

**КНИГА ПРИЛОЖЕНИЙ**  
**К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ**  
**ПАО «РУСГИДРО»**  
**ЗА 2015 ГОД**

## Содержание

Приложение № 1. Сведения о соблюдении российского Кодекса корпоративного управления и отчет о соблюдении принципов Кодекса корпоративного управления Великобритании.....	3
Приложение № 2. Сведения о совершении крупных сделок и сделок с заинтересованностью в 2015 году с указанием сторон, номер и дата протокола органа управления, одобдившего сделку, описание сделки (предмет, цена, срок действия договора), заинтересованное лицо (лица) и лицо (лица), являющееся зависимым директором. ....	75
Приложение № 3. Информация о всех формах участия Компании в коммерческих организациях, включая цель участия, форму и финансовые параметры участия, основные сведения о соответствующих организациях (основные виды деятельности по уставу, выручка, прибыль), показатели экономической эффективности участия, в частности размер полученных в отчетном году дивидендов по имеющимся у общества акциям): .....	92
Приложение № 4. Информация о всех формах участия Компании в некоммерческих организациях с указанием наименования организации, даты вступления, размера годового членского взноса в руб./иной валюте, сфера деятельности некоммерческой организации.....	98
Приложение № 5. Информация о заключенных договорах ПАО «РусГидро» купли-продажи акций/долей в 2015 году с указанием сведений о сторонах сделки, предмете, цене и иных условиях договоров.....	100
Приложение № 6. Информация о проведении общих собраний акционеров .....	104
Приложение № 7. Информация о проведении заседаний Совета директоров .....	105
Приложение № 8. Информация о проведении заседаний комитетов Совета директоров .....	163
Приложение № 9. Информация о реализации непрофильных активов. ....	167
Приложение № 10. Информация о неоконченных судебных разбирательствах:.....	170
Приложение № 11. Информация о получении Компанией государственной поддержки в отчетном году, в том числе сведения о предоставляемых субсидиях (рублей), цели использования, информация об использовании средств на конец отчетного периода.....	171
Приложение № 12. Информация о результатах аудита Долгосрочной программы развития (ДПР).....	172
Приложение № 13. Информация о принятии КПЭ и об их исполнении .....	176
Приложение № 14. Информация о создании единых казначейств головных, дочерних и зависимых организаций... ..	180
Приложение № 15. Закупочная деятельность .....	181
Приложение № 16. Сведения о фактических результатах исполнения поручений и указаний Президента Российской Федерации и поручений Правительства Российской Федерации в 2015 году:.....	183
Приложение № 17. Перечень наиболее существенных сделок, совершенных Обществом и иными существенными подконтрольными юридическими лицами за последний год .....	188
Приложение № 18. Сведения о сроках полномочий (в соответствии с трудовым договором) членов коллегиального исполнительного органа общества и лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа.....	193
Приложение № 19. Аудиторское заключение и отчетность по РСБУ за 2015 год.....	194
Приложение № 20. Аудиторское заключение и отчетность по МСФО за 2015 год .....	264

**Приложение № 1. Сведения о соблюдении российского Кодекса корпоративного управления и отчет о соблюдении принципов Кодекса корпоративного управления Великобритании.**

**Отчет о соответствии требованиям Кодекса Корпоративного Управления Великобритании**

		Требование	Соответствие
		<b>РАЗДЕЛ А: РУКОВОДСТВО</b>	
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
		<b>РАЗДЕЛ В: ЭФФЕКТИВНОСТЬ</b>	
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	Частично соответствует
B.7	Переизбрание	Все члены Совета Директоров должны регулярно переизбираться в соответствии с результатами своей деятельности	Соответствует
		<b>РАЗДЕЛ С: ПОДОТЧЕТНОСТЬ</b>	
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
		<b>РАЗДЕЛ D: ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ</b>	

D.1	Уровень и составляющие вознаграждения	Уровень вознаграждения исполнительных директоров должен быть структурирован таким образом, чтобы способствовать долгосрочному развитию компании. Переменная часть вознаграждения должна применяться на прозрачной, строгой и продолжающейся основе.	Соответствует
D.2	Процедура	Размер вознаграждения исполнительных директоров должен определяться формальной и прозрачной процедурой. Ни один из директоров не должен принимать решений в отношении сумм причитающегося ему/ей вознаграждения	Соответствует
		РАЗДЕЛ Е: 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

Настоящим Совет директоров ПАО «РусГидро» заявляет о соблюдении принципов корпоративного управления, закрепленных Кодексом корпоративного управления и о причинах не соблюдения ил не полного соблюдения отдельных принципов Кодекса корпоративного управления

## Сведения о соблюдении российского Кодекса корпоративного управления

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус <1> соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения <2> отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом.			
1.1.1	Общество создает для акционеров максимально благоприятные условия для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.	<p>1. В открытом доступе находится внутренний документ общества, утвержденный общим собранием акционеров и регламентирующий процедуры проведения общего собрания.</p> <p>2. Общество предоставляет доступный способ коммуникации с обществом, такой как "горячая линия", электронная почта или форум в интернете, позволяющий акционерам высказать свое мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные действия предпринимались обществом накануне каждого общего собрания, прошедшего в отчетный период.</p>	<div><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается</div> <div><input type="checkbox"/> частично соблюдается</div> <div><input type="checkbox"/> не соблюдается</div>	



1.1.2	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем.	<p>1. Сообщение о проведении общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте в сети Интернет не менее, чем за 30 дней до даты проведения общего собрания.</p> <p>2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания и документы, необходимые для допуска в помещение.</p> <p>3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в совет директоров и ревизионную комиссию общества.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p><b>В отношении пункта 2 Общество приводит следующие объяснения:</b></p> <p>Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.</p>

1.1.3	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имели возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам совета директоров общества, общаться друг с другом.	<p>1. В отчетном периоде, акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам совета директоров общества накануне и в ходе проведения годового общего собрания.</p> <p>2. Позиция совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения), по каждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетных период, была включена в состав материалов к общему собранию акционеров.</p> <p>3. Общество предоставляло акционерам, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты получения его обществом, во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде.</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается  <input type="checkbox"/> частично соблюдается  <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.1.4	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня общего собрания не была сопряжена с неоправданными сложностями.	<p>1. В отчетном периоде, акционеры имели возможность в течение не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года, вносить предложения для включения в повестку дня годового общего собрания.</p> <p>2. В отчетном периоде общество не отказывало в принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы общества по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера.</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается  <input type="checkbox"/> частично соблюдается  <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.1.5	Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.	1. Внутренний документ (внутренняя политика) общества содержит положения, в соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается  <input type="checkbox"/> частично соблюдается  <input type="checkbox"/> не соблюдается	

<p>1.1.6</p>	<p>Установленный обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.</p>	<div> <p>1. При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов.</p>            <p>2. Кандидаты в органы управления и контроля общества были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на</p> </div>	<div> <input type="checkbox"/> соблюдается            <input checked="" type="checkbox"/> частично          соблюдается            <input type="checkbox"/> не       </div>	<p><b>В отношении пунктов 2,3 Общество приводит следующие объяснения:</b></p> <p>Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.</p>
--------------	--	---	---	--

		<p>котором их кандидатуры были поставлены на голосование.</p> <p>3. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде.</p>	соблюдается	
1.2	Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов.			
1.2.1	Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.	<p>1. В обществе разработана, утверждена советом директоров и раскрыта дивидендная политика.</p> <p>2. Если дивидендная политика общества использует показатели отчетности общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	
1.2.2	Общество не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности общества.	1. Дивидендная политика общества содержит четкие указания на финансовые/экономические обстоятельства, при которых обществу не следует выплачивать дивиденды.	<p><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	

1.2.3	Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	1. В отчетном периоде общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается  <input type="checkbox"/> частично соблюдается  <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.2.4	Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	1. В целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах общества установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью.		<b>В отношении пункта 1 Общество приводит следующие объяснения:</b> Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.

			<input type="checkbox"/> соблюдается  <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается  <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.3	Система и практика корпоративного управления обеспечивают 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.			
1.3.1	Общество создало условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц общества, в том числе условия, обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам.	1. В течение отчетного периода процедуры управления потенциальными конфликтами интересов у существенных акционеров являются эффективными, а конфликтам между акционерами, если таковые были, совет директоров уделит надлежащее внимание.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается  <input type="checkbox"/> частично соблюдается  <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.3.2	Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	1. Квазиказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода.		<b>В отношении пункта 1 Общество приводит следующие объяснения:</b> 1) квазиказначейские акции в Группе РусГидро носят временное явление и связаны с подготовкой к приватизации Общества; 2) Общество осознает

			<div> <input type="checkbox"/> соблюдается         </div> <div> <input type="checkbox"/> частично соблюдается         </div> <div> <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается         </div>	<p>нежелательность квазиказначейских акций и вместе с тем считает, что усилия Общества по нивелированию нежелательных последствий от наличия таких акций наиболее правильно устранять путем выбытия квазиказначейских акций. Такое выбытие, по мнению Общества, должно осуществляться с наибольшей для Общества и его акционеров выгодой.</p>
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.			
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	1. Качество и надежность осуществляемой регистратором общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствуют потребностям общества и его акционеров.	<div> <input checked="" type="checkbox"/> соблюдается         </div> <div> <input type="checkbox"/> частично соблюдается         </div>	





			<input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1.2	<p>Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности общества.</p>	<p>1. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) общества, а также рассмотрению критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов общества.</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается  <input type="checkbox"/> частично соблюдается  <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1.3	<p>Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.</p>	<p>1. Совет директоров определил принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.</p>		<p><b>В отношении пункта 2 Общество приводит следующие объяснения:</b> Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный</p>

		<p>2. Совет директоров провел оценку системы управления рисками и внутреннего контроля общества в течение отчетного периода.</p>	<div> <input type="checkbox"/> соблюдается         </div> <div> <input checked="" type="checkbox"/> частично         </div> <div> <input type="checkbox"/> не         </div> <div>         соблюдается       </div>	<p>период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.</p>
2.1.4	<p>Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества.</p>	<p>1. В обществе разработана и внедрена одобренная советом директоров политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников общества.</p>		<p><b>В отношении пунктов 1,2 Общество приводит следующие объяснения:</b></p> <p>Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе</p>

		2. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками).	<input type="checkbox"/> соблюдается  <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается  <input type="checkbox"/> не соблюдается	установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.
2.1.5	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества и работниками общества.	1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов.  2. Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается  <input type="checkbox"/> частично соблюдается  <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1.6	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества,	1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается	

	своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества.	2. В Обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается  <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1.7	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях общества.	1. В течение отчетного периода совет директоров рассмотрел вопрос о практике корпоративного управления в обществе.		<p><b>В отношении пункта 1 Общество приводит следующие объяснения:</b></p> <p>Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.</p> <p>Общество на</p>

			<input type="checkbox"/> соблюдается  <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается  <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>ежегодной основе привлекает независимого эксперта для оценки практики корпоративного управления.</p>
2.2	Совет директоров подотчетен акционерам общества.			
2.2.1	Информация о работе совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.	1. Годовой отчет общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний совета директоров и комитетов отдельными директорами.		<p><b>В отношении пункта 1 Общество приводит следующие объяснения:</b></p> <p>Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный</p>

		2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде.	<input type="checkbox"/> соблюдается  <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается  <input type="checkbox"/> не соблюдается	период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.
2.2.2	Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества.	1. В обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направлять председателю совета директоров вопросы и свою позицию по ним.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается  <input type="checkbox"/> частично соблюдается  <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.3	Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров.			
2.3.1	Только лица, имеющие безупречную	1. Принятая в обществе процедура оценки эффективности работы		<b>В отношении пункта 2</b>

<p>деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами совета директоров.</p>	<p>совета директоров включает в том числе оценку профессиональной квалификации членов совета директоров.</p>	<div> <div> <input type="checkbox"/> <div>соблюдается</div> </div> <div> <input checked="" type="checkbox"/> <div>частично</div> </div> <div> <input type="checkbox"/> <div>не</div> </div> </div> <div> <div>соблюдается</div> <div>соблюдается</div> <div>не</div> <div>соблюдается</div> </div>	<p><b>Общество приводит следующие объяснения:</b></p> <p>Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.</p>
<p>2. В отчетном периоде советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д.</p>	<p>2. В отчетном периоде советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д.</p>		

2.3.2	<p>Члены совета директоров общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.</p>	<p>1. Во всех случаях проведения общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестка дня которого включала вопросы об избрании совета директоров, общество представило акционерам биографические данные всех кандидатов в члены совета директоров, результаты оценки таких кандидатов, проведенной советом директоров (или его комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости, в соответствии с рекомендациями 102 - 107 Кодекса и письменное согласие кандидатов на избрание в состав совета директоров.</p>	<div> <input type="checkbox"/> соблюдается         </div> <div> <input checked="" type="checkbox"/> частично          соблюдается         </div> <div> <input type="checkbox"/> не          соблюдается         </div>	<p><b>В отношении пункта 1 Общество приводит следующие объяснения:</b></p> <p>Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.</p>
-------	---	--	--	---



2.3.3	Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.	1. В рамках процедуры оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается  <input type="checkbox"/> частично соблюдается  <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.3.4	Количественный состав совета директоров общества дает возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.	1. В рамках процедуры оценки совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава совета директоров потребностям общества и интересам акционеров.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается  <input type="checkbox"/> частично соблюдается  <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.4	В состав совета директоров входит достаточное количество независимых директоров.			
2.4.1	Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов	1. В течение отчетного периода все независимые члены совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102 - 107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению совета директоров.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается  <input type="checkbox"/> частично соблюдается	

	<p>общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член совета директоров), который связан с обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом общества или связан с государством.</p>		<div><input type="checkbox"/></div> не соблюдается	
2.4.2	<p>Проводится оценка соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.</p>	<p>1. В отчетном периоде, совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение.</p>	<div><input type="checkbox"/></div> соблюдается	<p><b>В отношении пунктов 1,2,3 Общество приводит следующие объяснения:</b></p> <p>Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.</p>

		<p>2. За отчетный период совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел независимость действующих членов совета директоров, которых общество указывает в годовом отчете в качестве независимых директоров.</p> <p>3. В обществе разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом совета директоров.</p>	<div> <input type="checkbox"/> частично соблюдается         </div> <div> <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается         </div>	
2.4.3	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров.	1. Независимые директора составляют не менее одной трети состава совета директоров.		<p><b>В отношении пунктов 1 Общество приводит следующие объяснения:</b></p> <p>Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода</p>

			<input type="checkbox"/> соблюдается  <input type="checkbox"/> частично соблюдается  <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.
2.4.4	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в обществе и совершении обществом существенных корпоративных действий.	1. Независимые директора (у которых отсутствует конфликт интересов) предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставляются совету директоров.		<b>В отношении пункта 1 Общество приводит следующие объяснения:</b> Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с

			<input type="checkbox"/> соблюдается  <input type="checkbox"/> частично соблюдается  <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	<p>положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.</p>
2.5	Председатель совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров.			
2.5.1	<p>Председателем совета директоров избран независимый директор, либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем совета директоров.</p>	<p>1. Председатель совета директоров является независимым директором, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор &lt;3&gt;.</p>		<p><b>В отношении пунктов 1,2 Общество приводит следующие объяснения:</b> Общество лишено возможности определять решения Совета директоров. Более того, в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 23.01.2003 № 91-р, а также в соответствии с п. 17 Положения об</p>

		2. Роль, права и обязанности председателя совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах общества.	<input type="checkbox"/> соблюдается  <input type="checkbox"/> частично соблюдается  <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	<p>управлении находящимися в федеральной собственности акциями акционерных обществ и использовании специального права на участие Российской Федерации в управлении акционерными обществами ("Золотой акции") представители Российской Федерации в Совете директоров ПАО «РусГидро» по вопросу избрания Председателя Совета директоров голосуют в соответствии с директивой Правительства Российской Федерации.</p> <p>Несмотря на это Общество планирует внедрять рекомендации Кодекса корпоративного управления в том числе в части введения института Старшего независимого директора.</p>
2.5.2	Председатель совета директоров	1. Эффективность работы председателя совета директоров		

	обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых советом директоров.	оценивалась в рамках процедуры оценки эффективности совета директоров в отчетном периоде.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается  <input type="checkbox"/> частично соблюдается  <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.5.3	Председатель совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.	1. Обязанность председателя совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления материалов членам совета директоров по вопросам повестки заседания совета директоров закреплена во внутренних документах общества.		<b>В отношении пункта 1 Общество приводит следующие объяснения:</b> Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода соответствовать установленным

			<input type="checkbox"/> соблюдается  <input type="checkbox"/> частично соблюдается  <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	рекомендациям Кодекса.
2.6	Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.			
2.6.1	Члены совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам общества, в рамках обычного предпринимательского риска.	1. Внутренними документами общества установлено, что член совета директоров обязан уведомить совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания совета директоров или комитета совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки.		<b>В отношении пунктов 1,2 Общество приводит следующие объяснения:</b> Кодекс корпоративной этики, утвержденный Советом директоров предписывает членам Совета директоров уведомлять Общество о наличии у них конфликта интересов. Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного



		<p>2. Внутренние документы общества предусматривают, что член совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов.</p> <p>3. В обществе установлена процедура, которая позволяет совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет общества.</p>	<div> <input type="checkbox"/> соблюдается         </div> <div> <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается         </div> <div> <input type="checkbox"/> не соблюдается         </div>	<p>управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.</p>
2.6.2	Права и обязанности членов совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах общества.	1. В обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов совета директоров.		<p><b>В отношении пункта 1 Общество приводит следующие объяснения:</b></p> <p>Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее</p>

			<div> <input type="checkbox"/> соблюдается         </div> <div> <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается         </div> <div> <input type="checkbox"/> не соблюдается         </div>	<p>время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.</p>
2.6.3	Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	1. Индивидуальная посещаемость заседаний совета и комитетов, а также время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывалась в рамках процедуры оценки совета директоров, в отчетном периоде.		<p><b>В отношении пункта 1 Общество приводит следующие объяснения:</b></p> <p>Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления</p>

		<p>2. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров обязаны уведомлять совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных и зависимых организаций общества), а также о факте такого назначения.</p>	<div> <input type="checkbox"/> соблюдается         </div> <div> <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается         </div> <div> <input type="checkbox"/> не соблюдается         </div>	<p>ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.</p>
2.6.4	<p>Все члены совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации общества. Вновь избранным членам совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об обществе и о работе совета директоров.</p>	<p>1. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров имеют право получать доступ к документам и делать запросы, касающиеся общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы общества обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы.</p>		<p><b>В отношении пункта 1 Общество приводит следующие объяснения:</b>          Данное право не формализовано во внутренних документах в связи с тем, что п. 4 ст. 65.3 ГК РФ уже предусмотрено право членов коллегиального органа</p>

			<div><div><input type="checkbox"/></div>соблюдается</div> <div><div><input checked="" type="checkbox"/></div>частично соблюдается</div>	<p>получать информацию о деятельности корпорации.</p> <p><b>В отношении пункта 2 Общество приводит следующие объяснения:</b></p> <p>Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.</p>
--	--	--	---	---

		2. В обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров.	<input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.7	Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров обеспечивают эффективную деятельность совета директоров.			
2.7.1	Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед обществом в определенный период времени задач.	1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается  <input type="checkbox"/> частично соблюдается  <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.7.2	Во внутренних документах общества закреплён порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.	1. В обществе утверждён внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за 5 дней до даты его проведения.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается  <input type="checkbox"/> частично соблюдается  <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.7.3	Форма проведения заседания совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.	1. Уставом или внутренним документом общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях совета.		<b>В отношении пункта 1</b> <b>Общество приводит</b> <b>следующие объяснения:</b> Обществом с учетом специфики своей

			<div> <input type="checkbox"/> соблюдается         </div> <div> <input type="checkbox"/> частично соблюдается         </div> <div> <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается         </div>	<p>деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.</p>
2.7.4	Решения по наиболее важным вопросам деятельности общества принимаются на заседании совета директоров квалифицированным большинством или	1. Уставом общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании совета директоров квалифицированным большинством, не менее чем в три четверти		<p><b>В отношении пункта 1 Общество приводит следующие объяснения:</b></p> <p>Пункт 15.6 Устава ПАО</p>

	<p>большинством голосов всех избранных членов совета директоров.</p>	<p>голосов, или же большинством голосов всех избранных членов совета директоров.</p>	<div> <input type="checkbox"/> соблюдается         </div> <div> <input type="checkbox"/> частично соблюдается         </div> <div> <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается         </div>	<p>«РусГидро», предусматривающий принятие по вопросам пп. 20-22, 28 п. 12.1. ст. 12 Устава большинством в две трети голосов членов Совета директоров, принимающих участие в заседании, позволяет обеспечивать максимальный учет мнений членов Совета директоров.</p>
2.8	Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества.			
2.8.1	<p>Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.</p>	<p>1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров.</p>		<p><b>В отношении пункта 2 Общество приводит следующие объяснения:</b></p> <p>Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее</p>

				<p>время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.</p> <p><b>В отношении пункта 3 Общество приводит следующие объяснения:</b></p> <p>Общество регулярно взаимодействует со своими акционерами, в частности, в период формирования списков для выдвижения в состав органов управления для избрания на годовом общем собрании Совета директоров с соответствующим уровнем опыта, знаний, деловой репутации и количества независимых директоров. По мнению Общества член Совета директоров, возглавляющий комитет по аудиту, обладает достаточным опытом и знаниями для реализации поставленных перед комитетом задач.</p>
--	--	--	--	--



		<p>2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по аудиту, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса.</p> <p>3. По крайней мере один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности.</p> <p>4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.</p>	<div> <input type="checkbox"/> соблюдается         </div> <div> <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается         </div> <div> <input type="checkbox"/> не соблюдается         </div>	
2.8.2	<p>Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров.</p>	<p>1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров.</p>		<p><b>В отношении пункта 3 Общество приводит следующие объяснения:</b></p> <p>Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого</p>

		<p>2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем совета директоров.</p> <p>3. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>переходного периода соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.</p>
2.8.3	<p>Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами.</p>	<p>1. Советом директоров создан комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета &lt;4&gt;), большинство членов которого являются независимыми директорами.</p>		<p><b>В отношении пунктов 1,2 Общество приводит следующие объяснения:</b></p> <p>Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту</p>

		<p>2. Во внутренних документах общества, определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса.</p>	<div> <input type="checkbox"/> соблюдается         </div> <div> <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается         </div> <div> <input type="checkbox"/> не соблюдается         </div>	<p>окончания такого переходного периода соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.</p>
2.8.4	<p>С учетом масштабов деятельности и уровня риска совет директоров общества удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).</p>	<p>1. В отчетном периоде совет директоров общества рассмотрел вопрос о соответствии состава его комитетов задачам совета директоров и целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми.</p>	<div> <input checked="" type="checkbox"/> соблюдается         </div>	<p>&lt;5&gt;</p> <p><b>В отношении пункта 1 Общество приводит следующие объяснения:</b></p> <p>В Обществе дополнительно к комитетам по аудиту и кадрам и вознаграждениям созданы следующие комитеты:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- по стратегии;</li> <li>- по инвестициям;</li> <li>- по надежности, энергоэффективности и инновациям;</li> <li>- по вопросам развития энергетики Дальнего Востока.</li> </ul>

			<input type="checkbox"/> частично соблюдается	
			<input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.8.5	<p>Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.</p>	<p>1. Комитеты совета директоров возглавляются независимыми директорами.</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается	<p><b>В отношении пункта 1 Общество приводит следующие объяснения:</b> Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.</p>

		2. Во внутренних документах (политиках) общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав комитета по аудиту, комитета по номинациям и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.	<input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается  <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.8.6	Председатели комитетов регулярно информируют совет директоров и его председателя о работе своих комитетов.	1. В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед советом директоров.		<b>В отношении пункта 1 Общество приводит следующие объяснения:</b> В отчетном периоде председатели комитетов отчитываются о работе комитетов перед советом директоров на разовой основе. Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода соответствовать

			<input type="checkbox"/> соблюдается  <input checked="" type="checkbox"/> частично с соблюдается  <input type="checkbox"/> не с соблюдается	установленным рекомендациям Кодекса.
2.9	Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров.			
2.9.1	Проведение оценки качества работы совета директоров направлено на определение степени эффективности работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров, соответствия их работы потребностям развития общества, активизацию работы совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.	1. Самооценка или внешняя оценка работы совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, отдельных членов совета директоров и совета директоров в целом.		<b>В отношении пункта 2 Общество приводит следующие объяснения:</b> Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту

		2. Результаты самооценки или внешней оценки совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании совета директоров.	<input type="checkbox"/> соблюдается  <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается  <input type="checkbox"/> не соблюдается	окончания такого переходного периода соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.
2.9.2	Оценка работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант).	1. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз обществом привлекалась внешняя организация (консультант).	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается  <input type="checkbox"/> частично соблюдается  <input type="checkbox"/> не соблюдается	
3.1	Корпоративный секретарь общества осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы совета директоров.			
3.1.1	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией,	1. В обществе принят и раскрыт внутренний документ - положение о корпоративном секретаре.		<b>В отношении пункта 2 Общество приводит</b>

	<p>достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.</p>			<p><b>следующие объяснения:</b>  Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.</p>
		<p>2. На сайте общества в сети Интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре, с таким же уровнем детализации, как для членов совета директоров и исполнительного руководства общества.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	
3.1.2	Корпоративный секретарь обладает	1. Совет директоров одобряет назначение, отстранение от		<b>В отношении пункта 1</b>



	<p>достаточной независимостью от исполнительных органов общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.</p>	<p>должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря.</p>	<div><input type="checkbox"/> соблюдается</div> <div><input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается</div> <div><input type="checkbox"/> не соблюдается</div>	<p><b>Общество приводит следующие объяснения:</b> Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.</p>
--	--	--	--	---

4.1	Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения достаточен для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества осуществляется в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению.			
4.1.1	Уровень вознаграждения, предоставляемого обществом членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников общества.	1. В обществе принят внутренний документ (документы) - политика (политики) по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников, в котором четко определены подходы к вознаграждению указанных лиц.	<div> <input type="checkbox"/> соблюдается </div> <div> <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается </div>	<p><b>В отношении пункта 1 Общество приводит следующие объяснения:</b></p> <p>Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.</p>

			<input type="checkbox"/> не соблюдается	
4.1.2	<p>Политика общества по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена советом директоров общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в обществе политики по вознаграждению, а при необходимости - пересматривает и вносит в нее коррективы.</p>	<p>1. В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения и при необходимости представил соответствующие рекомендации совету директоров.</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается  <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается  <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p><b>В отношении пункта 1 Общество приводит следующие объяснения:</b></p> <p>В связи с отсутствием необходимости в течение отчетного периода вопросы, связанные с указанной политикой по вознаграждениям на заседаниях комитета по кадрам и вознаграждениям не рассматривались.</p>
4.1.3	<p>Политика общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.</p>	<p>1. Политика (политики) общества по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.</p>		<p><b>В отношении пункта 1 Общество приводит следующие объяснения:</b></p> <p>Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден</p>

			<div> <input type="checkbox"/> соблюдается         </div> <div> <input checked="" type="checkbox"/> частично         </div> <div> <input type="checkbox"/> не         </div> <div>         соблюдается       </div>	<p>Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.</p>
4.1.4	Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники	1. В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах общества установлены правила возмещения расходов членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.		<p><b>В отношении пункта 1 Общество приводит следующие объяснения:</b></p> <p>Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления</p>

	общества. Такая политика может быть составной частью политики общества по вознаграждению.		<div> <input type="checkbox"/> соблюдается         </div> <div> <input checked="" type="checkbox"/> частично         </div> <div> <input type="checkbox"/> не         </div> <div> <input type="checkbox"/> соблюдается         </div>	разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.
4.2	Система вознаграждения членов совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.			
4.2.1	Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных	1. Фиксированное годовое вознаграждение являлось единственной денежной формой вознаграждения членов совета директоров за работу в совете директоров в течение отчетного периода.	<div> <input checked="" type="checkbox"/> соблюдается         </div>	

	<p>заседаниях совета или комитетов совета директоров.</p> <p>Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов совета директоров.</p>		<div><input type="checkbox"/> частично</div> <div>соблюдается</div> <div><input type="checkbox"/> не</div> <div>соблюдается</div>	
4.2.2	<p>Долгосрочное владение акциями общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом общество не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены совета директоров не участвуют в опционных программах.</p>	<p>1. Если внутренний документ (документы) - политика (политики) по вознаграждению общества предусматривают предоставление акций общества членам совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями.</p>	<div><input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> соблюдается</div> <div><input type="checkbox"/> частично</div> <div>соблюдается</div> <div><input checked="" type="checkbox"/> не</div> <div>соблюдается</div>	<p><b>В отношении пункта 1</b></p> <p><b>Общество приводит следующие объяснения:</b></p> <p>Не применимо. В Обществе не предусмотрена практика вознаграждения ценными бумагами.</p>
4.2.3	<p>В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.</p>	<p>1. В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.</p>	<div><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается</div> <div><input type="checkbox"/> частично</div> <div>соблюдается</div>	

			<input type="checkbox"/> не соблюдается	
4.3	Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата.			
4.3.1	<p>Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.</p>	<p>1. В течение отчетного периода одобренные советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.</p>	<div> <input type="checkbox"/> соблюдается              <input checked="" type="checkbox"/> частично         </div>	<p><b>В отношении пункта 1 Общество приводит следующие объяснения:</b></p> <p>Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.</p>

		<p>2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения.</p> <p>3. В обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.</p>	<p>соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не</p> <p>соблюдается</p>	
4.3.2	<p>Общество внедрило программу 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).</p>	<p>1. Общество внедрило программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (финансовых инструментов, основанных на акциях общества).</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p>	<p><b>В отношении пункта 1 Общество приводит следующие объяснения:</b> В Обществе не предусмотрена практика вознаграждения ценными бумагами в качестве долгосрочной программы мотивации. Вместе с тем в Обществе для членов исполнительных органов внедрена мотивация за достижение плановых значений результативных показателей деятельности Общества, определенных Долгосрочной программой развития. Программа сформирована на период 2015-2019 годы.</p>



		<p>2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает, что право реализации используемых в такой программе акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее, чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности общества.</p>	<input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается  <input type="checkbox"/> не соблюдается	
4.3.3	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	<p>1. Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается  <input type="checkbox"/> частично соблюдается  <input type="checkbox"/> не соблюдается	
5.1	В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей.			
5.1.1	Советом директоров общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	<p>1. Функции различных органов управления и подразделений общества в системе управления рисками и внутреннем контроле четко определены во внутренних документах/соответствующей политике общества, одобренной советом директоров.</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается  <input type="checkbox"/> частично	

			<div>соблюдается</div> <div><input type="checkbox"/> не</div> <div>соблюдается</div>	
5.1.2	<p>Исполнительные органы общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.</p>	<p>1. Исполнительные органы общества обеспечили распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными ими руководителями (начальниками) подразделений и отделов.</p>	<div><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается</div> <div><input type="checkbox"/> частично</div> <div>соблюдается</div> <div><input type="checkbox"/> не</div> <div>соблюдается</div>	
5.1.3	<p>Система управления рисками и внутреннего контроля в обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах общества, целостность и прозрачность отчетности общества, разумность и приемлемость принимаемых обществом рисков.</p>	<p>1. В обществе утверждена политика по противодействию коррупции.</p> <p>2. В обществе организован доступный способ информирования совета директоров или комитета совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества.</p>	<div><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается</div> <div><input type="checkbox"/> частично</div> <div>соблюдается</div> <div><input type="checkbox"/> не</div> <div>соблюдается</div>	

5.1.4	<p>Совет директоров общества предпринимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.</p>	<p>1. В течение отчетного периода, совет директоров или комитет по аудиту совета директоров провел оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля общества. Сведения об основных результатах такой оценки включены в состав годового отчета общества.</p>	<div> <input type="checkbox"/> соблюдается         </div> <div> <input checked="" type="checkbox"/> частично         </div> <div> <input type="checkbox"/> не         </div> <div> <div>соблюдается</div> <div>частично</div> <div>не</div> </div>	<p><b>В отношении пункта 1 Общество приводит следующие объяснения:</b></p> <p>Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.</p>
-------	---	---	--	---

5.2	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, и практики корпоративного управления общество организывает проведение внутреннего аудита.			
5.2.1	Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется совету директоров.	1. Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное совету директоров или комитету по аудиту, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается  <input type="checkbox"/> частично соблюдается  <input type="checkbox"/> не соблюдается	
5.2.2	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, а также системы корпоративного управления. Общество применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.	1. В течение отчетного периода в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками.  2. В обществе используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается  <input type="checkbox"/> частично соблюдается  <input type="checkbox"/> не соблюдается	
6.1	Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.			
6.1.1	В обществе разработана и внедрена информационная политика,	1. Советом директоров общества утверждена информационная политика общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса.		<b>В отношении пункта 1 Общество приводит</b>

	<p>обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.</p>	<p>2. Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением обществом его информационной политики как минимум один раз за отчетный период.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не</p>	<p><b>следующие объяснения:</b>          Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.</p>
--	---	---	--	--

			соблюдается	
6.1.2	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.	<p>1. Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления в обществе и общих принципах корпоративного управления, применяемых в обществе, в том числе на сайте общества в сети Интернет.</p> <p>2. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и совета директоров, независимости членов совета и их</p>	<div> <input type="checkbox"/> соблюдается         </div> <div> <input checked="" type="checkbox"/> частично         </div> <div> <input type="checkbox"/> не         </div>	<p><b>В отношении пунктов 2,3 Общество приводит следующие объяснения:</b></p> <p>Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.</p>

		<p>членстве в комитетах совета директоров (в соответствии с определением Кодекса).</p> <p>3. В случае наличия лица, контролирующего общество, общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе.</p>	соблюдается	
6.2	Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.			
6.2.1	Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	1. В информационной политике общества определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку общества и стоимость его ценных бумаг и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации.		<p><b>В отношении пункта 1</b>  <b>Общество приводит следующие объяснения:</b>  В Обществе утверждена Информационная политика. В соответствии Дорожной картой по внедрению рекомендаций Кодекса корпоративного управления Общество в 2016 году планирует привести Информационную политику в соответствие с Кодексом корпоративного управления. Вместе с тем необходимо отметить, что локальными нормативными актами Общества подробно регламентирован процесс раскрытия информации, в том числе оказывающей существенно влияние на оценку Общества. Данный ЛНА регламентирует не только порядок раскрытия информации в соответствие с законодательством Российской Федерации, но и в соответствии требованиями иностранных</p>

		<p>2. В случае если ценные бумаги общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года.</p> <p>3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций общества, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также и на одном из наиболее распространенных иностранных языков.</p>	<div> <input type="checkbox"/> соблюдается         </div> <div> <input checked="" type="checkbox"/> частично         </div> <div> <input type="checkbox"/> не соблюдается         </div>	регуляторов (LSE, FCA, SEC).
6.2.2	Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.	1. В течение отчетного периода общество раскрывало годовую и полугодовую финансовую отчетность, составленную по стандартам МСФО. В годовой отчет общества за отчетный период включена годовая финансовая отчетность, составленная по стандартам МСФО, вместе с аудиторским заключением.		<p><b>В отношении пункта 2 Общество приводит следующие объяснения:</b></p> <p>Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного</p>



		<p>2. Общество раскрывает полную информацию о структуре капитала общества в соответствии Рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет.</p>	<div> <input type="checkbox"/> соблюдается         </div> <div> <input checked="" type="checkbox"/> частично         </div> <div> <input type="checkbox"/> не         </div> <div> <div>соблюдается</div> <div>частично</div> <div>не</div> </div>	<p>Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.</p>
6.2.3	<p>Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности общества за год.</p>	<p>1. Годовой отчет общества содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности общества и его финансовых результатах</p> <p>2. Годовой отчет общества содержит информацию об экологических и социальных аспектах деятельности общества.</p>	<div> <input checked="" type="checkbox"/> соблюдается         </div> <div> <input type="checkbox"/> частично         </div> <div> <input type="checkbox"/> не         </div> <div> <div>частично</div> <div>соблюдается</div> <div>не</div> </div>	

			соблюдается	
6.3	Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.			
6.3.1	Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.	1. Информационная политика общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных обществу юридических лицах, по запросу акционеров.	<div> <input type="checkbox"/> соблюдается </div> <div> <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается </div> <div> <input type="checkbox"/> не соблюдается </div>	<b>В отношении пункта 1 Общество приводит следующие объяснения:</b> Информация предоставляется акционерам Общества в порядке и сроки, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также нормативными-правовыми актами Банка России. Ключевая информация о контролируемых обществах отражается в консолидированной отчетности по МСФО.
6.3.2	При предоставлении обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого общества,	1. В течение отчетного периода, общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации, либо такие отказы были обоснованными.		<b>В отношении пункта 2 Общество приводит следующие объяснения:</b> Обществом с учетом специфики своей

	<p>заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.</p>	<p>2. В случаях, определенных информационной политикой общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.</p>	<div><input type="checkbox"/> соблюдается</div> <div><input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается</div> <div><input type="checkbox"/> не соблюдается</div> <div><input type="checkbox"/> не соответствует</div>	<p>деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.</p>
--	---	---	---	---

7.1	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), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.			
7.1.1	Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к компетенции совета директоров общества.	1. Уставом общества определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями и критерии для их определения. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий отнесено к компетенции совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации.		<p><b>В отношении пунктов 1,2 Общество приводит следующие объяснения:</b></p> <p>Уставом Общества не предусмотрена такая категория как «существенные корпоративные действия». Однако, Уставом Общества к компетенции Совета директоров отнесены в том числе следующие вопросы:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в других организациях (за исключением организаций, указанных в п.п. 16 п. 10.2 ст. 10 настоящего Устава);</li> <li>- предварительное одобрение решений о совершении Обществом: <ul style="list-style-type: none"> <li>а) сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости этих активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки;</li> <li>б) сделки (несколько взаимосвязанных сделок), связанной с</li> </ul> </li> </ul>

				<p>отчуждением или возможностью отчуждения имущества Общества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, в случаях (размерах) и порядке, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;</p> <p>в) сделок с акциями и долями организаций, в которых участвует Общество, в случаях (размерах) и порядке, определяемых Советом директоров Общества, либо во всех других случаях, когда порядок принятия таких решений Советом директоров Общества не определен.</p> <p>- принятие решений о совершении Обществом сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу; сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом; сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг</p>
--	--	--	--	---

				<p>(выполнением работ) третьим лицам, в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров;</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах";</li><li>- одобрение сделок, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах";</li><li>- рекомендации в отношении полученного Обществом добровольного или обязательного предложения о приобретении акций Общества, а также иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции Общества;</li><li>- определение позиции Общества (представителей Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений "за", "против" или "воздержался" по следующим вопросам повесток дня органов управления дочерних хозяйственных обществ, если иное не определено отдельными решениями Совета директоров</li></ul>
--	--	--	--	--

				<p>Общества:</p> <p>а) о реорганизации, ликвидации дочернего общества;</p> <p>б) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций дочернего общества и прав, предоставляемых этими акциями;</p> <p>в) об увеличении уставного капитала дочернего общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;</p> <p>г) о размещении ценных бумаг дочернего общества, конвертируемых в обыкновенные акции;</p> <p>д) о дроблении, консолидации акций дочернего общества;</p> <p>е) о приобретении дочерним обществом акций (долей в уставном капитале) других хозяйственных обществ, в том числе при учреждении обществ, в случае, если цена такой сделки составляет 15 и более процентов балансовой стоимости активов дочернего общества, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату;</p> <p>ж) об одобрении</p>
--	--	--	--	--

				<p>крупных сделок, совершаемых дочерним обществом;</p> <p>з) о совершении дочерним обществом сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества дочернего общества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;</p> <p>и) о совершении дочерним обществом сделок по отчуждению, передаче в залог или иному обременению (путем совершения одной или нескольких взаимосвязанных сделок) акций и долей обществ дочерних по отношению к дочернему обществу, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой</p>
--	--	--	--	---



			<div>энергии; - увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций в пределах количества объявленных акций с учетом ограничений, установленных Федеральным законом "Об акционерных обществах" и настоящим Уставом; - принятие решения об обращении с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества, в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах" и иными правовыми актами Российской Федерации. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации.</div> <div><input type="checkbox"/> соблюдается</div> <div><input checked="" type="checkbox"/> частично</div>
--	--	--	--

		<p>2. Уставом общества к существенным корпоративным действиям отнесены, как минимум: реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества.</p>	<p>соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не</p> <p>соблюдается</p>	
7.1.2	<p>Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, совет директоров опирается на позицию независимых директоров общества.</p>	<p>1. В общества предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.</p>		<p><b>В отношении пункта 1 Общество приводит следующие объяснения:</b></p> <p>Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода соответствовать</p>

			<input type="checkbox"/> соблюдается  <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	установленным рекомендациям Кодекса.
7.1.3	<p>При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, - дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества. При этом общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в <a href="#">Кодексе</a>.</p>	<p>1. Уставом общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством минимальные критерии отнесения сделок общества к существенным корпоративным действиям.</p> <p>2. В течение отчетного периода, все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается  <input checked="" type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p><b>В отношении пункта 2 Общество приводит следующие объяснения:</b>          Внутренними документами Общества такая обязанность не предусмотрена. Во всех случаях Общество руководствуется соответствующими положениями Федерального закона «Об акционерных обществах».</p>

			<input type="checkbox"/> не соблюдается	
7.2	Общество обеспечивает 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	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	1. В течение отчетного периода общество своевременно и детально раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях общества, включая основания и сроки совершения таких действий.	<input type="checkbox"/> соблюдается	<b>В отношении пункта 1 Общество приводит следующие объяснения:</b> Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.

			<input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается  <input type="checkbox"/> не соблюдается	
7.2.2	<p>Правила и процедуры, связанные с осуществлением обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах общества.</p>	<p>1. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью.</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается	<p><b>В отношении пункта 1 Общество приводит следующие объяснения:</b>          Обществом с учетом специфики своей деятельности, а также принятой практики корпоративного управления разработан и утвержден Советом директоров Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» в новой редакции. В настоящее время для приведения практики корпоративного управления и внутренних документов в соответствие с положениями указанного Кодекса в Обществе установлен переходный период. Общество будет стремиться к моменту окончания такого переходного периода соответствовать установленным рекомендациям Кодекса.</p>

		<p>2. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций общества.</p> <p>3. Внутренние документы общества предусматривают расширенный перечень оснований по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества.</p>	<div> <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается         </div> <div> <input type="checkbox"/> не соблюдается         </div>	
--	--	--	--	--

Настоящие Сведения о соблюдении Российского Кодекса корпоративного управления составлены с использованием Письма Центрального Банка Российской Федерации от 17.08.2016 г. № ИН-06-52/8.

-----  
<1> Статус "соблюдается" указывается только в том случае, если общество отвечает всем критериям оценки соблюдения принципа корпоративного управления. В ином случае указывается статус "частично соблюдается" или "не соблюдается".

<2> Приводятся по каждому критерию оценки соблюдения принципа корпоративного управления в случае, если общество соответствует только части критериев или не соответствует ни одному критерию оценки соблюдения принципа. В случае если общество указало статус "соблюдается", приведение объяснений не требуется.

<3> Укажите какой из двух альтернативных подходов, допускаемых принципом, внедряется в обществе и поясните причины избранного подхода.

<4> Если задачи комитета по номинациям реализуются в рамках иного комитета, укажите его название.

<5> Укажите перечень созданных дополнительных комитетов.

**Приложение № 2. Сведения о совершении крупных сделок и сделок с заинтересованностью в 2015 году с указанием сторон, номер и дата протокола органа управления, одобrivшего сделку, описание сделки (предмет, цена, срок действия договора), заинтересованное лицо (лица) и лицо (лица), являющееся зависимым директором.**

№	Перечень сделок с указанием сторон	Номер и дата протокола органа управления, одобrivшего сделку	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Заинтересованное лицо (лица) и лицо (лица), являющееся зависимым директором (на момент одобрения сделки)
1.	Договор купли-продажи электрической энергии Стороны Договора: Продавец – ПАО «РусГидро» Покупатель – ПАО «Интер РАО»	Одобен Советом директоров (протокол № 210 от 02.03.2015)	Предмет: 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. Группа точек поставки Продавца: GBUREYG1, GBUREYG2. Группа точек поставки Покупателя: PINTCHIN, PINTCHN1. Количество (объем) поставки электрической энергии: не более 1 200 000 МВтч. Предельная цена Договора: 36 292 080 (Тридцать шесть миллионов двести девяносто две тысячи восемьдесят) рублей, в том числе 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. Срок поставки по Договору: Дата начала поставки – не ранее даты заключения Договора. Дата окончания поставки – не позднее 31.12.2015.	Заинтересован член Совета директоров ПАО «РусГидро» Кравченко В.М., одновременно являющийся членом Совета директоров ПАО «Интер РАО». Не голосуют Кравченко В.М., Дод Е.В.
2.	Договор купли-продажи электрической энергии Стороны Договора: Продавец – ПАО «РусГидро» Покупатель – ПАО «Интер РАО»	Одобен Советом директоров (протокол № 210 от 02.03.2015)	Предмет Договора: 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. Группа точек поставки Продавца: GZEYAGS1, GZEYAGS2. Группа точек поставки Покупателя: PINTCHIN, PINTCHN1. Количество (объем) поставки электрической энергии: не более 1 200 000 МВтч. Предельная цена Договора: 45 680 160 (Сорок пять миллионов шестьсот восемьдесят тысяч сто шестьдесят) рублей, в том числе НДС. В случае изменения ФСТ России тарифов в отношении Зейской 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. Срок поставки: Дата начала поставки – не ранее даты заключения Договора. Дата окончания поставки – не позднее 31.12.2015.	Заинтересован член Совета директоров ПАО «РусГидро» Кравченко В.М., одновременно являющийся членом Совета директоров ПАО «Интер РАО». Не голосуют Кравченко В.М., Дод Е.В.
3.	Дополнительное соглашение № 4 к Договору доверительного	Одобрено Советом директоров (протокол от	Предмет Дополнительного соглашения: Учредитель управления дополнительно передает Доверительному управляющему в доверительное управление принадлежащие на праве собственности	Заинтересован член Совета директоров ПАО «РусГидро» Дод Е.В., одновременно являющийся членом Совета

	управления Стороны: Учредитель управления – ПАО «РусГидро» Доверительный управляющий – ПАО «РАО ЭС Востока»	05.12.2013 № 191)	Учредителю управления акции (в части осуществления прав по акциям, за исключением права на получение дивидендов) АО «Якутская ГРЭС-2» и АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань». <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). Срок Договора: 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.	директоров ПАО «РАО ЭС Востока». Не голосует Дод Е.В.
4.	Договор оказания услуг по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии Стороны Договора: Исполнитель – ПАО «РусГидро» Заказчик – ОАО «СО ЕЭС»	Одобен Советом директоров (протокол № 210 от 02.03.2015)	Предмет Договора: Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии с использованием генерирующего оборудования Волжской гидроэлектростанции, Загорской гидроаккумулирующей электростанции, Эзминской гидроэлектростанции, Гизельдонской гидроэлектростанции, Зеленчукской 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. Период оказания услуг: Начало исполнения ПАО «РусГидро» обязательств по Договору, связанных с оказанием услуг по РРСК, – 00 часов 01.01.2015 г. Окончание исполнения ПАО «РусГидро» обязательств по Договору, связанных с оказанием услуг по РРСК, – 24 часа 31.12.2015 г. Период оказания услуг по РРСК – период времени, в течение которого генерирующее оборудование ПАО «РусГидро» должно работать в режиме синхронного компенсатора в соответствии с диспетчерскими командами ОАО «СО ЕЭС». Стоимость Услуг: Цена (денежная оценка) услуг по Договору не должна превышать 200 000 000 (двести миллионов) рублей, в том числе НДС. Срок действия Договора: 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 01.01.2015.	Заинтересованы член Совета директоров ПАО «РусГидро» Аюев Б.И., одновременно являющийся Председателем Правления ОАО «СО ЕЭС», а также члены Совета директоров ПАО «РусГидро» Быстров М.С. и Кравченко В.М., одновременно являющиеся членами Совета директоров ОАО «СО ЕЭС». Заинтересованность Российской Федерации в лице Росимущества - акционера ПАО «РусГидро» и ОАО «СО ЕЭС», владеющего более 20% акций обществ. Не голосуют Дод Е.В., Аюев Б.И., Быстров М.С. и Кравченко В.М.
5.	Договор купли-продажи акций Стороны: Эмитент - АО «Сулакский ГидроКаскад» Приобретатель - ПАО «РусГидро»	Одобен Советом директоров (протокол № 210 от 02.03.2015)	Предмет сделки: Приобретатель обязуется оплатить и приобрести, а Эмитент обязуется передать в собственность Приобретателю не более 1 393 100 000 (Один миллиард триста девяносто три миллиона сто тысяч) штук обыкновенных именных акций, размещаемых по закрытой подписке в соответствии с решением о дополнительном выпуске ценных бумаг, утвержденным Советом директоров Эмитента 30.09.2014. Цена сделки: Цена размещения дополнительных акций Эмитента – в размере 1 (один) рубль за 1 (одну) дополнительную обыкновенную именную акцию, на общую сумму по номинальной стоимости не более 1 393 100 000 (Один миллиард триста девяносто три миллиона сто тысяч) рублей; Прочие существенные условия сделки:	Заинтересован член Правления - Заместитель Председателя Правления ПАО «РусГидро» - Токарев В.А., одновременно являющийся Генеральным директором АО «УК ГидроОГК» - управляющей организации АО «Сулакский ГидроКаскад». Не голосует Дод Е.В.



			<p>Форма оплаты акций - денежные средства, с возможностью зачета денежных требований к Эмитенту.</p> <p>Иные условия приобретения дополнительных акций Эмитента определяются Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг Эмитента, утвержденным Советом директоров Эмитента 30.09.2014 и зарегистрированным Банком России в установленном порядке.</p>	
6.	<p>Договор оказания консультационных услуг</p> <p>Стороны: Исполнитель – ПАО «РусГидро» Заказчик – ПАО «РАО ЭС Востока»</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 209 от 26.12.2014)</p>	<p>Предмет Договора: Исполнитель обязуется оказывать Заказчику, а Заказчик обязуется оплачивать Исполнителю консультационные услуги по ежеквартальной подготовке отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – Услуги).</p> <p>Цена Договора (Услуг): Общая цена (денежная оценка) услуг составляет 43 074 720 (Сорок три миллиона семьдесят четыре тысячи семьсот двадцать) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%).</p> <p>Общий срок оказания Услуг: Начало – 01.03.2015; Окончание – 30.03.2018.</p>	<p>Заинтересован член Совета директоров ПАО «РусГидро» Дод Е.В., одновременно являющийся членом Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока».</p> <p>Не голосует Дод Е.В.</p>
7.	<p>Дополнительное соглашение к Договору добровольного медицинского страхования</p> <p>Стороны: Страхователь – ПАО «РусГидро» Страховщик – ОАО СК «Альянс»</p>	<p>Одобрено Советом директоров (протокол от 05.12.2013 № 191)</p>	<p>Предмет Дополнительного соглашения: Изменение размера страховой премии.</p> <p>Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения: 64 833 925 рублей 50 копеек.</p>	<p>Заинтересованы члены Правления ПАО «РусГидро», являющиеся застрахованными лицами (выгодоприобретателями по договору). Не голосует Дод Е.В.</p>
8.	<p>Дополнительное соглашение к Договору поручительства</p> <p>Стороны: Банк – ВТБ Банк (ПАО) Поручитель – ПАО «РусГидро»</p>	<p>Одобрено Общим собранием акционеров (протокол от 27.06.2014 №12)</p>	<p>Предмет Дополнительного соглашения: Изменение процентной ставки за пользование кредитом, обеспечиваемым поручительством</p> <p>Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения: 5 685 323 424 рублей 66 копеек.</p>	<p>Заинтересованность Российской Федерации в лице Росимущества - акционера ПАО «РусГидро» и Банка ВТБ (ПАО), владеющего более 20% акций обществ.</p> <p>Не голосуют акции, принадлежащие Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом.</p>
9.	<p>Договор подряда</p> <p>Стороны Договора: Заказчик – ПАО «РусГидро»; Подрядчик – АО «Институт Гидропроект»</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 217 от 01.06.2015)</p>	<p>Предмет Договора: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика на свой риск, с использованием своих материалов, оборудования, инструмента, разработать Проект замены фильтровых колонн в скважинах вертикального дренажа здания ГАЭС, 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>Цена работ по Договору: 4 027 079 рублей 22 копейки, в том числе НДС (18%) – 614 300 рублей 22 копейки.</p> <p><u>Срок выполнения работ:</u> Начало выполнения работ: 01.07.2015. Окончание выполнения работ: 30.10.2015.</p>	<p>Заинтересован член Правления, первый заместитель Генерального директора ПАО «РусГидро» Киров С.А., одновременно являющийся членом Совета директоров АО «Институт Гидропроект». Не голосует Дод Е.В.</p>
10.	<p>Договор подряда</p> <p>Стороны Договора: Заказчик – ПАО «РусГидро»; Подрядчик – АО «Институт Гидропроект»</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 217 от 01.06.2015)</p>	<p>Предмет Договора: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика на свой риск, с использованием своих материалов, оборудования, инструмента, разработать проектно-сметную документацию по модернизации (техническому перевооружению, реконструкции) Загорской ГАЭС, 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>Цена работ по Договору: 175 197 916 рублей 98 копеек, в том числе НДС (18%) – 26 725 105 рублей 98 копеек</p> <p>Срок выполнения работ:</p>	<p>Заинтересован член Правления, первый заместитель Генерального директора ПАО «РусГидро» Киров С.А., одновременно являющийся членом Совета директоров АО «Институт Гидропроект». Не голосует Дод Е.В.</p>

			<p>Начало выполнения работ: 01.04.2015.  Окончание выполнения работ: 30.03.2020.  Срок действия Договора:  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 01.04.2015.</p>	
11.	<p>Дополнительное соглашение № 5 к Договору доверительного управления Стороны:  Учредитель управления – ПАО «РусГидро»  Доверительный управляющий – ПАО «РАО ЭС Востока»</p>	<p>Одобрено Советом директоров (протокол от 05.12.2013 № 191)</p>	<p>Предмет Дополнительного соглашения:  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) АО «Якутская ГРЭС-2», АО «Сахалинская ГРЭС-2» и АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань».  Цена Договора (с учетом дополнительных соглашений):  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).  Срок Договора:  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 ПАО «РусГидро» Дод Е.В., одновременно являющийся членом Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока». Не голосует Дод Е.В.</p>
12.	<p>Договор беспроцентного займа  Стороны Договора:  Заемщик – АО «Усть-Среднеканская ГЭС»;  Займодавец – ПАО «РусГидро».</p>	<p>Одобрено Советом директоров (протокол от 05.05.2015 № 215)</p>	<p>Предмет Договора:  Займодавец передает в собственность Заемщику денежную сумму в размере 382 747 574 рубля 24 копейки, а Заемщик обязуется возвратить Займодавцу сумму займа в порядке и на условиях, установленных Договором.  Цель выдачи займа: на финансирование расходов по инвестиционному проекту «Усть-Среднеканская ГЭС», предусмотренных утверждаемым Движением потоков наличности субъекта инвестиций (ДПНСИ).  Цена Договора:  382 747 574 рубля 24 копейки.</p>	<p>Заинтересован член Правления, первый заместитель Председателя Правления ПАО «РусГидро» Токарев В.А. одновременно являющийся Генеральным директором АО «УК ГидроОГК» - управляющей организации АО «Усть-Среднеканская ГЭС». Не голосует Дод Е.В.</p>
13.	<p>Договор беспроцентного займа  Стороны Договора:  Заемщик – АО «Загорская ГАЭС-2»;  Займодавец – ПАО «РусГидро».</p>	<p>Одобрено Советом директоров (протокол от 05.05.2015 № 215)</p>	<p>Предмет Договора:  Займодавец передает в собственность Заемщику денежную сумму в размере 196 324 884 рубля 96 копеек, а Заемщик обязуется возвратить Займодавцу сумму займа в порядке и на условиях, установленных Договором.  Цель выдачи займа: на финансирование расходов по инвестиционному проекту «Загорская ГАЭС-2», предусмотренных утверждаемым Движением потоков наличности субъекта инвестиций (ДПНСИ).  Цена Договора:  196 324 884 рубля 96 копеек</p>	<p>Заинтересован член Правления, первый заместитель Председателя Правления ПАО «РусГидро» Токарев В.А. одновременно являющийся Генеральным директором АО «УК ГидроОГК» - управляющей организации АО «Загорская ГАЭС-2». Не голосует Дод Е.В.</p>
14.	<p>Договор беспроцентного займа  Стороны Договора:  Заемщик – АО «Нижне-Бурейская ГЭС»;  Займодавец – ПАО «РусГидро».</p>	<p>Одобрено Советом директоров (протокол от 05.05.2015 № 215)</p>	<p>Предмет Договора:  Займодавец передает в собственность Заемщику денежную сумму в размере 2 076 892 194 рубля 87 копеек, а Заемщик обязуется возвратить Займодавцу сумму займа в порядке и на условиях, установленных Договором.  Цель выдачи займа: на финансирование расходов по инвестиционному проекту «Нижне-Бурейская ГЭС», предусмотренных утверждаемым Движением потоков наличности субъекта инвестиций (ДПНСИ).  Цена Договора:  2 076 892 194 рубля 87 копеек.</p>	<p>Заинтересован член Правления, первый заместитель Председателя Правления ПАО «РусГидро» Токарев В.А. одновременно являющийся Генеральным директором АО «УК ГидроОГК» - управляющей организации АО «Нижне-Бурейская ГЭС». Не голосует Дод Е.В.</p>
15.	<p>Договор займа  Стороны Договора:  Заемщик – АО «Нижне-Бурейская ГЭС»;  Займодавец – ПАО «РусГидро».</p>	<p>Одобрено Советом директоров (протокол от 05.05.2015 № 215)</p>	<p>Предмет Договора:  Займодавец передает в собственность Заемщику денежную сумму в размере 100 000 000 рублей, а Заемщик обязуется возвратить Займодавцу сумму займа, а также уплатить проценты за пользование займом и другие платежи в порядке и на условиях, установленных Договором.  Цель выдачи займа: на финансирование расходов по инвестиционному проекту «Нижне-Бурейская ГЭС»,</p>	<p>Заинтересован член Правления, первый заместитель Председателя Правления ПАО «РусГидро» Токарев В.А. одновременно являющийся Генеральным директором АО «УК ГидроОГК» - управляющей</p>

			<p>предусмотренных утверждаемым Движением потоков наличности субъекта инвестиций (ДПНСИ).          Проценты за пользование займом - 9,081%.          Цена Договора, включая проценты за пользование заемными средствами:          113 353 128 рублей 20 копеек.</p>	<p>организации АО «Нижне-Бурейская ГЭС». Не голосует Дод Е.В.</p>
16.	<p>Договор займа          Стороны Договора:          Заемщик – АО «Нижне-Бурейская ГЭС»;          Займодавец – ПАО «РусГидро».</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол от 05.05.2015 № 215)</p>	<p>Предмет Договора:          Займодавец передает в собственность Заемщику денежную сумму в размере 474 847 621 рублей 83 копейки, а Заемщик обязуется возвратить Займодавцу сумму займа, а также уплатить проценты за пользование займом и другие платежи в порядке и на условиях, установленных Договором.          Цель выдачи займа: на финансирование расходов по инвестиционному проекту «Нижне-Бурейская ГЭС», предусмотренных утверждаемым Движением потоков наличности субъекта инвестиций (ДПНСИ).          Проценты за пользование займом - 9,081%.          Цена Договора, включая проценты за пользование заемными средствами:          492 804 823 рубля 76 копеек.</p>	<p>Заинтересован член Правления, первый заместитель Председателя Правления ПАО «РусГидро» Токарев В.А. одновременно являющийся Генеральным директором АО «УК ГидроОГК» - управляющей организации АО «Нижне-Бурейская ГЭС». Не голосует Дод Е.В.</p>
17.	<p>Кредитное соглашение          Стороны Договора:          Кредитор – Банк ВТБ (ПАО)          Заемщик – ПАО «РусГидро»</p>	<p>Одобрено Общим собранием акционеров (протокол от 27.06.2014 №12)</p>	<p>Предмет соглашения:          Соглашение регулирует общие условия и порядок предоставления кредитов, права и обязанности Сторон в связи с заключением Соглашения и предоставлением кредитов, порядок осуществления Сторонами расчетов в рамках Соглашения, а также ответственность Сторон за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств в рамках Соглашения.          Кредитор предоставляет Заемщику кредиты на основании заявлений (оферт) при условии согласия с условиями кредитов, указанными в заявлениях (офертах), в порядке, установленном Соглашением, а Заемщик обязуется в установленные сроки возвратить кредиты, уплатить проценты по кредитам и исполнить иные обязательства, предусмотренные Соглашением.          Цена соглашения:          Цена Соглашения определяется как совокупность следующих величин:          - сумма кредитных средств, которые могут быть получены от Банка в рамках заключенного Соглашения;          - предельная сумма уплачиваемых Банку комиссий, процентов за пользование кредитными средствами.          Предельный размер сделки не превысит 48 855 000 000 рублей.          Срок исполнения обязательств по соглашению:          Общий срок предоставления кредитов в рамках Кредитного соглашения - 1460 календарных дней с даты вступления Соглашения в силу. По истечении Общего срока предоставления кредитов право Заемщика на получение кредита в соответствии с Соглашением прекращается. Заемщик обязуется произвести окончательное погашение (возврат) всех Кредитов в дату, наступающую через 1825 календарных дней с даты вступления в силу Соглашения.</p>	<p>Заинтересованность Российской Федерации в лице Росимущества - акционера ПАО «РусГидро» и Банка ВТБ (ПАО), владеющего более 20% акций обществ. Не голосуют акции, принадлежащие Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом.</p>
18.	<p>Договор поручительства          Стороны Договора:          Кредитор – Банк ВТБ (ПАО);          Поручитель – ПАО «РусГидро»;          Выгодоприобретатель – ПАО «РАО ЭС Востока» (Заемщик)</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол от 05.05.2015 № 215)</p>	<p>Предмет Договора:          Поручительство за исполнение обязательств Заемщика перед Кредитором по Кредитному соглашению, заключаемому между Банком ВТБ (ПАО) и ПАО «РАО ЭС Востока» в целях финансирования проекта «Строительство объектов внеплощадочной инфраструктуры для Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь)» (далее - Проект).          Основные условия Кредитного соглашения:          Предельная сумма кредита: 6 613 000 000 (Шесть миллиардов шестьсот тринадцать миллионов) рублей 00 копеек.          Срок кредита: не более 12 лет.          Процентная ставка: не более предельного размера процентной ставки для лица, которому предоставляется кредит в целях реализации проекта, отобранного для участия в Программе поддержки инвестиционных проектов, реализуемых на территории Российской</p>	<p>Заинтересованность Российской Федерации в лице Росимущества - акционера ПАО «РусГидро» и Банка ВТБ (ПАО), владеющего более 20% акций обществ, и члена Совета директоров ПАО «РусГидро» Дода Е.В., одновременно являющегося членом Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока». Не голосует Дод Е.В.</p>

			<p>Федерации на основе проектного финансирования в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.10.2014 № 1044 «Об утверждении Программы поддержки инвестиционных проектов, реализуемых на территории Российской Федерации на основе проектного финансирования» (далее - Программа), который не должен превышать уровень процентной ставки, устанавливаемой Центральным банком Российской Федерации, при предоставлении уполномоченным банкам кредитных средств в целях рефинансирования кредитов, выданных уполномоченными банками конечным заемщикам (процентная ставка по специализированному инструменту рефинансирования) плюс 2,5 процента годовых.</p> <p>В случае если Проект будет исключен из Программы и/или в случае если со стороны Центрального банка Российской Федерации не будет предоставлено или будет прекращено рефинансирование кредита, предусмотренное Программой, процентная ставка определяется Кредитором в одностороннем порядке на основании рыночных процентных индикаторов.</p> <p>Единовременная комиссия за предоставление кредитной линии, уплачиваемая при заключении Кредитного соглашения: не более 0,5 процента от суммы кредита.</p> <p>Комиссия за обязательство по Кредитному соглашению: не более 0,5 процента годовых, начисляется на невыбранную сумму кредита.</p> <p>Цена Договора:</p> <p>Цена определяется как совокупность следующих обеспечиваемых обязательств Заемщика по Кредитному соглашению, заключаемому в целях финансирования проекта «Строительство объектов внеплощадочной инфраструктуры для Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь)» (далее - Проект):</p> <p>предельная сумма кредита – 6 613 000 000 (Шесть миллиардов шестьсот тринадцать миллионов) рублей 00 копеек;</p> <p>единовременная комиссия за предоставление кредитной линии, уплачиваемая при заключении Кредитного соглашения – не более 0,5 процента от суммы кредита;</p> <p>комиссия за обязательство по Кредитному соглашению – не более 0,5 процента годовых, начисляется на невыбранную сумму кредита;</p> <p>проценты, начисляемые на сумму задолженности по Кредитному соглашению в течение срока его действия по ставке, не превышающей предельный размер процентной ставки для лица, которому предоставляется кредит в целях реализации проекта, отобранного для участия в Программе поддержки инвестиционных проектов, реализуемых на территории Российской Федерации на основе проектного финансирования в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.10.2014 № 1044 «Об утверждении Программы поддержки инвестиционных проектов, реализуемых на территории Российской Федерации на основе проектного финансирования» (далее - Программа), который не должен превышать уровень процентной ставки, устанавливаемой Центральным банком Российской Федерации, при предоставлении уполномоченным банкам кредитных средств в целях рефинансирования кредитов, выданных уполномоченными банками конечным заемщикам (процентная ставка по специализированному инструменту рефинансирования) плюс 2,5 процента годовых. В случае если Проект будет исключен из Программы и/или в случае если со стороны Центрального банка Российской Федерации не будет предоставлено или будет прекращено рефинансирование кредита, предусмотренное Программой, процентная ставка определяется Банком в одностороннем порядке на основании рыночных процентных индикаторов;</p> <p>- сумма ответственности Заемщика за нарушение условий кредитного договора.</p> <p>Предельный размер сделки - не более 17 000 000 000 рублей.</p>	
--	--	--	--	--

			Срок Договора: Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами. Поручительство предоставлено сроком на 5 475 календарных дней с даты заключения Договора.	
19.	Дополнительное соглашение к Договору добровольного медицинского страхования Стороны: Страхователь – ПАО «РусГидро» Страховщик – АО «СОГАЗ»	Одобрено Советом директоров (протокол от 26.12.2014 № 209)	Предмет Дополнительного соглашения к Договору: 1. Изменение численности застрахованных лиц. 2. Изменение размера страховой премии. Срок действия Договора: Дата начала - 01.01.2015, дата окончания - 31.12.2015. Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения: 47 983 379 рублей 28 копеек	Заинтересованы члены Правления ПАО «РусГидро», являющиеся застрахованными лицами (выгодоприобретателями по договору). Не голосует Дод Е.В.
20.	Дополнительное соглашение к Договору страхования от несчастных случаев и болезней Стороны: Страхователь – ПАО «РусГидро» Страховщик – ОАО СК «Альянс»	Одобрено Советом директоров (протокол от 26.12.2014 № 209)	Предмет Дополнительного соглашения к Договору: 1. Изменение численности застрахованных лиц. 2. Изменение размера страховой премии. Срок действия Договора: Дата начала - 01.01.2015, дата окончания - 31.12.2015. Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения: 3 112 209 рублей 99 копеек	Заинтересованы члены Правления ПАО «РусГидро», являющиеся застрахованными лицами (выгодоприобретателями по договору). Не голосует Дод Е.В.
21.	Дополнительное соглашение к Договору беспроцентного займа Стороны: Заемщик – АО «МГЭС КБР» Займодавец – ПАО «РусГидро»	Одобрено Советом директоров (протокол от 05.05.2015 № 215)	Предмет договора: Предоставление беспроцентного займа Заемщику. Предмет Дополнительного соглашения к Договору: Изменение срока, на который предоставляется заем. Цена: 252 350 000 рублей	Заинтересован член Правления, первый заместитель Председателя Правления ПАО «РусГидро» - Токарев В.А. одновременно являющийся Генеральным директором АО «УК ГидроОГК» - управляющей организации АО «МГЭС КБР». Не голосует Дод Е.В.
22.	Дополнительное соглашение к Договору беспроцентного займа Стороны: Заемщик – АО «МГЭС КБР» Займодавец – ПАО «РусГидро»	Одобрено Советом директоров (протокол от 05.05.2015 № 215)	Предмет договора: Предоставление беспроцентного займа Заемщику. Предмет Дополнительного соглашения к Договору: Изменение срока, на который предоставляется заем. Цена: 194 179 100 рублей 40 копеек	Заинтересован член Правления, первый заместитель Председателя Правления ПАО «РусГидро» - Токарев В.А. одновременно являющийся Генеральным директором АО «УК ГидроОГК» - управляющей организации АО «МГЭС КБР». Не голосует Дод Е.В.
23.	Дополнительное соглашение к Договору беспроцентного займа Стороны: Заемщик – АО «МГЭС КБР» Займодавец – ПАО «РусГидро»	Одобрено Советом директоров (протокол от 05.05.2015 № 215)	Предмет договора: Предоставление беспроцентного займа Заемщику. Предмет Дополнительного соглашения к Договору: Изменение срока, на который предоставляется заем. Цена: 142 856 135 рублей 88 копеек	Заинтересован член Правления, первый заместитель Председателя Правления ПАО «РусГидро» - Токарев В.А. одновременно являющийся Генеральным директором АО «УК ГидроОГК» - управляющей организации АО «МГЭС КБР». Не голосует Дод Е.В.
24.	Дополнительное соглашение к Договору беспроцентного займа Стороны: Заемщик – АО «МГЭС КБР» Займодавец – ПАО «РусГидро»	Одобрено Советом директоров (протокол от 05.05.2015 № 215)	Предмет договора: Предоставление беспроцентного займа Заемщику. Предмет Дополнительного соглашения к Договору: Изменение срока, на который предоставляется заем. Цена: 170 307 353 рубля 61 копейка	Заинтересован член Правления, первый заместитель Председателя Правления ПАО «РусГидро» - Токарев В.А. одновременно являющийся Генеральным директором АО «УК ГидроОГК» - управляющей организации АО «МГЭС КБР». Не голосует Дод Е.В.
25.	Дополнительное соглашение к Договору беспроцентного займа Стороны:	Одобрено Советом директоров (протокол от 05.05.2015 № 215)	Предмет договора: Предоставление беспроцентного займа Заемщику. Предмет Дополнительного соглашения к Договору: Изменение срока, на который предоставляется заем. Цена: 20 752 819 рублей 96 копеек	Заинтересован член Правления, первый заместитель Председателя Правления ПАО «РусГидро» - Токарев В.А. одновременно являющийся Генеральным

	Заемщик – АО «МГЭС КБР» Займодавец – ПАО «РусГидро»			директором АО «УК ГидроОГК» - управляющей организации АО «МГЭС КБР». Не голосует Дод Е.В.
26.	Договор мены векселей Стороны Договора: АО «Сулакский ГидроКаскад»; ПАО «РусГидро».	Одобен Советом директоров (протокол № 218 от 22.06.2015)	Предмет Договора: ПАО «РусГидро» обязуется передать в собственность АО «Сулакский ГидроКаскад» простые беспроцентные векселя ОАО «Сбербанк России» в обмен на простой собственный вексель АО «Сулакский ГидроКаскад». Цена Договора: 42 527 505 рублей 45 копеек.	Заинтересован член Правления, первый заместитель Председателя Правления ПАО «РусГидро» Токарев В.А. одновременно являющийся Генеральным директором АО «УК ГидроОГК» - управляющей организации АО «Сулакский ГидроКаскад». Не голосует Дод Е.В.
27.	Дополнительное соглашение к Договору возмездного оказания услуг Стороны: Заказчик – ПАО «РусГидро». Исполнитель – НП «Гидроэнергетика России».	Одобрено Советом директоров (протокол № 218 от 22.06.2015)	Предмет Дополнительного соглашения: 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 разработки 2014 г. – 2015 г.) изложить в следующей редакции: Перечень стандартов организации (период разработки 2014 г. – 2015 г.) 1. Эксплуатация ГЭС. Планирование и управление аварийным запасом. Методические указания 2. Организация 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. Гидротурбинные установки. Условия поставки. Нормы и требования. 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	Заинтересованы Председатель Правления – Генеральный директор ПАО «РусГидро» Дод Е.В. и член Правления, первый заместитель Генерального директора – главный инженер Богуш Б.Б., одновременно являющиеся членами Наблюдательного совета НП «Гидроэнергетика России». Не голосует Дод Е.В.

			<p>применению типовых ведомостей объемов ремонта оборудования, зданий и сооружений</p> <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>Цена работ по Договору: не изменяется в связи с заключением дополнительного соглашения № 2 и составляет 80 001 784 рубля 55 копеек, в том числе НДС (18%) в размере 12 203 662 рубля 05 копеек.</p> <p>Срок выполнения работ по Договору: Начало выполнения работ – 02 июня 2014 года. Окончание выполнения работ – 05 октября 2015 года.</p>	
28.	<p>Договор поручительства</p> <p>Стороны Договора: Банк (Гарант) – Акционерный коммерческий банк содействия благотворительности и духовному развитию Отечества «ПЕРЕСВЕТ» (АКБ «ПЕРЕСВЕТ» (АО))</p> <p>Поручитель – ПАО «РусГидро»</p> <p>Выгодоприобретатель (Принципал) – АО «Сулакский ГидроКаскад».</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол № 218 от 22.06.2015)</p>	<p>Предмет Договора:</p> <p>Поручитель обязывается перед Банком (Гарантом) солидарно отвечать за исполнение АО «Сулакский ГидроКаскад» (далее – «Принципал») всех его обязательств перед Банком (Гарантом) (включая возмещение сумм, уплаченных Гарантом Бенефициару), возникших из Договора о выдаче банковской (независимой) гарантии как существующих в настоящее время, так и тех, которые могут возникнуть в будущем, а также за любого иного должника в случае перевода долга на другое лицо.</p> <p>Цена Договора:</p> <p>Цена Договора составляет 625 000 000 рублей 00 копеек и определяется как совокупность обеспечиваемых обязательств Принципала (АО «Сулакский ГидроКаскад») по Договору о выдаче банковской (независимой) гарантии, заключаемому в целях обеспечения обязательств по оплате суммы требования перед Инспекцией ФНС России №33 по городу Москва (далее – Бенефициар), включая сумму гарантии, вознаграждение Банку за предоставление гарантии, плату за вынужденное отвлечение Банком денежных средств в счет погашения обязательств Принципала перед Бенефициаром, прочие понесенные Банком расходы, связанные с совершением платежа по гарантии.</p> <p>Срок Договора:</p> <p>Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и прекращает действие по истечении 3 (трех) лет с даты наступления срока исполнения обязательств по Договору о выдаче независимой банковской гарантии либо исполнении Поручителем принятых на себя обязательств.</p> <p>Поручительство прекращается:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- с переводом на другое лицо долга по обеспеченному поручительством обязательству, если Поручитель в разумный срок после направления ему уведомления о переводе долга не согласился отвечать за нового должника;</li> <li>- в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.</li> </ul>	<p>Заинтересован член Правления, первый заместитель Председателя Правления ПАО «РусГидро» Токарев В.А. одновременно являющийся Генеральным директором АО «УК ГидроОГК» - управляющей организации АО «Сулакский ГидроКаскад» - выгодоприобретателя по сделке. Не голосует Дод Е.В.</p>
29.	<p>Договор купли-продажи акций</p> <p>Стороны Договора: Эмитент - АО «Загорская ГАЭС-</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол от 05.05.2015 №</p>	<p>Предмет Договора:</p> <p>АО «Загорская ГАЭС-2» обязуется передать в собственность ПАО «РусГидро» не более 9 000 000 000 штук обыкновенных именных акций, размещаемых по закрытой подписке,</p>	<p>Заинтересован член Правления, первый заместитель Председателя Правления ПАО «РусГидро» Токарев В.А., который</p>

	2» Приобретатель - ПАО «РусГидро»	215)	выпущенные в соответствии с Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг АО «Загорская ГАЭС-2», зарегистрированным Банком России. ПАО «РусГидро» обязуется приобрести и оплатить акции не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты окончания размещения акций, установленной Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг АО «Загорская ГАЭС-2», зарегистрированным Банком России. Цена Договора: 1 рубль за 1 дополнительную обыкновенную именную акцию на общую сумму по номинальной стоимости не более 9 000 000 000 рублей.	одновременно является Генеральным директором АО «УК ГидроОГК» - управляющей организации АО «Загорская ГАЭС-2». Не голосует Дод Е.В.
30.	Договор займа Стороны Договора: Заемщик – АО «Усть-Среднеканская ГЭС»; Займодавец – ПАО «РусГидро».	Одобен Советом директоров (протокол от 05.05.2015 № 215)	Предмет договора: Займодавец передает в собственность Заемщику денежную сумму в размере 364 266 187 рублей 06 копеек, а Заемщик обязуется возвратить Займодавцу сумму займа, а также уплатить проценты за пользование займом и другие платежи в порядке и на условиях, установленных Договором. Цель выдачи займа: на финансирование расходов по инвестиционному проекту «Усть-Среднеканская ГЭС», предусмотренных утверждаемым Движением потоков наличности субъекта инвестиций (ДПНСИ). Проценты за пользование займом - 9,513%. Цена Договора, включая проценты за пользование заемными средствами: 465 945 584 рубля 28 копеек.	Заинтересован член Правления, первый заместитель Председателя Правления ПАО «РусГидро» Токарев В.А. одновременно являющийся Генеральным директором АО «УК ГидроОГК» - управляющей организации АО «Усть-Среднеканская ГЭС». Не голосует Дод Е.В.
31.	Договор займа Стороны Договора: Заемщик – АО «Загорская ГАЭС-2»; Займодавец – ПАО «РусГидро».	Одобен Советом директоров (протокол от 05.05.2015 № 215)	Предмет договора: Займодавец передает в собственность Заемщику денежную сумму в размере 900 000 000 рублей, а Заемщик обязуется возвратить Займодавцу сумму займа, а также уплатить проценты за пользование займом и другие платежи в порядке и на условиях, установленных Договором. Цель выдачи займа: на финансирование расходов по инвестиционному проекту «Загорская ГАЭС-2», предусмотренных утверждаемым Движением потоков наличности субъекта инвестиций (ДПНСИ). Проценты за пользование займом - 9,513%. Цена Договора, включая проценты за пользование заемными средствами: 1 151 221 389 рублей 04 копейки.	Заинтересован член Правления, первый заместитель Председателя Правления ПАО «РусГидро» Токарев В.А. одновременно являющийся Генеральным директором АО «УК ГидроОГК» - управляющей организации АО «Загорская ГАЭС-2». Не голосует Дод Е.В.
32.	Договор займа Стороны Договора: Заемщик – АО «Нижне-Бурейская ГЭС»; Займодавец – ПАО «РусГидро».	Одобен Советом директоров (протокол от 05.05.2015 № 215)	Предмет Договора: Займодавец передает в собственность Заемщику денежную сумму в размере 1 229 879 186 рублей 01 копейка, а Заемщик обязуется возвратить Займодавцу сумму займа, а также уплатить проценты за пользование займом и другие платежи в порядке и на условиях, установленных Договором. Цель выдачи займа: на финансирование расходов по инвестиционному проекту «Нижне-Бурейская ГЭС», предусмотренных утверждаемым Движением потоков наличности субъекта инвестиций (ДПНСИ). Проценты за пользование займом - 9,513%. Цена Договора, включая проценты за пользование заемными средствами: 1 573 181 360 рублей 97 копеек.	Заинтересован член Правления, первый заместитель Председателя Правления ПАО «РусГидро» Токарев В.А. одновременно являющийся Генеральным директором АО «УК ГидроОГК» - управляющей организации АО «Нижне-Бурейская ГЭС». Не голосует Дод Е.В.
33.	Дополнительное соглашение к Договору займа Стороны: Заемщик – АО «Нижне-Бурейская ГЭС»; Займодавец – ПАО «РусГидро».	Одобрено Советом директоров (протокол от 05.05.2015 № 215)	Предмет Дополнительного соглашения: Увеличение суммы займа, предоставляемого в рамках ранее заключенного Договора займа. Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения: 2 585 152 084 рубля 73 копейки.	Заинтересован член Правления, первый заместитель Председателя Правления ПАО «РусГидро» Токарев В.А. одновременно являющийся Генеральным директором АО «УК ГидроОГК» - управляющей организации АО «Нижне-Бурейская ГЭС». Не голосует Дод Е.В.
34.	Договор мены векселей Стороны Договора: АО «Сулакский	Одобен Советом директоров (протокол	Предмет Договора: ПАО «РусГидро» обязуется передать в собственность АО «Сулакский ГидроКаскад» простые беспроцентные векселя ПАО Сбербанк в обмен на простой собственный вексель	Заинтересован член Правления, первый заместитель Председателя Правления ПАО «РусГидро»



	ГидроКаскад»; ПАО «РусГидро».	№ 218 от 22.06.2015)	АО «Сулакский ГидроКаскад». Цена Договора: 50 527 463 рубля 24 копейки.	Токарев В.А. одновременно являющийся Генеральным директором АО «УК ГидроОГК» - управляющей организации АО «Сулакский ГидроКаскад». Не голосует Дод Е.В.
35.	Договор купли- продажи акций Стороны Договора: Покупатель - ПАО «РусГидро» Продавец - ПАО «ФСК ЕЭС»	Одобен Советом директоров (протокол от 01.07.2015 № 219)	Предмет Договора: Продавец обязуется передать в собственность Покупателя 16 280 (Шестнадцать тысяч двести восемьдесят) обыкновенных именных акций ОАО «ГВЦ Энергетики» (далее – Акции), а Покупатель обязуется принять и оплатить Акции. Цена Договора: Цена Акции, приобретаемых по Договору, составляет 568 000 000 (Пятьсот шестьдесят восемь миллионов) рублей. <u>Способ оплаты Акции:</u> денежными средствами.	Заинтересованы члены Совета директоров ПАО «РусГидро» Быстров М.С. и Кравченко В.М., которые одновременно являются членами Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС». Не голосуют Быстров М.С., Кравченко В.М. и Дод Е.В.
36.	Договор уступки прав требования Стороны Договора: Цессионарий - ПАО «РусГидро» Цедент - ПАО «ФСК ЕЭС».	Одобен Советом директоров (протокол от 01.07.2015 № 219)	Предмет договора: Цедент уступает Цессионарию права требования ПАО «ФСК ЕЭС» к АО «ГВЦ Энергетики» в размере 97 979 060 (Девяносто семь миллионов девятьсот семьдесят девять тысяч шестьдесят) рублей 38 копеек, возникшие на основании Договора от 30.12.2008 № КВ-301208 и Договора от 04.10.2010 № 72/2010, а также протоколов заседаний Правления ОАО ПАО «ЕЭС России» от 20.06.2007 № 1688пр/1 и от 30.04.2008 № 1865пр/2 о распределении прибыли АО «ГВЦ Энергетики» за 2006 и 2007 года, которые подтверждаются решениями Арбитражного суда города Москвы по делу № А40- 111780/12137-1029 от 23.11.2012 года и по делу № А40- 92989/12102-851 от 18.10.2012 года и исполнительными листами, выданными на их основании, а Цессионарий принимает указанные права требования и оплачивает их. Цена договора: Стоимость устуемых по Договору прав требований составляет 97 979 060 (Девяносто семь миллионов девятьсот семьдесят девять тысяч шестьдесят) рублей 38 копеек. <u>Способ оплаты прав требования - денежными средствами,</u> в том числе путем зачета встречных однородных требований.	Заинтересованы члены Совета директоров ПАО «РусГидро» Быстров М.С. и Кравченко В.М., которые одновременно являются членами Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС». Не голосуют Быстров М.С., Кравченко В.М. и Дод Е.В.
37.	Дополнительное соглашение к Договору займа Стороны: Заемщик – АО «Загорская ГАЭС-2»; Займодавец – ПАО «РусГидро».	Одобрено Советом директоров (протокол от 05.05.2015 № 215)	Предмет Дополнительного соглашения: Увеличение суммы займа, предоставляемого в рамках ранее заключенного Договора займа. Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения: 1 019 712 667 рублей 48 копеек.	Заинтересован член Правления, первый заместитель Председателя Правления ПАО «РусГидро» Токарев В.А. одновременно являющийся Генеральным директором АО «УК ГидроОГК» - управляющей организации АО «Загорская ГАЭС-2». Не голосует Дод Е.В.
38.	Дополнительное соглашение № 6 к Договору доверительного управления Стороны: Учредитель управления – ПАО «РусГидро» Доверительный управляющий – ПАО «РАО ЭС Востока»	Одобрено Советом директоров (протокол от 05.12.2013 № 191)	Предмет Дополнительного соглашения: Учредитель управления дополнительно передает Доверительному управляющему в доверительное управление принадлежащие на праве собственности Учредителю управления акции (в части осуществления прав по акциям, за исключением права на получение дивидендов) АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань». <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). Срок Договора: 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	Заинтересован член Совета директоров ПАО «РусГидро» Дод Е.В., одновременно являющийся членом Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока». Не голосует Дод Е.В.

			Учредитель управления – Доверительному управляющему не позднее, чем за 1 (один) месяц до даты окончания действия Договора.	
39.	Дополнительное соглашение к Договору добровольного медицинского страхования граждан Стороны: Страхователь – ПАО «РусГидро» Страховщик – АО «СОГАЗ»	Одобрено Советом директоров (протокол от 26.12.2014 № 209)	Предмет Дополнительного соглашения: 1. Изменение численности застрахованных лиц. 2. Изменение размера страховой премии. Срок действия Договора: Дата начала - 01.01.2015, дата окончания - 31.12.2015. Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения: 47 870 666 рублей 42 копейки.	Заинтересованы члены Правления ПАО «РусГидро», являющиеся застрахованными лицами (выгодоприобретателями по договору). Не голосует Дод Е.В.
40.	Дополнительное соглашение к Договору страхования от несчастных случаев Стороны: Страхователь – ПАО «РусГидро» Страховщик – ОАО СК «Альянс»	Одобрено Советом директоров (протокол от 26.12.2014 № 209)	Предмет Дополнительного соглашения: 1. Изменение численности застрахованных лиц. 2. Изменение размера страховой премии. Срок действия Договора: Дата начала - 01.01.2015, дата окончания - 31.12.2015. Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения: 3 066 660 рублей 10 копеек.	Заинтересованы члены Правления ПАО «РусГидро», являющиеся застрахованными лицами (выгодоприобретателями по договору). Не голосует Дод Е.В.
41.	Дополнительное соглашение к Договору беспроцентного займа Стороны: Заемщик – АО «Нижне-Бурейская ГЭС»; Займодавец – ПАО «РусГидро».	Одобрено Советом директоров (протокол от 05.05.2015 № 215)	Предмет Дополнительного соглашения: Увеличение суммы займа, предоставляемого в рамках ранее заключенного Договора беспроцентного займа. Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения: 1 322 730 730 рублей 48 копеек.	Заинтересован член Правления, первый заместитель Председателя Правления ПАО «РусГидро» Токарев В.А. одновременно являющийся Генеральным директором АО «УК ГидроОГК» - управляющей организации АО «Нижне-Бурейская ГЭС». Не голосует Дод Е.В.
42.	Договор купли-продажи акций Стороны Договора: АО «Нижне-Бурейская ГЭС» - Эмитент; ПАО «РусГидро» - Приобретатель.	Одобрено Советом директоров (протокол от 05.05.2015 № 215)	Предмет Сделки: Эмитент обязуется передать в собственность Приобретателю, а Приобретатель приобрести и оплатить обыкновенные именные акции Эмитента в количестве не более 17 111 500 000 (Семнадцать миллиардов сто одиннадцать миллионов пятьсот тысяч) штук, размещаемых по закрытой подписке, выпущенные в соответствии с Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг Эмитента, зарегистрированным Банком России, в сроки, предусмотренные указанным Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг Эмитента. Цена Сделки: Цена приобретения дополнительных акций Эмитента – 1 (один) рубль за 1 (одну) дополнительную обыкновенную именную акцию на общую сумму по номинальной стоимости не более 17 111 500 000 (Семнадцать миллиардов сто одиннадцать миллионов пятьсот тысяч) рублей. <u>Форма оплаты акций</u> - денежные средства, с возможностью зачета денежных требований к Эмитенту.	Заинтересован член Правления, первый заместитель Председателя Правления ПАО «РусГидро» Токарев В.А. одновременно являющийся Генеральным директором АО «УК ГидроОГК» - управляющей организации АО «Нижне-Бурейская ГЭС». Не голосует Дод Е.В.
43.	Договор возмездного оказания услуг Стороны договора: Заказчик – ПАО «РусГидро»; Исполнитель – Общероссийское объединение работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей» (ООР «РСПП»).	Одобрено Советом директоров (протокол от 01.06.2015 № 217)	Предмет договора: Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по организации и проведению общественного заверения нефинансового отчета в области устойчивого развития Группы «РусГидро» за 2014 год, а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Срок оказания услуг: С даты подписания договора до 31.12.2015. Цена договора: 220 000 (двести двадцать тысяч) рублей 00 копеек, включая НДС 18% - 33 559 (тридцать три тысячи пятьсот пятьдесят девять) рублей 32 копейки.	Заинтересован член Совета директоров ПАО «РусГидро» Дод Е.В., который одновременно является членом Правления ООР «РСПП». Не голосует Дод Е.В.
44.	Договор	Одобрены	Предмет:	Заинтересован член Совета

	<p>поручительства</p> <p>Стороны: Банк – ПАО Сбербанк (Кредитор); Поручитель – ПАО «РусГидро».</p> <p>Выгодоприобретатель – ПАО «РАО ЭС Востока» (Заемщик).</p>	<p>Советом директоров (протокол от 11.12.2015 № 228)</p>	<p>Поручительство за исполнение обязательств Заемщика перед Кредитором по Кредитным договорам 1 и 2, заключенным между ПАО Сбербанк и ПАО «РАО ЭС Востока» в целях финансирования инвестиционного проекта «Строительство объектов внеплощадочной инфраструктуры для ТЭЦ в г. Советская Гавань» (далее – Проект).</p> <p>Цена: Предельная цена по договорам поручительства между ПАО «РусГидро» и ПАО Сбербанк (далее – Банк), являющимся взаимосвязанными сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, определяется как наибольшая из величин:</p> <p>1.1. Цена Кредитного договора 1, складывающаяся из Предельной суммы кредита в размере 5 602 331 000 (Пять миллиардов шестьсот два миллиона триста тридцать одна тысяча) рублей 00 копеек и начисляемой в течение срока Кредитного договора 1 (12 лет) процентной ставки в размере не более 13,1% годовых, а также:</p> <p>а) комиссии за пользование лимитом кредитной линии: не более 0,83 процента годовых, начисляется на невыбранную сумму кредита;</p> <p>б) комиссии за досрочное погашение в размере, не превышающем 3 процента годовых от досрочно возвращаемой суммы кредита;</p> <p>в) единовременной комиссии за резервирование, уплачиваемой при заключении Кредитного договора 1: не более 0,5 процента от предельной суммы кредита;</p> <p>д) суммы ответственности Заемщика за нарушение условий Кредитного договора 1.</p> <p>Банк имеет право в одностороннем порядке по своему усмотрению производить увеличение процентной ставки по Кредитному договору 1, в том числе, но не исключительно, в связи с принятием Банком России решений по увеличению ключевой ставки и/или ставки рефинансирования (учетной ставки).</p> <p>1.2. Цена Кредитного договора 2, складывающаяся из Предельной суммы кредита в размере 5 602 331 000 (Пять миллиардов шестьсот два миллиона триста тридцать одна тысяча) рублей 00 копеек и начисляемой в течение срока Кредитного договора 2 (12 лет) процентной ставки, не превышающей сумму процентной ставки, установленной на дату заключения Кредитного договора 2 Центральным банком Российской Федерации при предоставлении уполномоченным банкам кредитных средств в целях рефинансирования кредитов, выданных уполномоченными банками конечным заемщикам в соответствии с Программой поддержки инвестиционных проектов, реализуемых на территории Российской Федерации на основе проектного финансирования (далее – Программа), плюс 2,5 процента годовых, а также:</p> <p>а) комиссии за пользование лимитом кредитной линии: не более 0,83 процента годовых, начисляемой на невыбранную сумму кредита;</p> <p>б) комиссии за досрочное погашение в размере, не превышающем 3 процента годовых от досрочно возвращаемой суммы кредита;</p> <p>в) суммы ответственности Заемщика за нарушение условий Кредитного договора 2.</p> <p>Кредитор вправе в одностороннем порядке по своему усмотрению производить уменьшение/увеличение размера процентной ставки исключительно при условии уменьшения/увеличения Банком России размера Процентной ставки по специализированному инструменту рефинансирования и на величину ее уменьшения/увеличения, с уведомлением об этом Заемщика без оформления этого изменения дополнительным соглашением к Договору.</p> <p>В случае прекращения рефинансирования кредита Банком России по Программе по Кредитному договору 2 Заемщик уплачивает проценты за пользование кредитом за период с даты прекращения рефинансирования кредита Банком России по Программе по дату полного погашения кредита</p>	<p>директоров ПАО «РусГидро» Дод Е.В., который одновременно является членом Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока» - выгодоприобретателя по сделке. Не голосует Дод Е.В.</p>
45.	<p>Договор поручительства</p> <p>Стороны: Банк – ПАО Сбербанк (Кредитор); Поручитель – ПАО «РусГидро».</p> <p>Выгодоприобретатель – ПАО «РАО ЭС Востока» (Заемщик).</p>			

			<p>– по ставке MosPrime 3М плюс 3 процента годовых.</p> <p>В случае отказа со стороны Банка России предоставить Кредитору кредитные средства в целях рефинансирования кредита, выданного в соответствии с Программой, и прекращения действия государственной гарантии Российской Федерации, а также прекращения Банком России рефинансирования кредита, выданного в соответствии с Программой и прекращения действия государственной гарантии Российской Федерации, Кредитор имеет право в одностороннем порядке производить изменения размера, порядка и условий определения процентной ставки по Кредитному договору 2, влекущие за собой увеличение/ уменьшение значений процентной ставки, в том числе, но не исключительно замену MosPrime 3М на ставку MosPrime, определенную на иной срок (в связи с изменением ситуации на внутреннем и внешних финансовых рынках по сравнению с ситуацией, действовавшей на дату заключения Кредитного договора 2 (в том числе в связи с увеличением однодневной волатильности MosPrime 3М более чем на 10 процентов в течение 30 календарных дней).</p> <p>Выборка кредитных средств по Кредитному договору 1 осуществляется до наступления всех условий выдачи кредитных средств по Кредитному договору 2 и, соответственно, до начала выдачи кредитных средств по Кредитному договору 2. Выдача кредитных средств по Кредитному договору 2 осуществляется в пределах суммы 5 602 331 000 (Пять миллиардов шестьсот два миллиона триста тридцать одна тысяча), уменьшенной на сумму кредитных средств, выданных по Кредитному договору 1. Общая сумма (совокупность сумм) обязательств, обеспечиваемых поручительством, не превышает 17 000 000 000 рублей.</p> <p>Срок Договоров:</p> <p>Договоры 1 и 2 вступают в силу с момента их подписания. Поручительство предоставлено на срок до 29 сентября 2030 г. включительно.</p>	
46.	<p>Договор поручительства</p> <p>Стороны: Банк – ПАО Сбербанк; Поручитель – ПАО «РусГидро». Выгодоприобретатель – ПАО «РАО ЭС Востока» (Заемщик).</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол от 16.11.2015 № 227)</p>	<p>Предмет Договора:</p> <p>Поручительство за исполнение обязательств Заемщика перед Банком по Кредитному договору, заключенного между ПАО Сбербанк и ПАО «РАО ЭС Востока» в целях финансирования Проекта.</p> <p>Основные условия Кредитного договора:</p> <p>Предельная сумма кредита: 1 600 000 000 (Один миллиард шестьсот миллионов) рублей 00 копеек.</p> <p>Срок возврата кредита: 09.09.2016.</p> <p>Процентная ставка: 12,39 процентов годовых.</p> <p>Кредитор имеет право в одностороннем порядке производить увеличение процентной ставки по Кредитному договору, в том числе, но не исключительно, в связи с принятием Банком России решений по увеличению ключевой ставки и/или ставки рефинансирования (учетной ставки) без оформления этого изменения дополнительным соглашением.</p> <p>Комиссия за пользование лимитом кредитной линии по Кредитному договору – не более 0,6 процента годовых от свободного остатка лимита по кредитной линии.</p> <p>Комиссия за досрочное погашение в размере, не превышающем 2 процента годовых от досрочно возвращаемой суммы кредита.</p> <p>Сумма ответственности Заемщика за нарушение условий Кредитного договора.</p> <p>Цена Договора: 1 773 256 328,77 рублей.</p> <p>Срок Договора:</p> <p>Договор вступает в силу с момента его подписания. Поручительство предоставлено до 09 сентября 2019 года.</p>	<p>Заинтересован член Совета директоров ПАО «РусГидро» Дод Е.В., который одновременно является членом Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока» - выгодоприобретателя по сделке. Не голосует Дод Е.В.</p>
47.	<p>Договор добровольного медицинского страхования</p> <p>Стороны Договора:</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол от 11.12.2015 №</p>	<p>Предмет Договора ДМС:</p> <p>Страховщик на основании Правил добровольного медицинского страхования берет на себя обязательство при наступлении страхового случая организовать и оплатить предоставление Застрахованным лицам,</p>	<p>Заинтересованы члены Правления ПАО «РусГидро», являющиеся застрахованными лицами (выгодоприобретателями по</p>

	<p>Страхователь – ПАО «РусГидро»; Страховщик – АО «СОГАЗ»</p>	228)	<p>указанным в Списке Застрахованных лиц, медицинские услуги в соответствии с Программами добровольного медицинского страхования, являющимися неотъемлемой частью Договора ДМС, а также, в случае самостоятельной оплаты Застрахованным лицом медицинских услуг за рубежом, в порядке, предусмотренном Программами ДМС, возместить стоимость оказанных Застрахованному лицу медицинских услуг (далее – Услуги ДМС).</p> <p>Застрахованные лица (Выгодоприобретатели): Работники Страхователя, включая членов коллегиального исполнительного органа и его председателя и иные лица, включенные в списки Застрахованных, представленные Страхователем Страховщику.</p> <p>Объект страхования: Имущественные интересы Застрахованных лиц, связанные с затратами на оказание им медицинской, медико-транспортной и иной помощи при возникновении страхового случая.</p> <p>Страховой случай: Обращение Застрахованного лица в течение срока действия Договора ДМС в медицинскую и иную организацию из числа предусмотренных Договором ДМС или согласованных Страховщиком для организации и оказания ему медицинских и иных услуг (медицинской и лекарственной помощи), предусмотренных Программой ДМС.</p> <p>Возникновение, в течение срока действия Договора ДМС, необходимости в организации и оказании иных услуг, предусмотренных Программой ДМС, в связи с расстройством здоровья или состоянием Застрахованного лица, требующим оказания таких услуг.</p> <p>Страховая сумма: – при обращении Застрахованного лица в медицинское учреждение, указанное в Программе добровольного медицинского страхования на территории Российской Федерации для оказания медицинских услуг – 6 000 000 рублей; - при обращении Застрахованного лица за медицинской помощью во время пребывания за рубежом – рублевый эквивалент 50 000 долларов США, но не менее 2 000 000 рублей; - при обращении Застрахованного лица за оказанием медико-транспортной помощи на территории России и стран СНГ - 2 000 000 рублей.</p> <p>Цена Договора: 39 987 380 рублей.</p> <p>Срок действия Договора ДМС: Дата начала - 01.01.2016, дата окончания - 31.12.2016.</p>	договору). Не голосует Дод Е.В.
48.	<p>Договор добровольного коллективного страхования от несчастных случаев и болезней</p> <p>Стороны Договора: Страхователь – ПАО «РусГидро»; Страховщик – ОАО СК «Альянс».</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол от 11.12.2015 № 228)</p>	<p>Предмет Договора ДНС: Страховщик обязуется при наступлении указанных в Договоре ДНС случаев, произвести страховую выплату Застрахованному лицу или указанному в Договоре ДНС 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</p>	<p>Заинтересованы члены Правления ПАО «РусГидро», являющиеся застрахованными лицами (выгодоприобретателями по договору). Не голосует Дод Е.В.</p>

			<p>(Застрахованных лиц).</p> <p>Страховой случай:</p> <p>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:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- смерть Застрахованного лица в результате несчастного случая;</li> <li>- смерть Застрахованного лица в результате естественных причин;</li> <li>- инвалидность в результате несчастного случая (с установлением I, II и III групп);</li> <li>- инвалидность в результате естественных причин (с установлением I, II и III групп);</li> <li>- временная утрата трудоспособности в результате несчастного случая в связи с получением травм;</li> <li>- госпитализация в результате несчастного случая и естественных причин (болезней).</li> </ul> <p>Цена Договора:</p> <p>4 334 875,65 рублей.</p> <p>Срок действия Договора ДНС:</p> <p>Дата начала - 01.01.2016, дата окончания - 31.12.2016.</p>	
49.	<p>Договор аренды имущества</p> <p>Стороны договора:</p> <p>Арендатор – ПАО «РусГидро»;</p> <p>Арендодатель – АО «Сулакский ГидроКаскад»</p>	<p>Одобен Советом директоров (протокол от 11.12.2015 № 228)</p>	<p>Предмет договора:</p> <p>АО «Сулакский ГидроКаскад» обязуется предоставить ПАО «РусГидро» во временное владение и пользование (аренду) недвижимое и движимое имущество (далее – Имущество), а ПАО «РусГидро» обязуется принять Имущество и оплачивать арендную плату в размере и в сроки, указанные в Договоре.</p> <p>Размер арендной платы по Договору:</p> <p>376 917 738,99 рублей.</p> <p>Срок действия Договора:</p> <p>Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств. Условия Договора распространяют свое действие на отношения сторон, возникшие с 17.09.2015.</p> <p>Срок аренды:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- движимого имущества: с 17.09.2015 по 04.11.2016 включительно.</li> <li>- недвижимого имущества: с 11.11.2015 по 04.11.2016 включительно.</li> </ul>	<p>Заинтересован член Правления, первый заместитель Председателя Правления ПАО «РусГидро» Токарев В.А. одновременно являющийся Генеральным директором АО «УК ГидроОГК» - управляющей организации АО «Сулакский ГидроКаскад». Не голосует Дод Е.В.</p>
50.	<p>Дополнительное соглашение к Договору страхования от несчастных случаев</p> <p>Стороны:</p> <p>Страхователь – ПАО «РусГидро»</p> <p>Страховщик – ОАО СК «Альянс»</p>	<p>Одобрено Советом директоров (протокол от 26.12.2014 № 209)</p>	<p>Предмет Дополнительного соглашения:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Изменение численности застрахованных лиц.</li> <li>2. Изменение размера страховой премии.</li> </ol> <p>Срок действия Договора:</p> <p>Дата начала - 01.01.2015, дата окончания - 31.12.2015.</p> <p>Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения:</p> <p>3 004 719,68 рублей</p>	<p>Заинтересованы члены Правления ПАО «РусГидро», являющиеся застрахованными лицами (выгодоприобретателями по договору). Не голосует Дод Е.В.</p>
51.	<p>Дополнительное соглашение к Договору добровольного медицинского страхования граждан</p> <p>Стороны:</p> <p>Страхователь – ПАО «РусГидро»</p> <p>Страховщик – АО «СОГАЗ»</p>	<p>Одобрено Советом директоров (протокол от 26.12.2014 № 209)</p>	<p>Предмет Дополнительного соглашения:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Изменение численности застрахованных лиц.</li> <li>2. Изменение размера страховой премии.</li> </ol> <p>Срок действия Договора:</p> <p>Дата начала - 01.01.2015, дата окончания - 31.12.2015.</p> <p>Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения:</p> <p>56 273 553,67 рублей</p>	<p>Заинтересованы члены Правления ПАО «РусГидро», являющиеся застрахованными лицами (выгодоприобретателями по договору). Не голосует Дод Е.В.</p>
52.	<p>Внесение ПАО «РусГидро» дополнительного вклада в уставный капитал ООО</p>	<p>Одобрено Советом директоров (протокол от 01.06.2015 №</p>	<p>Предмет:</p> <p>Внесение дополнительных вкладов в уставный капитал ООО «ВолгаГидро» в рамках его увеличения.</p> <p>Цена:</p> <p>1-й транш – 11.06.2015 – 139 855 000 рублей.</p>	<p>Заинтересованы Заместитель Председателя Правления ПАО «РусГидро» М.А. Мантров и член Правления ПАО «РусГидро» Б.Б. Богущ,</p>

	«ВолгаГидро» Стороны: ПАО «РусГидро» ООО «ВолгаГидро»	217)	2-й транш – 30.11.2015 – 261 511 108 рублей. Итого: 401 366 108 рублей. Форма внесения дополнительных вкладов: денежные средства. Срок внесения дополнительных вкладов: в срок, указанный в заявлении участника ООО «ВолгаГидро» - ПАО «РусГидро», на основании которого принимается решение об увеличении уставного капитала ООО «ВолгаГидро».	одновременно являющиеся членами Совета директоров ООО «ВолгаГидро». Не голосует Дод Е.В.
53.	Дополнительное соглашение к Договору беспроцентного займа Стороны: Заемщик – АО «Усть-Среднеканская ГЭС» Займодавец – ПАО «РусГидро»	Одобрено Советом директоров (протокол от 05.05.2015 № 215)	Предмет Дополнительного соглашения: Увеличение суммы займа, предоставляемого в рамках ранее заключенного Договора займа. Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения: 706 463 230,44 рублей.	Заинтересован член Правления, первый заместитель Председателя Правления ПАО «РусГидро» Токарев В.А. одновременно являющийся Генеральным директором АО «УК ГидроОГК» - управляющей организации АО «Усть-Среднеканская ГЭС». Не голосует Дод Е.В.
54.	Договор пожертвования Стороны Договора: Жертвователь – ПАО «РусГидро»; Одаряемый – Общероссийский союз общественных объединений «Российский союз боевых искусств»	Одобрено Советом директоров (протокол от 11.12.2015 № 228)	Предмет Договора: Пожертвование Жертвователя Одаряемому в виде добровольного целевого взноса на подготовку и проведение мероприятий и финансирование уставной деятельности Одаряемого. Цена договора: 15 000 000 рублей.	Заинтересован член Совета директоров ПАО «РусГидро» Трутнев Ю.П., одновременно являющийся Сопредседателем Общероссийского союза общественных объединений «Российский союз боевых искусств» - одаряемого по сделке. Не голосуют Дод Е.В., Трутнев Ю.П.
55.	Дополнительное соглашение № 7 к Договору доверительного управления Стороны: Учредитель управления – ПАО «РусГидро» Доверительный управляющий – ПАО «РАО ЭС Востока»	Одобрено Советом директоров (протокол от 05.12.2013 № 191)	Предмет Дополнительного соглашения: Учредитель управления дополнительно передает Доверительному управляющему в доверительное управление принадлежащие на праве собственности Учредителю управления акции (в части осуществления прав по акциям, за исключением права на получение дивидендов) АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань». <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). Срок Договора: 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.	Заинтересован член Совета директоров ПАО «РусГидро» Дод Е.В., одновременно являющийся членом Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока». Не голосует Дод Е.В.

**Приложение № 3. Информация о всех формах участия Компании в коммерческих организациях, включая цель участия, форму и финансовые параметры участия, основные сведения о соответствующих организациях (основные виды деятельности по уставу, выручка, прибыль), показатели экономической эффективности участия, в частности размер полученных в отчетном году дивидендов по имеющимся у общества акциям):**

Наименование Общества	Цель участия	Форма участия	Финансовые параметры участия		Выручка, тыс. руб.	Чистая прибыль, тыс. руб.	Размер полученных ПАО «РусГидро» дивидендов (в 2015 году), руб.	Основной вид деятельности
			Номинальная стоимость вклада, руб.	Доля ПАО «РусГидро» в УК, %				
Сведения об организациях, с долей участия ПАО «РусГидро» менее 2 процентов								
АО «Технопарк Румянцево»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	10,00	0,000005	18 142	119 477	-	строительно-монтажные работы
ПАО «Иркутскэнерго»*	Стратегические, финансовые инвестиции	участие в уставном капитале общества	4 297 368,00	0,09	-	-	1 981 516,04	производство электроэнергии
ООО «Индекс Энергетики – ГидроОГК»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	10 000 000,00	0,11	24 592	1 438 697	-	инвестиционная деятельность
ПАО «ДЭК»	Стратегические, финансовые инвестиции	участие в уставном капитале общества	178 714 322,00	1,04	70 430 504	(1 086 335)	-	купля-продажа электроэнергии (мощности)
ПАО «Красноярская ГЭС»*	Стратегические, финансовые инвестиции	участие в уставном капитале общества	457 681,00	0,12	-	-	-	производство электроэнергии
ПАО «Интер РАО»*	Стратегические, финансовые инвестиции	участие в уставном капитале общества	5 701 572 102,90	1,94	-	-	2 109 714,24	диверсифицированный холдинг, включающий в себя генерацию и сбыт электроэнергии на внутреннем и зарубежных рынках
Bank of Cyprus Public Company Ltd*	акции поступили в собственность при ликвидации RusSUNHydro Limited	участие в уставном капитале общества	-	0,0037	-	-	-	банковская деятельность
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	2,89	14 653 651	4 678 268	-	производство электроэнергии



Сведения о зависимых обществах с долей участия общества в уставном капитале от 20 до 50 процентов									
ОАО «Жарки»*		участие в уставном капитале общества	в	6 095 900,00	25%+1 акция	-	-	-	организация туризма и отдыха
ПАО «Якутскэнерго»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	в	2 769 811 893,00	29,8	27 113 485	65 084	-	производство, передача и распределение электроэнергии
ОАО «СЭК»	Стратегические, финансовые инвестиции	участие в уставном капитале общества	в	3 507 568 000,00	28,09	2 424	17 370	-	производство электроэнергии
ОАО «ИЭСК»	Стратегические, финансовые инвестиции	участие в уставном капитале общества	в	8 861 928 328,00	42,75	16 995 373	(1 112 650)	-	передача электроэнергии
АО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	в	133 364 156,00	48,04	37 432	33	-	производство электроэнергии
ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	в	4 900,00	49	47 272	51	-	строительство Богучанской ГЭС
ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода»	Развитие нового вида бизнеса	участие в уставном капитале общества	в	4 900,00	49	598 372	101	-	строительство Богучанского алюминиевого завода
ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	в	2 500 000 сом	50	72 (тыс.сом)	(521 417) (тыс.сом)	-	строительство Верхне-Нарынского каскада ГЭС
ООО «ВолгаГидро»	Развитие нового вида бизнеса	участие в уставном капитале общества	в	449 814 356,00	40%	-	3 996	-	производство гидротехнического оборудования
Сведения о дочерних обществах с долей участия общества в уставном капитале от 50 процентов + 1 акция до 100 процентов									
АО «ГВЦ Энергетики»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности	участие в уставном капитале общества	в	325 580	100	60 321	(767)	-	проектирование и разработка информационных технологий
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	в	18 809 586 927,00	67,82	429 790	18 008	-	строительство Усть-Среднеканской ГЭС

АО «Организатор строительства Богучанской ГЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	в	5 100,00	51	182 914	386	298 657,62	строительство Богучанской ГЭС
АО «Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода»	Развитие нового вида бизнеса	участие в уставном капитале общества	в	5 100,00	51	91 489	(97)	-	строительство Богучанского алюминиевого завода
АО «ЧиркейГЭСстрой»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	в	249 690 071,50	75,00	2 722 765	19 628	-	строительные работы
ПАО «РАО ЭС Востока»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	в	19 171 124 235,50	84,39	1 963 354	(2 242 044)	-	деятельность по управлению холдинг-компаниями
ПАО «КамГЭК»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	в	1 187 917 534,00	96,58	280 005	694	270 433,89	производство электроэнергии
АО «Геотерм»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	в	984 097 918	99,65	957 651	1 804 597	-	производство электроэнергии
АО «Зарамагские ГЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	в	17 933 142 000,00	99,75	268 473	79 693	-	строительство Зарамагских ГЭС, производство электроэнергии
ПАО «Колымаэнерго»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	в	12 063 052 613,00	98,76	2 057 856	16 804	-	производство электроэнергии
АО «Карачаево-Черкесская гидрогенерирующая компания»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	в	6 582 581,00	100	-	(44 430)	-	строительство
HydroOGK Aluminium Company Limited**	Финансовые инвестиции	участие в уставном капитале общества	в	34 200,00 евро	100	-	3 842	-	холдинговая компания
HydroOGK Power Company Limited**	Финансовые инвестиции	участие в уставном капитале общества	в	33 317 311,68 евро	100	-	(1 250)	-	холдинговая компания
АО «Гидроинжиниринг Сибирь»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	в	2 291 979 300,00	100	10 232	5 278	-	проектно-изыскательские работы

АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	8 160 200,00	100	945 689	54 174	61 152 703,14	производство научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в области электроэнергетики
АО «Гидроинвест»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	9 550 150 000,00	100	354 613	2 698 531	-	операции с ценными бумагами
АО «Ленинградская ГАЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	5 763 565 938,00	100	-	19 041	-	Перепроектирование опытно-промышленной Северной ПЭС, строительство Ленинградской ГАЭС, производство электроэнергии
АО «НИИЭС»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	649 970 985,00	100	774 204	(129 043)	118 421 000,00	производство научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в области электроэнергетики
АО «УК ГидроОГК»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	150 000,00	100	444 743	32 269	50 194 000,00	управляющая организация
АО «ЭСКО ЕЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	15 000 000,00	100	3 335 787	(245 341)	-	строительные работы
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	14 610 989 509,00	100	106 193	14 341	-	строительство Нижне-Бурейской ГЭС
АО «Нижне-Зейская ГЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	349 715 990,00	100	-	2 238	-	строительство Нижне-Зейской ГЭС
АО «Загорская ГАЭС-2»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	53 681 508 646,00	100	30 868	1 436 551	-	строительство Загорской ГАЭС-2
АО «ТК РусГидро»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	18 057 693,00	100	1 795 245	150 720	50 000 000,00	предоставление транспортных услуг
АО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	694 072 210,00	100	-	(31 353)	-	строительство экспериментального бинарного энергоблока
АО «Южно-Якутский ГЭК»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	3 255 023 323,00	100	-	(3 330)	-	строительство Южно-Якутского гидроэнергетического комплекса

		общества						
АО «Сулакский ГидроКаскад»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	8 961 493 852,00	100	95 334	(114 714)	-	строительство Сулакского гидроэнергетического каскада
АО «ЦСО СШГЭС»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	482 153 947,00	100	106 573	(3 873)	-	Учебно-производственный информационно-инновационный центр
АО «Гидроремонт-ВКК»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	535 040,00	100	8 756 777	245 521	338 830 000,01	ремонт объектов электроэнергетики
АО «ЭСК РусГидро»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	11 981 227 367,00	100%-1 акция	4 542 023	252 820	-	оптовая торговля электрической и тепловой энергией
АО «Ленгидропроект»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	174 451,00	100	1 960 754	113 862	172 472 000,00	производство научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в области электроэнергетики
АО «Дальневосточная ВЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	224 088 473,00	100	-	(1 014)	-	строительство ВЭС
АО «Малая Дмитровка»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	4 819 782 000,00	100	696 559	155 070	-	управление недвижимостью
АО «Малые ГЭС Алтая»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	500 000,00	100	-	(11 408)	-	строительством малых ГЭС Алтая
АО «МГЭС Дагестана»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	161 500 000,00	100	-	(1 853)	-	строительство малых ГЭС Дагестана
RusHydro International B.V.**	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	5 800 000,00 евро	100	16 095тыс. евро	3 604тыс.евро	-	инвестиционная деятельность
ООО «РусГидро ИТ сервис»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	500 000,00	100	406 205	(528)	-	оказание консалтинговых услуг в области ИТ

ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	581 256 768,00	100	-	(3 938)	-	строительство Верхнебалкарской малой ГЭС
ООО «Фиагдонская МГЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	63 400 000,00	100	-	(617)	-	строительство Фиагдонской малой ГЭС
ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	47 694 908,51	100	-	19 138	-	строительство Малых ГЭС Карачаево-Черкесии
АО «Павлодольская ГЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	3 809 000,00	100	-	(1 312)	-	оказание консалтинговых услуг
АО «Благовещенская ТЭЦ»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	6 301 500 000,00	100	9 757	765 855	-	строительство ТЭЦ
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	12 995 500 000,00	100	-	464 352	-	строительство ГРЭС
АО «Якутская ГРЭС-2»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	16 861 500 000,00	100	-	877 860	-	строительство ГРЭС
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале общества	7 345 260 000,00	100	-	124 911	-	строительство ТЭЦ
АО «Холдинговая компания БоАЗ»	Стратегические, финансовые инвестиции	участие в уставном капитале общества	500 000,00	100	-	(962)	-	инвестиционная деятельность
АО «Холдинговая компания БоГЭС»	Стратегические, финансовые инвестиции	участие в уставном капитале общества	500 000,00	100	-	(1 015)	-	инвестиционная деятельность

\* Информация по выручке и чистой прибыли не предоставлена, т.к. ОАО «Иркутскэнерго», ПАО «Красноярская ГЭС», ПАО «Интер РАО», Bank of Cyprus Public Company Ltd, ОАО «Жарки» не являются ассоциированными и/или совместными компаниями Группы РусГидро и также не входят в ее состав. Компания не располагает бухгалтерской отчетностью указанных обществ.

\*\* Данные предоставлены в соответствии с МСФО.

**Приложение № 4. Информация о всех формах участия Компании в некоммерческих организациях с указанием наименования организации, даты вступления, размера годового членского взноса в руб./иной валюте, сфера деятельности некоммерческой организации.**

Сводная информация о некоммерческих партнерствах ПАО "РусГидро"					
№ п/п	Наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности НП	Год вступления и реквизиты решения	Куратор	Годовой размер членского взноса
<b>Нерезиденты РФ</b>					
1	Международная Ассоциация Гидроэнергетики (International Hydropower Association)	Поддержание и распространение знаний по вопросам гидроэнергетики под эгидой Международной гидрологической программы ЮНЕСКО	2006 выписка из протокола решения СД ОАО "РАО ЕЭС" от 21.12.2006 № 47	Богущ Б.Б.	12 000 GBP
2	Глобальное энергетическое партнерство (Global Sustainable Energy Partnership, GSEP).	Выработка совместных политических платформ и реализация соответствующих инициатив как на внутренних рынках, так и в международном масштабе	2008 выписка из протокола решения СД ОАО "РусГидро" от 18.07.2008 № 59	Рижинашвили Д.И.	150 000 CAD
<b>ИТОГО</b>				<b>GBP</b>	<b>12 000 GBP</b>
				<b>CAD</b>	<b>150 000 CAD</b>
<b>Резиденты РФ</b>					
3	НП «Совет рынка»	Организация купли-продажи электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии	2008 выписка из протокола решения СД ОАО "ГидроОГК" от 03.03.2008 № 48	Казаченков А.В.	4 558 000,0
4	НП «Ассоциация собственников и инвесторов земли и недвижимости» (НП "АСИН»)	Партнерство является площадкой, на которой осуществляется продвижение интересов ОАО «РусГидро» и строится диалог с органами государственной власти по вопросам совершенствования земельно-имущественного законодательства.	2012 выписка из протокола решения СД ОАО "РусГидро" от 30.11.2012 № 168	Казаченков А.В.	300 000,0
5	НП «Гидроэнергетика России»	Повышение эффективности функционирования объектов гидроэнергетики и использования гидроэнергетических ресурсов России	2008 протокол заседания НС НП «Гидроэнергетика России» от 18.02.2008 № 4	Богущ Б.Б.	20 540 000,0
6	Общероссийское объединение работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей» (РСПП)	Защита общих для членов экономических и социальных интересов и законных прав, которые необходимы для устойчивого развития компаний и рыночной экономики в целом	2006 выписка из протокола решения СД ОАО "ГидроОГК" от 18.02.2008 № 4	Цой С.П.	400 000,0
7	НП «Совет ветеранов энергетики»	Содействие членам Партнерства в осуществлении деятельности, направленной на оказание всесторонней помощи ветеранам энергетики	2008 выписка из протокола решения СД ОАО "ГидроОГК" от 04.04.2008 № 50	Цой С.П.	15 000 000,0
8	НП «Российско-китайский деловой совет» (НП "РКДС")	РКДС создан с целью продвижения совместных экономических проектов России и Китая, защиты взаимных инвестиций и урегулирования корпоративных споров, а также для содействия развитию сотрудничества между российскими и китайскими деловыми кругами.	2015 выписка из протокола ГОСА ОАО "РусГидро" от 26.07.2015 № 13	Цой С.П.	750 000,0
9	НП «Клуб Директоров по науке и инновациям»	Клуб является коммуникативной площадкой для сообщества профессионалов в области исследований, разработок и внедрения инноваций	2013 выписка из протокола решения СД ОАО "РусГидро"	Рижинашвили Д.И.	330 000,0

			19.06.2013 №183		
10	НП «Энергостройальянс»	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	2010 выписка из протокола решения СД ОАО "РусГидро" от 29.06.2010 № 102	Горбенко Ю.В.	444 000,0
11	НП «Научно-технический совет ЕЭС»	Содействие членам Партнерства в формировании научно-технической и экономической политики в Единой энергетической системе России	2008 выписка из протокола решения СД ОАО "ГидроОГК" от 04.04.2008 № 50	Горбенко Ю.В.	1 500 000,0
12	НП «РАЭЛ»	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	2006 выписка из протокола решения СД ОАО "ГидроОГК" от 10.04.2006 № 18	Первеева Б.Н.	2 450 000,0
13	НП «КОНЦ ЕЭС»	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	2008 выписка из протокола решения СД ОАО "ГидроОГК" от 18.02.2008 № 47	Первеева Б.Н.	2 500 000,0
ИТОГО, руб.					48 567 000,0

**Приложение № 5. Информация о заключенных договорах ПАО «РусГидро» купли-продажи акций/долей в 2015 году с указанием сведений о сторонах сделки, предмете, цене и иных условий договоров.**

**1) Договор купли-продажи акций подписан 25.03.2015**

Стороны:

Эмитент - АО «Сулакский ГидроКаскад»

Приобретатель - ПАО «РусГидро»

Предмет:

Эмитент обязуется передать в собственность Приобретателя следующие акции, размещаемые по закрытой подписке, выпущенные в соответствии с Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг Эмитента, зарегистрированным Банком России 05.02.2015 (далее – Акции):

Наименование эмитента	Непубличное акционерное общество «Сулакский Гидроэнергетический Каскад» (АО «Сулакский ГидроКаскад»)
Количество акций	1 393 100 000 (Один миллиард триста девяносто три миллиона сто тысяч) шт.
Вид, категория (тип) ценных бумаг	Акции именные обыкновенные бездокументарные
Номинальная стоимость 1 акции	1 (Один) рубль
Цена размещения 1 акции	1 (Один) рубль
Регистрационный номер дополнительного выпуска	1-01-35005-Е-003D

Приобретатель обязуется приобрести и оплатить Акции не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты окончания размещения Акции, определяемого в соответствии с Решением о дополнительном выпуске Акции.

**2) Договор купли-продажи акций подписан 09.07.2015**

Стороны:

Эмитент - АО «Загорская ГАЭС-2»

Приобретатель - ПАО «РусГидро»

Предмет:

Эмитент обязуется передать в собственность Приобретателя следующие акции, размещаемые по закрытой подписке, выпущенные в соответствии с Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг Эмитента, зарегистрированным Банком России 25.06.2015 (далее – Акции):

Наименование эмитента	Акционерное общество «Загорская ГАЭС-2»
Количество акций	9 000 000 000 (Девять миллиардов) шт.
Вид, категория (тип) ценных бумаг	Акции именные обыкновенные бездокументарные
Номинальная стоимость 1 акции	1 (Один) рубль
Цена размещения 1 акции	1 (Один) рубль
Регистрационный номер дополнительного выпуска	1-01-11397-А-003D

Приобретатель обязуется приобрести и оплатить Акции не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты окончания размещения Акции, определяемого в соответствии с Решением о дополнительном выпуске Акции.

**3) Договор купли-продажи акций подписан 08.07.2015**

Стороны:

Покупатель - ПАО «РусГидро»

Продавец - ПАО «ФСК ЕЭС»

Предмет:



Продавец обязуется передать в собственность Покупателя ценные бумаги, указанные в настоящем пункте (далее – «Акции»), а Покупатель обязуется принять Акции и оплатить Продавцу их стоимость в порядке и на условиях, установленных настоящим Договором:

Эмитент	Открытое акционерное общество «Главный вычислительный центр энергетики» (сокращенное наименование - ОАО «ГВЦ Энергетики») ОГРН 1027739064858 ИНН 7705020880, КПП 770601001
Вид, категория (тип), форма Акции	Именные обыкновенные бездокументарные
Государственный регистрационный номер выпуска Акции	73-1-5123
Количество Акции (штук)	16 280 (Шестнадцать тысяч двести восемьдесят)
Номинальная стоимость одной акции Эмитента	10 (десять) рублей
Доля Акции в уставном капитале Эмитента	50,0031%
Держатель реестра акционеров Эмитента	Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.» (АО «Регистратор Р.О.С.Т.»), г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13, ОГРН: 1027739216757.

Цена:

Цена передаваемых по Договору Акции составляет 568 000 000 (Пятьсот шестьдесят восемь миллионов) рублей..

**4) Договор купли-продажи акций подписан 30.06.2015**

Стороны:

Продавец – Пирумов Эмиль Степанович

Покупатель – ПАО «РусГидро»

Предмет:

Продавец обязуется передать в собственность Покупателя ценные бумаги, указанные в настоящем пункте (далее – «Акции»), а Покупатель обязуется принять Акции и оплатить Продавцу их стоимость в порядке и на условиях, установленных Договором:

Эмитент	Открытое акционерное общество «Главный вычислительный центр энергетики» (сокращенное наименование - ОАО «ГВЦ Энергетики») ОГРН 1027739064858 ИНН 7705020880, КПП 770601001
Вид, категория (тип), форма Акции	Именные обыкновенные бездокументарные
Государственный регистрационный номер выпуска Акции	73-1-5123
Количество Акции (штук)	2429 (две тысячи четыреста двадцать девять)
Номинальная стоимость одной акции Эмитента	10 (десять) рублей
Доля Акции в уставном капитале Эмитента	7,461%
Держатель реестра акционеров Эмитента	Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.» (АО «Регистратор Р.О.С.Т.»), г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13, ОГРН: 1027739216757.

Цена:

Цена передаваемых по Договору Акции составляет 84 709 723 (восемьдесят четыре миллиона семьсот девять тысяч семьсот двадцать три) рубля 28 копеек. .

**5) Договор купли-продажи акций подписан 27.07.2015**Стороны:

АО «Нижне-Бурейская ГЭС» - Эмитент;

ПАО «РусГидро» - Приобретатель

Предмет:

Эмитент обязуется передать в собственность Приобретателя следующие акции, размещаемые по закрытой подписке, выпущенные в соответствии с Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг Эмитента, зарегистрированным Банком России 09.07.2015 (далее – Акции):

Наименование эмитента	Акционерное общество «Нижне-Бурейская ГЭС»
Количество акций	17 111 500 000 (Семнадцать миллиардов сто одиннадцать миллионов пятьсот тысяч) шт.
Вид, категория (тип) ценных бумаг	Акции именные обыкновенные бездокументарные
Номинальная стоимость 1 акции	1 (Один) рубль
Цена размещения 1 акции	1 (Один) рубль
Регистрационный номер дополнительного выпуска	1-01-32629-F-003D

Приобретатель обязуется приобрести и оплатить Акции не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты окончания размещения Акции, определяемого в соответствии с Решением о дополнительном выпуске Акции.

**6) Договор купли-продажи акций подписан 17.08.2015**Стороны:

Продавец – ПАО «РусГидро»

Покупатель – АО «ЭСК РусГидро»

Предмет:

Продавец обязуется передать в собственность Покупателя ценные бумаги, указанные в настоящем пункте (далее – «Акции»), а Покупатель обязуется принять Акции и оплатить Продавцу их стоимость в порядке и на условиях, установленных Договором:

Эмитент	Акционерное общество «Сибирская энергосбытовая компания» (сокращенное наименование - АО «Сибэнергосбыт»), ОГРН 1092468017751, ИНН 2460215591, КПП 246601001
Вид, категория (тип), форма Акции	Именные обыкновенные бездокументарные
Государственный регистрационный номер выпуска Акции	1-01-41113-F
Количество Акции (штук)	35 097 700 (Тридцать пять миллионов девяносто семь тысяч семьсот)
Номинальная стоимость одной акции Эмитента	Один рубль
Доля Акции в уставном капитале Эмитента	Сто процентов
Держатель реестра акционеров Эмитента	Общество с ограниченной ответственностью "Реестр-РН" (ООО "Реестр-РН"), 109028, г. Москва, Подкопаевский пер., д. 2/6, стр. 3-4, ОГРН: 1027700172818

Цена:

Цена передаваемых по Договору Акции составляет 10 500 000 (Десять миллионов пятьсот тысяч) рублей 00 копеек.



## Приложение № 6. Информация о проведении общих собраний акционеров

Дата, номер протокола	Номер и наименование вопроса
26.06.2015, №13	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Утверждение годового отчета Общества за 2014 год.</li> <li>2. Утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о финансовых результатах Общества по итогам 2014 года.</li> <li>3. Утверждение распределения прибыли Общества по результатам 2014 года.</li> <li>4. О размере дивидендов, сроках и форме их выплаты по итогам работы за 2014 год и установлении даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.</li> <li>5. О выплате вознаграждения за работу в составе Совета директоров членам Совета директоров Общества, не являющимся государственными служащими, в размере, установленном внутренними документами Общества.</li> <li>6. Избрание членов Совета директоров Общества.</li> <li>7. Избрание членов Ревизионной комиссии (ревизора) Общества.</li> <li>8. Утверждение аудитора Общества.</li> <li>9. Утверждение Устава Общества в новой редакции.</li> <li>10. Утверждение Положения о порядке созыва и проведения Общего собрания акционеров Общества в новой редакции.</li> <li>11. Утверждение Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции.</li> <li>12. Утверждение Положения о Ревизионной комиссии Общества в новой редакции.</li> <li>13. Утверждение Положения о Правлении Общества в новой редакции.</li> <li>14. Утверждение Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в новой редакции.</li> <li>15. Утверждение Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Общества в новой редакции.</li> <li>16. Об участии ОАО «РусГидро» в НП «РКДС».</li> <li>17. Об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.</li> </ol>
25.12.2015, №14	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций Общества и прав, предоставляемых этими акциями.</li> <li>2. О внесении изменений в Устав Общества.</li> <li>3. Об увеличении уставного капитала Общества.</li> <li>4. Об одобрении договора купли-продажи акций между ПАО «РусГидро» и Банк ВТБ (ПАО), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</li> <li>5. Об Одобрении сделки Расчетного форварда между ПАО «РусГидро» и Банк ВТБ (ПАО), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</li> <li>6. Об одобрении сделок по выдаче поручительства перед Российской Федерацией по государственной гарантии Российской Федерации, являющихся взаимосвязанными сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.</li> <li>7. Об одобрении сделок по выдаче поручительства по облигационному займу ПАО «РАО ЭС Востока», являющихся взаимосвязанными сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.</li> </ol>

## Приложение № 7. Информация о проведении заседаний Совета директоров

Заседание	№ вопроса	Вопрос	Принятые решения
02.03.2015, №210	1	Об исполнении Приоритетов развития ОАО «РусГидро» в 2014 году.	Утвердить отчет о выполнении Приоритетов развития ОАО «РусГидро» за 2014 год (Приложение № 1 к протоколу).
	2	Об утверждении отчета об исполнении ключевых показателей эффективности Общества за 4 квартал 2014 года и 2014 год.	Утвердить отчет об исполнении ключевых показателей эффективности ОАО «РусГидро» за 4 квартал 2014 года и 2014 год (Приложения № 2,3 к протоколу).
	3	Об утверждении отчета о ходе реализации мероприятий за 2014 год в соответствии с Реестром непрофильных активов ОАО «РусГидро».	Утвердить Отчет о реализации мероприятий в 2014 году, утвержденных Реестром непрофильных активов Общества (Приложение № 4 к протоколу).
	4	Об утверждении Реестра непрофильных активов ОАО «РусГидро» на 2015 год.	1. Утвердить Реестр непрофильных активов Общества в новой редакции (Приложение № 5 к протоколу). 2. Поручить Правлению Общества вынести на рассмотрение Совета директоров Общества отчет о реализации мероприятий в 2015 году, утвержденных Реестром непрофильных активов Общества, не позднее 29 февраля 2016 года.
	5	Об утверждении плана мероприятий (Дорожной карты) по внедрению положений Кодекса корпоративного управления ОАО «РусГидро».	1. Утвердить план мероприятий («дорожную карту») по внедрению положений Кодекса корпоративного управления (Приложение № 6 к протоколу). 2. Председателю Правления-Генеральному директору Е.В. Доду обеспечить реализацию мероприятий утвержденной «дорожной карты», включая разработку и согласование Кодекса корпоративного управления ОАО «РусГидро» (далее – Кодекс) с ключевыми заинтересованными сторонами Общества, с последующим вынесением Кодекса для утверждения Советом директоров в срок до 01.07.2015. 3. Принять к сведению Отчет по результатам дистанционной оценки деятельности Совета директоров ОАО «РусГидро» за период 2014 корпоративного года и план мероприятий по совершенствованию работы Совета директоров (Приложение № 7 к протоколу).
	6	Об одобрении сделок, совершаемых Обществом: 6.1. Об одобрении договоров купли-продажи электрической энергии, заключаемых	1. Определить, что предельная стоимость общего количества (объема) электрической энергии по Двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединённых в ценовые зоны оптового рынка, в отношении Бурейской ГЭС (далее – Договор 1) и Зейской ГЭС (далее – Договор 2) между ОАО «РусГидро» и ОАО «Интер РАО», являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, составляет 81 972 240 (Восемьдесят один миллион девятьсот семьдесят две тысячи двести сорок) рублей, в том числе НДС, за весь срок действия Договоров, при этом: - по Договору 1 – 36 292 080 (Тридцать шесть миллионов двести девяносто две тысячи восемьдесят) рублей, в том числе НДС;

	<p>между ОАО «РусГидро» и ОАО «Интер РАО», являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.</p>	<p>- по Договору 2 – 45 680 160 (Сорок пять миллионов шестьсот восемьдесят тысяч сто шестьдесят) рублей, в том числе НДС. 2. Одобрить Договор 1 и Договор 2 как сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, на следующих условиях:</p> <p>Стороны Договоров</p> <p>Продавец – ОАО «РусГидро».</p> <p>Покупатель – ОАО «Интер РАО».</p> <p>Предмет Договоров</p> <p>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>Группа точек поставки Продавца</p> <p>По Договору 1 – GBUREYG1, GBUREYG2.</p> <p>По Договору 2 – GZEYAGS1, GZEYAGS2.</p> <p>Группа точек поставки Покупателя</p> <p>PINTCHIN, PINTCHN1.</p> <p>Количество (объем) поставки электрической энергии</p> <p>По Договору 1 – не более 1 200 000 МВтч.</p> <p>По Договору 2 – не более 1 200 000 МВтч.</p> <p>Цена Договоров</p> <p>Предельная стоимость общего количества (объема) электрической энергии по Договору 1 и по Договору 2 составляет 81 972 240 (Восемьдесят один миллион девятьсот семьдесят две тысячи двести сорок) рублей, в том числе НДС, за весь срок действия Договоров, при этом:</p> <p>- по Договору 1 – 36 292 080 (Тридцать шесть миллионов двести девяносто две тысячи восемьдесят) рублей, в том числе НДС;</p> <p>- по Договору 2 – 45 680 160 (Сорок пять миллионов шестьсот восемьдесят тысяч сто шестьдесят) рублей, в том числе НДС.</p> <p>В случае изменения ФСТ России тарифов в отношении Бурейской ГЭС и/или Зейской ГЭС, распространяющих своё действие на срок поставки по Договорам, Цена электрической энергии по Договорам может быть изменена на величину равную увеличенному в 2 раза тарифу для соответствующей ГЭС.</p> <p>Срок поставки по Договорам</p> <p>Дата начала поставки – не ранее даты заключения Договора 1 и Договора 2.</p> <p>Дата окончания поставки – не позднее 31.12.2015.</p>
	<p>6.2. Об одобрении Дополнительного соглашения № 1 к Договору №2082130/ОГ-175-73-2013 от 01.07.2013 г. между ОАО «РусГидро» и ФГБОУ ВПО «НИУ «МЭИ», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p>	<p>1. Определить предельную цену (денежную оценку) работ, выполняемых по Договору на НИОКР №2082130/ОГ-175-73-2013 от 01.07.2013 г. с учетом Дополнительного соглашения № 1 между ОАО «РусГидро» и Федеральным государственным бюджетным образовательным учреждением высшего профессионального образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ» (ФГБОУ ВПО «НИУ «МЭИ»), являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 20 500 000 (двадцать миллионов пятьсот тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% 3 127 118 (три миллиона сто двадцать семь тысяч сто восемнадцать) рублей 65 копеек.</p> <p>2. Одобрить заключение Дополнительного соглашения №1 к Договору на НИОКР №2082130/ОГ-175-73-2013 от 01.07.2013 г. между ОАО «РусГидро» и ФГБОУ ВПО «НИУ «МЭИ» (далее – Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны:</p> <p>Заказчик – ОАО «РусГидро»;</p> <p>Подрядчик – Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ» (ФГБОУ ВПО «НИУ «МЭИ»).</p> <p>Предмет Дополнительного соглашения №1:</p>

		<p>1. Внесение изменений в пункт 1.1 Договора: «1.1. Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы по повышению надежности радиально-осевых гидротурбин за счет расширения рекомендуемых зон работы: исследование причин возникновения повышенных вибраций при эксплуатации гидроагрегатов Саяно-Шушенской ГЭС; ресурсные испытания шпилек крепления крышек гидроагрегатов Саяно-Шушенской ГЭС в соответствии с Техническим заданием (Приложение № 1 к Договору) и Дополнительным Техническим заданием (Приложение №1.1 к Договору) (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>2. Внесение изменений в пункт 1.5.2 Договора: «1.5.2. окончание выполнения Работ: не позднее 01.11.2015 г.»</p> <p>3. Внесение изменений в календарный график выполнения работ.</p> <p>4. Внесение изменений в пункт 3.1 Договора: «3.1 Общая стоимость Работ по настоящему Договору (Далее - Цена Договора) является предельной и определяется Сметой на проектные и изыскательские работы (Приложение №3 и №3.1 к Договору) и составляет 20 500 000 (двадцать миллионов пятьсот тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% 3 127 118 (три миллиона сто двадцать семь тысяч сто восемнадцать) рублей 65 копеек.»</p> <p>Сроки выполнения Работ по Договору с учетом Дополнительного соглашения № 1: 13.05.2013.</p> <p>Дата начала –</p> <p>Дата окончания – не позднее 01.11.2015 г.</p> <p>Срок действия Дополнительного соглашения №1: 13.05.2013.</p> <p>Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими своих обязательств. Условия Дополнительного соглашения применяются к отношениям Сторон, возникшим с 16.10.2014 г.</p>
7	<p>О размещении Обществом облигаций</p> <p>7.1. Об утверждении Программы биржевых облигаций ОАО «РусГидро».</p> <p>7.2. Об утверждении проспекта биржевых облигаций ОАО «РусГидро».</p>	<p>7.1 Утвердить первую часть решения о выпуске ценных бумаг (Программу биржевых облигаций) ОАО «РусГидро»- биржевых облигаций документарных процентных неконвертируемых на предъявителя с обязательным централизованным хранением общей номинальной стоимостью всех выпусков биржевых облигаций, размещаемых в рамках Программы биржевых облигаций, до 200 000 000 000 (Двухсот миллиардов) российских рублей включительно, со сроком погашения в дату, которая наступает не позднее 7 280-й (Семь тысяч двести восьмидесятого) дня с даты начала размещения выпуска биржевых облигаций, в рамках Программы биржевых облигаций, размещаемых по открытой подписке.</p> <p>7.2 Утвердить Проспект биржевых облигаций документарных процентных неконвертируемых на предъявителя с обязательным централизованным хранением общей номинальной стоимостью всех выпусков биржевых облигаций, размещаемых в рамках Программы биржевых облигаций, до 200 000 000 000 (Двухсот миллиардов) российских рублей включительно, со сроком погашения в дату, которая наступает не позднее 7 280-й (Семь тысяч двести восьмидесятого) дня с даты начала размещения выпуска биржевых облигаций, в рамках Программы биржевых облигаций, размещаемых по открытой подписке.</p>
8	Об утверждении отчета о реализации Программы благотворительной и спонсорской деятельности Общества за 2014 год.	Утвердить отчет по реализации Программы благотворительной и спонсорской деятельности Общества в 2014 году (Приложение № 8к протоколу).
9	Об утверждении Программы благотворительной и спонсорской	Утвердить Программу благотворительной и спонсорской деятельности Общества на 2015 год (Приложение № 9 к протоколу).

		деятельности Общества на 2015 год.	
17.03.2015, № 211	1	Об утверждении отчета об организации страховой защиты ОАО «РусГидро» в 2014 году.	Утвердить Отчет об организации страховой защиты ОАО «РусГидро» в 2014 году (Приложение № 1 к протоколу).
	2	Об определении позиции ОАО «РусГидро» (представителей ОАО «РусГидро») по вопросам повесток дня органов управления дочерних и зависимых хозяйственных обществ:  Об определении позиции ОАО «РусГидро» (представителей ОАО «РусГидро») по вопросу повестки дня органов управления ОАО «ТК РусГидро»: «О реорганизации ОАО «ТК РусГидро».	1. Поручить представителям ОАО «РусГидро» на Общем собрании акционеров ОАО «ТК РусГидро» по вопросу «О реорганизации ОАО «ТК РусГидро» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: «1.1. Реорганизовать ОАО «Транспортная компания РусГидро» путем присоединения ООО «Московская Транспортная Компания РусГидро» к ОАО «Транспортная компания РусГидро». 1.2. Утвердить Договор о присоединении ООО «Московская Транспортная Компания РусГидро» к ОАО «Транспортная компания РусГидро» (приложение 1)». 2. Определить что в результате присоединения ООО «Московская Транспортная Компания РусГидро» к ОАО «ТК РусГидро» доля участия ОАО «РусГидро» в ОАО «ТК РусГидро» не изменится и составит 100% от уставного капитала ОАО «ТК РусГидро».
	3	О формировании Правления ОАО «РусГидро» 3.1. Об определении количественного состава Правления ОАО «РусГидро». 3.2. Об избрании члена Правления ОАО «РусГидро». 3.3. О совмещении членами Правления должностей в органах управления других организаций.	3.1 1. Определить количественный состав Правления Общества - 6 человек. 2. Поручить Председателю Правления-Генеральному директору Общества Е.В. Доду обеспечить внесение соответствующих изменений в организационную структуру ОАО «РусГидро» и вынесение её на рассмотрение Совета директоров Общества до 01.06.2015. 3.2 1. Избрать Кирова Сергея Анатольевича членом Правления Общества. 2. Поручить Председателю Правления – Генеральному директору Общества Доду Евгению Вячеславовичу определить условия договора с членом Правления Кировым Сергеем Анатольевичем, обеспечить оформление и подписание документов, необходимых для исполнения пункта 1 настоящего решения в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации. 3.3 Согласовать совмещение членом Правления ОАО «РусГидро» должностей: - член совета директоров ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС»; - член совета директоров ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»; - член совета директоров ОАО «Геотерм»;



			<ul style="list-style-type: none"> <li>- член совета директоров ОАО «Гидроремонт-ВКК»;</li> <li>- член совета директоров ОАО «Зарамагские ГЭС»;</li> <li>- член совета директоров ОАО «Институт Гидропроект»;</li> <li>- член совета директоров ОАО «Колымаэнерго»;</li> <li>- член совета директоров ОАО «Красноярскэнергосбыт»;</li> <li>- член совета директоров ЗАО «Малая Дмитровка»;</li> <li>- член совета директоров ЗАО «МЭК»;</li> <li>- член совета директоров ОАО «Мособлгидропроект»;</li> <li>- член совета директоров ОАО «НИИЭС»;</li> <li>- член совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;</li> <li>- член совета директоров ОАО «РЭСК»;</li> <li>- член совета директоров ОАО «УК ГидроОГК»;</li> <li>- член совета директоров ОАО «ЦСО СШГЭС»;</li> <li>- член совета директоров ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»;</li> <li>- член совета директоров ООО «ЭНЕКС»;</li> <li>- член совета директоров ОАО «ЭСК РусГидро»;</li> <li>- член совета директоров ООО «ЭСКБ».</li> </ul>
03.04.2015, № 212	1	О приоритетных направлениях деятельности Общества: О статусе реализации приоритетных проектов по строительству 4-х объектов на Дальнем Востоке» (ТЭЦ в г. Советская Гавань, Якутская ГРЭС-2 (1-я очередь), Сахалинская ГРЭС-2 (1-я очередь), 2-я очередь Благовещенской ТЭЦ).	<p>1.1. Принять к сведению информацию 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)) по состоянию на 31.12.2014 (приложение № 1 к протоколу).</p> <p>1.2. Снять с контроля исполнение поручения, выданного Советом директоров Общества Председателю Правления – Генеральному директору Общества Е.В. Доду в соответствии с п. 2 решения Совета директоров Общества по вопросу № 1 «О приоритетных направлениях деятельности Общества: О статусе реализации приоритетных проектов по строительству 4-х объектов на Дальнем Востоке» повестки дня заседания от 25.02.2014 (протокол № 194 от 26.02.2014).</p>
	2	Об утверждении отчета об исполнении календарных планов введения в эксплуатацию объектов инвестиционной программы и отчета о проведении технического и ценового аудита инвестиционных проектов, содержащих результаты сводного	<p>2.1. Утвердить отчет о проведении публичного технологического и ценового аудита за 2014 год в соответствии с утвержденным перечнем проектов, реализуемых и планируемых к реализации в рамках инвестиционной программы ОАО «РусГидро» (приложение № 2 к протоколу).</p> <p>2.2. Отметить нарушение сроков проведения технологического и ценового аудита инвестиционных проектов Усть-Среднеканская ГЭС, Гочатлинская ГЭС, Зарагижская МГЭС.</p>

		анализа по проведенным аудитам и вводы по итогам общественного и экспертного обсуждения за 2014 год.	
	3	Об отчете о реализации Программы комплексного развития инфраструктуры поселка городского типа Черемушки на 2010 – 2014 гг. в 2014 году.	Утвердить отчет о реализации Программы комплексного развития инфраструктуры поселка городского типа Черемушки на 2010 – 2014 гг. в 2014 году (приложение № 3 к протоколу).
	4	О внесении изменений в Долгосрочную программу развития Группы РусГидро.	1. Утвердить Комплекс мер, направленных на плановое и поэтапное замещение закупки иностранной продукции (работ, услуг) закупкой эквивалентной по техническим характеристикам и потребительским свойствам российской продукции (работ, услуг), используемой при осуществлении инвестиционных проектов и текущей деятельности (приложение № 4 к протоколу). 2. Утвердить Дорожную карту по импортозамещению на период до 2020 г. (приложение № 5 к протоколу) 3. Внести в Долгосрочную программу развития Группы РусГидро, утвержденную решением Совета директоров ОАО «РусГидро» (протокол от 21.11.2014 № 206), в раздел 5. «Программные мероприятия Группы РусГидро» информацию по мероприятиям, направленным на плановое и поэтапное замещение закупки иностранной продукции (работ, услуг) закупкой эквивалентной по техническим характеристикам и потребительским свойствам российской продукции (работ, услуг), используемой при осуществлении инвестиционных проектов и текущей деятельности (приложение № 6 к протоколу).
09.04.2015, № 213	1	О рассмотрении предложений акционеров Общества по выдвижению кандидатов для избрания в органы управления и контроля ОАО «РусГидро».	1. Включить в список кандидатур для голосования на годовом Общем собрании акционеров Общества по итогам 2014 года по выборам в Совет директоров Общества следующих кандидатов (см. таблицу по данному решению здесь: <a href="http://www.rushydro.ru/corporate/board/minutes/2015/97065.html">http://www.rushydro.ru/corporate/board/minutes/2015/97065.html</a> ) 2. Включить в список кандидатур для голосования на годовом Общем собрании акционеров Общества по итогам 2014 года по выборам в Ревизионную комиссию Общества следующих кандидатов (см. таблицу по данному решению здесь: <a href="http://www.rushydro.ru/corporate/board/minutes/2015/97065.html">http://www.rushydro.ru/corporate/board/minutes/2015/97065.html</a> )
	2	О рассмотрении предложений акционеров Общества о включении вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров ОАО «РусГидро».	Принять предложение акционера Общества - Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом, владеющей 66,84 % голосующих акций Общества (Количество голосующих акций, принадлежащих акционеру, на дату выдвижения), о включении в повестку дня годового Общего собрания акционеров по итогам 2014 года следующих вопросов (см. таблицу по данному решению здесь: <a href="http://www.rushydro.ru/corporate/board/minutes/2015/97065.html">http://www.rushydro.ru/corporate/board/minutes/2015/97065.html</a> )
30.04.2015, № 214	1	О бизнес-плане Общества на 2015-2019 годы.	Проект решения, поставленный на голосование: 1. Утвердить бизнес-план Общества на 2015 год в соответствии с приложением к настоящему решению, включая Инвестиционную программу ОАО «РусГидро» на 2015 год (приложение 3 к бизнес-плану Общества на 2015 – 2019 годы). 2. Утвердить значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности деятельности (КПЭ) Общества на 2015 год, согласно перечню, утвержденному решением Совета директоров от 23.12.2014г., протокол от 26.12.2014 №208

			<p>(Приложение 2 к бизнес-плану Общества на 2015-2019 годы).</p> <p>3. Поручить Председателю Правления-Генеральному директору Е.В. Доду учесть до 30.06.2015 положения директивы Правительства Российской Федерации от 16.04.2015 № 2303п-П13 по вопросу «О снижении операционных расходов (затрат) не менее чем на 2-3 процента ежегодно» при рассмотрении Советом директоров ОАО «РусГидро» вопросов КПЭ Долгосрочной программы развития и/или корректировки Долгосрочной программы развития Общества.</p> <p>4. Утвердить поквартальные планы финансирования и освоения капитальных вложений на 2015 год (Приложения 4, 4а к бизнес-плану Общества на 2015-2019 годы).</p> <p>5. Одобрить бизнес-план Общества на 2016 – 2019 годы в соответствии с приложением к настоящему решению, включая Инвестиционную программу ОАО «РусГидро» на 2016 – 2019 годы (приложение 3 к бизнес-плану Общества на 2015 – 2019 годы).</p> <p>6. По результатам утверждения Минэнерго России корректировки инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2015 год и инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2016-2018 годы в установленном порядке, в случае отклонения параметров инвестиционных программ, поручить Председателю Правления-Генеральному директору Е.В. Доду, в течение 30 дней с момента публикации приказа Минэнерго России об утверждении соответствующих инвестиционных программ, обеспечить внесение соответствующих изменений в Бизнес-план Общества на 2015-2019 годы и вынесение их на утверждение Советом директоров Общества.</p>
05.05.2015, №215	1	О снижении операционных расходов (затрат) не менее, чем на 2-3 процента ежегодно.	<p>Поручить Председателю Правления-Генеральному директору Е.В. Доду в срок до 30.06.2015 обеспечить:</p> <p>1. Разработку комплекса мер (перечня мероприятий), направленных на достижение значения показателя снижения операционных расходов (затрат) не менее чем на 2-3 % ежегодно (далее – Показатель снижения ОР), а также определение целевых значений показателей реализации указанных мероприятий.</p> <p>2. Включение перечня мероприятий, значений показателей реализации указанных мероприятий, а также значений Показателя снижения ОР, начиная с его значения за 2015 год, в Долгосрочную программу развития Группы РусГидро (далее – ДПР) с учетом положений Методических рекомендаций по разработке долгосрочных программ развития стратегических акционерных обществ и федеральных государственных унитарных предприятий, включенных в специальные перечни, утвержденные распоряжениями Правительства Российской Федерации от 23.02.2003 № 91-р и 20.06.2011 № 1060-р, а также открытых акционерных обществ, доля Российской Федерации в уставных капиталах которых в совокупности превышает 50 %, одобренных поручением Правительства Российской Федерации от 15.04.2014 № ИШ-П13-2583.</p> <p>3. Включение целевых значений Показателя снижения ОР в перечень ключевых показателей эффективности деятельности менеджмента (КПЭ ДПР), которые должны учитываться при принятии решений об оплате труда и кадровых решениях, а также увязку достижения значений Показателя снижения ОР с размером вознаграждения менеджмента.</p> <p>4. Внесение, при необходимости, изменения в трудовой договор (контракт) с единоличным исполнительным органом Общества в части включения в него обязанности по достижению значений Показателя снижения ОР, определенных в долгосрочной программе развития Общества.</p>
	2	Об утверждении перечня инвестиционных проектов для проведения публичного технологического и ценового аудита в 2015-2016 годах.	<p>1. Утвердить перечень инвестиционных проектов реализуемых и планируемых к реализации в рамках инвестиционной программы ОАО «РусГидро» (приложение 1 к протоколу) для проведения публичного технологического и ценового аудита в 2015-2016 годах.</p> <p>2. По инвестиционным проектам, указанным в приложении 1 к настоящему протоколу, до момента получения положительного заключения технологического и ценового аудита НП «НТС ЕЭС» осуществлять мероприятия и работы только в объемах, необходимых для разработки проектной документации, в соответствии с Постановлением от 16 февраля 2008 года № 87 «О составе разделов проектной документации и требований к ее содержанию», и прохождения технологического и ценового аудита».</p>
	3	О совмещении членами Правления должностей в органах управления	Согласовать совмещение Членом Правления, первым заместителем Генерального директора ОАО «РусГидро» Рижинашвили Джорджем Ильичем должности члена Наблюдательного совета RusHydro International B.V. (РусГидро Интернешнл БВ).

		других организаций.	
		Об одобрении сделок, совершаемых Обществом: 4.1. Об одобрении Договора купли - продажи акций между ОАО «Загорская ГАЭС-2» и ОАО «РусГидро», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. 4.2.: Об одобрении Договора купли - продажи акций между ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» и ОАО «РусГидро», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. 4.3.: Об одобрении Договора поручительства, заключаемого между ОАО «РусГидро» и ОАО Банк ВТБ, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. 4.4.: Об одобрении сделок между ОАО «РусГидро» и ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС», в совершении которых имеется заинтересованность. 4.5. Об одобрении сделок между ОАО «РусГидро» и ОАО «Усть-Среднеканская	4.1 1. Определить, что цена приобретения ОАО «РусГидро» дополнительных обыкновенных именных акций ОАО «Загорская ГАЭС-2» составляет 1 (один) рубль за 1 (одну) дополнительную обыкновенную именную акцию на общую сумму по номинальной стоимости 9 000 000 000 (Девять миллиардов) рублей. 2. Одобрить Договор купли - продажи акций между ОАО «Загорская ГАЭС-2» и ОАО «РусГидро» как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны Сделки: ОАО «Загорская ГАЭС-2» - Эмитент; ОАО «РусГидро» - Приобретатель. Предмет Сделки: Эмитент обязуется передать в собственность Приобретателю не более 9 000 000 000 (Девять миллиардов) штук обыкновенных именных акций, размещаемых по закрытой подписке, выпущенные в соответствии с Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг Эмитента, зарегистрированным Банком России. Приобретатель обязуется приобрести и оплатить Акции не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты окончания размещения акций, установленной решением о дополнительном выпуске акций. Цена Сделки: Цена размещения дополнительных акций Эмитента – в размере 1 (один) рубль за 1 (одну) дополнительную обыкновенную именную акцию; Прочие существенные условия Сделки: Форма оплаты акций - денежные средства, с возможностью зачета денежных требований к Эмитенту. 4.2 1. Определить, что цена приобретения ОАО «РусГидро» дополнительных обыкновенных именных акций ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» составляет 1 (один) рубль за 1 (одну) дополнительную обыкновенную именную акцию на общую сумму по номинальной стоимости не более 17 111 500 000 (Семнадцать миллиардов сто одиннадцать миллионов пятьсот тысяч) рублей. 2. Одобрить Договор купли - продажи акций между ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» и ОАО «РусГидро» как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны Сделки: ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» - Эмитент; ОАО «РусГидро» - Приобретатель. Предмет Сделки: Эмитент обязуется передать в собственность Приобретателю, а Приобретатель приобрести и оплатить обыкновенные именные акции Эмитента в количестве не более 17 111 500 000 (Семнадцать миллиардов сто одиннадцать миллионов пятьсот тысяч) штук, размещаемых по закрытой подписке, выпущенные в соответствии с Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг Эмитента, зарегистрированным Банком России, в сроки, предусмотренные указанным Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг Эмитента. Цена Сделки: Цена приобретения дополнительных акций Эмитента – 1 (один) рубль за 1 (одну) дополнительную обыкновенную именную акцию на общую сумму по номинальной стоимости не более 17 111 500 000 (Семнадцать миллиардов сто одиннадцать миллионов пятьсот тысяч) рублей. Прочие существенные условия Сделки: Форма оплаты акций - денежные средства, с возможностью зачета денежных требований к Эмитенту. 4.3 1. Определить, что цена имущества, которое может быть отчуждено по Договору поручительства между ОАО «РусГидро» и ОАО Банк ВТБ (далее – Банк), являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (далее – Договор), определяется как совокупность следующих обеспечиваемых обязательств Заемщика (ОАО «РАО Энергетические системы Востока») по Кредитному соглашению, заключаемому в целях финансирования проекта «Строительство объектов внеплощадочной инфраструктуры для Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь)» (далее - Проект): предельная сумма кредита – 6 613 000 000 (Шесть миллиардов шестьсот тринадцать миллионов) рублей 00 копеек;
4			

	<p>ГЭС», в совершении которых имеется заинтересованность.</p> <p>4.6. Об одобрении сделок между ОАО «РусГидро» и ОАО «Загорская ГАЭС-2», в совершении которых имеется заинтересованность.</p> <p>4.7. Об одобрении сделок между ОАО «РусГидро» и АО «Ленинградская ГАЭС», в совершении которых имеется заинтересованность.</p> <p>4.8. Об одобрении заключения дополнительных соглашений к Договорам займа, заключенным между ОАО «РусГидро» и ОАО «МГЭС КБР», в совершении которых имеется заинтересованность.</p>	<p>единовременная комиссия за предоставление кредитной линии, уплачиваемая при заключении Кредитного соглашения – не более 0,5 процента от суммы кредита;</p> <p>комиссия за обязательство по Кредитному соглашению – не более 0,5 процента годовых, начисляется на невыбранную сумму кредита;</p> <p>проценты, начисляемые на сумму задолженности по Кредитному соглашению в течение срока его действия по ставке, не превышающей предельный размер процентной ставки для лица, которому предоставляется кредит в целях реализации проекта, отобранного для участия в Программе поддержки инвестиционных проектов, реализуемых на территории Российской Федерации на основе проектного финансирования в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.10.2014 № 1044 «Об утверждении Программы поддержки инвестиционных проектов, реализуемых на территории Российской Федерации на основе проектного финансирования» (далее - Программа), который не должен превышать уровень процентной ставки, устанавливаемой Центральным банком Российской Федерации, при предоставлении уполномоченным банкам кредитных средств в целях рефинансирования кредитов, выданных уполномоченными банками конечным заемщикам (процентная ставка по специализированному инструменту рефинансирования) плюс 2,5 процента годовых. В случае если Проект будет исключен из Программы и/или в случае если со стороны Центрального банка Российской Федерации не будет предоставлено или будет прекращено рефинансирование кредита, предусмотренное Программой, процентная ставка определяется Банком в одностороннем порядке на основании рыночных процентных индикаторов; сумма ответственности Заемщика за нарушение условий кредитного договора. Предельная цена имущества, которое может быть отчуждено по Договору, составляет 17 000 000 000 (Семнадцать миллиардов) рублей.</p> <p>2. Одобрить Договор как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны Договора: Кредитор – ОАО Банк ВТБ; Поручитель – ОАО «РусГидро»; Выгодоприобретатель – ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (Заемщик).</p> <p>Предмет Договора: Поручительство за исполнение обязательств Заемщика перед Кредитором по Кредитному соглашению, заключаемому между ОАО Банк ВТБ и ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в целях финансирования проекта «Строительство объектов внеплощадочной инфраструктуры для Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь)» (далее - Проект).</p> <p>Основные условия Кредитного соглашения:</p> <p>Предельная сумма кредита: 6 613 000 000 (Шесть миллиардов шестьсот тринадцать миллионов) рублей 00 копеек.</p> <p>Срок кредита: не более 12 лет.</p> <p>Процентная ставка: не более предельного размера процентной ставки для лица, которому предоставляется кредит в целях реализации проекта, отобранного для участия в Программе поддержки инвестиционных проектов, реализуемых на территории Российской Федерации на основе проектного финансирования в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.10.2014 № 1044 «Об утверждении Программы поддержки инвестиционных проектов, реализуемых на территории Российской Федерации на основе проектного финансирования» (далее - Программа), который не должен превышать уровень процентной ставки, устанавливаемой Центральным банком Российской Федерации, при предоставлении уполномоченным банкам кредитных средств в целях рефинансирования кредитов, выданных уполномоченными банками конечным заемщикам (процентная ставка по специализированному инструменту рефинансирования) плюс 2,5 процента годовых.</p> <p>В случае если Проект будет исключен из Программы и/или в случае если со стороны Центрального банка Российской Федерации не будет предоставлено или будет прекращено рефинансирование кредита, предусмотренное Программой, процентная ставка определяется Кредитором в одностороннем порядке на основании рыночных процентных индикаторов.</p> <p>Единовременная комиссия за предоставление кредитной линии, уплачиваемая при заключении Кредитного соглашения: не более 0,5 процента от суммы кредита.</p> <p>Комиссия за обязательство по Кредитному соглашению: не более 0,5 процента годовых, начисляется на невыбранную сумму</p>
--	---	--

			кредита. Цена Определяется Срок Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами. Поручительство предоставлено сроком на 5 475 календарных дней с даты заключения Договора 3. В соответствии с главой 46 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг от 30.12.2014 № 454-П поручить Правлению Общества раскрыть сведения о лицах, являющихся сторонами и выгодоприобретателями, существенных условиях и цене сделки, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего решения, после ее совершения в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. 4.4 1. Определить, что предельная цена Договоров беспроцентного займа и/или Договоров процентного займа (взаимосвязанных сделок) между Обществом и ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС», являющихся сделками (взаимосвязанными сделками), в совершении которых имеется заинтересованность, составляет 6 306 576 904 (Шесть миллиардов триста шесть миллионов пятьсот семьдесят шесть тысяч девятьсот четыре) рубля 08 копеек и определяется как совокупность следующих величин: сумма займа; применительно к Договору процентного займа - проценты за пользование заемными средствами, начисляемые на сумму займа за весь срок действия Договора по ставке, определяемой в соответствии с Методикой ценообразования по контролируемой сделке по внутригрупповому долговому финансированию (приложение 2 к протоколу). 2. Одобрить заключение Договоров беспроцентного займа и/или Договоров процентного займа (взаимосвязанных сделок) между ОАО «РусГидро» и ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС», которые являются сделками (взаимосвязанными сделками), в совершении которых имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны: Заемщик – ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»; Займодавец – ОАО «РусГидро». Предельная цена, включая возможные проценты за пользование заемными средствами: 6 306 576 904 (Шесть миллиардов триста шесть миллионов пятьсот семьдесят шесть тысяч девятьсот четыре) рубля 08 копеек. Цель выдачи займа: на финансирование расходов по инвестиционному проекту «Нижне-Бурейская ГЭС», предусмотренных утверждаемым Движением потоков наличности субъекта инвестиций (ДПНСИ). Условия предоставления займа: Единовременно или траншами на основании Заявки Заемщика путем перечисления денежных средств на расчетный счет Заемщика, указанный в соответствующей Заявке. 4.5 1. Определить, что предельная цена Договоров беспроцентного займа и/или Договоров процентного займа (взаимосвязанных сделок) между Обществом и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», являющихся сделками (взаимосвязанными сделками), в совершении которых имеется заинтересованность, составляет 1 409 963 963 (Один миллиард четыреста девять миллионов девятьсот шестьдесят три тысячи девятьсот шестьдесят три) рубля 67 копеек и определяется как совокупность следующих величин: сумма займа; применительно к Договору процентного займа - проценты за пользование заемными средствами, начисляемые на сумму займа за весь срок действия Договора по ставке, определяемой в соответствии с Методикой ценообразования по контролируемой сделке по внутригрупповому долговому финансированию (приложение 2 к протоколу). 2. Одобрить заключение Договоров беспроцентного займа и/или Договоров процентного займа (взаимосвязанных сделок) между ОАО «РусГидро» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», которые являются сделками (взаимосвязанными сделками), в
--	--	--	--

			<p>совершении которых имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны:</p> <p>Заемщик – ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»;</p> <p>Займодавец – ОАО «РусГидро».</p> <p>Предельная цена, включая возможные проценты за пользование заемными средствами: 1 409 963 963 (Один миллиард четыреста девять миллионов девятьсот шестьдесят три тысячи девятьсот шестьдесят три) рубля 67 копеек.</p> <p>Цель выдачи займа: на финансирование расходов по инвестиционному проекту «Усть-Среднеканская ГЭС», предусмотренных утверждаемым Движением потоков наличности субъекта инвестиций (ДПНСИ).</p> <p>Условия предоставления займа:</p> <p>Единоновременно или траншами на основании Заявки Заемщика путем перечисления денежных средств на расчетный счет Заемщика, указанный в соответствующей Заявке.</p> <p>4.6</p> <p>1. Определить, что предельная цена Договоров беспроцентного займа и/или Договоров процентного займа (взаимосвязанных сделок) между Обществом и ОАО «Загорская ГАЭС-2», являющихся сделками (взаимосвязанными сделками), в совершении которых имеется заинтересованность, составляет 2 888 393 150 (Два миллиарда восемьсот восемьдесят восемь миллионов триста девяносто три тысячи сто пятьдесят) рублей 68 копеек и определяется как совокупность следующих величин: сумма займа;</p> <p>применительно к Договору процентного займа - проценты за пользование заемными средствами, начисляемые на сумму займа за весь срок действия Договора по ставке, определяемой в соответствии с Методикой ценообразования по контролируемой сделке по внутригрупповому долговому финансированию (приложение 2 к протоколу).</p> <p>2. Одобрить заключение Договоров беспроцентного займа и/или Договоров процентного займа (взаимосвязанных сделок) между ОАО «РусГидро» и ОАО «Загорская ГАЭС-2», которые являются сделками (взаимосвязанными сделками), в совершении которых имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны:</p> <p>Заемщик – ОАО «Загорская ГАЭС-2»;</p> <p>Займодавец – ОАО «РусГидро».</p> <p>Предельная цена, включая возможные проценты за пользование заемными средствами: 2 888 393 150 (Два миллиарда восемьсот восемьдесят восемь миллионов триста девяносто три тысячи сто пятьдесят) рублей 68 копеек.</p> <p>Цель выдачи займа: на финансирование расходов по инвестиционному проекту «Загорская ГАЭС-2», предусмотренных утверждаемым Движением потоков наличности субъекта инвестиций (ДПНСИ).</p> <p>Условия предоставления займа:</p> <p>Единоновременно или траншами на основании Заявки Заемщика путем перечисления денежных средств на расчетный счет Заемщика, указанный в соответствующей Заявке.</p> <p>4.7</p> <p>1. Определить, что предельная цена Договоров беспроцентного займа и/или Договоров процентного займа (взаимосвязанных сделок) между Обществом и АО «Ленинградская ГАЭС», являющихся сделками (взаимосвязанными сделками), в совершении которых имеется заинтересованность, составляет 163 328 493 (Сто шестьдесят три миллиона триста двадцать восемь тысяч четыреста девяносто три) рубля 15 копеек и определяется как совокупность следующих величин: сумма займа;</p> <p>применительно к Договору процентного займа - проценты за пользование заемными средствами, начисляемые на сумму займа за весь срок действия Договора по ставке, определяемой в соответствии с Методикой ценообразования по контролируемой сделке по внутригрупповому долговому финансированию (приложение 2 к протоколу).</p>
--	--	--	--

		<p>2. Одобрить заключение Договоров беспроцентного займа и/или Договоров процентного займа (взаимосвязанных сделок) между ОАО «РусГидро» и АО «Ленинградская ГАЭС», которые являются сделками (взаимосвязанными сделками), в совершении которых имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны:          Заемщик – АО «Ленинградская ГАЭС»;          Займодавец – ОАО «РусГидро».</p> <p>Предельная цена, включая возможные проценты за пользование заемными средствами: 163 328 493 (Сто шестьдесят три миллиона триста двадцать восемь тысяч четыреста девяносто три) рубля 15 копеек.</p> <p>Цель выдачи займа: на финансирование расходов по инвестиционному проекту «Ленинградская ГАЭС», предусмотренных утвержденным Движением потоков наличности субъекта инвестиций (ДПНСИ).</p> <p>Условия предоставления займа:</p> <p>Единовременно или траншами на основании Заявки Заемщика путем перечисления денежных средств на расчетный счет Заемщика, указанный в соответствующей Заявке.</p> <p>4.8</p> <p>1. Определить, что цена по Договорам беспроцентного займа, являющимся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, не изменяется в связи с заключением Дополнительных соглашений, и с учетом взаимосвязанных сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, составляет:</p> <p>по Договору беспроцентного займа от 27.06.2012 № ОГ-156-40-2012 – 252 350 000 (Двести пятьдесят два миллиона триста пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек;</p> <p>по Договору беспроцентного займа от 20.09.2012 № ОГ-156-68-2012 – 194 179 100 (Сто девяносто четыре миллиона сто семьдесят девять тысяч сто) рублей 40 копеек;</p> <p>по Договору беспроцентного займа от 26.09.2013 № ОГ-172-15-2013 – 142 856 135 (Сто сорок два миллиона восемьсот пятьдесят шесть тысяч сто тридцать пять) рублей 88 копеек;</p> <p>по Договору беспроцентного займа от 25.10.2013 № ОГ-172-19-2013 – 170 307 353 (Сто семьдесят миллионов триста семь тысяч триста пятьдесят три) рубля 61 копейка;</p> <p>по Договору беспроцентного займа от 27.03.2014 № ОГ-189-12-2014 – 20 752 819 (Двадцать миллионов семьсот пятьдесят две тысячи восемьсот девятнадцать) рублей 96 копеек.</p> <p>2. Одобрить следующие Договоры беспроцентного займа с учетом дополнительных соглашений, являющиеся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность:</p> <p>от 27.06.2012 № ОГ-156-40-2012; от 20.09.2012 № ОГ-156-68-2012; от 26.09.2013 № ОГ-172-15-2013; от 25.10.2013 № ОГ-172-19-2013; от 27.03.2014 № ОГ-189-12-2014;</p> <p>на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны:          Заемщик – ОАО «МГЭС КБР»; Займодавец – ОАО «РусГидро»;</p> <p>Предмет: Предоставление беспроцентного займа Заемщику на срок до востребования, но не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Заемщиком уведомления Займодавца о возврате займа.</p>
5	О проведении ежегодного анализа результатов создания единого Казначейства Группы РусГидро.	<p>Поручить Председателю Правления - Генеральному директору Общества Е.В. Доду обеспечить:</p> <p>1. Проведение на ежегодной основе анализа результатов создания единого Казначейства Группы РусГидро (далее – Анализ);</p> <p>2. На ежегодной основе, начиная с 2015 года, в срок до 15 сентября предоставление в Минфин России и Росфинмониторинг отчета о результатах проведенного Анализа, включающего в себя в обязательном порядке:</p> <p>2.1. краткую информацию о результатах исполнения каждой части пунктов 2-4 директивы Правительства Российской Федерации от 08 августа 2014г. № 5110п-П13 (после предоставления отчета, содержащего информацию о завершении реализации мероприятий, предусмотренных директивой Правительства Российской Федерации от 08 августа 2014г. № 5110п-</p>



			<p>П13 и об обеспечении начала функционирования единого Казначейства, указанная информация повторно в очередной отчет не включается);</p> <p>2.2. информацию об экономическом эффекте от создания единого Казначейства и его функционирования, а именно: о снижении операционных расходов, в том числе расходов по обслуживанию «внешнего долга», за счет эффективного использования внутригруппового финансирования;</p> <p>об увеличении доходности от инвестирования свободных финансовых ресурсов.</p>
6	Об участии и о прекращении участия Общества в других организациях.		<p>1. Определить цену (денежную оценку) отчуждаемых Обществом 35 097 700 (тридцать пять миллионов девяносто семь тысяч семьсот) обыкновенных акций ОАО «Сибэнергосбыт» номинальной стоимостью 1 (один) рубль за акцию в сумме 10 500 000 (десять миллионов пятьсот тысяч) рублей.</p> <p>2. Одобрить прекращение участия Общества в ОАО «Сибэнергосбыт» путем отчуждения акций на следующих условиях: категория, тип, номинальная стоимость, количество отчуждаемых акций – акции обыкновенные именные номинальной стоимостью 1 (один) рубль за акцию в количестве 35 097 700 (тридцать пять миллионов девяносто семь тысяч семьсот) штук; способ отчуждения – прямая продажа ОАО «ЭСК РусГидро»; цена продажи – не ниже стоимости, определенной независимым оценщиком; стоимость акций, определенная независимым оценщиком – 10 500 000 (десять миллионов пятьсот тысяч) рублей; доля Общества в уставном капитале ОАО «Сибэнергосбыт» до отчуждения акций в соответствии с настоящим решением - 100%; доля Общества в уставном капитале ОАО «Сибэнергосбыт» после отчуждения акций в соответствии с настоящим решением - 0%; порядок (срок) оплаты акций – денежными средствами до перехода права собственности на акции, но не позднее 14 дней с даты подписания договора купли-продажи.</p>
7	<p>Об определении позиции ОАО «РусГидро» (представителей ОАО «РусГидро») по вопросам повесток дня органов управления дочерних и зависимых хозяйственных обществ:</p> <p>Об определении позиции ОАО «РусГидро» (представителей ОАО «РусГидро») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»:</p> <p>«О заключении между ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и ОАО Банк ВТБ кредитного соглашения для финансирования проекта «Строительство объектов внеплощадочной инфраструктуры для Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь)», являющегося крупной сделкой», голосовать следующим образом:</p>		<p>Поручить представителям ОАО «РусГидро» в Совете директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» «О заключении между ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и ОАО Банк ВТБ кредитного соглашения для финансирования проекта «Строительство объектов внеплощадочной инфраструктуры для Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь)», являющегося крупной сделкой», голосовать следующим образом:</p> <p>«Одобрить заключение Кредитного соглашения для финансирования проекта «Строительство объектов внеплощадочной инфраструктуры для Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь)» (далее – Соглашение), являющегося крупной сделкой, на следующих условиях:</p> <p>Стороны Соглашения:</p> <p>Кредитор – ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p> <p>Заемщик – ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p> <p>Предмет Соглашения:</p> <p>Предоставление Заемщику целевого кредита на срок не более 12 лет с даты подписания Соглашения в сумме, не превышающей 6 613 000 000 (Шесть миллиардов шестьсот тринадцать миллионов) рублей 00 копеек.</p> <p>Цель использования средств кредита:</p> <p>Финансирование проекта «Строительство объектов внеплощадочной инфраструктуры для Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь)» (далее – Проект).</p> <p>Цена Соглашения:</p> <p>Определяется как совокупность следующих величин:</p> <p>сумма кредита: не более 6 613 000 000 (Шесть миллиардов шестьсот тринадцать миллионов) рублей 00 копеек;</p> <p>сумма единовременной комиссии за предоставление кредитной линии, уплачиваемой при заключении Соглашения: не более 0,5 процента от суммы кредита;</p> <p>сумма комиссии за обязательство: не более 0,5 процента годовых, начисляется на невыбранную сумму кредита;</p>

		Энергетические системы Востока» и ОАО Банк ВТБ кредитного соглашения для финансирования проекта «Строительство объектов внеплощадочной инфраструктуры для Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь)», являющегося крупной сделкой».	сумма процентов за пользование кредитными средствами, начисленных по ставке не более предельного размера процентной ставки для лица, которому предоставляется кредит в целях реализации проекта, отобранного для участия в Программе поддержки инвестиционных проектов, реализуемых на территории Российской Федерации на основе проектного финансирования в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.10.2014 № 1044 «Об утверждении Программы поддержки инвестиционных проектов, реализуемых на территории Российской Федерации на основе проектного финансирования» (Программа), который не должен превышать уровень процентной ставки, устанавливаемой Центральным банком Российской Федерации, при предоставлении уполномоченным банкам кредитных средств в целях рефинансирования кредитов, выданных уполномоченными банками конечным заемщикам (процентная ставка по специализированному инструменту рефинансирования) плюс 2,5 процента годовых. В случае если Проект будет исключен из Программы и/или в случае если со стороны Центрального банка Российской Федерации не будет предоставлено или будет прекращено рефинансирование кредита, предусмотренное Программой, процентная ставка определяется Кредитором в одностороннем порядке на основании рыночных процентных индикаторов. Предельная цена Соглашения составляет 17 000 000 000 (Семнадцать миллиардов) рублей. Срок возврата кредита: Не позднее чем через 12 лет после подписания Соглашения.
	8	Об определении закупочной политики ОАО «РусГидро»: Об утверждении Положения о закупке продукции для нужд ОАО «РусГидро» в новой редакции.	1. Утвердить Положение о закупке продукции для нужд ОАО «РусГидро» в новой редакции в соответствии с приложением 3 к протоколу. 2. Признать утратившим силу Положение о закупке продукции для нужд ОАО «РусГидро» утвержденное решением Совета директоров ОАО «РусГидро» (протокол от 02.12.2011 № 139) с изменениями и дополнениями (протоколы от 20.01.2012 № 143, от 10.08.2012 № 158, от 19.02.2014 № 193, от 15.09.2014 № 203).
14.05.2015, №216	1	Об утверждении повестки дня годового Общего собрания акционеров Общества.	Утвердить повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества, проводимого по итогам 2014 года: 1. Утверждение годового отчета Общества за 2014 год. 2. Утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о финансовых результатах Общества по итогам 2014 года. 3. Утверждение распределения прибыли Общества по результатам 2014 года. 4. О размере дивидендов, сроках и форме их выплаты по итогам работы за 2014 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 Общества, не являющимся государственными служащими, в размере, установленном внутренними документами Общества. 6. Избрание членом Совета директоров Общества. 7. Избрание членом Ревизионной комиссии (ревизора) Общества. 8. Утверждение аудитора Общества. 9. Утверждение Устава Общества в новой редакции. 10. Утверждение Положения о порядке созыва и проведения Общего собрания акционеров Общества в новой редакции. 11. Утверждение Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции. 12. Утверждение Положения о Ревизионной комиссии Общества в новой редакции. 13. Утверждение Положения о Правлении Общества в новой редакции. 14. Утверждение Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в новой редакции. 15. Утверждение Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Общества в новой редакции.

			16. Об участии ОАО «РусГидро» в НП «РКДС».																																																					
			17. Об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.																																																					
2	О предварительном утверждении Годового отчета Общества за 2014 год.	Предварительно утвердить Годовой отчет Общества за 2014 год (Приложение 1 к протоколу) и представить его на утверждение годовому Общему собранию акционеров Общества.																																																						
3	О рассмотрении годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о финансовых результатах Общества по итогам 2014 года.	Предварительно утвердить годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность Общества, в том числе отчет о финансовых результатах по итогам 2014 года (Приложение 2 к протоколу) и представить на утверждение годовому Общему собранию акционеров Общества.																																																						
4	О рекомендациях годовому Общему собранию акционеров по вопросу: Утверждение распределения прибыли Общества по результатам 2014 года.	<table><tr><td>Предварительно утвердить и рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества утвердить следующее распределение прибыли (убытков) Общества по результатам 2014 года:</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода</td><td>30</td><td>729</td><td>255</td><td>631,93</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Распределить на: Резервный фонд</td><td>1</td><td>536</td><td>462</td><td>781,60</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Фонд накопления</td><td>23</td><td>160</td><td>042</td><td>559,17</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Дивиденды</td><td>6</td><td>032</td><td>750</td><td>291,16</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Погашение убытков прошлых лет</td><td>0,00</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>							Предварительно утвердить и рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества утвердить следующее распределение прибыли (убытков) Общества по результатам 2014 года:								Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода	30	729	255	631,93				Распределить на: Резервный фонд	1	536	462	781,60				Фонд накопления	23	160	042	559,17				Дивиденды	6	032	750	291,16				Погашение убытков прошлых лет	0,00						
Предварительно утвердить и рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества утвердить следующее распределение прибыли (убытков) Общества по результатам 2014 года:																																																								
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода	30	729	255	631,93																																																				
Распределить на: Резервный фонд	1	536	462	781,60																																																				
Фонд накопления	23	160	042	559,17																																																				
Дивиденды	6	032	750	291,16																																																				
Погашение убытков прошлых лет	0,00																																																							
5	О рекомендациях годовому Общему собранию акционеров по вопросу: О размере дивидендов, сроках и форме их выплаты по итогам работы за 2014 год и установлении даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.	Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров принять следующее решение: Выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2014 года в размере 0,01561855 рублей на одну акцию. Форма выплаты: денежная. При этом сумма начисленных дивидендов в расчете на одного акционера Общества определяется с точностью до одной копейки. Округление цифр при расчете производится по правилам математического округления. Установить 07 июля 2015 г. в качестве даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, не должен превышать 10 рабочих дней, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.																																																						
6	О рекомендациях годовому Общему собранию акционеров Общества по кандидатуре Аудитора Общества.	Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества, проводимому по итогам 2014 года, кандидатуру Закрытого акционерного общества «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ОГРН 1027700148431) для утверждения Аудитором Общества.																																																						
7	Об определении размера оплаты услуг Аудитора Общества.	Определить размер оплаты услуг Аудитора Общества 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 год, в размере 130 071 400 (Сто тридцать миллионов семьдесят одна тысяча четыреста) рублей, в том числе НДС – 19 841 400 (Девятнадцать миллионов восемьсот сорок одна тысяча четыреста) рублей 00 копеек, в том числе:																																																						

			<p>1. аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета в размере 22 868 400 (Двадцать два миллиона восемьсот шестьдесят восемь тысяч четыреста) рублей 00 копеек, в том числе НДС – 3 488 400 (Три миллиона четыреста восемьдесят восемь тысяч четыреста) рублей 00 копеек;</p> <p>2. аудита консолидированной финансовой отчетности Группы РусГидро, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности в размере 79 237 000 (Семьдесят девять миллионов двести тридцать семь тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС – 12 087 000 (Двенадцать миллионов восемьдесят семь тысяч) рублей 00 копеек;</p> <p>3. обзорной проверки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации Группы РусГидро, подготовленной в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» за шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2015 года, в размере 27 966 000 (Двадцать семь миллионов девятьсот шестьдесят шесть тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС – 4 266 000 (Четыре миллиона двести шестьдесят шесть тысяч) рублей 00 копеек.</p>
8	О рекомендациях годовому Общему собранию Общества по вопросу: О выплате вознаграждения за работу в составе совета директоров членам совета директоров Общества, не являющимся государственными служащими в размере, установленном внутренними документами Общества.	Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества принять следующее решение: Выплатить вознаграждение членам Совета директоров ОАО «РусГидро» по итогам работы в Совете директоров за период с 27.06.2014 по 26.06.2015 в размере и порядке, определенном Положением о выплате вознаграждений членам Совета директоров ОАО «РусГидро».	
9	О рекомендациях годовому Общему собранию акционеров Общества по вопросу: Об утверждении Устава Общества в новой редакции.	Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества утвердить Устав Общества в новой редакции (Приложение 3 к протоколу).	
10	О рекомендациях годовому Общему собранию акционеров Общества по вопросу: Об утверждении внутренних документов Общества, регулирующих деятельность органов управления и контроля Общества:	<p>10.1 Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества утвердить Положение о порядке созыва и проведения Общего собрания акционеров Общества в новой редакции (Приложение 4 к протоколу).</p> <p>10.2 Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества утвердить Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции (Приложение 5 к протоколу).</p> <p>10.3 Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества утвердить Положение о Ревизионной комиссии Общества в новой редакции (Приложение 6 к протоколу).</p> <p>10.4 Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества утвердить Положение о Правлении Общества в новой редакции (Приложение 7 к протоколу).</p> <p>10.5 Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества утвердить Положение о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в новой редакции (Приложение 8 к протоколу).</p> <p>10.6 Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества утвердить Положение о выплате вознаграждений и</p>	

	<p>10.1. Утверждение Положения о порядке созыва и проведения Общего собрания акционеров Общества в новой редакции.</p> <p>10.2. Утверждение Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции.</p> <p>10.3. Утверждение Положения о Ревизионной комиссии Общества в новой редакции.</p> <p>10.4. Утверждение Положения о Правлении Общества в новой редакции.</p> <p>10.5. Утверждение Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в новой редакции.</p> <p>10.6. Утверждение Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Общества в новой редакции.</p>	компенсаций членам Ревизионной комиссии Общества в новой редакции (Приложение 9 к протоколу).
11	<p>О рекомендациях Общему собранию акционеров Общества по вопросу: Об участии ОАО «РусГидро» в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях</p>	<p>Рекомендовать Общему собранию акционеров Общества принять следующее решение:</p> <p>Одобрить участие Общества в Некоммерческом Партнерстве «Российско-Китайский Деловой Совет» (НП «РКДС») на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- размер вступительного взноса на 2015 г. – 750 000 (Семьсот пятьдесят тысяч) рублей;</li> <li>- дальнейшие размеры, порядок и сроки уплаты, членских взносов и единовременных взносов определяются ежегодным решением Общего собрания членов Партнерства НП «РКДС».</li> </ul>

		коммерческих организаций: Об участии ОАО «РусГидро» в НП «РКДС».	
12	О рекомендациях Общему собранию акционеров ОАО «РусГидро» по вопросу: Об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность: «Об одобрении договора страхования ответственности и финансовых рисков Директоров, Должностных лиц и Компаний, заключаемого между ОАО «РусГидро» и ОАО «СОГАЗ», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность».	Рекомендовать Общему собранию акционеров ОАО «РусГидро» принять следующее решение: 1. Определить, что цена (денежная оценка) услуг по Договору страхования ответственности и финансовых рисков Директоров, Должностных лиц и Компаний № 15DO0001 от 29.12.2014, заключенному между ОАО «РусГидро» и ОАО «СОГАЗ» и являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет 68 700 (Шестьдесят восемь тысяч семьсот) долларов США по курсу Банка России на дату платежа, НДС не облагается. 2. Одобрить Договор страхования ответственности и финансовых рисков Директоров, Должностных лиц и Компаний № 15DO0001 от 29.12.2014 (далее – Договор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность членов Совета директоров, на следующих существенных условиях: Стороны Договора: Страхователь – ОАО «РусГидро»; Страховщик – ОАО «СОГАЗ». Предмет Договора: С учетом всех положений Договора страхования Страховщик обязуется при наступлении любого из указанных в Договоре страховых случаев выплатить в соответствии с Договором страхования страховое возмещение (в зависимости от ситуации) соответствующему Застрахованному и/или любому другому лицу, имеющему право на такое возмещение. Застрахованное лицо (лица): - Любое физическое лицо (включая нерезидентов Российской Федерации), которое в течение периода страхования является или становится в соответствии с определениями договора страхования: • Должностным лицом, Директором; или • супругом/ой любого Застрахованного лица в отношении любых Убытков, связанных с Иском в связи с любым Неверным действием такого Застрахованного лица; или • распорядителем, наследником, имущественным или законным представителем, правопреемником или душеприкащиком покойного, недееспособного, неплатежеспособного или обанкротившегося Застрахованного лица в отношении любых Убытков, связанных с любым Иском в связи с любым Неверным действием такого Застрахованного лица; • работником Компании, в ходе осуществления таким работником своих полномочий по управлению или надзору в такой Компании. Во избежание сомнений такими работниками, помимо прочего, являются исполнительные и управляющие директора, начальники Департаментов, Дирекций и иных структурных подразделений Компании, Главный бухгалтер и его заместители, иные лица, осуществляющие управление сотрудниками Компании, а также все лица, имеющие доверенности на право подписания договоров и иных документов от имени Компании; • указываемое как потенциальное Застрахованное лицо в любых сведениях о листинге Ценных бумаг, проспекте эмиссии или меморандуме о частном размещении или аналогичном документе, выпущенным Страхователем. • и иные лица, определенные Договором страхования. – Компания, под которой договор страхования понимает Страхователя и/или любую его дочернюю компанию, соответствующую определениям «Дочерняя компания» договора страхования (в основном – юридические лица, в которых ОАО «РусГидро» или любая дочерняя компания ОАО «РусГидро», прямо или косвенно посредством одного или нескольких других юридических лиц владел/владеет и/или контролировал/контролирует более чем 50% в уставном (складочном) капитале такой организации). Выгодоприобретатели: В отношении ущерба по предъявленным Иском Выгодоприобретателями выступают третьи лица.	

			<p>В отношении расходов на защиту Выгодоприобретателями выступают Директора Компании и Компания.</p> <p>Страхование покрытие/страховой случай:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Страховым случаем в части страхования ответственности любого Застрахованного лица за любые Убытки, понесенные другими лицами, признается наступление всех следующих обстоятельств: (а) возникновение в любой момент до начала течения или в любой момент в течение Срока действия страхования у любого Застрахованного лица в соответствии с применимым законодательством обязанности возместить любые Убытки, понесенные другими лицами в связи с любым Неверным действием Застрахованного лица, и (б) предъявление в течение Срока действия страхования к такому За-страхованному лицу любого Иска в связи с Убытками других лиц, указанными в п. (а) выше.</li> <li>- Страховым случаем в части страхования любых Убытков любого Застрахованного лица (иных, чем в случае указанной выше ответственности за Убытки других лиц) признается несение таким Застрахованным лицом любых Убытков в связи с любым Иском.</li> <li>- Страховым случаем в части страхования Убытков любой компании признается несение любой Компанией любых расходов в связи с возмещением такой Компанией любых Убытков любому Застрахованному лицу и/или иному лицу в интересах любого Застрахованного лица в связи с любым Иском, предъявленным любому Застрахованному лицу, и/или ответственностью любого Застрахованного лица за любые Убытки, понесенные другими лицами.</li> <li>- Страховым случаем в части страхования ответственности любой Компании за любые Убытки, понесенные другими лицами, признается наступление всех следующих обстоятельств: (а) возникновение в любой момент до начала течения или в любой момент в течение Срока действия страхования у любой Компании в соответствии с применимым законодательством обязанности возместить любые Убытки, понесенные другими лицами в связи с любым Неверным действием Компании, и (б) предъявление в течение Срока действия страхования к такой Компании любого Иска по ценным бумагам в связи с Убытками других лиц, указанными в п. (а) выше.</li> <li>- Страховым случаем в части страхования любых Убытков любой Компании (иных, чем в случае указанной выше ответственности за Убытки других лиц) признается несение такой Компанией любых Убытков в связи с любым Иском по ценным бумагам.</li> </ul> <p>Объект страхования:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– в части страхования ответственности любого Застрахованного лица за любые Убытки, понесенные другими лицами, являются имущественные интересы такого Застрахованного лица, связанные с обязанностью возместить понесенные другими лицами Убытки;</li> <li>– в части страхования любых Убытков любого Застрахованного лица являются имущественные интересы такого Застрахованного лица, связанные с несением любых Убытков;</li> <li>– имущественные интересы любой Компании, связанные с возмещением такой Компанией любых Убытков;</li> <li>– в части страхования ответственности любой Компании за любые Убытки, понесенные другими лицами, являются имущественные интересы такой Компании, связанные с обязанностью возместить понесенные другими лицами Убытки;</li> <li>– в части страхования любых Убытков любой Компании являются имущественные интересы такой Компании, связанные с несением любых Убытков.</li> </ul> <p>Убытки:</p> <p>означает любое из перечисленного ниже:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- любые убытки в соответствии со ст. 71 и ст. 84 Федерального закона от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» (со всеми изменениями и дополнениями) и иные аналогичные убытки; и/или</li> <li>- любой вред (включая любые убытки) в соответствии со ст. 931 Гражданского кодекса Российской Федерации (со всеми изменениями и дополнениями) и иной аналогичный вред (включая любые аналогичные убытки); и/или</li> <li>- любую денежную сумму, которую любой Застрахованный в соответствии с любым законодательством обязан уплатить,</li> </ul>
--	--	--	--

			<p>включая, но не ограничиваясь, любые суммы, присужденные по решению суда, арбитража, третейского суда или аналогичного органа/института (включая проценты, начисленные за периоды до и после даты вынесения соответствующего решения), любые убытки (включая упущенную выгоду, убытки, взыскиваемые в многократном размере, а также штрафные убытки, повышенные убытки и убытки, присуждаемые в качестве наказания), расходы, выплаты по внесудебным урегулированиям; и/или</p> <p>- любые расходы и издержки, покрываемые Договором страхования (включая, но не ограничиваясь, Расходы на защиту, Экстренные расходы, Расходы в связи с экстрадицией, Расходы на расследование, Расходы на защиту от преследования, Расходы на связи с общественностью, Расходы в связи с внеплановыми действиями регулирующих органов); и/или</p> <p>- любые неустойки, штрафы или штрафные санкции, которые могут быть взысканы в соответствии с законодательством, по которому предъявляется соответствующий Иск; и/или</p> <p>- любые выплаты, которые обязан осуществить Страховщик в соответствии с любым расширением покрытия, предусмотренным Договором страхования.</p> <p>Неверное действие:</p> <p>– в отношении любого Застрахованного лица любое из перечисленного ниже:</p> <p>(а) любое фактическое или заявленное/вменяемое/предполагаемое действие, ошибку, упущение, небрежность, халатность, невыполнение или ненадлежащее выполнение обязанностей, неправомерное поведение, сообщение недостоверных сведений, неверное или вводящее в заблуждение заявление, клевету, распространение порочащих сведений, несоблюдение условий предоставленных полномочий, злоупотребление полномочиями, неисполнение/нарушение фидуциарных или иных обязанностей, любое Нарушение трудовых отношений или любое иное действие или бездействие любого Застрахованного лица, которое действовало в соответствующем качестве, или любое обстоятельство, заявленное в отношении любого Застрахованного лица исключительно в связи с его полномочиями действовать в указанном качестве; и/или</p> <p>(b) любое фактическое или заявленное/вменяемое/предполагаемое действие или бездействие, ошибку или упущение, которое составляет основу, связано с или имеет своим следствием любое нарушение закона Сарбейнса-Оксли в любом месте по всему миру; включая, но не ограничиваясь, любое такое нарушение связанное с:</p> <p>- работой комитета по аудиту; или</p> <p>- требованиями закона Сарбейнса-Оксли к заверению или раскрытию информации; или</p> <p>- приведением отчетности в соответствие с требованиями GAAP; или</p> <p>- запретами в отношении конфликтов интересов, установленными законом Сарбейнса-Оксли; или</p> <p>- правами сотрудников информировать о фактах допускаемых нарушений без каких-либо последствий для информатора; и</p> <p>- в отношении любой Компании: любое фактическое или заявленное/вменяемое/предполагаемое нарушение/неисполнение обязанностей/обязательств, халатность, небрежность, ошибку, сообщение недостоверных сведений, неверное или вводящее в заблуждение заявление, упущение или любые иные действия или бездействия любой Компании, но исключительно в связи с любым Иском по ценным бумагам.</p> <p>Страховая сумма/лимит ответственности:</p> <p>– В совокупности по всем страховым покрытиям и расширениям за исключением расширения для независимых директоров – 30 000 000 (Тридцать миллионов) долларов США.</p> <p>– Дополнительная страховая сумма для независимого директора – 1 000 000 (Один миллион) долларов США. Совокупная дополнительная страховая сумма для независимых директоров – 2 000 000 (Два миллиона) долларов США.</p> <p>Франшиза:</p> <p>Безусловная франшиза в части возмещения убытков Компании, если Компания оплачивает убытки Застрахованного лица – 120 000 (Сто двадцать тысяч) долларов США.</p> <p>Безусловная франшиза в части страхования Компании по претензиям по ценным бумагам – 120 000 (Сто двадцать тысяч) долларов США.</p> <p>Цена Договора:</p> <p>68 700 (Шестьдесят восемь тысяч семьсот) долларов США по курсу Банка России на дату платежа, НДС не облагается.</p>
--	--	--	---



			Период С 01.01.2015 по 31.12.2015. Срок действия Договора: Договор действует с момента подписания сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон с 01.01.2015 и действует до 31.12.2015.	страхования: 31.12.2015. Договора:
13	О вопросах, связанных с созывом, подготовкой и проведением годового Общего собрания акционеров.	1. Созвать годовое Общее собрание акционеров ОАО «РусГидро» (далее также - Общество) в форме собрания (совместного присутствия) (далее также – Общее собрание акционеров, Собрание). Определить дату проведения годового Общего собрания акционеров Общества (далее – Собрание) – 26 июня 2015 года. 2. Определить время проведения Собрания – 12 ч. 00 мин. (по местному времени). 3. Определить время начала регистрации лиц, участвующих в Собрании, – 10 ч. 00 мин. (по местному времени). 4. Определить место проведения Собрания – Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д. 43, корп. 1. 5. Определить дату составления списка лиц, имеющих право на участие в Собрании, - 25 мая 2015 года. 6. Определить, что информацией (материалами), предоставляемой лицам, имеющим право на участие в Собрании, являются: годовой отчет Общества за 2014 год; годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2014 год, в том числе заключение аудитора; заключение Ревизионной комиссии Общества; рекомендации Совета директоров Общества по распределению прибыли Общества по результатам финансового 2014 года; рекомендации Совета директоров Общества по размеру дивидендов, сроках и форме их выплаты и дате, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов; выписка из протокола Комитета по аудиту при Совете директоров Общества; рекомендации Совета директоров Общества по определению цены сделки и по одобрению сделки, в совершении которой имеется заинтересованность; сведения о кандидатах в Совет директоров Общества; сведения о кандидатах в Ревизионную комиссию Общества; информация о наличии либо отсутствии письменного согласия кандидатов, выдвинутых для избрания в Совет директоров, Ревизионную комиссию; сведения о кандидатуре аудитора Общества; Устав Общества; проект Устава Общества в новой редакции; сравнительная таблица изменений в Устав Общества; Положение о порядке созыва и проведения Общего собрания акционеров Общества; проект Положения о порядке созыва и проведения Общего собрания акционеров Общества в новой редакции; Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества; проект Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции; Положение о Ревизионной комиссии Общества; проект Положения о Ревизионной комиссии Общества в новой редакции; Положение о Правлении Общества; проект Положения о Правлении Общества в новой редакции; Положение о выплате вознаграждений членам Совета директоров Общества; проект Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в новой редакции; Положение о выплате вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Общества; проект Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Общества в новой редакции; проекты решений Собрания по вопросам повестки дня.		

			<p>7. Установить, что с информацией (материалами) к Собранию лица, имеющие право на участие в Собрании, могут ознакомиться по месту проведения Собрания (в день проведения Собрания), а также в течение 30 дней до даты проведения Собрания по адресам:</p> <p>- г. Москва, ул. Малая Дмитровка, д. 7 (по рабочим дням с 10.00 до 18.00 по местному времени), тел. 8-800-333-80-00 / (495) 225-32-32 доб. 1824; 1025; прием/доставка корреспонденции: доб. 1832; 4185;</p> <p>- г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корп. 13, АО «Регистратор Р.О.С.Т.» (по рабочим дням с 10.00 до 18.00 по местному времени), тел. (495) 771-73-36;</p> <p>- г. Красноярск, ул. Дубровинского, д.43, корпус 1 (по рабочим дням с 10.00 до 18.00 по местному времени), тел. 8-913-031-71-04;</p> <p>а также на веб-сайте Общества: <a href="http://www.rushydro.ru">www.rushydro.ru</a>.</p> <p>8. Утвердить форму и текст сообщения о проведении Собрания (Приложение 10 к протоколу).</p> <p>9. Опубликовать сообщение о проведении Собрания в газете «Российская газета», а также разместить на веб-сайте Общества в сети Интернет: <a href="http://www.rushydro.ru">www.rushydro.ru</a> не позднее, чем за 30 дней до даты проведения Собрания.</p> <p>10. Утвердить форму и текст бюллетеней для голосования на годовом Общем собрании акционеров Общества (Приложение 11 к протоколу).</p> <p>11. Определить, что бюллетени для голосования по вопросам повестки дня Собрания направляются заказным письмом либо вручаются под роспись каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Собрании, не позднее 5 июня 2015 г. (включительно).</p> <p>12. Определить, что при определении кворума и подведении итогов голосования учитываются голоса, представленные бюллетенями для голосования, полученными по указанному в п. 13 настоящего решения адресу, не позднее, чем за 2 дня до даты проведения годового Общего собрания акционеров, а именно не позднее 23 июня 2015 года (включительно).</p> <p>13. Определить, что заполненные бюллетени для голосования могут быть направлены по следующему почтовому адресу: - 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, а/я 9, АО «Регистратор Р.О.С.Т.».</p> <p>14. Избрать секретарем Собрания Завалко Максима Валентиновича – заместителя директора Департамента корпоративного управления и управления имуществом - начальника Управления по организации деятельности Совета директоров и Правления ОАО «РусГидро».</p>
01.06.2015, №217	1	Об исполнении Бизнес-плана Общества за 2014 год (включая отчеты об исполнении Инвестиционной программы (в том числе Программы комплексной модернизации генерирующих объектов) и Годовой комплексной программы закупок за 2014 год).	Утвердить отчет об исполнении Бизнес-плана за 2014 год (включая отчет об исполнении Инвестиционной программы (в том числе Программы комплексной модернизации генерирующих объектов) и Годовой комплексной программы закупок за 2014 год) (приложение 1 к протоколу).
	2	Об утверждении отчета о реализации Программы инновационного	<p>1. Утвердить отчет о реализации Программы инновационного развития ОАО «РусГидро» на 2011-2015 год с перспективой до 2021 года в 2014 г. (приложение 2 к протоколу).</p> <p>2. Перенести срок рассмотрения Советом директоров актуализированной Программы инновационного развития ОАО «РусГидро» и ДЗО до 01.12.2015 (приложение 3 к протоколу).</p>

		развития ОАО «РусГидро» на 2011-2015 год с перспективой до 2021 года в 2014 г.	
3	Об одобрении сделок, совершаемых Обществом: 3.1. Об одобрении сделки, совершаемой Обществом с долями организаций, в которой имеется заинтересованность. 3.2. Об одобрении Договора купли-продажи простых беспроцентных векселей, заключаемого между ОАО «РусГидро» и ООО «ВолгаГидро», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. 3.3. Об одобрении Договора хранения векселей, заключаемого между ОАО «РусГидро» и ООО «ВолгаГидро», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. 3.4. О совершении сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества. 3.5. Об одобрении Договора подряда, заключаемого между ОАО «РусГидро» и ОАО «Институт	3.1 Определить цену (денежную оценку) имущества, вносимого в качестве дополнительных вкладов в уставный капитал ООО «ВолгаГидро» в рамках взаимосвязанных сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в размере до 487 700 000 (Четыреста восемьдесят семь миллионов семьсот тысяч) рублей. Одобрить внесение ОАО «РусГидро» дополнительного(ых) вклада(ов) в уставный капитал ООО «ВолгаГидро» как взаимосвязанные сделки, в совершении которых имеется заинтересованность на следующих условиях: Предмет сделок: внесение дополнительных вкладов в уставный капитал ООО «ВолгаГидро» в рамках его увеличения; Срок внесения дополнительных вкладов: в срок указанный в заявлении участника ООО «ВолгаГидро» - ОАО «РусГидро», на основании которого принимается решение об увеличении уставного капитала ООО «ВолгаГидро»; Цена сделок: размер дополнительных вкладов, на которые увеличивается номинальная стоимость доли ОАО «РусГидро», определен в п. 1 настоящего решения и составляет до 487 700 000 (Четыреста восемьдесят семь миллионов семьсот тысяч) рублей; Форма внесения дополнительного вклада: денежные средства. Иные условия: доля ОАО «РусГидро» в уставном капитале ООО «ВолгаГидро» в результате внесения дополнительных вкладов не изменится и составит 40%. 3.2 Определить, что цена отчуждения ОАО «РусГидро» простых беспроцентных векселей ОАО АКБ «РОСБАНК» составляет 261 510 239 (Двести шестьдесят один миллион пятьсот десять тысяч двести тридцать девять) рублей 57 копеек. Одобрить Договор купли-продажи простых беспроцентных векселей (далее – Векселя) как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны Договора: Продавец: ОАО «РусГидро»; Покупатель: ООО «ВолгаГидро». Предмет Договора: Продавец обязуется передать в собственность Покупателя по акту приема-передачи, а Покупатель обязуется принять и оплатить Векселя, указанные в приложении 4 к протоколу; Цена Договора: стоимость Векселей, отчуждаемых по Договору купли-продажи, составляет 261 510 239 (Двести шестьдесят один миллион пятьсот десять тысяч двести тридцать девять) рублей 57 копеек. Иные условия: Покупатель обязуется оплатить стоимость передаваемых Векселей не позднее 30.06.2015. 3.3 Определить, что цена услуг по хранению простых беспроцентных векселей, указанных в приложении 4 к протоколу, составляет 118 (Сто восемнадцать) рублей, в том числе НДС (18%) - 18 (Восемнадцать) рублей 00 копеек. Одобрить Договор хранения векселей (далее – Договор хранения) как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны Договора хранения: Поклажедатель: ООО «ВолгаГидро»; Хранитель: ОАО «РусГидро». Предмет Договора хранения: Поклажедатель передает на хранение, а Хранитель обязуется хранить и возвратить Поклажедателю в сохранности по первому требованию принадлежащие Поклажедателю на праве собственности простые беспроцентные векселя, указанные в приложении 4 к настоящему решению; Цена Договора хранения: За хранение векселей, переданных по Договору хранения, Поклажедатель уплачивает Хранителю вознаграждение в размере 118,00 (Сто восемнадцать) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) - 18,00 (Восемнадцать) рублей 00 копеек.	

	<p>Гидропроект», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>3.6. Об одобрении Договора подряда, заключаемого между ОАО «РусГидро» и ОАО «Институт Гидропроект», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>3.7. Об одобрении договора возмездного оказания услуг между Обществом и Общероссийским объединением работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p>	<p>3.4</p> <p>Одобрить Соглашения об осуществлении компенсационных выплат, которые обусловлены прекращением или изменением условий водопользования третьим лицам, как сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества Общества, на следующих условиях:</p> <p>Стороны Соглашений: Плательщик - ОАО «РусГидро», Получатели - муниципальные образования, указанные в приложении 5 к протоколу.</p> <p>Предмет</p> <p>Плательщик в течение 2015 года осуществляет компенсационные выплаты Получателям в размере стоимости услуг по водоснабжению Получателя, необходимость которых обусловлена прекращением или изменением условий водопользования в связи с затоплением земель для нужд Чиркейской ГЭС, а также за потребленную электроэнергию в размере 50 процентов от установленного тарифа в пределах установленного РСТ РД норматива льготного энергопотребления в объеме 100 кВт/ч на одного абонента в месяц, предусмотренные Соглашениями.</p> <p>Цена Соглашений: Размеры компенсационных выплат каждому Получателю указаны в приложении 5 к протоколу.</p> <p>Предельная сумма всех компенсационных выплат составляет 50 377 134,97 (Пятьдесят миллионов триста семьдесят семь тысяч сто тридцать четыре) рубля 97 копеек.</p> <p>3.5</p> <p>Определить, что цена работ, выполняемых по Договору подряда между ОАО «РусГидро» и ОАО «Институт Гидропроект», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет 4 027 079 (Четыре миллиона двадцать семь тысяч семьдесят девять) рублей 22 копейки, в том числе НДС (18%) – 614 300 (Шестьсот четырнадцать тысяч триста) рублей 22 копейки.</p> <p>Одобрить Договор подряда между ОАО «РусГидро» и ОАО «Институт Гидропроект» как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны Договора: Заказчик – ОАО «РусГидро»; Подрядчик – ОАО «Институт Гидропроект».</p> <p>Предмет</p> <p>Подрядчик обязуется по заданию Заказчика на свой риск, с использованием своих материалов, оборудования, инструмента, разработать Проект замены фильтровых колонн в скважинах вертикального дренажа здания ГАЭС, 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>Цена работ по Договору: определена согласно п.1. настоящего решения.</p> <p>Срок выполнения работ:</p> <p>Начало выполнения работ: 01.07.2015. Окончание выполнения работ: 30.10.2015.</p> <p>3.6</p> <p>Определить, что предельная цена работ, выполняемых по Договору подряда между ОАО «РусГидро» и ОАО «Институт Гидропроект», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет 175 197 916 (Сто семьдесят пять миллионов сто девяносто семь тысяч девятьсот шестнадцать) рублей 98 копеек, в том числе НДС (18%) – 26 725 105 (Двадцать шесть миллионов семьсот двадцать пять тысяч сто пять) рублей 98 копеек</p> <p>Одобрить Договор подряда между ОАО «РусГидро» и ОАО «Институт Гидропроект» как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны Договора: Заказчик – ОАО «РусГидро»; Подрядчик – ОАО «Институт Гидропроект».</p> <p>Предмет</p> <p>Подрядчик обязуется по заданию Заказчика на свой риск, с использованием своих материалов, оборудования, инструмента, разработать проектно-сметную документацию по модернизации (техническому перевооружению, реконструкции) Загорской ГАЭС, 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>Цена работ по Договору: определена согласно п.1. настоящего решения.</p> <p>Срок выполнения работ:</p> <p>Начало выполнения работ: 01.04.2015. Окончание выполнения работ: 30.03.2020.</p> <p>Срок действия Договора:</p> <p>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 01.04.2015.</p> <p>3.7</p> <p>Определить цену (денежную оценку) услуг, оказываемых по договору возмездного оказания услуг между ОАО «РусГидро» и ООР «РСПП», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 220 000 (двести двадцать тысяч) рублей 00 копеек, включая НДС 18% - 33 559 (тридцать три тысячи пятьсот пятьдесят девять) рублей 32 копейки.</p> <p>Одобрить договор возмездного оказания услуг как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны договора:Заказчик – ОАО «РусГидро»; Исполнитель – Общероссийское объединение работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей» (ООР «РСПП»).</p> <p>Предмет договора:</p> <p>Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по организации и проведению общественного заверения нефинансового отчета в области устойчивого развития Группы «РусГидро» за 2014 год, а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.</p> <p>Срок оказания услуг:</p> <p>С даты подписания договора до 31.12.2015.</p> <p>Цена договора: 220 000 (двести двадцать тысяч) рублей 00 копеек, включая НДС 18% - 33 559 (тридцать три тысячи пятьсот пятьдесят девять) рублей 32 копейки.</p>
	4	Об организационной структуре ОАО «РусГидро».	Принять к сведению и одобрить изменения в организационной структуре ОАО «РусГидро» в соответствии с приложением 6 к протоколу.
	5	Об исполнении ключевых показателей эффективности ОАО «РусГидро» за 1 квартал 2015 года.	Утвердить отчет об исполнении ключевых показателей эффективности ОАО «РусГидро» за 1 квартал 2015 года (приложение 7 к протоколу).
22.06.2015, №218	1	О приоритетных направлениях деятельности Общества: О статусе реализации приоритетных проектов по строительству 4-х объектов на Дальнем Востоке (ТЭЦ в г. Советская Гавань, Якутская ГРЭС-2 (1-я очередь), Сахалинская ГРЭС-2 (1-я очередь), 2-я очередь Благовещенской ТЭЦ).	Принять к сведению информацию о статусе реализации приоритетных проектов по строительству 4-х объектов на Дальнем Востоке (ТЭЦ в г. Советская Гавань, Якутская ГРЭС-2 (1-я очередь), Сахалинская ГРЭС-2 (1-я очередь), 2-я очередь Благовещенской ТЭЦ) по состоянию на 31.03.2015 (приложение 1 к протоколу).
	2	О внесении изменений в	Внести изменения в Годовую комплексную программу закупок ОАО «РусГидро» на 2015 год (утверждена Советом директоров

		Годовую комплексную программу закупок на 2015 год.	от 26.12.2014 №209), изложив разделы «Расходы на техперевооружение и реконструкцию» и «Новое строительство» в соответствии с приложением 2 к протоколу.
3		О промежуточных итогах исполнения Бизнес-плана Общества за 2015 год с учетом факта за 1 квартал 2015 года (включая отчеты об исполнении Инвестиционной программы (в том числе Программы комплексной модернизации генерирующих объектов) и Годовой комплексной программы закупок за 1 квартал 2015 года).	Утвердить отчет о промежуточных итогах исполнения Бизнес-плана Общества за 2015 год с учетом факта за 1 квартал 2015 года (включая отчеты об исполнении Инвестиционной программы (в том числе Программы комплексной модернизации генерирующих объектов) и Годовой комплексной программы закупок за 1 квартал 2015 года) (приложение 3 к протоколу).
4		О рассмотрении Отчета о деятельности Правления Общества за 2014 год.	Утвердить Отчет о деятельности Правления Общества за 2014 год (приложение 4 к протоколу).
5		Об одобрении сделок, совершаемых Обществом: 5.1. Об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность. 5.2. Об одобрении сделок между ОАО «РусГидро» и АО «Сулакский ГидроКаскад», в совершении которых имеется заинтересованность. 5.3. Об одобрении дополнительного соглашения № 2 к Договору от 02.06.2014 № ОГ-192-63-2014	5.1 В соответствии с главой 46 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг от 30.12.2014 № 454-П поручить Правлению Общества раскрыть сведения о лицах, являющихся сторонами и выгодоприобретателями, существенных условиях и цене сделки после ее совершения в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. 5.2 1. Определить, что предельная цена Договоров мены векселей между Обществом и АО «Сулакский ГидроКаскад» (далее – Договоры), являющихся взаимосвязанными сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, составляет 156 000 000 (Сто пятьдесят шесть миллионов) рублей 00 копеек. 2. Одобрить Договоры, являющиеся взаимосвязанными сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны Договоров: Сторона 1 – АО «Сулакский ГидроКаскад»; Сторона 2 – ОАО «РусГидро». Предельная цена Договоров: 156 000 000 (Сто пятьдесят шесть миллионов) рублей 00 копеек. Предмет Договоров: Сторона 2 обязуется передать Стороне 1 простые беспроцентные векселя (векселедатель – ОАО «Сбербанк России» и/или Банк ГПБ (АО)), в обмен на простые собственные векселя Стороны 1. 5.3 1. Определить, что цена (денежная оценка) работ по Договору от 02.06.2014 № ОГ-192-63-2014 между ОАО «РусГидро» и НП «Гидроэнергетика России» не изменяется в связи с заключением дополнительного соглашения № 2 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>между ОАО «РусГидро» и НП «Гидроэнергетика России», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>5.4. Об одобрении Договора(ов) купли-продажи простых беспроцентных векселей, заключаемого(ых) между ОАО «РусГидро» и ООО «ВолгаГидро», являющегося(ихся) сделкой(ами), в совершении которой(ых) имеется заинтересованность.</p> <p>5.5. Об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность.</p>	<p>2. Одобрить дополнительное соглашение № 2 к Договору от 02.06.2014 № ОГ-192-63-2014 между ОАО «РусГидро» и НП «Гидроэнергетика России» как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны: Заказчик – ОАО «РусГидро». Исполнитель – НП «Гидроэнергетика России».</p> <p>Предмет Дополнительного соглашения № 2:</p> <p>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 разработки 2014 г. – 2015 г.) изложить в следующей редакции: Перечень стандартов организации (период разработки 2014 г. – 2015 г.) - см. по ссылке <a href="http://www.rushydro.ru/corporate/board/minutes/2015/97698.html">http://www.rushydro.ru/corporate/board/minutes/2015/97698.html</a></p> <p>5.4</p> <p>1. Определить, что цена приобретения ОАО «РусГидро» простых беспроцентных векселей ОАО АКБ «РОСБАНК» составляет 261 510 239 (Двести шестьдесят один миллион пятьсот десять тысяч двести тридцать девять) рублей 57 копеек.</p> <p>2. Одобрить Договор(ы) купли-продажи простых беспроцентных векселей (далее – Векселя) как сделку(и), в совершении которой(ых) имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны Договора(ов): Продавец: ООО «ВолгаГидро»; Покупатель: ОАО «РусГидро».</p> <p>Предмет Договора(ов):</p> <p>Продавец обязуется передать в собственность Покупателя по акту(ам) приема-передачи, а Покупатель обязуется принять и оплатить Векселя, указанные в приложении 5 к протоколу;</p> <p>Цена Договора(ов): стоимость Векселей, отчуждаемых по Договору(ам) купли-продажи, составляет 261 510 239 (Двести шестьдесят один миллион пятьсот десять тысяч двести тридцать девять) рублей 57 копеек.</p> <p>Иные условия: Покупатель обязуется оплатить стоимость передаваемых Векселей не ранее 01.10.2015 в течение 5 (пяти) банковских дней после направления Продавцом письма о выкупе Векселей.</p> <p>5.5 В соответствии с главой 46 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг от 30.12.2014 № 454-П поручить Правлению Общества раскрыть сведения о лицах, являющихся сторонами и выгодоприобретателями, существенных условиях и цене сделки, после ее совершения в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.</p>
6	<p>Об определении позиции ОАО «РусГидро» (представителей ОАО «РусГидро») по вопросам повестки дня органов управления дочерних и зависимых хозяйственных обществ:</p> <p>Об определении позиции ОАО «РусГидро» (представителей ОАО «РусГидро») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «РАО Энергетические</p>	<p>Поручить представителям ОАО «РусГидро» в Совете директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» «О заключении между ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и ОАО Банк ВТБ кредитного соглашения для финансирования проекта «Строительство объектов внеплощадочной инфраструктуры для ТЭЦ в г. Советская Гавань», являющегося крупной сделкой», голосовать «ЗА» принятие следующего решения:</p> <p>«Одобрить Кредитное соглашение для финансирования проекта «Строительство объектов внеплощадочной инфраструктуры для ТЭЦ в г. Советская Гавань» (далее – Соглашение) как крупную сделку на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны Соглашения: Кредитор – ОАО Банк ВТБ; Заемщик – ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p> <p>Предмет Соглашения:</p> <p>Предоставление Заемщику целевого кредита на срок не более 12 лет с даты подписания Соглашения в сумме, не превышающей 5 603 000 000 (Пять миллиардов шестьсот три миллиона) рублей 00 копеек.</p> <p>Цель использования средств кредита:</p> <p>Финансирование проекта «Строительство объектов внеплощадочной инфраструктуры для ТЭЦ в г. Советская Гавань» (далее - Проект).</p> <p>Цена Соглашения:</p> <p>Определяется как совокупность следующих величин:</p> <p>- сумма кредита: не более 5 603 000 000 (Пять миллиардов шестьсот три миллиона) рублей 00 копеек;</p> <p>- сумма единовременной комиссии за предоставление кредитной линии, уплачиваемой при заключении Соглашения: не более</p>

		системы Востока»: «О заключении между ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и ОАО Банк ВТБ кредитного соглашения для финансирования проекта «Строительство объектов внеплощадочной инфраструктуры для ТЭЦ в г. Советская Гавань», являющегося крупной сделкой».	0,5 процента от суммы кредита; - сумма комиссии за обязательство: не более 0,5 процента годовых, начисляется на невыбранную сумму кредита; - сумма процентов за пользование кредитными средствами, начисленных по ставке не более предельного размера процентной ставки для лица, которому предоставляется кредит в целях реализации проекта, отобранного для участия в Программе поддержки инвестиционных проектов, реализуемых на территории Российской Федерации на основе проектного финансирования в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.10.2014 № 1044 «Об утверждении Программы поддержки инвестиционных проектов, реализуемых на территории Российской Федерации на основе проектного финансирования» (Программа), который не должен превышать уровень процентной ставки, устанавливаемой Центральным банком Российской Федерации, при предоставлении уполномоченным банкам кредитных средств в целях рефинансирования кредитов, выданных уполномоченными банками конечным заемщикам (процентная ставка по специализированному инструменту рефинансирования) плюс 2,5 процента годовых. В случае если Проект будет исключен из Программы и/или в случае если со стороны Центрального банка Российской Федерации не будет предоставлено или будет прекращено рефинансирование кредита, предусмотренное Программой, процентная ставка определяется Кредитором в одностороннем порядке на основании рыночных процентных индикаторов. Предельная цена Соглашения составляет 17 000 000 000 (Семнадцать миллиардов) рублей. Срок возврата кредита: Не позднее чем через 12 лет после подписания Соглашения.
7		О рассмотрении отчетов Председателей Комитетов при Совете директоров Общества об итогах деятельности за 2014 корпоративный год.	Одобрить отчет Комитета по аудиту при Совете директоров Общества (приложение 6 к протоколу). Одобрить отчет Комитета по инвестициям при Совете директоров Общества (приложение 7 к протоколу). Одобрить отчет Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете директоров Общества (приложение 8 к протоколу). Одобрить отчет Комитета по стратегии при Совете директоров Общества (приложение 9 к протоколу). Одобрить Отчет Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров Общества (приложение 10 к протоколу).
8		Об утверждении Кодекса корпоративного управления ОАО «РусГидро» в новой редакции.	Утвердить Кодекс корпоративного управления ОАО «РусГидро» в новой редакции (приложение 11 к протоколу).
9		Об исполнении решений Совета директоров Общества.	1. Утвердить Перечень мероприятий, направленных на снижение операционных расходов (затрат), а также целевые значения реализации указанных мероприятий (приложение 12 к протоколу). 2. Утвердить внесение изменений в Долгосрочную программу развития Группы РусГидро, утвержденную решением Совета директоров ОАО «РусГидро» (протокол от 21.11.2014 № 206), в части снижения операционных расходов (затрат) в соответствии с приложением 13 к протоколу. Внести изменения в Методику расчета и оценки ключевых показателей эффективности ОАО «РусГидро» согласно приложению 14 к протоколу.
10		О повышении эффективности закупочной деятельности ОАО «РусГидро».	1. Дополнить раздел 3.5. «Преференции» Положения о закупке продукции для нужд ОАО «РусГидро», утвержденного решением Совета директоров ОАО «РусГидро» (протокол от 05.05.2015 № 215), пунктом 3.5.5. в следующей редакции: «3.5.5. Закупки угля и (или) продукции его переработки (далее - угольная продукция) осуществляются непосредственно у производителей угольной продукции или обществ, входящих в одну группу лиц с производителями угольной продукции, при этом договоры поставки угольной продукции должны заключаться со сроком действия более 1 года». 2. Поручить Председателю Правления - Генеральному директору ОАО «РусГидро» Е.В. Доду обеспечить до 01.09.2015 внесение изменений в Положения о закупочной деятельности ДЗО в части дополнения пунктом 3.5.5. в следующей редакции: «3.5.5. Закупки угля и (или) продукции его переработки (далее - угольная продукция) осуществляются непосредственно у



			производителей угольной продукции или обществ, входящих в одну группу лиц с производителями угольной продукции, при этом договоры поставки угольной продукции должны заключаться со сроком действия более 1 года».
30.06.2015, №219	1	Об избрании Председателя Совета директоров Общества.	Избрать Председателем Совета директоров ОАО «РусГидро» Трутнева Юрия Петровича.
	2	Об участии и о прекращении участия Общества в других организациях: 2.1. Об участии Общества в ОАО «ГВЦ Энергетики». 2.2. О прекращении участия Общества в ООО «АйТи Энерджи Сервис».	2.1 Одобрить увеличение доли участия ОАО «РусГидро» в уставном капитале ОАО «ГВЦ Энергетики» до 100% путем: покупки Обществом у ОАО «ФСК ЕЭС» 16 280 (шестнадцать тысяч двухсот восьмидесяти) обыкновенных именных акций ОАО «ГВЦ Энергетики», что составляет 50,0031% от уставного капитала ОАО «ГВЦ Энергетики», по цене, определенной советом директоров Общества на основании отчета независимого оценщика, но не более 568 000 000 (пятьсот шестьдесят восемь миллионов) рублей; покупки у миноритарных акционеров ОАО «ГВЦ Энергетики» до 2429 обыкновенных именных акций ОАО «ГВЦ Энергетики» по цене, определенной советом директоров Общества на основании отчета независимого оценщика в размере 34 874 (тридцать четыре тысячи восемьсот семьдесят четыре) рубля 32 копейки за одну акцию. 2.2 Одобрить прекращение участия ОАО «РусГидро» в ООО «АйТи Энерджи Сервис» путем передачи прав собственности на долю в размере 19,9999995943802% уставного капитала ООО «АйТи Энерджи Сервис» в пользу ОАО «ФСК ЕЭС» на условиях, предусмотренных договором купли-продажи от 11 июня 2008 года № 79-28/КП-2727 между ОАО «РАО ЕЭС России» (Продавец, правопреемник - ОАО «ФСК ЕЭС») и ОАО «Ирганайская ГЭС» (Покупатель, правопреемник – ОАО «ГидроОГК», правопреемник - ОАО «РусГидро»).
	3	Об одобрении сделок, совершаемых Обществом: Об одобрении сделок между ОАО «РусГидро» и ОАО «ФСК ЕЭС», в совершении которых имеется заинтересованность.	3.1 Определить цену (денежную оценку) 16 280 (Шестнадцать тысяч двести восемьдесят) обыкновенных именных акций ОАО «ГВЦ Энергетики», приобретаемых по договору купли-продажи у ОАО «ФСК ЕЭС», в размере 568 000 000 (Пятьсот шестьдесят восемь миллионов) рублей. 3.2 Одобрить договор купли-продажи акций ОАО «ГВЦ Энергетики» (далее – Договор) как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны Договора: Покупатель - ОАО «РусГидро», Продавец - ОАО «ФСК ЕЭС». Предмет Договора: Продавец обязуется передать в собственность Покупателя 16 280 (Шестнадцать тысяч двести восемьдесят) обыкновенных именных акций ОАО «ГВЦ Энергетики» (далее – Акции), а Покупатель обязуется принять и оплатить Акции. Цена Договора: Цена Акции, приобретаемых по Договору, составляет 568 000 000 (Пятьсот шестьдесят восемь миллионов) рублей. Способ оплаты Акции - денежными средствами. Определить цену (денежную оценку) прав (денежных требований) ОАО «ФСК ЕЭС» к ОАО «ГВЦ Энергетики», уступаемых в пользу ОАО «РусГидро» по договору уступки прав требования, в размере 97 979 060 (Девяносто семь миллионов девятьсот семьдесят девять тысяч шестьдесят) рублей 38 копеек. Одобрить договор уступки прав требования (далее – Договор) как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны Договора: Цессионарий - ОАО «РусГидро», Цедент - ОАО «ФСК ЕЭС». Предмет договора: Цедент уступает Цессионарию права требования ОАО «ФСК ЕЭС» к ОАО «ГВЦ Энергетики» в размере 97 979 060 (Девяносто семь миллионов девятьсот семьдесят девять тысяч шестьдесят) рублей 38 копеек, возникшие на основании Договора от 30.12.2008 № КВ-301208 и Договора от 04.10.2010 № 72/2010, а также протоколов заседаний Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 20.06.2007 № 1688пр/1 и от 30.04.2008 № 1865пр/2 о распределении прибыли ОАО «ГВЦ Энергетики» за 2006 и 2007 года, которые подтверждаются решениями Арбитражного суда города Москвы по делу № А40-111780/12137-1029 от

			23.11.2012 года и по делу № А40-92989/12102-851 от 18.10.2012 года и исполнительными листами, выданными на их основании, а Цессионарий принимает указанные права требования и оплачивает их. Цена договора: Стоимость уступаемых по Договору прав требований составляет 97 979 060 (Девяносто семь миллионов девятьсот семьдесят девять тысяч шестьдесят) рублей 38 копеек. Способ оплаты прав требования - денежными средствами, в том числе путем зачета встречных однородных требований.
	4	Об определении позиции ОАО «РусГидро» (представителей ОАО «РусГидро») по вопросам повесток дня органов управления дочерних и зависимых хозяйственных обществ.	Текст решения содержит конфиденциальную информацию.
20.07.2015, №220	1	Об избрании заместителя Председателя Совета директоров Общества.	Избрать заместителем Председателя Совета директоров ПАО «РусГидро» Иванова Сергея Николаевича.
	2	О формировании Комитетов при Совете директоров Общества. 2.1. О признании члена Совета директоров Общества независимым директором. 2.2. О формировании Комитета по аудиту при Совете директоров Общества. 2.3. О формировании Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров Общества.	2.1 Избрать заместителем Председателя Совета директоров ПАО «РусГидро» Иванова Сергея Николаевича. 2.2 1. Определить количественный состав Комитета по аудиту при Совете директоров - 3 человека. 2. Избрать в Комитет по аудиту при Совете директоров ПАО «РусГидро»: Быстрова Максима Сергеевича - члена Совета директоров ПАО «РусГидро», независимого директора; Иванова Сергея Николаевича - члена Совета директоров ПАО «РусГидро», независимого директора; Пивоварова Вячеслава Викторовича - члена Совета директоров ПАО «РусГидро», независимого директора. 3. Избрать Председателем Комитета по аудиту при Совете директоров ПАО «РусГидро» Иванова Сергея Николаевича. 2.3 Избрать в Комитет по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров ПАО «РусГидро»: Быстрова Максима Сергеевича - члена Совета директоров ПАО «РусГидро», независимого директора; Иванова Сергея Николаевича - члена Совета директоров ПАО «РусГидро», независимого директора; Пивоварова Вячеслава Викторовича - члена Совета директоров ПАО «РусГидро», независимого директора. Избрать Председателем Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров ПАО «РусГидро» Пивоварова Вячеслава Викторовича.
	3	О применении методических указаний по разработке внутренних нормативных документов, регламентирующих деятельность Общества.	Поручить Председателю Правления-Генеральному директору Е.В. Доду обеспечить: 1. В срок до 16.11.2015 разработку (доработку) в соответствии с методическими указаниями, одобренными Правительством Российской Федерации в рамках выполнения поручения № Пр-3013, утверждение и внедрение следующих внутренних документов Общества: Регламент повышения инвестиционной и операционной эффективности и сокращения расходов; Положение о внутреннем аудите; Положение о системе управления качеством; Положение о системе управления рисками; Положение о порядке разработки и выполнения программ инновационного развития.

			2. В срок до 30.11.2015 представление в Росимущество отчета об исполнении поручения, указанного в пункте 1 настоящего решения (директива Правительства Российской Федерации от 24.06.2015 № 3984п-П13), а также информации об исполнении директивных указаний о ключевых показателях эффективности (КПЭ) от 25.04.2014 № 2579п-П13 и о долгосрочных программах развития (ДПР) от 17.07.2014 № 4955п-П13, утверждении и внедрении в деятельность Общества ДПР и Положения о КПЭ.
14.09.2015, №221	1	О формировании Комитетов при Совете директоров Общества: 1.1. О формировании Комитета по стратегии при Совете директоров Общества. 1.2. О формировании Комитета по инвестициям при Совете директоров Общества. 1.3. О формировании Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете директоров Общества.	Количественный и персональный состав комитетов по п 1.1 - 1.3 см по ссылке <a href="http://www.rushydro.ru/corporate/board/minutes/2015/99509.html">http://www.rushydro.ru/corporate/board/minutes/2015/99509.html</a>
	2	Об утверждении Плана работ Совета директоров ПАО «РусГидро» на 2 полугодие 2015 года.	Утвердить План работы Совета директоров ПАО «РусГидро» на 2 полугодие 2015 года (приложение 1 к протоколу).
	3	О внесении изменений в Техническую политику ПАО «РусГидро».	Дополнить раздел 4.7. «Требования к закупочной деятельности» пунктом 4.7.3. в следующей редакции «При формировании технических требований Заказчика к закупаемой продукции необходимо исключать возможность закупки иностранной продукции (работ, услуг) эквивалентной по техническим характеристикам и потребительским свойствам российской продукции (работ, услуг)».
	4	Об одобрении Отчета Группы РусГидро о корпоративной социальной ответственности и устойчивом развитии за 2014 год.	Одобрить Отчет Группы РусГидро о корпоративной социальной ответственности и устойчивом развитии за 2014 год (приложение 2 к протоколу).
	5	Об утверждении внутренних документов Общества: 5.1. Об утверждении Антикоррупционной	5.1 Перенести рассмотрение вопроса на более поздний срок. 5.2 Утвердить Политику управления конфликтом интересов ПАО «РусГидро» (приложение 3 к протоколу). 5.3 Утвердить Положение об осуществлении благотворительной и спонсорской деятельности ПАО «РусГидро» в новой редакции (приложение 4 к протоколу). 5.4 Перенести рассмотрение вопроса на более поздний срок.

		<p>политики ПАО «РусГидро».</p> <p>5.2. Об утверждении Политики управления конфликтом интересов ПАО «РусГидро».</p> <p>5.3. Об утверждении Положения об осуществлении благотворительной и спонсорской деятельности ПАО «РусГидро» в новой редакции.</p> <p>5.4. Об утверждении Экологической политики ПАО «РусГидро» в новой редакции.</p>	
	6	<p>Об одобрении сделок, совершаемых Обществом:</p> <p>Об одобрении сделок, совершаемых Обществом, связанных с безвозмездной передачей имущества.</p>	Перенести рассмотрение вопроса на более поздний срок.
	7	<p>Об утверждении Программы благотворительной и спонсорской деятельности Общества на 2015 год в новой редакции.</p>	Утвердить Программу благотворительной и спонсорской деятельности Общества на 2015 год в новой редакции (приложение 5 к протоколу).
17.09.2015, №222	1	<p>О формировании органов управления ПАО «РусГидро».</p>	<p>1. Прекратить полномочия единоличного исполнительного органа Общества Дода Евгения Вячеславовича и прекратить (расторгнуть) заключенный с ним трудовой договор в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 77 Трудового кодекса Российской Федерации (по инициативе работника) 14.09.2015.</p> <p>2. Избрать на должность единоличного исполнительного органа Общества Шульгинова Николая Григорьевича с 15.09.2015 сроком на пять лет.</p> <p>Уполномочить Председателя Совета директоров Общества Трутнева Юрия Петровича определять условия и подписывать от имени Общества трудовой договор с единоличным исполнительным органом Общества Шульгиновым Н.Г.</p> <p>3. Прекратить полномочия Члена Комитета по стратегии при Совете директоров ПАО «РусГидро» А.Л. Текслера и избрать Членом Комитета по стратегии при Совете директоров ПАО «РусГидро» Председателя Правления – Генерального директора Общества Шульгинова Н.Г.</p>

			<p>Определить количественный состав Комитета по инвестициям при Совете директоров ПАО «РусГидро» - 14 (Четырнадцать) человек, внести соответствующие изменения в Положение о Комитете по инвестициям при Совете директоров ПАО «РусГидро».</p> <p>Избрать Членом Комитета по инвестициям при Совете директоров ПАО «РусГидро» Члена Совета директоров ПАО «РусГидро» В.В. Пивоварова.</p>
08.10.2015, №223	1	<p>О приоритетных направлениях деятельности Общества: Об утверждении схемы сделки по рефинансированию кредитов и займов Группы ПАО «РАОЭС Востока».</p>	<p>1. Утвердить следующую схему рефинансирования ссудной задолженности компаний Холдинга ПАО «РАОЭС Востока»:</p> <p>Этап 1. В целях привлечения денежных средств для погашения кредитов и займов компаний Холдинга ПАО «РАОЭС Востока» планируется:</p> <p>А. Проведение дополнительной эмиссии акций ПАО «РусГидро», в том числе для целей привлечения акционерного финансирования со стороны Банка ВТБ (ПАО) в сумме до 85 000 000 000 (Восемьдесят пять миллиардов) рублей.</p> <p>Б. Заключение между ПАО «РусГидро» и Банком ВТБ (ПАО) Расчетного форвардного контракта в отношении пакета дополнительно размещаемых акций ПАО «РусГидро» совокупной номинальной стоимостью до 85 000 000 000 (Восемьдесят пять миллиардов) рублей сроком на 5 лет, по условиям которого в случае реализации Банком ВТБ (ПАО) пакета дополнительно размещаемых акций ПАО «РусГидро» и/или по истечении срока действия Расчетного форвардного контракта: (1) ПАО «РусГидро» возместит Банку ВТБ (ПАО) разницу между расчетной ценой пакета акций и форвардной ценой пакета акций в случае, если разница будет отрицательной, или (2) Банк ВТБ (ПАО) возместит указанную разницу ПАО «РусГидро» в случае, если разница будет положительной.</p> <p>Предоплата форвардной цены ПАО «РусГидро» не будет производиться в первые 2 года с момента заключения Расчетного форвардного контракта. При этом в конце двухлетнего периода возможно отдельное решение Правления ПАО «РусГидро» о механизме исполнения обязательств перед Банком ВТБ (ПАО) на последующие 3 года. Начисляемые по форвардной ставке платежи, капитализируются ежеквартально при условии, если данные платежи не выплачиваются ежеквартально в качестве предоплаты форвардной цены в пользу Банка ВТБ (ПАО).</p> <p>При этом в 3-месячный срок будет разработана и утверждена Программа роста капитализации и повышения инвестиционной привлекательности ПАО «РусГидро», обеспечивающая стабильный рост акционерной стоимости ПАО «РусГидро».</p> <p>Этап 2. В целях возможного исполнения ПАО «РусГидро» обязательств перед Банком ВТБ (ПАО) в рамках Расчетного форвардного контракта необходимо обеспечить:</p> <p>А. Выпуск облигаций ПАО «РАОЭС Востока» (Эмитент) совокупной номинальной стоимостью до 85 000 000 000 (Восемьдесят пять миллиардов) рублей со сроком обращения до 12 лет, обеспеченных в полном объеме поручительством ПАО «РусГидро» (включая обязательства по погашению либо выкупу выпущенных облигаций и уплате купонного дохода по облигациям) (далее - Облигации).</p> <p>Б. Заключение договора займа между ПАО «РусГидро» и АО «Гидроинвест» на сумму до 85 000 000 000 (Восемьдесят пять миллиардов) рублей, который будет предоставлен из средств, привлеченных в акционерный капитал ПАО «РусГидро» со стороны Банка ВТБ (ПАО) на Этапе 1. При этом АО «Гидроинвест» использует указанное заемное финансирование для целей приобретения Облигаций, которые передаются в залог ПАО «РусГидро» в обеспечение обязательств АО «Гидроинвест» по договору займа.</p> <p>В. Приобретение АО «Гидроинвест» Облигаций на сумму до 85 000 000 000 (Восемьдесят пять миллиардов) рублей.</p> <p>Г. Направление ПАО «РАОЭС Востока» денежных средств, вырученных от продажи Облигаций, в ДЗО ПАО «РАОЭС Востока» по договорам займа.</p> <p>Д. Направление компаниями Холдинга ПАО «РАОЭС Востока» (включая ПАО «РАОЭС Востока» и его дочерними обществами) денежных средств, полученных в результате выполнения мероприятий, предусмотренных пунктами В. и Г. Этапа 2, на погашение задолженности по кредитам и займам компаний Холдинга ПАО «РАОЭС Востока» и установление ПАО «РусГидро» контроля за целевым использованием указанных денежных средств (их направлением на погашение задолженности по кредитам и займам компаний Холдинга ПАО «РАОЭС Востока»).</p> <p>Этап 3. В случае возникновения у ПАО «РусГидро» обязательств по возмещению отрицательной разницы между расчетной</p>

		<p>ценой пакета акций ПАО «РусГидро» и форвардной ценой привлечение денежных средств для покрытия таких обязательств в требуемом объеме может быть осуществлено за счет отчуждения необходимого количества Облигаций, в том числе в пользу Банка ВТБ (ПАО).</p> <p>Дополнительные условия:</p> <p>А. Порядок определения величины ставки купона по Облигациям в первые пять лет обращения Облигаций (период нахождения Облигаций в собственности Группы РусГидро):</p> <p>В течение первых двух лет обращения Облигаций величина ставки купона определяется на минимальном уровне, необходимом для покрытия налоговых платежей ПАО «РусГидро», возникающих в связи с приобретением Группой ПАО «РусГидро» Облигаций в соответствии с законодательством Российской Федерации о трансфертном ценообразовании. При этом размер процентной ставки по договору займа денежных средств, заключаемому между ПАО «РусГидро» и АО «Гидроинвест», соответствует в каждый момент времени величине ставки купона по Облигациям.</p> <p>По истечении первых двух лет обращения Облигаций величина ставки купона подлежит увеличению в соответствии с решениями органов управления компаний Группы РусГидро, согласованными в установленном порядке с федеральными органами исполнительной власти. При этом размер процентной ставки по договору займа денежных средств, заключаемому между ПАО «РусГидро» и АО «Гидроинвест», соответствует в каждый момент времени величине ставки купона по Облигациям.</p> <p>Б. После истечения первых пяти лет обращения Облигаций величина ставки купона будет определяться на рыночных условиях.</p> <p>2. Поручить Правлению Общества:</p> <p>2.1. обеспечить проведение всех необходимых мероприятий, направленных на реализацию указанной схемы по рефинансированию ссудной задолженности Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока», согласно условиям, определённым настоящим решением, а также в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.</p> <p>2.2. информировать Совет директоров Общества о ходе и итогах исполнения п. 2.1. настоящего решения.</p>
2	<p>Об определении позиции Общества (представителей Общества) по вопросам повесток дня заседаний органов управления дочерних и зависимых обществ ПАО «РусГидро».</p> <p>2.1. «Об одобрении договора купли-продажи акций ПАО «РусГидро» между АО «Гидроинвест» и ООО «Восток-Финанс».</p> <p>2.2. Об одобрении договора займа денежных средств между ПАО «РусГидро» и АО «Гидроинвест», являющегося крупной</p>	<p>2.1</p> <p>1. Одобрить отчуждение акций ПАО «РусГидро», принадлежащих АО «Гидроинвест», по договору купли-продажи акций на следующих существенных условиях:</p> <p>А) Стороны договора:</p> <p>Продавец - АО «Гидроинвест» (ОГРН 1077847558381),</p> <p>Покупатель - ООО «Восток-Финанс» (ОГРН 1097746803626).</p> <p>Б) Количество отчуждаемых акций:</p> <p>Не более 3 770 346 900 (три миллиарда семьсот семьдесят миллионов триста сорок шесть тысяч девятьсот) штук обыкновенных именных акций ПАО «РусГидро».</p> <p>В) Цена договора:</p> <p>Цена договора определяется как произведение количества передаваемых по договору акций ПАО «РусГидро» на средневзвешенную цену 1 (одной) акции ПАО «РусГидро», определенную по результатам организованных торгов на день, предшествующий дате совершения сделки[1].</p> <p>Г) Форма оплаты:</p> <p>Денежные средства.</p> <p>Д) Цель договора:</p> <p>Отчуждение акций ПАО «РусГидро» в пользу ООО «Восток – Финанс» осуществляется в целях реализации мероприятий в рамках исполнения Долгосрочной программы развития Группы РусГидро (утверждена решением Совета директоров ПАО «РусГидро», протокол от 21.11.2014 № 206) в части увеличения доли Группы РусГидро в уставном капитале ПАО «РАО ЭС Востока» до 100% путем направления со стороны ООО «Восток-Финанс» добровольного предложения о приобретении акций ПАО «РАО ЭС Востока» в соответствии со статьей 84.1 Федерального закона «Об акционерных обществах» по правилам обязательного предложения с последующим выкупом в соответствии со статьей 84.8 Федерального закона «Об акционерных</p>

		<p>сделкой.</p> <p>2.3. Об одобрении взаимосвязанных сделок купли-продажи облигаций ПАО «РАО ЭС Востока» между АО «Гидроинвест» и ПАО «РАО ЭС Востока», являющихся крупной сделкой.</p> <p>2.4. Об одобрении договора залога облигаций ПАО «РАО ЭС Востока» между ПАО «РусГидро» и АО «Гидроинвест», являющегося крупной сделкой.</p> <p>2.5. Об одобрении взаимосвязанных сделок, совершаемых при размещении облигаций ПАО «РАО ЭС Востока», являющихся крупной сделкой.</p> <p>2.6. Об одобрении договора о предоставлении государственной гарантии Российской Федерации, заключаемого ПАО «РАО ЭС Востока» в обеспечение исполнения обязательств по облигациям серии 01, являющегося крупной сделкой.</p>	<p>обществах» на следующих условиях:</p> <p>Предельное количество акций ПАО «РАО ЭС Востока», приобретаемых на основании Добровольного предложения и Требования о выкупе:</p> <p>5 611 984 404 (Пять миллиардов шестьсот одиннадцать миллионов девятьсот восемьдесят четыре тысячи четыреста четыре) штуки обыкновенных именных бездокументарных акций ПАО «РАО ЭС Востока» номинальной стоимостью 0,5 (Ноль целых пять десятых) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска № 1-01-55384-Е от 29.07.2008;</p> <p>658 904 344 (Шестьсот пятьдесят восемь миллионов девятьсот четыре тысячи триста сорок четыре) штуки привилегированных именных бездокументарных акций ПАО «РАО ЭС Востока» номинальной стоимостью 0,5 (Ноль целых пять десятых) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска № 2-02-55384-Е от 08.12.2009.</p> <p>Цена акций ПАО «РАО ЭС Востока», приобретаемых на основании Добровольного предложения и Требования о выкупе определена в соответствии с отчетом независимого оценщика и составляет:</p> <p>0,35 (Ноль целых тридцать пять сотых) рубля за одну обыкновенную именную бездокументарную акцию ПАО «РАО ЭС Востока»;</p> <p>0,22 (Ноль целых двадцать две сотых) рубля за одну привилегированную именную бездокументарную акцию ПАО «РАО ЭС Востока».</p> <p>При этом в соответствии с пунктом 4 статьи 84.2 Федерального закона «Об акционерных обществах» указанная цена приобретения акций ПАО «РАО ЭС Востока» не должна быть ниже их средневзвешенной цены, определенной по результатам организованных торгов за 6 (шесть месяцев), предшествующих дате направления Добровольного предложения в Банк России.</p> <p>Форма оплаты акций ПАО «РАО ЭС Востока», приобретаемых на основании Добровольного предложения: Денежными средствами и/или обыкновенными именными бездокументарными акциями ПАО «РусГидро» (ОГРН 1042401810494) номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-01-55038-Е от 22.02.2005.</p> <p>При этом в соответствии с пунктом 5 статьи 84.2 Федерального закона «Об акционерных обществах» стоимость 1 (одной) акции ПАО «РусГидро» в целях оплаты акций ПАО «РАО ЭС Востока» определяется в соответствии со средневзвешенной ценой, определенной по результатам организованных торгов за 6 (шесть) месяцев, предшествующих дате направления Добровольного предложения в ПАО «РАО ЭС Востока».</p> <p>2. Поручить представителям Общества в Совете директоров АО «Гидроинвест» голосовать «ЗА» принятие всех необходимых решений, предусмотренных пунктом 1., в том числе, решений по одобрению крупной сделки.</p> <p>3. Одобрить освобождение от обременения (залога) в отношении фактически передаваемого АО «Гидроинвест» в соответствии с условиями пункта 1. настоящего решения в пользу ООО «Восток-Финанс» количества обыкновенных именных акций ПАО «РусГидро».</p> <p>2.2</p> <p>Поручить представителям Общества в органах управления АО «Гидроинвест» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:</p> <p>«Одобрить заключение договора займа между ПАО «РусГидро» и АО «Гидроинвест», являющегося крупной сделкой на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны договора займа: Займодавец - ПАО «РусГидро», Заемщик - АО «Гидроинвест»</p> <p>Предмет договора займа:</p> <p>Займодавец предоставляет Заемщику денежные средства в заем, а Заемщик обязуется возвратить денежные средства и проценты за пользование займом Займодавцу в установленный договором срок.</p> <p>Сумма займа: не более 85 000 000 000 (Восемьдесят пять миллиардов) рублей.</p> <p>Процентная ставка по займу: в размере равном ставкам купонов по документарным процентным неконвертируемым облигациям ПАО «РАО ЭС Востока» с обеспечением на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 01 (далее – Облигации серии 01) за весь период обращения Облигаций серии 01, каждая из которых не более, чем на 3,3 (Три целых и три десятых) процентных пункта превышает ключевую ставку Банка России (или аналогичную ставку,</p>
--	--	--	---

			<p>устанавливаемую Банком России для ценообразования операций рефинансирования посредством сделок РЕПО, в случае отмены ключевой ставки Банка России для определения ценовых условий предоставления финансирования кредитным организациям Российской Федерации) по состоянию на дату принятия решения (решений) о величине каждой ставки купона (в случае принятия решения о фиксированной величине ставки купона) либо по состоянию на дату фиксации соответствующей ставки купона (в случае принятия решения о порядке определения ставки купона в виде формулы с переменными, значения которых не могут изменяться в зависимости от усмотрения ПАО «РАО ЭС Востока»).</p> <p>Срок возврата займа: не позднее 12 лет с даты заключения договора займа.</p> <p>Иные существенные условия договора займа:</p> <p>Цель использования средств займа: для обеспечения финансирования приобретения Заемщиком Облигаций серии 01.</p> <p>Обеспечение обязательств Заемщика: залог Облигаций серии 01 в общем количестве до 85 000 000 (Восемьдесят пять миллионов) штук общей номинальной стоимостью не более 85 000 000 000 (Восемьдесят пять миллиардов) рублей.</p> <p>Условия предоставления займа: Траншами на основании Заявки Заемщика путем перечисления денежных средств на расчетный счет Заемщика, указанный в соответствующей Заявке.</p> <p>Условия досрочного возврата: допускается досрочное полное или частичное погашение задолженности по займу.</p> <p>Цена договора займа:</p> <p>Предельная цена договора займа определяется как сумма займа в размере 85 000 000 000 (Восемьдесят пять миллиардов) рублей и процентная ставка в размере равном максимальному совокупному размеру выплачиваемого купонного дохода по Облигациям серии 01, который рассчитывается по ставкам купонов за весь период обращения Облигаций серии 01, каждая из которых не более чем на 3,3 (Три целых и три десятых) процентных пункта превышает ключевую ставку Банка России (или аналогичную ставку, устанавливаемую Банком России для ценообразования операций рефинансирования посредством сделок РЕПО, в случае отмены ключевой ставки Банка России для определения ценовых условий предоставления финансирования кредитным организациям Российской Федерации) по состоянию на дату принятия решения (решений) о величине каждой ставки купона (в случае принятия решения о фиксированной величине ставки купона) либо по состоянию на дату фиксации соответствующей ставки купона (в случае принятия решения о порядке определения ставки купона в виде формулы с переменными, значения которых не могут изменяться в зависимости от усмотрения ПАО «РАО ЭС Востока»)).</p> <p>2.3</p> <p>Поручить представителям Общества в органах управления АО «Гидроинвест» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: «Одобрить совершение взаимосвязанных сделок по приобретению АО «Гидроинвест» при размещении путем открытой подписки в ЗАО «ФБ ММВБ» документарных неконвертируемых процентных облигаций ПАО «РАО ЭС Востока» на предъявителя с обязательным централизованным хранением серий 01 (далее – Облигации серии 01), являющихся крупной сделкой, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны взаимосвязанных сделок:</p> <p>Эмитент (Продавец) – ПАО «РАО ЭС Востока»,</p> <p>Покупатель – АО «Гидроинвест» (ОГРН 1077847558381),</p> <p>Количество Облигаций серии 01:</p> <p>Не более 85 000 000 (Восемьдесят пять миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая.</p> <p>Общая номинальная стоимость Облигаций серии 01:</p> <p>Не более 85 000 000 000 (Восемьдесят пять миллиардов) рублей.</p> <p>Срок погашения Облигаций серии 01:</p> <p>На 4 368-й (Четыре тысячи триста шестьдесят восьмой) день с даты начала размещения Облигаций и возможностью их досрочного погашения по усмотрению эмитента (ПАО «РАО ЭС Востока») и по требованию их владельцев.</p> <p>Купонный период: 182 (Сто восемьдесят два) дня.</p> <p>Максимальный совокупный размер купонного дохода по Облигациям серии 01:</p> <p>Рассчитывается по ставкам купонов за весь период обращения Облигаций серии 01, каждая из которых не более чем на 3,3 (Три</p>
--	--	--	---



		<p>целых и три десятых) процентных пункта превышает ключевую ставку Банка России (или аналогичную ставку, устанавливаемую Банком России для ценообразования операций рефинансирования посредством сделок РЕПО, в случае отмены ключевой ставки Банка России для определения ценовых условий предоставления финансирования кредитным организациям Российской Федерации) по состоянию на дату принятия решения (решений) о величине каждой ставки купона (в случае принятия решения о фиксированной величине ставки купона) либо по состоянию на дату фиксации соответствующей ставки купона (в случае принятия решения о порядке определения ставки купона в виде формулы с переменными, значения которых не могут изменяться в зависимости от усмотрения Эмитента).</p> <p>Цена размещения Облигаций:</p> <p>1 000 (Одна тысяча) рублей за 1 (Одну) Облигацию серии 01 с уплатой Покупателем накопленного купонного дохода по Облигациям серии 01 (далее - «НКД»), начиная со второго дня размещения Облигаций серии 01, определяемого по формуле:</p> $НКД = \frac{Nom * C * ((T - T0) / 365) / 100\%}{100\%},$ <p>где</p> <p>НКД - накопленный купонный доход, руб.;</p> <p>Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 01, руб.;</p> <p>C - размер процентной ставки купонного дохода на первый купонный период, проценты годовых;</p> <p>T - дата размещения Облигаций серии 01;</p> <p>T0 - дата начала размещения Облигаций серии 01.</p> <p>Цена взаимосвязанных сделок:</p> <p>Предельная цена взаимосвязанных сделок по приобретению Облигаций серии 01 определяется как сумма номинальной стоимости всех Облигаций серии 01 в размере 85 000 000 000 (Восемьдесят пять миллиардов) рублей и максимального совокупного размера выплачиваемого купонного дохода по Облигациям серии 01, который рассчитывается по ставкам купонов за весь период обращения Облигаций серии 01, каждая из которых не более чем на 3,3 (Три целых и три десятых) процентных пункта превышает ключевую ставку Банка России (или аналогичную ставку, устанавливаемую Банком России для ценообразования операций рефинансирования посредством сделок РЕПО, в случае отмены ключевой ставки Банка России для определения ценовых условий предоставления финансирования кредитным организациям Российской Федерации) по состоянию на дату принятия решения (решений) о величине каждой ставки купона (в случае принятия решения о фиксированной величине ставки купона) либо по состоянию на дату фиксации соответствующей ставки купона (в случае принятия решения о порядке определения ставки купона в виде формулы с переменными, значения которых не могут изменяться в зависимости от усмотрения Эмитента)».</p> <p>2.4</p> <p>Поручить представителям Общества в органах управления АО «Гидроинвест» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:</p> <p>«Одобрить заключение договора залога документарных процентных неконвертируемых облигаций ПАО «РАО ЭС Востока» с обеспечением на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 01 (далее – Облигации серии 01) между ПАО «РусГидро» и АО «Гидроинвест», являющегося крупной сделкой, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны договора залога:</p> <p>Залогодатель – АО «Гидроинвест» (ОГРН 1077847558381),</p> <p>Залогодержатель – ПАО «РусГидро»</p> <p>Предмет договора залога:</p> <p>Залогодатель передает Облигации серии 01 в залог Залогодержателю с целью обеспечения своих обязательств перед Залогодержателем по возврату займа денежных средств, выдаваемого на следующих существенных условиях (далее – Обеспечиваемое залогом обязательство):</p> <p>Сумма займа: не более 85 000 000 000 (Восемьдесят пять миллиардов) рублей.</p> <p>Процентная ставка по займу: в размере равном ставкам купонов за весь период обращения Облигаций серии 01, каждая из которых не более чем на 3,3 (Три целых и три десятых) процентных пункта превышает ключевую ставку Банка России (или аналогичную ставку, устанавливаемую Банком России для ценообразования операций рефинансирования посредством сделок</p>
--	--	---

		<p>РЕПО, в случае отмены ключевой ставки Банка России для определения ценовых условий предоставления финансирования кредитным организациям Российской Федерации) по состоянию на дату принятия решения (решений) о величине каждой ставки купона (в случае принятия решения о фиксированной величине ставки купона) либо по состоянию на дату фиксации соответствующей ставки купона (в случае принятия решения о порядке определения ставки купона в виде формулы с переменными, значения которых не могут изменяться в зависимости от усмотрения ПАО «РАО ЭС Востока»).</p> <p>Цель использования средств займа: для обеспечения финансирования приобретения Заемщиком Облигаций серии 01.</p> <p>Срок возврата займа: не позднее 12 лет с даты заключения договора займа.</p> <p>Залогодержатель по обеспечиваемому залогом обязательству имеет право в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Залогодателем этого обязательства получить удовлетворение из стоимости Облигаций серии 01 преимущественно перед другими кредиторами Залогодателя.</p> <p>Предмет залога:</p> <p>Документарные процентные неконвертируемые облигации ПАО «РАО ЭС Востока» с обеспечением на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 01 в количестве не более 85 000 000 (Восемьдесят пять миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая, общей номинальной стоимостью не более 85 000 000 000 (Восемьдесят пять миллиардов) рублей со сроком погашения на 4 368-й (четыре тысячи триста шестьдесят восьмой) день с даты начала размещения Облигаций серии 01 и возможностью их досрочного погашения по усмотрению эмитента (ПАО «РАО ЭС Востока») и по требованию их владельцев, с купонным периодом 182 (Сто восемьдесят два) дня.</p> <p>Максимальный совокупный размер выплачиваемого дохода по Облигациям, передаваемых в залог: Рассчитывается по ставкам купонов за весь период обращения Облигаций серии 01, каждая из которых не более чем на 3,3 (Три целых и три десятых) процентных пункта превышает ключевую ставку Банка России (или аналогичную ставку, устанавливаемую Банком России для ценообразования операций рефинансирования посредством сделок РЕПО, в случае отмены ключевой ставки Банка России для определения ценовых условий предоставления финансирования кредитным организациям Российской Федерации) по состоянию на дату принятия решения (решений) о величине каждой ставки купона (в случае принятия решения о фиксированной величине ставки купона) либо по состоянию на дату фиксации соответствующей ставки купона (в случае принятия решения о порядке определения ставки купона в виде формулы с переменными, значения которых не могут изменяться в зависимости от усмотрения ПАО «РАО ЭС Востока»).</p> <p>Облигации серии 01, передаваемые в залог должны принадлежать Залогодателю на праве собственности и быть свободными от любых прав третьих лиц.</p> <p>Цена договора залога:</p> <p>Предельная цена договора залога Облигаций серии 01 определяется как сумма номинальной стоимости всех Облигаций серии 01 в размере 85 000 000 000 (Восемьдесят пять миллиардов) рублей и максимального совокупного размера выплачиваемого купонного дохода по Облигациям серии 01, который рассчитывается по ставкам купонов за весь период обращения Облигаций серии 01, каждая из которых не более чем на 3,3 (Три целых и три десятых) процентных пункта превышает ключевую ставку Банка России (или аналогичную ставку, устанавливаемую Банком России для ценообразования операций рефинансирования посредством сделок РЕПО, в случае отмены ключевой ставки Банка России для определения ценовых условий предоставления финансирования кредитным организациям Российской Федерации) по состоянию на дату принятия решения (решений) о величине каждой ставки купона (в случае принятия решения о фиксированной величине ставки купона) либо по состоянию на дату фиксации соответствующей ставки купона (в случае принятия решения о порядке определения ставки купона в виде формулы с переменными, значения которых не могут изменяться в зависимости от усмотрения ПАО «РАО ЭС Востока»).</p> <p>Иные существенные условия договоров залога:</p> <p>Права, удостоверенные заложенными Облигациями серии 01, в том числе права на получение дохода по Облигациям серии 01, осуществляет Залогодатель».</p> <p>2.5</p> <p>Поручить представителям Общества в органах управления ПАО «РАО ЭС Востока» голосовать «ЗА» решения, связанные с</p>
--	--	--

		<p>одобрением взаимосвязанных сделок, совершаемых ПАО «РАО ЭС Востока» при размещении облигаций ПАО «РАО ЭС Востока» серии 01, являющихся крупной сделкой, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны взаимосвязанных сделок:</p> <p>Эмитент – ПАО «РАО ЭС Востока»,</p> <p>Покупатель – юридические и/или физические лица.</p> <p>Предмет взаимосвязанных сделок:</p> <p>Размещение Обществом на организованных торгах, проводимых ЗАО «ФБ ММББ», путем открытой подписки документарных неконвертируемых процентных облигаций на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 01 (далее – Облигации серии 01)</p> <p>общим количеством не более 85 000 000 (Восемьдесят пять миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая на общую сумму по номинальной стоимости 85 000 000 000 (Восемьдесят пять миллиардов) рублей, со сроком погашения на 4 368-й (Четыре тысячи триста шестьдесят восьмой) день с даты начала размещения Облигаций серии 01 и возможностью их досрочного погашения по усмотрению Эмитента и по требованию их владельцев, с купонным периодом, равным 182 (Сто восемьдесят два) дня, с максимальным совокупным размером выплачиваемого купонного дохода по Облигациям серии 01, который рассчитывается по ставкам купонов за весь период обращения Облигаций серии 01, каждая из которых не более чем на 3,3 (Три целых и три десятых) процентных пункта превышает ключевую ставку Банка России (или аналогичную ставку, устанавливаемую Банком России для ценообразования операций рефинансирования посредством сделок РЕПО, в случае отмены ключевой ставки Банка России для определения ценовых условий предоставления финансирования кредитным организациям Российской Федерации) по состоянию на дату принятия решения (решений) о величине каждой ставки купона (в случае принятия решения о фиксированной величине ставки купона) либо по состоянию на дату фиксации соответствующей ставки купона (в случае принятия решения о порядке определения ставки купона в виде формулы с переменными, значения которых не могут изменяться в зависимости от усмотрения Эмитента)</p> <p>с ценой размещения 1 000 (Одна тысяча) рублей за 1 (Одну) Облигацию серии 01 с уплатой Покупателем накопленного купонного дохода по Облигациям серии 01 (далее - «НКД»), начиная со второго дня размещения Облигаций серии 01, определяемого по формуле: <math display="block">НКД = Nom * C * ((T - T_0) / 365) / 100\%</math>, где НКД - накопленный купонный доход, руб.; Nom - номинальная стоимость одной Облигации серии 01, руб.; C - размер процентной ставки купонного дохода на первый купонный период, проценты годовых. T - дата размещения Облигаций серии 01; T<sub>0</sub> - дата начала размещения Облигаций серии 01.</p> <p>Цена взаимосвязанных сделок:</p> <p>Предельная цена взаимосвязанных сделок определяется как сумма цены размещения всех Облигаций серии 01 в размере 85 000 000 000 (Восемьдесят пять миллиардов) рублей и максимального совокупного размера выплачиваемого купонного дохода по Облигациям серии 01, который рассчитывается по ставкам купонов за весь период обращения Облигаций серии 01, каждая из которых не более чем на 3,3 (Три целых и три десятых) процентных пункта превышает ключевую ставку Банка России (или аналогичную ставку, устанавливаемую Банком России для ценообразования операций рефинансирования посредством сделок РЕПО, в случае отмены ключевой ставки Банка России для определения ценовых условий предоставления финансирования кредитным организациям Российской Федерации) по состоянию на дату принятия решения (решений) о величине каждой ставки купона (в случае принятия решения о фиксированной величине ставки купона) либо по состоянию на дату фиксации соответствующей ставки купона (в случае принятия решения о порядке определения ставки купона в виде формулы с переменными, значения которых не могут изменяться в зависимости от усмотрения Эмитента).</p> <p>2.6</p> <p>Поручить представителям Общества в органах управления ПАО «РАО ЭС Востока» голосовать «ЗА» принятие следующего</p>
--	--	---

			<p>решения:</p> <p>«Одобрить заключение договора о предоставлении государственной гарантии Российской Федерации (далее – Договор) в обеспечение исполнения обязательств по размещаемым ПАО «РАО ЭС Востока» путем открытой подписки облигациям документарным неконвертируемым процентным на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 01 в количестве 85 000 000 (Восемьдесят пять миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая на общую сумму по номинальной стоимости 85 000 000 000 (Восемьдесят пять миллиардов) рублей со сроком погашения на 4 368-й (Четыре тысячи триста шестьдесят восьмой) день с даты начала размещения с возможностью досрочного погашения по усмотрению эмитента и по требованию их владельцев (далее – Облигации серии 01), являющегося крупной сделкой, на следующих существенных условиях: (подробнее см. <a href="http://www.rushydro.ru/corporate/board/minutes/2015/99397.html">http://www.rushydro.ru/corporate/board/minutes/2015/99397.html</a>)</p>
	3	<p>Об избрании Председателей Комитетов при Совете директоров ПАО «РусГидро»:</p> <p>3.1. Об избрании Председателя Комитета по стратегии при Совете директоров Общества.</p> <p>3.2. Об избрании Председателя Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете директоров Общества.</p> <p>3.3. Об избрании Председателя Комитета по инвестициям при Совете директоров Общества.</p>	<p>3.1 Избрать Председателем Комитета по стратегии при Совете директоров Общества Аузана Александра Александровича.</p> <p>3.2 Избрать Председателем Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете директоров Общества Кудрявого Виктора Васильевича.</p> <p>3.3 Избрать Председателем Комитета по инвестициям при Совете директоров Общества Быстрова Максима Сергеевича.</p>
	4	<p>О формировании органов управления Общества:</p> <p>4.1. О прекращении полномочий членов Правления ПАО «РусГидро».</p> <p>4.2. Об определении количественного состава Правления ПАО «РусГидро».</p>	<p>4.1 Прекратить полномочия члена Правления Мантрова М.А. и досрочно прекратить (расторгнуть) заключенный с ним трудовой договор 08.10.2015.</p> <p>4.2 Определить количественный состав Правления Общества - 5 человек.</p>
23.10.2015, №224	1	<p>Об одобрении сделки, совершаемой Обществом:</p> <p>Об одобрении сделки, в</p>	<p>Определить цену (денежную оценку) имущества (штрафных санкций за недостижение целевых значений показателей эффективности ПАО «РусГидро», предусмотренных пунктом 3.2.10 договора от 18.12.2012 № 01-08/827 о предоставлении бюджетных инвестиций (далее – Договор)) по дополнительному соглашению к Договору в размере 5 (Пять) % от суммы средств, предусмотренных пунктом 1.1 Договора.</p>

		совершении которой имеется заинтересованность.	Одобрить заключение ПАО «РусГидро» дополнительного соглашения (далее – Дополнительное соглашение) к Договору, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны ПАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом и Министерство энергетики Российской Федерации. Предмет Дополнительного соглашения: Внесение изменений в предельную оценочную стоимость строительства ТЭЦ в г. Советская Гавань, Сахалинской ГРЭС-2 (1-я очередь), Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь), 2-ой очереди Благовещенской ТЭЦ (далее – Объекты), изменение показателей вводимой мощности и сроков ввода Объектов в эксплуатацию, внесение изменений в показатели эффективности использования предоставляемых ПАО «РусГидро» бюджетных инвестиций и в методику их расчета, а также установление штрафных санкций по отношению к ПАО «РусГидро» - в соответствии с Приложением № 1 к настоящему решению. Цена (денежная оценка) имущества по Дополнительному соглашению: Размер штрафных санкций по отношению к ПАО «РусГидро» за недостижение целевых значений показателей эффективности ПАО «РусГидро», предусмотренных пунктом 3.2.10 Договора, составляет 5 (Пять) % от суммы средств, предусмотренных пунктом 1.1 Договора.
30.10.2015, №225	1	О формировании Комитетов при Совете директоров Общества:	Создать Комитет по вопросам развития энергетики Дальнего Востока при Совете директоров ПАО «РусГидро». Утвердить Положение о Комитете по вопросам развития энергетики Дальнего Востока при Совете директоров ПАО «РусГидро» (приложение 1 к протоколу).
	2	Об утверждении внутренних документов Общества: Об утверждении Антикоррупционной политики ПАО «РусГидро».	Утвердить Антикоррупционную политику ПАО «РусГидро» (приложение 2 к протоколу).
	3	О приоритетных направлениях деятельности Общества: О статусе реализации приоритетных проектов по строительству 4-х объектов на Дальнем Востоке (Якутская ГРЭС-2 (1-я очередь), 2-я очередь Благовещенской ТЭЦ, ТЭЦ в г. Советская Гавань, Сахалинская ГРЭС-2 (1-я очередь)).	Принять к сведению информацию о статусе реализации приоритетных проектов по строительству 4-х объектов на Дальнем Востоке (Якутская ГРЭС-2 (1-я очередь), 2-я очередь Благовещенской ТЭЦ, ТЭЦ в г. Советская Гавань, Сахалинская ГРЭС-2 (1-я очередь) по состоянию на 30.06.2015.
	4	О промежуточных итогах исполнения Бизнес-плана Общества за 2015 год с учетом факта за 1 полугодие	Принять к сведению отчет о промежуточных итогах исполнения Бизнес-плана Общества за 2015 год с учетом факта за 1 полугодие 2015 года (включая отчеты об исполнении Инвестиционной программы (в том числе Программы комплексной модернизации генерирующих объектов) и Годовой комплексной программы закупок за 1 полугодие 2015 года)(приложение 3 к протоколу).

		2015 года (включая отчеты об исполнении Инвестиционной программы (в том числе Программы комплексной модернизации генерирующих объектов) и Годовой комплексной программы закупок за 1 полугодие 2015 года).	
11.11.2015, №226	1	О вопросах, связанных с созывом, подготовкой и проведением внеочередного Общего собрания акционеров ПАО «РусГидро».	<p>1. Созвать внеочередное Общее собрание акционеров ПАО «РусГидро» (далее также – Общество) в форме заочного голосования (далее также – Общее собрание акционеров, Собрание).</p> <p>2. Определить дату проведения внеочередного Общего собрания акционеров Общества (дату окончания приема заполненных бюллетеней для голосования на Собрании) – 25 декабря 2015 года.</p> <p>3. Определить почтовый адрес, по которому должны быть направлены заполненные бюллетени для голосования: 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д.18, а/я 9, АО «Регистратор Р.О.С.Т.».</p> <p>4. Определить дату составления списка лиц, имеющих право на участие в Собрании, – 23 ноября 2015 года.</p> <p>5. Определить, что информацией (материалами), предоставляемой лицам, имеющим право на участие в Собрании, являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- проекты решений Собрания по вопросам повестки дня;</li> <li>- Устав ПАО «РусГидро»;</li> <li>- проект изменений в Устав;</li> <li>- рекомендации Совета директоров Общества Общему собранию акционеров по вопросам повестки дня.</li> </ul> <p>6. Установить, что с информацией (материалами) к Собранию лица, имеющие право на участие в Собрании, могут ознакомиться в течение 30 дней до даты проведения Собрания (даты окончания приема заполненных бюллетеней для голосования на Собрании) по адресам:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- г. Москва, ул. Малая Дмитровка, д. 7 (по рабочим дням с 10.00 до 18.00 по московскому времени), тел. 8-800-333-80-00 /(495) 225-32-32 доб. 1824; 1025; прием/доставка корреспонденции: доб. 1832; 4185;</li> <li>- г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корп. 13, АО «Регистратор Р.О.С.Т.» (по рабочим дням с 10.00 до 18.00 по московскому времени), тел. (495) 771-73-36;</li> <li>- г. Красноярск, ул. Дубровинского, д.43, корпус 1 (по рабочим дням с 10.00 до 18.00 по местному времени), тел. 8-913-031-71-04;</li> </ul> <p>а также на веб-сайте Общества: <a href="http://www.rushydro.ru">www.rushydro.ru</a>.</p> <p>7. Утвердить форму и текст сообщения о проведении Собрания (Приложение 1).</p> <p>8. Опубликовать сообщение о проведении Собрания в газете «Российская газета», а также разместить на веб-сайте Общества в сети Интернет: <a href="http://www.rushydro.ru">www.rushydro.ru</a> не позднее чем за 30 дней до даты проведения Собрания.</p> <p>9. Утвердить форму и текст бюллетеня для голосования на внеочередном Общем собрании акционеров Общества (Приложение 2).</p> <p>10. Определить, что бюллетени для голосования по вопросам повестки дня Собрания направляются заказным письмом либо вручаются под роспись каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Собрании, не позднее 04 декабря 2015 года (включительно).</p> <p>11. Определить, что заполненные бюллетени для голосования могут быть направлены по следующему почтовому адресу:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д.18, а/я 9, АО «Регистратор Р.О.С.Т.».</li> </ul>

			12. Избрать секретарем Собрания Завалко Максима Валентиновича – Корпоративного секретаря ПАО «РусГидро».
2	Об утверждении повестки дня внеочередного Общего собрания акционеров Общества.	Утвердить повестку дня внеочередного Общего собрания акционеров Общества: 1. Об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций Общества и прав, предоставляемых этими акциями. 2. О внесении изменений в Устав Общества. 3. Об увеличении уставного капитала Общества. 4. Об одобрении договора купли-продажи акций между ПАО «РусГидро» и Банк ВТБ (ПАО), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. 5. Об одобрении сделки Расчетного форварда между ПАО «РусГидро» и Банк ВТБ (ПАО), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. 6. Об одобрении сделок по выдаче поручительства перед Российской Федерацией по государственной гарантии Российской Федерации, являющихся взаимосвязанными сделками, в совершении которых имеется заинтересованность. 7. Об одобрении сделок по выдаче поручительства по облигационному займу ПАО «РАО ЭС Востока», являющихся взаимосвязанными сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.	
3	Об определении цены сделок, в совершении которых имеется заинтересованность. 3.1. Об определении цены договора купли-продажи дополнительно размещаемых ПАО «РусГидро» акций между ПАО «РусГидро» и Банк ВТБ (ПАО), являющейся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. 3.2. Об определении цены сделки Расчетного форварда между ПАО «РусГидро» и Банк ВТБ (ПАО), являющейся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. 3.3. Об определении цены сделок по выдаче поручительства перед Российской Федерацией по государственной гарантии Российской Федерации,	3.1 Определить, что цена договора купли-продажи дополнительно размещаемых акций ПАО «РусГидро» между ПАО «РусГидро» и Банк ВТБ (ПАО), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (далее – Договор), составляет не менее 1 (Одного) рубля (номинальная стоимость 1 акции) за одну размещаемую акцию Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро», при этом предельная цена Договора составляет 85 000 000 000 (Восемьдесят пять миллиардов) рублей. 3.2 Определить, что цена сделки Расчетного форварда (далее – также – «Сделка») между ПАО «РусГидро» и Банком ВТБ (ПАО), являющейся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, определяется как сумма платежа, подлежащая уплате ПАО «РусГидро» или Банком ВТБ (ПАО), и рассчитывается следующим образом: Произведение положительной или отрицательной разности Расчетной цены (уменьшаемое) и Форвардной цены (вычитаемое) на количество акций, являющихся базовым активом по Сделке – акций ПАО «РусГидро» в количестве не более 85 000 000 000 (Восьмидесяти пяти миллиардов) штук. Абсолютное значение суммы платежа подлежит уплате ПАО «РусГидро» в адрес Банка ВТБ (ПАО) в случае, если сумма платежа имеет отрицательное значение. Сумма платежа подлежит уплате Банком ВТБ (ПАО) в адрес ПАО «РусГидро» в случае, если она имеет положительное значение; (далее табл. см. подробнее <a href="http://www.rushydro.ru/corporate/board/minutes/2015/99506.html">http://www.rushydro.ru/corporate/board/minutes/2015/99506.html</a> ) 3.3 Определить, что предельная цена договора поручительства за исполнение ПАО «РАО ЭС Востока» своих обязательств перед Российской Федерацией по возмещению денежных сумм, которые могут быть выплачены в соответствии с условиями выдаваемой государственной гарантии Российской Федерации и соглашения о порядке выдачи поручительства, являющихся взаимосвязанными сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, составляет 42 500 000 000 (Сорок два миллиарда пятьсот миллионов) рублей. 3.4 Определить, что предельная цена договора поручительства и соглашения о порядке выдачи поручительства по облигационному займу ПАО «РАО ЭС Востока», являющихся взаимосвязанными сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, определяется как сумма номинальной стоимости всех облигаций серии 01 ПАО «РАО ЭС Востока» в размере 85 000 000 000 (Восемьдесят пять миллиардов) рублей и максимального совокупного размера выплачиваемого купонного дохода по облигациям серии 01 ПАО «РАО ЭС Востока», который рассчитывается по ставкам купонов за весь период обращения облигаций серии 01 ПАО «РАО ЭС Востока», каждая из которых не более чем на 3,3 (Три целых и три десятых) процентных пункта превышает ключевую ставку Банка России (или аналогичную ставку, устанавливаемую Банком России для ценообразования операций рефинансирования посредством сделок РЕПО, в случае отмены ключевой ставки Банка России для определения ценовых условий предоставления финансирования кредитным организациям Российской Федерации) по состоянию на дату принятия решения (решений) о величине каждой ставки купона (в случае принятия решения о фиксированной величине ставки купона) либо по состоянию на дату фиксации соответствующей ставки купона (в случае	

		являющихся взаимосвязанными сделками, в совершении которых имеется заинтересованность. 3.4. Об определении цены сделок по выдаче поручительства по облигационному займу ПАО «РАО ЭС Востока», являющихся взаимосвязанными сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.	принятия решения о порядке определения ставки купона в виде формулы с переменными, значения которых не могут изменяться в зависимости от усмотрения ПАО «РАО ЭС Востока»), а также возможной ответственности ПАО «РАО ЭС Востока» перед владельцами облигаций серии 01 ПАО «РАО ЭС Востока».
4	О рекомендациях Общему собранию акционеров ПАО «РусГидро». 4.1. О рекомендациях Общему собранию акционеров ПАО «РусГидро» по вопросу: «Об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций Общества и прав, предоставляемых этими акциями. 4.2. О рекомендациях Общему собранию акционеров ПАО «РусГидро» по вопросу: «О внесении изменений в Устав Общества». 4.3. О рекомендациях Общему собранию акционеров ПАО «РусГидро» по вопросу: «Об увеличении уставного капитала Общества».	4.1 Рекомендовать Общему собранию акционеров ПАО «РусГидро» принять следующее решение: «Определить, что Общество вправе размещать дополнительно к размещенным акциям 154 700 000 000 (Сто пятьдесят четыре миллиарда семьсот миллионов) штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая на общую сумму 154 700 000 000 (Сто пятьдесят четыре миллиарда семьсот миллионов) рублей (объявленные акции). Обыкновенные именные акции, объявленные Обществом к размещению, предоставляют их владельцам права, предусмотренные пунктом 6.2 Устава Общества». 4.2 Рекомендовать Общему собранию акционеров ПАО «РусГидро» принять следующее решение: «Внести следующие изменения и дополнения в Устав ПАО«РусГидро»: Пункт 4.7. Устава изложить в следующей редакции: «4.7. Общество объявляет дополнительно к размещенным акциям 154 700 000 000 (Сто пятьдесят четыре миллиарда семьсот миллионов) обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая на общую сумму по номинальной стоимости 154 700 000 000 (Сто пятьдесят четыре миллиарда семьсот миллионов) рублей. Обыкновенные именные акции, объявленные Обществом к размещению, предоставляют их владельцам права, предусмотренные пунктом 6.2. статьи 6 настоящего Устава». 4.3 Рекомендовать Общему собранию акционеров ПАО «РусГидро» принять следующее решение: «Увеличить уставный капитал Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 154 700 000 000 (Сто пятьдесят четыре миллиарда семьсот миллионов) штук, номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая на общую сумму по номинальной стоимости 154 700 000 000 (Сто пятьдесят четыре миллиарда семьсот миллионов) рублей; - Способ размещения – открытая подписка; - Цена размещения дополнительных акций (в том числе лицам, включенным в список лиц, имеющих преимущественное право приобретения размещаемых дополнительных акций) – будет установлена Советом директоров Общества в соответствии со статьями 36, 77 Федерального закона «Об акционерных обществах» после окончания срока действия преимущественного права приобретения дополнительных акций, но не позднее начала размещения дополнительных акций; - Форма оплаты акций – денежные средства, неденежные средства; - Перечень имущества, которым могут оплачиваться ценные бумаги: Обыкновенные именные бездокументарные акции следующих акционерных обществ: ПАО «ДЭК» (ОГРН 1072721001660);	



		<p>4.4. О рекомендациях Общему собранию акционеров ПАО «РусГидро» по вопросу: «Об одобрении договора купли-продажи акций между ПАО «РусГидро» и Банк ВТБ (ПАО), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность».</p> <p>4.5. О рекомендациях Общему собранию акционеров ПАО «РусГидро» по вопросу: «Об одобрении сделки Расчетного форварда между ПАО «РусГидро» и Банк ВТБ (ПАО), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность».</p> <p>4.6. О рекомендациях Общему собранию акционеров ПАО «РусГидро» по вопросу: «Об одобрении сделок по выдаче поручительства перед Российской Федерацией по государственной гарантии Российской Федерации, являющихся взаимосвязанными сделками, в совершении которых имеется заинтересованность».</p> <p>4.7. О рекомендациях Общему собранию акционеров ПАО</p>	<p>АО «ДВЭУК» (ОГРН 1022502260330);</p> <p>- Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых акций на лицевые счета их первых владельцев (приобретателей), несет эмитент ценных бумаг (Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»);</p> <p>- Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых акций на счета депо их первых владельцев (приобретателей), несет первый владелец (приобретатель) ценных бумаг;</p> <p>- Порядок оплаты акций – акции оплачиваются при их размещении в полном объеме».</p> <p>4.4 Рекомендовать Общему собранию акционеров ПАО «РусГидро» принять следующее решение: «Одобрить заключение Обществом и Банком ВТБ (Публичное акционерное общество) Договора купли-продажи акций Общества (далее – Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны Договора: Эмитент - Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»; Приобретатель - Банк ВТБ (Публичное акционерное общество); Предмет Договора: Эмитент размещает, а Приобретатель оплачивает и приобретает в собственность акции Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро», номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая, размещаемые по открытой подписке; Количество: не более 85 000 000 000 (Восемьдесят пять миллиардов) акций; Цена Договора: Не менее 1 (Одного) рубля (номинальная стоимость 1 акции) за одну размещаемую акцию Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро», при этом предельная цена Договора составляет 85 000 000 000 (Восемьдесят пять миллиардов) рублей; Форма оплаты по Договору: Денежные средства».</p> <p>4.5 Рекомендовать Общему собранию акционеров ПАО «РусГидро» принять следующее решение: «Одобрить заключение Обществом и Банком ВТБ (Публичное акционерное общество) сделки (взаимосвязанных сделок) беспоставочный форвард на акции (далее – «Расчетный форвард» или «Сделка»), в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях (подробнее сделку см по ссылке <a href="http://www.rushydro.ru/corporate/board/minutes/2015/99506.html">www.rushydro.ru/corporate/board/minutes/2015/99506.html</a>)</p> <p>4.6 Рекомендовать Общему собранию акционеров ПАО «РусГидро» принять следующее решение: «Одобрить выдачу Обществом поручительства за исполнение ПАО «РАО ЭС Востока» своих обязательств перед Российской Федерацией путем заключения договора поручительства (далее – Поручительство) и соглашения о порядке выдачи поручительства по регрессным требованиям Российской Федерации (далее – Соглашение), являющихся взаимосвязанными сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны Поручительства: Поручитель – ПАО «РусГидро»; Кредитор – Российская Федерация. Стороны Соглашения: Поручитель – ПАО «РусГидро»; Должник (Выгодоприобретатель) - Публичное акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока».</p> <p>Предмет: Поручитель обязывается перед Кредитором солидарно отвечать по обязательствам Должника возместить Кредитору денежные суммы, которые могут быть выплачены в соответствии с условиями государственной гарантии Российской Федерации, выдаваемой в обеспечение исполнения обязательств ПАО «РАО ЭС Востока» по выплате 50% от номинальной стоимости</p>
--	--	--	--

		<p>«РусГидро» по вопросу: «Об одобрении сделок по выдаче поручительства по облигационному займу ПАО «РАО ЭС Востока», являющихся взаимосвязанными сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.</p>	<p>следующего облигационного займа ПАО «РАО ЭС Востока»: облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 01 в количестве 85 000 000 (Восемьдесят пять миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая на общую сумму по номинальной стоимости 85 000 000 000 (Восемьдесят пять миллиардов) рублей со сроком погашения на 4 368-й (Четыре тысячи триста шестьдесят восьмой) день с даты начала размещения с возможностью досрочного погашения по усмотрению эмитента и по требованию их владельцев (Облигации серии 01). Срок: 13 лет. Цена: Предельная цена договора поручительства за исполнение ПАО «РАО ЭС Востока» своих обязательств перед Российской Федерацией по возмещению денежных сумм, которые могут быть выплачены в соответствии с условиями государственной гарантии Российской Федерации, и соглашения о порядке выдачи поручительства, являющихся взаимосвязанными сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, составляет 42 500 000 000 (Сорок два миллиарда пятьсот миллионов) рублей. Прочие условия: По условиям Соглашения поручительство выдается безвозмездно. К Поручителю, исполнившему обязательство Должника, переходят права Кредитора по этому обязательству в том объеме, в котором Поручитель удовлетворил требование Кредитора».</p> <p>4.7 Рекомендовать Общему собранию акционеров ПАО «РусГидро» принять следующее решение: «Одобрить выдачу Обществом поручительства за исполнение ПАО «РАО ЭС Востока» своих обязательств перед владельцами размещаемых облигаций путем заключения договора поручительства (далее – Поручительство) и соглашения о порядке выдачи поручительства (далее – Соглашение), являющихся взаимосвязанными сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны Поручительства: Поручитель – ПАО «РусГидро»; Кредиторы – владельцы облигаций ПАО «РАО ЭС Востока». Стороны Соглашения: Поручитель – ПАО «РусГидро»; Эмитент (Выгодоприобретатель) - Публичное акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока».</p> <p>Предмет: Поручитель обязывается перед Кредиторами солидарно отвечать за исполнение Эмитентом всех обязательств, вытекающих из Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг (в том числе по уплате номинальной стоимости облигаций при их выкупе или погашении, уплате совокупного купонного дохода по облигациям, обязательств, возникающих у Эмитента перед Кредиторами в связи с предъявлением ими требования о досрочном погашении облигаций либо их выкупе, включая возмещение убытков, причиненных держателям облигаций действиями Эмитента), в отношении:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Размещаемых Эмитентом путем открытой подписки облигаций документарных неконвертируемых процентных на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 01 в количестве 85 000 000 (Восемьдесят пять миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая на общую сумму по номинальной стоимости 85 000 000 000 (Восемьдесят пять миллиардов) рублей со сроком погашения на 4 368-й (Четыре тысячи триста шестьдесят восьмой) день с даты начала размещения с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента и по требованию их владельцев (далее - Облигации серии 01).</li> </ul> <p>Срок: 13 лет. Цена: Предельная цена договора поручительства и соглашения о порядке выдачи поручительства по облигационному займу ПАО «РАО ЭС Востока», являющихся взаимосвязанными сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, определяется как сумма номинальной стоимости всех Облигаций серии 01 в размере 85 000 000 000 (Восемьдесят пять</p>
--	--	--	--

			<p>миллиардов) рублей и максимального совокупного размера выплачиваемого купонного дохода по Облигациям серии 01, который рассчитывается по ставкам купонов за весь период обращения Облигаций серии 01, каждая из которых не более чем на 3,3 (Три целых и три десятых) процентных пункта превышает ключевую ставку Банка России (или аналогичную ставку, устанавливаемую Банком России для ценообразования операций рефинансирования посредством сделок РЕПО, в случае отмены ключевой ставки Банка России для определения ценовых условий предоставления финансирования кредитным организациям Российской Федерации) по состоянию на дату принятия решения (решений) о величине каждой ставки купона (в случае принятия решения о фиксированной величине ставки купона) либо по состоянию на дату фиксации соответствующей ставки купона (в случае принятия решения о порядке определения ставки купона в виде формулы с переменными, значения которых не могут изменяться в зависимости от усмотрения Эмитента), а также возможной ответственности Эмитента перед владельцами Облигаций серии 01.</p> <p>Иные условия:</p> <p>Договор поручительства считается заключенным с момента возникновения у первого владельца прав на облигации Эмитента. При этом письменная форма договора поручительства считается соблюденной. По условиям Соглашения Поручительство выдается безвозмездно. К Поручителю, исполнившему обязательство Должника, переходят права Кредитора по этому обязательству в том объеме, в котором Поручитель удовлетворил требование Кредитора.</p>
16.11.2015, №227	1	Об оптимизации и повышении эффективности расходов на благотворительность и спонсорство.	<p>Поручить менеджменту Общества:</p> <p>1. В 10-дневных срок с момента утверждения Минэкономразвития России методических рекомендаций по разработке положения о порядке формирования и использования фонда спонсорской поддержки и благотворительности обеспечить утверждение бюджета спонсорской деятельности и благотворительности, а также положения о порядке формирования и использования фонда спонсорской поддержки и благотворительности.</p> <p>2. Внести дополнения в структуру годового отчета Общества (далее – Годовой отчет), подготавливаемого с учетом примерной структуры годового отчета Общества, утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2010 года № 1214 «О совершенствовании порядка управления открытыми акционерными обществами, акции которых находятся в федеральной собственности, и федеральными государственными унитарными предприятиями», а также директив Правительства Российской Федерации от 6 апреля 2015 года № 2007п-П13, исходя из необходимости отражения в Годовом отчете Общества информации о направлениях и размерах спонсорской поддержки и благотворительных взносах, совершенных Обществом, его дочерними и зависимыми организациями в течение отчетного периода (начиная с отчетности за 2015-2016 корпоративный год).</p> <p>3. Обеспечить представление на ежеквартальной основе Обществом, а также его дочерними и зависимыми организациями отчетов об использовании фонда спонсорской поддержки с использованием функционала Межведомственного портала по управлению государственным имуществом в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (не позднее 15-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, начиная с отчетности за IV квартал 2015 года).</p>
	2	Об исполнении ключевых показателей эффективности ПАО «РусГидро» за 2 квартал 2015 года.	<p>Утвердить отчет об исполнении ключевых показателей эффективности ПАО «РусГидро» за 2 квартал 2015 года (приложение 1 к протоколу).</p>
	3	Об определении позиции ПАО «РусГидро» (представителей ПАО «РусГидро») по вопросам повесток дня	<p>3.1</p> <p>Поручить представителям ПАО «РусГидро» на Общем собрании акционеров АО «Якутская ГРЭС-2» по вопросу: «Об одобрении заключения между АО «Якутская ГРЭС-2» и АО «ТЭК Мосэнерго» дополнительного соглашения №2 к договору генерального подряда на строительство Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь) от 24.02.2014 №01/ZRUH/13-121293, являющемуся крупной сделкой» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: «Одобрить заключение между АО «Якутская ГРЭС-2» и АО «ТЭК Мосэнерго» дополнительного соглашения №2 к договору</p>

	<p>органов управления дочерних хозяйственных обществ:</p> <p>3.1. Об определении позиции ПАО «РусГидро» (представителей ПАО «РусГидро») по вопросу повестки дня органов управления АО «Якутская ГРЭС-2»: «Об одобрении заключения между АО «Якутская ГРЭС-2» и АО «ТЭК Мосэнерго» дополнительного соглашения №2 к договору генерального подряда на строительство Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь) от 24.02.2014 №01/ZRUH/13-121293, являющегося крупной сделкой».</p> <p>3.2. Об определении позиции ПАО «РусГидро» (представителей ПАО «РусГидро») по вопросу повестки дня Общего собрания участников ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР»: «Об одобрении заключения Дополнительного соглашения № 4 к договору строительного подряда от 07.02.2014 №04/011/06/2014 на выполнение строительно-</p>	<p>генерального подряда на строительство Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь) от 24.02.2014 №01/ZRUH/13-121293 (далее – Договор), являющегося крупной сделкой, стоимость которой превышает 50 % балансовой стоимости активов АО «Якутская ГРЭС-2», изменяющего условия Договора, одобренные внеочередным Общим собранием акционеров АО «Якутская ГРЭС-2» (решением ПАО «РАО ЭС Востока» - доверительного управляющего правами по акциям АО «Якутская ГРЭС-2» от 24.01.2014 № 01/2014-ЯГРЭС), на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны Дополнительного соглашения № 2: Заказчик - АО «Якутская ГРЭС-2»; Генподрядчик - АО «ТЭК Мосэнерго»; Предмет дополнительного соглашения №2:изменение сроков строительства Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь). Срок выполнения работ по Договору с учетом дополнительного соглашения № 2: Дата начала выполнения работ по Договору не изменяется дополнительным соглашением № 2 и является датой передачи Заказчиком Генподрядчику строительной площадки – 31.03.2014. Сроки окончания строительства Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь) (изменены дополнительным соглашением № 2): Плановая дата готовности к пуску: 06.09.2016. Плановая дата фактического завершения: 22.11.2016. Цена Договора:Предельная цена Договора не изменяется в связи с заключением дополнительного соглашения № 2 и составляет 17 381 514 460 (Семнадцать миллиардов триста восемьдесят один миллион пятьсот четырнадцать тысяч четыреста шестьдесят) рублей 00 копеек, включая НДС».</p> <p>3.2</p> <p>1. Поручить представителям ПАО «РусГидро» на Общем собрании участников ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР» по вопросу «Об одобрении заключения Дополнительного соглашения № 4 к договору строительного подряда от 07.02.2014 №04/011/06/2014 на выполнение строительно-монтажных работ по МГЭС «Б. Зеленчук», являющегося крупной сделкой» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: «Одобрить Дополнительное соглашение № 4 к договору строительного подряда от 07.02.2014 №04/011/06/2014 на выполнение строительно-монтажных работ по МГЭС «Б. Зеленчук» (далее – Дополнительное соглашение, Договор), заключаемое ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР» с АО «ЧиркейГЭСстрой», как крупную сделку на следующих существенных условиях: Стороны Дополнительного соглашения: Заказчик – ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР», Генеральный подрядчик – АО «ЧиркейГЭСстрой»</p> <p>Предмет Дополнительного соглашения:</p> <p>1) Изменение сроков выполнения графика производства работ по Договору.</p> <p>2) Исключение из Договора Приложения № 6 «График поставки оборудования».</p> <p>Цена Договора (с учетом Дополнительного соглашения): Предельная цена Договора не изменяется в связи с заключением Дополнительного соглашения № 4 и составляет 97 995 363 (Девяносто семь миллионов девятьсот девяносто пять тысяч триста шестьдесят три) рубля 00 копеек, включая НДС (18%) - 14 948 445 (Четырнадцать миллионов девятьсот сорок восемь тысяч четыреста сорок пять) рублей 20 копеек. Сроки выполнения работ по Договору (с учетом Дополнительного соглашения): Начальный срок выполнения работ – 27.12.2013. Конечный срок выполнения работ – 01.07.2016.</p> <p>2. ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР» в срок до 01.07.2016 завершить мероприятия по заключению договора купли-продажи электроэнергии и мощности на розничном рынке и обеспечить его заключение.</p>
--	--	--

		монтажных работ по МГЭС «Б. Зеленчук», являющегося крупной сделкой».	
4	Об одобрении сделок, совершаемых Обществом: 4.1. Об одобрении Договора аренды оптических волокон между ПАО «РусГидро» и ПАО «ФСК ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. 4.2. О совершении сделки, связанной с безвозмездной передачей имущества. 4.3. Об одобрении договора поручительства между ПАО «РусГидро» и ПАО Сбербанк, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. 4.4. Об одобрении сделок, совершаемых Обществом, связанных с безвозмездной передачей имущества.	4.1 1. Определить, что Договора аренды оптических волокон между ПАО «РусГидро» и ПАО «ФСК ЕЭС», являющемуся сделкой, в которой имеется заинтересованность, составляет 478 000 (Четыреста семьдесят восемь тысяч) рублей 71 копейка, в том числе НДС (18%) – 72 915,37 (Семьдесят две тысячи девятьсот пятнадцать) рублей 37 копеек. 2. Одобрить заключение Договора аренды оптических волокон как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны Договора: Принимающая сторона – ПАО «РусГидро»; Передающая сторона – ПАО «ФСК ЕЭС» Предмет Договора: ПАО «ФСК ЕЭС» предоставляет ПАО «РусГидро» в аренду оптические волокна в соответствии с приложением 2 к протоколу на срок и на условиях, определенных Договором, а также осуществляет техническое обслуживание указанных оптических волокон, а ПАО «РусГидро» обязуется вышеуказанные оптические волокна принять и оплатить на условиях, предусмотренных Договором. Цена Договора: определена согласно п.1. настоящего решения. Срок действия Договора: с даты подписания Договора. Дата начала - с даты подписания Акта передачи оптических волокон. Дата окончания - 11 (одиннадцать) месяцев с даты подписания Акта передачи оптических волокон. 4.2 Одобрить заключение Договора безвозмездной передачи имущества на следующих существенных условиях: Стороны Договора: Сторона-1 – ПАО «РусГидро»; Сторона-2 – Муниципальное казённое учреждение администрация рабочего поселка Талакан Бурейского района Амурской области. Предмет Договора: Сторона-1 безвозмездно передает в собственность муниципального образования рабочий поселок (поселок городского типа) Талакан Бурейского района Амурской области, а Сторона-2 обязуется принять в соответствии с условиями Договора объекты недвижимого и движимого имущества: - Скважина № 2, кадастровый номер: 28:11:010228:1120, назначение: нежилое, сооружение водозаборное, площадь 33,9 кв. м, инв. № БР12602, адрес (местоположение): Амурская область, Бурейский район, пгт Талакан, запись регистрации в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним от 03.04.2015 № 28-28/003-28/306/001/2015-489/1; - Скважина № 3, кадастровый номер: 28:11:010228:1121, назначение: нежилое, сооружение водозаборное, площадь 8,9 кв. м, инв. № БР12603, адрес (местоположение): Амурская область, Бурейский район, пгт Талакан, запись регистрации в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним от 03.04.2015 № 28-28/003-28/306/001/2015-490/1; - Скважина № 4, кадастровый номер: 28:11:010228:1122, назначение: нежилое, сооружение водозаборное, площадь 7,2 кв. м, инв. № БР12604, адрес (местоположение): Амурская область, Бурейский район, пгт Талакан, запись регистрации в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним от 03.04.2015 № 28-28/003-28/306/001/2015-492/1; - Застройка постоянного поселка Талакан. Улицы и дороги. Поселковая дорога, кадастровый номер: 28:11:010228:1138, назначение: сооружение дорожного транспорта, протяженность 510 м, инв. № БР12600, адрес (местоположение): Амурская область, Бурейский район, пгт Талакан, запись регистрации в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним от 12.07.2015 №28-28/003-28/306/002/2015-42/; - Застройка постоянного поселка Талакан. Дороги микрорайона №5, кадастровый номер: 28:11:010228:1137, назначение: сооружение дорожного транспорта, протяженность 1 090 м, инв. № БР12599, адрес (местоположение): Амурская область, Бурейский район, пгт Талакан, запись регистрации в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок	

			с	ним	от	15.05.2015	№28-28/003-28/306/001/2015-839/1;
			- Движимое имущество - Подстанция трансформаторная комплектная микрорайона № 5, инвентарный номер БР120707, находящееся по адресу: Амурская область, Бурейский район, пгт. Талакан, (далее все именуемое – Имущество). Балансовая (остаточная) стоимость Имущества на 01.09.2015: 152 378 693 (сто пятьдесят два миллиона триста семьдесят восемь тысяч шестьсот девяносто три) рубля 80 копеек.				
			4.3				
			1. Определить, что цена Договора поручительства (далее – Договор) между ПАО «РусГидро» и ПАО Сбербанк (далее – Банк), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, определяется как совокупность следующих обеспечиваемых обязательств Заемщика (ПАО «РАО ЭС Востока») по Кредитному договору (далее – Кредитный договор), заключенному в целях финансирования проекта «Строительство объектов внеплощадочной инфраструктуры для Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь)» (далее – Проект):				
			– предельная сумма кредита – 1 600 000 000 (Один миллиард шестьсот миллионов) рублей 00 копеек;				
			– процентная ставка – 12,39 процентов годовых.				
			Кредитор имеет право в одностороннем порядке производить увеличение процентной ставки по Кредитному договору, в том числе, но не исключительно, в связи с принятием Банком России решений по увеличению ключевой ставки и/или ставки рефинансирования (учетной ставки) без оформления этого изменения дополнительным соглашением;				
			– комиссия за пользование лимитом кредитной линии по Кредитному договору – не более 0,6 процента годовых от свободного остатка лимита по кредитной линии;				
			– комиссия за досрочное погашение в размере, не превышающем 2 процента годовых от досрочно возвращаемой суммы кредита;				
			– сумма ответственности Заемщика за нарушение условий Кредитного договора.				
			Предельная цена имущества, которое может быть отчуждено по Договору, составляет 17 000 000 000 (Семнадцать миллиардов) рублей.				
			2. Одобрить Договор поручительства между ПАО «РусГидро» и ПАО Сбербанк как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:				
			Стороны Договора: Банк – ПАО Сбербанк; Поручитель – ПАО «РусГидро». Выгодоприобретатель – ПАО «РАО ЭС Востока» (Заемщик).				
			Предмет Договора:				
			Поручительство за исполнение обязательств Заемщика перед Банком по Кредитному договору, заключенного между ПАО Сбербанк и ПАО «РАО ЭС Востока» в целях финансирования Проекта.				
			Основные условия Кредитного договора:				
			Предельная сумма кредита: 1 600 000 000 (Один миллиард шестьсот миллионов) рублей 00 копеек.				
			Срок возврата кредита: 09.09.2016.				
			Процентная ставка: 12,39 процентов годовых.				
			Кредитор имеет право в одностороннем порядке производить увеличение процентной ставки по Кредитному договору, в том числе, но не исключительно, в связи с принятием Банком России решений по увеличению ключевой ставки и/или ставки рефинансирования (учетной ставки) без оформления этого изменения дополнительным соглашением.				
			Комиссия за пользование лимитом кредитной линии по Кредитному договору – не более 0,6 процента годовых от свободного остатка лимита по кредитной линии.				
			Комиссия за досрочное погашение в размере, не превышающем 2 процента годовых от досрочно возвращаемой суммы кредита.				
			Сумма ответственности Заемщика за нарушение условий Кредитного договора.				
			Цена Договора: Определяется согласно пункту 1 настоящего решения.				
			Срок Договора: Договор вступает в силу с момента его подписания.				
			Поручительство предоставлено до 09 сентября 2019 года.				

		<p>3. В соответствии с главой 46 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг от 30.12.2014 № 454-П поручить Правлению Общества раскрыть сведения о лицах, являющихся сторонами и выгодоприобретателями, существенных условиях и цене сделки, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего решения, после ее совершения в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.</p> <p>4.4</p> <p>1. Принять к сведению информацию о ходе исполнения агентского договора № ОГ-161-38-2012 от 17.04.2012 между ПАО «РусГидро» и АО «Загорская ГАЭС-2» на осуществление действий, связанных с выполнением проектно-изыскательских и землеустроительных работ, строительством и вводом в эксплуатацию объектов социально-культурного и спортивного назначения на территории городского поселения Богородское Сергиево-Посадского муниципального района Московской области (далее – Агентский договор).</p> <p>2. Одобрить Договор, предметом которого является безвозмездная передача имущества, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны Договора:</p> <p>Жертвователь - ПАО «РусГидро»;</p> <p>Получатель пожертвования - Муниципальное образование «Городское поселение Богородское Сергиево-Посадского муниципального района Московской области».</p> <p>Предмет Договора:</p> <p>Жертвователь передает Получателю пожертвования проектную документацию на объект «Дом культуры на 500 мест в пос. Богородское Сергиево-Посадского района Московской области» № 50-1-5-0777-13, прошедшую государственную экспертизу. Стоимость передаваемого имущества: 11 006 737 (Одиннадцать миллионов шесть тысяч семьсот тридцать семь) рублей 39 копеек, без НДС (18%).</p> <p>3. Одобрить новую редакцию Порядка финансирования строительства объектов социально-культурного и бытового назначения на территории муниципального образования «Городское поселение Богородское», утвержденного решением Совета директоров Общества 23.05.2011 (протокол № 126 от 26.05.2011) (приложение 3 к протоколу), в размере не более 1 582 298 600 (один миллиард пятьсот восемьдесят два миллиона двести девяносто восемь тысяч шестьсот) руб., включая НДС 18%, предусматривающую, оптимизацию расходов, в части исключения стоимости оборудования, согласно проектной документации.</p>
5	Об утверждении отчета об исполнении среднесрочного плана мероприятий программы инновационного развития Общества по итогам первого полугодия 2015 года.	<p>Утвердить отчет об исполнении среднесрочного плана мероприятий программы инновационного развития Общества по итогам первого полугодия 2015 года (приложение 4 к протоколу).</p>
6	Об исполнении решений Совета директоров Общества: 6.1. Об утверждении Технического задания для проведения проверки реализации долгосрочной программы развития	<p>6.1 Утвердить Техническое задание для проведения проверки реализации долгосрочной программы развития Группы РусГидро за 2015-2017 гг. (приложение 5 к протоколу).</p> <p>6.2 Перенести срок исполнения поручения Совета директоров ПАО «РусГидро» (приложение 6 к протоколу).</p>

		Группы РусГидро за 2015-2017 гг. 6.2. Об исполнении решений Совета директоров ПАО «РусГидро».	
	7	Об одобрении совмещения Председателем Правления – Генеральным директором Н.Г. Шульгиновым должностей в органах управления хозяйственных обществ.	Согласовать совмещение Председателем Правления – Генеральным директором ПАО «РусГидро» Шульгиновым Николаем Григорьевичем - член Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»; - член Наблюдательного совета (заместитель Председателя Наблюдательного совета) НП «НТС ЕЭС».
	8	Об изменении адреса (место нахождения) филиала Общества.	Изменить адрес (место нахождения) Филиала Публичного акционерного общества «РусГидро» - «Кабардино-Балкарский филиал» с 361800, Кабардино-Балкарская республика, пгт Кашхатау, ул. Мечиева, д. 1А на Кабардино-Балкарская республика, Черекский район, пгт Кашхатау.
	9	Об участии и о прекращении участия Общества в других организациях.	
	10	Об утверждении внутренних документов Общества: Об утверждении Политики в области внутреннего контроля и управления рисками ПАО «РусГидро».	Перенести рассмотрение вопроса на более поздний срок.  Утвердить Политику в области внутреннего контроля и управления рисками ПАО «РусГидро» в новой редакции (приложение 7 к протоколу).
11.12.2015, №228	1	Об утверждении внутренних документов Общества: 1.1. Об утверждении Политики в области внутреннего аудита ПАО «РусГидро». 1.2. Об утверждении Регламента повышения инвестиционной и операционной эффективности и сокращения расходов	1.1 Утвердить Политику в области внутреннего аудита ПАО «РусГидро» в новой редакции (приложение 1). 1.2 Утвердить Регламент повышения инвестиционной и операционной эффективности и сокращения расходов ПАО «РусГидро» (приложение 2). 1.3 Утвердить Положение об управлении качеством производственной деятельности ПАО «РусГидро» (приложение 3). 1.4 Утвердить Положение об организации страховой защиты ПАО «РусГидро» (приложение 4).



		ПАО «РусГидро». 1.3. Об утверждении Положения об управлении качеством производственной деятельности ПАО «РусГидро». 1.4. Об утверждении Положения об организации страховой защиты ПАО «РусГидро».	
2	Об одобрении сделок, совершаемых Обществом: 2.1. Об одобрении договоров поручительства между ПАО «РусГидро» и ПАО Сбербанк, являющихся взаимосвязанными сделками, в совершении которых имеется заинтересованность. 2.2. Об одобрении Дополнительного соглашения № 1 к Генеральному договору займа, заключаемого между Обществом, Открытым акционерным обществом «РУССКИЙ АЛЮМИНИЙ» (ОАО «РУСАЛ»), Открытым акционерным обществом «РУСАЛ Красноярский Аллюминиевый Завод» (ОАО «РУСАЛ Красноярск») и Закрытым акционерным обществом	2.1 1. Определить, что предельная цена по договорам поручительства между ПАО «РусГидро» и ПАО Сбербанк (далее – Банк), являющимся взаимосвязанными сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, определяется как наибольшая величин: 1.1. Цена Кредитного договора 1, складывающаяся из Предельной суммы кредита в размере 5 602 331 000 (Пять миллиардов шестьсот два миллиона триста тридцать одна тысяча) рублей 00 копеек и начисляемой в течение срока Кредитного договора 1 (12 лет) процентной ставки в размере не более 13,1% годовых, а также: комиссии за пользование лимитом кредитной линии: не более 0,83 процента годовых, начисляется на невыбранную сумму кредита; комиссии за досрочное погашение в размере, не превышающем 3 процента годовых от досрочно возвращаемой суммы кредита; единовременной комиссии за резервирование, уплачиваемой при заключении Кредитного договора 1: не более 0,5 процента от предельной суммы ответственности Заемщика за нарушение условий Кредитного договора 1. Банк имеет право в одностороннем порядке по своему усмотрению производить увеличение процентной ставки по Кредитному договору 1, в том числе, но не исключительно, в связи с принятием Банком России решений по увеличению ключевой ставки и/или ставки рефинансирования (учетной ставки). 1.2. Цена Кредитного договора 2, складывающаяся из Предельной суммы кредита в размере 5 602 331 000 (Пять миллиардов шестьсот два миллиона триста тридцать одна тысяча) рублей 00 копеек и начисляемой в течение срока Кредитного договора 2 (12 лет) процентной ставки в размере, не превышающем сумму процентной ставки, установленной на дату заключения Кредитного договора 2 Центральным банком Российской Федерации при предоставлении уполномоченным банкам кредитных средств в целях рефинансирования кредитов, выданных уполномоченными банками конечным заемщикам в соответствии с Программой поддержки инвестиционных проектов, реализуемых на территории Российской Федерации на основе проектного финансирования (далее – Программа), плюс 2,5 процента годовых, а также: комиссии за пользование лимитом кредитной линии: не более 0,83 процента годовых, начисляемой на невыбранную сумму кредита; комиссии за досрочное погашение в размере, не превышающем 3 процента годовых от досрочно возвращаемой суммы кредита; суммы ответственности Заемщика за нарушение условий Кредитного договора 2. Кредитор вправе в одностороннем порядке по своему усмотрению производить уменьшение/увеличение размера процентной ставки исключительно при условии уменьшения/увеличения Банком России размера Процентной ставки по специализированному инструменту рефинансирования и на величину ее уменьшения/увеличения, с уведомлением об этом Заемщика без оформления этого изменения дополнительным соглашением к Договору. В случае прекращения рефинансирования кредита Банком России по Программе по Кредитному договору 2 Заемщик	

	<p>«Богучанский алюминиевый завод» (ЗАО «БоАЗ»), как сделки, влекущей возникновение у Общества обязательств, выраженных в иностранной валюте (привязанных к изменению курса иностранной валюты).</p> <p>2.3. Об одобрении договоров, являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.</p> <p>2.4. Об одобрении сделки с АО «Сулакский ГидроКаскад», в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>2.5. Об одобрении Советом директоров ПАО «РусГидро» договора между ПАО «РусГидро» и Общероссийским союзом общественных объединений «Российский союз боевых искусств», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>2.6. О совершении сделки, связанной с безвозмездной передачей имущества.</p> <p>2.7. О совершении сделки, связанной с безвозмездной</p>	<p>уплачивает проценты за пользование кредитом за период с даты прекращения рефинансирования кредита Банком России по Программе по дату полного погашения кредита – по ставке MosPrime 3М плюс 3 процента годовых. В случае отказа со стороны Банка России предоставить Кредитору кредитные средства в целях рефинансирования кредита, выданного в соответствии с Программой, и прекращения действия государственной гарантии Российской Федерации, а также прекращения Банком России рефинансирования кредита, выданного в соответствии с Программой и прекращения действия государственной гарантии Российской Федерации, Кредитор имеет право в одностороннем порядке производить изменения размера, порядка и условий определения процентной ставки по Кредитному договору 2, влекущие за собой увеличение/уменьшение значений процентной ставки, в том числе, но не исключительно замену MosPrime 3М на ставку MosPrime, определенную на иной срок (в связи с изменением ситуации на внутреннем и внешних финансовых рынках по сравнению с ситуацией, действовавшей на дату заключения Кредитного договора 2 (в том числе в связи с увеличением однодневной волатильности MosPrime 3М более чем на 10 процентов в течение 30 календарных дней)).</p> <p>Выборка кредитных средств по Кредитному договору 1 осуществляется до наступления всех условий выдачи кредитных средств по Кредитному договору 2 и, соответственно, до начала выдачи кредитных средств по Кредитному договору 2. Выдача кредитных средств по Кредитному договору 2 осуществляется в пределах суммы 5 602 331 000 (Пять миллиардов шестьсот два миллиона триста тридцать одна тысяча), уменьшенной на сумму кредитных средств, выданных по Кредитному договору 1. Общая сумма (совокупность сумм) обязательств, обеспечиваемых поручительством по настоящему решению, не превышает 17 000 000 000 (Семнадцать миллиардов) рублей.</p> <p>2. Одобрить Договоры поручительства 1 и 2 между ПАО «РусГидро» и ПАО Сбербанк как взаимосвязанные сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны: Банк – ПАО Сбербанк (Кредитор); Поручитель – ПАО «РусГидро».</p> <p>Выгодоприобретатель – ПАО «РАО ЭС Востока» (Заемщик).</p> <p>Предмет:</p> <p>Поручительство за исполнение обязательств Заемщика перед Кредитором по Кредитным договорам 1 и 2, заключенным между ПАО Сбербанк и ПАО «РАО ЭС Востока» в целях финансирования инвестиционного проекта «Строительство объектов внеплощадочной инфраструктуры для ТЭЦ в г. Советская Гавань» (далее – Проект).</p> <p>Цена: Определяется согласно пункту 1. настоящего решения.</p> <p>Срок</p> <p>Договоры 1 и 2 вступают в силу с момента их подписания. Поручительство предоставлено на срок до 29 сентября 2030 г. включительно.</p> <p>Основные условия Кредитных договоров:</p> <p>Предельная сумма кредита по Кредитному договору 1 и Кредитному договору 2, а также Процентная ставка по Кредитному договору 1 и Кредитному договору 2 определяются в соответствии с п. 1 настоящего решения;</p> <p>Срок кредита: 12 лет.</p> <p>Выборка кредитных средств по Кредитному договору 1 осуществляется до наступления всех условий выдачи кредитных средств по Кредитному договору 2 и, соответственно, до начала выдачи кредитных средств по Кредитному договору 2. Выдача кредитных средств по Кредитному договору 2 осуществляется в пределах суммы 5 602 331 000 (Пять миллиардов шестьсот два миллиона триста тридцать одна тысяча), уменьшенной на сумму кредитных средств, выданных по Кредитному договору 1.</p> <p>3. В соответствии с главой 46 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг от 30.12.2014 № 454-П поручить Правлению Общества раскрыть сведения о лицах, являющихся сторонами и выгодоприобретателями, существенных условиях и цене сделок, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего решения, после их совершения в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.</p> <p>Подробно решения по п. 2.2 - 2.7 см по ссылке <a href="http://www.rushydro.ru/corporate/board/minutes/2015/99746.html">http://www.rushydro.ru/corporate/board/minutes/2015/99746.html</a></p>
--	---	--

		передачей имущества.	
	3	Об утверждении Страховщиков Общества на 2016 год.	Утвердить следующие страховые организации для обеспечения страховой защиты ПАО «РусГидро», с которыми возможно заключение договоров страхования в течение 2016 года (см. подробнее таблицу по ссылке <a href="http://www.rushydro.ru/corporate/board/minutes/2015/99746.html">http://www.rushydro.ru/corporate/board/minutes/2015/99746.html</a> )
	4	Об утверждении Программы страховой защиты ПАО «РусГидро» на 2016 год.	Утвердить Программу страховой защиты ПАО «РусГидро» на 2016 год согласно приложению 7.
	5	О промежуточных итогах исполнения Бизнес-плана Общества за 2015 год с учетом факта за 9 месяцев 2015 года (включая отчеты об исполнении Инвестиционной программы (в том числе Программы комплексной модернизации генерирующих объектов) и Годовой комплексной программы закупок за 9 месяцев 2015 года).	Принять к сведению отчет о промежуточных итогах исполнения Бизнес-плана Общества за 2015 год с учетом факта за 9 месяцев 2015 года (включая отчеты об исполнении Инвестиционной программы (в том числе Программы комплексной модернизации генерирующих объектов) и Годовой комплексной программы закупок за 9 месяцев 2015 года) (приложение 8).
	6	Об исполнении ключевых показателей эффективности ПАО «РусГидро» за 3 квартал 2015 года.	Утвердить отчет об исполнении ключевых показателей эффективности ПАО «РусГидро» за 3 квартал 2015 года (приложение 9).
	7	О прекращении полномочий членов Правления ПАО «РусГидро».	Прекратить полномочия члена Правления Токарева Владимира Александровича 11.01.2016.
25.12.2015, №229	1	О бизнес-плане Общества на 2016 – 2020 годы.	1. Утвердить бизнес-план Общества на 2016 год (Приложение 1), в том числе: 1.1. Значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности деятельности (КПЭ) Общества на 2016 год (Приложение 2 к бизнес-плану Общества на 2016 – 2020 годы); 1.2. Инвестиционную программу ПАО «РусГидро» на 2016 год (Приложение 3 к бизнес-плану Общества на 2016 – 2020 годы); 1.3. Поквартальные планы финансирования и освоения капитальных вложений на 2016 год (Приложения 4, 4а к бизнес-плану Общества на 2016 – 2020 годы); 1.4. Программу повышения эффективности операционной и инвестиционной деятельности и сокращения расходов ПАО «РусГидро» на 2016 год (Приложение 5 к бизнес-плану Общества на 2016 – 2020 годы). 2. Утвердить годовую комплексную программу закупок ПАО «РусГидро» на 2016 год (Приложение 2).

			3. Принять к сведению бизнес-план Общества на 2017 – 2020 годы (Приложение 1), включая Инвестиционную программу ПАО «РусГидро» на 2017 – 2020 годы (Приложение 3 к бизнес-плану Общества на 2016 – 2020 годы).
	2	Об утверждении Перечня ключевых показателей эффективности ПАО «РусГидро» на 2016 год.	1. Утвердить Перечень годовых и квартальных ключевых показателей эффективности ПАО «РусГидро» на 2016 год (Приложение 3). 2. Утвердить и ввести в действие, начиная с 01.01.2016 года, Методику расчета и оценки ключевых показателей эффективности ПАО «РусГидро» (Приложение 4). 3. Поручить Правлению Общества в срок до 30.03.2016 проработать с Минэнерго РФ и Росимуществом вопрос о корректировке перечня КПЭ ПАО «РусГидро» с последующим вынесением на рассмотрение Советом директоров Общества.
	3	О приоритетных направлениях деятельности Общества: О статусе реализации приоритетных проектов по строительству 4-х объектов на Дальнем Востоке (Якутская ГРЭС-2 (1-я очередь), 2-я очередь Благовещенской ТЭЦ, ТЭЦ в г. Советская Гавань, Сахалинская ГРЭС-2 (1-я очередь).	Принять к сведению информацию о статусе реализации приоритетных проектов по строительству 4-х объектов на Дальнем Востоке (Якутская ГРЭС-2 (1-я очередь), 2-я очередь Благовещенской ТЭЦ, ТЭЦ в г. Советская Гавань, Сахалинская ГРЭС-2 (1-я очередь) по состоянию на 30.09.2015 (Приложение 5).
	4	О формировании Комитетов при Совете директоров Общества: Об избрании членов Комитета по вопросам развития энергетики Дальнего Востока при Совете директоров ПАО «РусГидро».	1. Избрать Комитет по вопросам развития энергетики Дальнего Востока при Совете директоров ПАО «РусГидро» в следующем составе (подробнее о составе см. таблицу по ссылке <a href="http://www.rushydro.ru/corporate/board/minutes/2015/99747.html">http://www.rushydro.ru/corporate/board/minutes/2015/99747.html</a> ) 2. Избрать Председателем Комитета по вопросам развития энергетики Дальнего Востока при Совете директоров ПАО «РусГидро» Трутнева Юрия Петровича.
	5	Об утверждении Плана работы Совета директоров ПАО «РусГидро» на 1 полугодие 2016 года.	Утвердить План работы Совета директоров ПАО «РусГидро» на 1 полугодие 2016 года (Приложение 6).
25.12.2015, №230	1	О приоритетных направлениях деятельности Общества: Об изменении схемы финансирования проекта БЭМО.	Одобрить изменение схемы финансирования проекта БЭМО, утвержденной решениями Совета директоров Общества (протокол от 13.09.2010 № 107, протокол от 30.11.2012 № 168), посредством заключения Дополнения № 7 к Кредитному соглашению от 03.12.2010 № 110100/1167 (далее – Соглашение), заключенному между Государственной корпорацией «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» и Закрытым акционерным обществом «Богучанский алюминиевый завод» (далее – Дополнение), на следующих существенных условиях: Стороны Дополнения: Заемщик – ЗАО «БоАЗ»; Кредитор – Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)». Дополнения: Предмет

			Внесение изменений в существенные условия Соглашения. Существенные условия Дополнения: Срок кредита До 20 декабря 2030 года Срок предоставления кредита Предоставление Кредита будет осуществлено Банком в течение 85 (Восьмидесяти пяти) месяцев с даты вступления Соглашения в силу траншами на основании заявки Заемщика Процентная ставка Не более 8,77% (Восемь целых семьдесят семь сотых) годовых
2	О плане-графике разработки Стратегии развития Группы РусГидро и о ходе реализации Долгосрочной программы развития Группы РусГидро.	1. Одобрить План-график разработки Стратегии развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года (Приложение 1). 2. Утвердить срок разработки Стратегии развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года – 30.04.2016. 3. Принять к сведению информацию о ходе реализации Долгосрочной программы развития Группы РусГидро (Приложение 2). 4. Считать выполненным ключевой показатель эффективности Долгосрочной программы развития Группы РусГидро «Выполнение графика ввода мощностей основных объектов нового строительства» в части переноса сроков вводов по проектам «Строительство Сахалинской ГРЭС-2 (1-я очередь)», «Строительство Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь)», «Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань». 5. По итогам 2015 года считать выполненным ключевой показатель эффективности Долгосрочной программы развития Группы РусГидро «Интегральный инновационный КПЭ» в части переноса срока утверждения / актуализации Программы инновационного развития ПАО «РусГидро» на первое полугодие 2016 года.	
3	О корректировке бизнес-плана Общества на 2015 – 2019 годы в части Инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2015 год.	1. Утвердить корректировку бизнес-плана Общества на 2015 год в части изменения параметров Инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2015 год (Приложение 3). 2. Утвердить скорректированные поквартальные планы финансирования и освоения капитальных вложений на 2015 год (Приложения 4, 5).	
4	Об определении позиции ПАО «РусГидро» (представителей ПАО «РусГидро») по вопросам повесток дня органов управления дочерних хозяйственных обществ. 4.1. Об определении позиции ПАО «РусГидро» (представителей ПАО «РусГидро») по вопросу повестки дня Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока»: «Об одобрении отчуждения ПАО «РАО ЭС Востока» имущества,	4.1 Поручить представителям ПАО «РусГидро» в Совете директоров ПАО «РАО ЭС Востока» по вопросу: «Об одобрении отчуждения ПАО «РАО ЭС Востока» имущества, составляющего основные средства, целью использования которого является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической энергии» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: «На основании решения Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (Федерального штаба) (протокол от 29.11.2015 № АН-596пр) одобрить отчуждение ПАО «РАО ЭС Востока» в пользу компании, входящей в группу ПАО «Россети», имущества - 2-х (Двух) комплектных передвижных двухтопливных газотурбинных установок с системой управления (Приложение 6), по цене не ниже его балансовой стоимости с возможностью рассрочки платежа». 4.2 Поручить представителям ПАО «РусГидро» на Общем собрании акционеров АО «Благовещенская ТЭЦ» по вопросу: «Об одобрении заключения между АО «Благовещенская ТЭЦ» и ОАО «Силовые машины» дополнительного соглашения № 7 к договору генерального подряда на строительство объекта «Вторая очередь Благовещенской ТЭЦ» № 1-КС-2013-БТЭЦ-2/12А от 26.12.2013, являющегося крупной сделкой» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: «Одобрить заключение между АО «Благовещенская ТЭЦ» и ОАО «Силовые машины» дополнительного соглашения № 7 к договору генерального подряда на строительство объекта «Вторая очередь Благовещенской ТЭЦ» № 1-КС-2013-БТЭЦ-2/12А от 26.12.2013 (далее – Договор), являющегося крупной сделкой, стоимость которой превышает 50% балансовой стоимости активов АО «Благовещенская ТЭЦ», изменяющего условия Договора, одобренные внеочередным Общим собранием акционеров АО «Благовещенская ТЭЦ» (решением ПАО «РАО ЭС Востока» - доверительного управляющего правами по акциям АО «Благовещенская ТЭЦ» от 25.12.2013 № 02/2013-БТЭЦ), на следующих существенных условиях:	

		<p>составляющего основные средства, целью использования которого является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической энергии».</p> <p>4.2. Об определении позиции ПАО «РусГидро» (представителей ПАО «РусГидро») по вопросу повестки дня органов управления АО «Благовещенская ТЭЦ»: «Об одобрении заключения между АО «Благовещенская ТЭЦ» и ОАО «Силовые машины» дополнительного соглашения № 7 к договору генерального подряда на строительство объекта «Вторая очередь Благовещенской ТЭЦ» № 1-КС-2013-БТЭЦ-2/12А от 26.12.2013, являющегося крупной сделкой».</p>	<p>Стороны Дополнительного соглашения № 7: Заказчик - АО «Благовещенская ТЭЦ»; Генподрядчик - ОАО «Силовые машины»;</p> <p>Предмет дополнительного соглашения № 7:</p> <p>1) Дополнение терминов и определений, указанных в Договоре: Этап строительства Объекта</p> <p>Строительство и/или реконструкция части Объекта, которая будет введена в эксплуатацию автономно (то есть независимо от строительства или реконструкции иных частей Объекта) с получением отдельного Разрешения на ввод в эксплуатацию. I-й этап – ввод мощности 120 МВт и 188 Гкал/ч (основное генерирующее оборудование – турбина и вспомогательное оборудование турбины, котел и вспомогательное оборудование котла, общестанционное оборудование, трансформаторы, ОРУ, АСУТП и подобные работы);</p> <p>II-й этап – объекты, не влияющие на работоспособность генерирующего оборудования I-го этапа (реконструкция топливоподдачи, внутримплощадочные автодороги, объекты служебно-бытового комплекса, благоустройство и озеленение территории и подобные работы).</p> <p>2) Изменение сроков строительства Благовещенской ТЭЦ (2-я очередь).</p> <p>Срок выполнения работ по Договору с учетом дополнительного соглашения № 7:</p> <p>Дата начала выполнения работ по Договору (не изменяется дополнительным соглашением № 7): по истечении 10 рабочих дней с даты заключения Договора.</p> <p>Сроки окончания строительства Благовещенской ТЭЦ (2-я очередь) (изменены дополнительным соглашением № 7):</p> <p>Плановая дата готовности к пуску: I-й этап строительства – 21.12.2015, II-й этап строительства – май 2016 года.</p> <p>Плановая дата фактического и финального завершения – не позднее 30.06.2016.</p> <p>Цена Договора: Предельная цена Договора не изменяется в связи с заключением дополнительного соглашения № 7 и составляет 7 198 180 822,14 (Семь миллиардов сто девяносто восемь миллионов сто восемьдесят тысяч восемьсот двадцать два) рубля 14 копеек, включая НДС».</p>
--	--	--	---

## Приложение № 8. Информация о проведении заседаний комитетов совета директоров

### Комитет по стратегии

Дата, номер протокола	Номер и наименование вопроса
05.02.2015, №76	1. О рекомендациях Совету директоров ОАО «РусГидро» по вопросу: «О выполнении Приоритетов развития ОАО «РусГидро» за 2014 год».
20.03.2015, №77	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 (ТЭЦ в г. Советская Гавань, Якутская ГРЭС-2 (1-я очередь), Сахалинская ГРЭС-2 (1-я очередь), 2-я очередь Благовещенской ТЭЦ)».
05.06.2015, №78	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 (ТЭЦ в г. Советская Гавань, Якутская ГРЭС-2 (1-я очередь), Сахалинская ГРЭС-2 (1-я очередь), 2-я очередь Благовещенской ТЭЦ)». 2. О рекомендациях Совету директоров Общества по вопросу: «Об отчете Председателя Комитета по стратегии об итогах деятельности в 2014-2015 корпоративном году».
21.09.2015, №79	1. О рекомендациях Совету директоров Общества по вопросу: «О кандидатуре Председателя Комитета по стратегии при Совете директоров ПАО «РусГидро»». 2. «Об утверждении Плана работы Комитета по стратегии на 2-ое полугодие 2015».

### Комитет по аудиту

Дата, номер протокола	Номер и наименование вопроса
24.02.2015, №66	1. 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 2014 года. 2. Об исполнении Плана-графика контрольных мероприятий ОАО «РусГидро» на 2014 год, за 4-й квартал 2014 года. 3. Об определении порядка отбора Аудитора Общества на 2015-2017 гг
10.04.2015, №67	1. О назначении секретаря Комитета по аудиту. 2. Рассмотрение Отчета о выполнении Плана мероприятий по реализации Комплексной программы по предупреждению совершения работниками ОАО «РусГидро» противоправных действий на 2014 год. 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 1 квартал 2015 года.
17.04.2015, №68	1. О проекте Годового отчета Общества по результатам работы за 2014 год. 2. О рекомендациях Совету директоров Общества по вопросу о рассмотрении годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о финансовых результатах Общества по итогам 2014 года. 3. Об аудиторском заключении Аудитора Общества по результатам аудита бухгалтерской отчетности Общества, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета за 2014 год. 4. Об Отчете ЗАО «ПвК Аудит» (Аудитор Общества) по результатам аудита бухгалтерской отчетности Общества за 2014 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 2015 год.
18.05.2015, №69	1. Об отчете ЗАО «ПвК Аудит» по результатам аудита консолидированной финансовой отчетности Группы РусГидро по МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2014 года. 2. Об исполнении Плана-графика контрольных мероприятий ОАО «РусГидро» за 1-й квартал 2015 года. 3. Об утверждении Отчета об итогах деятельности Комитета по аудиту при Совете директоров Общества в 2014-2015 корпоративном году. 4. О Заключении Ревизионной комиссии Общества по результатам ревизионной проверки Общества за 2014 год.
18.08.2015, №71	1. О назначении секретаря Комитета по аудиту. 2. О согласовании Положения о Комитете по аудиту при Совете директоров Общества в новой редакции. 3. Об исполнении Плана-графика контрольных мероприятий ПАО «РусГидро» за 2-й квартал 2015 года. 4. Об Отчете о соблюдении Обществом требований законодательства Российской Федерации в области противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулирования рынком и Положения об инсайдерской информации ОАО «РусГидро» за 2 квартал 2015 года
10.09.2015, №72	1. О Плате АО «ПвК Аудит» (Аудитор Общества) по аудиторским проверкам Группы РусГидро на 2015 год. 2. О предварительном рассмотрении Антикоррупционной политики ПАО «РусГидро» в новой редакции. 3. О предварительном рассмотрении Политики управления конфликтом интересов ПАО «РусГидро».
30.09.2015, №73	1. Об Отчете АО «ПвК Аудит» (Аудитор Общества) по результатам промежуточного аудита бухгалтерской отчетности Общества по РСБУ за 1-е полугодие 2015 года. 2. О предварительном рассмотрении Политики в области внутреннего контроля и управления рисками ПАО «РусГидро» в новой редакции. 3. О Плате работы Комитета по аудиту при Совете директоров ПАО «РусГидро» на 2015-2016 корпоративный год. 4. О предварительном рассмотрении Технического задания для проведения проверки реализации долгосрочной программы развития Группы РусГидро за 2015-2017 гг.

24.11.2015, №74	1. Об Отчете АО «ПВК Аудит» (Аудитора Общества) по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации Группы РусГидро по МСФО за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 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 ПАО «РусГидро» за 3 квартал 2015 года. 3. Об исполнении Плана-графика контрольных мероприятий ПАО «РусГидро» за 3-й квартал 2015 года. 4. О рекомендациях Совету директоров ПАО «РусГидро» по вопросу «Об утверждении Политики в области внутреннего аудита ПАО «РусГидро»».
15.12.2015, №75	1. О рассмотрении планов мероприятий по устранению выявленных недостатков по результатам выездных проверок Минэнерго России. 2. О рассмотрении предварительного отчета о выполненных мероприятиях по устранению нарушений и замечаний, выявленных Счетной палатой Российской Федерации. 3. О назначении на должность руководителя Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро». 4. О функционировании СВКиУР Общества в 2015 году. 5. О реестре стратегических рисков ПАО «РусГидро» на 2016 год.
30.12.2015, №76	1. Об утверждении Плана-графика контрольных мероприятий Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро» на 2016 год

### Комитет по кадрам и вознаграждениям

Дата, номер протокола	Номер и наименование вопроса
19.02.2015, № 41	1. О рекомендациях Совету директоров ОАО «РусГидро» по вопросу о рассмотрении Отчета по результатам дистанционной оценки деятельности Совета директоров ОАО «РусГидро» за период 2014 корпоративного года и плана мероприятий по совершенствованию работы Совета директоров.
06.03.2015, № 42	1. О рекомендациях Совету директоров по вопросу «Об определении количественного состава Правления ОАО «РусГидро»». 2. О рекомендациях Совету директоров по вопросу «Об избрании члена Правления ОАО «РусГидро»». 3. О рекомендациях Совету директоров ОАО «РусГидро» по вопросу «О совмещении членами Правления должностей в органах управления других организаций».
09.04.2015, №43	1. О рекомендациях Совету директоров ОАО «РусГидро» по вопросу «О совмещении членами Правления должностей в органах управления других организаций».
29.05.2015, №44	1. Об утверждении отчета об итогах деятельности Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров Общества в период с 08.08.2014 по 31.05.2015.
17.06.2015, №45	1. О рекомендациях Совету директоров ОАО «РусГидро» по вопросу: «Об утверждении Кодекса корпоративного управления ОАО «РусГидро» в новой редакции».
14.09.2015, №46	1. Об избрании секретаря Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров Общества. 2. Об избрании заместителя Председателя Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров ПАО «РусГидро». 3. О рекомендациях Совету директоров по вопросу «Об избрании единоличного исполнительного органа Общества».
06.10.2015, №47	1. О рекомендациях Совету директоров ПАО «РусГидро» по вопросу «О совмещении членами Правления должностей в органах управления других организаций». 2. О рекомендациях Совету директоров по вопросу «О прекращении полномочий членов Правления ПАО «РусГидро»».

### Комитет по инвестициям

Дата, номер протокола	Номер и наименование вопроса
20.02.2015, №61	1. О рекомендациях Совету директоров по вопросу: «Об исполнении ключевых показателей эффективности ОАО «РусГидро» за 4 квартал 2014 года и 2014 год». 2. О рекомендациях Совету директоров ОАО «РусГидро» по вопросу: «Об утверждении Программы биржевых облигаций ОАО «РусГидро»». 3. О рекомендациях Совету директоров ОАО «РусГидро» по вопросу: «Об утверждении проспекта биржевых облигаций ОАО «РусГидро»».
20.04.2015, №62	1. О рекомендациях Совету директоров по вопросу: «О бизнес-плане Общества на 2015-2019 годы».
29.04.2015, №63	1. О рекомендациях Совету директоров по вопросу: О рекомендациях годовому Общему собранию акционеров по вопросу: О выплате (объявлении) дивидендов Общества по результатам 2014 финансового года. 2. О рекомендациях Совету директоров по вопросу: О рекомендациях годовому Общему собранию акционеров по вопросу: О распределении прибыли и убытков Общества по результатам 2014 финансового года.
15.05.2015, №64	1. О рекомендации Совету директоров по вопросу: «Об исполнении Бизнес-плана Общества за 2014 год (включая отчеты об исполнении Инвестиционной программы (в том числе Программы комплексной модернизации генерирующих объектов) и Годовой комплексной программы закупок за 2014 год)».
22.05.2015, №65	1. О рекомендациях Совету директоров по вопросу: «Об исполнении ключевых показателей эффективности ОАО «РусГидро» за 1 квартал 2015 года».
02.06.2015, №66	1. Об утверждении отчета об итогах деятельности Комитета по инвестициям при Совете директоров ОАО «РусГидро» в период с 08.08.2014 по 31.05.2015.
11.06.2015, №67	1. О рекомендации Совету директоров ОАО «РусГидро» по вопросу: «О промежуточных итогах исполнения Бизнес-плана Общества за 2015 год с учетом факта за 1 квартал 2015 года (включая отчеты об исполнении Инвестиционной программы (в том числе Программы комплексной модернизации генерирующих объектов) и Годовой комплексной



	программы закупок за 1 квартал 2015 года)».
28.09.2015, №68	1. О рекомендациях Совету директоров Общества по кандидатуре Председателя Комитета по инвестициям при Совете директоров Общества. 2. Об избрании заместителя Председателя Комитета по инвестициям при Совете директоров Общества.
21.10.2015, №69	1. О рекомендациях Совету директоров ПАО «РусГидро» по вопросу: «Об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность».
27.10.2015, №70	1. Об избрании заместителя Председателя Комитета по инвестициям при Совете директоров ПАО «РусГидро». 2. Об избрании секретаря Комитета по инвестициям при Совете директоров ПАО «РусГидро». 3. Об утверждении плана работы Комитета по инвестициям при Совете директоров ПАО «РусГидро» на 2015-2016 корпоративный год. 4. О рекомендациях Совету директоров по вопросу: «О приоритетных направлениях деятельности Общества: О статусе реализации приоритетных проектов по строительству 4-х объектов на Дальнем Востоке (Якутская ГРЭС-2 (1-я очередь), 2-я очередь Благовещенской ТЭЦ, ТЭЦ в г. Советская Гавань, Сахалинская ГРЭС-2 (1-я очередь))». 5. О рекомендации Совету директоров по вопросу: «О промежуточных итогах исполнения Бизнес-плана Общества за 2015 год с учетом факта за 1 полугодие 2015 года (включая отчеты об исполнении Инвестиционной программы (в том числе Программы комплексной модернизации генерирующих объектов) и Годовой комплексной программы закупок за 1 полугодие 2015 года)». 6. О рекомендации Совету директоров по вопросу: «Об оптимизации и повышении эффективности расходов на благотворительность и спонсорство». 7. О рекомендациях Совету директоров по вопросу: «Об исполнении ключевых показателей эффективности ПАО «РусГидро» за 2 квартал 2015 года». 8. О рекомендациях Совету директоров ПАО «РусГидро» по вопросу: Об определении позиции ПАО «РусГидро» (представителей ПАО «РусГидро») по вопросу повестки дня органов управления АО «Якутская ГРЭС-2»: «Об одобрении заключения между АО «Якутская ГРЭС-2» и АО «ТЭК Мосэнерго» дополнительного соглашения №2 к договору генерального подряда на строительство Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь) от 24.02.2014 №01/ZRUH/13-121293, являющемуся крупной сделкой». 9. О рекомендациях Совету директоров ПАО «РусГидро» по вопросу: «Об определении позиции ПАО «РусГидро» (представителей ПАО «РусГидро») по вопросу повестки дня Общего собрания участников ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР»: «Об одобрении заключения Дополнительного соглашения № 4 к договору строительного подряда от 07.02.2014 №04/011/06/2014 на выполнение строительно-монтажных работ по МГЭС «Б. Зеленчук», являющегося крупной сделкой». 10. О рекомендации Совету директоров по вопросу: «Об одобрении сделок, совершаемых Обществом: Об одобрении Договора аренды оптических волокон между ПАО «РусГидро» и ПАО «ФСК ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность» 11. О рекомендации Совету директоров по вопросу: «Об одобрении сделок, совершаемых Обществом: О совершении сделки, связанной с безвозмездной передачей имущества». 12. О рекомендации Совету директоров по вопросу: «Об одобрении сделок, совершаемых Обществом: Об одобрении договора поручительства между ПАО «РусГидро» и ПАО «Сбербанк России», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность».
20.11.2015, №71	1. О рекомендациях Совету директоров ПАО «РусГидро» по вопросу «Об одобрении договоров поручительства между ПАО «РусГидро» и ПАО Сбербанк, являющихся взаимосвязанными сделками, в совершении которых имеется заинтересованность». 2. О рекомендациях Совету директоров ПАО «РусГидро» по вопросу «Об утверждении Регламента повышения инвестиционной и операционной эффективности и сокращения расходов ПАО «РусГидро». 3. О рекомендациях Совету директоров по вопросу: «Об исполнении ключевых показателей эффективности ПАО «РусГидро» за 3 квартал 2015 года». 4. О рекомендациях Совету директоров ПАО «РусГидро» по вопросу «О промежуточных итогах исполнения Бизнес-плана Общества за 2015 год с учетом факта за 9 месяцев 2015 года (включая отчеты об исполнении Инвестиционной программы (в том числе Программы комплексной модернизации генерирующих объектов) и Годовой комплексной программы закупок за 9 месяцев 2015 года)». 5. О рекомендациях Совету директоров ПАО «РусГидро» по вопросу «Об утверждении Страховщиков Общества на 2016 год». 6. О рекомендациях Совету директоров ПАО «РусГидро» по вопросу «Об утверждении Программы страховой защиты ПАО «РусГидро» на 2016 год». 7. О рекомендациях Совету директоров ПАО «РусГидро» по вопросу «Об одобрении договоров, являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность». 8. О рекомендациях Совету директоров ПАО «РусГидро» по вопросу «О рекомендациях Общему собранию акционеров Общества по вопросу одобрения сделки, в совершении которой имеется заинтересованность».
07.12.2015, №72	1. О рекомендациях Совету директоров ПАО «РусГидро» по вопросу: «Об одобрении Дополнительного соглашения №1 к Генеральному договору займа, заключаемого между Обществом, Открытым акционерным обществом «РУССКИЙ АЛЮМИНИЙ» (ОАО «РУСАЛ»), Открытым акционерным обществом «РУСАЛ Красноярский Алюминиевый Завод» (ОАО «РУСАЛ Красноярск») и Закрытым акционерным обществом «Богучанский алюминиевый завод» (ЗАО «БоАЗ»), как сделки, влекущей возникновение у Общества обязательств, выраженных в иностранной валюте (привязанных к изменению курса иностранной валюты))». 2. О рекомендациях Совету директоров Общества по вопросу: «Об утверждении Положения об организации страховой защиты ПАО «РусГидро»». 3. О рекомендациях Совету директоров Общества по вопросу: «Об одобрении сделок, совершаемых Обществом».

## Комитет по надежности, энергоэффективности и инновациям

Дата, номер протокола	Номер и наименование вопроса
19.01.2015, №34	1. О результатах аудита исполнения Программы инновационного развития за 2011-2014 годы и о проекте основных положений Программы инновационного развития ОАО «РусГидро» и ДЗО на 2015-2019 годы с учетом рекомендаций, составленных по итогам аудита.
10.06.2015, №35	1. Об утверждении отчета об итогах деятельности Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете директоров ОАО «РусГидро» в период с 08.08.2014 по 31.05.2015.
25.09.2015, №36	1. О рекомендациях Совету директоров Общества по кандидатуре Председателя Комитета. 2. Об избрании Заместителя Председателя Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете директоров Общества. 3. Об избрании Секретаря Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете директоров Общества. 4. О рекомендациях Совету директоров по вопросу: «Об утверждении отчета об исполнении среднесрочного плана мероприятий программы инновационного развития Общества по итогам первого полугодия 2015 г.»
01.10.2015, №37	1. Об утверждении Плана работы Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете директоров Общества на 2-ое полугодие 2015 года и 1-ое полугодие 2016 года.
23.10.2015, №38	1. О рекомендациях Совету директоров по вопросу: «Об утверждении Экологической политики ПАО «РусГидро» в новой редакции».
03.12.2015, №39	1. О рекомендации Совету директоров ПАО «РусГидро» по вопросу об утверждении Положения об управлении качеством производственной деятельности ПАО «РусГидро».

## Приложение № 9. Информация о реализации непрофильных активов.

### Информация о реализации программ отчуждения непрофильных активов

Информация о наличии в ПАО «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 ПАО «РусГидро».
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 ПАО «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:
а). сохранение – сохранение прав Общества на непрофильный актив в существующей форме; 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. в). аренда – передача непрофильного актива в аренду. г). развитие актива путем реализации на его базе проектов, имеющих положительный экономический эффект.	д). продажа – возмездное отчуждение непрофильного актива либо доли в праве собственности на непрофильный актив; е). безвозмездная передача – безвозмездное отчуждение непрофильного актива, как правило, в пользу государства или муниципального образования; ж). 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).

4. Реестр непрофильных активов ПАО «РусГидро» на 2015 год, утвержден решением Совета директоров от 27.02.2015 (протокол от 02.03.2015 № 210).
5. Отчет о реализации мероприятий в 2015 году, утвержденных Реестром непрофильных активов ПАО «РусГидро» в соответствии с установленным порядком рассмотрен Правлением Общества (протокол от 29.01.2016 № 959пр/1) и утвержден решением Совета директоров Общества (протокол от 19.02.2016 № 231).
6. Фактические данные об отчуждении НПА за 2015 год, а также причины отклонений фактической стоимости отчужденных НПА от балансовой стоимости НПА приведены в таблице «Информация о реализации непрофильных активов за 2015 год ПАО «РусГидро»».
7. 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.
8. Суммарные значения показателей (балансовая стоимость, стоимость реализации и количество реализованных НПА за отчетный период) указаны в таблице «Информация о реализации непрофильных активов за 2015 год ПАО «РусГидро»».

**Информация о реализации непрофильных активов за 2015 год ПАО «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	3-х комнатная квартира № 6 в жилом доме № 30"Б"	БР1003_6	1151	91.01/91.02.01	161, 8	450, 0	288, 2	продажа по рыночной стоимости работникам филиала ОАО "РусГидро" - "Бурейская ГЭС" в соответствии с Положением о порядке реализации недвижимого имущества
2	3-х комнатная квартира № 9 в жилом доме № 30"Б"	БР1003_9	1151	91.01/91.02.01	195, 5	450, 0	254, 5	продажа по рыночной стоимости работникам филиала ОАО "РусГидро" - "Бурейская ГЭС" в соответствии с Положением о порядке реализации недвижимого имущества
3	2-х комнатная квартира № 14 в жилом доме № 30"Б"	БР1003_14	1151	91.01/91.02.01	203, 4	460, 0	256, 6	продажа по рыночной стоимости работникам филиала ОАО "РусГидро" - "Бурейская ГЭС" в соответствии с Положением о порядке реализации недвижимого имущества
4	2-х комнатная квартира № 21 в жилом доме № 30"Б"	БР1003_21	1151	91.01/91.02.01	109, 9	450, 0	340, 1	продажа по рыночной стоимости работникам филиала ОАО "РусГидро" - "Бурейская ГЭС" в соответствии с Положением о порядке реализации недвижимого имущества
5	3-х комнатная квартира № 23 в жилом доме № 30"Б"	БР1003_23	1151	91.01/91.02.01	202, 6	450, 0	247, 4	продажа по рыночной стоимости работникам филиала ОАО "РусГидро" - "Бурейская ГЭС" в соответствии с Положением о порядке реализации недвижимого имущества
6	Застройка постоянного поселка Талакан. Дороги микрорайона №5	БР12599	1151	-/91.02.01	95 125, 0	0	-95 125, 0	безвозмездная передача в муниципальную собственность пгт. Талакан Бурейского района Амурской области
7	Застройка постоянного поселка Талакан. Улицы и дороги. Поселковая дорога	БР12600	1151	-/91.02.01	45 968, 3	0	-45 968, 3	безвозмездная передача в муниципальную собственность пгт. Талакан Бурейского района Амурской области
8	Скважина №2	БР12602	1151	-/91.02.01	3 994, 9	0	-3 994, 9	безвозмездная передача в муниципальную собственность пгт. Талакан Бурейского района Амурской области

9	Скважина №3	БР12603	1151	-/91.02.01	1 726, 9	0	-1 726, 9	безвозмездная передача в муниципальную собственность пгт. Талакан Бурейского района Амурской области
10	Скважина №4	БР12604	1151	-/91.02.01	2 897, 3	0	-2 897, 3	безвозмездная передача в муниципальную собственность пгт. Талакан Бурейского района Амурской области
11	Подъездная автодорога (участок от моста на 6 км. р."Аварское Койсу" до ПК №42+00 автодороги Унцукуль-Араканская площадка)	ИГ000000000000000742	1151	-/91.02.01	1 811 741, 0	0	-1 811 741, 0	безвозмездная передача в собственность Республики Дагестан
12	19,99% доля в ООО «АйТи Энерджи Сервис»	-	1170	-	99 180, 0	99 180, 0	0, 0	доля передана в ПАО «ФСК ЕЭС» в счет погашения кредиторской задолженности (решение арбитражного суда от 07.07.2015, дело № А40-50098/2015)
13	20,6% пакет акций ОАО «УЭУК»	-	1170	91.02.01/91.01	31, 0	12 000, 0	11 969, 0	ликвидация Общества, получено в рамках ликвидационных процедур 12 млн. руб. (ликвидационная квота)
14	50% пакет акций RusSUNHydro Limited	-	1170	91.02.01/91.01	79 161, 1	30 000, 0	- 49 161, 1	ликвидация Общества, получено в рамках ликвидационных процедур 30 млн. руб. (ликвидационная квота)
Всего					2 140 698,70	143 440,00	-1 997 258,70	

**Приложение № 10. Информация о неоконченных судебных разбирательствах:**

Информация о неоконченных судебных разбирательствах:

	Количество судебных разбирательств	Общая сумма взыскания денежных средств
ПАО «РусГидро» - Истец	43	14 749 649 224,13
ПАО «РусГидро» - Ответчик	8	63 121 323,83

**Приложение № 11. Информация о получении Компанией государственной поддержки в отчетном году, в том числе сведения о предоставляемых субсидиях (рублей), цели использования, информация об использовании средств на конец отчетного периода**

В 2015 году Компания ПАО «РусГидро» не привлекала ассигнования из федерального бюджета на реализацию проектов инвестиционной программы.

За 2015 год Обществом использованы полученные ранее бюджетные средства в объеме 21 691,8 млн. рублей, в том числе:

- на объекты теплогенерации на Дальнем Востоке - 21 576,2 млн. рублей (ТЭЦ в г. Советская Гавань - 3 062,7 млн. рублей, строительство Сахалинской ГРЭС-2 (1-я очередь) – 9 401,0 млн. рублей, строительство Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь) - 6 917,7 млн. рублей, строительство Благовещенской ТЭЦ (2-я очередь) – 2 194,8 млн. рублей);

- на строительство «Гоцатлинская ГЭС в Республике Дагестан» - 115,6 млн. рублей.

В 2015 году завершено строительство 1-го этапа Гоцатлинской ГЭС, ввод мощности составил 100 Мвт (КС-14 от 22.09.2015). По состоянию на 31.12.2015 все полученные бюджетные ассигнования 2011 и 2012 гг. в сумме 4 631,4 млн. рублей полностью использованы на строительстве объекта, что составило 38% от всего финансирования строительства.

**Приложение № 12. Информация о результатах аудита Долгосрочной программы развития (ДПР)**









## **Приложение № 13. Информация о принятии КПЭ и об их исполнении**

### **Система ключевых показателей эффективности**

Система КПЭ ПАО «РусГидро» направлена на повышение эффективности деятельности Компании и достижение поставленных акционерами целей. Система КПЭ предназначена для мониторинга исполнения основных финансово-экономических и производственных показателей, а также для оперативного выявления и решения проблем. Включает в себя показатели эффективности, утвержденные в составе Долгосрочной программы Группы РусГидро на 2015-2019 гг. и в составе Бизнес-плана Общества на 2015 г.

Перечень КПЭ ПАО «РусГидро» на 2015 г. утвержден решением Совета директоров Общества 26.12.2014 г. (Протокол №208). Целевые значения годовых и квартальных КПЭ Общества утверждены Советом директоров Общества 30.04.2015 г. (Протокол №214) (приложение 2 к бизнес-плану Общества на 2015-2019 гг.).

Перечень КПЭ, утвержденных в составе Долгосрочной программы развития Группы РусГидро на 2015-2019 гг. утвержден решением Совета директоров Общества 20.11.2014, протокол от 21.11.2014 № 206 с дополнениями по решениям СД от 31.03.2015 № 212 и от 19.06.2015 №218).

### **КПЭ ПАО «РусГидро» за 2015 год**

В состав КПЭ ПАО «РусГидро» включены 6 годовых КПЭ, из которых 4 финансово-экономических показателя и 2 отраслевых, что соответствует требованиям «Методических указаний по применению ключевых показателей эффективности государственными корпорациями, государственными унитарными предприятиями, а также хозяйственными обществами, в уставном капитале которых доля участия Российской Федерации, субъекта Российской Федерации в совокупности превышает пятьдесят процентов» Росимущества от 15.11.2013– не более 7 и 4 показателей соответственно. Рекомендованные вышеуказанными Указаниями Росимущества нормативы по общему весу показателей групп общекорпоративных КПЭ: финансово-экономических – 50-70% от всех, отраслевых (производственных) – 30-50% соблюдены. В Обществе данные показатели составляют 50% и 50% соответственно.

Финансово-экономические показатели Общества включают два обязательных к использованию, согласно Указаниям Росимущества, - рентабельность инвестиций акционеров (TSR) и рентабельность акционерного капитала (ROE). Базой для вычисления финансово-экономических показателей в Обществе является консолидированная отчетность Группы по МСФО.

В соответствии с решением Совета директоров (Протокол №218 от 22.06.2015) в Методику расчета и оценки ключевых показателей ПАО «РусГидро» внесены изменения во исполнение поручения Росимущества (письмо от 25.12.2014 исх.№ 05/55332) и решения Совета директоров ПАО «РусГидро» от 23.12.2014 (протокол от 26.12.2014 № 208) о необходимости доработки порядка расчета показателя «Рентабельность акционерного капитала ROE, %». Доработанный расчет показателя приведен в соответствие с п.5.1.1 Методических указаний по применению ключевых показателей эффективности Росимущества и рассчитывается на основании данных консолидированной финансовой отчетности Группы РусГидро, сформированной в соответствии с МСФО.

### Целевые и фактические значения КПЭ

		2014	2015				
№	Ключевые показатели эффективности	Фактические значения	Степень достижения ЦЗ	Фактические значения	Целевые Значения	Степень достижения ЦЗ	Вес КПЭ
Годовые							
1	Снижение затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции, %	11,6	Выполнен	Не установлено	-	-	-
2	Снижение затрат вследствие реализации программы управления издержками, %*	Не установлено	-	Не установлено	-	-	-
3.	Рентабельность инвестиций акционеров (TSR**), %	Не установлено	-	< 100 %	100 %	Не выполнен	10 %
4	Рентабельность акционерного капитала (ROE****), %	Не установлено	-	4,5	3,1 %	Выполнен	20 %
3.	<b>Доля закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства, %</b>	Не установлено	-	<b>29</b>	18 %	Выполнен	10 %
6	Критерий надежности – одновременно:						25 %
	- недопущение более предельного числа аварий, ед.	0	Выполнен	0	0	Выполнен	-
	- коэффициент готовности, коэф.	> 1	Выполнен	> 1	> 1	Выполнен	-
7	Уровень EBITDA, млн рублей	53 048	Выполнен	Не установлено	-	-	-
8	Выполнение графиков ввода мощностей и плана по финансированию и освоению, %	101	Выполнен	99 ***	100	Выполнен	25 %
9	Коэффициент финансового левериджа, коэф.	0,2	Выполнен	0,2	≤ 1,5	Выполнен	10 %
Квартальные							
1	Критерий надежности – одновременно:						33,3 %
	- коэффициент аварийности (относительно прошлого года)	< 1	Выполнен	Не установлено	< 1		-
	- непревышение нормативного значения коэффициента аварийности	Не установлено	-	< 1		Выполнен	-
	- Отсутствие несчастных случаев на производстве со смертельным исходом или групповых несчастных случаев, если есть пострадавший с тяжелым исходом, ед.	0	Выполнен	0	0	Выполнен	-
	- получение/наличие паспорта готовности в установленный срок по объектам, % (на 1 и 4 квартал)	100	Выполнен	100	100 (на 1 и 4 квартал)	Выполнен	
2	Коэффициент текущей ликвидности, коэф.	6,4	Выполнен	5,6	≥ 1	Выполнен	33,3 %
3	Выполнение поквартальных графиков финансирования и освоения инвестиционной программы нарастающим итогом с начала года, %	102	Выполнен	98 **	100	Выполнен	33,3 %

\* Показатель «Снижение затрат вследствие реализации программы управления издержками, %», установленный в 2011 году по распоряжению Минэнерго России (протокол от 23.12.2010 № АИШ-446пр), вводился в соответствии с указанным протоколом на трехлетний срок. В рамках действия установленного показателя Компания реализовала программу повышения эффективности операционной деятельности на 2011-2013 гг. Программа предусматривала сокращение расходов до уровня, максимально допустимого не критичного для обеспечения нормального функционирования объектов и сохранения технологической надежности, на 10 % от базы 2010 года в течение трех лет. Программа выполнена. В соответствии с вышесказанным, показатель исключен из списка целевых значений КПЭ на 2014 год.

\*\* Оценка показателя производится на основании сравнения его абсолютного значения по Компании с показателями TSR компаний (только по обыкновенным акциям), включенных в индекс электроэнергетики Московской биржи (MICEX PWR), за исключением электросетевых и энергосбытовых компаний, а также ПАО «ПАО ЭС Востока». КПЭ считается выполненным, если значение TSR Общества находится в 50-м перцентиле (и выше) матрицы TSR компаний, включенных в индекс электроэнергетики Московской биржи, что соответствует 100 %.

\*\*\* Согласно Методике расчета и оценки ключевых показателей эффективности ПАО «РусГидро» (протокол Совета директоров от 26.12.2014 № 208) показатель считается выполненным, если показатель фактический ≥ 0,85 показателя планового (100 %).

\*\*\*\* Показатель рассчитан в соответствии с Методикой расчета и оценки ключевых показателей ПАО «РусГидро» (протокол Совета директоров от 26.12.2014 № 208) с учетом изменений и дополнений (протоколы Совета директоров от 03.04.2015 № 212, от 22.06.2015 № 218).

## КПЭ Долгосрочной программы развития Группы РусГидро

Долгосрочная программа развития Группы РусГидро содержит ключевые показатели эффективности Долгосрочной программы развития, установленные начиная с 2015 года на период до 2019 года. Расчет целевых значений ключевых показателей эффективности Долгосрочной программы развития Группы РусГидро произведен в соответствии с параметрами Бизнес-плана на 2015-2019 годы, а также с учетом мероприятий, предусмотренных программами Группы РусГидро.

КПЭ Долгосрочной программы развития Группы РусГидро<sup>1</sup>

		2015			2016	2017	2018	2019
	Ключевые показатели эффективности	План	Факт	Оценка выполнения	План	План	План	План
1	Рентабельность инвестиций акционеров (TSR) <sup>2</sup> , %	100	<100	Не выполнен	100	100	100	100
2	Рентабельность акционерного капитала (ROE**), %	4,0	7,8	Выполнен	3,4	3,1	3,2	3,6
3	Коэффициент финансового левериджа, коэф.	≤ 1,5	0,53	Выполнен	≤ 1,5	≤ 1,5	≤ 1,5	≤ 1,5
4	Ограничение по долговой нагрузке (Net Debt/EBITDA)	≤ 4	1,7	Выполнен	≤ 3,8	≤ 3,5	≤ 3,5	≤ 3,5
5	Критерий надежности, одновременно:			Выполнен				
	Недопущение более предельного числа аварий, ед.	0	0	Выполнен	0	0	0	0
	Коэффициент готовности, коэф.	> 1	> 1	Выполнен	> 1	> 1	> 1	> 1
6	Выполнение графика ввода мощностей основных объектов нового строительства, МВт	120*	120	Выполнен	970	762	142,5	*
7	Доля закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства <sup>3</sup> , %	≥ 18	29	Выполнен	≥ 18	≥ 18	≥ 25	≥ 25
8	Эффективность акционерного капитала (EBITDA/ Среднегодовой акционерный капитал), %	11,9	14,3	Выполнен	11,7	11,2	11,6	12,2
9	Производительность труда (количество сотрудников на 100 МВт располагаемой мощности) <sup>4</sup>	27,7	25,2	Выполнен	26,0	24,5	24,3	24,1
10	Внедрение Кодекса корпоративного управления и обеспечение соответствия его требованиям	Кодекс утвержден Советом директоров	Кодекс утвержден Советом директоров	Выполнен	100 %	100 %	100 %	100 %
11	Интегральный инновационный КПЭ, %	85	100	Выполнен	85	90	90	95
12	Снижение операционных расходов (затрат) <sup>5</sup> , %	2	3,9	Выполнен	2	2	2	2

\* Корректировка срока ввода мощности по проекту строительства Якутской ГРЭС-2 с 2015 на 2016 год согласована Поручением Президента РФ от 18.09.2015 № Пр-1911 и учтена в Инвестиционной программе ПАО «РусГидро» на 2015 год, утвержденной приказом Минэнерго России от 14.12.2015 № 955, и в Инвестиционной программе ПАО «РусГидро» на 2016-2018 гг., утвержденной приказом Минэнерго России от 14.12.2015 № 956. В соответствии с решением Совета директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 25.12.2015 № 230<sup>6</sup>), показатель «Выполнение графика ввода мощностей основных объектов нового строительства» считается выполненным.

<sup>1</sup> КПЭ рассчитываются в соответствии с Методикой расчета и оценки ключевых показателей Долгосрочной программы развития Группы РусГидро, утвержденной Советом директоров (протокол от 21.11.2014 № 206), с изменениями и дополнениями (протоколы Совета директоров от 03.04.2015 № 212, от 22.06.2015 № 218).

<sup>2</sup> Достижение целевого уровня TSR.

<sup>3</sup> По ПАО «РусГидро».

<sup>4</sup> По ПАО «РусГидро» является обратным и демонстрирует количество человек на 100 МВт располагаемой мощности. Его снижение демонстрирует рост производительности труда.

<sup>5</sup> По ПАО «РусГидро»

<sup>6</sup> п.4 протокола Совета директоров ПАО «РусГидро» от 25.12.2015 № 230: Считать выполненным ключевой показатель эффективности Долгосрочной программы развития Группы РусГидро «Выполнение графика ввода мощностей основных объектов нового строительства» в части переноса сроков вводов по проектам «Строительство Сахалинской ГРЭС-2 (1-я очередь)», «Строительство Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь)», «Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань».

Невыполнение показателя «Рентабельность инвестиций акционеров (TSR)» в 2015 году объясняется, главным образом, относительным ростом котировок акций ряда компаний электроэнергетики после существенного снижения в предыдущем отчетном периоде, вызванного как резким падением цен на нефть во втором полугодии 2014, так и снижением интереса инвесторов к энергетическому сектору, вызванному сдерживающей тарифной политикой. При этом снижение акций РусГидро происходило существенно меньшими темпами в указанный кризисный период. Так, основной отраслевой индекс ММВБ-электроэнергетика в 2014 году потерял 23 %, в то время как акции РусГидро снизились только на 5 %. Поэтому в течение 2015 года эти компании показали относительно высокий прирост показателя TSR. При этом абсолютное значение показателя TSR РусГидро за 2015 год является положительным. В течение года акции выросли на 25 %, что выше чем прирост индекса ММВБ-электроэнергетика (18 %).

#### КПЭ ПАО «РАО ЭС Востока» на 2015 год

Ключевые показатели эффективности	План	Факт	Оценка выполнения
Выполнение инвестиционной программы, %	100	97*	Выполнен
Выполнение подведомственными ДЗО и управляемыми обществами, переданными по Договору доверительного управления № ОГ – 175 – 169 – 2013 от 23.12.2013, установленных для них квартальных КПЭ и условий премирования, %	100	81*	Выполнен
Уровень EBITDA, млн руб.	12 191	12 797	Выполнен

\* Оценка произведена в соответствии с Методикой.

#### **Приложение № 14. 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 ПАО «РусГидро» (далее – Общество) был вынесен вопрос «О создании единого Казначейства ПАО «РусГидро», его дочерних 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 19.09.2014 №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.

Во исполнение вышеуказанных поручений Правлением Общества (Протокол от 29.05.2015 № 914пр/6) утверждены:

- структура Единого Казначейства;
- Положение о Едином Казначействе и регламентирующие его деятельность документы.

Единое Казначейство Группы РусГидро функционирует с 30.06.2015. Параллельно продолжаются работы по автоматизации казначейских функций.

Отчет о проведении ежегодного анализа результатов создания Единого Казначейства Группы РусГидро направлен в Министерство финансов Российской Федерации и Федеральную службу по финансовому мониторингу.



## Приложение № 15. Закупочная деятельность

ПАО «РусГидро» при проведении закупок товаров, работ, услуг руководствуется требованиями законодательства Российской Федерации, в частности требованиям Федерального закона от 18.07.2011 №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее – ФЗ-223), а также положением о закупке продукции для нужд ПАО «РусГидро» (утверждено решением Совета Директоров ОАО «РусГидро» протокол от 05.05.2015 № 215 с изменениями и дополнениями (протокол от 22.06.2015 № 218)). Положение разработано в целях своевременного и качественного обеспечения Общества товарами, работами, услугами, а также экономного расходования денежных средств Заказчика, на основе принципов прозрачности и конкурентности, в полном соответствии законодательству РФ.

Для текущего контроля и координации закупочной деятельности в Обществе создан коллегиальный постоянно действующий орган – Центральная закупочная комиссия (ЦЗК). В функционал, которого входит, в том числе рассмотрение спорных вопросов и жалоб в ходе осуществления регламентированных закупок, осуществление контроля выполнения требований законодательства РФ, внутренних нормативных документов ПАО «РусГидро» при проведении регламентированных закупок.

Для непосредственной организации и проведения закупочных процедур ЦЗК своим решением назначает постоянно действующие закупочные комиссии. Закупочные комиссии по полномочиям распределяются на комиссии 1-го и 2-го уровня, а также специально созданные закупочные комиссии.

ПАО «РусГидро» публикует информацию о планируемых закупках товаров, работ и услуг Общества; размещает актуальные официальные публикации о закупках, содержащие наименование закупки (предмет закупки), существенные условия для участия в конкурсе и иная информация по закупке на официальном сайте РФ [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru), а также на сайте Общества [www.rushydro.ru](http://www.rushydro.ru), и [www.b2b-energo.ru](http://www.b2b-energo.ru). По результатам закупок публикуется информация о результатах закупки с указанием победителя закупки и ценой заявки победителя конкурентной процедуры.

Благодаря применению высокоэффективных способов конкурентных закупок достигается существенная экономия денежных средств. Обеспечено проведение закупок в электронной форме более 70% от общего ежегодного объема открытых конкурентных закупок товаров, выполнения работ, оказания услуг (в том числе 39 % аукционов, руководствуясь при этом преимущественно перечнем товаров, работ, услуг, размещение заказов на поставки (выполнение, оказание) которых осуществляется путем проведения аукциона, утвержденным Правительством Российской Федерации).

Результаты закупочной деятельности ПАО «РусГидро» за 2015 год представлены в приложении.

- Для исполнения Постановления Правительства Российской Федерации от 11 декабря 2014 г. № 1352 ПАО «РусГидро» реализует комплекс мероприятий. Среди них:

- Утвержден и размещен на Официальном сайте Российской Федерации и на сайте ПАО «РусГидро» Перечень товаров, работ, услуг, закупки которых

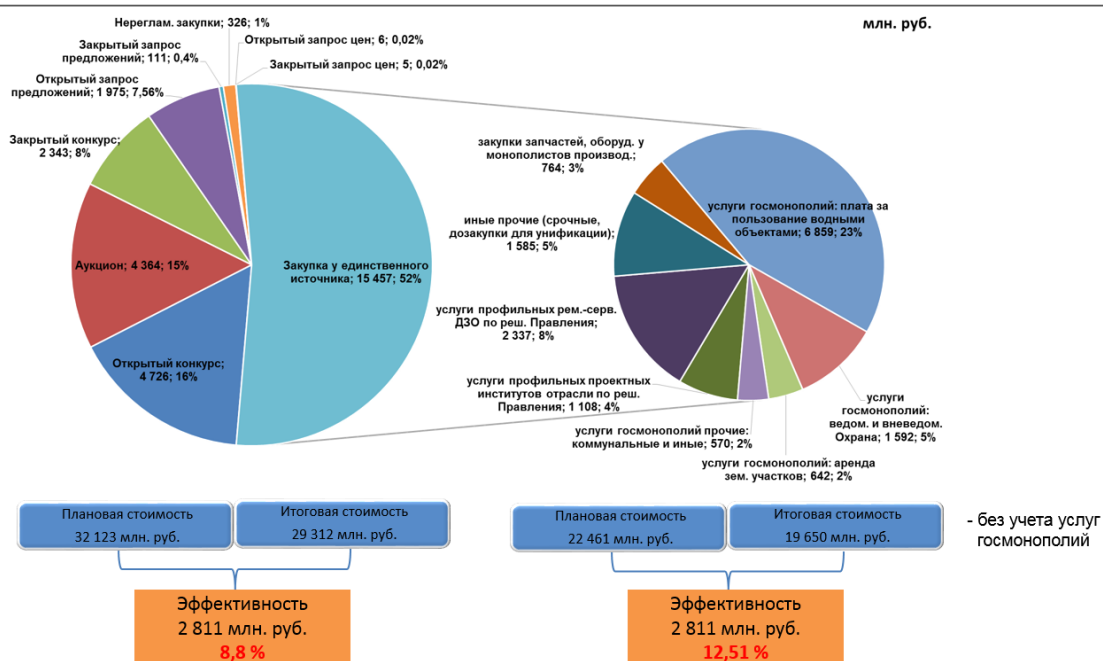
осуществляются у субъектов малого и среднего предпринимательства (Приказы от 19.06.2015 №595, от 22.12.2015 № 1139 (с изменениями) в соответствии с пунктом 5 постановления Правительства Российской Федерации от 11.12.2015 № 1217).

- В 2016 году ПАО «РусГидро» планирует осуществлять закупки у субъектов малого и среднего предпринимательства в размере не менее 18 % от общего объема закупок, в том числе не менее 10 % закупок, проводимых с участием только субъектов малого и среднего предпринимательства.

По итогам 2015 года доля закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства составила 29,31 %.

#### ИСПОЛНЕНИЕ ГОДОВОЙ КОМПЛЕКСНОЙ ПРОГРАММЫ ЗАКУПОК ПАО «РУСГИДРО» ЗА 12 МЕСЯЦЕВ 2015 ГОДА

1



# **Приложение № 16. Сведения о фактических результатах исполнения поручений и указаний Президента Российской Федерации и поручений Правительства Российской Федерации в 2015 году:**

По состоянию на 18.01.2016

№	Рег. номер	Орган, выдавший поручение/указание	Краткое содержание поручения/указания	Дата выдачи поручения/указания	Дата исполнения поручения/указания
1.	Вх-00015.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О ликвидации перекрестного субсидирования дизельной энергетики в Республике Саха (Якутия).	12.01.2015	05.02.2015
2.	Вх-00077.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О направлении перечня поручений "О состоянии и функционировании объектов топливно-энергетического комплекса в период выходных и праздничных дней".	14.01.2015	03.02.2015
3.	Вх-00196.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О представлении информации о выпускниках федеральной программы.	19.01.2015	30.01.2015
4.	Вх-00354.ДЕ	Правительство Российской Федерации	Об итогах 11 заседания Межправительственной Российско-Словенской комиссии по торгово-экономическому и научно-техническому сотрудничеству.	23.01.2015	15.04.2015
5.	Вх-00578.ДЕ	Правительство Российской Федерации	Распоряжение о внесении изменения в перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности.	02.02.2015	02.02.2015
6.	Вх-00846.ДЕ	Полномочный представитель Президента Российской Федерации в Дальневосточном федеральном округе	О рассмотрении совместно с ОАО "РусГидро" и ОАО "Сбербанк России" материалов, представленных Счетной палатой Российской Федерации.	09.02.2015	20.02.2015
7.	Вх-01097.ДЕ	Правительственная комиссия по обеспечению безопасности электроснабжения	О направлении протокола заседания федерального штаба.	17.02.2015	18.02.2015
8.	Вх-01107.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О вопросе исполнения ранее принятых решений о переходе компаний, участвующих в реализации инвестиционного проекта "Богучанское энергометаллургическое объединение" (№ Пр-605 от 25.03.2014 во исполнение поручения Президента Российской Федерации).	17.02.2015	01.06.2015
9.	Вх-01466.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О противодействии коррупции.	02.03.2015	03.03.2015
10.	Вх-01518.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О рассмотрении обращения Жингеля Ю.У. о реализации строительства и реконструкции принципиально новых ГЭС.	03.03.2015	30.03.2015
11.	Вх-01629.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О завершении работ по подготовке к затоплению ложа водохранилища Богучанской ГЭС.	05.03.2015	01.07.2015
12.	Вх-01681.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О плате за технологическое присоединение к электрическим сетям генерирующих объектов.	10.03.2015	17.03.2015
13.	Вх-01731.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О направлении Директивы представителям интересов Российской Федерации для участия в заседаниях Совета директоров.	11.03.2015	19.03.2015
14.	Вх-01864.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О мероприятии по формированию четвертого потока участников федеральной программы.	16.03.2015	31.03.2015
15.	Вх-01877.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О финансировании строительства Верхне-Нарынского каскада ГЭС.	16.03.2015	27.04.2015
16.	Вх-02950.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О реализации субъектами Российской Федерации, входящими в состав Дальневосточного федерального округа, региональных планов обеспечения устойчивого развития экономики и социальной стабильности в 2015 году.	20.04.2015	19.05.2015
17.	Вх-03039.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О представлении сведений о доходах	22.04.2015	30.04.2015
18.	Вх-	Правительство Российской Федерации	О согласовании предложения,	24.04.2015	25.05.2015

	03104.ДЕ	Федерации	обеспечивающего исполнение поручения Медведева Д.А. (плановый пуск Нижне-Бурейской ГЭС в 2016 г.)		
19.	Вх-03107.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О выделении средств из федерального бюджета в рамках федеральной целевой программы "Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Байкальского региона на период до 2018 года"	24.04.2015	07.10.2015
20.	Вх-03312.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О проработке результатов проверки Счетной палатой Российской Федерации.	05.05.2015	29.05.2015
21.	Вх-03313.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О проработке и представлении предложений по дополнению соглашения о предоставлении бюджетных инвестиций и финансировании строительства объектов электроэнергетики на территории Дальнего Востока.	05.05.2015	29.05.2015
22.	Вх-03492.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О представлении информации о ходе реализации договоренностей с кубинскими партнерами.	13.05.2015	14.07.2015
23.	Вх-03526.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О корректировке правил конкурентного отбора мощности и вывода генерирующих объектов из эксплуатации.	14.05.2015	18.05.2015
24.	Вх-03727.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О подтверждении списка участников резервистов в мероприятии.	21.05.2015	26.05.2015
25.	Вх-03876.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О мерах по сдерживанию роста цен на электрическую энергию (мощность) во второй зоне оптового рынка электрической энергии (мощности).	28.05.2015	23.06.2015
26.	Вх-03948.ДЕ	Правительство Российской Федерации	Протокол о реализации субъектами Российской Федерации, входящими в состав Дальневосточного федерального округа, региональных планов обеспечения устойчивого развития экономики и социальной стабильности в 2015 году.	01.06.2015	01.06.2015
27.	Вх-04021.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О выравнивании уровня тарифов на электроэнергию.	03.06.2015	03.06.2015
28.	Вх-04099.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О направлении директивы к Совету директоров. О повышении эффективности закупочной деятельности.	04.06.2015	08.06.2015
29.	Вх-04208.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22.07.2013 № 613.	09.06.2015	02.07.2015
30.	Вх-04306.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О направлении перечня поручений по организации исполнения решений, принятых на встрече сопредседателей Межправительственной Российско-Китайской комиссии по энергетическому сотрудничеству.	11.06.2015	01.10.2015
31.	Вх-04332.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О содействии ОАО "РусГидро" и ОАО "РАО Энергетические системы Востока" в проработке проекта поставки электроэнергии в Корею с последующей перспективой поставки в Республику Корея.	15.06.2015	20.08.2015
32.	Вх-04508.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О корректировке правил конкурентного отбора мощности и вывода генерирующих объектов из эксплуатации.	19.06.2015	19.06.2015
33.	Вх-04750.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О направлении перечня поручений Президента Российской Федерации.	30.06.2015	01.07.2015
34.	Вх-04845.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О выполнении указания Президента РФ от 20.06.2015 № Пр-1221 О создании газодобывающих, газотранспортных и газоперерабатывающих мощностей в Дальневосточном регионе.	02.07.2015	14.07.2015
35.	Вх-04946.ДЕ	Правительство Российской Федерации	Об определении подходов к установлению финансовых условий реструктуризации задолженности субъектов РФ, выраженной в иностранной валюте, а также об урегулировании разногласий между Минфином России и Правительством Камчатского края.	06.07.2015	07.08.2015
36.	Вх-	Правительство Российской Федерации	О рефинансировании задолженности холдинга	06.07.2015	14.07.2015

	04962.ДЕ	Федерации	РАО "Энергетические системы Востока"		
37.	Вх-05067.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О представлении совместно с Правительством Иркутской области необходимые обоснования и документацию, подтверждающую потребность в использовании в 2015 году остатка неиспользованных субсидий из федерального бюджета на переселение граждан из зоны затопления Богучанской ГЭС.	09.07.2015	09.07.2015
38.	Вх-05068.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О реализации инвестиционных проектов на конкурсных условиях ЗАО "Модульные Системы Торнадо".	09.07.2015	10.08.2015
39.	Вх-05188.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О решениях совещания по вопросу сдерживания роста цен на электрическую энергию в Сибири.	14.07.2015	03.08.2015
40.	Вх-05202.ДЕ	Специальный представитель Президента Российской Федерации по международному сотрудничеству в Арктике и Антарктике	О создании научно-экспертного совета Комиссии (по вопросам развития Арктики).	14.07.2015	03.08.2015
41.	Вх-05205.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О выполнении поручения Президента РФ № Пр-3013 (пункт 2) от 27.12.2014	14.07.2015	01.02.2016
42.	Вх-05278.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О направлении протокола заседания Правительственной комиссии по вопросам социально-экономического развития Дальнего Востока и Байкальского региона.	16.07.2014	20.07.2015
43.	Вх-05278.ДЕ	Правительственная комиссия по вопросам социально-экономического развития Дальнего Востока и Байкальского региона	О направлении протокола заседания Правительственной комиссии по вопросам социально-экономического развития Дальнего Востока и Байкальского региона.	16.07.2015	20.07.2015
44.	Вх-05362.ДЕ	Президент Российской Федерации	О разработке плана-графика мероприятий по завершению строительства Чебоксарской ГЭС	20.07.2015	21.07.2015
45.	Вх-05374.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О разработке плана-графика мероприятий по завершению строительства Чебоксарской ГЭС	20.07.2015	07.09.2015
46.	Вх-05436.ДЕ	Правительство Российской Федерации	Протокол о выравнивании цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на Дальнем Востоке до среднероссийского уровня	22.07.2015	10.08.2015
47.	Вх-05565.ДЕ	Полномочный представитель Президента Российской Федерации в Дальневосточном федеральном округе	О рефинансировании задолженности ПАО "РАО Энергетические системы Востока"	27.07.2015	28.07.2015
48.	Вх-05566.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О деловой программе Московского международного форума инновационного развития "Открытые инновации" в 2015 году.	27.07.2015	08.09.2015
49.	Вх-5616.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О направлении директивы о включении в новые экспортные контракты оговорки о возможности осуществления расчетов в рублях, а также установления обоснованной минимальной доли расчетов по экспорту, осуществляемых в российских рублях.	28.07.2015	04.08.2015
50.	Вх-05829.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О представлении проекта доклада по вопросу исполнения ранее принятых решений о переходе компаний, участвующих в реализации инвестиционного проекта "Богучанское энергометаллургическое объединение".	05.08.2015	01.09.2015
51.	Вх-05848.7-04	Аппарат Полномочного представителя Президента Российской Федерации в Приволжском федеральном округе	О представлении материалов о мероприятиях по обустройству Чебоксарского водохранилища.	05.08.2015	18.08.2015
52.	Вх-06214.ДЕ	Правительство Российской Федерации	О развитии электроэнергетики Дальневосточного федерального округа и субсидировании тарифов на электроэнергию для потребителей Дальневосточного федерального округа.	19.08.2015	20.08.2015
53.	Вх-06215.ДЕ	Правительство Российской Федерации	Об итогах выполнения решений и рекомендаций, зафиксированных в протоколе 6-го заседания Смешанной Российско-	19.08.2015	15.10.2015



			Таиландской комиссии по двустороннему сотрудничеству.		
54.	Вх-06257.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	Об участии в мероприятиях Федеральной программы "Подготовка и переподготовка резерва управленческих кадров 2010 - 2015 годы" 14.09.2015 10.10.2015.	20.08.2015	07.09.2015
55.	Вх-06294.ДЕ	Аппарат Правительства Российской Федерации	Об устранении выявленных нарушений.	28.08.2015	21.09.2015
56.	Вх-06660.ДЕ	Полномочный представитель президента РФ в Сибирском федеральном округе	О реализации государственной политики в Арктическом регионе 07.10.2015 "ВТТА-Омск-2015».	08.09.2015	15.09.2015
57.	Вх-06898.НШ	Правительство Российской Федерации	О реализации инновационного КИЭ.	17.09.2015	01.10.2015
58.	Вх-06993.НШ	Президент Российской Федерации	О мерах поддержки развития электроэнергетики Дальнего Востока.	21.09.2015	28.10.2015
59.	Вх-07142.НШ	Президент Российской Федерации	О направлении Перечня Поручений Президента РФ по вопросу снижения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в Дальневосточном федеральном округе.	25.09.2015	30.09.2015
60.	Вх-07162.НШ	Аппарат Правительства Российской Федерации	Об участии в федеральной программе "Подготовка и переподготовка резерва управленческих кадров (2010 - 2015 годы)".	25.09.2015	28.09.2015
61.	Вх-07391.НШ	Правительство Российской Федерации	О направлении Перечня поручений Президента Российской Федерации по итогам Восточного экономического форума от 04.09.2015 (Пр-1891 от 17.09.2015).	02.10.2015	26.11.2015
62.	Вх-07396.НШ	Администрация Президента Российской Федерации	О налоговой льготе по налогу на имущество.	02.10.2015	17.09.2015
63.	Вх-07636.НШ	Председатель Правительства Российской Федерации	О повышении эффективности расходов государственных корпораций и компаний с государственным участием.	09.10.2015	30.10.2015
64.	Вх-07689.НШ	Аппарат Правительства Российской Федерации	Об итогах 12-го заседания Межправительственной Российско-Словенской комиссии по торгово-экономическому и научно-техническому сотрудничеству.	12.10.2015	Срок 01.04.2016
65.	Вх-07852.НШ	Совет при Президенте Российской Федерации по развитию финансового рынка Российской Федерации	О внедрении Кодекса корпоративного управления в отдельных акционерных обществах, акции которых принадлежат Российской Федерации.	15.10.2015	05.11.2015
66.	Вх-08112.НШ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О либерализации поставок мощности ГЭС второй ценовой зоны.	23.10.2015	10.11.2015
67.	Вх-08140.НШ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О реализации проектов строительства Тайшетского алюминиевого завода и Нижнебогучанской ГЭС (№ Пр-2110 от 11.10.2015).	26.10.2015	02.11.2015
68.	Вх-08329.НШ	Правительство Российской Федерации	Об итогах 15-го заседания Межправительственной комиссии по экономическому сотрудничеству между Российской Федерацией и Азербайджанской Республикой.	30.10.2015	Срок 01.04.2016
69.	Вх-08380.НШ	Аппарат Правительства Российской Федерации	Об устранении выявленных нарушений.	02.11.2015	13.11.2015
70.	Вх-08528.НШ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О поручениях по итогам 21-го заседания Межправительственной Российско-Индийской комиссии по торгово-экономическому, научно-техническому и культурному сотрудничеству (протокол).	06.11.2015	10.12.2015
71.	Вх-08703.НШ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О проекте доклада Президенту РФ по вопросу исполнения ранее принятых решений о переходе компаний, участвующих в реализации инвестиционного проекта "Богучанское энергометаллургическое объединение", под юрисдикцию Российской Федерации.	12.11.2015	30.11.2015

72.	Вх-08957.НШ	Аппарат Полномочного представителя Президента Российской Федерации в Сибирском федеральном округе	О развитии сотрудничества промышленных предприятий, научных и образовательных организаций Сибири в сфере разработки, производства и поставок продукции для арктических нужд.	19.11.2015	24.11.2015
73.	Вх-08977.НШ	Правительство Российской Федерации	О реализации решений и рекомендаций, зафиксированных в протоколе 14-го заседания Российско-Корейской совместной комиссии по экономическому и научно-техническому сотрудничеству.	19.11.2015	24.12.2016
74.	Вх-09041.НШ	Администрация Президента Российской Федерации	Об инвестиционно привлекательных и экономически обоснованных уровнях цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на Дальнем Востоке.	23.11.2015	30.11.2015
75.	Вх-09445.НШ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О направлении протокола совещания у Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации - Полномочного председателя Президента Российской Федерации в Дальневосточном округе Трутнева Ю.П.	03.12.2015	Срок 01.03.2016
76.	Вх-09447.НШ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О выполнении указания Президента Российской Федерации от 20.12.2013 № Пр-2987 - ход строительства объектов электроэнергетики на Дальнем Востоке.	03.12.2015	10.12.2015
77.	Вх-09747.НШ	Полномочный представитель Президента Российской Федерации в Дальневосточном Федеральном округе.	О строительстве схемы выдачи тепловой мощности ТЭЦ в г. Советская Гавань.	14.12.2015	16.12.2015
78.	Вх-09786.НШ	Правительство Российской Федерации	О перечне поручений по реализации Послания Президента Российской Федерации Федеральному Собранию Российской Федерации от 03.12.2015 (№ Пр-2508 от 08.12.2015)	15.12.2015	Срок 02.05.2016
79.	Вх-09833.НШ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О направлении Протокола совещания по вопросу о финансировании мероприятий по повышению строительства объектов зоны затопления Бурейской ГЭС, финансирования работ по подготовке водохранилища Нижне-Бурейской ГЭС и лесочистки его ложа (Трутнев Ю.)	16.12.2015	15.01.2016
80.	Вх-10190.НШ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О выполнении поручения Председателя Правительства Российской Федерации Медведева Д.А. (МГЭС "Чибит")	28.12.2016	18.01.2016
81.	Вх-10191.НШ	Аппарат Правительства Российской Федерации	Об электроснабжении газодобывающих, газотранспортных и газоперерабатывающих мощностей в Дальневосточном федеральном округе (№ АД-П9-4273 от 30.06.2015).	28.12.2015	11.01.2016
82.	Вх-10245.НШ	Аппарат Правительства Российской Федерации	О проведении совещания с участием компаний по обращению Треста «Гидромонтаж» и доклада в Правительство Российской Федерации по итогам.	29.12.2015	Регламентный срок 25.01.2016

## **Приложение № 17. Перечень наиболее существенных сделок, совершенных Обществом и иными существенными подконтрольными юридическими лицами за последний год**

Уставом ПАО «РусГидро» не определены критерии существенности сделок подконтрольных организаций.

Вместе с тем, существуют нормы о раскрытии эмитентами в ежеквартальных отчетах эмитента крупных сделок, сделок в совершении которых имеется заинтересованность, а также существенных сделок - сделок, размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов акционерного общества.

В качестве наиболее существенных сделок совершенных в 2015 году подконтрольными организациями, имеющими для ПАО «РусГидро» существенное значение, приводится обзор крупных сделок, сделок, в совершении которых имеется заинтересованность и решение об одобрении которых принимается Общим собранием акционеров соответствующей подконтрольной организации, а также сделок, размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов соответствующей подконтрольной организации (за исключением внутригрупповых).

### **Подконтрольные ПАО «РусГидро» организации, имеющие для него существенное значение**

1. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Загорская ГАЭС-2"**  
Сокращенное фирменное наименование: **АО "Загорская ГАЭС-2"**
2. Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "РАО ЭС Востока"**
3. Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "ДЭК"**
4. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания"**  
Сокращенное фирменное наименование: **АО "ДГК"**
5. Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Красноярскэнергосбыт"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Красноярскэнергосбыт"**
6. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЭСКБ"**
7. Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Якутскэнерго»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Якутскэнерго"**



## Сводная информация о существенных сделках

п / п	Вид и предмет сделки	Стороны сделки	Содержание сделки, в т.ч. гражданские права и обязанности, на установление, или прекращение которых направлена совершенная сделка	Срок исполнения обязательства по сделке, стороны и выгодоприобретатели по сделке, размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов эмитента	Стоимость активов подконтрольной организации, имеющей существенное значение для ПАО «РусГидро» на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность в соответствии с законодательством РФ	Дата совершения сделки (заключения договора)	Сведения об одобрении сделки ПАО «РусГидро»	Категория сделки применительно к подконтрольной организации, имеющей существенное значение для ПАО «РусГидро»	Орган управления подконтрольной организацией, имеющей решение об одобрении сделки	Дата принятия решения об одобрении сделки	Дата составления и номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления подконтрольной организацией, имеющей существенное значение для ПАО «РусГидро», на котором принято решение об одобрении сделки
<b>Информация о наиболее существенных сделках, совершенных ООО «ЭСКБ» в 2015 году</b>											
	Дополнительное соглашение к кредитному соглашению №01297L от 29.03.2013	Заемщик: ООО «ЭСКБ»; Банк: ОАО «Альфа-Банк»	Внесение следующих изменений в Кредитное соглашение: - Проценты на сумму кредита изложить в следующей редакции: До 23% (двадцати трех целых 00/100) процента годовых. Цена Договора: Рассчитывается исходя из следующих условий: - лимит кредитования (кредитная линия) – 2 млрд. рублей; - форма кредитной линии – возобновляемая; - срок действия кредитной линии) – 2 млрд. рублей; - процентная ставка за пользование каждым кредитом – не более 23% годовых; - процентная ставка за пользование каждым кредитом – не более 23% годовых	Лимит кредитования (кредитная линия) – 2 млрд. рублей Срок действия кредитной линии - с 29.03.2013 по 30.04.2016. Общая цена по кредитному договору рассчитывается исходя из следующих условий: - лимит кредитования (кредитная линия) – 2 млрд. рублей; - форма кредитной линии – возобновляемая; - срок действия кредитной линии - с 29.03.2013 по 30.04.2016. - процентная ставка за пользование каждым кредитом – не более 23% годовых; Что составляет более 58% балансовой стоимости активов ООО «ЭСКБ».	6 792 526 000 рублей	02.2015	-	Сделка, стоимость которых превышает 10 (десять) процентов балансовой стоимости активов ООО «ЭСКБ» на последнюю отчетную дату	Совет директоров	05.2015	Протокол №40 от 05.02.2015
	Дополнительное соглашение к кредитному соглашению №01297L от 29.03.2013	Заемщик: ООО «ЭСКБ»; Банк: ОАО «Альфа-	Внесение следующих изменений в Кредитное соглашение: - Цель	Лимит кредитования (кредитная линия) – 2 млрд. рублей Срок действия кредитной линии - с	6 334 007 000 рублей	19.05.2015	-	Сделка, стоимость которых превышает 10 (десять) процентов балансовой	Совет директоров	13.05.2015	Протокол №43 от 14.05.2015

		Банк»	использования суммы кредита – пополнение оборотных средств. - Условия предоставления суммы кредита – кредиты в течение срока действия кредитной линии предоставляются на срок не более 3 (трех) месяцев	29.03.2013 по 30.04.2016. Цена Договора: Рассчитывается исходя из следующих условий: - лимит кредитования (кредитная линия) – 2 млрд. рублей; - форма кредитной линии – возобновляемая; - срок действия кредитной линии - с 29.03.2013 по 30.04.2016. - процентная ставка за пользование каждым кредитом – не более 23% годовых Общая цена по кредитному договору составляет более 58% балансовой стоимости активов ООО «ЭСКБ»				стоимости активов ООО «ЭСКБ» на последнюю отчетную дату			
<b>Информация о наиболее существенных сделках, совершенных ПАО «Красноярскэнергосбыт» в 2015 году</b>											
Генеральное соглашение		Заемщик ПАО «Красноярскэнергосбыт», Кредитор ПАО «Сбербанк»	Кредитор открывает Заемщику возобновляемую рамочную кредитную линию для осуществления текущей деятельности	Предельная цена Соглашения: 1 946 000 000,00 рублей. Срок действия Соглашения: 3 года (1 095 дней). Размер сделки 46,42% процентов, от балансовой стоимости активов ПАО «Красноярскэнергосбыт», определенной по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (30.09.2015)	4 192 294 000 рублей	15.12.2015	-	Крупная сделка	Совет директоров	08.12.2015	Протокол от 14.12.2015г. №127
Договор овердрафтного кредита	об	Заемщик ПАО «Красноярскэнергосбыт», Кредитор ПАО «Сбербанк»	Кредитор предоставляет Заемщику овердрафтный кредит на сумму лимита 750 000 000 рублей	Предельная цена договора: 869 250 000,00 рублей. Срок действия Соглашения: до 14.10.2016г. Общая цена по договору составляет более 20,73% балансовой стоимости активов ПАО «Красноярскэнергосбыт».	4 192 294 000 рублей	15.10.2015	-	Сделка, стоимость которых превышает 10 (десять) процентов балансовой стоимости активов ПАО «Красноярскэнергосбыт» на последнюю отчетную дату	Совет директоров	29.10.2015	Протокол от 30.10.2015г. №126
Дополнительное соглашение №4 к договору возмездного оказания услуг №015-3/2		Заказчик ПАО «Красноярскэнергосбыт», Исполнитель АО «ЭСК РусГидро»	Стороны в целях продления оказания услуг Заказчику по обеспечению участия в торговле электрической энергии и/или мощностью на оптовом и розничных рынках, вносят изменения в пункты Договора, регулирующие срок оказания и стоимость	Стоимость услуг по Договору составила 203 027 985,15 рублей, в том числе НДС (18%) – 30 970 370,62 рублей. Заинтересованное лицо – акционер АО «ЭСК РусГидро» Стоимость услуг по Договору не превышает 2 % балансовой стоимости активов ПАО	4 192 294 000 рублей	22.12.2015	-	Сделка в совершении которой имелась заинтересованность	Общее собрание акционеров	05.06.2015	Протокол от 08.06.2015г. №18

			услуг	«Красноярскэнергосбыт» и составляет 4,84%							
	Дополнительное соглашения № 75 к договору купли-продажи электрической энергии № 015-2/3 от 15.02.2010г	Продавец – ООО «РУСЭНЕРГО СБЫТ СИБИРЬ»; Покупатель – ПАО «Красноярскэнергосбыт»	Стороны в целях продления сроков поставки электрической энергией по Договору вносят изменения в пункты Договора, регулирующие срок его действия, и согласовывают график поставки электрической энергии на 2016 год. Объем поставляемой электроэнергии на 2016 год: 133 210 тыс. кВт*ч	Предельная цена электрической энергии составляет 1 051 437 235 рублей 84 копейки, в том числе НДС. Период поставки: с 01.01.2010г. по 31.12.2016г. Срок действия Соглашения: Соглашение вступает в силу с момента подписания его Сторонами и является неотъемлемой частью Договора. Общая цена по договору с учетом дополнительного соглашения составляет более 25,08% балансовой стоимости активов ПАО «Красноярскэнергосбыт»	4 192 294 000 рублей	31.12.2015	-	Сделка, стоимость которых превышает 10 (десять) процентов балансовой стоимости активов ПАО «Красноярскэнерго» на последнюю отчетную дату	Совет директоров	28.12.2015	Протокол от 30.12.2015г. №128
<b>Информация о наиболее существенных сделках, совершенных ПАО «РАО ЭС Востока» в 2015 году</b>											
	Кредитное соглашение о предоставлении целевого кредита на срок не более 12 лет с даты подписания Соглашения в сумме, не превышающей 6 612 880 000 (Шесть миллиардов шестьсот двенадцать миллионов восемьсот восемьдесят тысяч) рублей 00 копеек для финансирования проекта «Строительство объектов внеплощадочной инфраструктуры для Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь)»	Кредитор – ПАО Банк ВТБ; Заемщик - ПАО «РАО ЭС Востока»;	Банк ВТБ обязуется предоставить денежные средства (кредит) в размере и на условиях, предусмотренных соглашением, а ПАО «РАО ЭС Востока» обязуется возратить полученную денежную сумму и уплатить проценты на нее;	Срок исполнения обязательств по сделке: не позднее чем через 12 лет после подписания Соглашения; Размер сделки в денежном выражении: 11 530 846 000,00 руб. Размер сделки в процентах от стоимости активов ПАО «РАО ЭС Востока»: 36.86 % 7	46 115 116 000 руб.	30.06.2015	<b>Позиция по вопросу одобрения Кредитного соглашения как крупной сделки определена Советом директоров ПАО «РусГидро» в</b>	крупная сделка	Совет директоров	30.04.2015	Протокол от 30.04.2015 № 119

<sup>7</sup> **Цена соглашения определена, как совокупность следующих величин:**

- сумма кредита: не более 6 612 880 000 (Шесть миллиардов шестьсот двенадцать миллионов восемьсот восемьдесят тысяч) рублей 00 копеек;

- сумма единовременной комиссии за предоставление кредитной линии, уплачиваемой при заключении Соглашения: не более 0,5 процента от суммы кредита;

- сумма комиссии за обязательство: не более 0,5 процента годовых, начисляется на невыбранную сумму кредита;

- сумма процентов за пользование кредитными средствами, начисленных по ставке не более предельного размера процентной ставки для лица, которому предоставляется кредит в целях реализации проекта, отобранного для участия в Программе поддержки инвестиционных проектов, реализуемых на территории Российской Федерации на основе проектного финансирования в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.10.2014 № 1044 «Об утверждении Программы поддержки инвестиционных проектов, реализуемых на территории Российской Федерации на основе проектного финансирования» (Программа), который не должен превышать уровень процентной ставки, устанавливаемой Центральным банком Российской Федерации, при предоставлении уполномоченным банкам кредитных средств в целях рефинансирования кредитов, выданных уполномоченными банками конечным заемщикам (процентная ставка по специализированному инструменту рефинансирования) плюс 2,5 процента годовых.

В случае если Проект будет исключен из Программы и/или в случае если со стороны Центрального банка Российской Федерации не будет предоставлено или будет прекращено рефинансирование кредита, предусмотренное Программой, процентная ставка определяется Кредитором в одностороннем порядке на основании рыночных процентных индикаторов.

Предельная цена Соглашения составляет 17 000 000 000,00 (Семнадцать миллиардов) рублей.

Размер сделки в процентах от стоимости активов ПАО «РАО ЭС Востока» рассчитан исходя из предельной цены Соглашения 17 млрд. руб.

							<i>соответстви и с пп.28 п.12.1 ст.12 Устава ПАО «РусГидро» 29.04.2015 (протокол № 215)</i>				
	Договор поручительства	Пору читель - ПАО «РАО ЭС Востока»; Банк - АКБ «ПЕРЕСВЕТ» (АО);	ПАО «РАО ЭС Востока» обязуется солидарно отвечать перед АКБ «ПЕРЕСВЕТ» за исполнение ООО «Восток-Финанс» всех его обязательств, возникших из Договора о выдаче Банком ООО «Восток-Финанс» банковской гарантии;	Срок исполнения обязательств по сделке: Договор вступает в силу с даты его подписания и прекращает действие по истечение трех лет с даты наступления срока исполнения обязательств по Договору о выдаче гарантии, либо по исполнении Поручителем принятых на себя обязательств;  Размер сделки в денежном выражении: 2 115 723 958,00 руб.  Размер сделки в процентах от стоимости активов ПАО «РАО ЭС Востока»: 4.66 %	45 361 025 000 руб.	11. 12.2015	-	сделка, в совершении которой имела заинтересованность; б;	Об щее собрание акционеров	12. 11.2015	Прот от окол 17.11.2015, № 12

**Приложение № 18. Сведения о сроках полномочий (в соответствии с трудовым договором) членов коллегиального исполнительного органа общества и лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа**

Члены Правления ПАО «РусГидро» 31.12.2015		
<i>Ф.И.О.</i>	<i>Должность</i>	<i>Срок полномочий в соответствии с трудовым договором</i>
Шульгинов Николай Григорьевич	Председатель Правления – Генеральный директор	14.09.2020
Богущ Борис Борисович	Член Правления, первый заместитель Генерального директора – главный инженер	бессрочно
Киров Сергей Анатольевич	Член Правления, первый заместитель Генерального директора	бессрочно
Рижинашвили Джордж Ильич	Член Правления, первый заместитель Генерального директора	бессрочно
Токарев Владимир Александрович	Член Правления, первый заместитель Генерального директора	бессрочно  <u>Полномочия прекращены</u> Советом директоров ПАО «РусГидро» <u>11.01.2016</u> (решение от 10.12.2015, протокол от 11.12.2015 №228), трудовой договор расторгнут по инициативе работника (п. 3 ч. первой ст. 77 ТК РФ)

**Приложение № 19. Аудиторское заключение и отчетность по РСБУ за 2015 год**

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

Аудиторское заключение  
о бухгалтерской отчетности  
2015 год



## **Аудиторское заключение**

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

### **Аудируемое лицо**

Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (сокращенное наименование – ПАО «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

### **Аудитор**

Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (АО «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 Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (в дальнейшем – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2015 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2015 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 2015 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 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 ПАО «РАОЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК» в бухгалтерской отчетности по их текущей рыночной стоимости. По состоянию на 31 декабря 2015 года величина снижения текущей рыночной стоимости указанных финансовых вложений по сравнению с их оценкой в бухгалтерской отчетности Общества составила 5 047 млн руб., по состоянию на 31 декабря 2014 года – 13 535 млн руб.

Директор АО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

30 марта 2016 года



Т. В. Сиротинская

# БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

## на 31 декабря 2015 г.

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

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

КОДЫ
<b>0710001</b>
<b>2015/12/31</b>
<b>75782411</b>
<b>2460066195</b>
<b>40.10.12</b>
<b>12247 / 41</b>
<b>385</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5	6
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. Внеоборотные активы</b>				
	Нематериальные активы	1110	893	1 032	1 078
	Результаты исследований и разработок	1120	1 091	843	859
3.1.1	Основные средства, в том числе:	1150	392 723	378 027	350 049
	основные средства	1151	344 986	321 645	302 864
	незавершенное строительство	1152	47 737	56 382	47 185
3.1.1	Доходные вложения в материальные ценности	1160	7 065	7 189	7 313
3.1.2	Финансовые вложения	1170	320 097	264 352	143 059
	вклады в дочерние, зависимые и прочие общества	1171	267 664	230 313	110 041
	займы выданные	1172	51 832	34 039	33 018
	векселя	1173	601	-	-
3.1.3	Прочие внеоборотные активы	1190	3 287	3 538	2 987
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>725 156</b>	<b>654 981</b>	<b>505 345</b>
	<b>II. Оборотные активы</b>				
3.2.1	Запасы	1210	4 115	3 437	2 861
3.9	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	40	105	356
3.2.2	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	129 291	144 565	233 480
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	62 549	62 341	80 323
	покупатели и заказчики	1231.1	976	409	103
	авансы выданные	1231.2	28 524	31 099	35 084
	векселя	1231.3	28 578	27 563	27 040
	займы выданные	1231.4	3 447	1 503	16 817
	прочие дебиторы	1231.5	1 024	1 767	1 279
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	66 742	82 224	153 157
	покупатели и заказчики	1232.1	6 741	5 840	5 648
	авансы выданные	1232.2	14 495	12 870	15 517
	векселя	1232.3	20 809	19 119	22 954
	займы выданные	1232.4	12 925	26 384	5 552
	прочие дебиторы	1232.5	11 772	18 011	103 486
3.2.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	15 879	43 446	55 608
	банковские депозиты	1241	10 609	33 307	50 000
	займы выданные	1242	5 270	10 139	5 568
	векселя	1243	-	-	40
3.2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	18 139	9 032	18 546
	Прочие оборотные активы	1260	11	14	10
	<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>167 475</b>	<b>200 599</b>	<b>310 861</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>892 631</b>	<b>855 580</b>	<b>816 206</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5	6
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. Капитал и резервы</b>				
3.3.1	Уставный капитал	1310	386 255	386 255	317 638
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов	1340	52 928	53 111	53 325
3.3.3	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	58 424	58 424	58 424
3.3.4	Резервный капитал	1360	9 776	8 240	6 474
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	235 086	212 430	188 482
	нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	205 064	181 701	153 161
	нераспределенная прибыль отчетного года	1372	30 022	30 729	35 321
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>742 469</b>	<b>718 460</b>	<b>624 343</b>
	<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>				
3.4.1	Заемные средства	1410	105 070	92 262	97 965
3.9	Отложенные налоговые обязательства	1420	12 402	9 672	7 184
3.4.2	Прочие обязательства	1450	2 195	2 335	2 028
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>119 667</b>	<b>104 269</b>	<b>107 177</b>
	<b>V. Краткосрочные обязательства</b>				
3.5.1	Заемные средства	1510	18 940	21 915	4 926
3.5.2	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	9 822	8 575	77 468
	поставщики и подрядчики	1521	5 492	5 295	5 170
	задолженность перед персоналом организации	1522	669	823	601
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	135	119	87
	задолженность по налогам и сборам	1524	3 103	1 923	2 570
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	67	65	47
	расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в учредительных документах	1526	-	-	68 618
	прочие кредиторы	1527	356	350	375
	Доходы будущих периодов	1530	70	75	77
3.5.3	Оценочные обязательства	1540	601	1 405	1 020
	Прочие обязательства	1550	1 062	881	1 195
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>30 495</b>	<b>32 851</b>	<b>84 686</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>892 631</b>	<b>855 580</b>	<b>816 206</b>

Председатель Правления – Генеральный директор



Н. Г. Шульгинов  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Д. В. Финкель  
(расшифровка подписи)

30 марта 2016 года



# ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ за 2015 год

Организация Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро»)  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями  
Организационно-правовая форма / форма собственности  
Публичное 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
2015/12/31
75782411
2460066195
40.10.12
12247 / 41
385

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2015 г.	За 2014 г.
1	2	3	4	5
3.7.1	Выручка	2110	107 099	108 478
3.7.2	Себестоимость продаж	2120	(63 969)	(65 464)
	<b>Валовая прибыль</b>	<b>2100</b>	<b>43 130</b>	<b>43 014</b>
	<b>Прибыль от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>43 130</b>	<b>43 014</b>
3.12.7	Доходы от участия в других организациях	2310	809	382
	Проценты к получению	2320	9 362	9 247
	Проценты к уплате	2330	(8 251)	(6 065)
3.8	Прочие доходы	2340	15 005	17 521
3.8	Прочие расходы	2350	(20 396)	(23 777)
	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>39 659</b>	<b>40 322</b>
3.9	Текущий налог на прибыль, в том числе:	2410	(6 814)	(6 840)
	постоянные налоговые обязательства	2421	1 902	1 200
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(2 786)	(2 432)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(152)	83
	Прочее	2460	115	(404)
	<b>Чистая прибыль</b>	<b>2400</b>	<b>30 022</b>	<b>30 729</b>
	СПРАВОЧНО			
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	30 022	30 729
3.11	Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	0,07773	0,07956

Председатель Правления – Генеральный директор

Н. Г. Шульгинов  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Д. В. Финкель  
(расшифровка подписи)



30 марта 2016 года

# ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА за 2015 год

Организация Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро»)  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями  
Организационно-правовая форма / форма собственности Публичное 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
2015/12/31
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
<b>Величина капитала на 31 декабря 2013 г.</b>	<b>3100</b>	<b>317 638</b>	<b>111 749</b>	<b>6 474</b>	<b>188 482</b>	<b>624 343</b>
<b>За 2014 г.</b>						
Увеличение капитала, в том числе:	3210	68 617	-	-	30 729	99 346
чистая прибыль	3211	x	x	x	30 729	30 729
дополнительный выпуск акций	3214	68 617	-	x	x	68 617
Уменьшение капитала, в том числе:	3220	-	-	-	(5 229)	(5 229)
дивиденды	3227	x	x	x	(5 229)	(5 229)
прочие	3228	-	-	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	(214)	x	214	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	1 766	(1 766)	x
<b>Величина капитала на 31 декабря 2014 г.</b>	<b>3200</b>	<b>386 255</b>	<b>111 535</b>	<b>8 240</b>	<b>212 430</b>	<b>718 460</b>
<b>За 2015 г.</b>						
Увеличение капитала, в том числе:	3310	-	-	-	30 022	30 022
чистая прибыль	3311	x	x	x	30 022	30 022
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	x	x	-
Уменьшение капитала, в том числе:	3320	-	-	-	(6 013)	(6 013)
дивиденды	3327	x	x	x	(6 013)	(6 013)
прочие	3328	-	-	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	(183)	x	183	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	1 536	(1 536)	x
<b>Величина капитала на 31 декабря 2015 г.</b>	<b>3300</b>	<b>386 255</b>	<b>111 352</b>	<b>9 776</b>	<b>235 086</b>	<b>742 469</b>

## III. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	742 536	718 529	624 420

Председатель Правления – Генеральный директор

Главный бухгалтер

30 марта 2016 года



*Handwritten signature of N. G. Shulyginov in blue ink.*

*Handwritten signature of D. V. Finkel in blue ink.*

Н. Г. Шульгинов  
(расшифровка подписи)

Д. В. Финкель  
(расшифровка подписи)

# ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

## за 2015 год

Организация	<b>Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро»)</b>	Дата (год, месяц, число)	Форма по ОКУД
Идентификационный номер налогоплательщика			<b>0710004</b>
Вид деятельности	<b>Производство электроэнергии гидроэлектростанциями</b>	по ОКПО	<b>2015/12/31</b>
Организационно-правовая форма / форма собственности	<b>Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности</b>	ИНН	<b>75782411</b>
Единица измерения: <b>млн руб.</b>		по ОКВЭД	<b>2460066195</b>
		по ОКОПФ / ОКФС	<b>40.10.12</b>
		по ОКЕИ	<b>12247 / 41</b>
			<b>385</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2015 г.	За 2014 г.
1	2	3	4	5
	<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
	Поступления, в том числе:	4110	108 833	108 303
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	105 028	106 687
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	1 099	210
3.2.4	прочие поступления	4119	2 706	1 406
	Платежи, в том числе:	4120	(64 139)	(65 608)
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(29 796)	(32 284)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(7 429)	(7 667)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(7 484)	(6 017)
	налога на прибыль организаций	4124	(6 202)	(6 551)
3.2.4	прочие платежи	4129	(13 228)	(13 089)
	<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	<b>4100</b>	<b>44 694</b>	<b>42 695</b>
	<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
	Поступления, в том числе:	4210	48 222	32 089
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	150	196
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	11	12
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	14 086	7 336
	процентов по долговым финансовым вложениям, дивидендов и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	11 244	7 824
3.2.4	прочие поступления	4219	22 731	16 721
	Платежи, в том числе:	4220	(84 704)	(87 344)
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(28 969)	(37 006)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(35 317)	(29 650)
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(17 739)	(18 118)
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(2 679)	(2 570)
	<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>4200</b>	<b>(36 482)</b>	<b>(55 255)</b>



Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2015 г.	За 2014 г.
1	2	3	4	5
	<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
	Поступления, в том числе:	4310	27 034	13 663
	получение кредитов и займов	4311	2 037	13 663
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	24 997	-
	Платежи, в том числе:	4320	(26 061)	(10 467)
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников	4322	(5 964)	(5 226)
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(20 067)	(4 984)
3.2.4	прочие платежи	4329	(30)	(257)
	<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>4300</b>	<b>973</b>	<b>3 196</b>
	<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>4400</b>	<b>9 185</b>	<b>(9 364)</b>
3.2.4	<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	<b>4450</b>	<b>9 032</b>	<b>18 546</b>
3.2.4	<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	<b>4500</b>	<b>18 139</b>	<b>9 032</b>
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(78)	(150)

Председатель Правления – Генеральный директор

Главный бухгалтер

30 марта 2016 года

Н. Г. Шульгинов  
(расшифровка подписи)Д. В. Финкель  
(расшифровка подписи)





## Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 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) .....	36
3.2.3	Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса) .....	44
3.2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса).....	46
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)	49
3.4.1	Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса)	49
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	Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах)	58
3.9	Налоги	58
3.10	Дивиденды	61
3.11	Прибыль на акцию	61
3.12	Связанные стороны	62
3.12.1	Головная организация	62
3.12.2	Продажи связанным сторонам	62
3.12.3	Закупки у связанных сторон	62
3.12.4	Расчеты с негосударственным пенсионным фондом	63
3.12.5	Состояние расчетов со связанными сторонами	63
3.12.6	Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений	64
3.12.7	Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)	64
3.12.8	Вознаграждение основному управленческому персоналу	64
3.12.9	Денежные потоки между Обществом и ДЗО	65
3.13	Информация по сегментам	66
3.14	Условные обязательства	66
3.15	Управление финансовыми рисками	66
3.16	События после отчетной даты	69



## I. Общие сведения

### 1.1 Информация об Обществе

Основной деятельностью публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «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.

По решению акционеров в 2015 году Общество было перерегистрировано из открытого акционерного общества в публичное акционерное общество в связи с необходимостью приведения организационно-правовой формы Общества в соответствие с изменениями в Гражданском кодексе РФ, внесенными Федеральным законом от 05.05.2014 № 99-ФЗ «О внесении изменений в главу 4 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации».

Численность работников Общества по состоянию на 31.12.2015 г. составила 5 635 человек (на 31.12.2014 г. – 5 838 человек).

Акции Общества котируются на Московской бирже (<http://moex.com>). Депозитарные расписки, 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 31.12.2015 г. составила 66,84%.

По состоянию на 31.12.2015 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 31.12.2015 г. входят:

- Трутнев Юрий Петрович, Председатель Совета директоров Общества, Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации – полномочный представитель Президента Российской Федерации в Дальневосточном федеральном округе;
- Иванов Сергей Николаевич, Заместитель Председателя Совета директоров Общества, генеральный директор ОАО «Энергетическая Русская Компания»;
- Аветисян Артем Давидович, Президент КБ «ЮНИАСТРУМ БАНК» (ООО);
- Быстров Максим Сергеевич, председатель Правления НП «Совет рынка», председатель Правления ОАО «АТС»;
- Дод Евгений Вячеславович,
- Зимин Виктор Михайлович, глава Республики Хакасия, 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;
- Осипов Александр Михайлович, первый заместитель Министра Российской Федерации по развитию Дальнего Востока;
- Пивоваров Вячеслав Викторович, генеральный директор ООО «Альтера Капитал»;
- Шишин Сергей Владимирович, старший вице-президент ПАО «Банк ВТБ»;
- Шишкин Андрей Николаевич, вице-президент ОАО «НК «Роснефть».

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 26.06.2015 г. (протокол № 13) в состав Совета директоров были избраны Аветисян Артем Давидович, Иванов Сергей Николаевич, Осипов Александр Михайлович, Трутнев Юрий Петрович и прекращены полномочия Аюева Бориса Ильича, Волкова Эдуарда Петровича, Данилова-Данильяна Виктора Ивановича и Полубояринова Михаила Игоревича.

В состав Правления Общества на 31.12.2015 г. входят:

- Шульгинов Николай Григорьевич, Председатель Правления – Генеральный директор,
- Богуш Борис Борисович, первый заместитель Генерального директора – главный инженер,
- Киров Сергей Анатольевич, первый заместитель Генерального директора,
- Рижинашвили Джордж Ильич, первый заместитель Генерального директора,
- Токарев Владимир Александрович, первый заместитель Генерального директора.

В течение 2015 года в составе Правления Общества произошли следующие изменения:

- решением Совета директоров Общества от 16.03.2015 г. (протокол № 211) в состав Правления был избран Киров Сергей Анатольевич,
- решением Совета директоров Общества от 14.09.2015 г. (протокол № 222) в состав Правления Общества, а также на должность единоличного исполнительного органа Общества был избран Шульгинов Николай Григорьевич и прекращены полномочия Председателя Правления – Генерального директора Дода Евгения Вячеславовича,
- решением Совета директоров Общества от 07.10.2015 г. (протокол № 223) прекращены полномочия члена Правления Мантрова Михаила Алексеевича.

В состав Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31.12.2015 г. входят:

- Анникова Наталия Николаевна, первый заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Строительное управление №308»,
- Кант Мандал Дэнис Ришиевич, заместитель начальника управления Росимущества,
- Репин Игорь Николаевич, заместитель исполнительного директора Ассоциации по защите прав инвесторов,
- Харин Андрей Николаевич, заместитель директора департамента Минэнерго России,
- Хворов Владимир Васильевич, ведущий эксперт отдела Департамента Минэкономразвития России.

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 26.06.2015 г. (протокол № 13) в состав Ревизионной комиссии избраны Анникова Наталия Николаевна, Харин Андрей Николаевич и прекращены полномочия Богашова Александра Евгеньевича и Юдина Андрея Ивановича.

## 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, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований.



Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывали негативное влияние на российскую экономику в 2015 году. Действие указанных факторов способствовало экономическому спаду в стране, характеризующемуся падением показателя валового внутреннего продукта. Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен и увеличением спредов по торговым операциям. Рейтинг Российской Федерации в январе 2015 года был понижен до уровня «ниже инвестиционного» (BB+) и до конца года остался неизменным.

Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

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 3.15 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 Общество принимает активное участие в процессах разработки нормативно-правовых актов в области электроэнергетики, осуществляемых Минэнерго России, НП «Совет рынка» и Федеральной антимонопольной службой, также 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. В октябре 2015 года международные рейтинговые агентства Standard & Poor's и Fitch подтвердили кредитный рейтинг России на уровне BB+ с негативным прогнозом и BBB- с негативным прогнозом соответственно.

Также в феврале 2015 года международное рейтинговое агентство Moody's понизило рейтинг Общества с Ba1 до Ba2 с негативным прогнозом. В декабре 2015 года данное агентство пересмотрело прогноз по рейтингу Общества с негативного на стабильный и подтвердило кредитный рейтинг на уровне Ba2.

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, повышение оборачиваемости оборотных активов, оценка платежеспособности покупателей, диверсификация 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 регулярного мониторинга публичного пространства и упоминаний компании в СМИ, контроль соблюдения производственной дисциплины, активное взаимодействие со всеми заинтересованными сторонами для поддержания высокой деловой репутации. Общество организует совместно с заинтересованными сторонами публичные мероприятия, специальные мероприятия для СМИ, аналитиков и инвесторов, регулярно обновляет информацию на официальных интернет-ресурсах Общества, готовит официальные комментарии по ключевым вопросам деятельности.

Кроме того, Обществом ведется активная работа по профилактике коррупционных явлений. В октябре 2015 года Совет директоров Общества утвердил антикоррупционную политику ПАО «РусГидро». 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 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).

### 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 72,8827 руб. за 1 доллар США на 31.12.2015 г. (на 31.12.2014 г. – 56,2584 руб., на 31.12.2013 г. – 32,7292 руб.), 79,6972 руб. за 1 евро на 31.12.2015 г. (на 31.12.2014 г. – 68,3427 руб., на 31.12.2013 г. – 44,9699 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 начала использования соответствующих объектов, включаются в их первоначальную стоимость, а начисленные после начала использования – 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.

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.

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, проценты по товарным кредитам, 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 произведенной 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 2015 и 2016 годы по основаниям, предусмотренным Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), отсутствуют.



### 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 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
<b>Строка 1151 «Основные средства», в том числе:</b>			
Сооружения и передаточные устройства	189 819	188 410	189 486
Машины и оборудование	120 251	98 216	77 084
Здания	34 274	34 457	35 349
Транспортные средства	23	56	406
Производственный и хозяйственный инвентарь	412	281	349
Земельные участки	4	3	3
Другие виды основных средств	203	222	187
<b>Итого по строке 1151 «Основные средства»</b>	<b>344 986</b>	<b>321 645</b>	<b>302 864</b>
<b>Строка 1160 «Доходные вложения в материальные ценности», в том числе:</b>			
Сооружения и передаточные устройства	7 065	7 189	7 313
<b>Итого по строке 1160 «Доходные вложения в материальные ценности»</b>	<b>7 065</b>	<b>7 189</b>	<b>7 313</b>

Доходные вложения в материальные ценности по состоянию на 31.12.2015 г. составляют 7 065 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 7 189 млн руб., на 31.12.2013 г. – 7 313 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		Изменения за период				На конец года	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило*	Выбыло объектов		Начислено амортизации*	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
					Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
Основные средства, в том числе:	2014	356 976	(54 112)	35 474	(3 310)	1 645	(15 028)	389 140	(67 495)
	2015	389 140	(67 495)	42 761	(3 401)	1 414	(17 433)	428 500	(83 514)
Сооружения и передаточные устройства	2014	210 790	(21 304)	3 264	(70)	54	(4 324)	213 984	(25 574)
	2015	213 984	(25 574)	7 633	(2 260)	367	(4 331)	219 357	(29 538)
Машины и оборудование	2014	105 144	(28 060)	31 225	(1 234)	841	(9 700)	135 135	(36 919)
	2015	135 135	(36 919)	34 270	(997)	947	(12 185)	168 408	(48 157)
Здания	2014	39 107	(3 758)	806	(1 241)	309	(766)	38 672	(4 215)
	2015	38 672	(4 215)	574	(12)	4	(749)	39 234	(4 960)
Транспортные средства	2014	755	(349)	25	(698)	377	(54)	82	(26)
	2015	82	(26)	5	(37)	8	(9)	50	(27)
Производственный и хозяйственный инвентарь	2014	848	(499)	94	(53)	50	(159)	889	(608)
	2015	889	(608)	266	(89)	86	(132)	1 066	(654)
Земельные участки	2014	3	-	-	-	-	-	3	-
	2015	3	-	1	-	-	-	4	-
Другие виды основных средств	2014	329	(142)	60	(14)	14	(25)	375	(153)
	2015	375	(153)	12	(6)	2	(27)	381	(178)
Доходные вложения в материальные ценности, в том числе:	2014	7 592	(279)	-	-	-	(124)	7 592	(403)
	2015	7 592	(403)	-	-	-	(124)	7 592	(527)
Сооружения и передаточные устройства	2014	7 592	(279)	-	-	-	(124)	7 592	(403)
	2015	7 592	(403)	-	-	-	(124)	7 592	(527)

\* Стоимость поступивших за 2015 год объектов основных средств и начисленной за период амортизации включает стоимость основных средств, выкупленных по окончании договоров лизинга, и сумму накопленной амортизации в размере 3 679 млн руб. (2 322 млн руб. за 2014 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 2015 г.	За 2014 г.
<b>Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, в том числе:</b>	<b>23 674</b>	<b>16 990</b>
Машины и оборудование	17 769	15 081
Сооружения и передаточные устройства	5 673	1 669
Другие виды основных средств	232	240
<b>Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации, в том числе:</b>	<b>96</b>	<b>205</b>
Машины и оборудование	86	191
Другие виды основных средств	10	14

**Иное использование основных средств**

Наименование показателя	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	1 604	1 760	1 593
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	38 490	34 097	33 754
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, права собственности на которые не зарегистрированы	2 552	2 094	1 716
Основные средства, переведенные на консервацию	89	77	94



**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	
<b>Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности, в том числе:</b>	<b>2014</b>	<b>47 185</b>	<b>42 432</b>	<b>(69)</b>	<b>(14)</b>	<b>(33 152)</b>	<b>56 382</b>
	<b>2015</b>	<b>56 382</b>	<b>31 083</b>	<b>(44)</b>	<b>(602)</b>	<b>(39 082)</b>	<b>47 737</b>
Незавершенное строительство	2014	39 266	19 150	(26)	25 951	(32 838)	51 503
	2015	51 503	14 698	(21)	15 579	(38 831)	42 928
Незавершенные операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности	2014	27	316	(1)	7	(314)	35
	2015	35	262	(1)	-	(251)	45
Оборудование к установке	2014	7 892	22 966	(42)	(25 972)	-	4 844
	2015	4 844	16 123	(22)	(16 181)	-	4 764

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



### 3.1.2 Долгосрчные финансовые вложения (строка 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 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Вклады в дочерние общества	252 713	216 413	95 619
Вклады в зависимые общества	11 110	11 210	11 210
Вклады в прочие организации	3 841	2 690	3 212
Процентные займы выданные	51 832	34 039	33 018
Векселя	601	-	-
<b>Итого по строке 1170 «Финансовые вложения»</b>	<b>320 097</b>	<b>264 352</b>	<b>143 059</b>

Информация о подверженности долгосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.15 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*			
<b>Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:</b>	<b>2014</b>	<b>159 640</b>	<b>(16 581)</b>	<b>129 939</b>	<b>(574)</b>	<b>(8 050)</b>	<b>-</b>	<b>(22)</b>	<b>281 529</b>	<b>(17 177)</b>
	<b>2015</b>	<b>281 529</b>	<b>(17 177)</b>	<b>62 904</b>	<b>780</b>	<b>(5 552)</b>	<b>-</b>	<b>(2 387)</b>	<b>338 881</b>	<b>(18 784)</b>
Вклады в дочерние общества	2014	95 619	-	121 586	-	(778)	-	(14)	216 427	(14)
	2015	216 427	(14)	38 771	-	(35)	-	(2 436)	255 163	(2 450)
Вклады в зависимые общества	2014	11 226	(16)	-	-	-	-	-	11 226	(16)
	2015	11 226	(16)	-	-	(100)	-	-	11 126	(16)
Вклады в прочие организации	2014	12 878	(9 666)	75	(574)	(15)	-	(8)	12 938	(10 248)
	2015	12 938	(10 248)	401	780	(79)	-	49	13 260	(9 419)
Процентные займы выданные	2014	33 018	-	8 278	-	(7 257)	-	-	34 039	-
	2015	34 039	-	23 131	-	(5 338)	-	-	51 832	-
Векселя	2014	6 899	(6 899)	-	-	-	-	-	6 899	(6 899)
	2015	6 899	(6 899)	601	-	-	-	-	7 500	(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».



**(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 31.12.2015		На 31.12.2014		На 31.12.2013	
	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %
<b>Дочерние общества:</b>	<b>252 713</b>		<b>216 413</b>		<b>95 619</b>	
АО «Загорская ГАЭС-2»	60 691	100,00%	55 924	100,00%	9 780	100,00%
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	23 111	67,82%	23 111	67,82%	14 722	50,04%
ПАО «РАО ЭС Востока»	18 495	84,39%	18 495	84,39%	18 495	84,39%
АО «Зарамагские ГЭС»	17 216	99,75%	17 216	99,75%	1 904	98,35%
АО «Якутская ГРЭС-2»	16 862	100,00%	5 638	100,00%	1	100,00%
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	14 611	100,00%	8 673	100,00%	408	100,00%
ПАО «Колымаэнерго»	13 187	98,76%	13 187	98,76%	13 187	98,76%
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	12 996	100,00%	1	100%	1	100,00%
АО «ЭСК РусГидро»	11 832	100,00% - 1 акция	11 832	100,00% - 1 акция	2 864	100,00% - 1 акция
АО «Сулакский ГидроКаскад»	10 094	100,00%	10 094	100,00%	10 094	100,00%
АО «Гидроинвест»	9 550	100,00%	9 550	100,00%	-	100,00%
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	7 345	100,00%	4 375	100,00%	1	100,00%
АО «Малая Дмитровка»	6 394	100,00%	6 394	100,00%	5 455	100,00%
АО «Благовещенская ТЭЦ»	6 302	100,00%	6 302	100,00%	1	100,00%
АО «Ленинградская ГАЭС»	4 994	100,00%	5 898	100,00%	1 690	100,00%
АО «Ленгидропроект»	3 260	100,00%	3 260	100,00%	3 260	100,00%
АО «Южно-Якутский ГЭК»	3 255	100,00%	3 255	100,00%	3 255	100,00%
АО «Геотерм»	2 425	99,65%	2 425	99,65%	2 425	99,65%
ПАО «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%
АО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	990	100,00%	2 292	100,00%	300	100,00%
АО «НИИЭС»	983	100,00%	983	100,00%	338	100,00%
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	937	100,00%	937	100,00%	118	100,00%
АО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	694	100,00%	694	100,00%	694	100,00%
АО «ГВЦ Энергетики»**	653	100,00%	-	-	-	-
АО «ЦСО СШГЭС»	589	100,00%	589	100,00%	589	100,00%
ПАО «Камчатский газознергетический комплекс»	531	96,58%	531	96,58%	531	96,58%
Прочие	1 874		1 916		2 665	
<b>Зависимые общества:</b>	<b>11 110</b>		<b>11 210</b>		<b>11 210</b>	
ОАО «Иркутская электросетевая компания»	8 543	42,75%	8 543	42,75%	8 543	42,75%
ОАО «Сахалинская энергетическая компания»	2 567	28,09%	2 567	28,09%	2 567	31,49%
Прочие	-		100		100	
<b>Прочие организации:</b>	<b>3 841</b>		<b>2 690</b>		<b>3 212</b>	
ПАО «Интер РАО»	2 217	1,94%	1 445	1,94%	2 027	1,94%
ОАО «Богучанская ГЭС»	1 081	2,88%	1 081	2,88%	1 081	2,88%
Прочие	543		164		104	
<b>Итого:</b>	<b>267 664</b>		<b>230 313</b>		<b>110 041</b>	

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

\*\* Финансовое вложение в АО «ГВЦ Энергетики» (100,00%) по состоянию на 31.12.2015 г. учтено в составе дочерних обществ в связи с приобретением дополнительной доли владения в 2015 году, по состоянию на 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. финансовое вложение учтено в составе зависимых обществ с долей владения 42,53% и стоимостью 0 млн руб.



Основные факторы, повлиявшие на изменение стоимости финансовых вложений в дочерние, зависимые общества и прочие организации в 2015 году:

- приобретение акций дополнительных эмиссий дочерних обществ на общую сумму 10 929 млн руб., в том числе АО «Нижне-Бурейская ГЭС» на сумму 5 938 млн руб., АО «Загорская ГАЭС-2» на сумму 4 767 млн руб. и АО «Дальневосточная ВЭС» на сумму 224 млн руб.;
- приобретение акций дополнительных эмиссий дочерних обществ, акции которых переданы в доверительное управление ПАО «РАО ЭС Востока», на общую сумму 27 189 млн руб., в том числе АО «Сахалинская ГРЭС-2» на сумму 12 995 млн руб., АО «Якутская ГРЭС-2» на сумму 11 224 млн руб. и АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» на сумму 2 970 млн руб.;
- приобретение доли в уставном капитале АО «ГВЦ Энергетики» на сумму 653 млн руб.;
- оценка финансовых вложений, имеющих текущую рыночную стоимость, с признанием прибыли на общую сумму 781 млн руб. (см. пункт 3.15 Пояснений), в том числе прибыли на сумму 772 млн руб. по акциям ПАО «Интер РАО»;
- создание резерва под обесценение финансовых вложений на сумму 2 436 млн руб., в том числе в отношении АО «ГидроИнжиниринг Сибирь» на сумму 1 302 млн руб., АО «Ленинградская ГАЭС» на сумму 904 млн руб. и прочих компаний на сумму 230 млн руб.

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

По состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. в бухгалтерском балансе Общества в составе финансовых вложений представлены акции дочерних компаний Общества – ПАО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК», 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 31.12.2015 г. (на 31.12.2014 г. – 20 204 млн руб., 31.12.2013 г. – 20 204 млн руб.). Данная оценка превышает соответствующую текущую рыночную стоимость акций на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. на 5 047 млн руб., 13 535 млн руб. и 12 394 млн руб. соответственно.

Руководство Общества планирует получение выгоды от финансовых вложений в ПАО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК» посредством контроля над оперативно-хозяйственной деятельностью данных компаний, а не от колебаний текущей рыночной стоимости их акций. Таким образом, руководство Общества считает, что текущие рыночные котировки не отражают достоверно расчетную 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. Также с конца 2015 года начался процесс консолидации акций ПАО «РАО ЭС Востока» в Группе РусГидро путем выкупа их у миноритариев и доведения доли Группы до 100%.

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 ПАО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК» 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 31.12.2015 г. обесценение данных активов отсутствует.



Величина неотраженного изменения рыночной стоимости по сравнению с балансовой оценкой на 31.12.2015 г. составляет 5 047 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 13 535 млн руб., на 31.12.2013 г. – 12 394 млн руб.). С учетом данного неотраженного изменения стоимости чистые активы Общества составили бы 737 489 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 704 994 млн руб., на 31.12.2013 г. – 612 026 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).

**АО «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 31.12.2015 г. в бухгалтерском балансе Общества в отношении АО «Загорская ГАЭС-2» отражены следующие активы:

- в составе долгосрочных финансовых вложений: акции АО «Загорская ГАЭС-2» на сумму 60 691 млн руб. и процентные займы на сумму 5 562 млн руб.

Анализ возмещаемой стоимости указанных активов, проведенный Обществом по состоянию на 31.12.2015 г., основывался на следующих ключевых факторах:

- Строительно-монтажные работы и имущество застрахованы. По состоянию на 31.12.2015 г. все страховые компании, АО «АльфаСтрахование», АО «СОГАЗ» и СПАО «Ингосстрах» признали событие на строящейся Загорской ГАЭС-2 страховым случаем и выплатили страховое возмещение АО «Загорская ГАЭС-2».
- Общество планирует завершение строительства Загорской ГАЭС-2 и проводит восстановительные работы на станции. По состоянию на 31.12.2015 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 АО «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 31.12.2015 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 2 466 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 79 млн руб., на 31.12.2013 г. – 58 млн руб.). Первоначальная стоимость долгосрочных финансовых вложений, в отношении которых создан резерв под обесценение финансовых вложений, составляет 8 453 млн руб. на 31.12.2015 г. (на 31.12.2014 г. – 111 млн руб., на 31.12.2013 г. – 96 млн руб.).

**(б) Долгосрочные займы выданные**

Наименование получателя займа	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013	Годовая ставка, %
<b>Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам, в том числе:</b>				
АО «Гидроинвест»	14 181	-	2 082	0,10% / 9,703%
АО «ДГК»	11 838	10 038	11 538	MosPrime + 2,48% / MosPrime + 2,33% / 7,997%
АО «Загорская ГАЭС-2»	5 562	7 029	7 029	8,213% – 9,513%
АО «ДРСК»	5 023	6 630	1 670	MosPrime + 2,86% / MosPrime + 2,33% / 7,997% – 8,407%
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	4 653	2 300	694	8,213% – 9,703%
АО «Сахаэнерго»	3 476	3 476	3 476	7,997%
АО «ЭСК РусГидро»	3 305	-	1 700	8,00% / 9,703%
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	2 111	1 747	1 747	8,213% – 9,513%
АО «Теплоэнергосервис»	929	929	929	7,997%
АО «Технопарк Румянцево»	-	1 292	1 508	
Прочие	754	598	645	
<b>Итого долгосрочные займы выданные</b>	<b>51 832</b>	<b>34 039</b>	<b>33 018</b>	

В строку 1170 Бухгалтерского баланса «Финансовые вложения» по состоянию на 31.12.2015 г. включены следующие долгосрочные займы выданные:

- займы АО «Гидроинвест» в общей сумме 14 181 млн руб., в том числе займы в сумме 12 381 млн руб. со сроком погашения до 28.04.2018 г., которые были переведены из состава краткосрочных беспроцентных займов (см. пункт 3.2.2 Пояснений), и займы в сумме 1 800 млн руб. со сроком погашения до 29.06.2018 г., которые были переведены из состава краткосрочных процентных займов, в связи с изменениями условий договоров;
- займы АО «ДГК» в общей сумме 11 838 млн руб., выданные для рефинансирования задолженности со сроками погашения до 03.12.2018 г. и 15.09.2021 г.;
- займы АО «Загорская ГАЭС-2» в общей сумме 5 562 млн руб., выданные для финансирования расходов по инвестиционному проекту «Загорская ГАЭС-2» со сроком погашения до 05.02.2018 г. и 29.06.2018 г.;
- займы АО «ДРСК» в общей сумме 5 023 млн руб., выданные для рефинансирования задолженности и с целью пополнения оборотных средств со сроками погашения до 03.12.2018 г. и 14.10.2025 г.;
- займы АО «Нижне-Бурейская ГЭС» в общей сумме 4 653 млн руб., выданные в том числе для финансирования расходов по инвестиционному проекту «Нижне-Бурейская ГЭС» со сроками погашения до 05.02.2018 г., 29.06.2018 г. и 25.12.2019 г.;
- заем АО «Сахаэнерго» в сумме 3 476 млн руб., выданный для рефинансирования и погашения задолженности со сроком погашения до 03.12.2018 г.;
- займы АО «ЭСК РусГидро» в общей сумме 3 305 млн руб., выданные в том числе для рефинансирования задолженности, со сроками погашения до 29.06.2018 г. и 01.12.2025 г.;
- займы АО «Усть-Среднеканская ГЭС» в общей сумме 2 111 млн руб., выданные для финансирования расходов по инвестиционному проекту «Усть-Среднеканская ГЭС» со сроками погашения до 05.02.2018 г. и 29.06.2018 г.;



- заем АО «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 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Проектная документация по строительству Чебоксарской ГЭС в части подъема уровня водохранилища	1 620	1 620	1 620
Программное обеспечение и лицензии	1 153	1 461	1 239
Расходы, связанные с привлечением заемных средств	1 083	1 175	647
Прочие	476	458	393
<b>Итого расходы будущих периодов, в том числе:</b>	<b>4 332</b>	<b>4 714</b>	<b>3 899</b>
Долгосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты (строка 1190 Бухгалтерского баланса)	3 287	3 538	2 987
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты (в составе строки 1210 Бухгалтерского баланса)	1 045	1 176	912

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 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	3 046	2 241	1 813
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты (см. пункт 3.1.3 Пояснений)	1 045	1 176	912
Прочие	24	20	136
<b>Итого по строке 1210 «Запасы»</b>	<b>4 115</b>	<b>3 437</b>	<b>2 861</b>

Сырье, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По состоянию на 31.12.2015 г. резерв под снижение их стоимости составил 156 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 158 млн руб., на 31.12.2013 г. – 105 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 62 549 млн руб., 62 341 млн руб., и 80 323 млн руб. по состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. соответственно.



Расшифровка долгосрочной дебиторской задолженности по видам представлена в следующей таблице:

Вид долгосрочной задолженности	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	28 176	31 095	35 074
Беспроцентные векселя полученные	28 578	27 563	27 040
Беспроцентные займы выданные	3 447	1 503	16 817
Покупатели и заказчики	976	409	103
Задолженность по лизинговым договорам	241	495	927
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	1 131	1 276	362
<b>Итого по строке 1231 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»</b>	<b>62 549</b>	<b>62 341</b>	<b>80 323</b>



**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		Выбытие			Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам
				В результате хозяйственных операций*	Перевод из краткосрочной в долгосрочную задолженность	Погашение*	Создание резерва по сомнительным долгам / списание	Перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность		
Долгосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	2014	83 058	(2 735)	9 831	1 656	(1 580)	-	(27 889)	65 076	(2 735)
	2015	65 076	(2 735)	7 438	4 623	(148)	-	(11 705)	65 284	(2 735)
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	2014	35 074	-	3 866	1 439	-	-	(9 284)	31 095	-
	2015	31 095	-	5 058	1 014	-	-	(8 991)	28 176	-
Беспроцентные векселя полученные	2014	27 040	-	773	-	-	-	(250)	27 563	-
	2015	27 563	-	1 011	187	(139)	-	(44)	28 578	-
Беспроцентные займы выданные	2014	16 817	-	3 701	29	(1 578)	-	(17 466)	1 503	-
	2015	1 503	-	120	1 966	(1)	-	(141)	3 447	-
Задолженность по лизинговым договорам	2014	927	-	65	33	-	-	(530)	495	-
	2015	495	-	4	2	-	-	(260)	241	-
Покупатели и заказчики	2014	103	-	304	143	(1)	-	(140)	409	-
	2015	409	-	14	966	-	-	(413)	976	-
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	2014	3 097	(2 735)	1 122	12	(1)	-	(219)	4 011	(2 735)
	2015	4 011	(2 735)	1 231	488	(8)	-	(1 856)	3 866	(2 735)

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



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

Контрагент	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
<b>Дочерние общества, в том числе:</b>	<b>3 078</b>	<b>1 155</b>	<b>16 530</b>
АО «ЭСК РусГидро»	1 034	1 034	1 034
АО «Якутская ГРЭС-2»	1 003	-	674
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	631	-	-
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	330	-	-
АО «Гидроинвест»	-	-	12 381
АО «Благовещенская ТЭЦ»	-	-	1 473
АО «МГЭС Кабардино-Балкарии»	-	-	678
Прочие	80	121	290
<b>Прочие связанные стороны</b>	<b>21</b>	<b>28</b>	<b>18</b>
<b>Итого беспроцентные займы, выданные связанным сторонам</b>	<b>3 099</b>	<b>1 183</b>	<b>16 548</b>
Прочие	348	320	269
<b>Итого беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам</b>	<b>348</b>	<b>320</b>	<b>269</b>
<b>Итого долгосрочные беспроцентные займы выданные</b>	<b>3 447</b>	<b>1 503</b>	<b>16 817</b>

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

Эмитент	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
<b>Прочие связанные стороны, в том числе:</b>	<b>25 689</b>	<b>25 689</b>	<b>25 689</b>
ОАО «Богучанская ГЭС»	21 027	21 027	21 027
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 662	4 662	4 662
<b>Итого беспроцентные векселя, полученные от связанных сторон</b>	<b>25 689</b>	<b>25 689</b>	<b>25 689</b>
ПАО «РОСБАНК»	1 491	935	290
АО «Альфа-Банк»	1 298	850	944
ОАО «Ульяновскэнерго»	100	89	62
Прочие	-	-	55
<b>Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов</b>	<b>2 889</b>	<b>1 874</b>	<b>1 351</b>
<b>Итого долгосрочные беспроцентные векселя полученные</b>	<b>28 578</b>	<b>27 563</b>	<b>27 040</b>

По состоянию на 31.12.2015 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 31.12.2015 г. составила 5 711 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 31.12.2015 г. составила 1 976 млн руб.).

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

Контрагент	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
ОАО «Силовые машины»	14 271	15 208	19 713
ООО «Корпорация «Спецгидропроект»	5 491	6 565	5 534



Контрагент	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Voith Hydro GmbH & Co KG	5 289	5 851	5 214
АО «Гидроремонт-ВКК»	2 859	3 120	3 818
Прочие	266	351	795
<b>Итого авансы выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству</b>	<b>28 176</b>	<b>31 095</b>	<b>35 074</b>

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, относящиеся к той части оборудования (работ), поставка которой (осуществление которых) ожидается в течение 2016 года, отражены в составе краткосрочных авансов выданных.

Контрагент	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
<b>Задолженность по процентам, начисленным по выданным займам и полученным векселям, в том числе:</b>	<b>690</b>	<b>1 258</b>	<b>336</b>
Дочерние общества	690	1 258	336
<b>Прочая задолженность</b>	<b>441</b>	<b>18</b>	<b>26</b>
<b>Итого прочая долгосрочная дебиторская задолженность</b>	<b>1 131</b>	<b>1 276</b>	<b>362</b>

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

Общая величина краткосрочной дебиторской задолженности за вычетом резерва по сомнительным долгам составила 66 762 млн руб., 82 224 млн руб. и 153 157 млн руб. по состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. соответственно:

Вид краткосрочной задолженности	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
<b>Покупатели и заказчики, в том числе:</b>	<b>6 741</b>	<b>5 840</b>	<b>5 648</b>
Задолженность за электроэнергию и мощность	5 752	5 521	5 437
Прочие	989	319	211
<b>Авансы выданные, в том числе:</b>	<b>14 495</b>	<b>12 870</b>	<b>15 517</b>
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	13 286	12 036	14 309
Прочие авансы выданные	1 209	834	1 208
<b>Прочие дебиторы, в том числе:</b>	<b>45 506</b>	<b>63 514</b>	<b>131 992</b>
Беспроцентные векселя полученные	20 809	19 119	22 954
Беспроцентные займы выданные	12 925	26 384	5 552
Задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	7 951	11 805	98 530
Задолженность по налогам и сборам	1 322	2 252	2 596
Задолженность по лизинговым договорам	220	707	805
Прочие	2 279	3 247	1 555
<b>Итого по строке 1232 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)»</b>	<b>66 742</b>	<b>82 224</b>	<b>153 157</b>



**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						
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность, в том числе:</b>	<b>2014</b>	<b>159 603</b>	<b>(6 446)</b>	<b>168 596</b>	<b>-</b>	<b>(264 082)</b>	<b>-</b>	<b>2 168</b>	<b>(3 848)</b>	<b>26 233</b>	<b>35</b>	<b>90 315</b>	<b>(8 091)</b>
	<b>2015</b>	<b>90 315</b>	<b>(8 091)</b>	<b>166 404</b>	<b>-</b>	<b>(189 807)</b>	<b>-</b>	<b>3 489</b>	<b>(2 650)</b>	<b>7 082</b>	<b>425</b>	<b>73 569</b>	<b>(6 827)</b>
Покупатели и заказчики	2014	10 661	(5 013)	129 193	-	(127 499)	-	2 099	(3 598)	(3)	22	12 330	(6 490)
	2015	12 330	(6 490)	126 687	-	(126 594)	-	3 395	(2 034)	(553)	40	11 830	(5 089)
Авансы выданные	2014	15 539	(22)	32 127	-	(42 606)	-	-	(20)	7 852	11	12 901	(31)
	2015	12 901	(31)	22 208	-	(28 190)	-	2	(82)	7 687	2	14 604	(109)
Прочие дебиторы	2014	133 403	(1 411)	7 276	-	(93 977)	-	69	(230)	18 384	2	65 084	(1 570)
	2015	65 084	(1 570)	17 509	-	(35 023)	-	92	(534)	(52)	383	47 135	(1 629)

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



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 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
ОАО «Силовые машины»	6 817	5 317	6 401
АО «Гидроремонт-ВКК»	1 017	965	1 365
ЗАО «Техносервиз А/С»	821	441	47
ООО «Корпорация «Спецгидропроект»	986	1 817	1 016
Voith Hydro GmbH & Co KG	739	1 160	2 194
АО «ТЭК Мосэнерго»	452	39	-
АО «ЧиркейГЭСстрой»	418	286	-
ЗАО «А-секьюрити»	242	172	61
ООО Строительная компания «СтройЛайн»	238	127	-
ООО «Современные системы управления»	199	171	29
АО «ИТЦ НИИ Электромашиностроения»	184	-	-
АО «Ленгидропроект»	170	42	1
АО «ВНИИР Гидроэлектроавтоматика»	159	156	390
ОАО «Трест Гидромонтаж»	125	184	60
ООО «ПромГидроЭнергоМаш»	69	107	136
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	-	48	420
ИБЕРДРОЛА	-	-	1 061
Прочие	650	1 004	1 128
<b>Итого авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству</b>	<b>13 286</b>	<b>12 036</b>	<b>14 309</b>

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

Эмитент	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
<b>Дочерние общества, в том числе:</b>	<b>20 767</b>	<b>18 846</b>	<b>22 453</b>
ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	13 621	13 646	13 668
АО «Зарамагские ГЭС»	2 524	1 563	-
HydroOGK Aluminium Company Ltd	2 142	2 142	3 338
АО «Малые ГЭС Кабардино-Балкарии»	1 839	838	229
АО «Гидроинвест»	256	256	256
АО «Карачаево-Черкесская ГК»	244	244	244
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	-	4 105
Прочие	141	157	613
<b>Итого беспроцентные векселя, полученные от связанных сторон</b>	<b>20 767</b>	<b>18 846</b>	<b>22 453</b>
АО «Альфа-Банк»	35	195	416
Прочие	7	78	85
<b>Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов</b>	<b>42</b>	<b>273</b>	<b>501</b>
<b>Итого краткосрочные беспроцентные векселя полученные</b>	<b>20 809</b>	<b>19 119</b>	<b>22 954</b>

Краткосрочная задолженность дочерних обществ по приобретенным Обществом краткосрочным беспроцентным векселям по состоянию на 31.12.2015 г. представлена векселями по предъявлению.

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

Контрагент	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
<b>Дочерние общества, в том числе:</b>	<b>12 858</b>	<b>26 313</b>	<b>5 494</b>
ООО «ЭЗОР»	5 265	5 373	5 423
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	3 300	2 218	-
АО «Благовещенская ТЭЦ»	1 473	1 473	-





Контрагент	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
АО «Сулакский ГидроКаскад»	1 166	923	-
АО «Малые ГЭС Кабардино-Балкарии»	780	780	-
АО «Малые ГЭС Алтая»	248	248	-
АО «Ленинградская ГАЭС»	189	151	-
АО «Технопарк Румянцево»	183	183	-
АО «Гидроинвест»	-	12 381	-
АО «Якутская ГРЭС-2»	-	973	-
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	-	631	-
АО «Загорская ГАЭС-2»	-	452	-
Прочие	254	527	71
<b>Прочие связанные стороны, в том числе:</b>	<b>21</b>	<b>12</b>	<b>6</b>
Займы основному управленческому персоналу Общества	21	12	6
<b>Итого беспроцентные займы, выданные связанным сторонам</b>	<b>12 879</b>	<b>26 325</b>	<b>5 500</b>
Краткосрочные беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам	46	59	52
<b>Итого краткосрочные беспроцентные займы выданные</b>	<b>12 925</b>	<b>26 384</b>	<b>5 552</b>

По состоянию на 31.12.2015 г. в составе краткосрочных беспроцентных займов выданных отражены в том числе:

- займы ООО «ЭЗОП» в сумме 5 265 млн руб. со сроком до востребования, выданные в том числе для целей приобретения обыкновенных именных бездокументарных акций дополнительной эмиссии Общества;
- заем АО «Усть-Среднеканская ГЭС» в сумме 3 300 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 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	6 416	5 938	8 265
АО «Сулакский ГидроКаскад»	863	-	-
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	400	200	-
АО «Загорская ГАЭС-2»	-	4 767	46 071
АО «Зарамагские ГЭС»	-	-	15 139
АО «Гидроинвест»	-	-	9 550
АО «ЭСК РусГидро»	-	-	8 969
АО «Ленинградская ГАЭС»	-	-	4 202
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	-	2 872
АО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	-	-	1 992
Прочие	272	1 100	1 470
<b>Итого задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции</b>	<b>7 951</b>	<b>11 805</b>	<b>98 530</b>

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



Наименование	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Налог на прибыль	945	1 530	2 082
Прочие налоги и сборы	377	722	514
<b>Итого дебиторская задолженность по налогам и сборам</b>	<b>1 322</b>	<b>2 252</b>	<b>2 596</b>

#### Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31.12.2015		На 31.12.2014		На 31.12.2013	
	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость
<b>Всего, в том числе:</b>	<b>7 819</b>	<b>1 387</b>	<b>8 527</b>	<b>600</b>	<b>6 455</b>	<b>362</b>
Покупатели и заказчики	4 978	258	6 522	120	4 931	220
Авансы выданные	1 232	1 124	490	459	137	115
Прочие дебиторы	1 609	5	1 515	21	1 387	27

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

Структура краткосрочных финансовых вложений Общества представлена следующими активами:

Наименование вида финансовых вложений	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Банковские депозиты	10 609	33 307	50 000
Займы выданные	5 270	10 139	5 568
Векселя	-	-	40
<b>Итого по строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)»</b>	<b>15 879</b>	<b>43 446</b>	<b>55 608</b>



**Наличие и движение краткосрочных финансовых вложений**

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*				На конец периода	
		Первоначаль- ная стоимость	Накопленная корректи- ровка	Поступле- ние*	Выбытие (погашение)		Начисление резерва под обесценение	Первоначаль- ная стоимость	Накопленная корректи- ровка
					Первоначаль- ная стоимость*	Накопленная корректи- ровка			
<b>Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:</b>	<b>2014</b>	<b>55 608</b>	-	<b>178 552</b>	<b>(190 714)</b>	-	-	<b>43 446</b>	-
	<b>2015</b>	<b>43 446</b>	-	<b>90 196</b>	<b>(117 053)</b>	-	<b>(710)</b>	<b>16 589</b>	<b>(710)</b>
Банковские депозиты	2014	50 000	-	168 473	(185 166)	-	-	33 307	-
	2015	33 307	-	81 485	(104 183)	-	-	10 609	-
Займы выданные	2014	5 568	-	10 079	(5 508)	-	-	10 139	-
	2015	10 139	-	8 546	(12 705)	-	(710)	5 980	(710)
Векселя	2014	40	-	-	(40)	-	-	-	-
	2015	-	-	165	(165)	-	-	-	-

\* 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 3.15 Пояснений.



### (а) Банковские депозиты

По состоянию на 31.12.2015 г. в составе банковских депозитов отражены краткосрочные депозиты в ПАО Сбербанк на сумму 10 609 млн руб. с датами погашения с 18.01.2016 г. по 15.03.2016 г. (по состоянию на 31.12.2014 г. – 32 884 млн руб. с датами погашения с 16.01.2015 г. по 03.03.2015 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 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013	Годовая ставка, %
<b>Краткосрочные займы, выданные связанным сторонам, в том числе:</b>				
ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС»	2 711	1 484	530	LIBOR + 1,5%
АО «ДРСК»	1 607	-	1 430	8,213% / 8,407% / MosPrime + 2,33% / MosPrime + 2,86%
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	509	282	-	8,213% – 9,703%
АО «ДГК»	200	2 000	1 000	MosPrime + 2,48%
АО «ЭСК РусГидро»	-	3 120	1 520	
АО «Гидроинвест»	-	1 920	-	
АО «ЧиркейГЭСстрой»	-	450	300	
АО «ЭСКО ЕЭС»	-	260	275	
АО «Малая Дмитровка»	-	205	300	
Прочие	243	418	213	
<b>Итого краткосрочные займы выданные</b>	<b>5 270</b>	<b>10 139</b>	<b>5 568</b>	

По состоянию на 31.12.2015 г. в составе краткосрочных займов выданных отражены в том числе:

- займы ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС» в сумме 2 711 млн руб., выданные для финансирования работ по началу строительства Верхне-Нарынского каскада гидроэлектростанций, со сроком до востребования;
- займы АО «ДРСК» в общей сумме 1 607 млн руб., в том числе займы, переведенные из состава долгосрочных, в сумме 1 430 млн руб., выданные с целью пополнения оборотных средств со сроком погашения до 14.03.2016 г., и краткосрочная часть долгосрочного займа в сумме 177 млн руб., выданного для рефинансирования задолженности со сроком погашения до 14.10.2025 г. (см. пункт 3.1.2 Пояснений).

Сумма резерва под обесценение краткосрочных займов выданных составляет 710 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 0 млн руб., на 31.12.2013 г. – 0 млн руб.). Признаки устойчивого снижения стоимости прочих финансовых вложений в данной категории отсутствуют.

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

Наименование показателя	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Денежные средства на банковских счетах	898	3 661	1 981
Эквиваленты денежных средств	17 241	5 371	16 565
<b>Итого по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты»</b>	<b>18 139</b>	<b>9 032</b>	<b>18 546</b>

Ограничения по использованию денежных средств на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. отсутствуют.

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.



По состоянию на 31.12.2015 г. рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в долларах США составил 0 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 25 млн руб., на 31.12.2013 г. – 29 млн руб.). По состоянию на 31.12.2015 г. рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в евро составил 0 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 2 239 млн руб., на 31.12.2013 г. – 0 млн руб.).

Процентные ставки по вкладам в рублях на 31.12.2015 г. находились в диапазоне 8,64% – 11,65% годовых (на 31.12.2014 г. – 10,00% – 18,50%, на 31.12.2013 г. – 5,29% – 7,40%).

Денежные средства и их эквиваленты размещены в следующих кредитных организациях:

Наименование кредитной организации	Рейтинг на 31.12.2015	Рейтинговое агентство	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
<b>Банковские депозиты, в том числе:</b>					
ПАО Банк «ФК Открытие»	BB-	Standard & Poor's	7 644	-	-
ПАО АКБ «Связь-Банк»	BB-	Standard & Poor's	2 718	-	-
Банк ВТБ (ПАО)	BB+	Standard & Poor's	2 277	-	2 140
АО «СМП Банк»	-	-	1 874	-	-
ПАО Сбербанк	Ba1	Moody's	1 728	2 615	5 437
АО «Глобэксбанк»	BB-	Fitch Ratings	1 000	-	-
АО ЮниКредит Банк			-	2 223	4 500
Банк ГПБ (АО)			-	533	1 578
АО «Нордеа Банк»			-	-	2 910
<b>Итого денежные эквиваленты</b>			<b>17 241</b>	<b>5 371</b>	<b>16 565</b>
<b>Денежные средства на банковских счетах, в том числе:</b>					
ПАО Сбербанк	Ba1	Moody's	581	663	1 931
Банк ГПБ (АО)	Ba2	Moody's	245	2 910	21
Прочие			72	88	29
<b>Итого денежные средства на банковских счетах</b>			<b>898</b>	<b>3 661</b>	<b>1 981</b>

#### Пояснения к Отчету о движении денежных средств

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

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

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

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

Наименование показателя	За 2015 год	За 2014 год
<b>Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119), в том числе:</b>	<b>2 706</b>	<b>1 406</b>
Налог на добавленную стоимость	2 007	709
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	325	54
Прочие поступления по текущей деятельности	374	643
<b>Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129), в том числе:</b>	<b>(13 228)</b>	<b>(13 089)</b>
Налоги и сборы	(7 976)	(7 300)
Внебюджетные фонды	(1 789)	(1 594)
Выплаты на благотворительные цели	(437)	(1 166)
Выплаты на командировочные расходы	(1 210)	(945)
Плата за пользование водными объектами	(895)	(877)
Оплата корпоративных расходов	(262)	(587)



Наименование показателя	За 2015 год	За 2014 год
Прочие платежи по текущей деятельности	(659)	(620)
<b>Прочие поступления по инвестиционной деятельности (строка 4219), в том числе:</b>	<b>22 731</b>	<b>16 721</b>
Возврат денежных средств с краткосрочных депозитов, не являющихся денежными эквивалентами	22 697	16 701
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	34	20
<b>Прочие платежи по финансовой деятельности (строка 4329), в том числе:</b>	<b>(30)</b>	<b>(257)</b>
Погашение обязательств по финансовой аренде (выплаты по договорам лизинга)	(30)	(257)

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

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

По состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен:

Состав уставного капитала	Количество акций на 31.12.2015	Количество акций на 31.12.2014	Количество акций на 31.12.2013
Обыкновенные акции номинальной стоимостью 1 рубль	386 255 464 890	386 255 464 890	317 637 520 094

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2015 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	112 576 506 772	29,15%
ООО «Депозитарные и корпоративные технологии»	номинальный	8 325 499 208	2,15%
Прочие		7 191 923 304	1,86%
<b>Итого</b>		<b>386 255 464 890</b>	<b>100,00%</b>

#### 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: ПАО «РАО ЭС Востока», АО «Усть-Среднеканская ГЭС», ОАО «Сахалинская энергетическая компания», ПАО «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 31.12.2015 г. членам Правления Общества принадлежит 71 млн шт. (на 31.12.2014 г. – 622 млн шт., на 31.12.2013 г. – 651 млн шт.). Дочерним и зависимым обществам принадлежит 21 787 млн акций Общества (на 31.12.2014 г. – 21 787 млн акций, на 31.12.2013 г. – 8 704 млн акций).

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

По состоянию на 31.12.2015 г. сумма накопленной переоценки внеоборотных активов составила 52 928 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 53 111 млн руб., на 31.12.2013 г. – 53 325 млн руб.). Данный показатель сформирован из сумм накопленной переоценки ДЗО, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

Уменьшение накопленной переоценки в 2015 году на сумму 183 млн руб. связано с выбытием ранее переоцененных объектов основных средств (в 2014 году – 214 млн руб.).

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

По состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 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 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. резервный капитал Общества составил 9 776 млн руб., 8 240 млн руб. и 6 474 млн руб. соответственно.

Согласно решению годового Общего собрания акционеров Общества от 26.06.2015 г. (протокол № 13), 5% от чистой прибыли Общества за 2014 год в размере 1 536 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 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
ПАО Сбербанк	33 389	33 389	30 613
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	20 000	20 000	20 000
Российские облигации, выпущенные в июле 2015 года	15 000	-	-
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	10 653	11 030	9 155
Российские облигации, выпущенные в апреле 2015 года	10 000	-	-
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	6 933	5 946	-
UniCredit Bank Austria AG	6 871	5 892	2 862
Bayerische Landesbank (BayernLB)	1 125	1 005	335
АО «ГВЦ Энергетики»	1 099	-	-
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	-	15 000	15 000
RusHydro Finance Ltd	-	-	20 000
<b>Итого по строке 1410 «Заемные средства»</b>	<b>105 070</b>	<b>92 262</b>	<b>97 965</b>





В апреле 2015 года Общество разместило неконвертируемые процентные десятилетние облигационные займы серии 09 номинальной стоимостью 10 000 млн руб. Установленный Обществом срок оферты (период выкупа бумаг по требованию их владельцев) – 2,5 года после начала размещения, процентная ставка купонного дохода определена на первые 2,5 года обращения и составляет 12,75%.

В июле 2015 года Общество разместило биржевые облигации серий БО-П01, БО-П02 и БО-П03 общей номинальной стоимостью 15 000 млн руб. со сроком обращения 3 года и процентной ставкой купонного дохода 11,85%.

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	2025	16	Евро	Euribor 6M + 0,85%
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	2014	2029	190	Евро	Euribor 6M + 0,625%
UniCredit Bank Austria AG	2011	2026	128	Евро	3,35%*
АО «ГВЦ Энергетики»	2015	2018	1 220	Рубли	9,703%
ЕБРР (транш А)	2011	2026	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%
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%
Российские облигации, выпущенные в апреле 2015 года	2015	2017***	10 000	Рубли	12,75%
Российские облигации, выпущенные в июле 2015 года	2015	2018	15 000	Рубли	11,85%
ПАО Сбербанк	2011	2020	20 000	Рубли	8,30% / 9,30%****
ПАО Сбербанк	2013	2018	10 613	Рубли	7,99% / 8,99%****
ПАО Сбербанк	2014	2022	2 776	Рубли	MosPrime 3M + 2,10%

\* Фиксированная процентная ставка применяется к 90 процентам суммы кредита, к остальным 10 процентам суммы кредита применяется переменная квартальная процентная ставка, публикуемая ОеКВ (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.

\*\*\* Срок размещения облигаций – 10 лет с правом держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению через 2,5 года с момента выпуска.

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

Общая сумма долгосрочных займов и кредитов, подлежащая погашению в течение года с отчетной даты и переведенная в краткосрочную задолженность, составила 15 479 млн руб. на 31.12.2015 г. (на 31.12. 2014 г. – 20 053 млн руб.) (см. пункт 3.5.1 Пояснений).

Помимо не полностью использованных по состоянию на 31.12.2015 г. средств кредитных линий от UniCredit Bank Austria AG, Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland и Европейского банка реконструкции и развития (ЕБРР) Общество имеет





возможность после 31.12.2015 г. привлечь средства по кредитным соглашениям с Банком ВТБ (ПАО) на сумму до 30 000 млн руб. сроком до 2020 года и с ПАО Сбербанк на сумму до 40 000 млн руб. сроком до 2026 года.

**Анализ заемных средств по срокам погашения**

Срок погашения	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
От одного года до двух лет	11 396	15 483	21 676
От двух до трех лет	48 455	1 272	16 693
От трех до четырех лет	1 743	31 885	1 529
От четырех до пяти лет	22 090	1 272	32 142
Более пяти лет	21 386	42 350	25 925
<b>Итого по строке 1410 «Заемные средства»</b>	<b>105 070</b>	<b>92 262</b>	<b>97 965</b>

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

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов в 2015 году, составила 2 746 млн руб. (2 639 млн руб. в 2014 году). Из них сумма процентов, начисленная по кредитам и займам, целевой инвестиционный характер расходования денежных средств по которым не определен договором, в 2015 году составила 2 406 млн руб. (2 198 млн руб. в 2014 году).

**3.4.2 Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса)**

Строка 1450 «Прочие обязательства» представлена долгосрочным НДС по авансам выданным в сумме 1 827 млн руб. на 31.12.2015 г. (на 31.12.2014 – 1 746 млн руб., на 31.12.2013 г. – 1 559 млн руб.) и обязательствами поставщикам и подрядчикам в сумме 368 млн руб. на 31.12.2015 г. (на 31.12.2014 г. – 589 млн руб., на 31.12.2013 г. – 469 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
<b>Заемные средства, в том числе:</b>	<b>2014</b>	<b>3 329</b>	<b>22 708</b>	<b>(5 984)</b>	<b>20 053</b>
	<b>2015</b>	<b>20 053</b>	<b>16 406</b>	<b>(20 209)</b>	<b>16 250</b>
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	2014	-	-	-	-
	2015	-	15 000	-	15 000
ООО «АльстомРусГидроЭнерджи»	2014	-	-	-	-
	2015	-	750	-	750
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	2014	1 829	2 655	(4 484)	-
	2015	-	377	-	377
RusHydro Finance Ltd	2014	-	20 000	-	20 000
	2015	20 000	-	(20 000)	-
EM Falcon Ltd	2014	1 500	-	(1 500)	-
	2015	-	-	-	-
Прочие	2014	-	53	-	53
	2015	53	279	(209)	123
<b>Проценты по заемным средствам, в том числе:</b>	<b>2014</b>	<b>1 597</b>	<b>8 853</b>	<b>(8 588)</b>	<b>1 862</b>
	<b>2015</b>	<b>1 862</b>	<b>11 001</b>	<b>(10 173)</b>	<b>2 690</b>
Российские облигации, выпущенные в июле 2015 года	2014	-	-	-	-
	2015	-	858	-	858
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	2014	499	1 843	(1 695)	647
	2015	647	1 700	(1 695)	652
ПАО Сбербанк	2014	457	2 740	(2 676)	521
	2015	521	2 998	(2 991)	528
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	2014	233	1 200	(1 196)	237
	2015	237	1 200	(1 197)	240
Российские облигации, выпущенные в апреле 2015 года	2014	-	-	-	-
	2015	-	863	(636)	227
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	2014	110	1 324	(1 260)	174
	2015	174	1 838	(1 832)	180
RusHydro Finance Ltd	2014	280	1 575	(1 575)	280
	2015	280	1 295	(1 575)	-
Прочие	2014	18	171	(186)	3
	2015	3	249	(247)	5
<b>Итого по строке 1510 «Заемные средства»</b>	<b>2014</b>	<b>4 926</b>	<b>31 561</b>	<b>(14 572)</b>	<b>21 915</b>
	<b>2015</b>	<b>21 915</b>	<b>27 407</b>	<b>(30 382)</b>	<b>18 940</b>

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

Общий объем краткосрочной кредиторской задолженности Общества составил 9 822 млн руб., 8 575 млн руб. и 77 468 млн руб. по состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. соответственно.



**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:	2014	77 468	121 672	1	(190 462)	(1)	(103)	8 575
	2015	8 575	106 711	3	(105 680)	(4)	217	9 822
Поставщики и подрядчики	2014	5 170	83 508	1	(83 280)	(1)	(103)	5 295
	2015	5 295	67 810	2	(67 828)	(4)	217	5 492
Задолженность перед персоналом организации	2014	601	7 924	-	(7 702)	-	-	823
	2015	823	7 286	-	(7 440)	-	-	669
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	2014	87	1 648	-	(1 616)	-	-	119
	2015	119	1 900	1	(1 885)	-	-	135
Задолженность по налогам и сборам	2014	2 570	20 660	-	(21 307)	-	-	1 923
	2015	1 923	23 028	-	(21 848)	-	-	3 103
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	2014	47	5 227	-	(5 209)	-	-	65
	2015	65	6 004	-	(6 002)	-	-	67
Расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в Уставе	2014	68 618	-	-	(68 618)	-	-	-
	2015	-	-	-	-	-	-	-
Прочие кредиторы	2014	375	2 705	-	(2 730)	-	-	350
	2015	350	683	-	(677)	-	-	356

\* 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 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Подрядчикам по капитальному строительству	1 499	1 447	1 640
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	2 071	2 073	1 753
Задолженность по покупке электроэнергии и мощности	774	856	759
Поставщикам услуг по ремонту и техническому обслуживанию	405	276	329
Прочие	743	643	689
<b>Итого по строке 1521 «Поставщики и подрядчики»</b>	<b>5 492</b>	<b>5 295</b>	<b>5 170</b>

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

Наименование налога	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Задолженность по налогу на имущество	1 494	1 343	1 429
Задолженность по налогу на добавленную стоимость	1 480	464	1 053
Задолженность по налогу на прибыль	-	-	-
Задолженность по прочим налогам и сборам	129	116	88
<b>Итого по строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам»</b>	<b>3 103</b>	<b>1 923</b>	<b>2 570</b>

По состоянию на 31.12.2014 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., в том числе перед Федеральным агентством по управлению государственным имуществом в сумме 66 006 млн руб.) (см. пункт 3.3.1 Пояснений).

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

По состоянию на 31.12.2015 г. сумма оценочных обязательств составляет 601 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 1 405 млн руб., на 31.12.2013 г. – 1 020 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
<b>Оценочные обязательства, в том числе:</b>	<b>2014</b>	<b>1 020</b>	<b>1 546</b>	<b>(926)</b>	<b>(235)</b>	<b>1 405</b>
	<b>2015</b>	<b>1 405</b>	<b>1 342</b>	<b>(1 789)</b>	<b>(357)</b>	<b>601</b>
по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам	2014	489	1 213	(913)	(235)	554
	2015	554	1 342	(999)	(357)	540
по судебным разбирательствам по налогу на имущество	2014	531	210	(13)	-	728
	2015	728	-	(667)	-	61
прочие	2014	-	123	-	-	123
	2015	123	-	(123)	-	-

## 3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

### 3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2015 г. стоимость арендованных основных средств составляет 38 490 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 34 097 млн руб., на 31.12.2013 г. – 33 754 млн руб.).



В 2015 году Общество не получало в лизинг основные средства. В соответствии с заключенными договорами, объекты лизинга в 2015 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 26 млн руб., в том числе в 2016 году – 19 млн руб. В 2015 году было начислено (без НДС) 479 млн руб. и выплачено 35 млн руб. лизинговых платежей (706 млн руб. и 304 млн руб. в 2014 году соответственно).

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

Наименование арендодателя	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
АО «Сулакский ГидроКаскад»	9 721	-	-
АО «Зарамагские ГЭС»	5 042	5 042	4 995
Министерство имущественных отношений Московской области	4 956	4 956	4 531
АО «Малая Дмитровка»	3 391	3 349	3 349
Территориальное управление Росимущества в Ставропольском крае	2 549	2 549	2 549
Территориальное управление Росимущества в Иркутской области	1 727	3 675	2 154
Департамент земельных отношений г. Перми (Росимущество в Пермской области)	1 350	1 350	1 245
Отдел имущественных и земельных отношений Кочубеевского района	1 060	1 060	1 190
Территориальное управление ФА по управлению гос. имуществом (Республика Удмуртия)	943	943	577
Департамент земельных и имущественных отношений г. Новосибирска (Росимущество в Новосибирской области)	779	779	779
Прочие	4 703	4 446	4 091
<b>Итого аренда основных средств</b>	<b>36 221</b>	<b>28 149</b>	<b>25 460</b>
ООО «Лизфайнэнс»	1 022	1 844	3 546
ООО «РБ-Лизинг»	829	1 894	2 383
ЗАО «Бизнес-Альянс»	321	321	321
ООО «ИР-Лизинг»	-	1 792	1 815
Прочие	97	97	229
<b>Итого арендовано основных средств по лизингу</b>	<b>2 269</b>	<b>5 948</b>	<b>8 294</b>
<b>Итого арендовано основных средств</b>	<b>38 490</b>	<b>34 097</b>	<b>33 754</b>

### 3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

Наименование контрагента	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
ОАО «Силовые машины»	8 655	3 018	2 345
Voith Hydro GmbH & Co KG	7 041	4 840	3 213
ООО «ЭЗОП»	5 428	5 428	5 428
АО «Гидроинвест»	3 919	3 919	3 919
АО «ТК РусГидро»	511	491	-
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	453	-	46
АО «ВНИИР Гидроэлектроавтоматика»	424	255	445
АО «ТЭК Мосэнерго»	405	679	-
ЗАО «А-секьюрити»	294	398	153
Alstom Hydro France	67	1 106	1 038
ООО «Энергетический Стандарт»	8	27	582
ООО «Альстом»	-	273	273



Наименование контрагента	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Прочие	2 413	2 688	2 553
<b>Итого обеспечения обязательств и платежей полученные</b>	<b>29 618</b>	<b>23 122</b>	<b>19 995</b>

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

В отношении ряда договоров поставки оборудования и капитального строительства с ОАО «Силовые машины», Voith Hydro GmbH & Co KG, ОАО «Гидроэлектромонтаж», АО «ВНИИР Гидроэлектроавтоматика», АО «ТЭК Мосэнерго» 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 АО «ТК РусГидро» в качестве залога учитывается реализованное имущество в сумме 511 млн руб.

### 3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные

Общество выдало следующие обеспечения и поручительства:

Контрагент	Должник	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
ГК «Внешэкономбанк»	ОАО «Богучанская ГЭС»	48 426	49 133	46 632
ПАО Сбербанк	АО «ДГК»	7 102	-	-
ПАО Сбербанк	ПАО «ДЭК»	5 531	-	-
ГК «Внешэкономбанк»	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 615	4 615	4 615
ПАО «Банк ВТБ»	АО «ДГК»	4 522	4 522	4 543
Европейский Инвестиционный Банк (ЕИБ)	ПАО «РАО ЭС Востока»	4 012	2 326	111
ПАО Сбербанк	ПАО «Камчатскэнерго»	3 978	3 979	3 978
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	ПАО «РАО ЭС Востока»	3 695	4 097	4 070
ПАО Сбербанк	ПАО «РАО ЭС Востока»	2 095	-	-
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	1 845	1 417	402
АЗИАТСКИЙ БАНК РАЗВИТИЯ (АБР) (Asian Development Bank, ADB)	ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	1 845	1 415	227
Банк ГПБ (АО)	АО «ДГК»	1 002	-	-
РОСБАНК АКБ ПАО	АО «ДГК»	851	-	-
Банк ГПБ (АО)	ПАО «ДЭК»	762	-	-
ПАО Сбербанк	ОАО «Сахалинэнерго»	651	651	651
АКБ Пересвет (АО)	АО «Сулакский ГидроКаскад»	533	-	-
Банк ГПБ (АО)	ПАО «Магаданэнерго»	401	-	-
АО «ТЭК Мосэнерго»	АО «Якутская ГРЭС-2»	-	15 000	-
ОАО «Банк Москвы»	АО «ДГК»	-	7 042	7 001
ПАО «Банк ВТБ»	ПАО «ДЭК»	-	4 921	-
ЗАО «ИНГ Банк (Евразия)»	АО «Якутская ГРЭС-2»	-	3 156	-
ОАО «Банк Москвы»	ОАО «Сахалинэнерго»	-	499	700
Прочие	Прочие	891	1 331	740
<b>Итого обеспечения обязательств и платежей выданные</b>		<b>92 757</b>	<b>104 104</b>	<b>73 670</b>

В 2015 году Общество выдало поручительства:

- в отношении исполнения АО «ДГК» своих обязательств по кредитным соглашениям с ПАО Сбербанк, Банком ГПБ (АО) и РОСБАНК АКБ ПАО. Поручительства



обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения обязательств наступают в 2019-2020 гг.

- в отношении исполнения ПАО «ДЭК» своих обязательств по кредитным соглашениям с ПАО Сбербанк и Банком ГПБ (АО). Поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения обязательств наступают в 2019 году.
- в отношении исполнения ПАО «РАО ЭС Востока» своих обязательств по кредитным соглашениям с ПАО Сбербанк. Поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения обязательств наступают в 2019 и 2030 гг.

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 27 399 млн руб. по состоянию на 31.12.2015 г. (на 31.12.2014 г. – 28 106 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 2015 год	За 2014 год
Выручка от продажи электроэнергии	73 262	76 532
Выручка от продажи мощности	32 583	30 678
Выручка от продажи тепловой энергии	154	144
Выручка от прочих операций	1 100	1 124
<b>Итого по строке 2110 «Выручка»</b>	<b>107 099</b>	<b>108 478</b>

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 2015 год	За 2014 год
Амортизация объектов основных средств и нематериальных активов	14 257	13 038
Покупная электроэнергия и мощность	13 970	17 975
Заработная плата и страховые взносы	10 113	10 635
Налог на имущество	6 640	6 123
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	3 891	3 615
Прочие услуги, предоставленные третьими сторонами	3 236	2 624
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности (ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС», ОАО «ЦФР»)	2 884	2 770
Расходы на пожарную, вневедомственную и прочую охрану	1 729	1 660
Расходы на страхование	1 482	1 185
Расходы на аренду	1 230	1 140
Плата за пользование водными объектами, водный налог	934	836





Наименование показателя	За 2015 год	За 2014 год
Лизинг энергетического оборудования	479	706
Прочие расходы	3 124	3 157
<b>Итого по строке 2120 «Себестоимость продаж»</b>	<b>63 969</b>	<b>65 464</b>

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 2015 год	За 2014 год
Материальные затраты	19 056	22 605
Расходы на оплату труда	8 217	8 911
Отчисления на социальные нужды	1 896	1 724
Амортизация	14 257	13 038
Прочие затраты	20 543	19 186
<b>Итого по элементам</b>	<b>63 969</b>	<b>65 464</b>
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (увеличение [-] / уменьшение [+])	-	-
<b>Итого расходы по обычным видам деятельности</b>	<b>63 969</b>	<b>65 464</b>

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

Наименование показателя	За 2015 год		За 2014 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от продажи векселей	784	(784)	9 307	(9 307)
Резерв по сомнительным долгам	3 490	(2 650)	2 168	(3 844)
Продажа иностранной валюты	-	-	1 850	(1 889)
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	7 167	(8 840)	1 443	(3 427)
Доходы и расходы от продажи, списания и прочих операций с активами	516	(2 518)	1 017	(1 316)
Доходы и расходы от продажи прав требования	1	(1)	368	(368)
Доходы и расходы в связи с реализацией и иным выбытием ценных бумаг (кроме векселей)	11	(114)	12	(15)
Расходы на благотворительность	-	(553)	-	(1 294)
Расходы на социальные мероприятия	-	(573)	-	(684)
Прибыли / (убытки) от переоценки финансовых вложений, оцениваемых по текущей рыночной стоимости	1 110	(329)	-	(574)
Резерв под обесценение финансовых вложений	49	(3 147)	-	(22)
Иные доходы и расходы	1 877	(887)	1 356	(1 037)
<b>Итого по строке 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы»</b>	<b>15 005</b>	<b>(20 396)</b>	<b>17 521</b>	<b>(23 777)</b>

### 3.9 Налоги

#### Налог на добавленную стоимость

Общая сумма НДС, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 30 664 млн руб. (31 915 млн руб. в 2014 году), в том числе:





- сумма налога, исчисленная при реализации товаров (работ, услуг), – 19 286 млн руб. (19 727 млн руб. в 2014 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм полученной оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 9 415 млн руб. (10 114 млн руб. в 2014 году);
- сумма налога, подлежащая восстановлению, – 1 963 млн руб. (2 074 млн руб. в 2014 году).

Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 22 008 млн руб. (25 214 млн руб. в 2014 году), в том числе:

- сумма налога, предъявленная налогоплательщику при приобретении на территории Российской Федерации товаров (работ, услуг), имущественных прав, подлежащая вычету, – 9 637 млн руб. (12 040 млн руб. в 2014 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты, подлежащая вычету с даты отгрузки соответствующих товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 9 416 млн руб. (10 115 млн руб. в 2014 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 2 161 млн руб. (1 940 млн руб. в 2014 году);
- сумма налога, принятая к вычету в 2015 году, уплаченная ранее при ввозе товаров на таможенную территорию Российской Федерации, составила 789 млн руб. (1 106 млн руб. в 2014 году);
- прочий НДС, подлежащий вычету, – 5 млн руб. (13 млн руб. в 2014 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 7 851 млн руб. (7 989 млн руб. в 2014 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 2015 год составила 34 424 млн руб. (34 525 млн руб. в 2014 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 9 607 млн руб. (6 059 млн руб. в 2014 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 4 078 млн руб. в 2015 году (5 186 млн руб. в 2014 году), в том числе:

- доходы от участия в других организациях (дивиденды) в сумме 779 млн руб. за 2015 год (382 млн руб. в 2014 году);
- увеличение стоимости финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в сумме 780 млн руб. (329 млн руб. в 2014 году);
- прочие постоянные разницы в сумме 2 519 млн руб. (2 395 млн руб. в 2014 году).

Постоянные разницы, которые привели к образованию постоянного налогового обязательства, составили 13 685 млн руб. в 2015 году (11 245 млн руб. в 2014 году), в том числе:

- амортизация в сумме 4 011 млн руб. (3 885 млн руб. в 2014 году);



- расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в сумме 944 млн руб. (874 млн руб. в 2014 году);
- расходы на благотворительность в сумме 553 млн руб. (1 294 млн руб. в 2014 году);
- расходы по операциям реализации, выбытия и проведения иных операций с активами в сумме 2 115 млн руб. (413 млн руб. в 2014 году);
- материальная помощь и другие социальные выплаты работникам в сумме 326 млн руб. (297 млн руб. в 2014 году);
- прочие постоянные разницы в сумме 5 736 млн руб. (4 150 млн руб. в 2014 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 (804) млн руб. (418 млн руб. в 2014 году), в том числе возникших – 452 млн руб. (999 млн руб. в 2014 году) и погашенных – 1 255 млн руб. (581 млн руб. в 2014 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 14 038 млн руб. (12 274 млн руб. в 2014 году), в том числе возникших – 19 469 млн руб. (17 979 млн руб. в 2014 году) и погашенных (списанных) – 5 431 млн руб. (5 705 млн руб. в 2014 году).

Движение вычитаемых и налогооблагаемых временных разниц в 2015 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 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Отложенные налоговые активы	(1 864)	(2 343)	(2 260)
Отложенные налоговые обязательства	14 266	12 015	9 444
<b>Итого по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства»</b>	<b>12 402</b>	<b>9 672</b>	<b>7 184</b>

### Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности в 2015 году отнесены прочие налоги и сборы в 8 430 млн руб. (7 872 млн руб. в 2014 году), в том числе:

- налог на имущество в размере 6 640 млн руб. (6 123 млн руб. в 2014 году);
- страховые взносы в Пенсионный Фонд РФ, в Фонд Социального страхования РФ, в фонды обязательного медицинского страхования в размере 1 774 млн руб. (1 724 млн руб. в 2014 году), включая взносы в отношении оценочных обязательств по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков;
- прочие налоги и сборы в размере 16 млн руб. (25 млн руб. в 2014 году).



### **Взаимоотношения с налоговыми органами**

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 31.12.2015 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, обязательства по налогам отражены в полном объеме, положение Общества с точки зрения налогового, валютного законодательства является стабильным.

### **3.10 Дивиденды**

Годовым Общим собранием акционеров от 26.06.2015 г. (протокол № 13) было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2014 года в размере 0,01561855 руб. на 1 акцию на общую сумму 6 033 млн руб.

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.

### **3.11 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 2015 год	За 2014 год
Базовая прибыль за отчетный год (млн руб.)	30 022	30 729
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	386 255 464 890	386 255 464 890
<b>Базовая прибыль на акцию, руб.</b>	<b>0,07773</b>	<b>0,07956</b>

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

Наименование показателя	2015
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2015 г., штук акций	386 255 464 890
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.12.2015 г., штук акций	386 255 464 890
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2015 г., штук акций	386 255 464 890
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2015 году, штук акций (386 255 464 890 шт. * 12 месяцев) / 12 месяцев	386 255 464 890
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

В 2015 и 2014 годах Общество не имело долговых ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в акции.



### 3.12 Связанные стороны

Связанными сторонами Общества являются его ДЗО, а также прочие организации, над которыми Общество косвенно через ДЗО осуществляет контроль или оказывает существенное влияние.

Перечень связанных сторон Общества приведен на странице в сети Интернет – [www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated](http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated)

#### 3.12.1 Головная организация

По состоянию на 31.12.2015 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).

#### 3.12.2 Продажи связанным сторонам

Общая величина выручки от продаж связанным сторонам составила:

Наименование покупателя	За 2015 год	За 2014 год
<b>Выручка от продаж дочерним обществам, в том числе:</b>		
ПАО «ДЭК»	5 722	5 530
АО «Чувашская энергосбытовая компания»	1 562	1 081
ООО «ЭСК Башкортостана»	1 266	378
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	836	864
ПАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания»	245	688
АО «ТК РусГидро»	33	434
Прочие дочерние общества	274	302
<b>Выручка от продаж прочим связанным сторонам, в том числе:</b>		
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	679	-
ПАО «Красноярская ГЭС»*	-	475
Прочие	35	9
<b>Итого продажи связанным сторонам</b>	<b>10 652</b>	<b>9 761</b>

\* ПАО «Красноярская ГЭС» являлась 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 коммерческим ценам в соответствии с Правилами оптового рынка и Постановлением Правительства Российской Федерации № 109 от 26.02.2004 г. «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» и Положением о политике Общества в области сбытовой деятельности в отношении действующих объектов генерации в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии (мощности) (протокол заседания Правления № 528 от 17.09.2010 г.).

#### 3.12.3 Закупки у связанных сторон

Стоимость услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

Наименование поставщика	За 2015 год	За 2014 год
<b>Услуги по ремонту и техническому обслуживанию, в том числе:</b>		
<b>Дочерние общества</b>		
АО «Гидроремонт-ВКК»	3 303	3 041
ООО «Сервис Недвижимость РусГидро»	18	121
Прочие	61	41
<b>Итого услуги по ремонту и техническому обслуживанию</b>	<b>3 382</b>	<b>3 203</b>
<b>Транспортные услуги, в том числе:</b>		
<b>Дочерние общества</b>		
АО «ТК РусГидро»	1 502	813
Прочие	-	2
<b>Итого транспортные услуги</b>	<b>1 502</b>	<b>815</b>



Наименование поставщика	За 2015 год	За 2014 год
<b>Аренда помещений, территорий и прочего имущества, в том числе:</b>		
<b>Дочерние общества</b>		
АО «Малая Дмитровка»	566	571
АО «Зарамагские ГЭС»	260	260
Прочие	184	9
<b>Итого по аренде помещений, территорий и прочего имущества</b>	<b>1 010</b>	<b>840</b>
<b>Работы и услуги по проведению испытаний, опытов и исследований, в том числе:</b>		
АО «НИИЭС»	248	194
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	159	198
Прочие	100	46
<b>Итого работы и услуги по проведению испытаний, опытов и исследований</b>	<b>507</b>	<b>438</b>
<b>Покупная электроэнергия</b>	<b>1</b>	<b>4</b>
<b>Прочие услуги сторонних организаций</b>	<b>545</b>	<b>340</b>
<b>Итого закупки у связанных сторон</b>	<b>6 947</b>	<b>5 640</b>

### 3.12.4 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 324 млн руб. и 252 млн руб. за 2015 год и 2014 год соответственно.

### 3.12.5 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. задолженность связанных сторон перед Обществом, за вычетом резерва по сомнительным долгам составляет (см. пункт 3.2.2 Пояснений):

Вид задолженности	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Краткосрочные беспроцентные векселя полученные	20 767	18 846	22 453
Краткосрочные беспроцентные займы выданные	12 879	26 325	5 500
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	7 951	11 805	98 530
Долгосрочные беспроцентные займы выданные	3 099	1 183	16 548
Расчеты по прочей реализации	1 574	1 458	1 090
Прочие расчеты со связанными сторонами	8 213	8 491	7 054
<b>Итого задолженность связанных сторон</b>	<b>80 172</b>	<b>93 797</b>	<b>176 864</b>

Условия расчетов со связанными сторонами предусматривают внесение Обществом сумм авансов по операциям с отдельными связанными сторонами. По состоянию на 31.12.2015 г. в составе расчетов числятся выданные авансы на сумму 5 926 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 5 116 млн руб., на 31.12.2013 г. – 6 257 млн руб.).

Резерв по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон по состоянию на 31.12.2015 г. составил 291 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 48 млн руб., на 31.12.2013 г. – 364 млн руб.).



По состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. задолженность Общества перед связанными сторонами составляет:

	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Дочерние общества	2 707	914	1 404
Зависимые общества	-	30	24
Прочие связанные стороны	750	-	-
<b>Итого задолженность перед связанными сторонами</b>	<b>3 457</b>	<b>944</b>	<b>1 428</b>

Вся сумма кредиторской задолженности связанным сторонам подлежит оплате денежными средствами.

### 3.12.6 Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений

По состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 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 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Займы, предоставленные связанным сторонам	57 102	44 178	38 586
Прочие финансовые вложения	-	-	40
<b>Итого задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений</b>	<b>57 102</b>	<b>44 178</b>	<b>38 626</b>
Итого в составе долгосрочных финансовых вложений (в строке 1170 Бухгалтерского баланса)	51 832	34 039	33 018
Итого в составе краткосрочных финансовых вложений (в строке 1240 Бухгалтерского баланса)	5 270	10 139	5 608

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

Наименование предприятия	За 2015 год	За 2014 год
<b>Дочерние общества, в том числе:</b>	<b>4 608</b>	<b>3 792</b>
АО «ДГК»	1 570	1 264
АО «ДРСК»	892	610
АО «Загорская ГАЭС-2»	588	577
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	312	74
АО «Сахаэнерго»	278	278
АО «ЭСК РусГидро»	250	258
АО «Гидроинвест»	168	164
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	156	143
Прочие	394	424
<b>Итого проценты к получению</b>	<b>4 608</b>	<b>3 792</b>

### 3.12.7 Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)

Доходы от участия в других организациях включают доходы от участия в дочерних обществах в размере 775 млн руб. за 2015 год (380 млн руб. в 2014 году).

### 3.12.8 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 ПАО «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.

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

В 2015 и 2014 годах Общество выплатило вознаграждение основному управленческому персоналу в пределах сумм, установленных трудовыми соглашениями, на общую сумму 1 475 млн руб. и 1 644 млн руб. соответственно. Сумма страховых взносов в 2015 году составила 236 млн руб. (в 2014 году – 179 млн руб.).

### 3.12.9 Денежные потоки между Обществом и ДЗО

Наименование показателя	Код строки	За 2015 год	За 2014 год
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
<b>Поступления, в том числе:</b>	4110	7 872	7 655
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	7 804	7 522
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	66	97
прочие поступления	4119	2	36
<b>Платежи, в том числе:</b>	4120	(7 229)	(5 859)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(7 157)	(5 674)
прочие платежи	4129	(72)	(185)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	643	1 796
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
<b>Поступления, в том числе:</b>	4210	19 324	9 277
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	137	64
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	10	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	13 674	6 833
процентов по долговым финансовым вложениям, дивидендов и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	5 469	2 360
прочие поступления	4219	34	20
<b>Платежи, в том числе:</b>	4220	(55 731)	(53 368)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(5 983)	(8 001)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(34 665)	(29 650)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(15 083)	(15 717)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(36 407)	(44 091)
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
<b>Поступления, в том числе:</b>	4310	1 970	-
получение кредитов и займов	4311	1 970	-
<b>Платежи, в том числе:</b>	4320	(143)	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(143)	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	1 827	-
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>4400</b>	<b>(33 937)</b>	<b>(42 295)</b>



### 3.13 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.

### 3.14 Условные обязательства

По состоянию на 31.12.2015 г. Обществом выданы поручительства по обязательствам третьих лиц, сроки исполнения которых еще не наступили, а также переданы в залог активы на общую сумму 92 757 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 104 104 млн руб., на 31.12.2013 г. – 73 670 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.

С 1 января 2015 года вступили в силу новые положения российского налогового законодательства, направленные на деофшоризацию российской экономики. В частности, введены правила контролируемых иностранных компаний, концепция бенефициарного собственника дохода в целях применения льготных положений договоров Российской Федерации по вопросам налогообложения. Руководство осуществляет анализ влияния новых налоговых правил на деятельность Общества и принимает необходимые меры для соответствия новым требованиям российского налогового законодательства. В связи с тем, что в отношении новых правил еще не успела сформироваться практика их применения, достоверно оценить вероятность возникновения претензий со стороны российских налоговых органов в отношении соблюдения Обществом нового законодательства (а также вероятность позитивного разрешения налоговых споров в случае их возникновения) на текущий момент не представляется возможным. В случае возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и результаты деятельности Общества.

### 3.15 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 2015 году 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
<b>На 31 декабря 2015 г.</b>			
Доллары США	3 096	-	3 096
Евро	-	(15 426)	(15 426)
<b>Итого</b>	<b>3 096</b>	<b>(15 426)</b>	<b>(12 330)</b>
<b>На 31 декабря 2014 г.</b>			
Доллары США	1 700	-	1 700
Евро	2 321	(13 449)	(11 128)
<b>Итого</b>	<b>4 021</b>	<b>(13 449)</b>	<b>(9 428)</b>
<b>На 31 декабря 2013 г.</b>			
Доллары США	779	-	779
Евро	54	(3 280)	(3 226)
<b>Итого</b>	<b>833</b>	<b>(3 280)</b>	<b>(2 447)</b>

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 плавающими процентными ставками (см. пункт 3.4.1 Пояснений) приводят к рискам изменения процентных ставок для Общества. При этом доля заемных средств с фиксированной процентной ставкой составляет 81% от кредитного портфеля 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 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Долевые финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в том числе:	2 286	1 505	2 079
ПАО «Интер РАО»	2 217	1 445	2 027
ПАО «Иркутскэнерго»	36	25	33
ПАО «Красноярская ГЭС»	33	35	19
Долевые финансовые вложения в дочерние компании, по которым определяется текущая стоимость, но переоценка на отчетную дату не производилась	20 204	20 204	20 204
Долевые финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	245 174	208 604	87 758
<b>Итого долевые финансовые вложения (см. пункт 3.1.2 Пояснений)</b>	<b>267 664</b>	<b>230 313</b>	<b>110 041</b>

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

#### **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.

### **3.16 События после отчетной даты**

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Общества, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за 2015 год, отсутствуют.

Председатель Правления – Генеральный директор  
ПАО «РусГидро»



Н.Г. Шульгинов

Главный бухгалтер ПАО «РусГидро»

Д. В. Финкель

30 марта 2016 года

**Приложение № 20. Аудиторское заключение и отчетность по МСФО за 2015 год**



## **ГРУППА «РУСГИДРО»**

**Консолидированная финансовая отчетность,  
подготовленная в соответствии с МСФО, и  
Аудиторское заключение**

**За год, закончившийся 31 декабря 2015 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 .....	16
Примечание 3.	Новые стандарты финансовой отчетности .....	30
Примечание 4.	Основные дочерние общества .....	33
Примечание 5.	Информация по сегментам .....	36
Примечание 6.	Операции со связанными сторонами .....	39
Примечание 7.	Основные средства .....	41
Примечание 8.	Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия .....	45
Примечание 9.	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи .....	49
Примечание 10.	Прочие внеоборотные активы .....	50
Примечание 11.	Денежные средства и их эквиваленты .....	52
Примечание 12.	Дебиторская задолженность и авансы выданные .....	53
Примечание 13.	Товарно-материальные запасы .....	54
Примечание 14.	Прочие оборотные активы .....	54
Примечание 15.	Капитал .....	54
Примечание 16.	Налог на прибыль .....	55
Примечание 17.	Обязательства по пенсионному обеспечению .....	57
Примечание 18.	Краткосрочные и долгосрочные заемные средства .....	60
Примечание 19.	Прочие долгосрочные обязательства .....	61
Примечание 20.	Кредиторская задолженность и начисления .....	62
Примечание 21.	Кредиторская задолженность по прочим налогам .....	62
Примечание 22.	Выручка .....	62
Примечание 23.	Государственные субсидии .....	62
Примечание 24.	Операционные расходы (без учета убытков от обесценения) .....	63
Примечание 25.	Финансовые доходы, расходы .....	63
Примечание 26.	Прибыль на акцию .....	64
Примечание 27.	Обязательства по капитальным затратам .....	64
Примечание 28.	Условные обязательства .....	64
Примечание 29.	Управление финансовыми рисками .....	66
Примечание 30.	Управление капиталом .....	69
Примечание 31.	Справедливая стоимость активов и обязательств .....	69
Примечание 32.	Представление финансовых инструментов по категориям оценки .....	71
Примечание 33.	События после отчетной даты .....	72



## **Аудиторское заключение**

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро»)

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ПАО «РусГидро» и его дочерних компаний (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 года и консолидированных отчетов о прибылях и убытках, совокупном доходе, изменении капитала и движении денежных средств за 2015 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 2015 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

*AO PricewaterhouseCoopers Audit*

23 марта 2016 года

Москва, Российская Федерация



Т.В. Сиротинская, Директор (квалификационный аттестат № 01-000527),  
АО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: ПАО «РусГидро»

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 26 декабря 2004 г. за № 1042401810494

Красноярск, Красноярский край, Российская Федерация, 660017

Независимый аудитор: АО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Свидетельство о государственной регистрации № 008.890  
выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 22 августа 2002 г. за № 1027700148431

Свидетельство о членстве в Саморегулируемой организации аудиторов НП «Аудиторская Палата России» № 870. ОРНЗ в реестре аудиторов и аудиторских организаций - 10201003683





	Примечание	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	7	744 585	686 190
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	8	14 142	14 032
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	9	6 094	4 132
Отложенные налоговые активы	16	5 486	5 355
Прочие внеоборотные активы	10	21 402	25 021
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>791 709</b>	<b>734 730</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	11	48 025	34 394
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		1 396	1 965
Дебиторская задолженность и авансы выданные	12	49 646	48 012
Товарно-материальные запасы	13	23 999	22 133
Прочие оборотные активы	14	22 574	41 872
		<b>145 640</b>	<b>148 376</b>
Внеоборотные активы и активы группы выбытия, классифицируемые как предназначенные для продажи		788	664
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>146 428</b>	<b>149 040</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>938 137</b>	<b>883 770</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	15	386 255	386 255
Собственные выкупленные акции	15	(26 092)	(26 092)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		203 114	179 556
<b>Капитал акционеров ПАО «РусГидро»</b>		<b>602 479</b>	<b>578 921</b>
Неконтролирующая доля участия		11 440	16 230
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>613 919</b>	<b>595 151</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные налоговые обязательства	16	37 034	35 891
Долгосрочные заемные средства	18	135 179	119 187
Прочие долгосрочные обязательства	19	14 551	11 195
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>186 764</b>	<b>166 273</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	18	62 214	57 843
Кредиторская задолженность и начисления	20	60 307	51 558
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		898	536
Кредиторская задолженность по прочим налогам	21	14 035	11 913
		<b>137 454</b>	<b>121 850</b>
Обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи		-	496
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>137 454</b>	<b>122 346</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>324 218</b>	<b>288 619</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>938 137</b>	<b>883 770</b>

Председатель Правления – Генеральный директор

Н. Г. Шульгинов

Главный бухгалтер

Д. В. Финкель

23 марта 2016 года





	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Выручка	22	347 512	329 560
Государственные субсидии	23	14 314	12 428
Прочие операционные доходы	7	8 230	697
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	24	(315 103)	(290 838)
<b>Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения</b>		<b>54 953</b>	<b>51 847</b>
Убыток от экономического обесценения основных средств	7	(12 593)	(8 884)
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто		(4 011)	(6 603)
Убыток от обесценения прочих внеоборотных активов	10	(3 220)	-
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	9	-	(2 478)
Убыток от обесценения гудвила дочернего общества	10	(448)	-
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>34 681</b>	<b>33 882</b>
Финансовые доходы	25	12 313	9 319
Финансовые расходы	25	(9 744)	(10 668)
Прибыль / (убыток) в отношении ассоциированных и совместных предприятий	8	428	(342)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>37 678</b>	<b>32 191</b>
Расходы по налогу на прибыль	16	(10 519)	(8 060)
<b>Прибыль за год</b>		<b>27 159</b>	<b>24 131</b>
Причитающаяся:			
Акционерам ПАО «РусГидро»		31 539	25 606
Неконтролирующей доле участия		(4 380)	(1 475)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	26	0,0865	0,0689
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (тысяч штук)	26	364 468 853	371 494 140



		За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Примечание			
Прибыль за год		27 159	24 131
<b>Прочий совокупный доход / (убыток) после налога на прибыль:</b>			
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Экономическое обесценение переоцененных основных средств	7	(994)	(6 178)
Переоценка пенсионных обязательств	17	(1 495)	1 392
<b>Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</b>		<b>(2 489)</b>	<b>(4 786)</b>
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Прибыль / (убыток) от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	9	1 962	(121)
Перенос накопленного убытка от переоценки финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, на прибыли и убытки	9	-	163
Прочий совокупный убыток		(85)	(332)
<b>Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</b>		<b>1 877</b>	<b>(290)</b>
<b>Итого прочий совокупный убыток</b>		<b>(612)</b>	<b>(5 076)</b>
<b>Итого совокупный доход за год</b>		<b>26 547</b>	<b>19 055</b>
Причитающийся:			
Акционерам ПАО «РусГидро»		31 364	20 004
Неконтролирующей доле участия		(4 817)	(949)



		За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Примечание			
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>37 678</b>	<b>32 191</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	7, 24	22 477	21 340
Убыток от выбытия основных средств, нетто	24	3 366	1 288
(Прибыль) / убыток в отношении ассоциированных и совместных предприятий	8	(428)	342
Прочие операционные доходы	7	(8 230)	(697)
Финансовые доходы	25	(12 313)	(9 319)
Финансовые расходы	25	9 744	10 668
Убыток от экономического обесценения основных средств	7	12 593	8 884
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто		4 011	6 603
Убыток от обесценения прочих внеоборотных активов	10	3 220	-
Убыток от обесценения гудвила дочернего общества	10	448	-
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		-	2 478
Доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам и сокращением системы пенсионного обеспечения	17, 24	(717)	(501)
Расходы по пенсионному обеспечению		84	368
Прочие (доходы) / расходы		(298)	222
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств</b>		<b>71 635</b>	<b>73 867</b>
Изменения в оборотном капитале:			
Уменьшение / (увеличение) дебиторской задолженности и авансов выданных		1 992	(8 085)
Увеличение товарно-материальных запасов		(2 047)	(864)
Увеличение / (уменьшение) кредиторской задолженности и начислений		1 450	(413)
Увеличение задолженности по прочим налогам		2 122	130
Уменьшение / (увеличение) прочих внеоборотных активов		967	(427)
Увеличение прочих долгосрочных обязательств		1 630	34
Уплаченный налог на прибыль		(7 949)	(6 316)
<b>Итого поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>69 800</b>	<b>57 926</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(79 238)	(78 577)
Поступления от продажи основных средств		3 386	116
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(56 789)	(156 320)
Заккрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		75 817	167 639
Приобретение дочерних компаний от третьих лиц за вычетом приобретенных в их составе денежных средств		(651)	(86)
Взнос в уставный капитал ассоциированных и совместных предприятий		-	(70)
Поступления от продажи инвестиций в ассоциированные предприятия		81	-
Поступления от продажи дочерних обществ, за вычетом денежных средств		60	-
Проценты полученные		8 953	6 865
<b>Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность</b>		<b>(48 381)</b>	<b>(60 433)</b>



		За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Примечание			
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Поступления краткосрочных заемных средств	18	83 896	85 600
Поступления долгосрочных заемных средств	18	36 487	28 176
Погашение заемных средств	18	(102 851)	(92 870)
Проценты уплаченные		(19 498)	(13 708)
Дивиденды, выплаченные акционерам ПАО «РусГидро»		(5 712)	(5 127)
Дивиденды, выплаченные дочерними обществами акционерам с неконтролирующей долей участия		(102)	(80)
Платежи по финансовому лизингу		(804)	(900)
<b>Итого (использование) / поступление денежных средств от финансовой деятельности</b>		<b>(8 584)</b>	<b>1 091</b>
Положительные курсовые разницы по остаткам денежных средств		796	1 338
<b>Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>13 631</b>	<b>(78)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало года</b>		<b>34 394</b>	<b>34 472</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец года</b>	11	<b>48 025</b>	<b>34 394</b>

**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 присоедине- 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 ПАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
<b>На 1 января 2014 года</b>		<b>386 255</b>	<b>(10 662)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>(3)</b>	<b>198 015</b>	<b>(12)</b>	<b>875</b>	<b>100 935</b>	<b>579 530</b>	<b>17 177</b>	<b>596 707</b>
Прибыль за год		-	-	-	-	-	-	-	-	25 606	25 606	(1 475)	24 131
Убыток от изменения стоимости обесцененных финансовых активов, имеющихся 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 прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(359)	(6 130)	12	846	29	(5 602)	526	(5 076)
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(359)</b>	<b>(6 130)</b>	<b>12</b>	<b>846</b>	<b>25 635</b>	<b>20 004</b>	<b>(949)</b>	<b>19 055</b>
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
<b>На 31 декабря 2014 года</b>		<b>386 255</b>	<b>(26 092)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>(362)</b>	<b>190 476</b>	<b>-</b>	<b>1 721</b>	<b>122 796</b>	<b>578 921</b>	<b>16 230</b>	<b>595 151</b>

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 присоедине- 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 ПАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
<b>На 1 января 2015 года</b>		<b>386 255</b>	<b>(26 092)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>(362)</b>	<b>190 476</b>	<b>-</b>	<b>1 721</b>	<b>122 796</b>	<b>578 921</b>	<b>16 230</b>	<b>595 151</b>
Прибыль за год		-	-	-	-	-	-	-	-	31 539	31 539	(4 380)	27 159
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	9	-	-	-	-	-	-	1 952	-	-	1 952	10	1 962
Переоценка пенсионных обязательств	17	-	-	-	-	-	-	-	(1 032)	-	(1 032)	(463)	(1 495)
Списание резерва по переоценке в результате экономического обесценения основных средств	7	-	-	-	-	-	(994)	-	-	-	(994)	-	(994)
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(112)	18	-	-	(7)	(101)	16	(85)
Итого прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(112)	(976)	1 952	(1 032)	(7)	(175)	(437)	(612)
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(112)</b>	<b>(976)</b>	<b>1 952</b>	<b>(1 032)</b>	<b>31 532</b>	<b>31 364</b>	<b>(4 817)</b>	<b>26 547</b>
Дивиденды	15	-	-	-	-	-	-	-	-	(5 710)	(5 710)	(102)	(5 812)
Оферта на приобретение акций ПАО «РАО ЭС Востока»	15	-	-	-	-	-	-	-	-	(2 108)	(2 108)	-	(2 108)
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	-	(948)	-	-	948	-	-	-
Влияние изменения неконтролирующей доли участия при выбытии и приобретении дочерних обществ	15	-	-	-	-	-	-	-	-	12	12	129	141
<b>На 31 декабря 2015 года</b>		<b>386 255</b>	<b>(26 092)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>(474)</b>	<b>188 552</b>	<b>1 952</b>	<b>689</b>	<b>147 470</b>	<b>602 479</b>	<b>11 440</b>	<b>613 919</b>

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности





## Примечание 1. Группа и ее деятельность

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, для ПАО «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 теплоты.

**Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность.** 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, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований (Примечание 28). Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывали негативное влияние на российскую экономику в 2015 году. Действие указанных факторов способствовало экономическому спаду в стране, характеризующемуся падением показателя валового внутреннего продукта. Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен, и увеличением спредов по торговым операциям. Рейтинг Российской Федерации был понижен до уровня «ниже инвестиционного».

Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

**Отношения с государством и действующее законодательство.** По состоянию на 31 декабря 2015 года государству принадлежало 66,84 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2014 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 теплоту;
- 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 особым правилам.

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 2015 года 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 антимонопольной службой (далее по тексту – «ФАС») формулам индексации цен.

Объемы поставки электроэнергии и мощности по РД устанавливаются в рамках формируемого ФАС 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

Существует несколько механизмов реализации мощности на оптовом рынке:

- покупка / продажа мощности, отобранной по итогам конкурентного отбора мощности, по договорам купли-продажи мощности, заключенным по итогам конкурентного отбора мощности;
- покупка / продажа мощности по свободным договорам купли-продажи мощности;
- покупка / продажа мощности новых объектов тепловой генерации по договорам о предоставлении мощности (далее по тексту – «ДПМ») и по договорам купли-продажи мощности новых атомных электростанций (далее по тексту – «АЭС») и гидроэлектростанций (далее по тексту – «ГЭС»), аналогичным ДПМ;
- покупка / продажа мощности генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме;
- покупка / продажа мощности по регулируемым договорам (в объемах поставки населению и приравненным к населению категориям потребителей);
- покупка / продажа мощности, производимой квалифицированными генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, по договорам о предоставлении мощности, заключенным по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии.

Конкурентный отбор мощности (далее по тексту – «КОМ»), проводимый ОАО «СО ЕЭС», лежит в основе рынка мощности и определяет, какая мощность будет оплачиваться на оптовом рынке.

До 2015 года КОМ проводились только на 1 год вперед (на следующий год). Постановлением Правительства Российской Федерации № 893 от 27 августа 2015 года утверждены новые правила проведения конкурентного отбора мощности и усовершенствованы принципы торговли мощностью на оптовом рынке.

В 2015 году проведены КОМ на 2016-2019 годы. Начиная с 2016 года, в рамках КОМ мощность будет ежегодно отбираться на год, наступающий через три календарных года после года проведения КОМ. КОМ проводятся по ценовым зонам без разделения на зоны свободного перетока. Индексация производится в случае, если КОМ проводился более чем на 1 год вперед. При этом цена КОМ индексируется за период с 1 января года, следующего за годом проведения КОМ, до 1 января года поставки, в соответствии с ИПЦ, уменьшенным на 1 процент.

Цена КОМ соответствует максимуму из цен в отобранных заявках и цены, при которой функция спроса принимает значение, равное совокупному объему отобранной мощности (включая мощность, подлежащую оплате вне зависимости от результатов КОМ). Цена КОМ для каждой ценовой зоны одинакова для всех отобранных генерирующих объектов. Мощность, не прошедшая конкурентный отбор, не оплачивается.

По мере приближения к году поставки в случае превышения уточненного спроса на мощность над объемом подлежащей оплате генерирующей мощности возможно проведение корректирующего КОМ. Обязательной оплате, не зависящей от результатов КОМ, подлежит мощность, введенная по ДПМ и аналогичным ДПМ договорам с новыми АЭС и ГЭС, а также генерирующих объектов, работа которых необходима для поддержания технологических режимов работы энергосистемы или поставок тепловой энергии (вынужденные генераторы).

Как и в части торговли электроэнергией, в течение 2015 года 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 ГЭС, расположенных во второй ценовой зоне (Сибирь), в течение 2013 года и в период до 1 мая 2014 года поставлялся только по тарифам, утвержденным ФАС. С 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 ГЭС, а 65 процентов – по цене КОМ. Постановление также предусматривает поэтапное увеличение доли мощности ГЭС, 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.



### *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 ФАС 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 ФАС 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 ФАС.

Единый закупщик приобретает электроэнергию и мощность на оптовом рынке по ценам, рассчитываемым ОАО «АТС» на основании утвержденных ФАС тарифов для поставщиков ОРЭМ.

ОАО «АТС» обеспечивает расчеты между производителями и покупателями электроэнергии. Функции единого закупщика возложены на ПАО «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.

Регулируемые цены устанавливаются на основании одобренного Правительством РФ прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год. ФАС 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.

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 ФАС 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 ЭС 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 ФАС.

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.

## **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, имеющих 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.

**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 2015 года, составлял 72,88 : 1,00 (31 декабря 2014 года: 56,26 : 1,00); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2015 года составлял 79,70 : 1,00 (31 декабря 2014 года: 68,34 : 1,00).

**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 держателю право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, индивидуально по каждой операции либо а) по справедливой стоимости, либо б) пропорционально неконтролирующей доле участия в чистых активах приобретенной компании.

Гудвил оценивается путем вычета справедливой стоимости чистых активов приобретенной компании из общей суммы возмещения, переданного за приобретенную компанию, неконтролирующей доли участия в приобретенной компании и справедливой стоимости доли участия в капитале 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 полностью идентифицированы все приобретенные активы и все принятые обязательства и условные обязательства, и проанализирует правильность их оценки.

Возмещение, переданное за приобретенную компанию, оценивается по справедливой стоимости переданных активов, выпущенных долевым инструментам 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 долевого инструмента, 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 затраты не могут быть возмещены. Общество и все дочерние компании Группы применяют единую учетную политику, соответствующую учетной политике Группы.



Неконтролирующая доля участия представляет собой часть чистых результатов деятельности и капитала дочернего общества, приходящуюся на долю участия в капитале, 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, которые не приводят к потере контроля. Разница между возмещением, переданным за приобретение неконтролирующей доли участия, и ее балансовой стоимостью отражается как операция с капиталом непосредственно в капитале. Группа признает разницу между возмещением, 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. В соответствии с этим методом консолидированная финансовая отчетность объединенной компании представляется таким образом, как если бы компании были объединены уже с начала наиболее раннего периода, представленного в консолидированной финансовой отчетности, или с даты, когда объединяющиеся организации впервые подпадали под общий контроль, если это произошло позднее. Активы и обязательства дочернего общества, переданного между сторонами, находящимися под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости, установленной компанией-предшественником. Компания-предшественник считается отчитывающейся компанией наиболее высокого уровня, на котором была консолидирована финансовая информация приобретаемого дочернего общества, подготовленная в соответствии с МСФО. Гудвил, возникший при первоначальных приобретениях компании-предшественника, также учитывается в данной консолидированной финансовой отчетности. Разница между балансовой стоимостью чистых активов, включая образовавшуюся у передающей стороны сумму гудвила, и суммой переданного возмещения отражена в настоящей консолидированной финансовой отчетности как корректировка резерва, связанного с присоединением, в составе капитала.

**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.

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; нереализованные убытки также взаимноисключаются, кроме случаев, когда операция свидетельствует об обесценении переданного актива.

**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 оставшейся 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 непосредственное выбытие соответствующих активов или обязательств. Это может означать, что суммы, ранее отраженные в составе прочего совокупного дохода, переносятся в прибыль или убыток.

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.

**Основные средства.** В состав основных средств в консолидированном Отчете о финансовом положении в том числе включаются объекты незавершенного строительства для будущего использования в качестве основных средств. Основные средства, кроме офисных зданий, земельных участков и объектов незавершенного строительства, отражаются по переоцененной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения (там, где это необходимо). Офисные здания, земельные участки и объекты незавершенного строительства, принадлежащие Группе, отражаются по исторической стоимости.

Основные средства, кроме офисных зданий, земельных участков и объектов незавершенного строительства, 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 этой суммы отражается в прибылях или убытках 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.

Последующие затраты отражаются в балансовой стоимости актива или признаются в качестве отдельного актива соответствующим образом только в том случае, когда существует вероятность того, что будущие экономические выгоды, связанные с этим активом, будут получены Группой, и стоимость актива будет достоверно оценена. 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.

Прибыль или убыток от выбытия основных средств определяется как разница между полученной выручкой от продажи и их балансовой стоимостью и отражается в прибылях или убытках за год.

**Амортизация основных средств.** Амортизация по объектам основных средств (кроме земельных участков и объектов незавершенного строительства) начисляется линейным методом в течение срока их 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, и 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 затрат на выбытие актива и ценности его использования. Справедливая стоимость актива за вычетом затрат на выбытие 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 недвижимость.** К инвестиционной недвижимости относится имущество Группы, которое предназначено для получения арендного дохода или прироста стоимости капитала, или для того и другого, и при этом не используется самой Группой (Примечание 10). Инвестиционная недвижимость отражается в отчетности по стоимости приобретения за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. В случае наличия признаков, указывающих на возможное обесценение инвестиционной недвижимости, Группа оценивает размер возмещаемой стоимости по большей из двух величин: ценности от ее использования, либо справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие. Величина балансовой стоимости инвестиционной недвижимости 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.

**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 двух величин: ценности их использования, и справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие. 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 наиболее низким уровнем, на котором Группа отслеживает гудвил, 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 котироваемая 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).

*Затраты по сделке* являются дополнительными затратами, непосредственно относящимися к приобретению, выпуску или выбытию финансового инструмента. Дополнительные затраты – это затраты, которые не были бы понесены, если бы сделка не состоялась. Затраты по сделке включают вознаграждение и комиссионные, уплаченные агентам, консультантам, брокерам и дилерам, сборы, уплачиваемые регулирующим органам и фондовым биржам, а также налоги и сборы, взимаемые при передаче собственности. Затраты по сделке не включают премии или дисконты по долговым обязательствам, затраты на финансирование, внутренние административные расходы или расходы на хранение.

*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 производные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, которые не котируются на активном рынке.

*Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.* Эта категория представлена производными финансовыми инструментами, которые отражаются 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, имеющихся 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.

**Первоначальное признание финансовых инструментов.** Торговые инвестиции, производные и прочие финансовые инструменты, отражаемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, первоначально признаются по справедливой стоимости. Все прочие финансовые инструменты первоначально учитываются по справедливой стоимости с учетом понесенных затрат по сделке. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток учитывается в момент первоначального признания только в том случае, если между справедливой стоимостью и ценой сделки существует разница, которая может быть подтверждена другими наблюдаемыми в данный момент на рынке сделками с аналогичным инструментом или оценочным методом, в котором в качестве входящих переменных используются исключительно наблюдаемые рыночные данные.

**Прекращение признания финансовых активов.** Группа прекращает признание финансовых активов, (а) когда эти активы погашены или срок действия прав на потоки денежных средств, связанных с этими активами, истек, или (б) Группа передала права на потоки денежных средств от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (а) также передала практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, или (б) не передала и не сохранила практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов.

Контроль сохраняется в том случае, если контрагент не имеет практической возможности продать несвязанной третьей стороне весь рассматриваемый актив без необходимости налагать дополнительные ограничения на такую продажу.



**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 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 или 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 долевого ценного бумага 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 долевого инструмента не восстанавливаются, и последующая прибыль признается в составе прочего совокупного дохода. Если в последующем периоде возрастает справедливая стоимость долгового инструмента, отнесенного 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.

**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 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: первоначальной стоимости 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 группу активов (оборотных и / или внеоборотных), подлежащих выбытию путем продажи или иным способом единой группой в результате одной операции продажи, и обязательства, относящиеся к данным активам, которые будут переданы в результате 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. 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 выбытие. Предназначенные для продажи основные средства, инвестиционная недвижимость и нематериальные активы 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 выбытие.

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. Прибыли и потоки денежных средств от прекращаемой деятельности раскрываются отдельно от результатов продолжающейся деятельности; при этом представление сравнительных показателей изменяется соответствующим образом.

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 и впоследствии в отношении гудвила, который не уменьшает налогооблагаемую прибыль. 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 только в той мере, в которой существует вероятность восстановления временных разниц и получения в будущем достаточной 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 на конец 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. Корректировки по неопределенным позициям по налогу на прибыль отражаются в составе расходов по налогу на прибыль.

**Заемные средства.** Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости. Справедливая стоимость определяется с учетом рыночных процентных ставок по аналогичным 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.

**Капитализация затрат по займам.** Затраты по займам, непосредственно связанным 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 консолидированного Отчета о движении денежных средств.

**Вознаграждения работникам.** 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 доходы в неденежной форме (такие как медицинское обслуживание) начисляются в течение года, в котором соответствующие услуги были оказаны сотрудниками Группы.

**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 по выплате пенсий или аналогичных выплат после перечисления взносов. Взносы отражаются как расходы на вознаграждения работникам при наступлении срока платежа. В 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 и 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 владением этими активами, общая сумма платежей по договорам аренды, включая выплаты в связи с ожидаемым завершением аренды, отражается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках линейным методом в течение всего срока аренды. Срок аренды – это не подлежащий досрочному прекращению период, на который арендатор заключил договор об аренде



актива, а также дополнительные периоды, на которые арендатор имеет право продлить аренду актива с дополнительной оплатой или без нее, если на начальную дату аренды имеется достаточная уверенность в том, что арендатор реализует такое право.

В случаях, когда активы сдаются на условиях операционной аренды, арендные платежи к получению отражаются как арендный доход линейным методом в течение всего срока аренды.

**Обязательства по охране окружающей среды.** Обязательства по возмещению ущерба, причиненного окружающей среде, отражаются 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. Такие обороты по продаже / покупке электроэнергии в размере 6 288 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2015 года (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 10 064 млн рублей) отражаются 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 консолидированного 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 в том периоде, в котором они были объявлены и одобрены акционерами. Информация о дивидендах, объявленных после отчетной даты, но до даты утверждения консолидированной финансовой отчетности, отражается в примечании «События после отчетной даты».

**Резервы под обязательства и отчисления.** Резервы под обязательства и отчисления представляют собой обязательства нефинансового характера с неопределенным сроком исполнения или величиной. Они начисляются, если Группа вследствие какого-либо прошлого события имеет существующие (юридические или конклюдентные) обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуется выбытие ресурсов, содержащих экономические выгоды, и величину обязательства можно оценить в денежном выражении с достаточной степенью надежности. Резервы оцениваются по приведенной стоимости расходов, которые, как ожидается, потребуются для погашения обязательства, с использованием ставки до налогообложения, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и рисков, связанных с данным





обязательством. Увеличение резерва с течением времени относится на процентные расходы.

Обязательства по уплате обязательных платежей и сборов, таких, как налоги, отличные от налога на прибыль, и пошлины, отражаются при наступлении обязывающего события, приводящего к возникновению обязанности уплаты таких платежей в соответствии с законодательством, даже если расчет таких обязательных платежей основан на данных периода, прешествующего периоду возникновения обязанности их уплаты. В случае оплаты обязательного платежа до наступления обязывающего события должна быть признана предоплата.

**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 равна сумме полученной комиссии. Данная сумма амортизируется линейным методом в течение срока действия гарантии. На каждую отчетную дату гарантии оцениваются по наибольшему из следующих значений: (а) первоначально признанной суммы за вычетом накопленной амортизации; (б) наилучшей расчетной оценки суммы расходов, необходимых для урегулирования существующего обязательства по состоянию на отчетную дату.

**Отчетность по сегментам.** Отчетность по операционным сегментам составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой руководству Группы, отвечающему за операционные решения. Отчетные сегменты подлежат отдельному раскрытию, если их 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 затрат на выбытие и ценности 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.

#### **Переклассификации**

С целью приведения показателей консолидированной финансовой 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**

Перечисленные ниже изменения стандартов стали обязательными для Группы с 1 января 2015 года, но не оказали существенного влияния на Группу:

- 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).
- Ежегодные усовершенствования МСФО, 2012 год (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).
- Ежегодные усовершенствования МСФО, 2013 год (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).

#### **Примечание 3. Новые стандарты финансовой отчетности**

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, применимых к деятельности Группы, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно. Данные стандарты и интерпретации утверждены для применения в Российской Федерации, если не указано иное.

**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 данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

**МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами»** (выпущен в мае 2014 года и вступает силу для периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты). Новый стандарт вводит ключевой принцип, в соответствии с которым выручка должна признаваться, когда товары или услуги передаются 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 обеспечением договоров с клиентами, должны капитализироваться и амортизироваться в течение срока получения выгоды от договора. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

**МСФО (IFRS) 16 «Аренда»** (выпущен в январе 2016 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты; данный стандарт не утвержден для применения в Российской Федерации). Новый стандарт определяет принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации в отчетности в отношении операций аренды. Все договоры аренды приводят к получению арендатором права использования актива с момента начала действия договора аренды, а также к получению финансирования, если арендные платежи осуществляются в течение периода времени. В соответствии с этим, МСФО (IFRS) 16 отменяет классификацию аренды в качестве операционной или финансовой, как это предусматривается МСФО (IAS) 17, и вместо этого



вводит единую модель учета операций аренды для арендаторов. Арендаторы должны будут признавать: (а) активы и обязательства в отношении всех договоров аренды со сроком действия более 12 месяцев, за исключением случаев, когда стоимость объекта аренды является незначительной; и (б) амортизацию объектов аренды отдельно от процентов по арендным обязательствам в отчете о прибылях и убытках. В отношении учета аренды у арендодателя МСФО (IFRS) 16, по сути, сохраняет требования к учету, предусмотренные МСФО (IAS) 17. Таким образом, арендодатель продолжает классифицировать договоры аренды в качестве операционной или финансовой аренды и, соответственно, по-разному отражать их в отчетности. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Ожидается, что следующие стандарты и интерпретации, после вступления в силу, не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы:

- «Учет сделок по приобретению долей участия в совместных операциях» – Поправки к МСФО (IFRS) 11 (выпущены в мае 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).
- «Разъяснение приемлемых методов начисления амортизации основных средств и нематериальных активов» - Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 (выпущены в мае 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).
- «Продажа или взнос активов в ассоциированную организацию или совместное предприятие инвестором» – Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены в сентябре 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты; данное изменение не утверждено для применения в Российской Федерации).
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2014 год (выпущены в сентябре 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).
- «Раскрытие информации» – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в декабре 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).
- «Признание отложенных налоговых активов по нереализованным убыткам» – Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены в январе 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты; данное изменение не утверждено для применения в Российской Федерации).
- «Инициатива в сфере раскрытия информации» – Поправки к МСФО (IAS) 7 (выпущены в январе 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты; данное изменение не утверждено для применения в Российской Федерации).

Если выше не указано иное, ожидается, что данные новые стандарты и интерпретации существенно не повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.



**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 – ПАО «РусГидро» (Примечание 5). Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 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 АО «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 2015 года		31 декабря 2014 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «ЭСК РусГидро»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	65,81%	69,40%	65,81%	65,81%
ПАО «РЭСК»	90,52%	90,52%	90,52%	90,52%
АО «Чувашская энергосбытовая компания»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО «ЭСКБ»	100,00%	-	100,00%	-

**Сегмент «Субгруппа «РАО ЭС Востока»**

Сегмент «Субгруппа «РАО ЭС Востока» состоит из ПАО «РАО ЭС Востока» и его дочерних обществ, осуществляющих генерацию, распределение и сбыт электроэнергии и теплоты 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 2015 года		31 декабря 2014 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ПАО «РАО ЭС Востока»*	85,92%	86,20%	85,92%	86,20%
ПАО «ДЭК»	44,92%	52,17%	44,92%	52,17%
АО «ДГК»	44,92%	100,00%	44,92%	100,00%
АО «ДРСК»	44,92%	100,00%	44,92%	100,00%
ПАО «Камчатскэнерго»	84,83%	98,74%	84,83%	98,74%
ПАО «Магаданэнерго»**	42,10%	49,00%	42,10%	49,00%
ОАО «Сахалинэнерго»	49,67%	57,82%	47,72%	55,55%
ПАО «Якутскэнерго»	72,21%	79,16%	72,21%	79,16%

\* Доля в уставном капитале и доля голосующих акций в ПАО «РАО ЭС Востока» включает 1,80 процента, принадлежащих дочернему обществу Группы ООО «Восток-Финанс».

\*\* Контроль над деятельностью ПАО «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.

**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 2015 года		31 декабря 2014 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «Благовещенская ТЭЦ»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Геотерм»	99,65%	99,65%	99,65%	99,65%
АО «Гидроремонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Загорская ГАЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Зарамагские ГЭС»	99,75%	99,75%	99,75%	99,75%
АО «Институт Гидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО «Колымаэнерго»	98,76%	98,76%	98,76%	98,76%
АО «Ленгидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «НИИЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Сулакский ГидроКаскад»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	98,76%	100,00%	98,76%	100,00%
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	99,63%	100,00%	99,63%	100,00%
АО «ЧиркейГЭСстрой»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ЭСКО ЕЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Якутская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

**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:

<b>Финансовое состояние</b>	<b>Субгруппа «РАО ЭС Востока»</b>		<b>в том числе: Субгруппа «ДЭК»</b>	
	<b>31 декабря 2015 года</b>	<b>31 декабря 2014 года</b>	<b>31 декабря 2015 года</b>	<b>31 декабря 2014 года</b>
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	104 873	95 072	57 183	55 443
Оборотные активы	57 638	55 749	23 993	23 610
Долгосрочные обязательства	(57 768)	(54 965)	(35 095)	(34 610)
Краткосрочные обязательства	(88 518)	(68 768)	(54 549)	(44 090)
<b>Чистые активы</b>	<b>16 225</b>	<b>27 088</b>	<b>(8 468)</b>	<b>353</b>
<b>Балансовая стоимость неконтролирующей доли участия</b>	<b>9 732</b>	<b>14 660</b>	<b>(2 656)</b>	<b>2 193</b>

<b>Финансовые результаты</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2015 года</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2014 года</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2015 года</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2014 года</b>
Выручка	162 713	150 286	109 327	100 807
Убыток за год	(7 518)	(2 181)	(8 756)	(3 821)
Итого совокупный убыток за год	(8 410)	(1 193)	(9 402)	(3 101)
Убыток за год, причитающийся на неконтролирующую долю участия	(4 621)	(1 632)	(4 522)	(2 334)
Изменения в прочем совокупном (убытке) / доходе, приходящиеся на неконтролирующую долю участия	(446)	526	(59)	393

<b>Потоки денежных средств</b>				
Поступление денежных средств от операционной деятельности	10 919	12 452	5 592	2 425
Использование денежных средств на инвестиционную деятельность	(14 854)	(13 292)	(6 406)	(6 951)
Поступление / (использование) денежных средств от финансовой деятельности	1 786	5 103	(191)	4 437
<b>(Уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>(2 149)</b>	<b>4 263</b>	<b>(1 005)</b>	<b>(89)</b>

Права акционеров неконтролирующей доли в отношении представленных субгрупп определены Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также учредительными документами ПАО «РАО ЭС Востока» и ПАО «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, подготовленная на той же основе, что и данная консолидированная финансовая отчетность, и регулярно рассматриваемая руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений, при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности.

Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, рассматривает информацию о Группе по направлениям деятельности в разрезе операционных сегментов, представленных следующими отчетными сегментами: «ПАО «РусГидро» (материнская компания Группы), «Субгруппа «ЭСК РусГидро», «Субгруппа «РАО ЭС 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 страхового возмещения, амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от экономического обесценения основных средств, убытка от обесценения внеоборотных активов, убытка от обесценения гудвила дочернего общества, 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 доходов и 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 2015 года и 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эти даты.



**Группа «РусГидро»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату**

(в млн российских рублей, если не указано иное)



<b>За год, закончившийся 31 декабря 2015 года</b>	<b>ПАО «РусГидро»</b>	<b>Субгруппа «ЭСК РусГидро»</b>	<b>Субгруппа «РАО ЭС Востока»</b>	<b>Прочие</b>	<b>Итого по сегментам</b>	<b>Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции</b>	<b>ВСЕГО</b>
<b>Выручка</b>	<b>100 826</b>	<b>86 955</b>	<b>162 713</b>	<b>28 113</b>	<b>378 607</b>	<b>(31 095)</b>	<b>347 512</b>
<i>в том числе:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	90 960	86 925	162 441	7 186	347 512	-	347 512
<i>продажа электроэнергии</i>	64 198	85 850	104 021	449	254 518	-	254 518
<i>продажа теплоты и горячей воды</i>	154	-	35 227	-	35 381	-	35 381
<i>продажа мощности</i>	25 611	-	7 047	380	33 038	-	33 038
<i>прочая выручка</i>	997	1 075	16 146	6 357	24 575	-	24 575
<i>от внутригрупповых операций</i>	9 866	30	272	20 927	31 095	(31 095)	-
Государственные субсидии	-	-	14 268	46	14 314	-	14 314
Прочие операционные доходы	-	-	498	800	1 298	(4)	1 294
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(41 387)	(84 075)	(164 682)	(29 206)	(319 350)	29 613	(289 737)
<b>EBITDA</b>	<b>59 439</b>	<b>2 880</b>	<b>12 797</b>	<b>(247)</b>	<b>74 869</b>	<b>(1 486)</b>	<b>73 383</b>
Страховое возмещение	-	-	-	6 471	6 471	-	6 471
Амортизация	(12 523)	(826)	(7 624)	(1 769)	(22 742)	265	(22 477)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(12 586)	(1 387)	(3 547)	(5 014)	(22 534)	(162)	(22 696)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от экономического обесценения основных средств</i>	(9 747)	-	(1 953)	(893)	(12 593)	-	(12 593)
<i>убыток от обесценения прочих внеоборотных активов</i>	(3 220)	-	-	-	(3 220)	-	(3 220)
<i>убыток от обесценения гудвила дочернего общества</i>	-	-	-	(448)	(448)	-	(448)
<i>доход от восстановления / (убыток) от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	1 078	(1 345)	(3 021)	(723)	(4 011)	-	(4 011)
<i>(убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто</i>	(537)	(42)	59	(2 950)	(3 470)	104	(3 366)
<i>доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам и сокращением системы пенсионного обеспечения</i>	-	-	717	-	717	-	717
<i>(убыток) / прибыль от выбытия дочерних обществ и ассоциированных предприятий</i>	(160)	-	651	-	491	(266)	225
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>34 330</b>	<b>667</b>	<b>1 626</b>	<b>(559)</b>	<b>36 064</b>	<b>(1 383)</b>	<b>34 681</b>
Финансовые доходы							12 313
Финансовые расходы							(9 744)
Прибыль в отношении ассоциированных и совместных предприятий							428
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>37 678</b>
Расходы по налогу на прибыль							(10 519)
<b>Прибыль за год</b>							<b>27 159</b>
<b>Капитальные расходы</b>	<b>35 206</b>	<b>223</b>	<b>19 554</b>	<b>41 956</b>	<b>96 939</b>	<b>4 896</b>	<b>101 835</b>
<b>На 31 декабря 2015 года</b>							
<b>Долгосрочные и краткосрочные заемные средства</b>	<b>121 861</b>	<b>1 847</b>	<b>68 019</b>	<b>5 666</b>	<b>197 393</b>	<b>-</b>	<b>197 393</b>

**Группа «РусГидро»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату**

(в млн российских рублей, если не указано иное)



<b>За год, закончившийся 31 декабря 2014 года</b>	<b>ПАО «РусГидро»</b>	<b>Субгруппа «ЭСК РусГидро»</b>	<b>Субгруппа «РАО ЭС Востока»</b>	<b>Прочие</b>	<b>Итого по сегментам</b>	<b>Нераспреде- ленные статьи и внутригруппо- вые операции</b>	<b>ВСЕГО</b>
<b>Выручка</b>	<b>98 581</b>	<b>82 230</b>	<b>150 286</b>	<b>29 664</b>	<b>360 761</b>	<b>(31 201)</b>	<b>329 560</b>
<i>в том числе:</i>							
от сторонних компаний	89 177	82 211	149 935	8 227	329 550	10	329 560
продажа электроэнергии	64 016	81 307	93 888	332	239 543	-	239 543
продажа теплоты и горячей воды	144	-	33 912	3	34 059	-	34 059
продажа мощности	23 467	-	4 268	277	28 012	-	28 012
прочая выручка	1 550	904	17 867	7 615	27 936	10	27 946
от внутригрупповых операций	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)
<b>EBITDA</b>	<b>57 348</b>	<b>1 138</b>	<b>15 398</b>	<b>1 798</b>	<b>75 682</b>	<b>(2 433)</b>	<b>73 249</b>
Амортизация	(12 173)	(695)	(7 289)	(1 411)	(21 568)	228	(21 340)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(9 560)	(560)	(5 372)	(2 386)	(17 878)	(149)	(18 027)
<i>в том числе:</i>							
прочие операционные доходы	697	-	-	-	697	-	697
убыток от экономического обесценения основных средств	(7 138)	-	(1 746)	-	(8 884)	-	(8 884)
убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто	(1 677)	(524)	(3 635)	(767)	(6 603)	-	(6 603)
убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(1 366)	-	(82)	(1 030)	(2 478)	-	(2 478)
убыток от выбытия основных средств, нетто	(40)	(36)	(474)	(589)	(1 139)	(149)	(1 288)
доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам и сокращением системы пенсионного обеспечения	-	-	501	-	501	-	501
(убыток) / прибыль от выбытия дочерних обществ и ассоциированных предприятий	(36)	-	64	-	28	-	28
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>35 615</b>	<b>(117)</b>	<b>2 737</b>	<b>(1 999)</b>	<b>36 236</b>	<b>(2 354)</b>	<b>33 882</b>
Финансовые доходы							9 319
Финансовые расходы							(10 668)
Убыток в отношении ассоциированных и совместных предприятий							(342)
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>32 191</b>
Расходы по налогу на прибыль							(8 060)
<b>Прибыль за год</b>							<b>24 131</b>
<b>Капитальные расходы</b>	<b>42 496</b>	<b>146</b>	<b>19 486</b>	<b>34 441</b>	<b>96 569</b>	<b>(3 547)</b>	<b>93 022</b>
<b>На 31 декабря 2014 года</b>							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	113 060	3 403	54 496	6 071	177 030	-	177 030

**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 годы, закончившиеся 31 декабря 2015 года и 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 2015 года	31 декабря 2014 года
Векселя к получению	10	5 711	5 203
Займы выданные		2 725	1 492
Займы полученные		750	-

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	851	146
Прочая выручка	778	569
Покупная электроэнергия и мощность	2 149	1 049

**Ассоциированные предприятия**

Остатки по операциям Группы с ассоциированными предприятиями представлены ниже:

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	440	293
Кредиторская задолженность	481	352

Операции Группы с ассоциированными предприятиями представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	2 351	2 671
Прочая выручка	258	150
Расходы на аренду	447	285
Покупная электроэнергия и мощность	19	161

**Предприятия, контролируемые государством**

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, контролируемые государством.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года, а также по состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям со следующими банками, контролируемые государством: ГК «Внешэкономбанк», ПАО «Сбербанк», Банк «ГПБ» (АО), ПАО «Банк ВТБ», ПАО «ВТБ 24», ОАО «Банк Москвы», АО «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 2015 года, составила около 30 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоты (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года:



около 30 процентов). Реализация электроэнергии и мощности в секторе регулируемых договоров осуществляется потребителям напрямую, на рынке на сутки вперед (PCB) – через договоры комиссии, заключаемые с АО «Центр финансовых расчетов» («АО «ЦФР»). Тарифы на поставку электроэнергии и мощности по регулируемым договорам, а также на электроэнергию и тепловую энергию в неценовой зоне Дальнего Востока устанавливаются ФАС и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов. На PCB цена определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка. В течение 2015 года Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 14 314 млн рублей (в 2014 году сумма составляла 12 428 млн рублей) (Примечание 23).

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, контролируемых государством, за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, составили около 20 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: около 25 процентов).

Расходы Группы на услуги по распределению электроэнергии, предоставленные предприятиями, контролируемыми государством, за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, составили около 50 процентов от общей суммы расходов на услуги по распределению электроэнергии (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: около 60 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 ЭС 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 2015 года, составила 2 174 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 2 365 млн рублей).

**Примечание 7. Основные средства**

	Производ- ственные здания	Соору- жения	Машины и оборудо- вание	Незавер- шенное строитель- ство	Прочее	Итого
<b>Переоцененная / первоначальная стоимость</b>						
<b>Сальдо на 31 декабря 2014 года</b>	<b>81 110</b>	<b>378 702</b>	<b>226 137</b>	<b>256 121</b>	<b>14 925</b>	<b>956 995</b>
Экономическое обесценение переоцененных основных средств	(26)	(1 160)	(56)	-	-	(1 242)
Переклассификация	(55)	89	(1 806)	2 597	(825)	-
Поступления	979	808	1 611	97 417	1 020	101 835
Реклассификация во внеоборотные активы и активы группы выбытия, предназначенные для продажи	(880)	-	-	-	-	(880)
Передача	2 925	20 357	43 503	(67 292)	507	-
Выбытия и списания	(166)	(103)	(876)	(3 551)	(1 981)	(6 677)
<b>Сальдо на 31 декабря 2015 года</b>	<b>83 887</b>	<b>398 693</b>	<b>268 513</b>	<b>285 292</b>	<b>13 646</b>	<b>1 050 031</b>
<b>Накопленный износ (в т. ч. обесценение)</b>						
<b>Сальдо на 31 декабря 2014 года</b>	<b>(29 504)</b>	<b>(116 411)</b>	<b>(89 161)</b>	<b>(29 062)</b>	<b>(6 667)</b>	<b>(270 805)</b>
Начисление убытка от обесценения	(644)	(4 318)	(2 180)	(6 143)	(55)	(13 340)
Восстановление убытка от обесценения	346	94	299	8	-	747
Начислено за период	(2 152)	(8 302)	(11 782)	-	(1 439)	(23 675)
Реклассификация в активы группы выбытия, предназначенной для продажи	92	-	-	-	-	92
Передача	12	(2 741)	(3 607)	5 819	517	-
Выбытия и списания	47	22	550	186	730	1 535
<b>Сальдо на 31 декабря 2015 года</b>	<b>(31 803)</b>	<b>(131 656)</b>	<b>(105 881)</b>	<b>(29 192)</b>	<b>(6 914)</b>	<b>(305 446)</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года</b>	<b>52 084</b>	<b>267 037</b>	<b>162 632</b>	<b>256 100</b>	<b>6 732</b>	<b>744 585</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года</b>	<b>51 606</b>	<b>262 291</b>	<b>136 976</b>	<b>227 059</b>	<b>8 258</b>	<b>686 190</b>
<b>Переоцененная / первоначальная стоимость</b>						
<b>Сальдо на 31 декабря 2013 года</b>	<b>78 712</b>	<b>377 429</b>	<b>191 377</b>	<b>214 999</b>	<b>14 620</b>	<b>877 137</b>
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)
<b>Сальдо на 31 декабря 2014 года</b>	<b>81 110</b>	<b>378 702</b>	<b>226 137</b>	<b>256 121</b>	<b>14 925</b>	<b>956 995</b>
<b>Накопленный износ (в т. ч. обесценение)</b>						
<b>Сальдо на 31 декабря 2013 года</b>	<b>(27 139)</b>	<b>(108 005)</b>	<b>(75 665)</b>	<b>(26 904)</b>	<b>(5 578)</b>	<b>(243 291)</b>
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
<b>Сальдо на 31 декабря 2014 года</b>	<b>(29 504)</b>	<b>(116 411)</b>	<b>(89 161)</b>	<b>(29 062)</b>	<b>(6 667)</b>	<b>(270 805)</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года</b>	<b>51 606</b>	<b>262 291</b>	<b>136 976</b>	<b>227 059</b>	<b>8 258</b>	<b>686 190</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года</b>	<b>51 573</b>	<b>269 424</b>	<b>115 712</b>	<b>188 095</b>	<b>9 042</b>	<b>633 846</b>

На 31 декабря 2015 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий и земельных участков, принадлежащих Группе, в сумме 7 793 млн рублей (на 31 декабря 2014 года: 7 869 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 поставщикам основных средств. По состоянию на 31 декабря 2015 года сумма таких авансов составила 59 531 млн рублей (31 декабря 2014 года: 51 785 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 14 706 млн рублей, ставка капитализации составила 11,28 процента (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 9 347 млн рублей, ставка капитализации составила 8,77 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 1 088 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 149 млн рублей).

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, земельные участки, офисная мебель и прочее оборудование.

По оценке руководства Группы, балансовая стоимость основных средств на 31 декабря 2015 года и на 31 декабря 2014 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.



**Обесценение основных средств на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года**

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, использованных для целей проведения теста на экономическое обесценение за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года:

Ключевые допущения для целей теста на обесценение	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Используемая информация	Фактические результаты деятельности за 2015 год и показатели бизнес-планов на 2016–2021 годы	Фактические результаты деятельности за 2014 год и показатели бизнес-планов на 2015–2020 годы
Период прогнозирования*	Для действующих станций 10 лет (2016–2025 годы), Для строящихся станций – 20 лет с момента ввода в эксплуатацию и до завершения ДПМ (2016–2039 годы) Для генерирующих единиц Дальнего Востока – 11-25 лет (2016–2041 годы)	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)
Процентная ставка роста в постпрогнозный период	4,0 процента	4,0–4,1 процента, в зависимости от продолжительности прогнозного периода
Ставка дисконтирования до налогов (на основе средневзвешенной стоимости капитала)	14,97–16,8 процентов	14,4–17,8 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 2016–2019 год – на основе результатов КОМ, за исключением тех станций, в которых сохраняются регулируемые тарифы На 2017 год и далее – с учетом индекса потребительских цен и прогнозов ОАО «АТС»	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»
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 денежные потоки не будут стабилизированы в течение пяти лет. При этом период прогнозирования денежных потоков в основном определялся оставшимся сроком жизни тестируемых активов. Для гидроэлектростанций данный период может достигать 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 12 593 млн рублей в консолидированном Отчете о прибылях и убытках, а также снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 1 242 млн рублей в составе прочего совокупного убытка (до вычета налога на прибыль в сумме 248 млн рублей).

В результате экономического обесценения основных средств Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года их балансовая стоимость снизилась на общую сумму 13 835 млн рублей, преимущественно в отношении следующих единиц, генерирующих денежные средства:

- Кабардино-Балкарский филиал – убыток от обесценения в сумме 2 420 млн рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 1 216 млн рублей;
- Карачаево-Черкесский филиал – убыток от обесценения в сумме 2 833 млн рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 6 млн рублей;
- Бурейская ГЭС – убыток от обесценения в сумме 2 541 млн рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 20 млн рублей;
- Каскад Кубанских ГЭС – убыток от обесценения в сумме 704 млн рублей, снижение ранее



- признанного резерва по переоценке в сумме ноль млн рублей;
- Зейская ГЭС – убыток от обесценения в сумме 680 млн рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме ноль млн рублей;
  - Загорская ГАЭС – убыток от обесценения в сумме 415 млн рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме ноль млн рублей.

Анализ чувствительности величины возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные средства, к основным допущениям представлен в Примечании 31.

В результате экономического обесценения основных средств Группы по состоянию на 31 декабря 2014 года их балансовая стоимость снизилась на общую сумму 16 737 млн рублей. 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).

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 2015	29 793	111 249	152 336	260 080	1 492	554 950
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014	28 409	103 047	124 524	231 039	1 914	488 933

**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. Строительно-монтажные работы и имущество, в том числе оборудование, были застрахованы СПАО «Ингосстрах», АО «АльфаСтрахование» и АО «СОГАЗ». По состоянию на 31 декабря 2015 года все страховые компании признали технический инцидент на строящейся Загорской ГАЭС-2 страховым случаем.

В составе Прочих операционных доходов за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, отражено полученное страховое возмещение от АО «АльфаСтрахование» в размере 847 млн рублей (максимальная страховая сумма по договору с АО «АльфаСтрахование» – 1 200 млн рублей) и от АО «СОГАЗ» в размере 868 млн рублей (максимальная страховая сумма по договору с АО «СОГАЗ» составляет 2 633 млн рублей), а также страховое возмещение от СПАО «Ингосстрах» в размере 4 756 млн рублей.

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года, в составе Операционных расходов признан убыток от списания поврежденного оборудования и объектов незавершенного строительства, не подлежащих восстановлению, в сумме 2 706 млн рублей. Также за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, Группа понесла расходы на проведение восстановительных работ в общей сумме 2 243 млн рублей, которые отражены по следующим статьям Операционных расходов: услуги субподрядчиков, прочие услуги сторонних организаций, прочие материалы, вознаграждения работникам, расходы на аренду.

На настоящий момент времени руководство Группы не может дать точную оценку величины будущих расходов, связанных с ликвидацией последствий технического инцидента. Однако величина таких расходов может быть существенна для Группы.

Руководство Группы полагает, что по состоянию на 31 декабря 2015 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.

**Арендованное оборудование.** По состоянию на 31 декабря 2015 года остаточная стоимость объектов, эксплуатируемых в рамках договоров финансовой аренды и включенных в состав основных средств, составила 3 107 млн рублей (31 декабря 2014 года: 4 639 млн рублей). По договорам финансовой аренды предприятия Группы арендуют преимущественно основные средства, относящиеся к группе «Машины и оборудование».





**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 2015 года	31 декабря 2014 года
Менее одного года	2 309	2 174
От одного года до пяти лет	3 826	4 169
Свыше пяти лет	38 852	40 028
<b>Итого операционная аренда</b>	<b>44 987</b>	<b>46 371</b>

**Основные средства в залоге.** По состоянию на 31 декабря 2015 года основные средства не являлись залоговым обеспечением кредитов и займов. По состоянию на 31 декабря 2014 года основные средства в размере 3 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 2015 года	31 декабря 2014 года	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
<b>Ассоциированные предприятия</b>					
ОАО «Иркутская электросетевая компания» (ОАО «ИЭСК»)	Россия	42,75%	42,75%	7 777	8 060
ОАО «Сахалинская энергетическая компания» (ОАО «СЭК»)	Россия	36,09%	36,09%	3 429	3 441
Прочие				172	343
<b>Итого ассоциированные предприятия</b>				<b>11 378</b>	<b>11 844</b>
<b>Совместные предприятия</b>					
Группа BoGES	Россия	50,00%	50,00%	1 229	1 048
Группа BALP	Россия	50,00%	50,00%	-	-
Прочие				1 535	1 140
<b>Итого совместные предприятия</b>				<b>2 764</b>	<b>2 188</b>
<b>Итого вложения в ассоциированные и совместные предприятия</b>				<b>14 142</b>	<b>14 032</b>



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 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
<b>Ассоциированные предприятия</b>		
ОАО «ИЭСК»	(283)	(360)
ОАО «СЭК»	(12)	101
ПАО «Красноярская ГЭС»	-	293
Прочие	(19)	76
<b>Итого ассоциированные предприятия</b>	<b>(314)</b>	<b>110</b>
<b>Совместные предприятия</b>		
Группа VoGES	684	(467)
Группа BALP	-	-
Прочие	58	15
<b>Итого совместные предприятия</b>	<b>742</b>	<b>(452)</b>
<b>Прибыль / (убыток) в отношении ассоциированных и совместных предприятий</b>	<b>428</b>	<b>(342)</b>

#### **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 9 600 подстанций суммарной мощностью более 27 900 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 2014 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».

##### *ПАО «Красноярская ГЭС»*

В июле 2014 года дочерним обществом Группы АО «Гидроинвест» было передано АО «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.



В таблице ниже представлена обобщенная финансовая информация по существенным ассоциированным предприятиям Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эти даты:

	ОАО «СЭК»		ОАО «ИЭСК»		ПАО «Красноярская ГЭС»	
На 31 декабря	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Внеоборотные активы	11 242	10 519	24 862	25 848	-	-
Оборотные активы	761	1 516	1 037	2 478	-	-
Долгосрочные обязательства	(12)	-	(1 571)	(5 334)	-	-
Краткосрочные обязательства	(54)	(1 063)	(8 350)	(6 353)	-	-
<b>Чистые активы</b>	<b>11 937</b>	<b>10 972</b>	<b>15 978</b>	<b>16 639</b>	-	-
За год, закончившийся 31 декабря	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Выручка	449	285	16 995	15 674	-	7 673
Восстановление убытка от экономического обесценения основных средств	-	-	-	-	-	-
<b>(Убыток) / прибыль за год</b>	<b>(35)</b>	<b>(69)</b>	<b>(661)</b>	<b>(843)</b>	-	<b>1 166</b>
<b>Итого совокупный (убыток) / доход за год</b>	<b>(35)</b>	<b>(69)</b>	<b>(661)</b>	<b>(843)</b>	-	<b>1 166</b>

В таблице ниже представлена сверка обобщенной финансовой информации ассоциированных предприятий Группы с балансовой стоимостью инвестиций Группы:

	ОАО «СЭК»	ОАО «ИЭСК»	ПАО «Красноярская ГЭС»	Прочие	Итого
<b>Чистые активы на 31 декабря 2013 года</b>	<b>10 691</b>	<b>17 482</b>	<b>55 199</b>	<b>814</b>	<b>84 186</b>
(Убыток) / прибыль за год	(69)	(843)	1 166	212	466
Дополнительная эмиссия акций	350	-	-	-	350
Выбытие	-	-	(56 103)	-	(56 103)
Переклассификация в финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	-	(262)	-	(262)
<b>Чистые активы на 31 декабря 2014 года</b>	<b>10 972</b>	<b>16 639</b>	<b>-</b>	<b>1 026</b>	<b>28 637</b>
Доля в чистых активах	3 960	7 114	-	335	11 409
Гудвил	-	946	-	-	946
Дополнительная эмиссия акций	(519)	-	-	-	(519)
Неотраженная в учете доля накопленных убытков	-	-	-	8	8
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2014 года</b>	<b>3 441</b>	<b>8 060</b>	<b>-</b>	<b>343</b>	<b>11 844</b>
<b>Чистые активы на 31 декабря 2014 года</b>	<b>10 972</b>	<b>16 639</b>	<b>-</b>	<b>1 026</b>	<b>28 637</b>
Убыток за год	(35)	(661)	-	(32)	(728)
Дополнительная эмиссия акций	1 000	-	-	-	1 000
Выбытие	-	-	-	(402)	(402)
Переклассификация в инвестиции в дочернее общество	-	-	-	19	19
<b>Чистые активы на 31 декабря 2015 года</b>	<b>11 937</b>	<b>15 978</b>	<b>-</b>	<b>611</b>	<b>28 526</b>
Доля в чистых активах	4 308	6 831	-	172	11 311
Гудвил	-	946	-	-	946
Дополнительная эмиссия акций	(879)	-	-	-	(879)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2015 года</b>	<b>3 429</b>	<b>7 777</b>	<b>-</b>	<b>172</b>	<b>11 378</b>

**Совместные предприятия***Группа BoGES 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 и строительство Богучанского алюминиевого завода. Для этих целей на паритетной основе были созданы два совместных предприятия BoGES Ltd (Кипр) и BALP Ltd (Кипр), имеющие контрольные доли владения в ОАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод», соответственно.

Компания BoGES Ltd и ОАО «Богучанская ГЭС» вместе образуют Группу BoGES. Компания BALP Ltd и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод», в свою очередь, вместе образуют Группу BALP.

Компании BoGES 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 ОАО «Богучанская ГЭС» осуществляет реализацию электроэнергии и мощности крупным потребителям и энергосбытовым компаниям. Установленная мощность Богучанской ГЭС составляет 2 997 МВт, среднесезонная проектная выработка электроэнергии – 17 600 млн кВтч.

В настоящее время продолжается строительство 1-ой серии Богучанского алюминиевого завода. Проектная мощность производства Богучанского алюминиевого завода составляет почти 600 тысяч тонн алюминия в год. Производственный комплекс завода состоит из двух серий производительностью 296 тысяч тонн каждая. Богучанский алюминиевый завод станет одним из основных потребителей энергии, вырабатываемой на Богучанской ГЭС.

В таблице ниже представлена обобщенная финансовая информация по существенным совместным предприятиям Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эти даты:

	Группа BoGES		Группа BALP	
На 31 декабря	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Внеоборотные активы	45 007	44 551	1 475	17 290
Оборотные активы, в том числе:	3 681	3 103	6 315	756
<i>Денежные средства и их эквиваленты</i>	442	765	498	130
Долгосрочные обязательства, в том числе:	(44 343)	(43 629)	(100 750)	(5 952)
<i>Долгосрочные финансовые обязательства (за исключением кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам)</i>	(37 715)	(37 347)	(96 872)	(3 337)
Краткосрочные обязательства, в том числе:	(1 918)	(1 973)	(3 877)	(61 729)
<i>Краткосрочные финансовые обязательства (за исключением кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам)</i>	(678)	(731)	(3)	(60 157)
<b>Чистые активы</b>	<b>2 427</b>	<b>2 052</b>	<b>(96 837)</b>	<b>(49 635)</b>
За год, закончившийся 31 декабря	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Выручка	14 632	6 571	11 558	275
Амортизация основных средств	(1 191)	(1 066)	(111)	(55)
Начисление резерва под обесценение финансовых вложений	(5 780)	-	-	-
Процентные доходы	489	53	7	15
Процентные расходы	(2 849)	(2 730)	(6 460)	(3 407)
Курсовая разница	(10)	(5)	(19 118)	(24 197)
Убыток от экономического обесценения основных средств	-	-	(3 869)	(5 521)
<b>Убыток до налогообложения</b>	<b>(125)</b>	<b>(2 146)</b>	<b>(30 123)</b>	<b>(33 584)</b>
Доходы / (расходы) по налогу на прибыль	500	226	(17 079)	6 656
<b>Прибыль / (убыток) за год</b>	<b>375</b>	<b>(1 920)</b>	<b>(47 202)</b>	<b>(26 928)</b>
Прочий совокупный доход / (убыток) за год	-	-	-	-
<b>Итого совокупный доход / (убыток) за год</b>	<b>375</b>	<b>(1 920)</b>	<b>(47 202)</b>	<b>(26 928)</b>



В таблице ниже представлена сверка обобщенной финансовой информации совместных предприятий Группы с балансовой стоимостью инвестиций Группы:

	Группа BoGES	Группа BALP	Прочие	Итого
<b>Чистые активы на 31 декабря 2013 года</b>	<b>3 972</b>	<b>(22 707)</b>	<b>2 241</b>	<b>(16 494)</b>
Чистые активы на дату приобретения	-	-	23	23
Убыток за год	(1 920)	(26 928)	(159)	(29 007)
<b>Чистые активы на 31 декабря 2014 года</b>	<b>2 052</b>	<b>(49 635)</b>	<b>2 105</b>	<b>(45 478)</b>
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
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2014 года</b>	<b>1 048</b>	<b>-</b>	<b>1 140</b>	<b>2 188</b>
<b>Чистые активы на 31 декабря 2014 года</b>	<b>2 052</b>	<b>(49 635)</b>	<b>2 105</b>	<b>(45 478)</b>
Увеличение уставного капитала	-	-	1 003	1 003
Прибыль / (убыток) за год	375	(47 202)	(623)	(47 450)
<b>Чистые активы на 31 декабря 2015 года</b>	<b>2 427</b>	<b>(96 837)</b>	<b>2 485</b>	<b>(91 925)</b>
Доля в чистых активах	1 214	(48 419)	1 129	(46 076)
Неконтролирующая доля участия	15	-	-	15
Неотраженная в учете доля накопленных убытков	-	48 419	406	48 825
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2015 года</b>	<b>1 229</b>	<b>-</b>	<b>1 535</b>	<b>2 764</b>

Группой предоставлены гарантии за исполнение обязательств ОАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению в пользу ГК «Внешэкономбанк» (Примечание 28).

#### Примечание 9. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

	31 декабря 2015 года		31 декабря 2014 года	
	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость
ПАО «Интер РАО»	4,92%	5 606	4,92%	3 654
ПАО «Россети»	0,28%	228	0,28%	212
ПАО «ФСК ЕЭС»	0,13%	99	0,13%	76
Прочие	-	161	-	190
<b>Итого финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</b>		<b>6 094</b>		<b>4 132</b>

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющих 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).

Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, составила 1 962 млн рублей, в том числе от изменения стоимости акций ПАО «Интер РАО» – 1 953 млн рублей, и была отражена в составе прочего совокупного дохода (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года убыток составил 2 436 млн рублей и был отражен в составе прочего совокупного дохода в размере 42 млн рублей за вычетом налога на прибыль и в составе прибылей и убытков в сумме 2 478 млн рублей).

**Примечание 10. Прочие внеоборотные активы**

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Долгосрочные векселя	38 189	37 047
Дисконт по долгосрочным векселям	(16 946)	(16 864)
Резерв под обесценение долгосрочных векселей	(14 025)	(14 025)
Долгосрочные векселя, нетто	7 218	6 158
НДС к возмещению	2 546	3 226
Плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС	2 164	5 478
Клиентская база ООО «ЭСКБ»	553	1 109
Гудвил	481	929
Прочие внеоборотные активы	8 440	8 121
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>21 402</b>	<b>25 021</b>

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
<b>Долгосрочные векселя</b>						
ОАО «Богучанская ГЭС»	-	-	9,75%	2029	5 711	5 203
ПАО «Росбанк»	BBB-	Fitch Ratings	10,90–14,58%	2020–2022	784	446
АО «Альфа-Банк»	Ba2	Moody's	11,90–16,35%	2016–2022	673	466
Прочие					50	43
<b>Итого долгосрочные векселя</b>					<b>7 218</b>	<b>6 158</b>

**Векселя ОАО «Богучанская ГЭС».** По состоянию на 31 декабря 2015 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 5 711 млн рублей (31 декабря 2014 года: 5 203 млн рублей) (Примечание 8).

**Плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС.** Возмещаемая стоимость принадлежащих Группе плотин Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС, полученных в 2011 году в рамках дополнительного выпуска акций Общества, определяется руководством Группы на основе будущих денежных потоков. Основным допущением, используемым для анализа денежных потоков, является оценка величины ежегодного возмещения, получаемого от ПАО «Иркутскэнерго» и соответствующего рыночной стоимости права временного владения и пользования данным имуществом. В связи с ухудшением оценки величины ежегодного возмещения по состоянию на 31 декабря 2015 года Группа признала убыток от обесценения плотин Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС в размере 3 220 млн рублей.

**Гудвил и клиентская база.** Ниже представлена информация о балансовой стоимости гудвила:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Балансовая стоимость на 1 января	929	929
Убыток от обесценения	(448)	-
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря</b>	<b>481</b>	<b>929</b>

**Гудвил АО «Институт Гидропроект».** Гудвил в размере 929 млн рублей был признан на дату приобретения АО «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 АО «Институт Гидропроект» с заказчиками услуг, в том числе с компаниями Группы.





По состоянию на 31 декабря 2015 года и на 31 декабря 2014 года Группа провела тестирование гудвила, относящегося к АО «Институт Гидропроект» на возможное обесценение. Для целей проведения тестирования АО «Институт Гидропроект» рассматривался как единый актив, генерирующий денежные средства.

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, использованных для определения возмещаемой стоимости АО «Институт Гидропроект» для целей теста на обесценение гудвила за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года:

Ключевые допущения для целей теста на обесценение	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Используемая информация	Фактические результаты деятельности за 2015 год и показатели бизнес-планов на 2016-2020 годы	Фактические результаты деятельности за 2014 год и показатели бизнес-планов на 2015-2019 годы
Период прогнозирования	5 лет	5 лет
Процентная ставка роста в постпрогнозный период	4,0 процента	4,3 процента
Ставка дисконтирования	15,6 процентов	16,1 процентов
Чистый денежный приток в прогнозном периоде	Ожидается в размере не менее 148 млн рублей в 2016 году, 67 млн рублей в 2017 году, 94 млн рублей в 2018 году, 110 млн рублей в 2019 году, 122 млн рублей в 2020 году	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
Чистый денежный приток в постпрогножном периоде	Ожидается в размере не менее 114 млн рублей в год	Ожидается в размере не менее 178 млн рублей в год

Основываясь на допущениях, описанных выше, по состоянию на 31 декабря 2015 года возмещаемая стоимость АО «Институт Гидропроект» как актива, генерирующего денежные средства, оказалась ниже учетной стоимости и Группой было признано экономическое обесценение гудвила в размере 448 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2014 года экономическое обесценение отсутствовало.

**Клиентская база ООО «ЭСКБ».** По состоянию на 31 декабря 2015 года и на 31 декабря 2014 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 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Используемая информация	Фактические результаты деятельности за 2015 год и показатели бизнес-планов на 2016–2020 годы	Фактические результаты деятельности за 2014 год и показатели бизнес-планов на 2015–2019 годы
Период прогнозирования*	10 лет (2016–2025 годы)	10 лет (2015–2024 годы)
Процентная ставка роста в постпрогнозный период	3,8 процента	4,0 процента
Ставка дисконтирования	15,3 процентов	15,2 процентов
Прогноз объемов реализации электроэнергии	На основе оценки руководством будущих тенденций	
Прогноз тарифов на электроэнергию	На 2016 год – на основе тарифов, утвержденных регулирующими органами На 2017–2025 годы – с учетом индекса потребительских цен	На 2015 год – на основе тарифов, утвержденных регулирующими органами На 2016–2024 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 2015 года и 31 декабря 2014 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 2015 года	31 декабря 2014 года
Денежные средства на банковских счетах	11 857	14 960
Эквиваленты денежных средств (процентная ставка: 3,76–16,40%)	36 137	19 417
Денежные средства в кассе	31	17
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>48 025</b>	<b>34 394</b>

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

По состоянию на 31 декабря 2015 года рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в долларах США составил 2 801 млн рублей (31 декабря 2014 года: 767 млн рублей). По состоянию на 31 декабря 2015 года рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в евро составил 61 млн рублей (31 декабря 2014 года: 2 310 млн рублей).

Денежные средства и их эквиваленты размещены в ряде кредитных организаций:

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
<b>Денежные средства на банковских счетах</b>				
ПАО «Сбербанк»	BBB-	Fitch Ratings	4 630	5 354
Банк «ГПБ» (АО)	BB+	Fitch Ratings	3 573	5 996
АО АКБ «ПЕРЕСВЕТ»	B+	Fitch Ratings	1 405	1 228
ПАО «Банк ВТБ»	BB+	Standard & Poor's	719	83
АО «Альфа-Банк»	Ba2	Moody's	364	12
ПАО «ВТБ24»	Ba1	Moody's	230	200
ЗАО «АРДШИНБАНК»	B+	Fitch Ratings	170	8
ПАО Банк «Возрождение»	BB-	Standard & Poor's	135	68
ПАО «Росбанк»	BBB-	Fitch Ratings	124	158
UBS AG	A	Fitch Ratings	105	526
ООО КБ «Кредитинвест»	-	-	-	262
АО «СМП Банк»	-	-	-	187
ПАО «Камчаткомагропромбанк»	-	-	-	170
АО «ИнвестКапиталБанк»	-	-	-	159
Прочие	-	-	402	549
<b>Итого денежные средства на банковских счетах</b>			<b>11 857</b>	<b>14 960</b>
<b>Банковские депозиты</b>				
ПАО «Сбербанк»	BBB-	Fitch Ratings	8 992	5 613
ПАО Банк «ФК Открытие»	BB-	Standard & Poor's	7 753	65
АО АКБ «ПЕРЕСВЕТ»	B+	Fitch Ratings	6 280	7 319
ПАО «Банк ВТБ»	BB+	Standard & Poor's	4 832	65
ПАО АКБ «Связь-Банк»	BB-	Standard & Poor's	2 724	-
Банк «ГПБ» (АО)	BB+	Fitch Ratings	2 084	2 892
АО «СМП Банк»	-	-	1 875	-
АО «Глобэксбанк»	BB-	Fitch Ratings	1 000	-
АО «Россельхозбанк»	BB+	Fitch Ratings	519	39
ПАО «Росбанк»	BBB-	Fitch Ratings	22	507
АО «ЮниКредит Банк»	-	-	-	2 347
ПАО «Азиатско-Тихоокеанский банк»	-	-	-	278
ПАО «Промсвязьбанк»	-	-	-	103
Прочие	-	-	56	189
<b>Итого денежные эквиваленты</b>			<b>36 137</b>	<b>19 417</b>



**Примечание 12. Дебиторская задолженность и авансы выданные**

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	55 075	50 931
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(20 158)	(18 643)
<b>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто</b>	<b>34 917</b>	<b>32 288</b>
<b>НДС к возмещению</b>	<b>8 156</b>	<b>8 683</b>
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	3 540	3 957
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(1 021)	(670)
<b>Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто</b>	<b>2 519</b>	<b>3 287</b>
Прочая дебиторская задолженность	7 248	6 637
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(3 194)	(2 883)
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>4 054</b>	<b>3 754</b>
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>49 646</b>	<b>48 012</b>

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.

Движение резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
По состоянию на 1 января	21 526	17 779
Начислено за год	6 650	8 534
Восстановление резерва под обесценение	(3 808)	(3 230)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, списанная как безнадежная к взысканию	(1 016)	(1 557)
<b>По состоянию на 31 декабря</b>	<b>23 352</b>	<b>21 526</b>

Анализ торговой и прочей финансовой дебиторской задолженности по срокам приведен ниже:

	31 декабря 2015 года	Резерв на 31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года	Резерв на 31 декабря 2014 года
Непросроченная	29 622	(2 426)	26 143	(967)
Просроченная менее 3 месяцев	6 655	(1 260)	6 229	(953)
Просроченная от 3 месяцев до 1 года	7 499	(2 834)	8 139	(3 838)
Просроченная более 1 года	17 959	(16 832)	16 127	(15 768)
<b>Итого</b>	<b>61 735</b>	<b>(23 352)</b>	<b>56 638</b>	<b>(21 526)</b>

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 2015 года	31 декабря 2014 года
Топливо	14 291	13 229
Сырье и материалы	6 555	6 383
Запасные части	2 782	2 085
Прочие материалы	606	645
<b>Итого товарно-материальные запасы до обесценения</b>	<b>24 234</b>	<b>22 342</b>
<b>Резерв под обесценение товарно-материальных запасов</b>	<b>(235)</b>	<b>(209)</b>
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>23 999</b>	<b>22 133</b>

По состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

**Примечание 14. Прочие оборотные активы**

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Депозиты и векселя	19 532	40 122
Займы выданные	2 728	1 484
Прочие краткосрочные инвестиции	314	266
<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>22 574</b>	<b>41 872</b>

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	Эффективная процентная ставка	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
<b>Депозиты</b>					
ПАО «Сбербанк»	BBB-	Fitch Ratings	8,80–12,81%	18 322	38 915
ЗАО «Америабанк»	B+	Fitch Ratings	7,10%	728	-
ЗАО «АРДШИНБАНК»	B+	Fitch Ratings	3,00–16,00%	186	-
АО АКБ «ПЕРЕСВЕТ»	B+	Fitch Ratings	12,50%	176	166
Прочие депозиты	-	-	-	78	768
<b>Векселя</b>					
АО «Альфа-Банк»	Ba2	Moody's	-	35	195
Прочие векселя	-	-	-	7	78
<b>Итого депозиты и векселя</b>				<b>19 532</b>	<b>40 122</b>

**Примечание 15. Капитал**

	Количество выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (Номинальная стоимость 1,00 рубль)
31 декабря 2015 года	386 255 464 890
31 декабря 2014 года	386 255 464 890
31 декабря 2013 года	386 255 464 890

**Собственные выкупленные акции.** Собственные выкупленные акции по состоянию на 31 декабря 2015 года составили 21 786 611 933 штуки в размере 26 092 миллионов рублей (31 декабря 2014 года: 21 786 611 933 штуки в размере 26 092 миллионов рублей).

В июле 2014 года 3,39 процента собственных акций Общества были получены дочерним обществом Группы АО «Гидроинвест» от АО «ЕвроСибЭнерго» в обмен на 25 процентов минус 1 акция ПАО «Красноярская ГЭС».

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.

**Влияние изменения неконтролирующей доли участия при выбытии и приобретении дочерних обществ.** В марте 2015 года Группой были проданы акции дочерних компаний ОАО «Дальтехэнерго» и ОАО «Губеровский ремонтно-механический завод», в октябре 2015 года – АО «Камчатскэнергоремонт». В течение 2015 года дочерние общества ООО «Энергокомфорт» Единая Амурская сбытовая компания» и АО «ОЛ Амурская жемчужина» были признаны банкротами, также в июне 2015 года было



ликвидировано ОАО «Камчатскэнергогоссервис». В результате данных операций неконтролирующая доля участия увеличилась на 141 млн рублей по причине уменьшения доли в убытках данных компаний, накопленных ранее акционерами Группы.

В результате увеличения доли в уставном капитале ОАО «Сахалинэнерго» с 55,55 процентов до 57,82 процентов неконтролирующая доля участия уменьшилась на 12 млн рублей.

**Дивиденды.** 26 июня 2015 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, в размере 0,0156 рублей на акцию в общей сумме 6 033 млн рублей (в сумме 5 710 млн рублей за вычетом дивидендов компаниям Группы).

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 (в сумме 5 130 млн рублей за вычетом дивидендов компаниям Группы).

Объявленные дивиденды дочерних обществ Группы в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия составили 102 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2015 года (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 80 млн рублей).

**Оферта о выкупе акций ПАО «РАО ЭС Востока».** 3 ноября 2015 года, в соответствии с решением Совета директоров Общества, дочернее общество Группы ООО «Восток-Финанс» объявило добровольную оферту о приобретении акций ПАО «РАО ЭС Востока». В рамках оферты акционеры ПАО «РАО ЭС Востока» могли направить заявление на продажу принадлежащих им обыкновенных и привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока» или их обмен на обыкновенные акции Общества. Оферта о выкупе акций ПАО «РАО ЭС Востока» представляет собой обязательство приобрести собственные долевые инструменты за денежные средства или другой финансовый актив и была отражена как финансовое обязательство в сумме дисконтированной стоимости денежных средств к погашению. Поскольку оферта предполагает приобретение фиксированного количества собственных долевых инструментов за фиксированное количество денежных средств, данная операция была отражена в составе капитала. По состоянию на 31 декабря 2015 года обязательство по оферте на приобретение акций было отражено в размере 2 108 млн рублей (Примечание 20).

#### Примечание 16. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль приведены в следующей таблице:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Текущий налог на прибыль	8 881	7 450
Расход по отложенному налогу на прибыль	1 638	610
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>	<b>10 519</b>	<b>8 060</b>

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года, для большинства обществ Группы действовала ставка налога на прибыль в размере 20 процентов (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 20 процентов).

Ниже представлена сверка теоретической и фактической суммы расходов по налогу на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>37 678</b>	<b>32 191</b>
Расчетная сумма расхода по налогу на прибыль по ставке РФ (20 процентов)	(7 536)	(6 438)
Налоговый эффект статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу или не учитываемых для целей налогообложения	(1 230)	(1 469)
Увеличение прочих непризнанных налоговых активов	(2 465)	(1 053)
Непризнанные отложенные налоговые активы, относящиеся к обесценению финансовых активов, имеющих в наличии для продажи (Примечание 9)	-	(334)
Прочие	712	1 234
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>	<b>(10 519)</b>	<b>(8 060)</b>



По состоянию на 31 декабря 2015 года общая сумма вычитаемых временных разниц, в отношении которых Группой не были признаны отложенные налоговые активы, составила 64 285 млн рублей (31 декабря 2014 года: 51 960 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 2014 года: 20 процентов).

	31 декабря 2014 года	Движение, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	Отнесено на прочий совокупный доход	Прочее движение	31 декабря 2015 года
<b>Отложенные активы по налогу на прибыль</b>	<b>5 355</b>	<b>(142)</b>	<b>259</b>	<b>14</b>	<b>5 486</b>
Основные средства	3 425	76	-	15	3 516
Дебиторская задолженность	5 799	704	-	6	6 509
Убытки, перенесенные на будущее	1 574	(217)	-	(7)	1 350
Прочие	2 622	914	259	-	3 795
<i>Зачет отложенных налоговых активов и обязательств</i>	<i>(8 065)</i>	<i>(1 619)</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>(9 684)</i>
<b>Отложенные обязательства по налогу на прибыль</b>	<b>(35 891)</b>	<b>(1 496)</b>	<b>353</b>	<b>-</b>	<b>(37 034)</b>
Основные средства	(43 303)	(2 977)	239	-	(46 041)
Дебиторская задолженность	(122)	63	-	-	(59)
Кредиты и займы	(115)	(263)	-	-	(378)
Прочие	(416)	62	114	-	(240)
<i>Зачет отложенных налоговых активов и обязательств</i>	<i>8 065</i>	<i>1 619</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>9 684</i>

	31 декабря 2013 года	Движение, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	Отнесено на прочий совокупный доход	Реклассифи- кация прекращаемой деятельности	31 декабря 2014 года
<b>Отложенные активы по налогу на прибыль</b>	<b>4 066</b>	<b>1 621</b>	<b>(211)</b>	<b>(121)</b>	<b>5 355</b>
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>
<b>Отложенные обязательства по налогу на прибыль</b>	<b>(35 066)</b>	<b>(2 231)</b>	<b>1 406</b>	<b>-</b>	<b>(35 891)</b>
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>

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 2015 года и 31 декабря 2014 года.

Суммы, признанные в консолидированном Отчете о финансовом положении Группы в составе прочих долгосрочных обязательств (Примечание 19), представлены ниже:

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Справедливая стоимость активов плана	(1 084)	(986)
Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	9 470	7 874
<b>Чистые обязательства</b>	<b>8 386</b>	<b>6 888</b>

В таблицах ниже представлено движение обязательств по пенсионному обеспечению за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года:

	Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам	Справедливая стоимость активов плана	Итого
<b>По состоянию на 1 января 2015 года</b>	<b>7 874</b>	<b>(986)</b>	<b>6 888</b>
Стоимость услуг текущего периода	338	-	338
Расходы / (доходы) по процентам	968	(128)	840
Стоимость услуг прошлых периодов	(58)	-	(58)
Доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам	(717)	-	(717)
Секвестр обязательств	(83)	-	(83)
Эффекты переоценки (для прочих долгосрочных пособий):			
Актуарные убытки – изменения в актуарных предположениях	86	-	86
Актуарные прибыли – корректировки на основе опыта	(1)	-	(1)
<b>Итого отнесено на прибыли и убытки за год, закончившийся 31 декабря 2015 года</b>	<b>533</b>	<b>(128)</b>	<b>405</b>
Эффекты переоценки (для вознаграждений по окончании трудовой деятельности):			
Актуарные убытки – изменения в демографических предположениях	112	-	112
Актуарные убытки – изменения в финансовых предположениях	1 435	-	1 435
Актуарные убытки – корректировки на основе опыта	249	72	321
<b>Итого отнесено на прочий совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, до вычета налога на прибыль в сумме 374 млн рублей</b>	<b>1 796</b>	<b>72</b>	<b>1 868</b>
Взносы в активы фондируемого плана	-	(297)	(297)
Выплаты на финансирование фондируемых пенсий	(438)	255	(183)
Выплаты пособий по нефондируемым программам	(295)	-	(295)
<b>По состоянию на 31 декабря 2015 года</b>	<b>9 470</b>	<b>(1 084)</b>	<b>8 386</b>



	Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам	Справедливая стоимость активов плана	Итого
<b>По состоянию на 1 января 2014 года</b>	<b>9 243</b>	<b>(856)</b>	<b>8 387</b>
Признание активов плана по договорам НПО АО «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 системы пенсионного обеспечения	(501)	-	(501)
Эффекты переоценки (для прочих долгосрочных пособий):			
Актuarные прибыли – изменения в актуарных предположениях	(74)	-	(74)
Актuarные убытки – корректировки на основе опыта	203	-	203
<b>Итого отнесено на прибыли и убытки за год, закончившийся 31 декабря 2014 года</b>	<b>1 103</b>	<b>(70)</b>	<b>1 033</b>
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
<b>Итого отнесено на прочий совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, до вычета налога на прибыль в сумме 347 млн рублей</b>	<b>(1 757)</b>	<b>18</b>	<b>(1 739)</b>
Взносы в активы фондируемого плана	-	(270)	(270)
Выплаты на финансирование фондируемых пенсий	(400)	227	(173)
Выплаты пособий по нефондируемым программам	(315)	-	(315)
<b>По состоянию на 31 декабря 2014 года</b>	<b>7 874</b>	<b>(986)</b>	<b>6 888</b>

В декабре 2015 года в АО «ДГК» было принято решение о сокращении части выплат неработающим пенсионерам. Также в соответствии с новым коллективным договором были изменены условия и размеры пособий работникам. В результате чего Группа признала доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам в размере 717 млн рублей (в 2014 году Группа признала доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам в размере 501 млн рублей) (Примечание 24).

Основные актуарные допущения Группы представлены ниже в таблице:

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Номинальная ставка дисконтирования	9,80%	13,00%
Темпы инфляции	6,00%	7,00%
Темпы роста заработной платы	7,50%	8,50%
Нормы увольнений	Нормы увольнений в зависимости от возраста на основе статистических данных за 3 года	
Таблица смертности	Russia-2013*	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 2012–2015 гг. (31 декабря 2014 года: за 2012–2013 гг.)





Анализ чувствительности по каждому основному актуарному допущению на 31 декабря 2015 года представлен ниже:

	Изменение предположения	Эффект на обязательство	Эффект на обязательство, %
Номинальная ставка дисконтирования	+ 1%	(726)	-8%
	- 1%	852	9%
Темпы инфляции	+ 1%	548	6%
	- 1%	(469)	-5%
Темпы роста заработной платы	+ 1%	327	3%
	- 1%	(287)	-3%
Нормы увольнений	+ 3%	(940)	-10%
	- 3%	1 375	15%
Вероятности смертности	+ 10%	(134)	-1%
	- 10%	145	2%

Группа предполагает произвести отчисления в размере 613 млн рублей по пенсионным планам с установленными выплатами в 2015 году.

Средневзвешенная продолжительность обязательств пенсионного плана Группы составляет 9 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).

**Примечание 18. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства***Долгосрочные заемные средства*

	Эффективная процентная ставка	Срок погашения	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
ПАО «Сбербанк»	7,99–13,20% / MosPrime 3M+2,10%	2016–2027	47 865	48 473
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в феврале 2013 года	8,50% MosPrime 3M+1,50–3,45% /	2018*	20 635	20 628
ЕБРР	LIBOR 6M+3,45%	2016–2027	20 280	18 560
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в июле 2015 года	11,85%	2018	15 840	-
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2011 года	8,00%	2016*	15 240	15 233
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2015 года	12,75%	2017*	10 214	-
UniCredit Bank Austria AG	3,35%**	2017–2026	6 585	5 580
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	Euribor 6M+0,625%	2018–2029	6 252	5 211
ПАО «Росбанк»	10,40–12,34%	2016–2017	4 909	4 481
ПАО «Банк ВТБ»	8,39%	2018	4 522	4 522
ASIAN Development bank	LIBOR 6M+3,45%	2017–2026	1 787	1 437
Органы муниципальной власти Камчатского края	8,57%	2016–2034	1 535	2 526
Bayerische Landesbank	Euribor 6M+0,85%	2016–2025	1 212	965
Банк «ГПБ» (АО)	12,49–14,49%	2016–2018	469	1 179
ПАО Банк «Возрождение»	15,00%	2017	440	-
Еврооблигации (RusHydro Finance Ltd)	-	-	-	20 281
ОАО «Банк Москвы»	-	-	-	7 536
Прочие долгосрочные заемные средства	-	-	964	1 112
Обязательства по финансовой аренде	-	-	2 262	2 313
<b>Итого</b>			<b>161 011</b>	<b>160 037</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств			(25 159)	(39 937)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(673)	(913)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>			<b>135 179</b>	<b>119 187</b>

\* Срок размещения облигаций – 10 лет с правом держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению в 2018, 2016 и 2017 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.

**Размещение облигаций (апрель 2015 года).** В апреле 2015 года Группа разместила неконвертируемые процентные десятилетние облигации серии 09 номинальной стоимостью 10 000 млн рублей. Установленный Группой срок оферты (период выкупа бумаг по требованию их владельцев) – 2,5 года, процентная ставка купонного дохода определена на первые 2,5 года обращения и составляет 12,75 процента годовых.

**Размещение облигаций (июль 2015 года).** В июле 2015 года Группа разместила биржевые облигации номинальной стоимостью 15 000 млн рублей с целью рефинансирования еврооблигаций, выпущенных в октябре 2010 года, и финансирования инвестиционной программы Общества. Срок обращения – 3 года, процентная ставка купонного дохода составила 11,85 процента годовых.





## Краткосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
ПАО «Сбербанк»	11,84–19,00%	19 668	3 331
Банк «ГПБ» (АО)	12,14–16,80%	7 038	2 076
ПАО «Росбанк»	12,00–22,00%	6 776	4 096
Банк «ВБРР» (АО)	12,77–14,00%	966	727
ООО «АльстомРусГидроЭнерджи»	-*	750	-
АО «Альфа-Банк»	14,00%	501	851
ПАО «Банк ВТБ»	-	-	4 921
АО «Райффайзенбанк»	-	-	598
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	-	25 159	39 937
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	-	673	913
Прочие краткосрочные заемные средства	-	683	393
<b>Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b>		<b>62 214</b>	<b>57 843</b>

Справочно:

Проценты к уплате	2 942	2 190
-------------------	-------	-------

\* Займ получен от связанной стороны, совместного предприятия Группы (Примечание 6), процентная ставка по данному займу – 0,00 процента годовых.

**Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров.** Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года, а также в течение отчетного периода 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
<b>Минимальные арендные платежи на 31 декабря 2015 года</b>	<b>706</b>	<b>1 116</b>	<b>4 546</b>	<b>6 368</b>
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(33)	(475)	(3 598)	(4 106)
<b>Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2015 года</b>	<b>673</b>	<b>641</b>	<b>948</b>	<b>2 262</b>
<b>Минимальные арендные платежи на 31 декабря 2014 года</b>	<b>979</b>	<b>1 135</b>	<b>3 169</b>	<b>5 283</b>
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(66)	(276)	(2 628)	(2 970)
<b>Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2014 года</b>	<b>913</b>	<b>859</b>	<b>541</b>	<b>2 313</b>

## Примечание 19. Прочие долгосрочные обязательства

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Обязательства по пенсионному обеспечению (Примечание 17)	8 386	6 888
Прочие долгосрочные обязательства	6 165	4 307
<b>Итого прочие долгосрочные обязательства</b>	<b>14 551</b>	<b>11 195</b>

**Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления**

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	33 475	31 914
Авансы полученные	9 849	7 824
Задолженность перед персоналом	8 410	7 714
Задолженность по договорам факторинга	4 071	1 376
Обязательство по выкупу акций ПАО «РАО ЭС Востока» (Примечание 15)	2 108	-
Дивиденды к уплате	86	88
Прочая кредиторская задолженность	2 308	2 642
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>60 307</b>	<b>51 558</b>

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

**Примечание 21. Кредиторская задолженность по прочим налогам**

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
НДС	8 085	5 855
Страховые взносы	2 864	2 404
Налог на имущество	2 159	2 717
Прочие налоги	927	937
<b>Итого кредиторская задолженность по прочим налогам</b>	<b>14 035</b>	<b>11 913</b>

**Примечание 22. Выручка**

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Продажа электроэнергии	254 518	239 543
Продажа теплоэнергии и горячей воды	35 381	34 059
Продажа мощности	33 038	28 012
Прочая выручка	24 575	27 946
<b>Итого выручка</b>	<b>347 512</b>	<b>329 560</b>

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 2015 года, Группа получила государственные субсидии в размере 14 314 млн рублей (в течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года: 12 428 млн рублей) в следующих регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области и прочих регионах Дальнего Востока.

**Примечание 24. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)**

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	72 871	65 504
Покупная электроэнергия и мощность	60 805	57 504
Расходы на топливо	54 087	46 639
Расходы на распределение электроэнергии	42 663	41 282
Амортизация основных средств и нематериальных активов	22 477	21 340
Налоги, кроме налога на прибыль	9 792	9 008
Прочие материалы	9 202	9 786
Услуги сторонних организаций, включая:		
Ремонт и техническое обслуживание	5 186	3 958
Услуги субподрядчиков	4 438	3 742
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	3 737	3 598
Расходы на охрану	3 279	3 122
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	3 102	2 874
Расходы на аренду	2 111	2 033
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	1 850	2 437
Расходы на страхование	1 572	1 229
Транспортные расходы	1 108	1 007
Прочие услуги сторонних организаций	5 962	5 811
Убыток от выбытия основных средств, нетто	3 366	1 288
Расходы на водопользование	2 844	2 656
Командировочные расходы	1 798	1 780
Расходы на социальную сферу	1 445	2 274
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	673	425
Убыток / (доход) от выбытия дочерних обществ и ассоциированных предприятий, нетто	240	(28)
Доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам и сокращением системы пенсионного обеспечения	(717)	(501)
Прочие расходы	1 212	2 070
<b>Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)</b>	<b>315 103</b>	<b>290 838</b>

**Примечание 25. Финансовые доходы, расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	9 620	7 407
Положительные курсовые разницы	2 316	1 404
Прибыль по производным финансовым инструментам	162	309
Доходы по дисконтированию	132	109
Прочие доходы	83	90
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>12 313</b>	<b>9 319</b>
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(5 762)	(4 879)
Отрицательные курсовые разницы	(1 744)	(3 218)
Расходы по дисконтированию	(885)	(1 438)
Расходы по финансовой аренде	(241)	(115)
Убыток по производным финансовым инструментам	(202)	-
Прочие расходы	(910)	(1 018)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(9 744)</b>	<b>(10 668)</b>

**Примечание 26. Прибыль на акцию**

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (тысяч штук)	364 468 853	371 494 140
Чистая прибыль, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро»	31 539	25 606
<b>Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро» – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)</b>	<b>0,0865</b>	<b>0,0689</b>

**Примечание 27. Обязательства по капитальным затратам**

В соответствии с инвестиционной программой Общества, а также с отдельными инвестиционными программами дочерних обществ, Группа инвестирует 325 764 млн рублей в течение 2016–2018 гг. в реконструкцию существующих и строительство новых электростанций (341 208 млн рублей – в течение 2015–2017 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 2015 года следующие: 2016 год – 138 444 млн рублей, 2017 год – 111 909 млн рублей, 2018 год – 75 411 млн рублей.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией оборудования гидроэлектростанций: Саратовской ГЭС в размере 21 228 млн рублей, Волжской ГЭС в размере 19 108 млн рублей, Жигулевской ГЭС в размере 12 720 млн рублей; а также со строительством электростанций: Сахалинской ГРЭС-2 в размере 25 068 млн рублей, Зарамагских ГЭС в размере 23 761 млн рублей, Усть-Среднеканской ГЭС в размере 14 489 млн рублей, Нижне-Бурейской ГЭС в размере 10 282 млн рублей, ТЭЦ в г. Советская Гавань в размере 9 838 млн рублей, Якутской ГРЭС-2 в размере 9 231 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.



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 невзаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

В течение 2015 года компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам 2015 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 2015 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

С 1 января 2015 года вступили в силу новые положения налогового законодательства Российской Федерации, направленные на деофшоризацию экономики. В частности, введены правила контролируемых иностранных компаний, концепция бенефициарного собственника дохода в целях применения льготных положений договоров Российской Федерации по вопросам налогообложения, концепция российского налогового резидентства для иностранных лиц, налогообложение косвенной продажи российской недвижимости.

Руководство Группы осуществляет анализ влияния новых налоговых правил на деятельность Группы и принимает необходимые меры для соответствия новым требованиям российского налогового законодательства. Тем не менее, в связи с недавним введением вышеуказанных положений и недостаточной административной и судебной практикой, в настоящий момент вероятность возникновения претензий со стороны российских налоговых органов, а также вероятность благоприятного разрешения налоговых споров (в случае их возникновения) не может быть достоверно оценена. В случае возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

**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 683 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года (31 декабря 2014 года: 653 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 2015 года	31 декабря 2014 года
<i>в отношении обязательств ОАО «Богучанская ГЭС»:</i>		
ГК «Внешэкономбанк»	27 398	28 106
<i>в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»:</i>		
ALSTOM Grid SAS	77	134
<b>Итого гарантии</b>	<b>27 475</b>	<b>28 240</b>

#### 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 страхованию, стремится соответствовать 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 27 475 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года (31 декабря 2014 года: 28 240 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.

В приведенной ниже таблице в обобщенном виде представлено влияние риска изменения курсов иностранных валют на Группу:

	31 декабря 2015 года			31 декабря 2014 года		
	Монетарные финансовые активы	Монетарные финансовые обязательства	Чистая балансовая позиция	Монетарные финансовые активы	Монетарные финансовые обязательства	Чистая балансовая позиция
Доллары США	6 409	(3 735)	2 674	3 300	(5 464)	(2 164)
Евро	61	(14 335)	(14 274)	2 310	(12 292)	(9 982)
Прочие	114	-	114	25	-	25
<b>Итого</b>	<b>6 584</b>	<b>(18 070)</b>	<b>(11 486)</b>	<b>5 635</b>	<b>(17 756)</b>	<b>(12 121)</b>

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 2015 года была на 3 процента выше (31 декабря 2014 года: 6 процентов выше) при прочих неизменных условиях, прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и капитал по состоянию на 31 декабря 2015 года были бы на 889 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на 31 декабря 2014 года: 2 093 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 2015 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.

Анализ финансовых обязательств по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2015 года представлен ниже:

	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	Начиная с 2021 года
<b>Обязательства</b>						
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	74 633	33 577	65 664	8 313	28 242	38 978
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам (Примечание 20)	33 475	-	-	-	-	-
Задолженность по договорам факторинга (Примечание 20)	4 071	-	-	-	-	-
Обязательство по выкупу акций ПАО «РАО ЭС Востока» (Примечание 20)	2 108	-	-	-	-	-
Финансовые гарантии (Примечание 28)	712	771	1 008	1 269	1 537	22 178
Дивиденды к уплате (Примечание 20)	86	-	-	-	-	-
Обязательства по финансовой аренде (Примечание 18)	706	442	267	203	204	4 546
Беспоставочные свопы	32	26	17	10	4	-
<b>Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам</b>	<b>115 823</b>	<b>34 816</b>	<b>66 956</b>	<b>9 795</b>	<b>29 987</b>	<b>65 702</b>





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
<b>Обязательства</b>						
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	67 650	30 036	10 676	44 154	12 325	64 984
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам (Примечание 20)	31 914	-	-	-	-	-
Задолженность по договорам факторинга (Примечание 20)	1 376	-	-	-	-	-
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
<b>Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам</b>	<b>102 952</b>	<b>31 239</b>	<b>11 879</b>	<b>45 390</b>	<b>13 741</b>	<b>91 874</b>
<b>Обязательства группы выбытия</b>	<b>496</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

### 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 2015 года и 31 декабря 2014 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 2015 года общая сумма капитала в управлении Группы составила 613 919 млн рублей (31 декабря 2014 года: 595 151 млн рублей).

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 0,32 по состоянию на 31 декабря 2015 года (31 декабря 2014 года: 0,30).

### 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 котировкам 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 2015 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Финансовые активы</b>				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	6 057	-	37	<b>6 094</b>
<b>Нефинансовые активы</b>				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	480 692	<b>480 692</b>
<b>Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>6 057</b>	<b>-</b>	<b>480 729</b>	<b>486 786</b>
<b>На 31 декабря 2014 года</b>				
<b>Финансовые активы</b>				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	4 055	-	77	<b>4 132</b>
<b>Нефинансовые активы</b>				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	451 262	<b>451 262</b>
<b>Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>4 055</b>	<b>-</b>	<b>451 339</b>	<b>455 394</b>

По состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года обязательства Группы, оцениваемые по справедливой стоимости, не являются существенными.

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 2015 года:

	Справедливая стоимость	Метод оценки	Существенные ненаблюдаемые исходные данные	Обоснованные изменения	Чувствительность оценки справедливой стоимости
<b>Нефинансовые активы</b>					
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	480 692	Метод дисконтированных потоков	Цены на электроэнергию и мощность	-10%	(21 696)
			Ставка дисконтирования	+1%	(14 628)
			Объем капитальных затрат	+10%	(3 914)
<b>Итого многократные оценки справедливой стоимости на Уровне 3</b>	<b>480 692</b>				<b>(40 238)</b>

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 2015 года, а также года, закончившегося 31 декабря 2014 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 2015 года балансовая стоимость выпущенных облигаций превысила их справедливую стоимость на 763 млн рублей. 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 2015 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой превысила их справедливую стоимость на 7 121 млн рублей. 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.

**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 2015 года:

	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
<b>Активы</b>			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 10)	7 896	-	7 896
Векселя	7 218	-	7 218
Долгосрочные займы выданные	633	-	633
Беспоставочные свопы	45	-	45
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)</b>	-	6 094	6 094
<b>Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)</b>	38 383	-	38 383
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	34 917	-	34 917
Дебиторская задолженность по векселям	9	-	9
Прочая финансовая дебиторская задолженность	3 457	-	3 457
<b>Прочие оборотные активы (Примечание 14)</b>	22 291	-	22 291
Депозиты и векселя	19 532	-	19 532
Краткосрочные займы выданные	2 728	-	2 728
Беспоставочные свопы	31	-	31
<b>Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)</b>	48 025	-	48 025
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>116 595</b>	<b>6 094</b>	<b>122 689</b>
<b>Итого нефинансовые активы</b>			<b>814 660</b>
<b>Внеоборотные активы и активы группы выбытия, предназначенные для продажи</b>			<b>788</b>
<b>Итого активы</b>			<b>938 137</b>



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).

В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с данными оценочными категориями по состоянию на 31 декабря 2014 года:

	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
<b>Активы</b>			
<b>Прочие внеоборотные активы (Примечание 10)</b>	<b>7 297</b>	-	<b>7 297</b>
Векселя	6 158	-	6 158
Депозиты	585	-	585
Долгосрочные займы выданные	373	-	373
Беспоставочные свопы	181	-	181
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)</b>	-	<b>4 132</b>	<b>4 132</b>
<b>Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)</b>	<b>35 113</b>	-	<b>35 113</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	32 288	-	32 288
Дебиторская задолженность по векселям	13	-	13
Прочая финансовая дебиторская задолженность	2 812	-	2 812
<b>Прочие оборотные активы (Примечание 14)</b>	<b>41 703</b>	-	<b>41 703</b>
Депозиты и векселя	40 122	-	40 122
Краткосрочные займы выданные	1 484	-	1 484
Беспоставочные свопы	97	-	97
<b>Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)</b>	<b>34 394</b>	-	<b>34 394</b>
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>118 507</b>	<b>4 132</b>	<b>122 639</b>
<b>Итого нефинансовые активы</b>			<b>760 467</b>
<b>Внеоборотные активы и активы группы выбытия, предназначенные для продажи</b>			<b>664</b>
<b>Итого активы</b>			<b>883 770</b>

### Примечание 33. События после отчетной даты

28 января 2016 года на счет дочернего общества Группы - ПАО «РАО ЭС Востока» были зачислены акции, выкупленные у акционеров, голосовавших против принятия решения по вопросам одобрения крупных сделок или не принимавшие участия в голосовании на внеочередном Общем собрании акционеров ПАО «РАО ЭС Востока» 12 ноября 2015 года. Количество выкупленных акций составило 22 282 264 обыкновенных именных бездокументарных акций и 3 608 736 привилегированных именных бездокументарных акций.

Акционерами, принявшими условия добровольного предложения в срок до 18 января 2016 года включительно, в период с 19 января 2016 года по 2 февраля 2016 года были зачислены акции ПАО «РАО ЭС Востока» на счет ООО «Восток-Финанс». На основании добровольного предложения ООО «Восток-Финанс» приобрело 4 707 066 939 обыкновенных акций и 341 828 698 привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока», что составляет 11,11 процентов голосующих акций. В качестве компенсации за приобретенные акции акционерам ПАО «РАО ЭС Востока» было передано 2 934 258 766 акций Общества и денежные средства в размере 30 млн рублей.

В результате реализации добровольного предложения доля Группы РусГидро в уставном капитале ПАО «РАО ЭС Востока» превысила 95 процентов, что в соответствии с законодательством дает права принудительного выкупа акций ПАО «РАО ЭС Востока» у всех акционеров и доведения доли Группы РусГидро в уставном капитале ПАО «РАО ЭС Востока» до 100 процентов, которым Группа намеревается воспользоваться.