активы	8 121	5 787
Итого прочие внеоборотные активы	25 021	24 976

	Рейтинг*	Рейтинговое агентство	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Долгосрочные векселя						
ОАО «Богучанская ГЭС»	-	-	9,75%	2029	5 203	4 741
ОАО «Альфа-Банк»	Ba1	Moody's	10,40–14,00%	2015–2021	466	668
ПАО «Росбанк»	Baa3	Moody's	10,90–14,00%	2020–2021	446	142
Прочие					43	93
Итого долгосрочные векселя					6 158	5 644

* Рейтинги банков указаны по состоянию на 31 декабря 2014 года. Рейтинги ряда банков на дату выпуска отчетности снизились.

Векселя ОАО «Богучанская ГЭС». По состоянию на 31 декабря 2014 года амортизированная стоимость беспроцентных долгосрочных векселей ОАО «Богучанская ГЭС» (сроком по предъявлению, но не ранее 31 декабря 2029 года общей номинальной стоимостью 21 027 млн рублей), переданных в залог ГК «Внешэкономбанк» в качестве обеспечения по кредиту, составила 5 203 млн рублей (31 декабря 2013 года: 4 741 млн рублей) (Примечание 8).

Векселя ЗАО «Богучанский алюминиевый завод». В рамках проведенного анализа по состоянию на 31 декабря 2013 года руководство Группы пришло к выводу, что стоимость векселей ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» с достаточной степенью уверенности не будет возмещена, в результате чего был признан убыток от обесценения в размере 1 633 млн рублей (с учетом амортизации дисконта за период). По состоянию на 31 декабря 2014 года индикаторы восстановления ранее начисленного обесценения отсутствовали.

Плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС. По состоянию на 31 декабря 2014 года балансовая стоимость принадлежащих Группе плотин Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС, полученных в 2011 году в рамках дополнительного выпуска акций Общества, составила 5 478 млн рублей. Возмещаемая стоимость плотин определяется руководством Группы на основе будущих денежных потоков. Основным допущением на 31 декабря 2014 года, используемым для анализа денежных потоков, является оценка величины ежегодного возмещения, получаемого от ОАО «Иркутскэнерго» и соответствующего рыночной стоимости права временного владения и пользования данным имуществом.

Группа «РусГидро»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату**

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Гудвил и клиентская база. Ниже представлена информация о балансовой стоимости гудвила:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Валовая балансовая стоимость на 1 января	3 013	3 013
Накопленные убытки от обесценения на 1 января	(2 084)	(2 084)
Балансовая стоимость на 1 января	929	929
Убыток от обесценения	-	-
Балансовая стоимость на 31 декабря	929	929
Валовая балансовая стоимость на 31 декабря	3 013	3 013
Накопленные убытки от обесценения на 31 декабря	(2 084)	(2 084)

Гудвил ОАО «Институт Гидропроект». Гудвил в размере 929 млн рублей был признан на дату приобретения ОАО «Институт Гидропроект» в октябре 2010 года в связи с возможностью Группы получать экономические выгоды от ожидаемой синергии, возникновение которой связывалось с профессионализмом инженерно-технических работников и наличием установившихся долгосрочных взаимоотношений ОАО «Институт Гидропроект» с заказчиками услуг, в том числе с компаниями Группы.

По состоянию на 31 декабря 2014 года и на 31 декабря 2013 года Группа провела тестирование гудвила, относящегося к ОАО «Институт Гидропроект» на возможное обесценение. Для целей проведения тестирования ОАО «Институт Гидропроект» рассматривался как единый актив, генерирующий денежные средства.

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, использованных для определения возмещаемой стоимости ОАО «Институт Гидропроект» для целей теста на обесценение гудвила за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года:

Ключевые допущения для целей теста на обесценение	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Используемая информация	Фактические результаты деятельности за 2014 год и показатели бизнес-планов на 2015-2019 годы	Фактические результаты деятельности за 2013 год и показатели бизнес-планов на 2014-2018 годы
Период прогнозирования	5 лет	5 лет
Процентная ставка роста в постпрогнозный период	4,3 процента	3,6 процента
Ставка дисконтирования	16,1 процентов	13,9 процентов
Чистый денежный приток в прогнозном периоде	Ожидается в размере не менее 167 млн рублей в 2015 году, 175 млн рублей в 2016 году, 182 млн рублей в 2017 году, 193 млн рублей в 2018 году, 201 млн рублей в 2019 году	Ожидается в размере не менее 216 млн рублей в 2014 году, 179 млн рублей в 2015 году, 200 млн рублей в 2016 году, 234 млн рублей в 2017 году, 243 млн рублей в 2018 году
Чистый денежный приток в постпрогножном периоде	Ожидается в размере не менее 178 млн рублей в год	Ожидается в размере не менее 250 млн рублей в год

Основываясь на допущениях, описанных выше, по состоянию на 31 декабря 2014 года и на 31 декабря 2013 года возмещаемая стоимость ОАО «Институт Гидропроект» как актива, генерирующего денежные средства, была выше учетной стоимости – экономическое обесценение отсутствует.

Группа «РусГидро»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату**

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Клиентская база ООО «ЭСКБ». По состоянию на 31 декабря 2014 года и на 31 декабря 2013 года Группа провела тестирование клиентской базы ООО «ЭСКБ» на возможное обесценение. Для целей проведения тестирования ООО «ЭСКБ» рассматривалось как единый актив, генерирующий денежные средства.

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, использованных для определения возмещаемой стоимости ООО «ЭСКБ» для целей теста на обесценение клиентской базы:

Ключевые допущения для целей теста на обесценение	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Используемая информация	Фактические результаты деятельности за 2014 год и показатели бизнес-планов на 2015–2019 годы	Фактические результаты деятельности за 2013 год и показатели бизнес-планов на 2014–2018 годы
Период прогнозирования*	10 лет (2015–2024 годы)	10 лет (2014–2023 годы)
Процентная ставка роста в постпрогнозный период	4,0 процента	2,3 процента
Ставка дисконтирования	15,2 процента	14,2 процента
Прогноз объемов реализации электроэнергии	На основе оценки руководством будущих тенденций	
Прогноз тарифов на электроэнергию	На 2015 год – на основе тарифов, утвержденных регулирующими органами На 2016–2024 годы – с учетом индекса потребительских цен	На 2014 год – на основе тарифов, утвержденных регулирующими органами На 2015–2023 годы – с учетом индекса потребительских цен

* По мнению руководства, прогнозный период более пяти лет является более надежным, так как ожидается, что рынок электроэнергии и мощности претерпит существенные изменения в течение прогнозного периода, и денежные потоки не будут стабилизированы в течение пяти лет.

По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года возмещаемая стоимость ООО «ЭСКБ» была выше учетной стоимости – дополнительный убыток от обесценения в отношении клиентской базы ООО «ЭСКБ» не начислялся.

Примечание 11. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Денежные средства на банковских счетах	14 960	10 744
Эквиваленты денежных средств (процентная ставка: 9,25–29,40%)	19 417	23 712
Денежные средства в кассе	17	16
Итого денежные средства и их эквиваленты	34 394	34 472

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

По состоянию на 31 декабря 2014 года рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в долларах США составил 767 млн рублей (31 декабря 2013 года: 252 млн рублей). По состоянию на 31 декабря 2014 года рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в евро составил 2 310 млн рублей (31 декабря 2013 года: 682 млн рублей).

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Денежные средства и их эквиваленты размещены в ряде кредитных организаций:

	Рейтинг*	Рейтинговое агентство	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Денежные средства на банковских счетах				
АО «Газпромбанк»	Ba1	Moody's	5 996	2 115
ОАО «Сбербанк России»	Baa2	Moody's	5 354	4 827
ЗАО «Пересвет»	B+	Standard & Poor's	1 228	2 739
UBS AG	A	Fitch Ratings	526	17
ООО КБ «Кредитинвест»	-	-	262	-
ПАО «ВТБ 24»	Baa3	Moody's	200	106
АО «СМП Банк»	-	-	187	-
ОАО «Камчаткомагропромбанк»	-	-	170	30
АО «ИнвестКапиталБанк»	-	-	159	-
ПАО «Росбанк»	Baa3	Moody's	158	299
ОАО «Банк ВТБ»	BBB-	Standard & Poor's	83	258
Прочие			637	353
Итого денежные средства на банковских счетах			14 960	10 744
Банковские депозиты				
ЗАО «Пересвет»	B+	Standard & Poor's	7 319	3 477
ОАО «Сбербанк России»	Baa2	Moody's	5 613	7 151
АО «Газпромбанк»	Ba1	Moody's	2 892	1 781
АО «ЮниКредит Банк»	BBB	Fitch Ratings	2 347	4 500
ПАО «Росбанк»	Baa3	Moody's	507	230
ОАО «Азиатско-Тихоокеанский банк»	B+	Fitch Ratings	278	170
ОАО «Банк ВТБ»	BBB-	Standard & Poor's	65	2 150
ЗАО «Райффайзенбанк»	-	-	-	652
АО «Нордеа Банк»	-	-	-	2 910
Прочие			396	691
Итого денежные эквиваленты			19 417	23 712

* Рейтинги банков указаны по состоянию на 31 декабря 2014 года. Рейтинги ряда банков на дату выпуска отчетности снизились.

Примечание 12. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	50 931	45 716
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(18 643)	(15 374)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	32 288	30 342
НДС к возмещению	8 683	8 059
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	3 957	4 612
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(670)	(460)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	3 287	4 152
Прочая дебиторская задолженность	6 637	5 350
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(2 883)	(2 518)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	3 754	2 832
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	48 012	45 385

Резерв под обесценение дебиторской задолженности оценивался с учетом индивидуальной специфики покупателей, динамики платежей, последующей оплаты после отчетной даты, а также анализа прогноза будущих поступлений денежных средств (Примечание 2). Руководство полагает, что предприятия Группы обеспечат собираемость дебиторской задолженности, и что чистая сумма дебиторской задолженности приблизительно соответствует справедливой стоимости.

Группа «РусГидро»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату**

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Движение резерва под обесценение дебиторской задолженности и авансов выданных представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
По состоянию на 1 января	18 352	14 465
Начислено за год	8 893	7 241
Восстановление резерва под обесценение	(3 346)	(2 754)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, списанная как безнадежная к взысканию	(1 626)	(618)
Выбытие резерва в связи с выбытием дочерних компаний	(77)	-
Перенос из активов дочернего общества, приобретенного с целью последующей перепродажи	-	18
По состоянию на 31 декабря	22 196	18 352

Анализ торговой и прочей финансовой дебиторской задолженности по срокам приведен ниже:

	31 декабря 2014 года	Резерв на 31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года	Резерв на 31 декабря 2013 года
Непросроченная	26 143	(967)	23 855	(547)
Просроченная менее 3 месяцев	6 229	(953)	5 021	(897)
Просроченная от 3 месяцев до 1 года	8 139	(3 838)	8 344	(4 854)
Просроченная более 1 года	16 127	(15 768)	13 183	(11 594)
Итого	56 638	(21 526)	50 403	(17 892)

Большая часть дебиторской задолженности покупателей и заказчиков, которая не является ни просроченной, ни обесцененной, может быть агрегирована в несколько классов по признаку сходного кредитного качества: это преимущественно крупные промышленные потребители – участники оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности, а также бюджетные организации и население.

Группа не имеет дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

Примечание 13. Товарно-материальные запасы

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Топливо	13 229	13 329
Сырье и материалы	6 383	6 249
Запасные части	2 085	1 524
Прочие материалы	645	536
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	22 342	21 638
Резерв под обесценение товарно-материальных запасов	(209)	(189)
Итого товарно-материальные запасы	22 133	21 449

По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Примечание 14. Прочие оборотные активы

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Депозиты и векселя	40 122	52 406
Займы выданные	1 484	530
Прочие краткосрочные инвестиции	266	208
Итого прочие оборотные активы	41 872	53 144

	Рейтинг*	Рейтинговое агентство	Эффективная процентная ставка	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Депозиты					
ОАО «Сбербанк России»	Baa2	Moody's	9,85–28,61%	38 915	50 726
ЗАО «Пересвет»	B+	Standard & Poor's	9,50–18,72%	166	833
Прочие депозиты				768	306
Векселя					
ОАО «Альфа-Банк»	Ba1	Moody's	-	195	416
Прочие векселя				78	125
Итого депозиты и векселя				40 122	52 406

* Рейтинги банков указаны по состоянию на 31 декабря 2014 года. Рейтинги ряда банков на дату выпуска отчетности снизились.

Примечание 15. Капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (Номинальная стоимость 1,00 рубль)
31 декабря 2014 года	386 255 464 890
31 декабря 2013 года	386 255 464 890
31 декабря 2012 года	317 637 520 094

Дополнительный выпуск акций 2012–2013 гг. 16 ноября 2012 года на внеочередном Общем собрании акционеров Общества было принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения 110 000 000 000 дополнительных обыкновенных акций, номинальной стоимостью 1,00 рубль каждая по открытой подписке, подлежащих оплате имуществом и денежными средствами. Цена размещения определена 10 декабря 2012 года Советом директоров Общества в размере 1,00 рубль за акцию.

В рамках данного выпуска в качестве оплаты было получено в том числе следующее имущество:

- в 2012 году денежные средства в размере 50 000 млн рублей от Российской Федерации на финансирование строительства четырех тепловых станций на Дальнем Востоке;
- в 2013 году 19,54 процента акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока», 24,54 процента акций ОАО «СЭК», 14,83 процента акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», 42,75 процента акций ОАО «ИЭСК», 0,08 процента акций ОАО «Иркутскэнерго».

Всего в ходе дополнительной эмиссии было размещено 68 617 944 796 акций, что составило 62,38 процента от общего количества акций дополнительного выпуска.

Отчет об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций был зарегистрирован Банком России 26 декабря 2013 года.

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 31 декабря 2014 года составили 21 786 611 933 штуки в размере 26 092 млн рублей (31 декабря 2013 года: 8 703 807 839 штук в размере 10 662 млн рублей).

В июле 2014 года 3,39 процента собственных акций Общества были получены дочерним обществом Группы ОАО «Гидроинвест» от ОАО «ЕвроСибЭнерго» в обмен на 25 процентов минус 1 акция ПАО «Красноярская ГЭС» (Примечание 8).

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Собственные выкупленные акции обладают таким же правом голоса, как и прочие обыкновенные акции. Права голоса по собственным выкупленным акциям Общества, находящимся у его дочерних обществ, контролируются руководством Группы.

Операции с государством и компаниями, находящимися под общим контролем. Изменение резерва, связанного с присоединением, за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, в сумме 7 859 млн рублей относится к активам, которые были получены в 2013 году от Российской Федерации и компаний, находящихся под общим контролем, в рамках дополнительного выпуска акций 2012–2013 гг.

В результате увеличения доли Группы в ОАО «РАО Энергетические системы Востока» неконтролирующая доля участия сократилась на 6 563 млн рублей с одновременным увеличением нераспределенной прибыли Группы в той же сумме.

В результате увеличения доли Группы в ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» неконтролирующая доля участия увеличилась на 293 млн рублей, и нераспределенная прибыль Группы сократилась в той же сумме по причине увеличения доли акционеров Группы в убытках, накопленных ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС».

Влияние изменения неконтролирующей доли участия в дочерних обществах. В течение 2014 года были зарегистрированы отчеты об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «Зарамагские ГЭС», в результате которых неконтролирующая доля участия увеличилась на 78 млн рублей по причине увеличения доли в убытках ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «Зарамагские ГЭС», накопленных ранее акционерами Группы.

В 2013 году в рамках дополнительного выпуска акций 2012–2013 гг. Группа также получила акции ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от лиц, не контролируемых государством. В результате неконтролирующая доля участия сократилась на 2 671 млн рублей, и нераспределенная прибыль Группы увеличилась на 1 812 млн рублей.

Дивиденды. В соответствии с законодательством Российской Федерации Группа распределяет прибыль в виде дивидендов на основании бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета.

27 июня 2014 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, в размере 0,0136 рублей на акцию в общей сумме 5 248 млн рублей (за вычетом дивидендов компаниям Группы в сумме 5 130 млн рублей).

28 июня 2013 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, в размере 0,0096 рублей на акцию в общей сумме 3 675 млн рублей (за вычетом дивидендов компаниям Группы в сумме 3 594 млн рублей).

Дочерние общества Группы в течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, объявили дивиденды в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия в размере 80 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 160 млн рублей).

Примечание 16. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль приведены в следующей таблице:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Текущий налог на прибыль	7 450	10 248
Расход / (доход) по отложенному налогу на прибыль	610	(6 056)
Итого расходы по налогу на прибыль	8 060	4 192

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года, для большинства обществ Группы действовала ставка налога на прибыль в размере 20 процентов (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 20 процентов).

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Ниже представлена сверка теоретической и фактической суммы расходов по налогу на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Прибыль до налогообложения	32 191	25 185
Расчетная сумма расхода по налогу на прибыль по ставке РФ (20 процентов)	(6 438)	(5 037)
Налоговый эффект статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу или не учитываемых для целей налогообложения	(1 469)	(2 335)
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов, относящихся к инвестициям в ассоциированные и совместные предприятия (Примечание 8)	(68)	511
Непризнанные отложенные налоговые активы, относящиеся к обесценению финансовых активов, имеющих в наличии для продажи (Примечание 9)	(334)	(1 589)
(Увеличение) прочих непризнанных налоговых активов / Использование прочих ранее непризнанных налоговых активов	(1 053)	1 695
Списание отложенного налога, относящегося к дочернему обществу, приобретенному исключительно с целью перепродажи (Примечание 2)	-	1 873
Прочие	1 302	690
Итого расходы по налогу на прибыль	(8 060)	(4 192)

По состоянию на 31 декабря 2014 года общая сумма вычитаемых временных разниц, в отношении которых Группой не были признаны отложенные налоговые активы, составила 51 960 млн рублей (31 декабря 2013 года: 46 574 млн рублей). Данные временные разницы преимущественно относятся к накопленному убытку от экономического обесценения основных средств и незавершенного строительства, а также к пенсионным обязательствам некоторых дочерних обществ Группы.

Отложенный налог на прибыль. Различия в подходах между российским налоговым учетом и учетом для целей МСФО приводят к возникновению временных разниц между учетной стоимостью отдельных активов и обязательств для целей финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой. Ниже представлен налоговый эффект изменения данных временных разниц, отраженный по ставке 20 процентов (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 20 процентов).

	31 декабря 2013 года	Движение, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	Отнесено на прочий совокупный доход	Реклассификация прекращаемой деятельности и выбытие дочерних обществ	31 декабря 2014 года
Отложенные активы по налогу на прибыль	4 066	1 621	(211)	(121)	5 355
Основные средства	3 284	166	-	(25)	3 425
Дебиторская задолженность	5 631	179	-	(11)	5 799
Убытки, перенесенные на будущее	1 199	453	-	(78)	1 574
Прочие	2 229	611	(211)	(7)	2 622
<i>Зачет отложенных налоговых активов и обязательств</i>	<i>(8 277)</i>	<i>212</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>(8 065)</i>
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	(35 066)	(2 231)	1 406	-	(35 891)
Основные средства	(42 452)	(2 395)	1 544	-	(43 303)
Дебиторская задолженность	(78)	(44)	-	-	(122)
Кредиты и займы	(404)	289	-	-	(115)
Прочие	(409)	131	(138)	-	(416)
<i>Зачет отложенных налоговых активов и обязательств</i>	<i>8 277</i>	<i>(212)</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>8 065</i>

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

	31 декабря 2012 года (пересчитано)	Движение, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	Отнесено на прочий совокупный доход	Реклассификация прекращаемой деятельности	Прочее движение	31 декабря 2013 года
Отложенные активы по налогу на прибыль	3 455	291	(29)	630	(281)	4 066
Основные средства	2 707	577	-	-	-	3 284
Дебиторская задолженность	5 046	572	-	13	-	5 631
Убытки, перенесенные на будущее	744	253	-	202	-	1 199
Прочие	1 683	441	(29)	415	(281)	2 229
<i>Зачет отложенных налоговых активов и обязательств</i>	<i>(6 725)</i>	<i>(1 552)</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>(8 277)</i>
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	(42 937)	5 765	5 066	(2 960)	-	(35 066)
Основные средства	(46 649)	2 091	5 066	(2 960)	-	(42 452)
Дебиторская задолженность	(212)	134	-	-	-	(78)
Кредиты и займы	(410)	6	-	-	-	(404)
Инвестиция в ОАО «ДРСК»	(1 873)	1 873	-	-	-	-
Прочие	(518)	109	-	-	-	(409)
<i>Зачет отложенных налоговых активов и обязательств</i>	<i>6 725</i>	<i>1 552</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>8 277</i>

При существующей структуре Группы налоговые убытки и текущая сумма переплаты по налогу на прибыль одних компаний Группы не могут быть зачтены против текущей задолженности по налогу на прибыль и налогооблагаемой прибыли других компаний Группы, и, соответственно, налоги могут быть начислены, даже если имеет место чистый консолидированный налоговый убыток. Таким образом, отложенные налоговые активы и обязательства отражаются свернуто, только если они относятся к одному и тому же субъекту налогообложения и у налогоплательщика существует законодательно установленное право произвести такой взаимозачет.

Примечание 17. Обязательства по пенсионному обеспечению

Ниже приводится оценка величины обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами, а также актуарные допущения, на основании которых были рассчитаны показатели за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года.

Суммы, признанные в консолидированном Отчете о финансовом положении Группы в составе прочих долгосрочных обязательств (Примечание 19), представлены ниже:

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Справедливая стоимость активов плана	(986)	(856)
Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	7 874	9 243
Чистые обязательства	6 888	8 387

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

В таблицах ниже представлено движение обязательств по пенсионному обеспечению за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года:

	Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам	Справедливая стоимость активов плана	Итого
По состоянию на 1 января 2014 года	9 243	(856)	8 387
Признание активов плана по договорам НПО ОАО «ДГК»	-	(35)	(35)
Стоимость услуг текущего периода	407	-	407
Расходы / (доходы) по процентам	725	(70)	655
Стоимость услуг прошлых периодов	343	-	343
Доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам	(501)	-	(501)
Эффекты переоценки (для прочих долгосрочных пособий):			
Актuarные прибыли – изменения в актуарных предположениях	(74)	-	(74)
Актuarные убытки – корректировки на основе опыта	203	-	203
Итого отнесено на прибыли и убытки за год, закончившийся 31 декабря 2014 года	1 103	(70)	1 033
Эффекты переоценки (для вознаграждений по окончании трудовой деятельности):			
Актuarные убытки – изменения в демографических предположениях	72	-	72
Актuarные прибыли – изменения в финансовых предположениях	(2 190)	-	(2 190)
Актuarные убытки – корректировки на основе опыта	361	18	379
Итого отнесено на прочий совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, до вычета налога на прибыль в сумме 347 млн рублей	(1 757)	18	(1 739)
Взносы в активы фондируемого плана	-	(270)	(270)
Выплаты на финансирование фондируемых пенсий	(400)	227	(173)
Выплаты пособий по нефондируемым программам	(315)	-	(315)
По состоянию на 31 декабря 2014 года	7 874	(986)	6 888

В июле 2014 года ОАО «ДГК» было принято решение о сокращении части выплат пенсионерам, в результате чего Группа признала доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам в размере 501 млн рублей (Примечание 24).

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

	Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам	Справедливая стоимость активов плана	Итого
По состоянию на 1 января 2013 года	10 482	(824)	9 658
Реклассификация активов плана	-	67	67
Стоимость услуг текущего периода	442	-	442
Расходы / (доходы) по процентам	628	(57)	571
Стоимость услуг прошлых периодов	9	-	9
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения	(1 609)	-	(1 609)
Эффекты переоценки (для прочих долгосрочных пособий):			
Актuarные прибыли – изменения в актуарных предположениях	(17)	-	(17)
Актuarные прибыли – корректировки на основе опыта	(23)	-	(23)
Итого отнесено на прибыли и убытки за год, закончившийся 31 декабря 2013 года	(570)	(57)	(627)
Эффекты переоценки (для вознаграждений по окончании трудовой деятельности):			
Актuarные убытки – изменения в демографических предположениях	249	-	249
Актuarные прибыли – изменения в финансовых предположениях	(1 131)	-	(1 131)
Актuarные убытки / (прибыли) – корректировки на основе опыта	824	(68)	756
Итого отнесено на прочий совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, до вычета налога на прибыль в сумме 25 млн рублей	(58)	(68)	(126)
Взносы в активы фондируемого плана	-	(156)	(156)
Выплаты на финансирование фондируемых пенсий	(325)	182	(143)
Выплаты пособий по нефондируемым программам	(286)		(286)
По состоянию на 31 декабря 2013 года	9 243	(856)	8 387

В марте 2013 года ОАО «ДГК» было принято решение об отмене пенсионного плана с установленными выплатами. На дату принятия данного решения чистое пенсионное обязательство по отмененному плану составляло 2 458 млн рублей. Наряду с сокращением обязательств по отмененному пенсионному плану обязательства по единовременным выплатам при выходе на пенсию увеличились на 315 млн рублей, а обязательства по выплате периодической материальной помощи пенсионерам – на 534 млн рублей. Данные обязательства предусмотрены коллективным договором и являлись альтернативой пенсионного плана с установленными выплатами. В результате описанных выше изменений за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, Группа признала доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения в размере 1 609 млн рублей.

Основные актуарные допущения Группы представлены ниже в таблице:

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Номинальная ставка дисконтирования	13,00%	7,90%
Темпы инфляции	7,00%	5,10%
Темпы роста заработной платы	8,50%	6,60%
Нормы увольнений	Нормы увольнений в зависимости от возраста на основе статистических данных за 3 года	
Таблица смертности	Russia-2011*	Russia-2011

* С учетом понижающей корректировки к вероятностям смерти для работников в возрасте до 60 лет, рассчитанной на основе статистических данных о смертности по Группе за 2012–2013 гг.

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Анализ чувствительности по каждому основному актуарному допущению на 31 декабря 2014 года представлен ниже:

	Изменение предположения	Эффект на обязательство	Эффект на обязательство, %
Номинальная ставка дисконтирования	+ 1%	(568)	- 7%
	- 1%	654	8%
Темпы инфляции	+ 1%	358	4%
	- 1%	(319)	- 4%
Темпы роста заработной платы	+ 1%	334	4%
	- 1%	(289)	- 3%
Нормы увольнений	+ 3%	(321)	- 4%
	- 3%	402	5%
Вероятности смертности	+ 10%	(532)	- 6%
	- 10%	764	9%

Группа предполагает произвести отчисления в размере 599 млн рублей по пенсионным планам с установленными выплатами в 2015 году.

Средневзвешенная продолжительность обязательств пенсионного плана Группы составляет 8 лет.

Характеристики пенсионного плана и связанные с ним риски. Группа несет обязательства по пенсионным программам на территории Российской Федерации. Пенсионный план включает в себя следующие виды пособий: единовременные пособия при выходе на пенсию, юбилейные выплаты при достижении определенного возраста или стажа, материальная помощь и покрытие расходов на погребение в случае смерти работника или пенсионера, материальная помощь пенсионерам, пенсии бывшим работникам через негосударственный пенсионный фонд (далее по тексту – «НПФ»).

Размер предоставляемых пособий зависит от времени оказания услуг работниками (стажа), заработной платы в последние годы, предшествовавшие выходу на пенсию, заранее определенной фиксированной суммы или минимальной тарифной ставки оплаты труда или размера должностного оклада или от сочетания этих факторов.

Вышеупомянутые пособия, как правило, индексируются в соответствии с ростом инфляции или повышением заработной платы для пособий, зависящих от заработной платы, за исключением пенсий, выплачиваемых через НПФ, которые не индексируются с ростом инфляции на этапе выплат (все риски после выхода работников на пенсию несет НПФ).

Кроме инфляционного риска, пенсионные планы Группы также подвержены рискам смертности и рискам дожития.

Активы плана на счетах в НПФ регулируются местным законодательством и практикой.

Группа и НПФ несут солидарную ответственность за управление планами, в том числе, за инвестиционные решения и график взносов.

НПФ вкладывает средства Группы в диверсифицированный портфель. При инвестировании средств пенсионных накоплений и размещении средств пенсионных резервов НПФ руководствуется действующим законодательством РФ, которым строго регламентирован возможный перечень финансовых инструментов и лимиты на их использование, что также приводит к диверсификации и снижает инвестиционные риски.

Группа полностью передает НПФ обязательства по выплате пожизненных негосударственных пенсий бывшим работникам Группы, финансируя эти обязательства при назначении пенсий. Таким образом, Группа страхует риски, связанные с выплатой негосударственных пенсий (инвестиционные риски и риски смертности).

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Примечание 18. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	Срок погашения	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
ОАО «Сбербанк России»	7,98–12,72%/MosPrime 3M+2,1%	2015–2022	48 473	46 295
Российские облигации (ОАО «РусГидро»), выпущенные в феврале 2013 года	8,50%	2018*	20 628	20 478
Еврооблигации (RusHydro Finance Ltd)	7,875%	2015	20 281	20 254
ЕБРР	MOSPRIME+1,50–3,45% / LIBOR6M+3,45%	2015–2027	18 560	14 971
Российские облигации (ОАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2011 года	8,00%	2016*	15 233	15 225
ОАО «Банк Москвы»	MosPrime+2,20%	2015	7 536	7 700
UniCredit Bank Austria AG	3,35%**	2017–2026	5 580	2 523
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	Euribor 6M + 0,625%	2029	5 211	-
ОАО «Банк ВТБ»	8,39%	2015–2018	4 522	4 500
ПАО «Росбанк»	8,99-11,10%	2015–2016	4 481	1 558
Органы муниципальной власти Камчатского края	8,57%	2034	2 526	1 572
ASIAN Development bank	LIBOR6M+3,45%	2017–2027	1 437	-
АО «Газпромбанк»	8,63–9,00%	2015–2016	1 179	1 997
Bayerische Landesbank	Euribor 6M + 0,85%	2017–2025	965	-
EM Falcon Ltd	-	-	-	1 517
Прочие долгосрочные заемные средства	-	-	1 112	1 282
Обязательства по финансовой аренде	8,70–21,00%	-	2 313	2 082
Итого			160 037	141 954
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств			(39 937)	(9 057)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(913)	(1 007)
Итого долгосрочные заемные средства			119 187	131 890

* Срок размещения облигаций – 10 лет с правом держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению в 2018 и 2016 году соответственно.

** Фиксированная процентная ставка применяется к 90 процентам суммы кредита, к остальным 10 процентам суммы кредита применяется переменная квартальная процентная ставка, публикуемая OeKB (Oesterreichische Kontrollbank AG), за минусом 0,25 процента.

Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland. В марте 2014 года Группа заключила кредитное соглашение с Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland на сумму 190 млн евро сроком на 15 лет для финансирования проекта модернизации гидротурбин Саратовской ГЭС.

ОАО «Сбербанк России». В апреле 2014 года Группа получила 2 776 млн рублей в рамках договора об открытии невозобновляемой кредитной линии с ОАО «Сбербанк России» для финансирования текущей операционной, финансовой и инвестиционной деятельности, в том числе рефинансирования кредитов и займов.

Европейский банк реконструкции и развития (далее по тексту – «ЕБРР»). В апреле 2014 года Группа заключила кредитное соглашение с ЕБРР на сумму 3 530 млн рублей сроком на 12 лет для рефинансирования текущей задолженности ОАО «ДРСК», входящего в Субгруппу «РАО Энергетические системы Востока».

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Краткосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
ОАО «Банк ВТБ»	7,97–11,00%	4 921	950
ПАО «Росбанк»	7,50–15,60%	4 096	3 419
ОАО «Сбербанк России»	7,20–16,43%	3 331	2 350
АО «Газпромбанк»	8,63–15,50%	2 076	2 323
ОАО «Альфа-банк»	10,50%	851	-
ЗАО «Райффайзенбанк»	8,69–10,84%	598	-
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	-	39 937	9 057
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	8,70–21,00%	913	1 007
Прочие краткосрочные заемные средства	-	1 120	781
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств		57 843	19 887
<i>Справочно:</i>			
Проценты к уплате		2 190	1 768

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

Обязательства по финансовой аренде. Минимальные арендные платежи по договорам финансовой аренды и их дисконтированная стоимость представлены в таблице ниже:

	К уплате по истечении 1 года	К уплате в период от 2 до 5 лет	К уплате по истечении 5 лет	Итого
Минимальные арендные платежи на 31 декабря 2014 года	979	1 135	3 169	5 283
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(66)	(276)	(2 628)	(2 970)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2014 года	913	859	541	2 313
Минимальные арендные платежи на 31 декабря 2013 года	1 044	1 420	-	2 464
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(37)	(345)	-	(382)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2013 года	1 007	1 075	-	2 082

Примечание 19. Прочие долгосрочные обязательства

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Обязательства по пенсионному обеспечению (Примечание 17)	6 888	8 387
Прочие долгосрочные обязательства	4 307	3 643
Итого прочие долгосрочные обязательства	11 195	12 030

Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	33 290	30 968
Авансы полученные	7 824	8 869
Задолженность перед персоналом	7 714	6 933
Дивиденды к уплате	88	85
Прочая кредиторская задолженность	2 642	2 618
Итого кредиторская задолженность и начисления	51 558	49 473

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Группа «РусГидро»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату**

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Примечание 21. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
НДС	5 855	5 982
Налог на имущество	2 717	2 412
Страховые взносы	2 404	1 937
Прочие налоги	937	613
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	11 913	10 944

Примечание 22. Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Продажа электроэнергии	239 543	230 925
Продажа теплоэнергии и горячей воды	34 059	33 147
Продажа мощности	28 012	25 616
Прочая выручка	27 946	23 944
Итого выручка	329 560	313 632

Прочая выручка включает выручку от транспортировки электроэнергии и теплоэнергии, технологического присоединения к сети, оказания услуг по строительству, ремонту и прочих услуг.

Примечание 23. Государственные субсидии

В соответствии с рядом законодательных актов Российской Федерации некоторым компаниям Группы были предоставлены субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, а также на компенсацию убытков по топливу. В течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, Группа получила государственные субсидии в размере 12 428 млн рублей (в течение года, закончившегося 31 декабря 2013 года: 13 246 млн рублей) в следующих субсидируемых регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области и прочих регионах Дальнего Востока.

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Примечание 24. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	65 114	56 907
Покупная электроэнергия и мощность	57 504	54 622
Расходы на топливо	46 639	44 472
Расходы на распределение электроэнергии	41 282	37 922
Амортизация основных средств и нематериальных активов	21 340	18 218
Прочие материалы	10 787	9 599
Налоги, кроме налога на прибыль	9 008	9 295
Услуги сторонних организаций, включая:		
Ремонт и техническое обслуживание	3 784	3 608
Услуги ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС», ОАО «ЦФР»	3 598	3 480
Услуги субподрядчиков	3 404	5 096
Расходы на охрану	3 122	2 759
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	2 874	2 699
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	2 437	1 575
Расходы на аренду	2 033	1 802
Расходы на страхование	1 229	1 086
Транспортные расходы	1 007	1 344
Прочие услуги сторонних организаций	5 811	4 703
Расходы на водопользование	2 656	2 742
Расходы на социальную сферу	2 274	2 082
Командировочные расходы	1 780	1 453
Убыток от выбытия основных средств, нетто	1 288	1 447
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	425	718
Доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам и сокращением системы пенсионного обеспечения	(501)	(1 609)
Прибыль от выбытия дочерних обществ и ассоциированных предприятий	(28)	(517)
Прочие расходы	1 971	260
Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	290 838	265 763

Примечание 25. Финансовые доходы, расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	7 407	7 917
Положительные курсовые разницы	1 404	485
Прибыль по производным финансовым инструментам	309	71
Доходы по дисконтированию	109	677
Прочие доходы	90	178
Итого финансовые доходы	9 319	9 328
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(4 879)	(7 259)
Отрицательные курсовые разницы	(3 218)	(635)
Расходы по дисконтированию	(1 438)	(690)
Расходы по финансовой аренде	(115)	(323)
Прочие расходы	(1 018)	(635)
Итого финансовые расходы	(10 668)	(9 542)

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Примечание 26. Прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (тысяч штук)	371 494 140	309 873 684
Чистая прибыль, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро»	25 606	19 767
Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро» – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	0,0689	0,0638

Примечание 27. Обязательства по капитальным затратам

В соответствии с инвестиционной программой Общества, а также с отдельными инвестиционными программами дочерних обществ сегмента «Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока», Группа инвестирует 341 208 млн рублей в течение 2015–2017 гг. в реконструкцию существующих и строительство новых электростанций (324 878 млн рублей – в течение 2014–2016 гг.). В настоящее время существуют планы по пересмотру инвестиционных программ Общества и дочерних обществ Группы.

Обязательства по капитальным затратам Группы по состоянию на 31 декабря 2014 года следующие: 2015 год – 144 745 млн рублей, 2016 год – 113 936 млн рублей, 2017 год – 82 527 млн рублей.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией оборудования гидроэлектростанций: Саратовской ГЭС в размере 17 290 млн рублей, Жигулевской ГЭС в размере 13 949 млн рублей, Волжской ГЭС в размере 16 709 млн рублей; а также со строительством электростанций: Якутской ГРЭС-2 в размере 21 842 млн рублей, Нижне-Бурейской ГЭС в размере 18 137 млн рублей, Сахалинской ГРЭС-2 в размере 15 787 млн рублей, ТЭЦ в г. Советская Гавань в размере 15 051 млн рублей.

Примечание 28. Условные обязательства

Обязательства в социальной сфере. Группа вносит свой вклад в техническое обслуживание и поддержание местной инфраструктуры и улучшение благосостояния работников, в частности, участвует в развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортных служб и удовлетворении других социальных нужд в тех регионах, в которых она осуществляет свою хозяйственную деятельность.

Страхование. Группа страхует некоторые активы, операции, гражданскую ответственность и прочие страхуемые риски. Соответственно Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществляется.

Судебные разбирательства. Предприятия Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков нет таких, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое состояние Группы.

Условные обязательства по уплате налогов. Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы. В связи с этим позиция руководства Группы в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. Налоговый контроль в Российской Федерации постепенно усиливается, в том числе повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесены решения о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании в значительной степени соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

В течение 2014 года компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам 2014 года. В связи с этим в настоящее время руководство Группы внедряет процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между предприятиями Группы, определяются на основе фактической цены сделки. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или хозяйственной деятельности Группы в целом.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2014 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

Охрана окружающей среды. Компании Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы периодически оценивают свои обязательства по охране окружающей среды. Группа начислила резерв под рекультивацию золоотвалов, который включен в состав прочих долгосрочных обязательств и прочей кредиторской задолженности Группы и составил 653 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года (31 декабря 2013 года: 693 млн рублей).

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменения требований действующего законодательства и нормативных актов, а также в результате гражданско-правовых исков. Влияние таких изменений невозможно оценить, но оно может оказаться существенным. В условиях действующей правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы нет значительных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

Гарантии. Группа предоставила гарантии в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» поставщикам оборудования и за исполнение обязательств ОАО «Богучанская ГЭС» в пользу ГК «Внешэкономбанк» по кредитному соглашению, заключенному в декабре 2010 года:

Название контрагента	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
<i>в отношении обязательств ОАО «Богучанская ГЭС»:</i>		
ГК «Внешэкономбанк»	28 106	25 605
<i>в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»:</i>		
ALSTOM Grid SAS	134	82
Итого гарантии	28 240	25 687

Примечание 29. Управление финансовыми рисками

Управление рисками Группы осуществляется в отношении финансовых и операционных рисков. Финансовый риск включает в себя рыночный риск (в том числе валютный риск, риск изменения процентных ставок), кредитный риск и риск ликвидности. Основными задачами управления финансовыми рисками является обеспечение достаточной уверенности в достижении целей Группы путем установления общей методологии по выявлению, анализу и оценке рисков, а также установление лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения лимитов риска в установленных пределах, а в случае их превышения – осуществление воздействия на риск.

В целях оптимизации рисков, которым подвержена Группа, Общество ведет постоянную работу по их выявлению, оценке и контролю, а также разработке и внедрению мероприятий, которые оказывают влияние на риски, управлению непрерывностью бизнеса и страхования, стремится соответствовать

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

международным и национальным стандартам риск-менеджмента (COSO ERM 2004, ISO 31000 и другим), повышает культуру управления рисками и непрерывно совершенствует риск-менеджмент.

Кредитный риск. Кредитный риск – это возможность финансовых потерь Группы вследствие неспособности контрагента выполнить свои контрактные обязательства. Подверженность кредитному риску возникает в результате продаж Группой продукции на условиях отсрочки платежа и других операций с контрагентами, в результате которых возникают финансовые активы.

Максимальная подверженность Группы кредитному риску по классам активов отражена в балансовой стоимости финансовых активов в Примечании 32.

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство считает, что у Группы не возникает существенного риска убытков сверх уже сформированного резерва под обесценение дебиторской задолженности.

В связи с отсутствием независимой оценки платежеспособности покупателей Группа оценивает платежеспособность заказчика на этапе заключения договора, принимая во внимание его финансовое состояние и кредитную историю. Группа осуществляет мониторинг существующей задолженности на регулярной основе и предпринимает меры по сбору задолженности и уменьшению убытков.

Для снижения кредитного риска при работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности Группа внедрила сбытовую политику и методику, предусматривающую расчет внутренних рейтингов контрагентов на рынке свободных договоров, на основе частоты банкротств контрагентов, и устанавливающую ограничения на кредитный рейтинг портфеля контрагентов.

Группа контролирует результаты анализа устаревания дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и отслеживает просроченную задолженность. Информация о просроченной дебиторской задолженности и прочая информация о кредитном риске раскрыта в Примечании 12.

Денежные средства размещены в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имели минимальный риск дефолта. Список банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов утверждаются руководством Группы. Кроме того, руководство Группы проводит постоянную оценку финансового состояния, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов.

Сводные данные о размещенных денежных средствах и их эквивалентах с указанием банка и прочих финансовых институтов и их рейтинга на конец отчетного периода приведены в Примечаниях 10, 11 и 14.

Кредитный риск по финансовым гарантиям определяется как вероятность понесения убытков в результате невыполнения контрагентом условий контракта. Группа использует ту же кредитную политику в отношении условных обязательств, что и для других финансовых инструментов, которая реализуется через установленные процедуры утверждения кредитов, контроль за установленными лимитами риска и процедуры мониторинга.

Максимальная подверженность Группы кредитному риску по финансовым гарантиям составила 28 240 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года (31 декабря 2013 года: 25 687 млн рублей) (Примечание 28).

Рыночный риск. Группа подвержена рыночным рискам. Рыночные риски являются результатом наличия открытых позиций в (а) иностранной валюте и (б) процентных активах и обязательствах, которые подвержены общим и специфическим изменениям рынка. Руководство устанавливает допустимые лимиты риска, которые отслеживаются на регулярной основе. Тем не менее, использование данного подхода не может предотвратить потери из-за превышения лимитов по причине значительных рыночных колебаний.

Влияние рыночного риска, представленное ниже, основано на изменении одного фактора при том, что все остальные переменные характеристики остаются неизменными. На практике такое едва ли возможно и изменения нескольких факторов могут коррелировать.

Валютный риск. Электроэнергия и мощность, производимая Группой, реализуется на внутреннем рынке Российской Федерации по ценам, выраженным в национальной валюте, поэтому деятельность Группы подвержена незначительному влиянию валютного риска. Финансовое состояние Группы, ее ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности в основном не зависят от обменных курсов, так как деятельность Группы планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

Группа «РусГидро»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату**

(в млн российских рублей, если не указано иное)

В приведенной ниже таблице в обобщенном виде представлено влияние риска изменения курсов иностранных валют на Группу:

	31 декабря 2014 года			31 декабря 2013 года		
	Монетарные финансовые активы	Монетарные финансовые обязательства	Чистая балансовая позиция	Монетарные финансовые активы	Монетарные финансовые обязательства	Чистая балансовая позиция
Доллары США	3 300	(5 464)	(2 164)	782	(2 232)	(1 450)
Евро	2 310	(12 292)	(9 982)	682	(2 988)	(2 306)
Прочие	25	-	25	15	-	15
Итого	5 635	(17 756)	(12 121)	1 479	(5 220)	(3 741)

Приведенный выше анализ включает только денежные активы и обязательства. Финансовые вложения в акции и неденежные активы не рассматриваются в качестве источников возникновения существенного валютного риска.

Изменения курсов иностранных валют не оказывают значительного влияния на финансовое состояние Группы.

Риск изменения процентных ставок. Прибыль и потоки денежных средств от текущей деятельности Группы, в основном, не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Полученные Группой кредиты с фиксированными и плавающими процентными ставками (Примечание 18) приводят к рискам изменения процентных ставок для Группы.

Группа получает в том числе кредиты с плавающими процентными ставками, которые рассчитываются на основе ставок MOSPRIME, Euribor, Libor.

Если бы процентная ставка по состоянию на 31 декабря 2014 года была на 6 процентов выше (31 декабря 2013 года: 0,5 процента выше) при прочих неизменных условиях, прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и капитал по состоянию на 31 декабря 2014 года были бы на 2 093 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, и по состоянию на 31 декабря 2013 года: 182 млн рублей) меньше, в основном за счет увеличения процентных расходов.

Группа осуществляет контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам. Эффективные процентные ставки отражены в Примечании 18.

В целях снижения риска изменения процентных ставок Группа предприняла следующие шаги:

- мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования;
- диверсификация кредитного портфеля посредством привлечения кредитов по фиксированным и плавающим процентным ставкам.

Риск ликвидности. Риск ликвидности – это риск, при котором у компании возникают трудности в покрытии задолженности, связанной с финансовыми обязательствами.

Рациональное управление рисками ликвидности подразумевает поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и рыночных ценных бумаг и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий. Группа придерживается сбалансированной модели финансирования оборотного капитала за счет использования как краткосрочных источников, так и долгосрочных источников. Временно свободные средства размещаются в форме краткосрочных финансовых инструментов, в основном банковских депозитов и краткосрочных банковских векселей. Краткосрочные обязательства в основном представлены кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам.

Группа внедрила систему контроля над процессом заключения договоров, применяя стандартные финансовые процедуры, которые включают стандарты структуры платежа, сроков платежа, соотношения между авансом и суммой, выплачиваемой при окончательном погашении, и т. д. Таким способом Группа контролирует структуру капитала по срокам погашения.

Следующая таблица отражает обязательства в зависимости от срока погашения, указанного в контракте по состоянию на 31 декабря 2014 года. Суммами, раскрытыми в таблице, являются контрактные недисконтированные денежные потоки, включающие общую сумму лизинговых обязательств (до вычета будущих финансовых платежей). Данные недисконтированные денежные потоки отличаются от сумм, представленных в консолидированном Отчете о финансовом положении, основанном на дисконтированных денежных потоках.

Группа «РусГидро»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату**

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Анализ финансовых обязательств по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2014 года представлен ниже:

	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	Начиная с 2020 года
Обязательства						
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	67 650	30 036	10 676	44 154	12 325	64 984
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам (Примечание 20)	33 290	-	-	-	-	-
Финансовые гарантии (Примечание 28)	842	636	771	1 008	1 269	23 714
Дивиденды к уплате (Примечание 20)	88	-	-	-	-	-
Обязательства по финансовой аренде (Примечание 18)	979	449	367	192	127	3 169
Беспоставочные свопы	103	118	65	36	20	7
Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам	102 952	31 239	11 879	45 390	13 741	91 874
Обязательства группы выбытия	496	-	-	-	-	-

Анализ финансовых обязательств по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2013 года представлен ниже:

	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	Начиная с 2019 года
Обязательства						
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	31 678	51 943	26 024	9 466	47 280	38 020
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам (Примечание 20)	30 968	-	-	-	-	-
Финансовые гарантии (Примечание 28)	-	727	579	702	919	22 760
Дивиденды к уплате (Примечание 20)	85	-	-	-	-	-
Обязательства по финансовой аренде (Примечание 18)	1 044	778	334	244	64	-
Беспоставочные свопы	(14)	10	13	8	7	8
Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам	63 761	53 458	26 950	10 420	48 270	60 788

Примечание 30. Управление капиталом

Главными задачами управления риском капитала Группы являются соответствие законодательству Российской Федерации и снижение стоимости капитала.

Законодательство Российской Федерации предусматривает следующие требования к капиталу для акционерных обществ:

- величина акционерного капитала не может быть ниже 1 000 минимальных долей на дату регистрации компании;
- если величина акционерного капитала превышает сумму чистых активов компании по РСБУ, то компания обязана уменьшить сумму акционерного капитала до величины ее чистых активов;
- если минимально допустимая величина акционерного капитала превышает сумму чистых активов компании по РСБУ, то такая компания подлежит ликвидации.

По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года Общество выполняло все перечисленные выше требования к акционерному капиталу.

Цель Группы в области управления капиталом – гарантировать Группе возможность ведения непрерывной деятельности для обеспечения доходов акционерам и выгод другим заинтересованным сторонам. По состоянию на 31 декабря 2014 года общая сумма капитала в управлении Группы составила 595 151 млн рублей (31 декабря 2013 года: 596 707 млн рублей).

Группа «РусГидро»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату**

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Как и другие предприятия отрасли, Группа осуществляет мониторинг соотношения общей суммы заемных средств к общей величине капитала. Заемные средства представляют собой общую сумму долгосрочных и краткосрочных заемных средств, как она показана в консолидированном Отчете о финансовом положении. Капитал представляет собой общую сумму капитала, как она показана в консолидированном Отчете о финансовом положении. Коэффициент доли заемных средств составил 0,30 по состоянию на 31 декабря 2014 года (31 декабря 2013 года: 0,25).

Примечание 31. Справедливая стоимость активов и обязательств

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (а) к Уровню 1 относятся оценки по котировочным ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (б) к Уровню 2 – полученные с помощью методов оценки, в котором все используемые существенные исходные данные, являются наблюдаемыми для актива или обязательства прямо (т.е., например, цены) или косвенно (т.е., например, производные от цены), и (в) оценки Уровня 3, которые являются оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных (т.е. основаны на ненаблюдаемых исходных данных).

а) Многократные оценки справедливой стоимости

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами бухгалтерского учета в отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

В таблице ниже представлены уровни в иерархии справедливой стоимости, к которым относятся многократные оценки справедливой стоимости:

На 31 декабря 2014 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	4 055	-	77	4 132
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	451 262	451 262
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	4 055	-	451 339	455 394
На 31 декабря 2013 года				
Финансовые активы				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	5 766	-	28	5 794
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	437 737	437 737
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	5 766	-	437 765	443 531

По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года у Группы отсутствуют обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости.

Группа «РусГидро»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату**

(в млн российских рублей, если не указано иное)

В таблице ниже приведены методы оценки и исходные данные, использованные в оценке справедливой стоимости для существенных оценок Уровня 3, а также чувствительность оценок к возможным изменениям исходных данных по состоянию на 31 декабря 2014 года:

	Справедливая стоимость	Метод оценки	Существенные ненаблюдаемые исходные данные	Обоснованные изменения	Чувствительность оценки справедливой стоимости
Нефинансовые активы					
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	451 262	Затратный метод, метод дисконтированных потоков	Цены на электроэнергию и мощность Ставка дисконтирования Объем капитальных затрат	-10% +1% +10%	(19 894) (31 072) (9 382)
Итого многократные оценки справедливой стоимости на Уровне 3	451 262				(60 348)

В приведенной выше таблице раскрывается чувствительность к исходным данным для стоимости основных средств, так как изменение одного или нескольких компонентов ненаблюдаемых исходных данных при использовании реально возможных альтернативных допущений приводит к значительному изменению справедливой стоимости основных средств.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, а также года, закончившегося 31 декабря 2013 года, изменений в методах оценки для многократных оценок справедливой стоимости Уровня 3 не произошло.

б) Активы и обязательства, не оцениваемые по справедливой стоимости, но для которых делается раскрытие по справедливой стоимости

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости. Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость денежных средств, краткосрочных депозитов (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей) и краткосрочной дебиторской задолженности (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей) приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Оценка долгосрочной дебиторской задолженности, прочих внеоборотных и оборотных активов производится на основе ожидаемых к получению денежных потоков с учетом ожидаемых убытков (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей), балансовая стоимость данных активов приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость обязательств с плавающей процентной ставкой приблизительно соответствует их учетной стоимости. Справедливая стоимость выпущенных облигаций определяется на основе рыночных котировок (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей). Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей).

Балансовая стоимость краткосрочных обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2014 года балансовая стоимость выпущенных облигаций превысила их справедливую стоимость на 2 527 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2013 года справедливая стоимость выпущенных облигаций приблизительно соответствовала их учетной стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2014 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой превысила их справедливую стоимость на 7 319 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2013 года справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой приблизительно соответствовала их учетной стоимости.

Группа «РусГидро»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату**

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Примечание 32. Представление финансовых инструментов по категориям оценки

В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с оценочными категориями МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» по состоянию на 31 декабря 2014 года:

	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 10)	7 297	-	7 297
Векселя	6 158	-	6 158
Депозиты	585	-	585
Долгосрочные займы выданные	373	-	373
Беспоставочные свопы	181	-	181
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	-	4 132	4 132
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	35 113	-	35 113
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	32 288	-	32 288
Дебиторская задолженность по векселям	13	-	13
Прочая финансовая дебиторская задолженность	2 812	-	2 812
Прочие оборотные активы (Примечание 14)	41 703	-	41 703
Депозиты и векселя	40 122	-	40 122
Краткосрочные займы выданные	1 484	-	1 484
Беспоставочные свопы	97	-	97
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)	34 394	-	34 394
Итого финансовые активы	118 507	4 132	122 639
Итого нефинансовые активы			760 467
Внеоборотные активы и активы группы выбытия, предназначенные для продажи			664
Итого активы			883 770

Все финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости. Финансовые обязательства в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами (Примечание 18), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 20).

Группа «РусГидро»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату**

(в млн российских рублей, если не указано иное)

В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с данными оценочными категориями по состоянию на 31 декабря 2013 года:

	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 10)	5 915	-	5 915
Векселя	5 644	-	5 644
Депозиты	38	-	38
Долгосрочные займы выданные	196	-	196
Беспоставочные свопы	37	-	37
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	-	5 794	5 794
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	32 511	-	32 511
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	30 342	-	30 342
Дебиторская задолженность по векселям	1	-	1
Прочая финансовая дебиторская задолженность	2 168	-	2 168
Прочие оборотные активы (Примечание 14)	52 936	-	52 936
Депозиты и векселя	52 406	-	52 406
Краткосрочные займы выданные	530	-	530
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)	34 472	-	34 472
Итого финансовые активы	125 834	5 794	131 628
Итого нефинансовые активы			724 484
Итого активы			856 112

Примечание 33. События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания консолидированной финансовой отчетности Группы за 2014 год, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют.