



ПАО «РусГидро»

Бухгалтерская отчетность и
Аудиторское заключение независимого аудитора

31 декабря 2018 г.

СОДЕРЖАНИЕ

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Бухгалтерский баланс	1
Отчет о финансовых результатах	3
Отчет об изменениях капитала	4
Отчет о движении денежных средств	5
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах	7
I. Общие сведения	7
1.1 Информация об Обществе	7
1.2 Операционная среда Общества	8
II. Учетная политика	12
2.1 Основа составления	12
2.2 Активы и обязательства в иностранной валюте	12
2.3 Представление активов и обязательств	12
2.4 Основные средства, незавершенное строительство и доходные вложения в материальные ценности	13
2.5 Финансовые вложения	14
2.6 Материально-производственные запасы	16
2.7 Расходы будущих периодов	17
2.8 Дебиторская задолженность	17
2.9 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств	17
2.10 Уставный, добавочный и резервный капитал	18
2.11 Кредиты и займы полученные	18
2.12 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	18
2.13 Доходы	19
2.14 Расходы	19
2.15 Изменения в учетной политике Общества	20
III. Раскрытие существенных показателей	21
3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)	21
3.1.1 Основные средства (строка 1151 Бухгалтерского баланса), Незавершенное строительство (строка 1152 Бухгалтерского баланса)	21
3.1.2 Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)	25
3.1.3 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса)	30
3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)	30
3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)	30
3.2.2 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса)	31
3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса)	37
3.2.4 Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса)	39
3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)	41

3.3.1	Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)	41
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)	42
3.3.3	Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса)	42
3.3.4	Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса).....	42
3.4	Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса).....	42
3.4.1	Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса)	42
3.4.2	Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса).....	44
3.5	Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)	45
3.5.1	Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса).....	45
3.5.2	Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса).....	45
3.5.3	Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)	46
3.6	Ценности, учитываемые на забалансовых счетах	46
3.6.1	Арендованные основные средства	46
3.6.2	Обеспечения обязательств и платежей полученные	47
3.6.3	Обеспечения обязательств и платежей выданные	47
3.6.4	Беспоставочный форвард на акции	48
3.7	Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о финансовых результатах).....	49
3.7.1	Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах)	49
3.7.2	Себестоимость продаж (строка 2120 Отчета о финансовых результатах)	50
3.8	Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах).....	51
3.9	Налоги	51
3.10	Дивиденды	53
3.11	Прибыль на акцию.....	54
3.12	Связанные стороны.....	54
3.12.1	Головная организация	54
3.12.2	Продажи связанным сторонам.....	54
3.12.3	Закупки у связанных сторон	55
3.12.4	Расчеты с негосударственными пенсионными фондами	55
3.12.5	Состояние расчетов со связанными сторонами	56
3.12.6	Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений.....	56
3.12.7	Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах).....	57
3.12.8	Вознаграждение основному управленческому персоналу	57
3.12.9	Денежные потоки между Обществом и ДЗО	58
3.13	Информация по сегментам.....	58
3.14	Условные обязательства	59
3.15	Управление финансовыми рисками	60
3.16	События после отчетной даты	63



Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»:

Наше мнение

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «РусГидро» (далее – «Общество») по состоянию на 31 декабря 2018 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Предмет аудита

Мы провели аудит бухгалтерской отчетности Общества, которая включает:

- бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2018 года;
- отчет о финансовых результатах за год, закончившийся на указанную дату;
- отчет об изменениях капитала за год, закончившийся на указанную дату;
- отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату;
- пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской отчетности» нашего заключения.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Независимость

Мы независимы по отношению к Обществу в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями Кодекса профессиональной этики аудиторов и Правил независимости аудиторов и аудиторских организаций, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ.

Важные обстоятельства

Мы обращаем внимание на информацию, приведенную в пункте 2.5 «Финансовые вложения» и 3.1.2 «Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)» Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Общества, о причинах отступления от правил бухгалтерского учета в части неотражения финансовых вложений в акции АО «РАО

ЭС Востока», ранее имевшие текущую рыночную стоимость, в бухгалтерской отчетности по их последней оценке, а также в акции ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК» по их текущей рыночной стоимости. По состоянию на 31 декабря 2018 года величина снижения текущей рыночной стоимости указанных финансовых вложений по сравнению с их оценкой в бухгалтерской отчетности Общества составила 6 670 млн руб., по состоянию на 31 декабря 2017 года – 6 702 млн руб. Мы не выражаем модифицированного мнения в связи с этим вопросом.

Наша методология аудита

Краткий обзор

- Существенность**
- Существенность на уровне бухгалтерской отчетности Общества в целом: 2 570 миллионов российских рублей (млн руб.), что составляет 5% от средней величины показателя прибыли до налогообложения за последние три года.

Ключевой вопрос аудита

- Оценка обесценения финансовых вложений и дебиторской задолженности дочерних обществ и прочих связанных сторон
-

При планировании аудита мы определили существенность и провели оценку рисков существенного искажения бухгалтерской отчетности. В частности, мы проанализировали, в каких областях руководство выносило субъективные суждения, например, в отношении значимых бухгалтерских оценок, что включало применение допущений и рассмотрение будущих событий, с которыми в силу их характера связана неопределенность. Как и во всех наших аудитах, мы также рассмотрели риск обхода системы внутреннего контроля руководством, включая, помимо прочего, оценку наличия признаков необъективности руководства, которая создает риск существенного искажения вследствие недобросовестных действий.

Объем аудита определен нами таким образом, чтобы мы могли выполнить работы в достаточном объеме для выражения нашего мнения о бухгалтерской отчетности в целом с учетом структуры Общества, используемых Обществом учетных процессов и средств контроля, а также с учетом специфики отрасли, в которой Общество осуществляет свою деятельность.

Существенность

На определение объема нашего аудита оказало влияние применение нами принципа существенности. Аудит предназначен для получения разумной уверенности в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений. Искажения могут возникать в результате недобросовестных действий или ошибок. Они считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской отчетности.

Основываясь на своем профессиональном суждении, мы установили определенные количественные пороговые значения для существенности, в том числе для существенности на уровне бухгалтерской отчетности Общества в целом, как указано в таблице ниже. С помощью этих значений и с учетом качественных факторов, мы определили объем нашего аудита, а также характер, сроки проведения и объем наших аудиторских процедур и оценили влияние искажений (взятых по отдельности и в совокупности), при наличии таковых, на бухгалтерскую отчетность в целом.

Существенность на уровне бухгалтерской отчетности в целом	2 570 млн руб.
Как мы ее определили	5% от средней величины показателя прибыли до налогообложения за последние три года
Обоснование примененного базового показателя для определения уровня существенности	Мы приняли решение использовать в качестве базового показателя для определения уровня существенности прибыль до налогообложения, потому что мы считаем, что именно этот базовый показатель наиболее часто рассматривают пользователи для оценки результатов деятельности Общества, и он является общепризнанным базовым показателем. Мы установили существенность на уровне 5%, что попадает в диапазон приемлемых количественных пороговых значений существенности, применимых для предприятий, ориентированных на получение прибыли, в данном секторе.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита прилагаемой бухгалтерской отчетности. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита бухгалтерской отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

Ключевой вопрос аудита	Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита
Оценка обесценения финансовых вложений и дебиторской задолженности дочерних обществ и прочих связанных сторон	См. пункты 2.5, 2.8, 3.1.2, 3.2.2, 3.2.3, 3.12.5 и 3.12.6 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Ключевой вопрос аудита

На 31 декабря 2018 года совокупная балансовая стоимость финансовых вложений Общества в долевые и долговые ценные бумаги дочерних обществ и прочих связанных сторон составила 349 789 млн руб. (за вычетом резерва под обесценение в сумме 33 374 млн руб.) или 34% общей стоимости активов Общества.

На 31 декабря 2018 года балансовая стоимость дебиторской задолженности дочерних обществ и прочих связанных сторон составила 142 792 млн руб. (за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 4 946 млн руб.) или 14% общей стоимости активов Общества.

В процессе подготовки бухгалтерской отчетности руководство Общества ежегодно проводит комплексный анализ всех финансовых вложений, а также дебиторской задолженности связанных сторон (преимущественно в виде беспроцентных займов и векселей) по состоянию на отчетную дату с целью определения наличия признаков обесценения и его величины.

Необходимость обесценения вышеуказанных активов определяется руководством Общества по результатам комплексного анализа текущего и прогнозного финансового положения эмитента с учетом критериев обесценения, установленных ПБУ 19/02, а также оценки платежеспособности должника, его индивидуальной специфики, динамики платежей и прочих факторов.

Мы уделили особое внимание оценке обесценения финансовых вложений и дебиторской задолженности связанных сторон в силу значительности их балансовой стоимости, а также в связи с тем, что процесс оценки является сложным,

Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита

Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки обесценения финансовых вложений в долевые и долговые ценные бумаги и дебиторской задолженности связанных сторон включали следующее:

- получение понимания процесса формирования бухгалтерских оценок в отношении обесценения;
- проверку методологии, использованной руководством Общества при проведении теста на обесценение;
- анализ обоснованности оценочных значений, определенных руководством Общества, и его позиции в отношении оценки наличия обесценения указанных активов;
- проверку на выборочной основе ключевых допущений и исходных данных, использованных при оценке наличия обесценения, и их соответствие утвержденным бюджетам и бизнес-планам, внешней доступной и надежной информации и нашим экспертным знаниям с учетом специфики отрасли;
- проверку анализа вероятности погашения задолженности, проведенного руководством Общества, с учетом оценки платежеспособности контрагентов по состоянию на отчетную дату, наличия намерений о предоставлении рассрочки платежа и прочих факторов, рассматриваемых руководством;
- проверку на выборочной основе правильности расчета и отражения в бухгалтерской отчетности сумм резерва под обесценение финансовых вложений и резерва по сомнительным долгам;
- получение и анализ письменных заявлений руководства в отношении проведенной оценки обесценения данных активов.

Ключевой вопрос аудита

предполагает применение значительных суждений руководством, и суммы резерва под обесценение финансовых вложений и резерва по сомнительным долгам могут быть значительными.

Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита

По результатам вышеуказанных процедур мы полагаем, что оценки и суждения, сделанные руководством в отношении обесценения финансовых вложений и дебиторской задолженности связанных сторон, являются приемлемыми для целей подготовки прилагаемой бухгалтерской отчетности.

Приемлемость текущих оценок руководства Общества при подготовке бухгалтерской отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, не является гарантией того, что с наступлением будущих событий, которые по своей сути являются неопределенными, данные оценки не претерпят значительных изменений.

Кроме того, мы проверили соответствие информации, раскрытой в пунктах 2.5, 2.8, 3.1.2, 3.2.2, 3.2.3, 3.12.5 и 3.12.6 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, требованиям к раскрытию информации, установленным ПБУ 1/2008 и ПБУ 19/02.

По результатам проведенных процедур мы не обнаружили каких-либо фактов, свидетельствующих о необходимости существенных корректировок в прилагаемой бухгалтерской отчетности.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете ПАО «РусГидро» за 2018 год и Ежеквартальном отчете эмитента ПАО «РусГидро» за первый квартал 2019 года, но не включает бухгалтерскую отчетность и наше аудиторское заключение по данной отчетности. Годовой отчет ПАО «РусГидро» за 2018 год и Ежеквартальный отчет эмитента ПАО «РусГидро» за первый квартал 2019 года, как ожидается, будут нам предоставлены после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о бухгалтерской отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, выражающий уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита бухгалтерской отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей

информацией и бухгалтерской отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом ПАО «РусГидро» за 2018 год и Ежеквартальным отчетом эмитента ПАО «РусГидро» за первый квартал 2019 года мы придем к выводу, что в них содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за бухгалтерскую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке бухгалтерской отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Общество, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор над процессом подготовки бухгалтерской отчетности Общества.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог,

- умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Общества;
 - оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
 - делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
 - проводим оценку представления бухгалтерской отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, и в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита прилагаемой бухгалтерской отчетности и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.



Руководитель задания, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора, - Иванов Алексей Сергеевич.

АО "ПК Аудит"

28 февраля 2019 года

Москва, Российская Федерация



А. С. Иванов, руководитель задания (квалификационный аттестат № 01-000531),

Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: Публичное акционерное общество
«Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 26 декабря 2004 г., и присвоен государственный регистрационный номер 1042401810494

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

Независимый аудитор:
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Зарегистрировано Государственным учреждением Московская регистрационная палата 28 февраля 1992 г. за № 008.890
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 22 августа 2002 г., и присвоен государственный регистрационный номер 1027700148431

Член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз Аудиторов» (Ассоциация)

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций - 11603050547

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2018 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
0710001
2018/12/31
75782411
2460066195
35.11.2
12247 / 41
385

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. Внеоборотные активы				
	Нематериальные активы	1110	1 070	1 267	1 324
	Результаты исследований и разработок	1120	1 097	920	1 077
3.1.1	Основные средства, в том числе:	1150	419 084	419 635	409 109
	основные средства	1151	386 401	382 007	372 514
	незавершенное строительство	1152	32 683	37 628	36 595
3.1.2	Финансовые вложения, в том числе:	1170	343 606	312 149	292 273
	вклады в дочерние, зависимые и прочие общества	1171	277 478	256 730	264 587
	займы выданные	1172	66 128	55 419	27 085
	векселя	1173	-	-	601
3.1.3	Прочие внеоборотные активы	1190	2 629	4 222	4 703
	Итого по разделу I	1100	767 486	738 193	708 486
	II. Оборотные активы				
3.2.1	Запасы	1210	4 765	4 258	4 252
3.9	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	19	30	51
3.2.2	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	185 770	177 308	149 614
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	53 687	54 713	62 615
	покупатели и заказчики	1231.1	41	34	178
	авансы выданные	1231.2	16 453	19 819	20 004
	векселя	1231.3	30 974	29 931	29 312
	займы выданные	1231.4	441	2 600	11 258
	прочие дебиторы	1231.5	5 778	2 329	1 863
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	132 083	122 595	86 999
	покупатели и заказчики	1232.1	6 879	6 726	7 120
	авансы выданные	1232.2	7 059	4 276	10 206
	векселя	1232.3	2 343	2 385	5 459
	займы выданные	1232.4	94 181	64 331	30 792
	прочие дебиторы	1232.5	21 621	44 877	33 422
3.2.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в том числе:	1240	35 770	12 450	5 305
	банковские депозиты	1241	29 585	163	4 075
	займы выданные	1242	5 584	11 686	1 230
	векселя	1243	601	601	-
3.2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	42 971	50 929	40 954
	Прочие оборотные активы	1260	26	11	11
	Итого по разделу II	1200	269 321	244 986	200 187
	БАЛАНС	1600	1 036 807	983 179	908 673

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ				
	III. Капитал и резервы				
3.3.1	Уставный капитал	1310	426 289	426 289	386 255
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов	1340	52 437	52 606	52 705
3.3.3	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	58 424	58 424	58 424
3.3.4	Резервный капитал	1360	15 179	13 371	11 278
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	298 877	274 994	260 674
	нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	262 151	238 845	218 797
	нераспределенная прибыль отчетного года	1372	36 726	36 149	41 877
	Итого по разделу III	1300	851 206	825 684	769 336
	IV. Долгосрочные обязательства				
3.4.1	Заемные средства	1410	128 177	71 698	94 848
3.9	Отложенные налоговые обязательства	1420	19 308	17 113	13 676
3.4.2	Прочие обязательства	1450	2 840	4 264	3 746
	Итого по разделу IV	1400	150 325	93 075	112 270
	V. Краткосрочные обязательства				
3.5.1	Заемные средства	1510	19 769	50 258	14 025
3.5.2	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	11 703	10 563	9 681
	поставщики и подрядчики	1521	4 978	4 040	4 190
	задолженность перед персоналом организации	1522	211	244	24
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	143	134	14
	задолженность по налогам и сборам	1524	5 408	5 242	4 697
	задолженность акционерам по выплате доходов	1525	143	141	122
	расчеты в рамках дополнительных выпусков акций до регистрации изменений в учредительных документах Общества	1526	-	-	33
	прочие кредиторы	1527	820	762	601
	Доходы будущих периодов	1530	63	67	73
3.5.3	Оценочные обязательства	1540	2 863	2 976	2 447
	Прочие обязательства	1550	878	556	841
	Итого по разделу V	1500	35 276	64 420	27 067
	БАЛАНС	1700	1 036 807	983 179	908 673

Председатель Правления – Генеральный директор



Н. Г. Шульгинов
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Ю. Г. Медведева
(расшифровка подписи)

28 февраля 2019 года

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ за 2018 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
2018/12/31
75782411
2460066195
35.11.2
12247 / 41
385

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2018 г.	За 2017 г.
1	2	3	4	5
3.7.1	Выручка	2110	162 813	144 697
3.7.2	Себестоимость продаж	2120	(96 847)	(83 807)
	Валовая прибыль	2100	65 966	60 890
	Прибыль от продаж	2200	65 966	60 890
3.12.7	Доходы от участия в других организациях	2310	829	2 563
	Проценты к получению	2320	8 213	8 759
	Проценты к уплате	2330	(7 772)	(8 280)
3.8	Прочие доходы	2340	14 840	7 895
3.8	Прочие расходы	2350	(31 978)	(22 349)
	Прибыль до налогообложения	2300	50 098	49 478
3.9	Текущий налог на прибыль, в том числе:	2410	(11 044)	(9 868)
	постоянные налоговые обязательства	2421	3 196	3 088
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(2 309)	(3 232)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	114	(205)
	Прочее	2460	(133)	(24)
	Чистая прибыль	2400	36 726	36 149
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	36 726	36 149
	СПРАВОЧНО			
3.11	Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	0,0862	0,0890

Председатель Правления – Генеральный директор

Н. Г. Шульгинов
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Ю. Г. Медведева
(расшифровка подписи)

28 февраля 2019 года



ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА за 2018 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
2018/12/31
75782411
2460066195
35.11.2
12247 / 41
385

I. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3100	386 255	111 129	11 278	260 674	769 336
За 2017 г.						
Увеличение капитала, в том числе:	3210	40 034	-	-	36 149	76 183
чистая прибыль	3211	-	-	-	36 149	36 149
дополнительный выпуск акций	3214	40 034	-	x	x	40 034
Уменьшение капитала, в том числе:	3220	-	-	-	(19 835)	(19 835)
дивиденды	3227	x	x	x	(19 835)	(19 835)
прочие	3228	-	-	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	(99)	x	99	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	2 093	(2 093)	x
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	3200	426 289	111 030	13 371	274 994	825 684
За 2018 г.						
Увеличение капитала, в том числе:	3310	-	-	-	36 748	36 748
чистая прибыль	3311	-	-	-	36 726	36 726
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	x	x	-
прочие	3317	-	-	x	22	22
Уменьшение капитала, в том числе:	3320	-	-	-	(11 226)	(11 226)
дивиденды	3327	x	x	x	(11 226)	(11 226)
прочие	3328	-	-	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	(169)	x	169	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	1 808	(1 808)	x
Величина капитала на 31 декабря 2018 г.	3300	426 289	110 861	15 179	298 877	851 206

III. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	851 265	825 745	769 399

Председатель Правления – Генеральный директор



Н. Г. Шульгинов
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Ю. Г. Медведева
(расшифровка подписи)

28 февраля 2019 года

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ за 2018 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
0710004
2018/12/31
75782411
2460066195
35.11.2
12247 / 41
385

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2018 г.	За 2017 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления, в том числе:	4110	172 151	145 899
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	161 297	143 005
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	95	680
3.2.4	прочие поступления	4119	10 759	2 214
	Платежи, в том числе:	4120	(105 843)	(91 517)
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(60 098)	(47 352)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(7 435)	(6 855)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(8 404)	(7 890)
	налога на прибыль организаций	4124	(11 343)	(12 521)
3.2.4	прочие платежи	4129	(18 563)	(16 899)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	66 308	54 382
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления, в том числе:	4210	13 385	39 893
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	20	267
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	939	90
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	6 925	27 396
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	5 501	8 206
3.2.4	прочие поступления	4219	-	3 934
	Платежи, в том числе:	4220	(102 166)	(117 042)
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(16 096)	(21 679)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(14 917)	(7 591)
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(39 648)	(85 860)
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(2 083)	(1 912)
3.2.4	прочие платежи	4229	(29 422)	-
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(88 781)	(77 149)

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2018 г.	За 2017 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления, в том числе:	4310	78 436	70 675
	получение кредитов и займов	4311	78 436	20 676
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	40 000
	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	9 999
	Платежи, в том числе:	4320	(64 174)	(37 912)
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников	4322	(11 135)	(19 771)
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(53 037)	(18 135)
3.2.4	прочие платежи	4329	(2)	(6)
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	14 262	32 763
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(8 211)	9 996
3.2.4	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	50 929	40 954
3.2.4	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	42 971	50 929
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	253	(21)

Председатель Правления – Генеральный директор



Н. Г. Шульгинов
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Ю. Г. Медведева
(расшифровка подписи)

28 февраля 2019 года



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. Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом является основным акционером Общества.

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

Численность работников Общества по состоянию на 31.12.2018 г. составила 5 538 человек (на 31.12.2017 г. – 5 547 человек, на 31.12.2016 г. – 5 499 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 31.12.2018 г. составила 60,56% (на 31.12.2017 г. – 60,56%, на 31.12.2016 г. – 66,84%).

По состоянию на 31.12.2018 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 31.12.2018 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;
- Аветисян Артем Давидович, директор направления «Новый бизнес» Автономной некоммерческой организации «Агентство стратегических инициатив по продвижению новых проектов»;
- Быстров Максим Сергеевич, Председатель Правления Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка», Председатель Правления АО «АТС»;
- Грачев Павел Сергеевич, Генеральный директор ПАО «Полюс», Генеральный директор ООО «УК «Полюс»;
- Кравченко Вячеслав Михайлович;
- Ливинский Павел Анатольевич, Председатель Правления и Генеральный директор ПАО «Россети»;
- Пивоваров Вячеслав Викторович, Президент ООО «Альтера Капитал»;
- Расстригин Михаил Алексеевич, заместитель Министра экономического развития Российской Федерации;
- Рогалев Николай Дмитриевич, Ректор Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ»;
- Шишин Сергей Владимирович, старший вице-президент ПАО «Банк ВТБ»;



- Шишкин Андрей Николаевич, вице-президент по энергетике, локализации и инновациям, член Правления ПАО «НК «Роснефть», президент и Председатель Правления ПАО АНК «Башнефть», генеральный директор ООО «РН-Актив»;
- Шульгинов Николай Григорьевич, Председатель Правления – Генеральный директор ПАО «РусГидро».

Решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол №17 от 28.06.2018) в состав Совета директоров были избраны Ливинский Павел Анатольевич, Расстригин Михаил Алексеевич и прекращены полномочия Подгузова Николая Радиевича и Чекункова Алексея Олеговича.

В состав Правления Общества на 31.12.2018 г. входят:

- Шульгинов Николай Григорьевич, Председатель Правления – Генеральный директор,
- Богуш Борис Борисович, первый заместитель Генерального директора – главный инженер,
- Казаченков Андрей Валентинович, первый заместитель Генерального директора,
- Киров Сергей Анатольевич, первый заместитель Генерального директора,
- Маркин Владимир Иванович, первый заместитель Генерального директора,
- Рижинашвили Джордж Ильич, первый заместитель Генерального директора.

В 2018 году изменений в составе Правления Общества не было.

В состав Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31.12.2018 г. входят:

- Анникова Наталия Николаевна, первый заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Строительное управление №308»,
- Зобкова Татьяна Валентиновна, начальник отдела департамента Минэнерго России,
- Костина Марина Александровна, заместитель директора департамента Минэкономразвития России,
- Репин Игорь Николаевич, заместитель исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов,
- Симочкин Дмитрий Игоревич, заместитель начальника отдела управления Росимущества.

Указанные члены Ревизионной комиссии были избраны решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол № 17 от 28.06.2018).

1.2 Операционная среда Общества

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику. Устойчивость цен на нефть, низкий уровень безработицы и рост заработной платы содействовали умеренному экономическому росту в 2018 году.

Такая экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества. Руководство принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Общества. Однако будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Развивающиеся рынки электроэнергии и мощности обладают более высоким уровнем рисков, чем развитые рынки другой продукции и услуг. Деятельность Общества характеризуется финансовыми, правовыми, страновыми, региональными, репутационными и другими рисками.



Общество ведет постоянную работу по выявлению и оценке рисков, по разработке и внедрению мероприятий реагирования на риски и по управлению непрерывностью бизнеса и стремится соответствовать международным и национальным стандартам риск-менеджмента (ГОСТ Р ИСО 31000-2010, ИСО 31000-2018, COSO ERM 2004, COSO ERM 2017 и другим лучшим практикам), Кодексу корпоративного управления ЦБ РФ, методическим рекомендациям Росимущества и Минфина РФ в области управления рисками и внутреннего контроля.

Финансовые риски

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

Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности незначительно зависят от изменений валютного курса и изменений процентных ставок.

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 финансовом положении Общества.

В рамках управления данными рисками Обществом проводятся необходимые мероприятия для формирования благоприятной для Общества правовой базы функционирования рынка электрической энергии и мощности. Для реализации данной задачи Общество принимает участие в качестве эксперта в процессах разработки нормативно-правовых актов в области электроэнергетики, осуществляемых Минэнерго России, Ассоциацией «НП Совет рынка» и Федеральной антимонопольной службой, а также ведет постоянный мониторинг изменений законодательства.

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.

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). Долгосрочный рейтинг России по обязательствам в иностранной валюте на конец 2018 года находится на уровне BBB- (Standard & Poor's), Ba1 (Moody's) и BBB- (Fitch). На конец 2018 года прогноз по суверенному рейтингу Российской Федерации находится на уровне «стабильного» по оценке Standard & Poor's и на уровне «позитивного» по оценке Moody's и Fitch. По мнению аналитиков, внешние риски для Российской Федерации сократились, российская экономика адаптируется к низким мировым ценам на сырье.

Также в 2018 году международные рейтинговые агентства повысили долгосрочный кредитный рейтинг Общества: Standard & Poor's и Fitch – до уровня BBB- со стабильным прогнозом, Moody's подтвердило рейтинг до уровня Ba1, при этом пересмотрев прогноз со стабильного на позитивный.

Экономика Российской Федерации не защищена от рыночных спадов и замедлений мирового экономического развития. 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 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.

Кроме того, 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 деятельность Общества: 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 уделяет большое внимание обеспечению прозрачности и надежности процедур контроля за расходованием средств в рамках реализации инвестиционной программы Общества и его дочерних компаний.

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 том числе строящихся электростанций.

Репутационные риски

Репутационные риски могут быть связаны с негативным представлением о качестве реализуемой Обществом 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 Общества 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 Обществе внедрены антикоррупционная политика, 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, рискам, связанным с деятельностью третьих лиц, рискам, связанным с географическими особенностями регионов, 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 среднерыночном 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, с учетом правил и допущений, описанных в учетной политике Общества.

Активы оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств дочерних и зависимых обществ (далее по тексту – «ДЗО»), полученных в 2008 году в связи с присоединением ДЗО к Обществу; финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость; 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 69,4706 руб. за 1 доллар США на 31.12.2018 г. (на 31.12.2017 г. – 57,6002 руб., на 31.12.2016 г. – 60,6569 руб.), 79,4605 руб. за 1 евро на 31.12.2018 г. (на 31.12.2017 г. – 68,8668 руб., на 31.12.2016 г. – 63,8111 руб.) и 10,0997 руб. за 1 китайский юань на 31.12.2018 г.

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».

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). При этом объекты основных средств, полученные в 2008 году в связи с присоединением ряда ДЗО к Обществу, приняты к учету по их рыночной стоимости, определенной независимым оценщиком.

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. включительно за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов.

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, при этом основные средства, полученные в 2008 году в связи с присоединением ряда ДЗО к Обществу показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной с момента независимой оценки в целях 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;
- полностью амортизированные объекты, не списанные с баланса;
- объекты, переведенные на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта с полным прекращением его эксплуатации, 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 активы, подлежащие в будущем принятию 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.

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), с учетом принятых в Обществе правил отражения финансовых вложений в дочерние компании, имеющие текущую рыночную стоимость на отчетную дату либо ранее.

К финансовым вложениям относятся:

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

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.

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 права требования в связи с доходами по финансовым вложениям отражаются по строке 1230 «Дебиторская задолженность».

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, за исключением вкладов в уставные капиталы дочерних компаний, 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 или 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).

Финансовые вложения в дочерние компании, имеющие текущую рыночную стоимость на отчетную дату либо ранее

Вклады в уставные капиталы дочерних компаний (независимо от наличия текущих биржевых котировок на них) руководство Общества относит к финансовым вложениям, по которым переоценка по текущей рыночной стоимости не производится. К таким финансовым вложениям на балансе Общества относятся акции дочерних компаний АО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК», которые были получены в 2011-2013 гг. в процессе дополнительных эмиссий акций Общества. Данные финансовые вложения отражены по стоимости, согласованной акционерами, включая контролирующего акционера – Российскую Федерацию в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом, и определенной на основании результатов независимой рыночной оценки.

В соответствии с п. 20 ПБУ 19/02 финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Согласно п. 24 ПБУ 19/02 в случае, если по объекту финансовых вложений, ранее оцениваемому по текущей рыночной стоимости, на отчетную дату текущая рыночная стоимость не определяется, такой объект финансовых вложений отражается в бухгалтерской отчетности по стоимости его последней оценки.

Руководство Общества отступает от правил Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02) в части отражения финансовых вложений в дочерние компании, имеющие текущую рыночную стоимость на отчетную дату либо ранее, и не переоценивает такие финансовые вложения по текущей рыночной стоимости с момента их получения.

Руководство Общества считает, что рыночные котировки не отражают достоверно расчетную стоимость контрольных пакетов акций таких дочерних компаний по состоянию на соответствующие даты, так как количество акций, обращающихся на торговых площадках, мало репрезентативно: в ежедневном обороте находится не более одного процента от общего количества выпущенных акций.

В 2016 году доля Группы РусГидро (под Группой РусГидро понимается Общество и компании, над которыми Общество осуществляет контроль напрямую или косвенно через другие дочерние общества) в АО «РАО ЭС Востока» выросла с 86,20% до 99,98% в рамках процесса консолидации путем выкупа акций у миноритариев. В 2016 году текущая рыночная стоимость



акций АО «РАОЭС Востока» перестала определяться, а в 2017 году состоялся делистинг акций данной компании с Московской биржи и их исключение из котировальных списков.

Руководство Общества планирует получение выгод от финансовых вложений в АО «РАОЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК» посредством контроля над оперативно-хозяйственной деятельностью данных компаний, а не от колебаний текущей рыночной стоимости их акций. С учетом данных обстоятельств, а также с учетом того, что Обществом не планируется продажа данных финансовых вложений, руководствуясь последним абзацем 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 отступить от правил бухгалтерского учета и не переоценивать финансовые вложения в акции АО «РАОЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК» по текущей рыночной стоимости с момента их получения.

Таким образом, применяемый Обществом способ оценки указанных финансовых вложений по стоимости, согласованной учредителями и определенной на основании результатов независимой рыночной оценки, устраняет недостоверность представления финансового положения Общества и финансовых результатов его деятельности.

Дополнительно руководство Общества проанализировало положения стандартов МСФО 27 «Отдельная отчетность», МСФО 9 «Финансовые инструменты» и МСФО 13 «Оценка справедливой стоимости».

МСФО 27 устанавливает правила отражения инвестиций в дочерние организации, совместные предприятия и ассоциированные организации при подготовке отдельной финансовой отчетности. В соответствии с п.10 МСФО 27 по выбору организации учет таких инвестиций может производиться по первоначальной стоимости или в соответствии с МСФО 9, то есть по справедливой стоимости. При этом при оценке справедливой стоимости актива МСФО 13 устанавливает наибольший приоритет котированным ценам на активных рынках для идентичных активов. В терминологии стандарта активным рынком признается рынок, на котором операции с активом проводятся с достаточной частотой и в достаточном объеме, позволяющем получать информацию об оценках на постоянной основе. Рынок рассматриваемых инвестиций не является активным.

Альтернативный способ учета инвестиций в дочерние организации в соответствии с МСФО 27, а именно по первоначальной стоимости без переоценки по рыночным котировкам соответствует учетной политике Общества с отступлением от правил Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02).

Обесценение финансовых вложений

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.

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, ответственности и работников, разовые платежи на приобретение лицензий на программные продукты и базы данных 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. В состав дебиторской задолженности входят в том числе беспроцентные векселя полученные (за исключением векселей, приобретенных с дисконтом) и беспроцентные займы, предоставленные другим организациям.

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.

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 средств осуществления расчетов и погашения обязательств, не предназначенных для инвестиционных и прочих целей.

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

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам;
- денежные потоки, направленные на инвестирование и полученные при погашении краткосрочных банковских депозитов (со сроком размещения более трех месяцев), имеющие место в одном отчетном периоде, в составе строк 4219 «Прочие поступления» или 4229 «Прочие платежи».

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 оценочные обязательства:

- 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;
- по выплате премий по итогам работы за четвертый квартал и год, величина которого на конец отчетного года определяется исходя из прогноза выполнения внутрикорпоративных ключевых показателей эффективности деятельности, с учетом страховых взносов;
- в других случаях, предусмотренных ПБУ 8/2010.

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, 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;
- 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);
- резерв под обесценение финансовых вложений;
- расходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами;
- 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 в 2018 году 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)

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость		
	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Строка 1151 «Основные средства», в том числе:			
Сооружения и передаточные устройства	185 392	189 107	192 240
Машины и оборудование	162 476	153 576	140 215
Здания	38 193	38 903	39 539
Транспортные средства	6	6	6
Производственный и хозяйственный инвентарь	154	220	293
Земельные участки	4	4	4
Другие виды основных средств	176	191	217
Итого по строке 1151 «Основные средства»	386 401	382 007	372 514



Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Период	На начало года		Поступило*	Изменения за период		Начислено амортизации*	На конец года			
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		Выбыло объектов			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
Основные средства, в том числе:	2017	470 944	(98 430)	27 220	(1 075)	743	(17 395)	497 089	(115 082)		
	2018	497 089	(115 082)	21 584	(2 369)	1 390	(16 211)	516 304	(129 903)		
Сооружения и передаточные устройства	2017	226 077	(33 837)	1 428	(59)	47	(4 549)	227 446	(38 339)		
	2018	227 446	(38 339)	1 469	(912)	308	(4 580)	228 003	(42 611)		
Машины и оборудование	2017	198 113	(57 898)	25 391	(841)	652	(11 841)	222 663	(69 087)		
	2018	222 663	(69 087)	19 732	(1 194)	992	(10 630)	241 201	(78 725)		
Здания	2017	45 244	(5 705)	366	(141)	20	(881)	45 469	(6 566)		
	2018	45 469	(6 566)	343	(236)	63	(880)	45 576	(7 383)		
Транспортные средства	2017	13	(7)	-	-	-	-	13	(7)		
	2018	13	(7)	1	-	-	(1)	14	(8)		
Производственный и хозяйственный инвентарь	2017	1 075	(782)	31	(22)	12	(94)	1 084	(864)		
	2018	1 084	(864)	32	(25)	25	(98)	1 091	(937)		
Земельные участки	2017	4	-	-	-	-	-	4	-		
	2018	4	-	-	-	-	-	4	-		
Другие виды основных средств	2017	418	(201)	4	(12)	12	(30)	410	(219)		
	2018	410	(219)	7	(2)	1	(22)	415	(239)		

* Стоимость поступивших за 2017 год объектов основных средств и начисленной за период амортизации включает первоначальную стоимость основных средств, выкупленных по окончании договоров лизинга, в сумме 1 150 млн руб. и сумму накопленной амортизации в размере 998 млн руб. 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 2018 г.	За 2017 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, в том числе:	11 168	14 885
Машины и оборудование	10 121	13 472
Сооружения и передаточные устройства	946	1 099
Здания	89	314
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	12	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации, в том числе:	85	85
Машины и оборудование	80	77
Другие виды основных средств	5	8

Иное использование основных средств

Наименование показателя	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	1 023	1 308	1 451
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	36 256	35 760	33 862
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, права собственности на которые не зарегистрированы	856	1 178	5 924
Основные средства, переведенные на консервацию	100	71	80



Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период				На конец года
			Затраты за период	Списано	Прочее движение*	Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности, в том числе:	2017	36 595	27 209	(58)	29	(26 147)	37 628
	2018	37 628	16 732	(85)	(8)	(21 584)	32 683
Незавершенное строительство	2017	33 238	13 171	(58)	11 539	(25 676)	32 214
	2018	32 214	8 979	(80)	8 688	(21 357)	28 444
Незавершенные операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности	2017	24	471	-	(2)	(471)	22
	2018	22	236	-	-	(227)	31
Оборудование к установке	2017	3 333	13 567	-	(11 508)	-	5 392
	2018	5 392	7 517	(5)	(8 696)	-	4 208

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



3.1.2 Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)

По строке 1170 «Финансовые вложения» отражены вклады в уставные капиталы дочерних, зависимых и прочих организаций, долговые ценные бумаги и долгосрочные займы, предоставленные дочерним и зависимым обществам:

Наименование актива	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Вклады в дочерние общества	264 824	237 257	244 104
Вклады в зависимые общества	11 110	11 110	11 110
Вклады в прочие организации	1 544	8 363	9 373
Процентные займы выданные	66 128	55 419	27 085
Векселя	-	-	601
Итого по строке 1170 «Финансовые вложения»	343 606	312 149	292 273

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*			
Долгосрочные финансовые вложения,	2017	320 913	(28 640)	56 192	(893)	(27 692)	16	(7 747)	349 412	(37 263)
в том числе:	2018	349 412	(37 263)	45 455	1 448	(13 580)	3 330	(5 196)	381 287	(37 681)
Вклады в дочерние общества	2017	261 933	(17 829)	900	-	-	-	(7 747)	262 833	(25 576)
	2018	262 833	(25 576)	34 247	-	(1 484)	-	(5 196)	295 596	(30 772)
Вклады в зависимые общества	2017	11 126	(16)	-	-	(16)	16	-	11 110	-
	2018	11 110	-	-	-	-	-	-	11 110	-
Вклады в прочие организации	2017	13 269	(3 896)	-	(893)	(117)	-	-	13 151	(4 788)
	2018	13 151	(4 788)	-	1 448	(11 597)	3 330	-	1 554	(10)
Процентные займы выданные	2017	27 085	-	55 292	-	(26 958)	-	-	55 419	-
	2018	55 419	-	11 208	-	(499)	-	-	66 128	-
Векселя	2017	7 500	(6 899)	-	-	(601)	-	-	6 899	(6 899)
	2018	6 899	(6 899)	-	-	-	-	-	6 899	(6 899)

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

** Прочие движения включают в себя изменение величины резерва под обесценение финансовых вложений, начисление дисконта по долговым ценным бумагам и переклассификации внутри строки 1170 Бухгалтерского баланса «Финансовые вложения».



(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 31.12.2018		На 31.12.2017		На 31.12.2016	
	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %
Дочерние общества:	264 824		237 257		244 104	
АО «Загорская ГАЭС-2»	69 691	100,00%	60 691	100,00%	60 691	100,00%
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	38 393	100,00%	14 611	100,00%	14 611	100,00%
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	23 111	67,82%	23 111	67,82%	23 111	67,82%
АО «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%	17 216	99,75%
АО «Якутская ГРЭС-2»	16 862	100,00%	16 862	100,00%	16 862	100,00%
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	15 012	100,00%	15 012	100,00%	15 012	100,00%
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	13 844	100,00%	13 844	100,00%	13 844	100,00%
ПАО «Колымаэнерго»	13 187	98,76%	13 187	98,76%	13 187	98,76%
АО «Сулакский ГидроКаскад»	11 480	100,00%	10 094	100,00%	10 094	100,00%
АО «Малая Дмитровка»	6 394	100,00%	6 394	100,00%	6 394	100,00%
АО «Благовещенская ТЭЦ»	4 285	100,00%	4 285	100,00%	4 285	100,00%
АО «ЭСК РусГидро»	3 358	100,00% - 1 акция	3 358	100,00% - 1 акция	3 420	100,00% - 1 акция
АО «Ленгидропроект»	3 260	100,00%	3 260	100,00%	3 260	100,00%
АО «Геотерм»	2 493	99,74%	2 425	99,65%	2 425	99,65%
АО «Ленинградская ГАЭС»	1 987	100,00%	1 987	100,00%	4 994	100,00%
ПАО «Якутскэнерго»*	1 671	29,80%	1 671	29,80%	1 671	29,80%
АО «НИИЭС»	1 067	100,00%	1 067	100,00%	1 067	100,00%
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	937	100,00%	937	100,00%	937	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%
АО «ЦОК РусГидро»**	49	100,00%	2 993	100,00%	3 005	100,00%
АО «Гидроинвест»***	-	66,81%	3 255	100,00%	5 422	100,00%
HydroOGK Power Company Ltd	-	100,00%	-	100,00%	1 171	100,00%
Прочие	912		1 382		1 810	
Зависимые общества:	11 110		11 110		11 110	
ОАО «Иркутская электросетевая компания»	8 543	42,75%	8 543	42,75%	8 543	42,75%
ОАО «Сахалинская энергетическая компания»	2 567	26,94%	2 567	26,94%	2 567	28,09%
Прочие организации:	1 544		8 363		9 373	
ПАО «Богучанская ГЭС»	1 081	2,88%	1 081	2,88%	1 081	2,88%
ПАО «Интер РАО»	-	-	6 809	1,94%	7 709	1,94%
Прочие	463		473		583	
Итого:	277 478		256 730		264 587	

* 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.

** АО «Южно-Якутский ГЭК» в 2018 году было переименовано в АО «ЦОК РусГидро».

*** Изменение доли владения в связи с реорганизацией в форме присоединения ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК», ООО «ЭЗОП», ООО «Восток-Финанс» к АО «Гидроинвест».

Основные факторы, повлиявшие на изменение стоимости финансовых вложений в дочерние, зависимые общества и прочие организации в 2018 году:



- приобретение акций дополнительных эмиссий дочерних обществ на общую сумму 34 246 млн руб., в том числе АО «Нижне-Бурейская ГЭС» на сумму 23 782 млн руб., АО «Загорская ГАЭС-2» на сумму 9 000 млн руб., АО «Сулакский ГидроКаскад» на сумму 1 386 млн руб, прочих дочерних обществ на сумму 78 млн руб.;
- оценка финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость, с признанием прибыли на сумму 1 449 млн руб. по акциям ПАО «Интер РАО»;
- продажа акций ПАО «Интер РАО» в июле 2018 года учетной стоимостью 8 267 млн руб. АО «Интер РАО Капитал» со стоимостью реализации 6 790 млн руб. (по состоянию на 31.12.2018 г. в составе краткосрочной дебиторской задолженности отражена задолженность АО «Интер РАО Капитал» в размере 5 936 млн руб. (см. пункт 3.2.2 Пояснений) в соответствии с условиями погашения по договору купли-продажи);
- создание резерва под обесценение финансовых вложений на сумму 6 452 млн руб., в том числе в отношении АО «Гидроинвест» на сумму 3 255 млн руб, АО «ЦОК РусГидро» на сумму 2 943 млн руб., прочих дочерних обществ на сумму 254 млн руб.

Финансовые вложения в дочерние компании, имеющие текущую рыночную стоимость на отчетную дату либо ранее

По состоянию на 31.12.2018 г., 31.12.2017 г. и 31.12.2016 г. в бухгалтерском балансе Общества в составе финансовых вложений представлены акции дочерних компаний Общества – АО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК» на общую сумму 20 204 млн руб. Данная оценка превышает соответствующую текущую рыночную стоимость акций (для АО «РАО ЭС Востока» – стоимость последней оценки по текущей рыночной стоимости) на 31.12.2018 г., 31.12.2017 г. и 31.12.2016 г. на 6 670 млн руб., 6 702 млн руб. и 6 614 млн руб. соответственно, что составляет величину неотраженного изменения рыночной стоимости по сравнению с балансовой оценкой.

Описание учетной политики Общества и причин отступления от правил ПБУ 19/02 в части учета таких финансовых вложений приведено в пункте 2.5 Пояснений.

Значения показателей бухгалтерской отчетности, которые были изменены в результате отступления от правил, а также величина корректировки каждого показателя представлена ниже:

Показатель бухгалтерской отчетности	Дата / Период	Значение показателя, как если бы отступление не было сделано	Величина корректировки	Значение показателя в бухгалтерской отчетности
Чистые активы	На 31.12.2016 г.	762 785	6 614	769 399
	На 31.12.2017 г.	819 043	6 702	825 745
	На 31.12.2018 г.	844 595	6 670	851 265
Строка бухгалтерского баланса 1170 «Финансовые вложения»	На 31.12.2016 г.	285 659	6 614	292 273
	На 31.12.2017 г.	305 447	6 702	312 149
	На 31.12.2018 г.	336 936	6 670	343 606
Строка бухгалтерского баланса 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)»	На 31.12.2016 г.	254 060	6 614	260 674
	На 31.12.2017 г.	268 292	6 702	274 994
	На 31.12.2018 г.	292 207	6 670	298 877
Строка отчета о финансовых результатах 2340 «Прочие доходы»	2017	7 895	-	7 895
	2018	14 872	(32)	14 840
Строка отчета о финансовых результатах 2350 «Прочие расходы»	2017	(22 437)	88	(22 349)
	2018	(31 978)	-	(31 978)
Строка отчета о финансовых результатах 2400 «Чистая прибыль»	2017	36 061	88	36 149
	2018	36 758	(32)	36 726
Строка отчета о финансовых результатах 2900 «Базовая прибыль на акцию»	2017	0,0888	0,0002	0,0890
	2018	0,0862	-	0,0862

Руководство Общества проанализировало расчетную стоимость финансовых вложений и факторы, которые могли бы свидетельствовать о наличии признаков обесценения



финансовых вложений, и пришло к выводу, что по состоянию на 31.12.2018 г., на 31.12.2017 г. и на 31.12.2016 г. обесценение данных активов отсутствует.

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. Было оценено наличие признаков обесценения финансовых вложений в уставные капиталы таких 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).

По результатам проведенного анализа было выявлено обесценение ряда финансовых вложений в дочерние общества и прочие организации и доначислен резерв в общей сумме 6 453 млн руб.

Первоначальная стоимость долевых финансовых вложений, в отношении которых создан резерв под обесценение финансовых вложений, составляет 36 318 млн руб. на 31.12.2018 г. (на 31.12.2017 г. – 37 166 млн руб., на 31.12.2016 г. – 35 096 млн руб.). Сумма резерва под обесценение данных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2018 г. составляет 30 781 млн руб. (на 31.12.2017 г. – 25 586 млн руб., на 31.12.2016 г. – 17 855 млн руб.).

АО «Загорская ГАЭС-2». По состоянию на 31.12.2018 г. в бухгалтерском балансе Общества в отношении АО «Загорская ГАЭС-2» отражены акции АО «Загорская ГАЭС-2» в составе долгосрочных финансовых вложений на сумму 69 691 млн руб.

Анализ возмещаемой стоимости указанных активов, проведенный Обществом по состоянию на 31.12.2018 г., основывался на следующих ключевых факторах:

- Общество планирует завершение строительства Загорской ГАЭС-2 и проводит восстановительные работы на станции. По состоянию на 31.12.2018 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, гарантирующие оплату мощности в течение 20 лет с учетом окупаемости общей величины капитальных затрат в течение указанного периода.
- Решением Ассоциации «НП Совет рынка» от 18.04.2018 г. дата начала исполнения обязательств ПАО «РусГидро» по поставке мощности АО «Загорская ГАЭС-2» перенесена в отношении первой и второй очереди – на 1 января 2024 г.

По итогам проведенного анализа, руководство Общества пришло к выводу, что обесценение активов, связанных с проектом строительства Загорской ГАЭС-2, по состоянию на 31.12.2018 г. отсутствует.

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

(б) Долгосрочные займы выданные

Наименование получателя займа	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016	Срок погашения	Годовая ставка, %
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам, в том числе:					
АО «ДГК»	40 546	35 608	4 538	2021-2023	5,9%-8,0%
АО «РАО ЭС Востока»	8 523	8 523	-	2022	5,9%-6,4%
АО «Сахаэнерго»	5 426	1 950	3 476	2021-2022	5,9%-8,0%
ПАО «Якутскэнерго»	2 400	2 400	-	2022	5,9%-6,4%
ПАО «Камчатскэнерго»	2 004	2 004	-	2022	5,9%-6,4%
АО «Гидроинвест»	1 748	-	12 137	2021	10,1%
ПАО «Магаданэнерго»	1 618	1 618	-	2022	5,9%-6,4%
АО «Теплоэнергосервис»	1 517	588	929	2021-2022	5,9%-8,0%
ПАО «Сахалинэнерго»	1 345	1 345	-	2022	5,9%-6,4%



Наименование получателя займа	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016	Срок погашения	Годовая ставка, %
АО «ДРСК»	-	-	4 846		
Прочие	1 001	1 085	1 159		
Итого долгосрочные займы выданные	66 128	55 419	27 085		

Основная сумма долгосрочных займов выданных в составе строки 1170 Бухгалтерского баланса «Финансовые вложения» по состоянию на 31.12.2018 г. представляет собой целевые займы, выданные в 2017 году дочерним обществам Группы РусГидро на общую сумму 55 000 млн руб. для рефинансирования их текущих обязательств перед банками (в том числе АО «ДГК» – 35 608 млн руб., АО «ПАО ЭС Востока» – 8 523 млн руб., ПАО «Якутскэнерго» – 2 400 млн руб., ПАО «Камчатскэнерго» – 2 004 млн руб. и прочим дочерним обществам – 6 465 млн руб.).

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 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Технологическое присоединение энергоустановок Зеленчукской ГАЭС к электрическим сетям	1 704	1 817	1 931
Программное обеспечение и лицензии	693	734	984
Расходы, связанные с привлечением заемных средств	540	420	891
Проектная документация по строительству Чебоксарской ГЭС в части подъема уровня водохранилища	-	1 620	1 620
Прочие	369	243	150
Итого расходы будущих периодов, в том числе:	3 306	4 834	5 576
Долгосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты (строка 1190 Бухгалтерского баланса)	2 629	4 222	4 703
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты (в составе строки 1210 Бухгалтерского баланса)	677	612	873

3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности	4 063	3 614	3 328
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты (см. пункт 3.1.3 Пояснений)	677	612	873
Прочие	25	32	51
Итого по строке 1210 «Запасы»	4 765	4 258	4 252

Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По состоянию на 31.12.2018 г. резерв под снижение их стоимости составил 45 млн руб. (на 31.12.2017 г. – 155 млн руб., на 31.12.2016 г. – 157 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 53 687 млн руб., 54 713 млн руб. и 62 615 млн руб. по состоянию на 31.12.2018 г., 31.12.2017 г. и 31.12.2016 г. соответственно.

Расшифровка долгосрочной дебиторской задолженности по видам представлена в следующей таблице:

Вид долгосрочной задолженности	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Беспроцентные векселя полученные	30 974	29 931	29 312
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	16 373	19 697	19 676
Беспроцентные займы выданные	441	2 600	11 258
Покупатели и заказчики	41	34	178
Задолженность по лизинговым договорам	-	-	152
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	5 858	2 451	2 039
Итого по строке 1231 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	53 687	54 713	62 615

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

Эмитент	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Прочие связанные стороны, в том числе:	25 689	25 689	25 689
ПАО «Богучанская ГЭС»	21 027	21 027	21 027
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 662	4 662	4 662
Итого беспроцентные векселя, полученные от связанных сторон	25 689	25 689	25 689
ПАО «Банк ВТБ»	2 307	1 361	742
ПАО «Росбанк»	1 491	1 491	1 491
АО «Альфа-Банк»	1 280	1 280	1 280
ОАО «Ульяновскэнерго»	207	110	110
Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов	5 285	4 242	3 623
Итого долгосрочные беспроцентные векселя полученные	30 974	29 931	29 312

По состоянию на 31.12.2018 г. долгосрочная задолженность перед Обществом по приобретенным в целях финансирования объектов Инвестиционной программы долгосрочным беспроцентным векселям прочих связанных сторон представлена следующими векселями:

- ПАО «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 31.12.2018 г. составила 7 551 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 31.12.2018 г. составила 2 630 млн руб.).

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

Контрагент	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Дочерние общества, в том числе:	89	782	645
АО «Гидроремонт-ВКК»	5	747	616
Прочие	84	35	29



Контрагент	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Прочие связанные стороны, в том числе:	-	-	325
ООО «ВолгаГидро»	-	-	325
Итого авансы, выданные связанным сторонам	89	782	970
Voith Hydro GmbH & Co KG	8 266	10 537	9 371
ПАО «Силовые машины»	7 404	7 990	9 220
ООО «Сименс»	266	266	-
Прочие	348	122	115
Итого авансы, выданные прочим контрагентам	16 284	18 915	18 706
Итого авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	16 373	19 697	19 676

В отношении ряда авансов, выданных поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, получены банковские гарантии (см. пункт 3.6.2 Пояснений).

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, относящиеся к той части оборудования (работ), поставка которого (осуществление которых) ожидается в течение 2019 года, отражены в составе краткосрочных авансов выданных.

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

Контрагент	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Дочерние общества, в том числе:	148	2 232	10 890
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	148	1 198	4 653
АО «ЭСК РусГидро»	-	1 034	1 034
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	-	-	2 355
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	-	2 111
АО «МГЭС Кабардино-Балкарии»	-	-	407
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	-	-	330
Прочие связанные стороны	-	2	7
Итого беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	148	2 234	10 897
Прочие	293	366	361
Итого беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам	293	366	361
Итого долгосрочные беспроцентные займы выданные	441	2 600	11 258

В составе прочей долгосрочной дебиторской задолженности отражены следующие виды задолженности:

Контрагент	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Задолженность по процентам, начисленным по выданным займам и полученным векселям, в том числе:			
Дочерние общества	5 766	2 243	1 702
Прочая задолженность	92	208	337
Итого прочая долгосрочная дебиторская задолженность	5 858	2 451	2 039

Наличие и движение резерва по долгосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года	Создание резерва	Восстановление резерва	Списание за счет резерва	Перевод в резерв по краткосрочной задолженности	На конец года
Резерв по долгосрочной дебиторской задолженности, в том числе по:	2017	2 879	-	-	-	(144)	2 735
	2018	2 735	-	-	-	-	2 735



Наименование показателя	Период	На начало года	Создание резерва	Восстановление резерва	Списание за счет резерва	Перевод в резерв по краткосрочной задолженности	На конец года
Покупателям и заказчикам	2017	144	-	-	-	(144)	-
	2018	-	-	-	-	-	-
Прочим дебиторам	2017	2 735	-	-	-	-	2 735
	2018	2 735	-	-	-	-	2 735

(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 132 083 млн руб., 122 595 млн руб. и 86 999 млн руб. по состоянию на 31.12.2018 г., 31.12.2017 г. и 31.12.2016 г. соответственно:

Вид краткосрочной задолженности	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Покупатели и заказчики, в том числе:	6 879	6 726	7 120
Задолженность за электроэнергию и мощность	6 822	6 649	6 214
Прочие	57	77	906
Авансы выданные, в том числе:	7 059	4 276	10 206
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	6 496	3 754	9 641
Прочие авансы выданные	563	522	565
Прочие дебиторы, в том числе:	118 145	111 593	69 673
Беспроцентные векселя полученные	2 343	2 385	5 459
Беспроцентные займы выданные	94 181	64 331	30 792
Задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	10 272	29 621	22 997
Задолженность по договору переуступки	-	9 962	8 257
Задолженность по налогам и сборам	3 437	3 322	676
Задолженность по лизинговым договорам	-	-	95
Задолженность по договору купли-продажи ценных бумаг (см. пункт 3.1.2 Пояснений)	5 936	-	-
Прочие	1 976	1 972	1 397
Итого по строке 1232 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	132 083	122 595	86 999

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

Контрагент	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Дочерние общества, в том числе:	1 999	1 013	1 207
АО «Гидроремонт-ВКК»	1 303	582	838
Прочие	696	431	369
Прочие связанные стороны, в том числе:	-	3	475
ООО «ВолгаГидро»	-	3	475
Итого авансы, выданные связанным сторонам	1 999	1 016	1 682
ПАО «Силовые машины»	2 552	1 118	22
Voith Hydro GmbH & Co KG	1 127	903	6 538
АО «ВНИИР Гидроэлектроавтоматика»	180	420	111
Прочие	638	297	1 288
Итого авансы, выданные прочим контрагентам	4 497	2 738	7 959



Контрагент	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Итого авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	6 496	3 754	9 641

В отношении ряда авансов, выданных поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, получены банковские гарантии (см. пункт 3.6.2 Пояснений).

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

Эмитент	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Дочерние общества, в том числе:	2 142	2 142	5 457
АО «Малые ГЭС Кабардино-Балкарии»	2 142	2 142	2 142
АО «Зарамагские ГЭС»	-	-	3 090
Прочие	-	-	225
Итого беспроцентные векселя, полученные от связанных сторон	2 142	2 142	5 457
Прочие	201	243	2
Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов	201	243	2
Итого краткосрочные беспроцентные векселя полученные	2 343	2 385	5 459

Краткосрочная задолженность дочерних обществ по приобретенным Обществом краткосрочным беспроцентным векселям по состоянию на 31.12.2018 г. представлена векселями по предъявлению.

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

Контрагент	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Дочерние общества, в том числе:	94 113	64 253	30 700
АО «Зарамагские ГЭС»	17 122	8 769	-
АО «Гидроинвест»	16 533	1 896	-
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	15 463	11 551	6 303
АО «РАО ЭС Востока»	14 867	7 745	-
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	9 217	2 020	-
АО «Якутская ГРЭС-2»	5 912	6 463	1 353
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	5 275	3 779	-
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	2 645	2 355	-
ООО «Малые ГЭС Ставрополя и КЧР»	1 833	816	31
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	1 790	641	165
АО «Малые ГЭС Кабардино-Балкарии»	1 352	1 444	851
ПАО «Магаданэнерго»	543	85	-
АО «Сулакский ГидроКаскад»	35	538	1 559
ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	-	13 014	13 521
ООО «Восток-Финанс»	-	2 246	2 337
ООО «ЭЗОП»	-	-	2 902
Прочие	1 526	891	1 678
Прочие связанные стороны, в том числе:	-	4	7
Займы основному управленческому персоналу Общества	-	4	7
Итого беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	94 113	64 257	30 707
Краткосрочные беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам	68	74	85
Итого краткосрочные беспроцентные займы выданные	94 181	64 331	30 792



По состоянию на 31.12.2018 г. в составе краткосрочных беспроцентных займов выданных отражены в том числе:

- займы АО «Зарамагские ГЭС» в сумме 17 122 млн руб. со сроком до востребования для целей финансирования расходов по инвестиционному проекту «Зарамагские ГЭС», а также на пополнение оборотных средств для обеспечения рефинансирования задолженности;
- займы АО «Гидроинвест» в сумме 16 533 млн руб. со сроком до востребования, в том числе полученные в результате реорганизации от ООО «Индекс энергетика – ГидроОГК», ООО «Восток-Финанс» в общей сумме 14 878 млн руб.;
- займы АО «Усть-Среднеканская ГЭС» в сумме 15 463 млн руб. со сроком до востребования для целей финансирования расходов по инвестиционному проекту «Усть-Среднеканская ГЭС»;
- заем АО «РАО ЭС Востока» в сумме 14 867 млн руб. со сроком до востребования, в том числе для целей финансирования инвестиционной программы и иных проектов, а также на рефинансирование задолженности по банковским кредитам;
- займы АО «Сахалинская ГРЭС-2» в сумме 9 217 млн руб. сроком до востребования, в том числе для целей финансирования расходов по инвестиционному проекту «Строительство Сахалинской ГРЭС-2 (1-я очередь)».

Беспроцентные займы, выданные дочерним обществам, в сумме 94 113 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018 года классифицированы в составе краткосрочной дебиторской задолженности в соответствии с текущими договорными условиями.

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 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
АО «Холдинговая компания БоГЭС»	9 963	-	-
АО «ТК РусГидро»	309	309	10
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	-	21 279	16 128
АО «Загорская ГАЭС-2»	-	6 647	5 473
АО «Сулакский ГидроКаскад»	-	1 386	1 386
Итого задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	10 272	29 621	22 997

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

Наименование	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Налог на прибыль	3 039	2 905	438
Прочие налоги и сборы	398	417	238
Итого дебиторская задолженность по налогам и сборам	3 437	3 322	676

Наличие и движение резерва по краткосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года	Создание резерва	Восстановление резерва	Списание за счет резерва	Перевод*	На конец года
Резерв по краткосрочной дебиторской задолженности, в том числе по:	2017	13 129	3 508	(3 965)	(97)	144	12 719
	2018	12 719	4 409	(2 652)	(95)	-	14 381
Покупателям и заказчикам	2017	5 539	1 970	(1 141)	(23)	144	6 489
	2018	6 489	3 248	(2 604)	(8)	-	7 125



Наименование показателя	Период	На начало года	Создание резерва	Восстановление резерва	Списание за счет резерва	Перевод*	На конец года
Авансам выданным	2017	87	307	(1)	(54)	-	339
	2018	339	34	(12)	(3)	-	358
Прочим дебиторам	2017	7 503	1 231	(2 823)	(20)	-	5 891
	2018	5 891	1 127	(36)	(84)	-	6 898

* Перевод из резерва по долгосрочной дебиторской задолженности.

Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31.12.2018		На 31.12.2017		На 31.12.2016	
	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность, в том числе:	10 045	624	9 098	810	8 594	1 721
Покупатели и заказчики	6 998	169	6 127	126	5 423	320
Авансы выданные	706	348	556	217	1 332	1 246
Прочие дебиторы	2 341	107	2 415	467	1 839	155



3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса)

Структура краткосрочных финансовых вложений Общества представлена следующими активами:

Наименование вида финансовых вложений	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Банковские депозиты	29 585	163	4 075
Займы выданные	5 584	11 686	1 230
Векселя	601	601	-
Итого по строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)»	35 770	12 450	5 305



Наличие и движение краткосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		Поступление*	Изменения за период*		Изменение резерва под обесценение	На конец периода			
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка		Выбытие (погашение)			Первоначальная стоимость*	Накопленная корректировка	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка
					Первоначальная стоимость*	Накопленная корректировка					
Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	2017	7 561	(2 256)	50 589	(43 551)	-	107	14 599	(2 149)		
	2018	14 599	(2 149)	50 660	(26 896)	-	(444)	38 363	(2 593)		
Банковские депозиты	2017	4 075	-	21 966	(25 878)	-	-	163	-		
	2018	163	-	43 738	(14 316)	-	-	29 585	-		
Займы выданные	2017	3 486	(2 256)	28 022	(17 673)	-	107	13 835	(2 149)		
	2018	13 835	(2 149)	6 922	(12 580)	-	(444)	8 177	(2 593)		
Векселя	2017	-	-	601	-	-	-	601	-		
	2018	601	-	-	-	-	-	601	-		

* 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 31.12.2018 г. Обществом размещены банковские депозиты в российских рублях со сроками погашения в 2019 году на общую сумму 29 585 млн руб. Процентные ставки по вкладам в рублях на 31.12.2018 г. находились в диапазоне 5,85% – 8,15% годовых (на 31.12.2017 г. – 5,55%, на 31.12.2016 г. – 10,75% – 10,85%).

Наименование кредитной организации	Рейтинг на 31.12.2018	Рейтинговое агентство	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
АО «ЮниКредит Банк»	BBB-	Fitch	9 000	-	-
АО «Банк ГПБ»	BB+	Fitch	6 500	-	-
ПАО «Росбанк»	BBB-	Fitch	6 000	-	-
ПАО «Банк ВТБ»	BBB-	S&P	5 000	-	-
ПАО «Сбербанк»	BBB-	Fitch	3 085	163	4 075
Итого банковские депозиты			29 585	163	4 075

(б) Краткосрочные займы выданные

Наименование получателя займа	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016	Годовая ставка, %
Краткосрочные займы, выданные связанным сторонам, в том числе:				
ПАО «Камчатскэнерго»	3 975	-	-	7,51%
ПАО «Сахалинэнерго»	650	-	-	7,51%
ПАО «Якутскэнерго»	507	-	-	10,14%
АО «ЭСК РусГидро»	197	420	446	10,10%
АО «Якутская ГРЭС-2»	97	495	231	10,14%
АО «ДГК»	49	4 538	-	7,25%-7,75%
АО «Сахаэнерго»	-	3 476	-	
АО «Гидроинвест»	-	1 748	-	
АО «Теплоэнергосервис»	-	929	-	
Прочие	109	80	553	
Итого краткосрочные займы выданные	5 584	11 686	1 230	

По состоянию на 31.12.2018 г. сумма резерва под обесценение краткосрочных займов выданных, созданного в полной сумме займов, выданных ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС», составляет 2 593 млн руб. (на 31.12.2017 г. – 2 149 млн руб., на 31.12.2016 г. – 2 256 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 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Денежные средства на банковских счетах	7 902	2 194	7 206
Эквиваленты денежных средств	34 170	47 836	32 849
Денежные средства на лицевых счетах в Управлении Федерального казначейства	899	899	899
Итого по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты»	42 971	50 929	40 954

Ограничения по использованию денежных средств на банковских счетах на 31.12.2018 г., 31.12.2017 г. и 31.12.2016 г. отсутствуют.

Остаток целевых денежных средств в размере 899 млн руб., полученных Обществом в рамках дополнительной эмиссии в предыдущих периодах для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, по состоянию на 31.12.2018 г. размещен на специальных счетах в Управлении Федерального казначейства по г. Москве.



Данные целевые средства могут быть использованы Обществом только после прохождения процедуры согласования Федеральным казначейством на основании установленной процедуры санкционирования расходов организаций Приказом Министерства финансов РФ №213н от 25.12.2015 г.

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31.12.2018 г., 31.12.2017 г. и 31.12.2016 г. включают средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

По состоянию на 31.12.2018 г. рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в долларах США составил 0 млн руб. (на 31.12.2017 г. – 477 млн руб., на 31.12.2016 г. – 312 млн руб.).

Процентные ставки по вкладам в рублях на 31.12.2018 г. находились в диапазоне 7,50% – 8,22% годовых (на 31.12.2017 г. – 5,55% – 7,50%, на 31.12.2016 г. – 9,55% – 10,41%).

Денежные средства и их эквиваленты размещены в следующих кредитных организациях:

Наименование кредитной организации	Рейтинг на 31.12.2018	Рейтинговое агентство	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Банковские депозиты, в том числе:					
ПАО «Банк ВТБ»	BBB-	S&P	18 497	32 034	20 430
Банк ГПБ (АО)	BB+	Fitch	13 100	15 329	12 107
АО «ЮниКредит Банк»	BBB-	Fitch	2 573	-	-
ПАО «Сбербанк»	BBB-	Fitch	-	472	312
Итого денежные эквиваленты			34 170	47 835	32 849
Денежные средства на банковских счетах, в том числе:					
Банк ГПБ (АО)	BB+	Fitch	3 827	20	4 918
АО «АБ Россия»	A+	AKPA	3 740	1 811	4
ПАО «Сбербанк»	BBB-	Fitch	205	313	479
ПАО «Банк ВТБ»	BBB-	S&P	126	47	1 803
Прочие			4	3	2
Итого денежные средства на банковских счетах			7 902	2 194	7 206

Пояснения к Отчету о движении денежных средств

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема 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.

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

Наименование показателя	За 2018 год	За 2017 год
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119), в том числе:	10 759	2 214
Налог на добавленную стоимость	372	1 625
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	70	237
Поступления по программе депозитарных расписок	223	219
Поступления по уступке права требования	10 080	34
Прочие поступления по текущей деятельности	14	99
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129), в том числе:	(18 563)	(16 899)
Налоги и сборы	(8 571)	(7 831)
Внебюджетные фонды	(2 003)	(1 783)
Выплаты на благотворительные цели	(1 397)	(1 726)
Выплаты на командировочные расходы	(335)	(225)
Плата за пользование водными объектами	(1 824)	(1 401)
Платежи по беспоставочному форварду на акции	(2 813)	(3 243)



Наименование показателя	За 2018 год	За 2017 год
Оплата расходов на привлечение заемного капитала	(1 207)	(298)
Прочие платежи по текущей деятельности	(413)	(392)
Прочие поступления по инвестиционной деятельности (строка 4219), в том числе:	-	3 934
Возврат денежных средств с краткосрочных депозитов, не являющихся денежными эквивалентами	-	3 918
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	-	16
Прочие платежи по инвестиционной деятельности (строка 4229), в том числе:	(29 422)	-
Размещение денежных средств в краткосрочные депозиты, не являющиеся денежными эквивалентами	(29 422)	-
Прочие платежи по финансовой деятельности (строка 4329), в том числе:	(2)	(6)
Погашение обязательств по финансовой аренде (выплаты по договорам лизинга)	-	(2)
Прочие платежи по финансовой деятельности	(2)	(4)

В 2018 году в составе прочих поступлений по текущей деятельности отражено погашение переуступленной прочей дебиторской задолженности АО «Холдинговая компания БoГЭС» в сумме 9 962 млн руб. (см. пункт 3.2.2 Пояснений), которая была получена в счет оплаты дивидендов от HydroOGK Power Company Ltd. в 2017 и 2016 гг.

3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2018 г., 31.12.2017 г. и 31.12.2016 г. уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен:

Состав уставного капитала	Количество акций на 31.12.2018	Количество акций на 31.12.2017	Количество акций на 31.12.2016
Обыкновенные акции номинальной стоимостью 1 рубль	426 288 813 551	426 288 813 551	386 255 464 890

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2018 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	60,56%
Небанковская кредитная организация АО «Национальный расчетный депозитарий»	номинальный	157 874 433 885	37,03%
Прочие		10 252 844 060	2,41%
Итого		426 288 813 551	100,00%

Из общего числа обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2018 г. членам Правления Общества принадлежит 16 млн шт. (на 31.12.2017 г. – 71 млн шт., на 31.12.2016 г. – 71 млн шт.). Дочерним и зависимым обществам принадлежит 3 852 млн акций Общества (на 31.12.2017 г. – 3 852 млн акций, на 31.12.2016 г. – 18 852 млн акций).

Дополнительная эмиссия 2018–2019 гг.

Советом директоров Общества от 21.06.2018 г. (протокол №272 от 22.06.2018 г.) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества в количестве 14 013 888 828 штук посредством открытой подписки с оплатой денежными средствами и определена цена размещения дополнительных акций Общества в размере 1 рубль за каждую.

27 августа 2018 года Центральный Банк Российской Федерации зарегистрировал дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества № 1-01-55038-Е-043D в количестве 14 013 888 828 штук.



Дополнительная эмиссия 2016–2017 гг.

Советом директоров Общества от 22.11.2016 г. (протокол № 244 от 23.11.2016 г.) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества в количестве 40 429 000 000 штук посредством открытой подписки с оплатой денежными средствами и определена цена размещения дополнительных акций Общества в размере 1 рубль за каждую.

7 декабря 2016 года Центральный Банк Российской Федерации зарегистрировал дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества № 1-01-55038-Е-042D в количестве 40 429 000 000 штук.

В январе 2017 года в ходе реализации акционерами преимущественного права приобретения акций Общество разместило среди акционеров дополнительные акции в количестве 33 348 661 штука, которые были оплачены в декабре 2016 года.

В марте 2017 года 40 000 000 000 штук дополнительных акций было приобретено ПАО «Банк ВТБ» в рамках соглашения по приобретению Банком 55 млрд обыкновенных акций Общества на общую сумму 55 млрд руб. (см. пункт 3.6.4 Пояснений).

Дата фактического окончания размещения ценных бумаг – 06.03.2017 г. Отчет об итогах дополнительного выпуска акций был зарегистрирован Банком России 05.06.2017 г. Изменения в Устав Общества зарегистрированы 04.08.2017 г.

По итогам эмиссии было фактически размещено 40 033 348 661 акция, что составило 99,02% от общего количества ценных бумаг дополнительного выпуска.

3.3.2 Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2018 г. сумма накопленной переоценки внеоборотных активов составила 52 437 млн руб. (на 31.12.2017 г. – 52 606 млн руб., на 31.12.2016 г. – 52 705 млн руб.). Данный показатель сформирован из сумм накопленной переоценки ДЗО, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

Уменьшение накопленной переоценки в 2018 году на сумму 169 млн руб. связано с выбытием ранее переоцененных объектов основных средств (в 2017 году – 99 млн руб.).

3.3.3 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2018 г., 31.12.2017 г. и 31.12.2016 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 31.12.2018 г., 31.12.2017 г. и 31.12.2016 г. резервный капитал Общества составил 15 179 млн руб., 13 371 млн руб. и 11 278 млн руб. соответственно.

Согласно решению годового Общего собрания акционеров Общества (протокол № 17 от 28.06.2018 г.), 5% от чистой прибыли Общества за 2017 год в размере 1 808 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 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
ПАО «Сбербанк»	20 000	20 000	33 389
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в сентябре 2017 года	20 000	20 000	-
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в феврале 2018 года	20 000	-	-



Наименование займодавца / кредитора	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
ПАО «Банк ВТБ»	20 000	-	-
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года в юанях	15 150	-	-
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года в рублях	15 000	-	-
Российские облигации, выпущенные в июне 2017 года	10 000	10 000	-
Фонд развития Дальнего Востока и Байкальского края	4 814	-	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	2 196	-	20 000
Российские облигации, выпущенные в апреле 2016 года	-	15 000	15 000
UniCredit Bank Austria AG	-	4 749	4 951
Российские облигации, выпущенные в июле 2015 года	-	-	15 000
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	-	-	5 552
Прочие	1 017	1 949	956
Итого по строке 1410 «Заемные средства»	128 177	71 698	94 848

В феврале 2018 года держатели российских облигаций, выпущенных в феврале 2013 года, частично предъявили ценные бумаги к досрочному погашению в рамках оферты, в результате чего Общество приобрело облигации номинальной стоимостью 17 804 млн руб. Облигации, которые не были предъявлены держателями к досрочному погашению, номинальной стоимостью 2 196 млн руб. будут обращаться до даты полного погашения в феврале 2023 года со ставкой купонного дохода 0,10%.

В феврале 2018 года Общество осуществило размещение выпуска еврооблигаций объемом 20 млрд руб. со сроком погашения в феврале 2021 года и ставкой купонного дохода 7,4% годовых. Эмитентом выпуска выступила компания специального назначения RusHydro Capital Markets DAC, которая предоставила Обществу финансирование в виде займа. Средства от выпуска еврооблигаций направлены Обществом на финансирование текущей деятельности и рефинансирование задолженности.

В апреле 2018 года Общество заключило договор о предоставлении целевого финансирования с АО «Фонд развития Дальнего Востока и Байкальского края» на сумму 5 млрд руб. со сроком погашения 2019–2026 гг. и процентной ставкой 5% годовых. Полученные целевые средства были направлены на финансирование проекта «Сахалинская ГРЭС-2 (1-я очередь)».

В июле 2018 года по кредитной линии от 30.03.2018 года с ПАО «Банк ВТБ» была произведена выборка денежных средств в объеме 20 млрд рублей. Денежные средства были направлены на рефинансирование задолженности Общества и дочерних компаний.

В ноябре 2018 года Общество осуществило размещение двух выпусков еврооблигаций объемом 1,5 млрд китайских офшорных юаней со сроком погашения в ноябре 2021 года и ставкой купонного дохода 6,125% годовых и 15 млрд рублей со сроком погашения в январе 2022 года и ставкой купонного дохода 8,975% годовых. Эмитентом выпусков выступила компания специального назначения RusHydro Capital Markets DAC, которая предоставила Обществу финансирование в виде займов. Средства от выпусков еврооблигаций направлены Обществом на финансирование текущей деятельности и рефинансирование задолженности.

В ноябре 2018 года Общество заключило сделку валютно-процентного свопа с ПАО «Банк ВТБ» с целью зафиксировать обязательства Общества по еврооблигациям в китайских офшорных юанях. Сделка заключена на три года и фиксирует сумму номинала (1,5 млрд китайских офшорных юаней) в момент погашения, в ноябре 2021 года, по текущему рыночному курсу на дату заключения сделки в размере 14 430 млн руб., а также промежуточные платежи, которые определены для Общества в российских рублях по плавающей ставке, определяемой как среднее арифметическое значений ключевой ставки Банка России плюс спред 1,5% годовых, от номинала, установленного для Общества в рублях.

В ноябре 2018 года произведено досрочное полное погашение кредита от 12.12.2011 года от UniCredit Bank Austria AG в объеме 68,97 млн евро.



Условия договоров по существенным по состоянию на 31.12.2018 г. полученным долгосрочным кредитам и займам были следующими:

Займодавец / кредитор	Год заключения договора	Год погашения	Сумма кредита / займа в млн ед. валюты займа	Валюта займа	% ставка по кредиту / займу
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в сентябре 2017 года	2017	2022	20 000	Рубли	8,13%
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в феврале 2018 года	2018	2021	20 000	Рубли	7,40%
ПАО «Банк ВТБ»	2018	2033	20 000	Рубли	7,50%
ПАО «Сбербанк»	2011	2020	20 000	Рубли	8,30% / 9,30%*
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года в юанях	2018	2021	1 500	Юани	6,125%
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года в рублях	2018	2022	15 000	Рубли	8,975%
Российские облигации, выпущенные в июне 2017 года	2017	2020	10 000	Рубли	8,20%

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

Помимо не полностью использованных по состоянию на 31.12.2018 г. средств кредитной линии от ПАО «Банк ВТБ» в сумме 10 000 млн руб., сроком погашения до 2033 года Общество имеет возможность после 31.12.2018 г. привлечь средства по кредитным соглашениям с ПАО «Банк ВТБ» на сумму до 30 000 млн руб. сроком погашения до 2020 года, ПАО «Сбербанк» на сумму до 40 000 млн руб. сроком погашения до 2026 года, АО «Банк ГПБ» на сумму до 20 000 млн руб. сроком погашения до 2026 года и АО «АБ Россия» на сумму до 7 000 млн руб. сроком погашения до 2023 года, ПАО «Росбанк» на сумму до 8 000 млн руб. сроком погашения до 2025 года, АО «Альфа-Банк» на сумму до 10 000 млн руб. сроком погашения до 2023 года, итого на общую сумму 125 000 млн руб.

Анализ заемных средств по срокам погашения

Срок погашения	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
От одного года до двух лет	30 741	16 526	46 495
От двух до трех лет	36 140	30 594	16 480
От трех до четырех лет	35 741	844	21 105
От четырех до пяти лет	2 936	20 594	1 355
Более пяти лет	22 619	3 140	9 413
Итого по строке 1410 «Заемные средства»	128 177	71 698	94 848

Проценты по заемным средствам, включенные в стоимость инвестиционных активов

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов в 2018 году, составила 1 833 млн руб. (1 699 млн руб. в 2017 году). Из них сумма процентов, начисленная по кредитам и займам, целевой инвестиционный характер расходования денежных средств по которым не определен договором, в 2018 году составила 1 666 млн руб. (1 476 млн руб. в 2017 году).

3.4.2 Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса)

Строка 1450 «Прочие обязательства» представлена долгосрочным НДС по авансам выданным в сумме 912 млн руб. на 31.12.2018 г. (на 31.12.2017 г. – 1 153 млн руб., на 31.12.2016 г. – 1 289 млн руб.) и обязательствами поставщикам и подрядчикам – 1 928 млн руб. на 31.12.2018 г. (на 31.12.2017 г. – 3 111 млн руб., на 31.12.2016 г. – 2 457 млн руб.).



3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)

3.5.1 Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса)

Наименование займодавца / кредитора	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Заемные средства, в том числе:	17 802	47 412	11 367
Российские облигации, выпущенные в апреле 2016 года	15 000	-	-
АО «Малая Дмитровка»	1 107	-	-
АО «Загорская ГАЭС-2»	929	-	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	-	20 000	-
Российские облигации, выпущенные в июле 2015 года	-	15 000	-
ПАО «Сбербанк»	-	10 613	-
UniCredit Bank Austria AG	-	593	550
Российские облигации, выпущенные в апреле 2015 года	-	-	10 000
Прочие	766	1 206	817
Проценты по заемным средствам, в том числе:	1 967	2 846	2 658
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в феврале 2018 года	557	-	-
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в сентябре 2017 года	423	423	-
Российские облигации, выпущенные в апреле 2016 года	374	370	371
ПАО «Сбербанк»	296	447	522
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	1	666	661
Российские облигации, выпущенные в июле 2015 года	-	872	867
Прочие	316	68	237
Итого по строке 1510 «Заемные средства»	19 769	50 258	14 025

3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)

Общий объем краткосрочной кредиторской задолженности Общества составил 11 703 млн руб., 10 563 млн руб. и 9 681 млн руб. по состоянию на 31.12.2018 г., 31.12.2017 г. и 31.12.2016 г. соответственно:

Вид задолженности	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Поставщики и подрядчики	4 978	4 040	4 190
Задолженность перед персоналом организации	211	244	24
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	143	134	14
Задолженность по налогам и сборам	5 408	5 242	4 697
Задолженность акционерам по выплате доходов	143	141	122
Расчеты в рамках дополнительных выпусков акций до регистрации изменений в учредительных документах Общества	-	-	33
Прочие кредиторы	820	762	601
Итого по строке 1520 «Кредиторская задолженность»	11 703	10 563	9 681

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

Вид задолженности	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Подрядчикам по капитальному строительству	723	705	773
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	2 731	1 842	1 801
Задолженность по покупке электроэнергии и мощности	480	427	432
Поставщикам услуг по ремонту и техническому обслуживанию	319	381	322
Прочие	725	685	862
Итого по строке 1521 «Поставщики и подрядчики»	4 978	4 040	4 190



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

Наименование налога	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Задолженность по налогу на имущество	1 316	1 291	1 338
Задолженность по налогу на добавленную стоимость	4 031	3 902	3 113
Задолженность по налогу на прибыль	2	-	239
Задолженность по прочим налогам и сборам	59	49	7
Итого по строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам»	5 408	5 242	4 697

3.5.3 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2018 г. сумма оценочных обязательств составляет 2 863 млн руб. (на 31.12.2017 г. – 2 976 млн руб., на 31.12.2016 г. – 2 447 млн руб.). Оценочные обязательства носят краткосрочный характер.

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства, в том числе:	2017	2 447	3 201	(2 381)	(291)	2 976
	2018	2 976	3 204	(2 953)	(364)	2 863
на выплату вознаграждений	2017	1 364	1 876	(1 321)	(43)	1 876
	2018	1 876	1 990	(1 762)	(113)	1 991
по налогам	2017	627	181	(125)	-	683
	2018	683	57	(250)	-	490
по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам	2017	456	1 144	(935)	(248)	417
	2018	417	1 157	(941)	(251)	382

3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2018 г. стоимость арендованных основных средств составляет 36 256 млн руб. (на 31.12.2017 г. – 35 760 млн руб., на 31.12.2016 г. – 33 862 млн руб.). В 2018 и 2017 годах Общество не получало в лизинг основные средства.

Обществом были арендованы объекты основных средств у следующих организаций:

Наименование арендодателя	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
АО «Сулакский ГидроКаскад»	10 478	10 478	9 463
АО «Зарамагские ГЭС»	5 138	4 927	4 927
Администрация Сергиево-Посадского муниципального района*	4 996	4 996	4 996
АО «Малые ГЭС Кабардино-Балкарии»	3 567	3 567	-
АО «Малая Дмитровка»	3 395	3 394	3 381
Территориальное управление Росимущества в Ставропольском крае	3 122	2 771	3 185
Департамент земельных и имущественных отношений г. Новосибирска (Росимущество в Новосибирской области)	777	777	777
Территориальное управление ФА по управлению гос. имуществом в Волгоградской области	604	604	604
Территориальное управление ФА по управлению гос. имуществом в Нижегородской области	569	569	569
Территориальное управление ФА по управлению гос. имуществом в Республике Мордовия, Республике Марий Эл, Республике Чувашия	451	451	451
Департамент земельных отношений г. Перми (Росимущество в Пермской области)	138	502	1 307



Наименование арендодателя	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Прочие	3 021	2 724	3 011
Итого аренда основных средств	36 256	35 760	32 671
ООО «Лизфайнэнс»	-	-	1 022
ЗАО «Бизнес-Альянс»	-	-	169
Итого аренда основных средств по лизингу	-	-	1 191
Итого аренда основных средств	36 256	35 760	33 862

*В 2018 году произошла смена арендодателя земельного участка с Министерства имущественных отношений Московской области на Администрацию Сергиево-Посадского муниципального района.

3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

Наименование контрагента	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Дочерние общества, в том числе:	5 530	5 320	9 029
АО «Гидроинвест»	5 320	-	984
ООО «ЭЗОП»	-	3 214	5 428
ООО «Восток-Финанс»	-	2 106	2 106
Прочие	210	-	511
Прочие связанные стороны	8	18	33
Итого обеспечения обязательств и платежей, полученные от связанных сторон	5 538	5 338	9 062
Прочие контрагенты, в том числе:	18 333	16 337	17 991
ПАО «Силовые машины»	10 014	7 878	8 780
Voith Hydro GmbH & Co KG	5 339	4 809	5 433
АО «ВНИИР Гидроэлектромонтаж»	870	857	429
АО «Гидроэлектромонтаж»	-	453	453
Прочие	2 110	2 340	2 896
Итого обеспечения обязательств и платежей полученные	23 871	21 675	27 053

В отношении ряда договоров поставки оборудования и капитального строительства с ПАО «Силовые машины», Voith Hydro GmbH & Co KG, АО «ВНИИР Гидроэлектромонтаж» и другими Обществу были предоставлены банковские гарантии на полный или частичный возврат суммы авансов, выданных данным организациям, или на должное исполнение ими договорного объема работ.

3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные

Общество выдало следующие обеспечения и поручительства:

Контрагент	Должник	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Обеспечения обязательств и платежей, выданные за дочерние общества, в том числе:		28 699	30 688	48 853
ПАО «Сбербанк»	АО «ДГК»	7 603	5 400	10 760
РОСБАНК АКБ ПАО	АО «ДГК»	6 295	2 395	2 704
ПАО «Сбербанк»	ПАО «ДЭК»	5 384	7 460	-
Банк ВТБ (ПАО)	АО «ДГК»	3 327	4 521	11 556
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	1 533	1 367	1 538
АЗИАТСКИЙ БАНК РАЗВИТИЯ (АБР) (Asian Development Bank, ADB)	ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	1 533	1 367	1 538
ПАО «Сбербанк»	ПАО «Магаданэнерго»	1 150	1 248	500
ПАО «Сбербанк»	ПАО «Камчатскэнерго»	200	4 768	3 978
РОСБАНК АКБ ПАО	ПАО «ДЭК»	-	-	3 313
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	АО «ПАО ЭС Востока»	-	-	3 276



Контрагент	Должник	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
ПАО «Сбербанк»	АО «РАО ЭС Востока»	-	-	2 878
Банк ВТБ (ПАО)	АО «РАО ЭС Востока»	-	-	1 831
Банк ГПБ (АО)	АО «РАО ЭС Востока»	-	-	1 323
Банк ГПБ (АО)	АО «Магаданэнерго»	-	-	1 012
Прочие	Прочие	1 674	2 162	2 646
Обеспечения обязательств и платежей, выданные за прочие связанные стороны, в том числе:		25 642	52 228	53 073
ГК «Внешэкономбанк»	ПАО «Богучанская ГЭС»	21 027	46 962	47 777
ГК «Внешэкономбанк»	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 615	4 615	4 615
Прочие	Прочие	-	651	681
Итого обеспечения обязательств и платежей выданные		54 341	82 916	101 926

В 2018 году Общество выдало поручительства:

- в отношении исполнения АО «ДГК» своих обязательств по кредитным соглашениям с ПАО «Сбербанк», ПАО «Банк ВТБ» и ПАО «Росбанк» поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения наступают в 2019, 2021, 2022, 2023 гг.;
- в отношении исполнения ПАО «ДЭК» своих обязательств по кредитным соглашениям с ПАО «Сбербанк» поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения наступают в 2023 г.;
- в отношении исполнения ПАО «Магаданэнерго» своих обязательств по кредитным соглашениям с ПАО «Сбербанк» и ПАО «Банк ВТБ» поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения наступают в 2021, 2023 гг.

По состоянию на 31.12.2018 г., 31.12.2017 г. и 31.12.2016 г. выданные Обществом обеспечения в отношении исполнения ПАО «Богучанская ГЭС» своих обязательств по кредитному соглашению с ГК «Внешэкономбанк» представляют собой залог простых беспроцентных векселей ПАО «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.

Помимо указанных залогов по состоянию на 31.12.2017 г. и 31.12.2016 г. обеспечения в отношении ПАО «Богучанская ГЭС» включали общую величину обязательств ПАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению с учетом накопленных процентов в сумме 25 935 млн руб. и 26 750 млн руб. соответственно. В феврале 2018 года было подписано Соглашение с ГК «Внешэкономбанк» о расторжении договора поручительства за исполнение обязательств ПАО «Богучанская ГЭС» по данному кредитному соглашению.

3.6.4 Беспоставочный форвард на акции

В марте 2017 года Общество подписало соглашения с ПАО «Банк ВТБ» (далее – «Банк») по приобретению Банком 55 млрд обыкновенных акций Общества и заключению сделки беспоставочного форварда на данные акции сроком на пять лет. В соответствии с соглашениями Банк приобрел 40 000 000 000 акций Общества в рамках текущего дополнительного выпуска акций Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснений) и 15 000 000 000 акций Общества у дочерних компаний Общества по цене 1 руб. за акцию на общую сумму 55 млрд руб.

Полученные от Банка денежные средства были направлены на выдачу долгосрочных целевых займов АО «РАО ЭС Востока» и его дочерним обществам для рефинансирования их текущих обязательств перед банками (см. пункт 3.1.2 Пояснений).

В соответствии с условиями форвардного соглашения, форвардная стоимость определяется как стоимость приобретения акций Банком, увеличенная на сумму промежуточных платежей, производимых Обществом Банку на ежеквартальной основе. Величина промежуточных платежей рассчитывается по определенной формуле, которая в том числе предусматривает уменьшение на суммы, эквивалентные размеру дивидендов, полученных Банком в период действия форвардного соглашения.



Для целей осуществления окончательных расчетов по форвардному соглашению предполагается продажа акций Общества Банком. Разница между суммой выручки, которую Банк получит в результате реализации данных акций, и их форвардной стоимостью подлежит урегулированию денежными средствами между Обществом и Банком. Таким образом, в случае превышения стоимости форварда над стоимостью продажи пакета акций Общество возместит Банку сумму возникшей разницы за вычетом осуществленных промежуточных платежей, и наоборот, если стоимость продажи пакета акций окажется выше стоимости форварда, то соответствующую разницу Банк выплатит Обществу. В случае если продажа пакета акций Банком по каким-либо причинам не будет осуществлена, акции останутся у Банка. В этом случае сумма доплаты, которую необходимо будет погасить при закрытии форвардной сделки, рассчитывается на основе рыночных котировок акций Общества.

Таким образом, выплаты будут осуществлены по истечении форвардного контракта либо ранее, в случае продажи Банком пакета акций, и могут быть произведены как Обществом в пользу Банка, так и Банком в пользу Общества, в зависимости от уровня рыночной стоимости акций Общества на момент продажи / истечения срока сделки и их форвардной стоимости.

Руководство Общества проанализировало условия соглашений с Банком и пришло к выводу, что Банк выступает в качестве полноправного акционера, так как получает право на участие в управлении Обществом и право на получение дивидендов, а Общество не имеет каких-либо обязательств по обратному выкупу акций у Банка или каких-либо иных обязывающих соглашений. Уменьшение величины промежуточных платежей по форварду на суммы, эквивалентные размеру полученных банком дивидендов, не является, по мнению руководства Общества, непосредственно возвратом дивидендов и, следовательно, не ограничивает Банк в получении выгод от владения акциями.

По состоянию на 31.12.2018 г. справедливая стоимость обязательства по беспоставочному форварду, рассчитанная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, составила 31 896 млн руб. (на 31.12.2017 г. – 20 716 млн руб.).

По состоянию на 31.12.2018 г. руководство Общества полагает, что по истечении пяти лет при закрытии форвардного контракта суммы произведенной в ходе выполнения контракта предоплаты не будут возвращены Обществу. На основании этого и руководствуясь требованием осмотрительности, Общество отразило суммы промежуточных платежей по беспоставочному форварду на акции, осуществленной в течение 2018 года, в составе прочих расходов в размере 2 813 млн руб. (в 2017 году – 3 243 млн руб.), см. пункт 3.8 Пояснений.

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 в 2018 году занимает выручка от продажи электроэнергии и мощности (99,8%).

Наименование показателя	За 2018 год	За 2017 год
Выручка от продажи электроэнергии	85 059	78 900
Выручка от продажи мощности	77 359	65 393
Выручка от продажи тепловой энергии	166	157
Выручка от прочих операций	229	247
Итого по строке 2110 «Выручка»	162 813	144 697

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 2018 год	За 2017 год
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности (АО «СО ЕЭС», АО «АТС», АО «ЦФР»), в том числе:	38 050	26 947
Целевые взносы в бюджеты субъектов РФ	35 032	23 995
Амортизация объектов основных средств и нематериальных активов	16 532	16 680
Заработная плата и страховые взносы	10 584	10 444
Покупная электроэнергия и мощность	8 236	7 015
Налог на имущество	7 140	6 744
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	3 861	3 729
Прочие услуги, предоставленные третьими сторонами	3 854	4 286
Расходы на аренду	1 938	1 933
Плата за пользование водными объектами, водный налог	1 887	1 464
Расходы на страхование	1 756	1 660
Расходы на пожарную, вневедомственную и прочую охрану	1 748	1 712
Прочие расходы	1 261	1 193
Итого по строке 2120 «Себестоимость продаж»	96 847	83 807

В состав себестоимости продаж входят управленческие расходы. Общая сумма управленческих расходов в 2018 году составила 7 337 млн руб. (в 2017 году – 7 567 млн руб.). В состав управленческих расходов входят расходы на содержание подразделений и помещений Исполнительного аппарата и филиала «Корпоративный университет гидроэнергетики» (включая расходы на оплату труда персонала с отчислениями, расходы на амортизацию основных средств, аренду имущества, охрану и т.д.), расходы на страхование, расходы на юридические, консультационные, информационные, аудиторские и иные аналогичные услуги, представительские расходы и другие расходы.

В составе расходов по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности отражаются целевые взносы в бюджеты субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, в рамках Правил целевого использования средств, получаемых от применения надбавки к цене на мощность в ценовых зонах оптового рынка электроэнергии и мощности, введенных в действие в 2018 году, в сумме 35 032 млн руб. (в 2017 году – 23 995 млн руб.).

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

Наименование показателя	За 2018 год	За 2017 год
Материальные затраты	19 327	17 389
Расходы на оплату труда	8 514	8 422
Отчисления на социальные нужды	2 422	2 318
Амортизация	16 532	16 680
Прочие затраты	50 052	38 998
Итого по элементам	96 847	83 807
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (увеличение [-] / уменьшение [+])	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	96 847	83 807



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

Наименование показателя	За 2018 год		За 2017 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы в связи с реализацией и иным выбытием ценных бумаг (кроме векселей)	6 864	(8 300)	125	(133)
Резерв по сомнительным долгам	2 652	(4 409)	3 965	(3 508)
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	1 848	(3 187)	1 661	(2 080)
Прибыли / (убытки) от переоценки финансовых вложений, оцениваемых по текущей рыночной стоимости	1 449	(1)	531	(1 424)
Доходы и расходы от продажи, списания и прочих операций с активами	682	(3 110)	540	(754)
Резерв под обесценение финансовых вложений	-	(6 453)	16	(7 755)
Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	-	(2 813)	-	(3 243)
Расходы на благотворительность	-	(1 276)	-	(1 667)
Расходы на социальные мероприятия	-	(456)	-	(425)
Комиссия экспортно-кредитного агентства Австрии (ОеКВ) за досрочное погашение кредита UniCredit Bank Austria AG	-	(746)	-	-
Иные доходы и расходы	1 345	(1 227)	1 057	(1 360)
Итого по строке 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы»	14 840	(31 978)	7 895	(22 349)

3.9 Налоги

Налог на прибыль организации

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль), за отчетный год составила 10 020 млн руб. (9 884 млн руб. в 2017 году).

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2018 год составила 55 220 млн руб. (49 399 млн руб. в 2017 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 15 959 млн руб. (15 458 млн руб. в 2017 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 11 334 млн руб. в 2018 году (3 190 млн руб. в 2017 году), в том числе:

- доходы от участия в других организациях (дивиденды) в сумме 859 млн руб. за 2018 год (2 563 млн руб. в 2017 году);
- увеличение стоимости финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в сумме 1 449 млн руб. (531 млн руб. в 2017 году);
- восстановление резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 1 258 млн руб. (16 млн руб. в 2017 году);
- доходы от реализации акций, облагаемые по ставке 0 процентов, в сумме 6 790 млн руб. (0 млн руб. в 2017 году);
- прочие постоянные разницы в сумме 978 млн руб. (80 млн руб. в 2017 году).



Постоянные разницы, которые привели к образованию постоянного налогового обязательства, составили 27 293 млн руб. в 2018 году (18 648 млн руб. в 2017 году), в том числе:

- амортизация в сумме 3 068 млн руб. (3 209 млн руб. в 2017 году);
- расходы на благотворительность в сумме 1 241 млн руб. (1 644 млн руб. в 2017 году);
- расходы по операциям реализации, выбытия и проведения иных операций с активами в сумме 908 млн руб. (253 млн руб. в 2017 году);
- расходы на формирование резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 6 453 млн руб. (7 755 млн руб. в 2017 году);
- убыток по операциям с производными финансовыми инструментами, не обращающимися на организованном финансовом рынке, в сумме 2 813 млн руб. (3 220 млн руб. в 2017 году);
- убыток по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном финансовом рынке, в сумме 890 млн руб. (10 млн руб. в 2017 году);
- уменьшение стоимости финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в сумме 1 млн руб. (1 424 млн руб. в 2017 году);
- расходы по реализации акций, облагаемые по ставке 0 процентов, в сумме 8 261 млн руб. (112 млн руб. в 2017 году);
- стоимость списанных активов (РБП) 1 671 млн руб. (0 млн руб. в 2017 году);
- прочие постоянные разницы в сумме 1 987 млн руб. (1 021 млн руб. в 2017 году).

В 2018 году общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на уменьшение условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 565 млн руб. (в 2017 году – повлиявших на увеличение условного расхода по налогу на прибыль – 1 041 млн руб.), в том числе возникших – 11 331 млн руб. (11 981 млн руб. в 2017 году) и погашенных – 10 766 млн руб. (13 022 млн руб. в 2017 году).

В 2018 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 11 408 млн руб. (15 585 млн руб. в 2017 году), в том числе возникших – 18 602 млн руб. (22 011 млн руб. в 2017 году) и погашенных (списанных) – 7 194 млн руб. (6 426 млн руб. в 2017 году).

Движение вычитаемых и налогооблагаемых временных разниц в 2018 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 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Отложенные налоговые активы	(3 157)	(3 043)	(3 248)
Отложенные налоговые обязательства	22 465	20 156	16 924
Итого по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства»	19 308	17 113	13 676



В состав строки 2430 «Изменение отложенных налоговых обязательств» включено увеличение отложенных налоговых обязательств в сумме 136 млн руб. (125 млн руб. в 2017 году), не повлиявших на величину текущего налога на прибыль. В состав строки 2450 «Изменение отложенных налоговых активов» включено уменьшение отложенных налоговых активов в сумме 112 млн руб. (211 млн руб. в 2017 году), не повлиявших на величину текущего налога на прибыль.

Налог на добавленную стоимость

Общая сумма НДС к уплате, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 41 944 млн руб. (38 350 млн руб. в 2017 году). Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 19 554 млн руб. (20 393 млн руб. в 2017 году).

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

Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности в 2018 году отнесены прочие налоги и сборы, а также взносы во внебюджетные фонды в сумме 8 834 млн руб. (8 401 млн руб. в 2017 году), в том числе:

- налог на имущество в размере 7 140 млн руб. (6 744 млн руб. в 2017 году);
- страховые взносы в Пенсионный Фонд РФ, в Фонд Социального страхования РФ, в фонды обязательного медицинского страхования в размере 1 684 млн руб. (1 648 млн руб. в 2017 году), включая взносы в отношении оценочных обязательств по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков;
- прочие налоги и сборы в размере 10 млн руб. (9 млн руб. в 2017 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 31.12.2018 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, обязательства по налогам отражены в полном объеме, положение Общества с точки зрения налогового и валютного законодательства является стабильным.

В 2016 году налоговыми органами была проведена выездная налоговая проверка за 2012–2014 гг., по результатам которой Обществу были предъявлены претензии, часть из которых была успешно оспорена Обществом. Оставшуюся часть предъявленных претензий Общество обжалует в суде. В конце 2018 года налоговыми органами была назначена выездная налоговая проверка за 2015–2017 гг.

3.10 Дивиденды

Годовым Общим собранием акционеров (протокол № 17 от 28.06.2018 г.) было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2017 года в размере 0,0263335 руб. на 1 акцию на общую сумму 11 226 млн руб.

Годовым Общим собранием акционеров (протокол № 16 от 27.06.2017 г.) было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2016 года в размере 0,0466245 руб. на 1 акцию на общую сумму 19 876 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 2018 год	За 2017 год
Базовая прибыль за отчетный год (млн руб.)	36 726	36 149
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	426 288 813 551	406 272 139 221
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,0862	0,0890

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

Наименование показателя	2018
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2018 г., штук акций	426 288 813 551
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.12.2018 г., штук акций	426 288 813 551
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2018 г., штук акций	426 288 813 551
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2018 году, штук акций (426 288 813 551 шт. * 12 месяцев) / 12 месяцев	426 288 813 551
Наименование показателя	2017
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2017 г., штук акций	386 255 464 890
Количество размещенных в 2017 году акций дополнительного выпуска, зарегистрированного 07.12.2016 г., оплаченных акционерами (см. пункт 3.3.1 Пояснений) (штук акций)	40 033 348 661
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.12.2017 г., штук акций	426 288 813 551
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2017 г., штук акций	426 288 813 551
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2017 году, штук акций (386 255 464 890 шт. * 6 месяцев + 426 288 813 551 * 6 месяцев) / 12 месяцев	406 272 139 221

В 2018 и 2017 годах Общество не имело долговых ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в акции.

3.12 Связанные стороны

Связанными сторонами Общества являются его ДЗО, включая организации, над которыми Общество косвенно осуществляет контроль или оказывает существенное влияние, а также основной управленческий персонал и негосударственные пенсионные фонды, действующие в интересах работников Общества.

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

3.12.1 Головная организация

По состоянию на 31.12.2018 г. Общество контролируется Государством (в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом), которому принадлежит 60,56% 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 2018 год	За 2017 год
Выручка от продаж дочерним обществам, в том числе:		
ПАО «ДЭК»	6 990	6 557
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	1 802	919
АО «Чувашская энергосбытовая компания»	847	742
АО «ЭСК РусГидро»	690	583
ПАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания»	606	249



Наименование покупателя	За 2018 год	За 2017 год
Прочие дочерние общества	91	106
Выручка от продаж прочим связанным сторонам, в том числе:		
ПАО «Богучанская ГЭС»	115	112
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	160	54
Итого продажи связанным сторонам	11 301	9 322

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 2018 год	За 2017 год
СМР, ПИР, НИР, в том числе:		
Дочерние общества		
АО «Гидроремонт-ВКК»	1 259	1 559
АО «Институт Гидропроект»	257	309
АО «Мособлгидропроект»	111	228
АО «Ленгидропроект»	89	240
Прочие	251	327
Итого СМР, ПИР, НИР	1 967	2 663
Услуги, оказанные связанными сторонами, в том числе:		
Дочерние общества		
АО «Гидроремонт-ВКК»	3 116	2 925
АО «ТК РусГидро»	1 448	1 433
АО «Сулакский ГидроКаскад»	531	527
АО «Малая Дмитровка»	514	514
ООО «РусГидро ИТ сервис»	458	416
АО «Зарамагские ГЭС»	243	249
ООО «СНРГ»	234	260
Прочие	642	642
Прочие связанные стороны	-	7
Итого услуг, оказанных связанными сторонами	7 186	6 973
Покупная электроэнергия	2	2
Итого закупки у связанных сторон	9 155	9 638

3.12.4 Расчеты с негосударственными пенсионными фондами

Негосударственными пенсионными фондами для реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества являются АО «НПФ Открытие» и АО «НПФ ВТБ Пенсионный фонд». Пенсионный план для работников Общества является пенсионным планом с установленными выплатами.

Расходы по взносам Общества в негосударственные пенсионные фонды отражаются в составе расходов по обычным видам деятельности. Общая сумма отчислений в фонды составила 321 млн руб. и 265 млн руб. за 2018 год и 2017 год соответственно.



3.12.5 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2018 г., 31.12.2017 г. и 31.12.2016 г. задолженность связанных сторон перед Обществом, за вычетом резерва по сомнительным долгам составляет (см. пункт 3.2.2 Пояснений):

Вид задолженности	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Краткосрочные беспроцентные векселя полученные	2 142	2 142	5 457
Краткосрочные беспроцентные займы выданные	94 113	64 257	30 707
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	10 272	29 621	22 997
Задолженность по договору переуступки	-	9 962	8 257
Долгосрочные беспроцентные займы выданные	148	2 234	10 897
Расчеты по прочей реализации	1 098	952	1 217
Задолженность по процентам, начисленным по выданным займам и полученным векселям	6 698	3 488	2 219
Авансы	2 560	2 240	3 334
Прочие расчеты со связанными сторонами	72	141	113
Итого задолженность связанных сторон	142 792	140 726	110 887

Резерв по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон по состоянию на 31.12.2018 г. составил 4 946 млн руб. (на 31.12.2017 г. – 4 123 млн руб., на 31.12.2016 г. – 5 904 млн руб.).

По состоянию на 31.12.2018 г., 31.12.2017 г. и 31.12.2016 г. задолженность Общества перед связанными сторонами составляет:

Связанные стороны	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Дочерние общества	978	1 001	1 164
Прочие связанные стороны	-	18	81
Итого задолженность перед связанными сторонами	978	1 019	1 245

Вся сумма кредиторской задолженности связанным сторонам подлежит оплате денежными средствами.

3.12.6 Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений

По состоянию на 31.12.2018 г., 31.12.2017 г. и 31.12.2016 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 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Займы, предоставленные связанным сторонам	71 712	67 105	28 315
Прочие финансовые вложения	601	601	601
Итого задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений	72 313	67 706	28 916
Итого в составе долгосрочных финансовых вложений (в строке 1170 Бухгалтерского баланса)	66 128	55 419	27 686
Итого в составе краткосрочных финансовых вложений (в строке 1240 Бухгалтерского баланса)	6 185	12 287	1 230



По состоянию на 31.12.2018 г. общая сумма долевого и долгового финансовых вложений Общества в дочерние компании и прочие связанные стороны составила 349 789 млн руб. (на 31.12.2017 г. – 317 615 млн руб., на 31.12.2016 г. – 285 672 млн руб.) Резерв под обесценение данных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2018 г. составил 33 374 млн руб. (на 31.12.2017 г. – 27 735 млн руб., на 31.12.2016 г. – 20 111 млн руб.).

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

Наименование предприятия	За 2018 год	За 2017 год
Дочерние общества, в том числе:	4 538	3 689
АО «ДГК»	2 527	1 797
АО «РАО ЭС Востока»	517	339
АО «Сахаэнерго»	388	358
ПАО «Камчатскэнерго»	248	82
ПАО «Якутскэнерго»	183	97
АО «Гидроинвест»	151	312
АО «Теплоэнергосервис»	108	98
АО «ДРСК»	-	212
Прочие	416	394
Прочие связанные стороны	91	63
Итого проценты к получению	4 629	3 752

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 599 млн руб. за 2018 год (2 303 млн руб. за 2017 год):

Наименование предприятия	За 2018 год	За 2017 год
АО «Гидроремонт-ВКК»	345	154
HydroOGK Power Company Ltd	-	1 706
АО «Благовещенская ТЭЦ»	-	176
Прочие	254	267
Итого доходы от участия в дочерних обществах	599	2 303

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 26.06.2017 г. (протокол № 16).

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 2018 и 2017 годах Общество начислило вознаграждение основному управленческому персоналу в пределах сумм, установленных трудовыми соглашениями, на общую сумму 1 145 млн руб. и 1 141 млн руб. соответственно. Сумма страховых взносов в 2018 году составила 189 млн руб. (в 2017 году – 190 млн руб.). Кроме того, в 2018 году было создано оценочное обязательство по премиям основному управленческому персоналу на сумму 398 млн руб. (в 2017 году – 400 млн руб.). В расчет оценочного обязательства по премиям включено ожидаемое по результатам 2018 года вознаграждение в рамках Программы долгосрочной мотивации высшего руководства Общества.



3.12.9 Денежные потоки между Обществом и ДЗО

Наименование показателя	Код строки	За 2018 год	За 2017 год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления , в том числе:	4110	19 875	8 126
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	9 853	8 026
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	59	67
прочие поступления, в том числе:	4119	9 963	33
<i>поступления по уступке права требования (см. пункт 3.2.4 Пояснений)</i>		9 962	-
Платежи , в том числе:	4120	(7 666)	(7 237)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(7 508)	(7 095)
процентов по долговым обязательствам	4123	(15)	(39)
прочие платежи	4129	(143)	(103)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	12 209	889
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления , в том числе:	4210	8 548	30 667
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	8	241
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	11	9
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	6 677	27 384
процентов по долговым финансовым вложениям, дивидендов и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	1 852	3 017
прочие поступления	4219	-	16
Платежи , в том числе:	4220	(57 322)	(96 487)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(2 845)	(3 103)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(14 829)	(7 524)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(39 648)	(85 860)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(48 774)	(65 821)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления , в том числе:	4310	4 247	676
получение кредитов и займов	4311	4 247	676
Платежи , в том числе:	4320	(3 754)	(22)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(9)	(15)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(3 745)	(7)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	493	654
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(36 072)	(64 277)

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 99,8% 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 31.12.2018 г. Обществом выданы поручительства по обязательствам третьих лиц, сроки исполнения которых еще не наступили, а также переданы в залог активы на общую сумму 54 341 млн руб. (на 31.12.2017 г. – 82 916 млн руб., на 31.12.2016 г. – 101 926 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 (ТЦО), 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 совершения Обществом контролируемых сделок со своими дочерними обществами, определяются на основе фактических цен таких сделок. 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. Вместе с тем, в последнее время наблюдается определенное смягчение правил ТЦО, характеризующееся сокращением перечня случаев, в которых сделки могут признаваться контролируемыми, что ожидаемо снизит возможное влияние на финансовое положение Общества. Руководство планирует решительно защищать позицию Общества по трансфертному ценообразованию в случае возникновения споров с налоговыми органами.

С 1 января 2015 года вступили в силу новые положения российского налогового законодательства, направленные на противодействие уклонению от уплаты налогов. В частности, в налоговое законодательство были введены правила контролируемых иностранных компаний, концепция бенефициарного собственника дохода в целях применения льготных положений международных договоров Российской Федерации по вопросам налогообложения, а также правила определения налогового резидентства иностранных юридических лиц по месту их фактического управления (в случае признания иностранной компании российским налоговым резидентом весь доход такой компании будет подлежать налогообложению в РФ). 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 устойчивая 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 хозяйственной деятельности Общества. Общество проводит планомерную работу по сокращению количества своих иностранных дочерних лиц, что должно снизить влияние данного фактора на финансовое положение и результаты хозяйственной 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

Рыночные риски включают в себя валютный риск, риск изменения процентных ставок и ценовые риски.

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. В ноябре 2018 года Общество разместило еврооблигации в офшорных китайских юанях, при этом управление валютным риском осуществляется путем заключения сделки хеджирования (валютно-процентного свопа), детали сделки описаны в пункте 3.4.1 Пояснений. В связи с этим влияние изменений курса национальной валюты по отношению к иностранным валютам на финансовое положение и деятельность Общества оценивается как незначительное. Деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

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

	Монетарные финансовые активы	Монетарные финансовые обязательства	Чистая балансовая позиция
На 31 декабря 2018 г.			
Доллары США	161	-	161
Евро	-	(1 237)	(1 237)
Китайский юань*	-	(15 254)	(15 254)
Итого	161	(16 491)	(16 330)
На 31 декабря 2017 г.			
Доллары США	704	-	704
Евро	-	(6 112)	(6 112)
Итого	704	(6 112)	(5 408)
На 31 декабря 2016 г.			
Доллары США	547	-	547
Евро	-	(11 716)	(11 716)
Итого	547	(11 716)	(11 169)

*Управление валютным риском по обязательствам, выраженным в китайских офшорных юанях, осуществляется путем заключения сделки валютного-процентного свопа (см. Примечание 3.4.1).

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.

В краткосрочной перспективе изменения курсов иностранных валют напрямую 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.

Кредитный портфель Общества по состоянию на 31 декабря 2018 года, 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года представлен заимствованиями с фиксированной процентной ставкой.



Таким образом, влияние изменения процентных ставок на прибыль Общества отсутствует.

Общество проводит мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования, а также осуществляет контроль за процентными ставками по своим финансовым инструментам. Эффективные процентные ставки на конец соответствующего периода отражены в пункте 3.4.1 Пояснений.

Ценовой риск. Общество реализует электроэнергию и мощность, главным образом, на оптовом рынке электроэнергии и мощности. Ценовой риск в ходе работы на оптовом рынке связан с возможной волатильностью цен, а также снижением цен на соответствующие товары.

Электрическая энергия на оптовом рынке электроэнергии и мощности реализуется Обществом преимущественно на рынке на сутки вперед. Средневзвешенная цена продажи электрической энергии на сутки вперед для Общества в 2018 году существенно не изменилась по сравнению с показателем 2017 года.

Ключевым инструментом торговли мощностью на оптовом рынке электроэнергии и мощности выступают договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности. Цена мощности, на основании которой рассчитываются обязательства по таким договорам, после перехода в 2015 году на долгосрочную модель конкурентного отбора мощности определяется по результатам конкурентных отборов мощности на четыре года вперед. Различия в ценах на мощность, сформированных по итогам конкурентных отборов мощности для 2016–2020 гг., без учета инфляции не превышают 5% для каждой ценовой зоны.

На либерализованном рынке электроэнергии цена на товар напрямую зависит от объема спроса. В целях повышения финансового результата экономической деятельности Общество учитывает сезонные, недельные и суточные изменения спроса на электроэнергию при планировании реализации электроэнергии.

В целом риски, связанные с возможным снижением цены продажи электроэнергии и мощности на оптовом рынке, оцениваются как незначительные.

Ценовой риск по финансовым вложениям Общества 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 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Долевые финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в том числе:	-	6 809	7 818
ПАО «Интер РАО»	-	6 809	7 709
ПАО «Иркутскэнерго»	-	-	65
ПАО «Красноярская ГЭС»	-	-	44
Долевые финансовые вложения в дочерние компании, по которым определяется текущая стоимость, но переоценка на отчетную дату не производилась*	1 709	1 709	20 204
Долевые финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется*	275 769	248 212	236 565
Итого долевые финансовые вложения (см. пункт 3.1.2 Пояснений)	277 478	256 730	264 587

* По состоянию на 31.12.2018 г. и 31.12.2017 г. финансовое вложение в АО «РАО ЭС Востока» в сумме 18 495 млн руб. включено в строку «Долевые финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется», так как в 2017 году состоялся делистинг акций компании с Московской биржи. По состоянию на 31.12.2016 г. финансовое вложение было включено в состав строки «Долевые финансовые вложения в дочерние компании, по которым определяется текущая стоимость, но переоценка на отчетную дату не производилась».



Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, имеющих биржевую котировку, определяется по рыночным ценам, установленным на бирже ПАО «Московская Биржа» (<http://moex.com>), 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 характеризует возможность финансовых потерь Общества вследствие неспособности контрагентов выполнить свои контрактные обязательства. Подверженность кредитному риску возникает в результате продаж Обществом продукции в кредит и других операций с контрагентами, в результате которых у Общества 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. 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 возникновения у организации трудностей 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 представлены преимущественно кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам.

В Обществе действует система контроля над процессом заключения договоров, основанная на стандартных финансовых процедурах, 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 положение, движение денежных средств или результаты деятельности Общества, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за 2018 год, отсутствуют.

Председатель Правления – Генеральный директор
ПАО «РусГидро»

Н. Г. Шульгинов

Главный бухгалтер ПАО «РусГидро»

Ю. Г. Медведева



28 февраля 2019 года