ПАО «РусГидро»

Бухгалтерская отчетность и
Аудиторское заключение независимого аудитора

31 декабря 2021 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 6

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах 8

I. Общие сведения 8

1.1 Информация об Обществе 8
1.2 Операционная среда Общества 9

II. Учетная политика 13

2.1 Основа составления 13
2.2 Активы и обязательства в иностранной валюте 13
2.3 Представление активов и обязательств 13
2.4 Основные средства и незавершенное строительство 14
2.5 Финансовые вложения 15
2.6 Валютно-процентный своп 18
2.7 Запасы 18
2.8 Расходы будущих периодов 18
2.9 Дебиторская задолженность 18
2.10 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств 19
2.11 Уставный, добавочный и резервный капитал 19
2.12 Кредиты и займы полученные 19
2.13 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы 20
2.14 Доходы 20
2.15 Расходы 21
2.16 Изменения в учетной политике Общества 21

III. Раскрытие существенных показателей 26

3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса) 26
3.1.1 Основные средства (строка 1151 Бухгалтерского баланса), Незавершенное строительство (строка 1152 Бухгалтерского баланса) 26
3.1.2 Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса) 29
3.1.3 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса) 34
3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса) 34
3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса) 34
3.2.2 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса) 35
3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса) 39
3.2.4 Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса) 41
3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса) 43
3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса) 43
3.3.2 Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса) 43
3.3.3 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса) 43
3.3.4 Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса) 44
3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса) 44
3.4.1 Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса) 44
3.4.2 Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса) 45
3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса) 46
3.5.1 Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса) 46
3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса) 46
3.5.3 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса) 47
3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах 47
3.6.1 Арендованные основные средства 47
3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные 48

3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные 48
3.6.4 Беспоставочный форвард на акции 49
3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о финансовых результатах) 50
3.7.1 Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах) 50
3.7.2 Себестоимость продаж и управленческие расходы (строка 2120 и строка 2220 Отчета о финансовых результатах) 50
3.8 Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах) 51
3.9 Налоги 52
3.10 Дивиденды 53
3.11 Прибыль на акцию 53
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 55
3.12.6 Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений 56
3.12.7 Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах) 56
3.12.8 Вознаграждение основному управленческому персоналу 56
3.12.9 Денежные потоки между Обществом и ДЗО 57
3.13 Информация по сегментам 58
3.14 Условные обязательства 58
3.15 Управление финансовыми рисками 59
3.16 События после отчетной даты 60

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «РусГидро»):

Мнение

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «РусГидро» (далее – «Общество») по состоянию на 31 декабря 2021 года, а также финансовые результаты и движение денежных средств Общества 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 2021 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, включая основные положения учетной политики.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности согласно указанным стандартам далее описаны 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 Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включающим Международные стандарты независимости), выпущенным Советом 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. Нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ.

Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (АО «ПвК Аудит»)
Бизнес-центр «Белая площадь», ул. Бутырский Вал, 10, Москва, Российская Федерация, 125047
Т: +7 (495) 967 6000, Ф:+7 (495) 967 6001, www.pwc.ru

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», ПАО «ДЭК» и ПАО «Камчатскэнерго» по их текущей рыночной стоимости. По состоянию на 31 декабря 2021 года величина снижения текущей рыночной стоимости указанных финансовых вложений по сравнению с их оценкой в бухгалтерской отчетности Общества составила 6 489 миллионов российских рублей (млн руб.), по состоянию на 31 декабря 2020 года – 6 208 млн руб. Мы не выражаем модифицированного мнения в связи с этим вопросом.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита бухгалтерской отчетности за текущий период. 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, 2.9, 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.	
На 31 декабря 2021 года совокупная балансовая стоимость долевых и долговых финансовых вложений Общества в дочерние компании и прочие связанные стороны составила 380 896 млн руб. (за вычетом резерва под обесценение в сумме 60 458 млн руб.) или 33% общей стоимости активов Общества.	Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки обесценения финансовых вложений и дебиторской задолженности связанных сторон включали следующее: • получение понимания процесса формирования оценочных значений в бухгалтерском учете и отчетности; • проверку методологии, использованной руководством Общества при проведении теста на обесценение;

Ключевой вопрос аудита	Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита
На 31 декабря 2021 года балансовая стоимость дебиторской задолженности дочерних обществ и прочих связанных сторон составила 111 064 млн руб. (за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 4 699 млн руб.) или 10% 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 связанной стороны с учетом критериев обесценения, установленных ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», 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 существенности их балансовой стоимости, а также в связи с тем, что процесс оценки является сложным, предполагает применение существенных суждений руководством, и суммы резерва под обесценение финансовых вложений и резерва по сомнительным долгам могут быть существенными.	• 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 связанных сторон, проведенного руководством Общества, с учетом оценки платежеспособности контрагентов по состоянию на отчетную дату 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. 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 2021 года, не является гарантией того, что с наступлением будущих событий, которые по своей сути являются неопределенными, данные оценки не претерпят значительных изменений.

Ключевой вопрос аудита	Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита
	Кроме того, мы проверили соответствие информации, раскрытой в пунктах 2.5, 2.9, 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 «Учетная политика организации», ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации» и ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений». По результатам проведенных процедур мы не обнаружили каких-либо фактов, свидетельствующих о необходимости существенных корректировок в прилагаемой бухгалтерской отчетности.

Прочие сведения – существенность и объем аудита

Существенность

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 оценочных значений, 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.

На определение объема нашего аудита оказало влияние применение нами 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 в 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	2 739 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.

Определение объема аудита

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.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация содержит Годовой отчет ПАО «РусГидро» за 2021 год, но не включает бухгалтерскую отчетность и наше аудиторское заключение о данной отчетности, который, как ожидается, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о бухгалтерской отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывода, выражающего 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 2021 год мы придем к выводу о том, что в нем 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 указанной 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 за подготовкой 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 оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- 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, а в необходимых случаях – о действиях, предпринятых для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита бухгалтерской отчетности за текущий период 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 (руководитель аудита), - Т. В. Сиротинская.

Акционерное общество "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

17 февраля 2022 года

Москва, Российская Федерация

Т. В. Сиротинская, лицо, уполномоченное генеральным директором на подписание от имени Акционерного общества «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций (ОРНЗ) – 12006020338), руководитель аудита (ОРНЗ – 21906105478)

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2021 г.

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710001
Организация **Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «РусГидро»)**	Дата (год, месяц, число)	2021/12/31
	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности **Производство электроэнергии гидроэлектростанциями**	по ОКВЭД 2	35.11.2
Организационно-правовая форма / форма собственности **Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**	по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Местонахождение: **660017, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Дубровинского д. 43, к. 1**

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту [V] ДА НЕТ

Наименование аудиторской организации **Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (АО «ПвК Аудит»)**

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации	ИНН	7705051102
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации	ОГРН	1027700148431

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. Внеоборотные активы				
	Нематериальные активы	1110	718 415	657 828	722 525
	Результаты исследований и разработок	1120	1 393 789	1 676 496	1 445 577
3.1.1	Основные средства, в том числе:	1150	550 168 502	491 443 294	439 538 994
	основные средства	1151	510 914 184	454 264 033	407 318 930
	незавершенное строительство	1152	39 254 318	37 179 261	32 220 064
3.1.2	Финансовые вложения, в том числе:	1170	361 504 072	376 089 623	379 018 021
	вклады в дочерние, зависимые и прочие общества	1171	350 829 445	347 628 776	312 802 040
	займы выданные	1172	10 674 627	28 460 847	66 215 981
3.1.3	Прочие внеоборотные активы	1190	2 872 941	2 836 283	3 155 715
	Итого по разделу I	**1100**	**916 657 719**	**872 703 524**	**823 880 832**
	II. Оборотные активы				
3.2.1	Запасы	1210	5 500 333	5 075 562	4 369 511
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	14	14	21 763
3.2.2	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	167 489 280	152 349 337	166 311 613
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	89 590 374	126 901 680	119 642 987
	покупатели и заказчики	1231.1	19 473	23 057	34 457
	авансы выданные	1231.2	29 289 587	15 277 765	16 324 465
	векселя	1231.3	27 228 708	28 189 688	30 104 837
	займы выданные	1231.4	32 351 023	80 935 081	63 643 693
	прочие дебиторы	1231.5	701 583	2 476 089	9 535 535
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	77 898 906	25 447 657	46 668 626
	покупатели и заказчики	1232.1	9 368 022	8 848 616	7 807 953
	авансы выданные	1232.2	7 554 869	7 748 991	8 805 211
	векселя	1232.3	2 010 847	2 671 822	1 810 654
	займы выданные	1232.4	45 531 259	401 357	24 965 773
	прочие дебиторы	1232.5	13 433 909	5 776 871	3 279 035
3.2.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в том числе:	1240	19 882 206	42 621 652	51 170 822
	банковские депозиты	1241	490 331	40 971 001	46 495 823
	займы выданные	1242	19 391 875	1 650 651	4 674 999
3.2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	30 507 264	32 080 582	18 163 423
3.4.1	Прочие оборотные активы	1260	299 064	3 086 120	191 642
	Итого по разделу II	**1200**	**223 678 161**	**235 213 267**	**240 228 774**
	БАЛАНС	**1600**	**1 140 335 880**	**1 107 916 791**	**1 064 109 606**

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ				
	III. Капитал и резервы				
3.3.1	Уставный капитал	1310	439 288 906	439 288 906	426 288 814
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов	1340	47 228 374	47 406 482	47 614 027
3.3.3	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	58 424 543	58 424 543	58 424 543
3.3.4	Резервный капитал	1360	20 745 316	18 947 346	17 015 104
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	347 111 413	321 177 989	302 558 941
	нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	296 254 641	285 214 682	265 007 703
	нераспределенная прибыль отчетного года	1372	50 856 772	35 963 307	37 551 238
	Итого по разделу III	**1300**	**912 798 552**	**885 245 266**	**851 901 429**
	IV. Долгосрочные обязательства				
3.4.1	Заемные средства	1410	50 103 404	95 844 145	120 575 391
3.9	Отложенные налоговые обязательства	1420	46 098 704	46 139 759	42 837 199
3.4.2	Прочие обязательства	1450	8 416 509	21 500 511	3 619 395
	Итого по разделу IV	**1400**	**104 618 617**	**163 484 415**	**167 031 985**
	V. Краткосрочные обязательства				
3.5.1	Заемные средства	1510	61 431 653	44 419 059	24 003 951
3.5.2	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	57 476 262	10 776 084	17 026 460
	поставщики и подрядчики	1521	53 872 095	3 802 635	3 387 878
	задолженность перед персоналом организации	1522	189 038	181 401	190 949
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	202 064	137 423	224 962
	задолженность по налогам и сборам	1524	1 941 451	5 776 217	5 347 132
	задолженность акционерам по выплате доходов	1525	194 915	128 921	139 385
	расчеты в рамках дополнительных выпусков акций до регистрации изменений в учредительных документах Общества	1526	-	-	7 000 092
	прочие кредиторы	1527	1 076 699	749 487	736 062
	Доходы будущих периодов	1530	52 461	55 985	58 033
3.5.3	Оценочные обязательства	1540	3 171 443	2 967 519	3 150 002
	Прочие обязательства	1550	786 892	968 463	937 746
	Итого по разделу V	**1500**	**122 918 711**	**59 187 110**	**45 176 192**
	БАЛАНС	**1700**	**1 140 335 880**	**1 107 916 791**	**1 064 109 606**

Председатель Правления – Генеральный директор

Главный бухгалтер

17 февраля 2022 года

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2021 год

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710002
Организация **Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «РусГидро»)**	Дата (год, месяц, число)	2021/12/31
	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности **Производство электроэнергии гидроэлектростанциями**	по ОКВЭД 2	35.11.2
Организационно-правовая форма / форма собственности **Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**	по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2021 г.	За 2020 г.
1	2	3	4	5
3.7.1	Выручка	2110	190 106 300	177 256 512
3.7.2	Себестоимость продаж	2120	(105 952 990)	(95 444 955)
	Валовая прибыль	**2100**	**84 153 310**	**81 811 557**
3.7.2	Управленческие расходы	2220	(8 078 162)	(7 535 155)
	Прибыль от продаж	**2200**	**76 075 148**	**74 276 402**
3.12.7	Доходы от участия в других организациях	2310	259 121	488 550
	Проценты к получению	2320	4 787 861	5 794 499
	Проценты к уплате	2330	(6 507 550)	(8 103 924)
3.8	Прочие доходы	2340	7 019 993	11 904 119
3.8	Прочие расходы	2350	(18 180 917)	(34 037 883)
	Прибыль до налогообложения	**2300**	**63 453 656**	**50 321 763**
3.9	Налог на прибыль, в том числе:	2410	(12 581 594)	(14 583 609)
	текущий налог на прибыль	2411	(12 622 649)	(11 281 049)
	отложенный налог на прибыль	2412	41 055	(3 302 560)
	Прочее	2460	(15 290)	225 153
	Чистая прибыль	**2400**	**50 856 772**	**35 963 307**
	СПРАВОЧНО			
	Совокупный финансовый результат периода	2500	50 856 772	35 963 307
3.11	Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	0,1158	0,0824

Председатель Правления – Генеральный директор

Главный бухгалтер

17 февраля 2022 года

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2021 год

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710004
Организация **Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «РусГидро»)**	Дата (год, месяц, число)	2021/12/31
	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности **Производство электроэнергии гидроэлектростанциями**	по ОКВЭД 2	35.11.2
Организационно-правовая форма / форма собственности **Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**	по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

I. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспре-деленная прибыль	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Величина капитала на 31 декабря 2019 г.	**3200**	**426 288 814**	**106 038 570**	**17 015 104**	**302 558 941**	**851 901 429**
За 2020 г.						
Увеличение капитала, в том числе:	3210	13 000 092	-	-	36 017 744	49 017 836
чистая прибыль	3211	-	-	-	35 963 307	35 963 307
дополнительный выпуск акций	3214	13 000 092	-	x	x	13 000 092
прочие	3217	-	-	x	54 437	54 437
Уменьшение капитала, в том числе:	3220	-	-	-	(15 673 999)	(15 673 999)
дивиденды	3227	x	x	x	(15 673 999)	(15 673 999)
прочие	3228	-	-	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	(207 545)	x	207 545	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	1 932 242	(1 932 242)	x
Величина капитала на 31 декабря 2020 г.	**3300**	**439 288 906**	**105 831 025**	**18 947 346**	**321 177 989**	**885 245 266**
За 2021 г.						
Увеличение капитала, в том числе:	3310	-	-	-	50 856 772	50 856 772
чистая прибыль	3311	-	-	-	50 856 772	50 856 772
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	-	-
прочие	3317	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала, в том числе:	3320	-	-	-	(23 303 486)	(23 303 486)
дивиденды	3327	-	-	-	(23 303 486)	(23 303 486)
прочие	3328	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	-	(178 108)	-	178 108	-
Изменение резервного капитала	3340	-	-	1 797 970	(1 797 970)	-
Величина капитала на 31 декабря 2021 г.	**3300**	**439 288 906**	**105 652 917**	**20 745 316**	**347 111 413**	**912 798 552**

II. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2019 г.	Изменения капитала за 2020 г.		На 31 декабря 2020 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400	851 969 779	35 959 403	(2 619 470)	885 309 712
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	(68 350)	3 904	-	(64 446)
после корректировок	3500	851 901 429	35 963 307	(2 619 470)	885 245 266
в том числе: Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)					
до корректировок	3401	302 627 291	35 959 403	(17 344 259)	321 242 435
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	(68 350)	3 904	-	(64 446)
после корректировок	3501	302 558 941	35 963 307	(17 344 259)	321 177 989

III. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	912 850 724	885 299 690	851 958 104

Председатель Правления – Генеральный директор

Главный бухгалтер

17 февраля 2022 года



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2021 год

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710005
Организация **Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «РусГидро»)**	Дата (год, месяц, число)	2021/12/31
	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности **Производство электроэнергии гидроэлектростанциями**	по ОКВЭД 2	35.11.2
Организационно-правовая форма / форма собственности **Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**	по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2021 г.	За 2020 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления, в том числе:	4110	191 776 996	184 942 734
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	188 749 627	176 171 616
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	57 672	57 225
3.2.4	прочие поступления	4119	2 969 697	8 713 893
	Платежи, в том числе:	4120	(121 037 646)	(111 611 695)
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(73 801 776)	(64 682 700)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(7 540 142)	(7 566 104)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(7 022 148)	(8 227 670)
	налога на прибыль организаций	4124	(11 667 718)	(13 340 777)
3.2.4	прочие платежи	4129	(21 005 862)	(17 794 444)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	**4100**	**70 739 350**	**73 331 039**
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления, в том числе:	4210	58 534 648	64 353 720
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	3 928	10 437
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	751
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	13 011 015	45 775 359
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	5 133 645	12 954 728
3.2.4	прочие поступления	4219	40 386 060	5 612 445
	Платежи, в том числе:	4220	(79 658 938)	(106 265 439)
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(50 774 675)	(33 674 114)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(8 292 780)	(52 258 052)
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(19 481 296)	(19 082 411)
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(1 110 187)	(1 250 862)
3.2.4	прочие платежи	4229	-	-
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	**4200**	**(21 124 290)**	**(41 911 719)**

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	За 2021 г.	За 2020 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления, в том числе:	4310	40 304 895	9 145 614
	получение кредитов и займов	4311	40 304 895	3 145 241
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	6 000 000
	Прочие поступления	4319	-	373
	Платежи, в том числе:	4320	(91 489 948)	(26 655 734)
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников	4322	(23 027 739)	(15 540 525)
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(68 460 346)	(11 113 154)
3.2.4	прочие платежи	4329	(1 863)	(2 055)
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	**4300**	**(51 185 053)**	**(17 510 120)**
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	**4400**	**(1 569 993)**	**13 909 200**
3.2.4	**Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода**	**4450**	**32 080 582**	**18 163 423**
3.2.4	**Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода**	**4500**	**30 507 264**	**32 080 582**
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(3 325)	7 959

Председатель Правления – Генеральный директор _____

Главный бухгалтер _____

17 февраля 2022 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.

Адрес (место нахождения) Общества: ул. Дубровинского, д. 43, корп. 1, г. Красноярск, Красноярский край, 660017. Почтовый адрес Общества: ул. Малая Дмитровка, д. 7, г. Москва, Российская Федерация, 127006.

Акции Общества обращаются на Московской бирже (http://moex.com) (тикер: HYDR) и включены в первый котировальный список. Депозитарные расписки, каждая из которых соответствует 100 обыкновенным акциям Общества, обращаются на основном рынке Лондонской фондовой бирже, а также на внебиржевом рынке OTCQX в США.

Доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества по состоянию на 31.12.2021 составила – 61,73%, (на 31.12.2020 составляла – 61,73% и, на 31.12.2019 – 60,56%).

Численность работников Общества по состоянию на 31.12.2021 составила 5 167 человек (на 31.12.2020 – 5 168 человек, на 31.12.2019 – 5 531 человек).

По состоянию на 31.12.2021 в состав Общества входят 22 филиала, зарегистрированные 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», Приморский филиал, филиал «Саратовская ГЭС», филиал «Саяно-Шушенская ГЭС им. П. С. Непорожнего», Северо-Осетинский филиал, Хабаровский филиал, филиал «Чебоксарская ГЭС», Якутский филиал.

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.

12.03.2020 Всемирная организация здравоохранения объявила эпидемию COVID-19 глобальной пандемией, которая продолжается в 2021 году. В связи с пандемией российские органы власти приняли целый ряд мер, направленных на сдерживание распространения и смягчение последствий COVID-19, таких как запрет и ограничение передвижения, карантин, самоизоляция и ограничение коммерческой деятельности, включая закрытие предприятий. Некоторые указанные выше меры были впоследствии смягчены, но по состоянию на 31.12.2021 уровень распространения инфекции оставался высоким, доля вакцинированных была относительно низкой и существовал риск того, что российские государственные органы будут вводить дополнительные ограничения в последующих периодах, в том числе в связи с появлением новых разновидностей вируса.

В 2021 году экономика России демонстрировала положительную динамику восстановления от пандемии. Этому также способствовало восстановление мировой экономики и повышение цен на мировых товарных рынках. Тем не менее более высокие цены на некоторых рынках в России и по всему миру также способствуют росту инфляции в России.

Руководство проанализировало влияние пандемии на финансовые показатели Общества и пришло к выводу, что существенное влияние на ключевые бухгалтерские оценки в бухгалтерской отчетности отсутствует и отсутствуют предпосылки для возникновения такого влияния после отчетной даты. Руководство Общества принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости

деятельности Общества и оказания поддержки своим клиентам и сотрудникам. 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 31000-2019, ИСО 31000-2018, 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 кредитный рейтинг России по обязательствам в иностранной валюте на конец 2021 года подтвержден международными агентствами со стабильным прогнозом: на уровне «BBB-» / «BBB» / «Baa3» от Standard & Poor’s / Fitch / Moody’s соответственно.

В течение 2021 года международные рейтинговые агентства Fitch / Standard & Poor’s / Moody's подтвердили долгосрочный кредитный рейтинг Общества со стабильным прогнозом на уровне «BBB» / «BBB-» / «Baa3» соответственно. Таким образом, все три кредитных рейтинга Общества от международных агентств относятся к инвестиционной категории и находятся на суверенном уровне. Рейтинг Общества по национальной шкале от АКРА подтвержден на высшем уровне надежности «AAA(RU)» со стабильным прогнозом. 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); валютно-процентного свопа, который отражается по справедливой стоимости, определенной в соответствии с МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».

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 74,2926 руб. за 1 доллар США на 31.12.2021 (на 31.12.2020 – 73,8757 руб.; на 31.12.2019 – 61,9057 руб.), 84,0695 руб. за 1 евро на 31.12.2021 (на 31.12.2020 – 90,6824 руб.; на 31.12.2019 – 69,3406 руб.) и 11,6503 руб. за 1 китайский юань на 31.12.2021 (на 31.12.2020 – 11,3119 руб.; на 31.12.2019 – 8,85937 руб.).

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

2.3 Представление активов и обязательств

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам и оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты. При этом срок обращения (погашения) задолженности по процентным и беспроцентным займам и векселям (включая сумму процентного дохода) подконтрольных организаций перед Обществом, которые в соответствии с договорными условиями являются краткосрочными, определяется исходя из текущих намерений и ожиданий руководства Общества. 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 и незавершенное строительство

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

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, 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 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. 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	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, включая материальные ценности, предназначенные для создания внеоборотных активов. 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 арендованного имущества в договоре аренды или в акте приема-передачи, учет арендованных основных средств на забалансовых счетах производится в следующей оценке:

- в отношении земельных участков, имеющих кадастровую стоимость – по их кадастровой стоимости;
- в отношении иных объектов основных средств – в сумме арендных платежей с учетом НДС по договору аренды.

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 2.10 Пояснений);
- процентные займы, предоставленные другим организациям;
- государственные и муниципальные ценные бумаги, 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.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений в виде вкладов в уставный капитал, полученных в результате конвертации принадлежащих Обществу акций (долей) компаний, реорганизованных в форме слияния, присоединения и преобразования, признается сумма учетных стоимостей акций (долей) таких компаний по данным бухгалтерского учета на дату завершения реорганизации.

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 первоначальной 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, а также акции ПАО «Камчатскэнерго», которые были получены в 2019 году в результате реорганизации дочерних компаний АО «Геотерм» и ПАО «Камчатский газоэнергетический комплекс» в форме присоединения к ПАО «Камчатскэнерго».

Финансовые вложения в акции АО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК» 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.

Финансовые вложения в акции ПАО «Камчатскэнерго» отражены по стоимости, равной сумме балансовых стоимостей акций АО «Геотерм» и ПАО «Камчатский газоэнергетический комплекс» в учете Общества на дату завершения реорганизации.

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 «РАО ЭС

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 «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго», ПАО «ДЭК» и ПАО «Камчатскэнерго» 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 нормами Положений по бухгалтерскому учету: последним абзацем п. 6 ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации» и п. 7.3 ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации», Обществом было принято решение отступить от правил бухгалтерского учета и не переоценивать финансовые вложения в акции АО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго», ПАО «ДЭК» и ПАО «Камчатскэнерго» 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, и по балансовой стоимости финансовых вложений в реорганизованные компании, 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 котируемым 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 имущества и 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 Валютно-процентный своп

Валютно-процентный своп отражается в соответствии с правилами МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». Справедливая стоимость валютно-процентного свопа, срок исполнения которого превышает 12 месяцев после отчетной даты, отражается в бухгалтерском балансе в зависимости от ее значения в полной сумме по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» или по строке 1450 «Прочие обязательства». Справедливая стоимость валютно-процентного свопа со сроком исполнения в течение 12 месяцев после отчетной даты отражается в бухгалтерском балансе в зависимости от ее значения по строке 1260 «Прочие оборотные активы» или по строке 1550 «Прочие обязательства». Изменение справедливой стоимости валютно-процентного свопа за отчетный период отражается в отчетности сальдировано в составе прочих доходов или прочих расходов.

2.7 Запасы

Бухгалтерский учет запасов осуществляется в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019 «Запасы».

Запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

В случае если чистая стоимость продажи 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 обесценения создается резерв. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы резерва под обесценение.

Для определения размера материальных расходов при списании запасов, используемых при производстве продукции (оказании услуг), применяется метод оценки по средней себестоимости.

К запасам не относятся материалы, запасные части, комплектующие изделия, предназначенные для создания внеоборотных активов.

2.8 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, в полной сумме показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы», в течение 12 месяцев – по строке 1210 «Запасы».

2.9 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.

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

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

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

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

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам;
- денежные потоки, связанные с размещением и возвратом денежных средств с 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.

2.11 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.

2.12 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.

2.13 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 в том числе 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.

2.14 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;
- изменение справедливой стоимости валютно-процентного свопа;

- 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).

2.15 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.

Общехозяйственные расходы отражаются по строке «Управленческие расходы» Отчета о финансовых результатах.

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 2.9 Пояснений);
- резерв под обесценение финансовых вложений;
- расходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами;
- изменение справедливой стоимости валютно-процентного свопа;
- 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;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т. п.);
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

2.16 Изменения в учетной политике Общества

Существенные изменения в учетной политике Общества в 2021 году в связи со вступлением в силу Федерального стандарта бухгалтерского учета «Запасы» (ФСБУ 5/2019):

- изменение порядка учета запасов;
- обособленное представление в Отчете о финансовых результатах управленческих расходов.

Последствия изменения учетной политики Общества в связи с началом применения ФСБУ 5/2019 отражены ретроспективно.

(1) Изменение порядка учета запасов

(1.1) специальная одежда и специальная оснастка, не удовлетворяющая определению основных средств, списывается на расходы единовременно при отпуске в эксплуатацию. Вследствие этого, остатки такой специальной одежды не подлежат отражению в составе строки 1210 «Запасы»;

(1.2) материальные ценности, приобретенные для использования в целях сооружения (создания) объектов внеоборотных активов, с вступлением в силу ФСБУ 5/2019 не подлежат отражению в составе строки 1210 «Запасы». Вследствие этого, остатки таких материальных ценностей, отраженных в балансе за 2020 и 2019 годы в составе строки 1210 «Запасы», для целей сопоставимости в балансе за 2021 год были перенесены в строку 1152 «Незавершенное строительство».

(2) Обособленное представление в Отчете о финансовых результатах управленческих расходов

В целях более информативного представления данных о расходах по обычным видам деятельности, начиная с бухгалтерской отчетности за 2021 год управленческие расходы были перенесены из строки 2120 «Себестоимость продаж» в обособленную строку 2220 «Управленческие расходы».

В результате изменения учетной политики Общества в 2021 году в сравнительные данные, включенные в бухгалтерскую отчетность за 2021 год, были внесены следующие корректировки:

Бухгалтерский баланс:

Строка	31.12.2020				31.12.2019			
	До корректировки	После корректировки	Изменение		До корректировки	После корректировки	Изменение	
			Сумма	Номер изменения			Сумма	Номер изменения
1150 «Основные средства»	490 650 626	491 443 294	792 668	(1.2)	439 267 950	439 538 994	271 044	(1.2)
1152 «Незавершенное строительство»	36 386 593	37 179 261	792 668	(1.2)	31 949 020	32 220 064	271 044	(1.2)
1210 «Запасы»	5 948 586	5 075 562	(873 024) в т.ч.: (80 356)	(1.1)	4 725 082	4 369 511	(355 571) в т.ч.: (84 527)	(1.1) (1.2)
			(792 668)	(1.2)			(271 044)	
1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)»	321 242 435	321 177 989	(64 446)	(1.1)	302 627 291	302 558 941	(68 350)	(1.1)
1371 «Нераспределенная прибыль прошлых лет»	285 283 032	285 214 682	(68 350)	(1.1)	265 007 703	265 007 703	-	(1.1)
1372 «Нераспределенная прибыль отчетного года»	35 959 403	35 963 307	3 904	(1.1)	37 619 588	37 551 238	(68 350)*	(1.1)
1420 «Отложенные налоговые обязательства»	46 155 669	46 139 759	(15 910)	(1.1)	42 853 376	42 837 199	(16 177)	(1.1)

** Прибыль до налогообложения за 2019 год с учетом корректировки составила 50 583 420 тыс. руб.*

Отчет о финансовых результатах:

Строка	2020 год			
	До корректировки	После корректировки	Изменение	
			Сумма	Номер изменения
2120 «Себестоимость продаж»	(102 984 281)	(95 444 955)	7 539 326 в т.ч.: 4 171 7 535 155	(1.1) (2)
2100 «Валовая прибыль»	74 272 231	81 811 557	7 539 326 в т.ч.: 4 171 7 535 155	(1.1) (2)
2220 «Управленческие расходы»	-	(7 535 155)	(7 535 155)	(2)
2200 «Прибыль от продаж»	74 272 231	74 276 402	4 171	(1.1)
2300 «Прибыль до налогообложения»	50 317 592	50 321 763	4 171	(1.1)
2410 «Налог на прибыль	(14 583 342)	(14 583 609)	(267)	(1.1)
2412 «Отложенный налог на прибыль»	(3 302 293)	(3 302 560)	(267)	(1.1)
2400 «Чистая прибыль»	35 959 403	35 963 307	3 904	(1.1)
2500 «Совокупный финансовый результат периода»	35 959 403	35 963 307	3 904	(1.1)
2900 «Базовая прибыль на акцию, руб.»	0,0824	0,0824	-	

Чистые активы:

Строка	31.12.2020				31.12.2019			
	До корректировки	После корректировки	Изменение		До корректировки	После корректировки	Изменение	
			Сумма	Номер изменения			Сумма	Номер изменения
3600 «Чистые активы»	885 364 136	885 299 690	(64 446)	(1.1)	852 026 454	851 958 104	(68 350)	(1.1)

Существенные изменения в учетной политике Общества с 2022 года:

В связи с началом применения федеральных стандартов бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения» с 1 января 2022 года в бухгалтерской отчетности Общества за 2022 год будет отражено снижение стоимости объектов основных средств и капитальных вложений (строка 1150 «Основные средства» актива баланса), а также долевых финансовых вложений (строка 1170 «Финансовые вложения» актива баланса). Указанное снижение будет связано, в основном, с отражением сумм накопленного обесценения объектов основных средств и капитальных вложений Общества и его подконтрольных обществ, что приведет к снижению чистых активов Общества.

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 31.12.2021	**На 31.12.2020**	**На 31.12.2019**
Строка 1151 «Основные средства», в том числе:			
Сооружения	254 001 353	220 398 001	191 290 368
Машины и оборудование	207 631 674	186 591 811	175 607 391
Здания	47 662 235	46 098 094	39 947 628
Производственный и хозяйственный инвентарь	357 005	283 930	239 824
Земельные участки	788 196	563 685	37 765
Транспортные средства	22 936	23 792	4 760
Другие виды основных средств	450 785	304 720	191 194
Итого по строке 1151 «Основные средства»	**510 914 184**	**454 264 033**	**407 318 930**

Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец года	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
					Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
Основные средства, в том числе:	**2020**	**552 857 759**	**(145 538 829)**	**65 353 377**	**(1 467 872)**	**818 314**	**(17 758 716)**	**616 743 264**	**(162 479 231)**
	2021	**616 743 264**	**(162 479 231)**	**76 379 452**	**(1 069 082)**	**728 513**	**(19 388 732)**	**692 053 634**	**(181 139 450)**
Сооружения	2020	238 646 316	(47 355 948)	34 439 960	(601 499)	257 226	(4 988 054)	272 484 777	(52 086 776)
	2021	272 484 777	(52 086 776)	39 271 033	(40 603)	14 993	(5 642 071)	311 715 207	(57 713 854)
Машины и оборудование	2020	264 242 755	(88 635 364)	22 974 598	(848 979)	550 872	(11 692 071)	286 368 374	(99 776 563)
	2021	286 368 374	(99 776 563)	33 879 906	(989 560)	689 011	(12 539 494)	319 258 720	(111 627 046)
Здания	2020	48 215 131	(8 267 503)	7 112 914	(15 359)	8 181	(955 270)	55 312 686	(9 214 592)
	2021	55 312 686	(9 214 592)	2 642 694	(20 406)	6 145	(1 064 292)	57 934 974	(10 272 739)
Транспортные средства	2020	14 571	(9 811)	22 020	(32)	32	(2 988)	36 559	(12 767)
	2021	36 559	(12 767)	4 088	-	-	(4 944)	40 647	(17 711)
Производственный и хозяйственный инвентарь	2020	1 250 111	(1 010 287)	139 146	(1 784)	1 784	(95 040)	1 387 473	(1 103 543)
	2021	1 387 473	(1 103 543)	180 508	(14 594)	14 594	(107 433)	1 553 387	(1 196 382)
Земельные участки	2020	37 765	-	525 920	-	-	-	563 685	-
	2021	563 685	-	224 511	-	-	-	788 196	-
Другие виды основных средств	2020	451 110	(259 916)	138 819	(219)	219	(25 293)	589 710	(284 990)
	2021	589 710	(284 990)	176 712	(3 919)	3 770	(30 498)	762 503	(311 718)

Основная величина поступлений основных средств относится к приобретению имущественных комплексов Нижне-Бурейской ГЭС у АО «Нижне-Бурейская ГЭС», Верхнебалкарской МГЭС у ООО «Верхнебалкарская МГЭС», Барсучковской МГЭС, Усть-Джегутиской МГЭС и МГЭС на р. Б.Зеленчук у ООО «Малые ГЭС Ставрополья и КЧР».

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

Наименование показателя	За 2021 г.	За 2020 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, в том числе:	**15 834 343**	**11 471 521**
Машины и оборудование	15 063 346	9 525 219
Сооружения	711 398	1 708 735
Здания	55 276	236 404

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:	**2020**	**32 220 064**	**70 164 554**	**(52 500)**	**200 519**	**(65 353 376)**	**37 179 261**
	2021	**37 179 261**	**78 492 342**	**(3 957)**	**(33 876)**	**(76 379 452)**	**39 254 318**
Незавершенное строительство	2020	28 429 433	8 385 012	(52 500)	12 797 156	(16 695 216)	32 863 885
	2021	32 863 885	13 276 125	(3 957)	9 893 474	(24 688 742)	31 340 785
Незавершенные операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности	2020	38 683	48 929 761	-	(303 484)	(48 658 160)	6 800
	2021	6 800	51 724 335	-	(33 778)	(51 690 710)	6 647
Оборудование к установке	2020	3 751 948	12 849 781	-	(12 293 153)	-	4 308 576
	2021	4 308 576	13 491 882	-	(9 893 572)	-	7 906 886

** 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 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Вклады в дочерние общества	341 204 683	338 004 014	300 608 691
Процентные займы выданные	10 674 627	28 460 847	66 215 981
Вклады в зависимые общества	8 543 302	8 543 302	11 110 528
Вклады в прочие организации	1 081 460	1 081 460	1 082 821
Итого по строке 1170 «Финансовые вложения»	**361 504 072**	**376 089 623**	**379 018 021**

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	
		Первона-чальная стоимость	Накопленная корректи-ровка*	Поступило	Изменение текущей рыночной стоимости	Выбыло (погашено)		Изменение резерва под обесценение	Первона-чальная стоимость	Накопленная корректи-ровка*
						Первона-чальная стоимость	Накопленная корректи-ровка*			
Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	**2020**	**421 564 887**	**(42 546 866)**	**60 086 097**	**-**	**(46 187 985)**	**232 750**	**(17 059 260)**	**435 462 999**	**(59 373 376)**
	2021	**435 462 999**	**(59 373 376)**	**16 848 846**	**-**	**(33 129 842)**	**7 144 037**	**(5 448 592)**	**419 182 003**	**(57 677 931)**
Вклады в дочерние общества	2020	336 247 544	(35 638 853)	54 454 583	-	(232 750)	232 750	(17 059 260)	390 469 377	(52 465 363)
	2021	390 469 377	(52 465 363)	15 043 480	-	(6 639 121)	244 902	(5 448 592)	398 873 736	(57 669 053)
Вклады в зависимые общества	2020	11 110 528	-	1 006 514	-	(3 573 740)	-	-	8 543 302	-
	2021	8 543 302	-	-	-		-	-	8 543 302	-
Вклады в прочие организации	2020	1 091 699	(8 878)	-	-	(1 361)	-	-	1 090 338	(8 878)
	2021	1 090 338	(8 878)	-	-	-	-	-	1 090 338	(8 878)
Процентные займы выданные	2020	66 215 981	-	4 625 000	-	(42 380 134)	-	-	28 460 847	-
	2021	28 460 847	-	1 805 366	-	(19 591 586)	-	-	10 674 627	-
Векселя	2020	6 899 135	(6 899 135)	-	-	-	-	-	6 899 135	(6 899 135)
	2021	6 899 135	(6 899 135)	-	-	(6 899 135)	6 899 135	-	-	-

** Сумма накопленной корректировки включает в себя величину резерва под обесценение финансовых вложений.*

(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 31.12.2021		На 31.12.2020		На 31.12.2019	
	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %
Дочерние общества:	**341 204 683**		**338 004 014**		**300 608 691**	
АО «Загорская ГАЭС-2»	68 081 785	100,00%	68 689 980	100,00%	69 690 959	100,00%
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	36 771 816	100,00%	38 392 690	100,00%	38 392 690	100,00%
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	30 942 455	100,00%	26 664 016	100,00%	22 370 816	100,00%
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	24 228 585	100,00%	24 228 585	100,00%	24 228 585	100,00%
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	23 111 468	67,82%	23 111 468	67,82%	23 111 468	67,82%
АО «Якутская ГРЭС-2»	22 773 258	100,00%	22 773 258	100,00%	22 773 258	100,00%
АО «ДГК»	22 491 370	99,99%	25 953 675	99,99%	-	-
АО «РАО ЭС Востока»	22 068 987	86,98%	22 068 987	86,98%	18 495 247	84,39%
АО «Чукотэнерго»	18 000 480	97,90%	13 629 658	98,83%	7 542 016	97,90%
АО «ЭЗС РусГидро» *	17 216 208	100,00%	17 216 208	99,75%	17 216 208	99,75%
ПАО «Колымаэнерго»	13 186 557	98,76%	13 186 557	98,76%	13 186 557	98,76%
АО «Холдинговая компания БоГЭС»	10 114 189	100,00%	10 114 189	100,00%	10 114 189	100,00%
АО «Сулакский ГидроКаскад»	9 706 374	100,00%	10 048 757	100,00%	10 161 830	100,00%
СНРГ ООО	6 394 219	100,00%	-	-	-	-
АО «Благовещенская ТЭЦ»	4 285 020	100,00%	4 285 020	100,00%	4 285 020	100,00%
АО «ЭСК РусГидро»	4 280 992	100,00% – 1 акция	3 632 797	100,00% – 1 акция	4 304 234	100,00% – 1 акция
ПАО «Якутскэнерго» **	1 670 826	29,80%	1 670 826	29,80%	1 670 826	29,80%
АО «Ленгидропроект»	1 384 713	100,00%	1 384 713	100,00%	1 384 713	100,00%
ПАО «Камчатскэнерго» ***	1 382 028	13,93%	1 265 442	13,93%	1 114 964	13,93%
АО «НИИЭС»	787 529	100,00%	787 529	100,00%	822 437	100,00%
АО «ЦСО СШГЭС»	588 848	100,00%	588 848	100,00%	588 848	100,00%
АО «ТК РусГидро»	519 470	100,00%	519 470	100,00%	519 470	100,00%
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	377 853	100,00%	459 982	100,00%	459 982	100,00%
АО «Малая Дмитровка»	-	-	6 394 219	100,00%	6 394 219	100,00%
Прочие	839 653		937 140	-	1 780 155	-
Зависимые общества:	**8 543 302**		**8 543 302**	**-**	**11 110 528**	-
ОАО «Иркутская электросетевая компания»	8 543 297	42,75%	8 543 297	42,75%	8 543 297	42,75%
ОАО «Сахалинская энергетическая компания»	-	-	-	-	2 567 226	26,94%
Прочие	5	-	5	-	5	-
Прочие организации:	**1 081 460**		**1 081 460**	**-**	**1 082 821**	-
ПАО «Богучанская ГЭС» ****	1 081 460	2,88%	1 081 460	2,88%	1 081 460	2,88%
Прочие	-	-	-	-	1 361	-
Итого:	**350 829 445**	-	**347 628 776**	**-**	**312 802 040**	**-**

** АО «Зарамагские ГЭС» в 2021 году было переименовано в АО «ЭЗС РусГидро».*
*** Финансовое вложение в ПАО «Якутскэнерго» (29,80%) учтено в составе дочерних обществ, так как Общество осуществляет контроль над данной организацией косвенно через другие дочерние общества.*
**** Финансовое вложение в ПАО «Камчатскэнерго» (13,93%) учтено в составе дочерних обществ, так как Общество осуществляет контроль над данной организацией косвенно через другие дочерние общества.*
***** ПАО «Богучанская ГЭС» является дочерним обществом компании BOGES Ltd, в которой Общество косвенно через другие дочерние общества владеет 50% капитала и осуществляет управление на паритетной основе с Группой РУСАЛ.*

В течение 2021 года были приобретены акции дополнительных эмиссий АО «Чукотэнерго» на сумму 4 370 822 тыс. руб. и АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» на сумму 4 278 439 тыс. руб.

В апреле 2021 года в уставный капитал ООО «СНРГ» было внесено 100% акций АО «Малая Дмитровка», принадлежащих Обществу, общей балансовой стоимостью 6 394 219 тыс. руб.

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 был начислен резерв в отношении финансовых вложений в «ДГК» на сумму 3 462 305 тыс. руб., АО «Нижне-Бурейская ГЭС на сумму 1 620 874 тыс. руб., прочих дочерних обществ на сумму 1 130 194 тыс. руб. и восстановлен резерв в сумме 764 781 тыс. руб. Начисление резерва в отношении финансовых вложений отражено в составе строки 2350 «Прочие расходы».

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

По состоянию на 31.12.2021 г., 31.12.2020 и 31.12.2019 в бухгалтерском балансе Общества в составе финансовых вложений представлены акции дочерних компаний Общества – АО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго», ПАО «ДЭК» и ПАО «Камчатскэнерго», которые имеют текущую рыночную стоимость на отчетную дату либо ранее, на общую сумму 21 586 101 тыс. руб. (без учета балансовой стоимости приобретенных в 2020 году акций АО «РАО ЭС Востока», выпущенных в рамках дополнительной эмиссии 2020 года, в размере 3 573 740 тыс. руб.). Данная оценка превышает соответствующую текущую рыночную стоимость акций (для АО «РАО ЭС Востока» – стоимость последней оценки по текущей рыночной стоимости) на 31.12.2021, 31.12.2020 и 31.12.2019 на 6 489 207 тыс. руб., на 6 208 315 тыс. руб., 6 656 507 тыс. 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 корректи-ровки**	**Значение показателя в бухгалтерской отчетности**
Чистые активы	На 31.12.2019 г.	845 301 597	6 656 507	851 958 104
	На 31.12.2020 г.	879 091 375	6 208 315	885 299 690
	На 31.12.2021 г.	906 361 517	6 489 207	912 850 724
Строка бухгалтерского баланса 1170 «Финансовые вложения»	На 31.12.2019 г.	372 361 514	6 656 507	379 018 021
	На 31.12.2020 г.	369 881 308	6 208 315	376 089 623
	На 31.12.2021 г.	355 014 865	6 489 207	361 504 072
Строка бухгалтерского баланса 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)»	На 31.12.2019 г.	295 902 434	6 656 507	302 558 941
	На 31.12.2020 г.	314 969 674	6 208 315	321 177 989
	На 31.12.2021 г.	340 622 206	6 489 207	347 111 413
Строка отчета о финансовых результатах 2340 «Прочие доходы»	2020	12 352 311	(448 192)	11 904 119
	2021	7 620 490	280 892	7 901 382
Строка отчета о финансовых результатах 2400 «Чистая прибыль»	2020	36 411 499	(448 192)	35 963 307
	2021	50 575 880	280 892	50 856 772
Строка отчета о финансовых результатах 2900 «Базовая прибыль на акцию»	2020	0,0834	(0,0010)	0,0824
	2021	0,1151	0,0007	0,1158

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 31.12.2021 г., на 31.12.2020 и на 31.12.2019 обесценение акций дочерних компаний Общества – финансовых вложений в акции АО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК» по состоянию на 31.12.2021, на 31.12.2020 и на 31.12.2019 отсутствует, а в отношении финансового вложения в акции ПАО «Камчатскэнерго» по состоянию на 31.12.2021 было необходимо восстановление резерва в размере 116 586 тыс. руб. (по состоянию на 31.12.2020 сумма резерва составляла 1 758 753 тыс. руб.).

АО «Загорская ГАЭС-2». Принимая во внимание то факт, что целевая схема будущей эксплуатации Загорской ГАЭС-2 не позволит покрыть наколенные АО «Загорская ГАЭС-2» убытки, связанные с ликвидацией последствий осадки здания станционного узла Загорской ГАЭС-2, руководство Общества пришло к выводу о необходимости создания дополнительного резерва под обесценение финансовых вложений в акции АО «Загорская ГАЭС-2» в размере 608 195 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2020 (по состоянию на 31.12.2020 сумма резерва составляла 1 000 979 тыс. руб.).

Анализ возмещаемой стоимости акций АО «Загорская ГАЭС-2» на сумму 68 081 785 тыс. руб. (за вычетом созданного резерва) основывался на следующих ключевых факторах:

- Общество планирует завершение строительства Загорской ГАЭС-2 и проводит восстановительные работы на станции. По состоянию на 31.12.2021 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 дата начала исполнения обязательств ПАО «РусГидро» по поставке мощности АО «Загорская ГАЭС-2» перенесена в отношении первой и второй очереди – на 01.01.2024.

(б) Долгосрочные займы выданные

Наименование получателя займа	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019	Срок погашения	Годовая ставка, %
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам, в том числе:					
ПАО «Камчатскэнерго»	3 975 000	5 979 000	2 004 000	2025	6,51%
АО «Сахаэнерго»	3 476 210	5 426 210	5 426 210	2025	6,51%
АО «Гидроинвест»	1 605 655	-	1 689 110	2026	7,22%-7,55%
АО «Теплоэнергосервис»	929 000	1 516 676	1 516 676	2025	6,51%
ПАО «Сахалинэнерго»	688 762	2 033 822	1 383 822	2023-2025	6,51%-7,55%
ПАО «Магаданэнерго»	-	1 618 000	1 618 000	-	-
АО «РАО ЭС Востока»	-	8 522 514	8 522 514	-	-
ПАО «Якутскэнерго»	-	2 400 000	2 945 355	-	-
АО «ДГК»	-	-	40 145 669	-	-
Прочие	-	964 625	964 625	-	-
Итого долгосрочные займы выданные	**10 674 627**	**28 460 847**	**66 215 981**	-	-

Признаки устойчивого снижения стоимости данных финансовых вложений отсутствуют.

3.1.3 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Долгосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	**2 872 941**	**2 836 283**	**3 155 715**
Технологическое присоединение энергоустановок Зеленчукской ГАЭС к электрическим сетям	1 363 017	1 475 524	1 590 341
Программное обеспечение и лицензии	1 168 790	880 905	871 183
Прочие	341 134	479 854	694 191
Итого по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы»	**2 872 941**	**2 836 283**	**3 155 715**

3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности	5 369 131	4 819 171	4 182 512
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты	105 861	226 244	161 843
Прочие	25 341	30 147	25 156
Итого по строке 1210 «Запасы»	**5 500 333**	**5 075 562**	**4 369 511**

Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По состоянию на 31.12.2021 резерв под снижение их стоимости составил 28 260 тыс. руб. (на 31.12.2020 – 30 044 тыс. руб., на 31.12.2019 – 42 457 тыс. руб.).

Движение запасных частей, материалов и других аналогичных ценностей раскрыто в таблице ниже:

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
					Выбыло		Начисление резерва под обесценение		
		Себестоимость	Резерв под обесценение	Поступило	Себестоимость	Резерв под обесценение		Себестоимость	Резерв под обесценение
Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности	2020 г.	4 204 732	(22 220)	1 267 574	(633 958)	6 449	(3 406)	4 838 348	(19 177)
	2021 г.	4 838 348	(19 177)	1 169 021	(619 910)	1 666	(817)	5 387 459	(18 328)

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 89 590 374 тыс. руб., 126 901 680 тыс. руб., 119 642 987 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2021 г., 31.12.2020 и 31.12.2019 соответственно.

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

Эмитент	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Прочие связанные стороны, в том числе:			
ПАО «Богучанская ГЭС»	21 027 455	21 027 455	21 027 455
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 661 805	4 661 805	4 661 805
Итого беспроцентные векселя, полученные от связанных сторон	**25 689 260**	**25 689 260**	**25 689 260**
ПАО «Банк ВТБ»	1 333 369	1 108 116	2 336 991
ПАО «Росбанк»	-	694 155	1 279 941
АО «Альфа-Банк»	-	492 078	592 566
ОАО «Ульяновскэнерго»	206 079	206 079	206 079
Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов	**1 539 448**	**2 500 428**	**4 415 577**
Итого долгосрочные беспроцентные векселя полученные	**27 228 708**	**28 189 688**	**30 104 837**

По состоянию на 31.12.2021 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 21 027 455 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлении, но не ранее 31.12.2029 (дисконтированная стоимость векселей с учетом временной стоимости денег по состоянию на 31.12.2021 составила 9 984 564 тыс. руб.);
- ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в сумме 4 661 805 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлении, но не ранее 31.12.2024 (дисконтированная стоимость векселей с учетом временной стоимости денег по состоянию на 31.12.2021 составила 3 501 569 тыс. руб.).

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

Контрагент	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Дочерние общества	**4 082**	**15 000**	**92 762**
Итого авансы, выданные связанным сторонам	**4 082**	**15 000**	**92 762**
ООО «Русские газовые турбины»	9 734 252	-	-
Voith Hydro GmbH & Co KG	8 216 179	8 950 075	9 223 771
ПАО «Силовые машины»	5 272 973	5 295 398	6 369 417
АО «Уральский турбинный завод»	3 522 015	-	-
АО «Подольский машиностроительный завод»	1 336 172	-	-
Прочие	505 659	693 428	504 236
Итого авансы, выданные прочим контрагентам	**28 587 250**	**14 938 901**	**16 097 424**
Итого авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	**28 591 332**	**14 953 901**	**16 190 186**

В отношении ряда авансов, выданных поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, получены банковские и корпоративные 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 2022 года, отражены в составе краткосрочных авансов выданных.

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

Контрагент	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Дочерние общества, в том числе:			
ООО «Малые ГЭС Ставрополья и КЧР»	10 442 972	8 525 430	3 907 325
АО «Гидроинвест»	5 261 129	5 261 129	5 930 538
АО «Чукотэнерго»	3 963 193	184 247	183 522
АО «РАО ЭС Востока»	2 686 893	19 434 799	17 663 277
АО «Загорская ГАЭС-2»	2 674 906	1 535 413	169 821
АО «ДГК»	1 699 588	968 182	363 305
АО «Сахаэнерго»	1 539 005	1 578 954	1 027 919
АО «ДРСК»	1 196 010	164 936	-
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	351 834	5 296 770	5 046 770
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	23 644 545	20 421 347
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	-	6 832 293	7 808 209
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	-	3 700 633	-
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	-	1 266 646	143 471
Прочие	2 416 094	2 373 169	755 309
Итого беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	**32 231 624**	**80 767 146**	**63 420 813**
Прочие	119 399	167 935	222 880
Итого беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам	**119 399**	**167 935**	**222 880**
Итого долгосрочные беспроцентные займы выданные	**32 351 023**	**80 935 081**	**63 643 693**

По состоянию на 31.12.2021 в составе долгосрочных беспроцентных займов выданных отражены в основном займы, выданные для целей финансирования инвестиционных проектов дочерних обществ.

Задолженность по беспроцентным займам АО «Нижне-Бурейская ГЭС» и ООО «Верхнебалкарская МГЭС» была погашена в результате частичного зачета кредиторской задолженности Общества, связанной с приобретением имущества Нижне-Бурейской ГЭС и Верхнебалкарской МГЭС соответственно.

В составе прочей долгосрочной дебиторской задолженности отражены следующие виды задолженности:

Контрагент	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Задолженность дочерних обществ по процентам, начисленным по выданным займам, в том числе:	**696 197**	**2 468 734**	**9 492 978**
АО «Гидроинвест»	455 526	-	279 424
ПАО «Магаданэнерго»	204 521	198 600	207 813
АО «РАО ЭС Востока»	-	1 047 466	1 095 995
АО «ДГК»	-	-	6 665 402
Прочие	36 150	1 222 668	1 244 344
Прочая задолженность	**5 386**	**7 355**	**42 557**
Итого прочая долгосрочная дебиторская задолженность	**701 583**	**2 476 089**	**9 535 535**

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 кратко-срочной задолжен-ности	На конец года
Резерв по долгосрочной дебиторской задолженности, в том числе по:	**2020**	**2 732 436**	**-**	**-**	**-**	**-**	**2 732 436**
	2021	**2 732 436**	**-**	**-**	**(2 732 436)**	**-**	**-**
Прочим дебиторам	2020	2 732 436	-	-	-	-	2 732 436
	2021	2 732 436	-	-	(2 732 436)	-	-

(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 77 898 906 тыс. руб., 25 447 657 тыс. руб., 46 668 626 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2021 г., 31.12.2020 г., 31.12.2019 соответственно:

Вид краткосрочной задолженности	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Покупатели и заказчики	9 368 022	8 848 616	7 807 953
Авансы выданные	7 554 869	7 748 991	8 805 211
Беспроцентные векселя полученные	2 010 847	2 671 822	1 810 654
Беспроцентные займы выданные	45 531 259	401 357	24 965 773
Прочие дебиторы, в том числе:	13 433 909	5 776 871	3 279 035
Задолженность по налогам и сборам	10 347 393	3 905 339	2 005 851
Прочие	3 086 516	1 871 532	1 273 181
Итого по строке 1232 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	**77 898 906**	**25 447 657**	**46 668 626**

Прочая задолженность прочих дебиторов представлена в основном задолженностью дочерних обществ по процентам, начисленным по выданным займам.

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 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Дочерние общества	**1 604 613**	**959 873**	**1 613 178**
Итого авансы, выданные связанным сторонам	**1 604 613**	**959 873**	**1 613 178**
ПАО «Силовые машины»	1 544 728	1 821 359	2 217 899
Voith Hydro GmbH & Co KG	1 477 074	1 738 249	2 756 361
Прочие	919 384	651 958	1 268 200
Итого авансы, выданные прочим контрагентам	**3 941 186**	**4 211 566**	**6 242 460**
Итого авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	**5 545 799**	**5 171 439**	**7 855 638**

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 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
ПАО «Банк ВТБ»	824 613	1 925 038	910 504
АО «Альфа-Банк»	492 078	-	687 273
Прочие	694 156	746 784	212 877
Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов	**2 010 847**	**2 671 822**	**1 810 654**
Итого краткосрочные беспроцентные векселя полученные	**2 010 847**	**2 671 822**	**1 810 654**

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

Контрагент	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Дочерние общества, в том числе:			
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	28 428 796	-	-
АО «РАО ЭС Востока»	10 630 336	-	-
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	4 944 936	-	-
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	-	90 201	2 660 562
АО «ЭЗС РусГидро» (бывшее АО «Зарамагские ГЭС»)	-	-	22 123 595
Прочие	1 480 322	260 778	120 000
Итого краткосрочные беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	**45 484 390**	**350 979**	**24 904 157**
Краткосрочные беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам	46 869	50 378	61 616
Итого краткосрочные беспроцентные займы выданные	**45 531 259**	**401 357**	**24 965 773**

Наличие и движение резерва по краткосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года	Создание резерва	Восста-новление резерва	Списание за счет резерва	На конец года
Резерв по краткосрочной дебиторской задолженности, в том числе по:	**2020**	**14 062 808**	**1 491 566**	**(1 612 819)**	**(1 237 575)**	**12 703 980**
	2021	**12 703 980**	**2 865 118**	**(1 721 282)**	**(256 336)**	**13 591 480**
Покупателям и заказчикам	2020	6 664 499	1 141 382	(1 280 808)	(278 135)	6 246 938
	2021	6 246 938	2 495 967	(1 721 282)	(232 732)	6 788 891
Авансам выданным	2020	301 049	55 753	(42 626)	(75 823)	238 353
	2021	238 353	288 636	-	(2 074)	524 915
Прочим дебиторам	2020	7 097 260	294 431	(289 385)	(883 617)	6 218 689
	2021	6 218 689	80 515	-	(21 530)	6 277 674

Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31.12.2021		На 31.12.2020		На 31.12.2019	
	Учтенная по условиям договора	Балансо-вая стоимость	Учтенная по условиям договора	Балансо-вая стоимость	Учтенная по условиям договора	Балансо-вая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность, в том числе:	**8 896 007**	**409 856**	**9 216 674**	**856 978**	**10 278 905**	**849 432**
Покупатели и заказчики	6 641 534	200 944	6 359 931	163 379	6 749 396	186 839
Авансы выданные	405 409	182 225	847 771	609 812	880 131	587 201
Прочие дебиторы	1 849 064	26 687	2 008 972	83 787	2 649 378	75 392

3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса)

Структура краткосрочных финансовых вложений Общества представлена следующими активами:

Наименование вида финансовых вложений	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Банковские депозиты	490 331	40 971 001	46 495 823
Займы выданные	19 391 875	1 650 651	4 674 999
Итого по строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)»	**19 882 206**	**42 621 652**	**51 170 822**

Наличие и движение краткосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*				На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка	Поступление*	Выбытие (погашение)		Изменение резерва под обесценение	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка
					Первоначальная стоимость*	Накопленная корректировка			
Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	**2020**	**53 481 449**	**(2 310 627)**	**123 246 272**	**(131 348 662)**	**-**	**(446 780)**	**45 379 059**	**(2 757 407)**
	2021	**45 379 059**	**(2 757 407)**	**108 615 842**	**(131 333 032)**	**-**	**(22 256)**	**22 661 869**	**(2 779 663)**
Банковские депозиты	2020	46 495 823	-	120 430 382	(125 955 204)	-	-	40 971 001	-
	2021	40 971 001		88 155 996	(128 636 666)	-	-	490 331	-
Займы выданные	2020	6 985 626	(2 310 627)	2 815 890	(5 393 458)	-	(446 780)	4 408 058	(2 757 407)
	2021	4 408 058	(2 757 407)	20 459 846	(2 696 366)	-	(22 256)	22 171 538	(2 779 663)
Векселя	2020	-	-	-	-	-	-	-	-
	2021	-	-	-	-	-	-	-	-

** 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 31.12.2021 Обществом размещены банковские депозиты в российских рублях со сроками погашения в 2022 году на общую сумму 0 тыс. руб., в долларах США – 490 331 тыс. руб., в евро – 0 тыс. руб.

Наименование кредитной организации	Рейтинг на 31.12.2021	Рейтинговое агентство	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
ПАО «Сбербанк»	BBB	Fitch	490 331	-	34 200
ПАО «Банк ВТБ»			-	24 322 072	31 690 000
Банк ГПБ (АО)			-	16 648 929	14 771 623
Итого банковские депозиты			**490 331**	**40 971 001**	**46 495 823**

(б) Краткосрочные займы выданные

Наименование получателя займа	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019	Годовая ставка, %
Краткосрочные займы, выданные связанным сторонам, в том числе:				
АО «РАО ЭС Востока»	8 522 514	-	-	0,15% - 5,53%
ПАО «Якутскэнерго»	2 400 000	-	-	0,15% - 5,53%
ПАО «Камчатскэнерго»	2 004 000	-	3 975 000	0,15% - 5,53%
АО «Сахаэнерго»	1 950 000	-	-	0,15% - 5,53%
ПАО «Сахалинэнерго»	1 345 060	-	650 000	0,15% - 5,53%
АО «Гидроинвест»	-	1 605 656	-	-
Прочие	3 170 301	44 995	49 999	-
Итого краткосрочные займы выданные	**19 391 875**	**1 650 651**	**4 674 999**	

По состоянию на 31.12.2021 резерв под обесценение краткосрочных займов выданных представлен резервом в отношении займов, выданных ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС», и составляет 2 779 663 тыс. руб. (на 31.12.2020 – 2 757 407 тыс. руб., на 31.12.2019 – 2 310 627 тыс. 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 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Эквиваленты денежных средств	27 692 000	30 766 000	12 000 000
Денежные средства на банковских счетах	2 815 264	1 314 582	6 163 423
Итого по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты»	**30 507 264**	**32 080 582**	**18 163 423**

Ограничения по использованию денежных средств на банковских счетах на 31.12.2021, 31.12.2020, 31.12.2019 отсутствуют.

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31.12.2021, 31.12.2020, и 31.12.2019 включают средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

По состоянию на 31.12.2021 рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в долларах США составил 10 675 тыс. руб. (на 31.12.2020 – 11 618 тыс. руб., на 31.12.2019 – 3 242 тыс. руб.).

Денежные средства и их эквиваленты размещены в следующих кредитных организациях:

Наименование кредитной организации	Рейтинг на 31.12.2020	Рейтинговое агентство	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Банковские депозиты, в том числе:					
ВБРР Банк АО	Ba2	Moody's	5 800 000	-	-
АО «Россельхозбанк»	Ba1	Moody's	5 385 000	-	-
ПАО «Совкомбанк»	BB	S&P	5 000 000	-	-
ПАО «Банк ВТБ»	BBB-	S&P	4 235 000	16 259 000	-
Банк ГПБ (АО)	BBB-	S&P	3 352 000	14 507 000	12 000 000
ПАО «Промсвязьбанк»	BB	S&P	2 920 000	-	-
АО «ЮниКредит Банк»	BBB-	S&P	1 000 000	-	-
Итого денежные эквиваленты			**27 692 000**	**30 766 000**	**12 000 000**
Денежные средства на банковских счетах, в том числе:					
АО «АБ Россия»	A+	АКРА	2 778 857	1 404	701 610
Банк ГПБ (АО)	BBB-	S&P	6 290	1 217 591	5 298 916
Прочие			30 117	95 587	162 897
Итого денежные средства на банковских счетах			**2 815 264**	**1 314 582**	**6 163 423**

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 2021 год	За 2020 год
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119), в том числе:	**2 969 697**	**8 713 893**
Налог на добавленную стоимость	-	7 920 517
Поступление по сделкам хеджирования	2 560 050	-
Возмещение части гарантии экспортно-кредитного агентства Австрии (OeKB) по досрочно погашенному займу	-	382 093
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	66 340	121 909
Поступления по программе депозитарных расписок	112 550	120 504
Поступления по уступке права требования	-	-
Погашение вексельной задолженности	-	103 663
Прочие поступления по текущей деятельности	230 757	65 207
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129), в том числе:	**(21 005 862)**	**(17 794 444)**
Налоги и сборы	(11 549 510)	(7 539 756)
Внебюджетные фонды	(2 124 039)	(2 207 881)
Выплаты по сделкам хеджирования	-	(362 323)
Выплаты на благотворительные цели	(2 396 609)	(1 924 991)
Выплаты на командировочные расходы	(309 645)	(183 496)
Плата за пользование водными объектами	(2 878 722)	(2 586 315)
Платежи по беспоставочному форварду на акции	(1 460 156)	(2 071 940)
Оплата расходов на привлечение заемного капитала	(7 360)	(4 824)
Выплаты штрафов, пеней, неустойки, возмещение ущерба	(81 665)	(763 417)
Прочие платежи по текущей деятельности	(198 156)	(149 501)
Прочие поступления по инвестиционной деятельности (строка 4219)	**40 386 060**	**5 612 445**
Возврат денежных средств с краткосрочных депозитов, не являющихся денежными эквивалентами	40 386 060	5 612 445

3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2021, 31.12.2020, и 31.12.2019 уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен:

Состав уставного капитала	Количество акций на 31.12.2021, шт.	Количество акций на 31.12.2020, шт.	Количество акций на 31.12.2019, шт.
Обыкновенные акции номинальной стоимостью 1 рубль	439 288 905 849	439 288 905 849	426 288 813 551

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2021 зарегистрированы следующие акционеры:

Наименование акционера	Тип держателя акций	Количество акций	Доля владения, %
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	фактический	271 161 535 606	61,73
Небанковская кредитная организация АО «Национальный расчетный депозитарий»	номинальный	139 124 018 056	31,67
Прочие		29 003 352 187	6,60
Итого		**439 288 905 849**	**100,00**

Дополнительная эмиссия 2018–2020 гг.

В апреле – мае 2019 года в ходе реализации преимущественного права Общество разместило среди акционеров 7 000 092 298 дополнительных акций (49,95 процента от дополнительного выпуска ценных бумаг) по цене 1,00 рубль за акцию, в том числе 7 000 000 000 акций было выкуплено Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом.

В третьем квартале 2020 года завершился второй этап размещения дополнительной эмиссии акции Общества в рамках открытой подписки, ПАО «РусГидро» разместило среди акционеров 6 000 000 000 дополнительных акций (все – в пользу Российской Федерации в лице Росимущества).

14 сентября 2020 года Банком России зарегистрирован отчет об итогах дополнительного выпуска акций ПАО «РусГидро». Соответствующие изменения о новом размере уставного капитала внесены в Устав ПАО «РусГидро» 06 ноября 2020 года.

Членам Правления не принадлежат обыкновенные акции Общества по состоянию на 31.12.2021 (на 31.12.2020 – 0 млн акций, на 31.12.2019 – 16 млн акций). Дочерним и зависимым обществам принадлежит 3 852 млн акций Общества (на 31.12.2020 – 3 852 млн акций, на 31.12.2019 – 3 852 млн акций).

3.3.2 Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2021 сумма накопленной переоценки внеоборотных активов составила 47 228 374 тыс. руб. (на 31.12.2020 – 47 406 782 тыс. руб., на 31.12.2019 – 47 614 027 тыс. руб.). Данный показатель сформирован из сумм накопленной переоценки ДЗО, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

Уменьшение накопленной переоценки в 2021 году на сумму 178 108 тыс. руб. связано с выбытием ранее переоцененных объектов основных средств (в 2020 году – 207 545 тыс. руб.).

3.3.3 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2021, 31.12.2020 и 31.12.2019 добавочный капитал Общества составил 58 424 543 тыс. руб. 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 31.12.2021 г., 31.12.2020 и 31.12.2019 резервный капитал Общества составил 20 745 316 тыс. руб., 18 947 346 тыс. руб., 17 015 104 тыс. руб., соответственно.

Согласно решению годового Общего собрания акционеров Общества (протокол № 20 от 01.07.2021), 5% от чистой прибыли Общества за 2020 год в размере 1 797 970 тыс. руб. было направлено на формирование резервного капитала.

3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)

3.4.1 Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса)

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

Наименование займодавца / кредитора	Валюта займа	Год погашения	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Дочерние общества, в том числе:			**9 548 488**	**9 548 488**	**-**
АО «Сулакский ГидроКаскад»	Рубли	2024	9 548 488	9 548 488	-
Прочие контрагенты, в том числе:			**40 554 916**	**86 295 657**	**120 575 391**
ПАО «Сбербанк»	Рубли	2031	20 000 000	-	-
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2019 года	Рубли	2024	15 000 000	15 000 000	15 000 000
Фонд развития Дальнего Востока и Байкальского края	Рубли	2022-2026	2 592 592	3 333 333	4 074 073
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	Рубли	2023	2 195 637	2 195 637	2 195 637
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в сентябре 2017 года	Рубли		-	20 000 000	20 000 000
ПАО «Банк ВТБ»	Рубли		-	20 000 000	20 000 000
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года	Рубли		-	15 000 000	15 000 000
ПАО «Банк ВТБ»	Рубли		-	10 000 000	10 000 000
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в феврале 2018 года	Рубли		-	-	20 000 000
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года	Юани		-	-	13 289 055
Прочие			766 687	766 687	1 016 626
Итого по строке 1410 «Заемные средства»			**50 103 404**	**95 844 145**	**120 575 391**

По состоянию на 31.12.2021 Общество имеет возможность привлечь средства по следующим кредитным соглашениям:

Наименование займодавца / кредитора	На 31.12.2021	Срок погашения
ПАО Банк ВТБ	60 000 000	2033-2035
ПАО «Сбербанк»	20 000 000	2031
Банк «ВБРР» АО	20 000 000	2029
Промсвязьбанк	20 000 000	2027
МКБ	20 000 000	2030
АО «АБ Россия»	7 000 000	2023
Итого	**147 000 000**	

Анализ заемных средств по срокам погашения

Срок погашения	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
От одного года до двух лет	23 703 065	35 740 741	34 279 735
От двух до трех лет	25 289 228	13 703 065	35 740 741
От трех до четырех лет	740 741	25 289 228	13 703 065
От четырех до пяти лет	370 370	20 740 741	15 740 740
Более пяти лет	-	370 370	21 111 110
Итого по строке 1410 «Заемные средства»	**50 103 404**	**95 844 145**	**120 575 391**

Проценты по заемным средствам, включенные в стоимость инвестиционных активов

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов в 2021 году, составила 1 071 320 тыс. руб. (1 284 326 тыс. руб. в 2020 году). Из них сумма процентов, начисленная по кредитам и займам, целевой инвестиционный характер расходования денежных средств по которым не определен договором, в 2021 году составила 1 071 320 тыс. руб. (1 284 326 тыс. руб. в 2020 году).

Валютно-процентный своп

В ноябре 2018 года Группа заключила сделку валютно-процентного свопа с ПАО «Банк ВТБ» с целью зафиксировать обязательства Группы по еврооблигациям в китайских юанях, размещенным в ноябре 2018 года, со сроком погашения в ноябре 2021 года. Сумма облигационного займа в китайских юанях (1 500 млн юаней) зафиксирована в российских рублях по рыночному валютному курсу на дату заключения сделки в размере 14 430 млн рублей. Промежуточные платежи ПАО «Банк ВТБ» определены в китайских юанях по фиксированной ставке 6,125 процента годовых от номинала два раза в год. Промежуточные платежи для Общества определены в российских рублях по плавающей ставке, рассчитываемой как среднее арифметическое значений ключевой ставки Банка России за процентный период плюс спред 1,5 процента годовых, от рублевого номинала, установленного для Общества, два раза в год.

В ноябре 2021 г. сделка валютно-процентного свопа с ПАО «Банк ВТБ» завершена.

Изменение валютно-процентного свопа в течение 2021 года в тыс. руб.:

ВПС в составе прочих оборотных активов по состоянию на 31.12.2020 по строке 1260 «Прочие оборотные активы»	2 914 484
Движение денежных средств (*приток/отток*), нетто	(2 621 845)
Изменение справедливой стоимости	(292 639)
ВПС в составе прочих оборотных активов по состоянию на 31.12.2021 по строке 1260 «Прочие оборотные активы»	-

3.4.2 Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса)

Наименование контрагента	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Долгосрочный НДС по авансам выданным	3 484 875	821 454	1 011 238
Обязательства поставщикам и подрядчикам, в том числе:	4 882 687	20 639 221	1 787 668
ФСК ЕЭС ПАО	4 841 828	1 307 203	1 525 366
АО «ЭЗС РусГидро» (бывшее АО «Зарамагские ГЭС»)	-	19 194 093	-
Прочие	40 859	137 925	262 302
Валютно- процентный СВОП	-	-	820 489
Прочие долгосрочные обязательства	48 947	39 836	-
Итого по строке 1450 «Прочие долгосрочные обязательства»	**8 416 509**	**21 500 511**	**3 619 395**

3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)

3.5.1 Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса)

Наименование займодавца / кредитора	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Заемные средства, в том числе:	**60 158 349**	**42 594 168**	**22 152 039**
Полученные от дочерних обществ, в том числе:	**24 417 608**	**4 635 638**	**11 411 298**
АО «ЭЗС РусГидро» (бывшее АО «Зарамагские ГЭС»)	17 262 253	2 583 784	-
АО «Чукотэнерго»	4 270 897	-	-
АО «ЭСК РусГидро»	1 292 332	464 157	-
ООО «СНРГ»	1 196 336	-	-
АО «Сулакский ГидроКаскад»	3 558	267 277	9 943 274
АО «Малая Дмитровка»	-	950 741	976 741
АО «Загорская ГАЭС-2»	-	-	115 685
Прочие	392 232	369 679	375 598
Итого заемные средства, полученные от связанных сторон	**24 417 608**	**4 635 638**	**11 411 298**
Заемные средства, полученные от прочих контрагентов, в том числе:	**35 740 741**	**37 958 530**	**10 740 741**
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в сентябре 2017 года	20 000 000	-	-
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года (рубли)	15 000 000	-	-
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в феврале 2018 года	-	20 000 000	-
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года (юани)	-	16 967 850	-
Фонд развития Дальнего Востока и Арктики	740 741	740 741	740 741
Российские облигации, выпущенные в июне 2020 года	-	249 939	-
Российские облигации, выпущенные в июне 2017 года	-	-	10 000 000
Проценты по заемным средствам, в том числе:	**1 273 304**	**1 824 891**	**1 851 912**
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в сентябре 2017 года	422 945	422 945	422 945
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года	577 228	577 228	577 228
ПАО «Сбербанк»	155 507	-	-
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в феврале 2018 года	-	557 534	557 534
Прочие	117 624	267 184	294 205
Итого по строке 1510 «Заемные средства»	**61 431 653**	**44 419 059**	**24 003 951**

3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)

Общий объем краткосрочной кредиторской задолженности Общества составляет 57 476 262 тыс. руб., 10 776 084 тыс. руб., и 17 026 460 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2021, 31.12.2020, и 31.12.2019 соответственно.

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

Вид задолженности	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	49 725 698	1 315 974	949 488
Поставщикам услуг по ремонту и техническому обслуживанию	1 095 828	453 585	225 723
Подрядчикам по капитальному строительству	523 390	77 574	1 009 414
Задолженность по покупке электроэнергии и мощности	497 355	473 460	490 214
Прочие	2 029 824	1 482 042	713 040
Итого по строке 1521 «Поставщики и подрядчики»	**53 872 095**	**3 802 635**	**3 387 879**

В составе задолженности поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов по состоянию на 31.12.2021 отражена задолженность перед АО «Нижне-Бурейская ГЭС»,

связанная с приобретением имущественного комплекса Нижне-Бурейской ГЭС, на сумму 46 874 678 тыс. руб.

Задолженность по строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам» Бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2021 в основном представлена текущей задолженностью по налогу на имущество в сумме 1 248 983 тыс. руб. (на 31.12.2020 – 1 189 971 тыс. руб., на 31.12.2019 – 1 044 999 тыс. руб.).

3.5.3 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2021 сумма оценочных обязательств составляет 3 171 443 тыс. руб. (на 31.12.2020 – 2 967 519 тыс. руб., на 31.12.2019 –3 150 002 тыс. 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:	**2020**	**3 150 002**	**3 654 002**	**(3 309 214)**	**(527 271)**	**2 967 519**
	2021	**2 967 519**	**3 313 705**	**(2 769 087)**	**(340 694)**	**3 171 443**
на выплату вознаграждений работникам	2020	2 094 315	1 910 511	(1 854 374)	(239 446)	1 911 006
	2021	1 911 006	1 848 373	(1 786 490)	(124 516)	1 848 373
по налогам	2020	440 314	255 914	(372)	(67 780)	628 076
	2021	628 076	248 979	(33 697)	-	843 358
по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам	2020	370 873	1 203 159	(1 004 468)	(220 045)	349 519
	2021	349 519	1 161 121	(948 900)	(214 955)	346 785
по предстоящей оплате пеней, штрафов	2020	244 500	205 500	(450 000)	-	-
	2021	-	-	-	-	-
по рекультивации золоотвалов	2020	-	78 918	-	-	78 918
	2021	78 918	55 232	-	(1 223)	132 927

3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2021 стоимость арендованных основных средств составляет 15 260 795 тыс. руб. (на 31.12.2020 – 19 725 429 тыс. руб., на 31.12.2019 – 19 607 431 тыс. руб.).

Обществом были арендованы объекты основных средств у следующих организаций:

Наименование арендодателя	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
ООО «СНРГ»	3 397 601	-	-
АО «ЭЗС РусГидро» (бывшее АО «Зарамагские ГЭС»)	40 126	-	5 138 343
АО «Малая Дмитровка»	-	3 406 686	3 394 876
ООО «Верхнебалкарская Малая ГЭС»	-	3 107 936	-
Прочие	11 823 068	13 210 807	11 074 212
Итого аренда основных средств	**15 260 795**	**19 725 429**	**19 607 431**

3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

Наименование контрагента	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Дочерние общества, в том числе:	**5 330 749**	**5 349 736**	**5 539 925**
АО «Гидроинвест»	5 319 670	5 319 670	5 319 670
Прочие	11 079	30 066	220 255
Итого обеспечения обязательств и платежей, полученные от связанных сторон	**5 330 749**	**5 349 736**	**5 539 925**
Прочие контрагенты, в том числе:	**36 940 299**	**25 070 587**	**21 912 962**
ПАО «Силовые машины»	12 243 309	14 084 370	12 809 950
ООО «РГТ»	9 734 252	-	-
Voith Hydro GmbH & Co KG	5 973 837	7 495 654	5 731 577
АО «Уральский турбинный завод»	3 522 015	-	-
АО «ЗИО»	1 336 172	-	-
ООО «Электротяжмаш-Привод»	612 924	376 043	52 416
АО «ВНИИР Гидроэлектроавтоматика»	566 845	600 518	677 147
Прочие	2 950 945	2 514 002	2 641 872
Итого обеспечения обязательств и платежей полученные	**42 271 048**	**30 420 323**	**27 452 887**

В отношении ряда договоров поставки оборудования и капитального строительства с ПАО «Силовые машины», ООО «РГТ», Voith Hydro GmbH & Co KG, АО «Уральский турбинный завод» и другими контрагентами Обществу были предоставлены банковские и корпоративные гарантии на полный или частичный возврат суммы авансов, выданных данным организациям, или на должное исполнение ими договорного объема работ. В основном банковские гарантии были получены от ВЭБ.РФ, UniCredit Bank Austria AG, Raiffeisen Bank International AG, ПАО «Сбербанк», ВБРР Банк АО, корпоративные – от АО «Интер РАО – Электрогенерация» и ООО «Севергрупп».

3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные

Общество выдало следующие обеспечения и поручительства:

Контрагент	Должник	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Обеспечения обязательств и платежей, выданные за дочерние общества, в том числе:		**59 351 421**	**45 622 133**	**41 672 564**
Банк ГПБ (АО)	АО «ДГК»	18 663 341	1 501 579	-
ПАО «Сбербанк»	АО «ДГК»	14 293 897	14 181 500	7 345 000
ПАО «Банк ВТБ»	АО «ДГК»	12 316 891	15 844 044	19 765 018
ПАО «Сбербанк»	АО «Сахаэнерго»	4 220 793	-	-
РОСБАНК ПАО	АО «ДГК»	2 900 000	3 900 000	2 533 441
ПАО «Сбербанк»	ПАО «ДЭК»	1 637 959	1 700 000	1 700 000
Банк ГПБ (АО)	ПАО «Якутскэнерго»	809 536	-	-
ПАО «Сбербанк»	ПАО «Якутскэнерго»	780 422	-	-
МИФНС № 5 по Хабаровскому краю	АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	700 000	1 100 000	1 045 646
Московский кредитный банк ПАО	АО «ДГК»	-	3 439 900	2 732 422
Банк ГПБ (АО)	АО «Чувашская энергосбытовая компания»	-	1 191 039	1 261 608
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	-	-	1 247 809
АЗИАТСКИЙ БАНК РАЗВИТИЯ (АБР) (Asian Development Bank, ADB)	ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	-	-	1 247 809
Прочие	Прочие	3 028 582	2 764 071	2 793 811

Контрагент	Должник	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Обеспечения обязательств и платежей, выданные за прочие связанные стороны, в том числе:		**25 642 889**	**25 642 889**	**25 642 903**
ГК «Внешэкономбанк»	ПАО «Богучанская ГЭС»	21 027 462	21 027 462	21 027 469
ГК «Внешэкономбанк»	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 615 427	4 615 427	4 615 434
Итого обеспечения обязательств и платежей выданные		**84 994 310**	**71 265 022**	**67 315 467**

В 2021 году Общество выдало поручительства в основном в отношении исполнения АО «ДГК» своих обязательств по кредитным соглашениям с ПАО «Сбербанк», ПАО «Банк ВТБ» и АО «Газпромбанк», поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения наступают в 2026, 2027, 2031 гг.

По состоянию на 31.12.2021, 31.12.2020, и 31.12.2019 выданные Обществом обеспечения в отношении исполнения ПАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» своих обязательств по кредитным соглашениям с ВЭБ.РФ представляют собой залог простых беспроцентных векселей ПАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» на общую сумму 21 027 462 тыс. руб. и 4 615 427 тыс. руб. соответственно (см. пункт 3.2.2 Пояснений).

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 дополнительного выпуска акций Общества 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.

В ноябре 2019 года было заключено дополнительное соглашение, в соответствии с которым форвардная ставка снижена на 0,5% годовых и предусмотрена возможность продления периода действия договора на три года – до марта 2025 года.

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 погашению 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 31.12.2021 справедливая стоимость обязательства по беспоставочному форварду, рассчитанная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, составила 17 444 325 тыс. руб. (на 31.12.2020 – 15 025 038 тыс. руб., на 31.12.2019 – 28 509 933 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2021 руководство Общества полагает, что 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, осуществленных в течение 2021 года, в составе прочих расходов в размере 1 460 156 тыс. руб. (в 2020 году – 2 071 940 тыс. 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 2021 году занимает выручка от продажи электроэнергии и мощности (98,8%).

Наименование показателя	За 2021 год	За 2020 год
Выручка от продажи электроэнергии	90 141 351	84 268 364
Выручка от продажи мощности	97 726 968	92 332 809
Выручка от продажи тепловой энергии	1 841 388	141 671
Выручка от прочих операций	396 593	513 668
Итого по строке 2110 «Выручка»	**190 106 300**	**177 256 512**

Основную часть производимой электроэнергии и мощности (99,8%) 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 и управленческие расходы (строка 2120 и строка 2220 Отчета о финансовых результатах)

Наименование показателя	За 2021 год	За 2020 год
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности (АО «СО ЕЭС», АО «АТС», АО «ЦФР»), в том числе:	41 783 643	40 872 836
Целевые взносы в бюджеты субъектов РФ	38 058 252	37 635 996
Амортизация объектов основных средств и нематериальных активов	19 271 592	17 634 977
Заработная плата и страховые взносы	7 488 245	7 502 841
Покупная электроэнергия и мощность	9 298 843	7 637 718
Налог на имущество	7 322 500	6 615 944
Услуги по эксплуатации и обслуживанию оборудования станций	7 088 358	150 368
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	3 866 313	4 135 514
Прочие услуги, предоставленные третьими сторонами	2 278 276	2 136 011
Плата за пользование водными объектами, водный налог	2 894 210	2 621 114
Расходы на пожарную, вневедомственную и прочую охрану	1 763 753	1 869 778
Расходы на страхование	1 464 786	1 376 113
Расходы на аренду	722 902	2 208 031
Прочие расходы	709 569	683 710
Итого по строке 2120 «Себестоимость продаж»	**105 952 990**	**95 444 955**

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 2021 году, в сумме 38 058 252 тыс. руб. (в 2020 году – 37 635 996 тыс. руб.).

Расходы на услуги по эксплуатации и обслуживанию оборудования станций в основном представлены услугами АО «ДГК» по эксплуатации Владивостокской ТЭЦ-2, которая была приобретена Обществом в 2020 году (см. пункт 3.12.3 Пояснений).

Расшифровка управленческих расходов по видам представлена ниже:

Наименование показателя	За 2021 год	За 2020 год
Заработная плата и страховые взносы	3 302 335	3 239 145
Услуги, предоставленные третьими сторонами	2 583 126	2 264 207
Расходы на аренду	629 153	637 313
Амортизация объектов основных средств и нематериальных активов	345 105	375 062
Расходы на страхование	317 574	315 024
Прочие расходы	900 869	704 404
Итого по строке 2220 «Управленческие расходы»	**8 078 162**	**7 535 155**

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

Наименование показателя	За 2021 год	За 2020 год
Материальные затраты	29 634 205	20 436 688
Амортизация	19 616 697	18 010 039
Расходы на оплату труда	8 563 349	8 556 895
Отчисления на социальные нужды	2 227 231	2 185 091
Прочие затраты	53 989 670	53 791 397
Итого по элементам	**114 031 152**	**102 980 110**
Итого расходы по обычным видам деятельности	**114 031 152**	**102 980 110**

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

Наименование показателя	За 2021 год		За 2020 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Резерв по сомнительным долгам	1 721 282	(2 865 118)	1 612 819	(1 491 566)
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	2 578 591	(2 673 963)	4 532 546	(8 246 702)
Доходы и расходы от продажи, списания и прочих операций с активами	1 015 130	(720 811)	715 089	(1 047 624)
Резерв под обесценение финансовых вложений	764 781	(6 213 373)	185 770	(17 245 030)
Доходы и расходы по признанным и присужденным санкциям	159 297	(80 872)	132 478	(435 413)
Расходы по форварду на акции	-	(1 460 156)	-	(2 071 940)
Расходы по фиксации максимума ставки	-	-	-	(341 000)
Расходы на благотворительность	-	(2 084 505)	-	(1 708 987)
Расходы на социальные мероприятия	-	(427 243)	-	(329 145)
Изменение справедливой стоимости валютно-процентного свопа	-	(292 639)	3 734 973	-
Иные доходы и расходы	780 912	(1 362 237)	990 444	(1 120 476)
Итого по строке 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы»	**7 019 993**	**(18 180 917)**	**11 904 119**	**(34 037 883)**

3.9 Налоги

Налог на прибыль организации

Наименование	2021	2020
Прибыль до налогообложения	**63 453 656**	**50 317 592**
Условный расход по налогу на прибыль, исходя из применимой к Обществу ставки налога на прибыль 20%	**(12 690 731)**	**(10 063 518)**
Постоянные налоговые расходы (ПНР)	**(2 286 695)**	**(4 701 238)**
по расходам на формирование резерва под обесценение финансовых вложений	(1 242 675)	(3 457 430)
по убыткам по операциям с производными финансовыми инструментами, не обращающимися на организованном финансовом рынке	(258 993)	(482 588)
в отношении стоимости ликвидированного финансового вложения	(16 035)	(38 171)
по расходам на благотворительность	(424 295)	(344 078)
прочие	(344 697)	(378 971)
Постоянные налоговые доходы (ПНД)	**2 395 832**	**181 414**
по доходам от восстановления резерва под обесценение финансовых вложений	201 937	83 704
по доходам от участия в других организациях (дивиденды)	51 824	97 710
по списанию дебиторской задолженности	2 095 905	-
прочие	46 166	-
Итого расходы по налогу на прибыль, в том числе:	**(12 581 594)**	**(14 583 342)**
Текущий налог на прибыль	**(12 622 649)**	**(11 281 049)**
Отложенный налог на прибыль, в том числе:	**41 055**	**(3 302 293)**
Изменение отложенных налоговых активов (ОНА)	**117 279**	**(456 041)**
Изменение ОНА в результате возникновения вычитаемых временных разниц:	2 190 796	2 639 320
по расходам на формирование резерва по торговой и прочей дебиторской задолженности	861 199	668 650
по целевым взносам в бюджеты субъектов ДФО	690 062	1 361 243
по расходам на формирование резерва на выплату вознаграждений	369 017	380 828
прочие	270 518	228 599
Изменение ОНА в результате погашения (списания) вычитаемых временных разниц:	(2 073 517)	(3 095 361)
по расходам на формирование резерва по торговой и прочей дебиторской задолженности	(742 192)	(919 383)
по целевым взносам в бюджеты субъектов ДФО	(690 062)	(1 361 243)
по расходам на формирование резерва на выплату вознаграждений	(381 543)	(417 490)
прочие	(259 720)	(397 245)
Изменение отложенных налоговых обязательств (ОНО)	**(76 224)**	**(2 846 252)**
Изменение ОНО в результате возникновения налогооблагаемых временных разниц:	(3 101 846)	(5 128 510)
в отношении амортизации и амортизационной премии	(2 396 055)	(3 728 152)
в отношении капитальных вложений в незавершенное строительство	(312 979)	(353 188)
по корректировкам справедливой стоимости по сделке валютно-процентный своп	(56 622)	(723 573)
Прочие	(336 190)	(323 597)
Изменение ОНО в результате погашения (списания) налогооблагаемых временных разниц:	3 025 622	2 282 258
в отношении амортизации и амортизационной премии	1 475 069	1 424 815
в отношении капитальных вложений в незавершенное строительство	512 452	297 660
по корректировкам справедливой стоимости по сделке валютно-процентный своп	639 518	140 676
Прочие	398 583	419 107

Величина отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств составила:

Наименование показателя	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Отложенные налоговые активы	(4 915 507)	(4 798 228)	(5 254 269)
Отложенные налоговые обязательства	51 014 211	50 937 987	48 091 468
Итого по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства»	**46 098 704**	**46 139 759**	**42 837 199**

Налог на добавленную стоимость

Общая сумма НДС к уплате, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 52 993 464 тыс. руб. (49 465 738 тыс. руб. в 2020 году). Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 39 393 902 тыс. руб. (32 620 095 тыс. руб. в 2020 году).

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

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.

С 2020 года Общество вступило в налоговый мониторинг (новую форму взаимодействия с налоговыми органами, не предполагающую, по общему правилу, проведения камеральных и выездных проверок). Тем не менее, выездная налоговая проверка Общества может быть проведена в отношении открытого периода 2019 года. В рамках налогового мониторинга Общество может запросить мотивированное мнение налогового органа по отдельным спорным вопросам налогообложения. Мотивированное мнение является обязательным для исполнения как налоговыми органами, так и Обществом.

По мнению руководства Общества, по состоянию на 31.12.2021 соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, обязательства по налогам отражены в полном объеме, положение Общества с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

3.10 Дивиденды

Годовым Общим собранием акционеров (протокол № 20 от 01.07.2021) было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2020 года в размере 0,0530482 руб. на 1 акцию на общую сумму 23 303 486 тыс. руб.

Годовым Общим собранием акционеров (протокол № 19 от 02.10.2020) было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2019 года в размере 0,03568039 руб. на 1 акцию на общую сумму 15 673 999 тыс. 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 2021 год	За 2020 год
Базовая прибыль за отчетный год (тыс. руб.)	50 856 772	35 963 307
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	439 288 905 849	436 288 905 849
Базовая прибыль на акцию, руб.	**0,1158**	**0,0824**

В 2021 и 2020 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 31.12.2021 Общество контролируется Государством (в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом), которому принадлежит 61,73% 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 2021 год	За 2020 год
Выручка от продаж дочерним обществам, в том числе:	**13 904 495**	**12 206 797**
ПАО «ДЭК»	9 753 493	7 591 409
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	1 680 689	1 644 038
АО «Чувашская энергосбытовая компания»	833 159	965 419
ПАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания»	809 484	760 090
АО «ЭСК РусГидро»	504 149	967 951
Прочие дочерние общества	323 521	277 890
Выручка от продаж прочим связанным сторонам, в том числе:	**494 642**	**591 031**
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	274 137	331 345
ПАО «Богучанская ГЭС»	220 505	259 686
Итого продажи связанным сторонам	**14 399 137**	**12 797 828**

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 «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).

3.12.3 Закупки у связанных сторон

Стоимость услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

Наименование поставщика	За 2021 год	За 2020 год
Строительно-монтажные, проектно-изыскательские, научно-исследовательские работы (СМР, ПИР, НИР), оборудование, в том числе:		
Дочерние общества		
АО «Гидроремонт-ВКК»	2 288 705	1 240 672
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	1 347 314	-
АО «УК ГидроОГК»	548 666	-
АО «Ленгидропроект»	306 136	474 542
АО «ЧиркейГЭСстрой»	270 523	1 481
Прочие	1 037 640	984 425
Итого СМР, ПИР, НИР	**5 798 984**	**2 701 120**
Услуги, оказанные связанными сторонами, в том числе		
Дочерние общества		
АО «ДГК»	6 752 232	-
АО «Гидроремонт-ВКК»	3 453 812	3 359 501
АО «ТК РусГидро»	1 651 282	1 610 228
ООО «РусГидро ИТ сервис»	829 121	505 722
АО «Малая Дмитровка»	433 658	519 630
АО «РусГидро ОЦО»	408 804	315 318
АО «РГС»	349 814	-
АО «ЭЗС РусГидро» (бывшее АО «Зарамагские ГЭС»)	-	1 676 479
Прочие	1 640 855	1 125 490
Итого услуг, оказанных связанными сторонами	**15 519 578**	**9 112 368**
Покупная электроэнергия	**935**	**1 037**
Итого закупки у связанных сторон	**21 319 497**	**11 814 525**

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 78 984 тыс. руб. и 67 161 тыс. руб. за 2021 год и 2020 год соответственно.

3.12.5 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2021, 31.12.2020 и 31.12.2019 задолженность связанных сторон перед Обществом, за вычетом резерва по сомнительным долгам составляет (см. пункт 3.2.2 Пояснений):

Вид задолженности	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Краткосрочные беспроцентные займы выданные	45 484 390	350 979	24 904 157
Долгосрочные беспроцентные векселя полученные	25 689 260	25 689 260	25 689 260
Задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	-	356 365	5 597
Долгосрочные беспроцентные займы выданные	32 231 624	80 767 146	63 420 813
Расчеты по прочей реализации	1 244 901	1 340 558	1 260 411
Задолженность по процентам, начисленным по выданным займам и полученным векселям	3 430 551	3 342 153	10 051 959
Авансы	2 909 758	2 044 422	2 290 263
Прочие расчеты со связанными сторонами	73 436	72 185	104 242
Итого задолженность связанных сторон	**111 063 920**	**113 963 068**	**127 726 702**

Резерв по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон по состоянию на 31.12.2021 составил 4 698 939 тыс. руб. (на 31.12.2020 – 4 319 235 тыс. руб., на 31.12.2019 – 5 099 459 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2021 г., 31.12.2020 и 31.12.2019 задолженность Общества перед связанными сторонами составляет:

Связанные стороны	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Дочерние общества, в том числе:	**51 175 653**	**20 722 461**	**709 701**
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	46 874 678	-	-
АО «ЭЗС РусГидро» (бывшее АО «Зарамагские ГЭС»)	-	19 615 560	-
Прочие	4 300 975	1 106 901	709 701
Прочие связанные стороны	**942**	**1 880**	**874**
Итого задолженность перед связанными сторонами	**51 176 595**	**20 724 341**	**710 575**

Задолженность Общества по займам, полученным от связанных сторон, по состоянию на 31.12.2021, 31.12.2020 и 31.12.2019 отражена в пунктах 3.4.1 и 3.5.1 Пояснений.

3.12.6 Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений

Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений Общества по состоянию на 31.12.2021, 31.12.2020 и 31.12.2019 отражена в пунктах 3.1.2 и 3.2.3 Пояснений.

По состоянию на 31.12.2021 общая сумма долевых и долговых финансовых вложений Общества в дочерние компании и прочие связанные стороны составила 380 895 947 тыс. руб. (на 31.12.2020 – 377 740 274 тыс. руб., на 31.12.2019 – 383 693 020 тыс. руб.). Резерв под обесценение данных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2021 составил 60 457 594 тыс. руб. (на 31.12.2020 – 55 231 648 тыс. руб., на 31.12.2019 – 37 958 359 тыс. руб.).

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

Наименование предприятия	За 2021 год	За 2020 год
Дочерние общества, в том числе:	**1 133 831**	**1 798 912**
ПАО «Камчатскэнерго»	298 448	310 081
АО «Сахаэнерго»	264 919	273 960
АО «РАО ЭС Востока»	169 236	120 330
АО «Гидроинвест»	117 881	129 072
АО «Теплоэнергосервис»	72 120	74 154
ПАО «Якутскэнерго»	47 658	64 919
АО «ДГК»	-	677 401
Прочие	163 569	148 995
Прочие связанные стороны	**46 719**	**65 596**
Итого проценты к получению	**1 180 550**	**1 864 508**

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 259 121 тыс. руб. за 2021 год (488 550 тыс. руб. за 2020 год).

3.12.8 Вознаграждение основному управленческому персоналу

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

Вознаграждение членам Совета директоров Общества рассчитывается в соответствии с «Положением о выплате вознаграждений членам Совета директоров ПАО «РусГидро», утвержденным годовым Общим собранием акционеров от 30.06.2021 (протокол № 20 от 01.07.2021).

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 2021 и 2020 годах Общество начислило вознаграждение основному управленческому персоналу в пределах сумм, установленных трудовыми соглашениями, на общую сумму 1 189 636 тыс. руб. и 1 162 087 тыс. руб. соответственно. Сумма страховых взносов в 2021 году составила 198 074 тыс. руб. (в 2020 году – 199 087 тыс. руб.). Кроме того, в 2021 году было создано оценочное обязательство по премиям основному управленческому персоналу на сумму 379 919 тыс. руб. (в 2020 году – 396 767 тыс. руб.). В расчет оценочного обязательства по премиям включено ожидаемое по результатам 2021 года вознаграждение в рамках Программы долгосрочной мотивации высшего руководства Общества.

3.12.9 Денежные потоки между Обществом и ДЗО

Наименование показателя	Код строки	За 2021 год	За 2020 год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления, в том числе:	4110	13 109 220	11 128 560
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	13 077 797	11 098 540
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	26 759	29 303
прочие поступления	4119	4 664	717
Платежи, в том числе:	4120	(15 305 109)	(9 454 340)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(14 996 635)	(9 214 398)
прочие платежи	4129	(308 474)	(239 942)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	**4100**	**(2 195 889)**	**1 674 220**
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления, в том числе:	4210	11 639 255	52 884 966
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	238	802
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	10 339 193	43 886 826
процентов по долговым финансовым вложениям, дивидендов и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	1 294 151	8 997 268
прочие поступления	4219	5 673	70
Платежи, в том числе:	4220	(46 110 960)	(80 088 734)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(18 336 885)	(9 774 876)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(8 292 779)	(51 231 448)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(19 481 296)	(19 082 410)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	**4200**	**(34 471 705)**	**(27 203 768)**
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления, в том числе:	4310	20 304 895	3 145 241
получение кредитов и займов	4311	20 304 895	3 145 241
Платежи, в том числе:	4320	(479 617)	(372 413)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(479 617)	(372 413)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	**4300**	**19 825 278**	**2 772 828**
Сальдо денежных потоков за отчетный период	**4400**	**(16 842 316)**	**(22 756 720)**

3.13 Информация по сегментам

В деятельности Общества отчетных сегментов не выделяется. Основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической энергии и мощности, продажа которых составляет 98,8 % выручки от продажи продукции (услуг). Лица, наделенные в Обществе полномочиями по принятию решений в распределении ресурсов внутри организации и оценке результатов ее деятельности, осуществляют анализ деятельности Общества в целом, как единого сегмента.

3.14 Условные обязательства

По состоянию на 31.12.2021 Обществом выданы поручительства по обязательствам третьих лиц, сроки исполнения которых еще не наступили, а также переданы в залог активы на общую сумму 84 994 310 тыс. руб. (на 31.12.2020 – 71 265 022 тыс. руб., на 31.12.2019 – 67 315 467 тыс. руб.) (см. пункт 3.6.3 Пояснений). Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Общества, при этом налоговый контроль за отдельными сделками и операциями постепенно усиливается. В связи с этим позиция руководства Общества в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Общества, правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками (подрядчиками), и квалификации имущества в качестве движимого имущества. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и (или) хозяйственной деятельности Общества.

С 2020 года Общество вступило в налоговый мониторинг (новую форму взаимодействия с налоговыми органами, не предполагающую, по общему правилу, проведения камеральных и выездных проверок). Тем не менее, выездная налоговая проверка Общества может быть проведена в отношении открытого периода 2019 года. В рамках налогового мониторинга Общество может запросить мотивированное мнение налогового органа по отдельным спорным вопросам налогообложения. Мотивированное мнение является обязательным для исполнения как налоговыми органами, так и Обществом.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании, в целом, соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), с определенными особенностями. Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с невзаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

Руководство Общества внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию. В случае получения запроса от налоговых органов руководство Общества предоставит документацию, отвечающую требованиям статьи 105.15 НК РФ, в отношении периодов, открытых для проверки полноты исчисления и уплаты налогов согласно главе 14.5 НК РФ.

Налоговые обязательства, возникающие в результате совершения контролируемых сделок, 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) результатов хозяйственной деятельности Общества.

С 1 января 2015 года вступили в силу изменения российского налогового законодательства, направленные на противодействие уклонению от уплаты налогов. В частности, в налоговое законодательство были введены правила о контролируемых иностранных компаниях, 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 Российской Федерации).

Руководство Общества принимает необходимые меры для соответствия указанным изменениям российского налогового законодательства. Тем не менее, в связи с тем, что в настоящее время еще не успела сформироваться устойчивая практика их применения, достоверно оценить вероятность возникновения претензий со стороны российских налоговых органов в отношении соблюдения Обществом указанных изменений, а также вероятность благоприятного разрешения налоговых споров (в случае их возникновения) на текущий момент не представляется возможным. В случае возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и (или) результаты хозяйственной деятельности Общества.

По мнению руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2021 года соответствующие положения налогового законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Общества с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

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 частности, риск изменения валютного курса по кредитным обязательствам Общества, выраженным в китайских юанях, застрахован посредством сделки валютно-процентного свопа, заключенной Обществом в ноябре 2018 года сроком на три года (детали приведены в пункте 3.4.1 Пояснений).

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 (операционной) 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 (с учетом обязательств по заключенной с ПАО «Банк ВТБ» сделке валютно-процентного свопа) по состоянию на 31.12.2021, 31.12.2020 и 31.12.2019 представлен заимствованиями преимущественно с фиксированной процентной ставкой. Таким образом, влияние изменения плавающих процентных ставок на прибыль Общества незначительное.

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 2021 году существенно не изменилась по сравнению с показателем 2020 года. Цена на электроэнергию на рынке на сутки вперед формируется, в основном, ценовыми заявками тепловой генерации на основании их топливной составляющей.

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 шесть лет вперед и подлежат дополнительно ежегодной индексации на уровень ИПЦ минус 0,1%.

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

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.

Обществом утверждается список банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов (детали размещений приведены в пункте 3.2.4 Пояснений). Общество проводит постоянную оценку финансового состояния, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов.

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 2021 год, отсутствуют.

Председатель Правления – Генеральный директор
ПАО «РусГидро»

Главный бухгалтер ПАО «РусГидро»

17 февраля 2022 года