



ПАО «РусГидро»

Бухгалтерская отчетность и
Аудиторское заключение независимого аудитора

31 декабря 2020 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 Материально-производственные 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	20
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)	44
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)	46
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 (строка 2120 Отчета о финансовых результатах)	50
3.8	Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах).....	51
3.9	Налоги	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	54
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»):

Наше мнение

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «РусГидро» (далее – «Общество») по состоянию на 31 декабря 2020 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 2020 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). Наша ответственность согласно указанным стандартам далее раскрывается 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.

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 2020 года величина снижения текущей рыночной стоимости указанных финансовых вложений по сравнению с их оценкой в бухгалтерской отчетности Общества составила 6 208 миллионов российских рублей (млн руб.), по состоянию на 31 декабря 2019 года – 6 656 млн руб. Мы не выражаем модифицированного мнения в связи с этим вопросом.

Наша методология аудита

Краткий обзор

- | | |
|-------------------------------|--|
| Существенность | <ul style="list-style-type: none">• Существенность на уровне бухгалтерской отчетности Общества в целом: 2 540 млн руб., что составляет 5% от средней величины показателя прибыли до налогообложения за последние три года. |
| <hr/> | |
| Ключевой вопрос аудита | <ul style="list-style-type: none">• Оценка обесценения финансовых вложений и дебиторской задолженности дочерних обществ и прочих связанных сторон |

При планировании аудита мы определили существенность и провели оценку рисков существенного искажения бухгалтерской отчетности. В частности, мы проанализировали, в каких областях руководство выносило субъективные суждения, например, в отношении значимых 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.

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

Существенность

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

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

Существенность на уровне бухгалтерской отчетности в целом	2 540 млн руб.
Как мы ее определили	5% от средней величины показателя прибыли до налогообложения за последние три года
Обоснование примененного базового показателя для определения уровня существенности	Мы приняли решение использовать в качестве базового показателя для определения уровня существенности прибыль до налогообложения, потому что мы считаем, что именно этот базовый показатель наиболее часто рассматривают пользователи для оценки результатов деятельности Общества, и он является общепризнанным базовым показателем. Мы установили существенность на уровне 5%, что попадает в диапазон приемлемых количественных пороговых значений существенности, применимых для предприятий, ориентированных на получение прибыли, в данном секторе.

Ключевые вопросы аудита

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

Ключевой вопрос аудита

Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита

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

См. пункты 2.5, 2.9, 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 2020 года совокупная балансовая стоимость долевого и долгового финансовых вложений Общества в дочерние компании и прочие связанные стороны составила 377 740 млн руб. (за вычетом резерва под обесценение в сумме 55 232 млн руб.) или 34% общей стоимости активов Общества.

На 31 декабря 2020 года балансовая стоимость дебиторской задолженности дочерних обществ и прочих связанных сторон составила 113 963 млн руб. (за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 4 319 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.

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;
- 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;

Ключевой вопрос аудита

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.

Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита

- 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 2020 года, не является гарантией того, что с наступлением будущих событий, которые по своей сути являются неопределенными, данные оценки не претерпят значительных изменений.

Кроме того, мы проверили соответствие информации, раскрытой в пунктах 2.5, 2.9, 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.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете ПАО «РусГидро» за 2020 год и Ежеквартальном отчете эмитента ПАО «РусГидро» за первый квартал 2021 года, но не включает бухгалтерскую отчетность и наше аудиторское заключение о данной отчетности. Годовой отчет ПАО «РусГидро» за 2020 год и Ежеквартальный отчет эмитента ПАО «РусГидро» за первый квартал 2021 года, как ожидается, будут нам предоставлены после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о бухгалтерской отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять 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 2020 год и Ежеквартальным отчетом эмитента ПАО «РусГидро» за первый квартал 2021 года мы придем к выводу, что в них содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

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

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление 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 прилагаемой бухгалтерской отчетности и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель задания, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора, - Сиротинская Татьяна Викторовна.

19 февраля 2021 года
Москва, Российская Федерация



Т. В. Сиротинская, руководитель задания (квалификационный аттестат № 01-000527),
Акционерное общество «ПрайсвоटरхаусКуперс Аудит»

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

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

Идентификационный номер налогоплательщика: 2460066195

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

Независимый аудитор:
Акционерное общество «ПрайсвоटरхаусКуперс Аудит»

Зарегистрировано Государственным учреждением Московская регистрационная палата 28 февраля 1992 г. за № 008.890

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 22 августа 2002 г., и присвоен государственный регистрационный номер 1027700148431

Идентификационный номер налогоплательщика: 7705051102

Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация
«Содружество»

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций - 12006020338

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2020 г.

Организация Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро»)

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями

Организационно-правовая форма / форма собственности

Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности

Единица измерения: тыс. руб.

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

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ☒ ДА ☐ НЕТ

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

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации

Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации

Форма по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД 2

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ
0710001
2020/12/31
75782411
2460066195
35.11.2
12247 / 41
384

ИНН

ОГРН

7705051102
1027700148431

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
1	2	3	4	4	5
	АКТИВ				
	I. Внеоборотные активы				
	Нематериальные активы	1110	657 828	722 525	1 069 881
	Результаты исследований и разработок	1120	1 676 496	1 445 577	1 097 117
3.1.1	Основные средства, в том числе:	1150	490 650 626	439 267 950	419 083 577
	основные средства	1151	454 264 033	407 318 930	386 400 848
	незавершенное строительство	1152	36 386 593	31 949 020	32 682 729
3.1.2	Финансовые вложения, в том числе:	1170	376 089 623	379 018 021	344 221 770
	вклады в дочерние, зависимые и прочие общества	1171	347 628 776	312 802 040	277 477 592
	займы выданные	1172	28 460 847	66 215 981	66 744 178
3.1.3	Прочие внеоборотные активы	1190	2 836 283	3 155 715	3 867 245
	Итого по разделу I	1100	871 910 856	823 609 788	769 339 590
	II. Оборотные активы				
3.2.1	Запасы	1210	5 948 586	4 725 082	4 605 858
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	14	21 763	19 196
3.2.2	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	152 349 337	166 311 613	185 769 592
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	126 901 680	119 642 987	136 198 074
	покупатели и заказчики	1231.1	23 057	34 457	40 851
	авансы выданные	1231.2	15 277 765	16 324 465	16 452 881
	векселя	1231.3	28 189 688	30 104 837	30 974 036
	займы выданные	1231.4	80 935 081	63 643 693	82 952 463
	прочие дебиторы	1231.5	2 476 089	9 535 535	5 777 843
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	25 447 657	46 668 626	49 571 518
	покупатели и заказчики	1232.1	8 848 616	7 807 953	6 878 677
	авансы выданные	1232.2	7 748 991	8 805 211	7 058 892
	векселя	1232.3	2 671 822	1 810 654	2 342 791
	займы выданные	1232.4	401 357	24 965 773	11 669 611
	прочие дебиторы	1232.5	5 776 871	3 279 035	21 621 547
3.2.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в том числе:	1240	42 621 652	51 170 822	35 154 990
	банковские депозиты	1241	40 971 001	46 495 823	29 585 000
	займы выданные	1242	1 650 651	4 674 999	4 968 937
	векселя	1243	-	-	601 053
3.2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	32 080 582	18 163 423	42 970 607
3.4.1	Прочие оборотные активы	1260	3 086 120	191 642	184 648
	Итого по разделу II	1200	236 086 291	240 584 345	268 704 891
	БАЛАНС	1600	1 107 997 147	1 064 194 133	1 038 044 481

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
1	2	3	4	4	5
	ПАССИВ				
	III. Капитал и резервы				
3.3.1	Уставный капитал	1310	439 288 906	426 288 814	426 288 814
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов	1340	47 406 482	47 614 027	47 754 806
3.3.3	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	58 424 543	58 424 543	58 424 543
3.3.4	Резервный капитал	1360	18 947 346	17 015 104	15 178 823
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	321 242 435	302 627 291	282 574 774
	нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	285 283 032	265 007 703	244 858 833
	нераспределенная прибыль отчетного года	1372	35 959 403	37 619 588	37 715 941
	Итого по разделу III	1300	885 309 712	851 969 779	830 221 760
	IV. Долгосрочные обязательства				
3.4.1	Заемные средства	1410	95 844 145	120 575 391	128 176 628
3.9	Отложенные налоговые обязательства	1420	46 155 669	42 853 376	41 530 122
3.4.2	Прочие обязательства	1450	21 500 511	3 619 395	2 840 292
	Итого по разделу IV	1400	163 500 325	167 048 162	172 547 042
	V. Краткосрочные обязательства				
3.5.1	Заемные средства	1510	44 419 059	24 003 951	19 768 889
3.5.2	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	10 776 084	17 026 460	11 702 866
	поставщики и подрядчики	1521	3 802 635	3 387 878	4 978 070
	задолженность перед персоналом организации	1522	181 401	190 949	210 649
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	137 423	224 962	143 631
	задолженность по налогам и сборам	1524	5 776 217	5 347 132	5 407 731
	задолженность акционерам по выплате доходов	1525	128 921	139 385	143 159
	расчеты в рамках дополнительных выпусков акций до регистрации изменений в учредительных документах Общества	1526	-	7 000 092	-
	прочие кредиторы	1527	749 487	736 062	819 626
	Доходы будущих периодов	1530	55 985	58 033	62 909
3.5.3	Оценочные обязательства	1540	2 967 519	3 150 002	2 863 434
	Прочие обязательства	1550	968 463	937 746	877 581
	Итого по разделу V	1500	59 187 110	45 176 192	35 275 679
	БАЛАНС	1700	1 107 997 147	1 064 194 133	1 038 044 481

Председатель Правления – Генеральный директор

Главный бухгалтер

19 февраля 2021 года



ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ за 2020 год

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

Форма по ОКУД
Дата (год, месяц, число)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД 2
по ОКОПФ / ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ
0710002
2020/12/31
75782411
2460066195
35.11.2
12247 / 41
384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2020 г.	За 2019 г.
1	2	3	4	5
3.7.1	Выручка	2110	177 256 512	155 180 091
3.7.2	Себестоимость продаж	2120	(102 984 281)	(93 884 445)
	Валовая прибыль	2100	74 272 231	61 295 646
	Прибыль от продаж	2200	74 272 231	61 295 646
3.12.7	Доходы от участия в других организациях	2310	488 550	609 121
	Проценты к получению	2320	5 794 499	10 506 404
	Проценты к уплате	2330	(8 103 924)	(8 770 597)
3.8	Прочие доходы	2340	11 904 119	8 946 862
3.8	Прочие расходы	2350	(34 037 883)	(21 919 489)
	Прибыль до налогообложения	2300	50 317 592	50 667 947
3.9	Налог на прибыль, в том числе:	2410	(14 583 342)	(12 620 117)
	текущий налог на прибыль	2411	(11 281 049)	(11 296 863)
	отложенный налог на прибыль	2412	(3 302 293)	(1 323 254)
	Прочее	2460	225 153	(428 242)
	Чистая прибыль	2400	35 959 403	37 619 588
	СПРАВОЧНО			
	Совокупный финансовый результат периода	2500	35 959 403	37 619 588
3.11	Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	0,0824	0,0873

Председатель Правления – Генеральный директор

Главный бухгалтер



19 февраля 2021 года

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2020 год

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

Форма по ОКУД
 Дата (год, месяц, число)
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД 2
 по ОКОПФ / ОКФС
 по ОКЕИ

КОДЫ
0710004
2020/12/31
75782411
2460066195
35.11.2
12247 / 41
384

I. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Величина капитала на 31 декабря 2018 г.	3100	426 288 814	106 179 349	15 178 823	282 574 774	830 221 760
За 2019 г.						
Увеличение капитала, в том числе:	3210	-	-	-	37 666 533	37 666 533
чистая прибыль	3211	-	-	-	37 619 588	37 619 588
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	x	x	-
прочие	3217	-	-	x	46 945	46 945
Уменьшение капитала, в том числе:	3220	-	-	-	(15 918 514)	(15 918 514)
дивиденды	3227	x	x	x	(15 918 514)	(15 918 514)
прочие	3228	-	-	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	(140 779)	x	140 779	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	1 836 281	(1 836 281)	x
Величина капитала на 31 декабря 2019 г.	3200	426 288 814	106 038 570	17 015 104	302 627 291	851 969 779
За 2020 г.						
Увеличение капитала, в том числе:	3310	13 000 092	-	-	36 013 840	49 013 932
чистая прибыль	3311	-	-	-	35 959 403	35 959 403
дополнительный выпуск акций	3314	13 000 092	-	x	x	13 000 092
прочие	3317	-	-	x	54 437	54 437
Уменьшение капитала, в том числе:	3320	-	-	-	(15 673 999)	(15 673 999)
дивиденды	3327	x	x	x	(15 673 999)	(15 673 999)
прочие	3328	-	-	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	(207 545)	x	207 545	x
Изменение резервного капитала	3340	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	321 242 435	885 309 712

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

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2018г.	Изменения капитала за 2019 г.		На 31 декабря 2019 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400	851 205 771	38 644 838	(15 871 569)	873 979 040
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	(20 984 011)	(1 025 250)	-	(22 009 261)
после корректировок	3500	830 221 760	37 619 588	(15 871 569)	851 969 779
в том числе:					
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)					
до корректировок	3401	298 876 655	38 644 838	(17 567 071)	319 954 422
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	(16 301 881)	(1 025 250)	-	(17 327 131)
после корректировок	3501	282 574 774	37 619 588	(17 567 071)	302 627 291
Добавочный капитал					
до корректировок	3402	110 861 479	-	(140 779)	110 720 700
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	(4 682 130)	-	-	(4 682 130)
после корректировок	3502	106 179 349	-	(140 779)	106 038 570

III. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	885 364 136	852 026 454	830 280 688

Председатель Правления – Генеральный директор

Главный бухгалтер

19 февраля 2021 года



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2020 год

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

Форма по ОКУД
 Дата (год, месяц, число)
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД 2
 по ОКОПФ / ОКФС
 по ОКЕИ

КОДЫ
0710005
2020/12/31
75782411
2460066195
35.11.2
12247 / 41
384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2020 г.	За 2019 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления, в том числе:	4110	184 942 734	156 379 288
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	176 171 616	153 823 744
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	57 225	76 519
3.2.4	прочие поступления	4119	8 713 893	2 479 025
	Платежи, в том числе:	4120	(111 611 695)	(104 334 980)
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(64 682 700)	(58 133 991)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(7 566 104)	(7 905 598)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(8 227 670)	(8 779 770)
	налога на прибыль организаций	4124	(13 340 777)	(10 283 801)
3.2.4	прочие платежи	4129	(17 794 444)	(19 231 820)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	73 331 039	52 044 308
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления, в том числе:	4210	64 353 720	51 537 883
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	10 437	9 022
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	751	6 427 445
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	45 775 359	37 600 345
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	12 954 728	7 501 071
3.2.4	прочие поступления	4219	5 612 445	-
	Платежи, в том числе:	4220	(106 265 439)	(118 151 001)
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(33 674 114)	(36 613 829)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(52 258 052)	(31 607 888)
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(19 082 411)	(31 475 029)
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(1 250 862)	(1 522 814)
3.2.4	прочие платежи	4229	-	(16 931 441)
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(41 911 719)	(66 613 118)

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	3а 2020 г.	3а 2019 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления, в том числе:	4310	9 145 614	44 278 953
	получение кредитов и займов	4311	3 145 241	37 278 861
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	6 000 000	7 000 092
	Прочие поступления	4319	373	-
	Платежи, в том числе:	4320	(26 655 734)	(54 518 165)
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников	4322	(15 540 525)	(15 847 277)
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(11 113 154)	(38 669 069)
3.2.4	прочие платежи	4329	(2 055)	(1 819)
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(17 510 120)	(10 239 212)
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	13 909 200	(24 808 022)
3.2.4	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	18 163 423	42 970 607
3.2.4	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	32 080 582	18 163 423
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	7 959	838

Председатель Правления – Генеральный директор

Главный бухгалтер

19 февраля 2021 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 31.12.2020 г. составила – 61,73%, (на 31.12.2019 г. составляла – 60,56% и, на 31.12.2018 г. – 60,56%).

Численность работников Общества по состоянию на 31.12.2020 г. составила 5 168 человек (на 31.12.2019 г. – 5 531 человек, на 31.12.2018 г. – 5 538 человек).

По состоянию на 31.12.2020 г. 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. Непорожного», 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. С начала 2020 года экономика Российской Федерации, как и вся мировая экономика, столкнулась с новыми вызовами, связанными с распространением коронавирусной инфекции. На фоне введения в первом полугодии 2020 года локдаунов, а также с учетом кризисных явлений на рынке углеводородов в марте 2020 года в России по итогам отчетного года прогнозируется снижение ВВП на уровне 4%. Меры поддержки,



принятые регулятором, в отношении смягчения тяжести последствий для рынков и экономики, в том числе с использованием инструментов денежно-кредитной политики и таргетирования уровня инфляции на уровне 4%, создают предпосылки стабилизации пандемических рисков и небольшой рост экономической активности в 2021 году.

12 марта 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила пандемию COVID-19 глобальной пандемией. 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. Эти меры, в частности, значительно ограничили экономическую деятельность в России и уже оказали и могут еще оказать негативное влияние на бизнес, участников рынка, клиентов Общества, а также на российскую и мировую экономику в течение неопределенного периода времени.

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 2020 года подтвержден международными агентствами со стабильным прогнозом: на уровне «BBB-» / «BBB» / «Baa3» от Standard & Poor's / Fitch / Moody's соответственно.

В течение 2020 года международное рейтинговое агентство Fitch повысило долгосрочный кредитный рейтинг Общества до уровня «BBB» со стабильным прогнозом, а Standard & Poor's и Moody's подтвердили рейтинги Общества на уровне «BBB-» и «Baa3» со стабильным прогнозом. 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 73,8757руб. за 1 доллар США на 31.12.2020 г. (на 31.12.2019 г. – 61,9057 руб., на 31.12.2018 г. – 69,4706 руб.), 90,6824 руб. за 1 евро на 31.12.2020 г. (на 31.12.2019 г. – 69,3406 руб., на 31.12.2018 г. – 79,4605 руб.) и 11,3119 руб. за 1 китайский юань на 31.12.2020 г. (на 31.12.2019 г. – 8,85937 руб.; на 31.12.2018 г. – 10,0997 руб.)

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

2.3 Представление активов и обязательств

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам и оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Проценты по займам выданным и другим финансовым вложениям отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1230 «Дебиторская задолженность», по займам и кредитам полученным – по строке 1510 «Заемные средства».

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 материально-производственных запасов.

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

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, при этом основные средства, полученные в 2008 году в связи с присоединением ряда ДЗО к Обществу показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной с момента независимой оценки в целях присоединения ДЗО к Обществу.

Переоценка объектов основных средств Обществом не производится.

Срок полезного использования по приобретенным основным средствам, в том числе бывшим в эксплуатации, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, устанавливается при принятии объекта к бухгалтерскому учету комиссией по приему основных средств в эксплуатацию на основании Классификатора основных фондов Общества. В отношении объектов, ранее бывших в эксплуатации, срок полезного использования устанавливается с учетом количества лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

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

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

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом исходя из первоначальной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

Не подлежат амортизации следующие объекты основных средств:

- земельные участки и объекты природопользования;
- полностью амортизированные объекты, не списанные с баланса;
- объекты, переведенные на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта с полным прекращением его эксплуатации, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

В составе незавершенного строительства отражаются объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные активы, подлежащие в будущем принятию в состав основных средств. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для



строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

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

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

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

Отражаемые за балансом арендованные (полученные в лизинг) объекты основных средств оцениваются по стоимости, указанной в договоре аренды (лизинга) / определенной в соответствии с актом приема-передачи. В случае отсутствия стоимости данных объектов в договоре аренды (лизинга) или в акте приема-передачи, учет основных средств за балансом в отношении земельных участков, имеющих кадастровую стоимость, производится по их кадастровой стоимости.

2.5 Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02), с учетом принятых в Обществе правил отражения финансовых вложений в дочерние компании, имеющие текущую рыночную стоимость на отчетную дату либо ранее.

К финансовым вложениям относятся:

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

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

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

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 газозоэнергетический 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 газозоэнергетический 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 котироваемым 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 Материально-производственные запасы

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

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

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

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

2.8 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. 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.

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;
- 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.

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

Расходы по обычным видам деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку или прочие доходы и от формы осуществления расхода.

В составе прочих расходов признаются:

- расходы, связанные с выбытием и прочим списанием основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов); Общество отражает данные расходы в Отчете о финансовых результатах по строке 2330 «Проценты к уплате»;
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- резерв по сомнительным долгам, сформированный по итогам отчетного периода в соответствии с учетной политикой Общества (см. пункт 2.9 Пояснений);
- резерв под обесценение финансовых вложений;
- расходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, возмещение причиненных Обществом убытков;
- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- расходы на благотворительность;
- 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 2020 году:

- изменение представления задолженности дочерних и зависимых обществ перед Обществом по выданным займам и векселям;
- отражение сделок валютно-процентного свопа в соответствии с правилами МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»;
- изменения в квалификации налоговых разниц в связи с поправками в Положение по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» (ПБУ 18/02).



(1) Изменение представления задолженности дочерних и зависимых обществ перед Обществом по выданным займам и векселям

Срок обращения задолженности дочерних и зависимых обществ перед Обществом по процентным и беспроцентным займам и векселям (включая сумму процентного дохода) со сроком погашения по условиям договора не более 12 месяцев с отчетной даты или до востребования, определяется, исходя из текущих намерений и ожиданий руководства Общества.

Данное изменение учетной политики Общества позволяет более достоверно представить финансовое положение Общества, так как обеспечивает представление указанных активов исходя из реальных ожидаемых сроков погашения, а не из формального срока, определенного по договорным условиям.

(2) Отражение сделок валютно-процентного свопа в соответствии с правилами МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»

Возросшая волатильность валютных курсов в условиях начинающегося мирового экономического кризиса, вызванного пандемией новой коронавирусной инфекции, приводит к признанию в отчетности Общества существенных сумм курсовых разниц от переоценки обязательств по еврооблигациям, выраженным в китайских офшорных юанях. При этом, риск изменения валютного курса по данным обязательствам Общества застрахован посредством сделки валютно-процентного свопа, заключенной Обществом в ноябре 2018 года сроком на три года.

В связи с этим, в марте 2020 года руководством Общества принято решение о внесении изменений в Учетную политику, предусматривающих отражение валютно-процентного свопа в соответствии с правилами МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».

Вышеуказанные изменения в Учетной политике позволяют отразить влияние изменений валютного курса на финансовое положение Общества и результаты его деятельности в бухгалтерской отчетности с учетом эффекта от валютно-процентного свопа.

(3) Изменения в квалификации налоговых разниц в связи с поправками в Положение по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» (ПБУ 18/02)

В связи с вступлением в силу изменений в Положение по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» (ПБУ 18/02) с 1 января 2020 года были внесены следующие изменения:

- суммы начисленных и погашенных отложенных налоговых активов (ОНА) и отложенных налоговых обязательств (ОНО), которые до бухгалтерской отчетности за 2020 год включались соответственно в строки 2450 и 2430, с бухгалтерской отчетности за 2020 год отражены свернуто в составе строки 2412 «Отложенный налог на прибыль»;
- в бухгалтерской отчетности Общества за 2020 год отражены существенные суммы дополнительных отложенных налоговых обязательств в отношении временных разниц между стоимостью основных средств в бухгалтерском и налоговом учете. Указанные временные разницы возникли, в основном, в результате оценки основных средств, полученных Обществом при реорганизации в 2008 году, по рыночной стоимости, эффект от оценки был отражен в капитале.

(4) Изменения в квалификации металлолома в связи с поправками в Положение по бухгалтерскому учету «Информация по прекращаемой деятельности» (ПБУ 16/02)

В связи с вступлением в силу изменений в Положение по бухгалтерскому учету «Информация по прекращаемой деятельности» (ПБУ 16/02) с 1 января 2020 года металлолом был переклассифицирован из состава материально-производственных запасов в состав долгосрочных активов к продаже и отражен в составе строки 1260 «Прочие оборотные активы».

В результате изменения учетной политики Общества в 2020 году в сравнительные данные, включенные в бухгалтерскую отчетность за 2020 год, были внесены следующие корректировки:



Бухгалтерский баланс:

Строка	31.12.2019				31.12.2018			
	До коррек- ровки	После коррек- ровки	Изменение		До коррек- ровки	После коррек- ровки	Изменение	
			Сумма	Номер измене- ния			Сумма	Номер измене- ния
1170 «Финансовые вложения»	378 472 666	379 018 021	545 355	(1)	343 606 030	344 221 770	615 740	(1)
1172 «займы выданные»	65 670 626	66 215 981	545 355	(1)	66 128 438	66 744 178	615 740	(1)
1190 «Прочие внеоборотные активы»	3 155 715	3 155 715	-	-	2 629 344	3 867 245	1 237 901	(2)
1210 «Запасы»	4 905 504	4 725 082	(180 422)	(4)	4 764 580	4 605 858	(158 722)	(4)
1231 «Дебиторская задолженности (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	56 588 545	119 642 987	63 054 442	(1)	53 686 557	136 198 074	82 511 517	(1)
1231.4 «займы выданные»	589 251	63 643 693	63 054 442	(1)	440 946	82 952 463	82 511 517	(1)
1232 «Дебиторская задолженности (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	109 723 068	46 668 626	(63 054 442)	(1)	132 083 035	49 571 518	(82 511 517)	(1)
1232.4 «займы выданные»	88 020 215	24 965 773	(63 054 442)	(1)	94 181 128	11 669 611	(82 511 517)	(1)
1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)»	51 716 177	51 170 822	(545 355)	(1)	35 770 730	35 154 990	(615 740)	(1)
1242 «займы выданные»	5 220 354	4 674 999	(545 355)	(1)	5 584 677	4 968 937	(615 740)	(1)
1260 «Прочие оборотные активы»	11 220	191 642	180 422	(4)	25 926	184 648	158 722	(4)
1340 «Переоценка внеоборотных активов»	52 296 157	47 614 027	(4 682 130)	(3)	52 436 936	47 754 806	(4 682 130)	(3)
1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)»	319 954 422	302 627 291	(17 327 131)		298 876 655	282 574 774	(16 301 881)	
			в т.ч.:				в т.ч.:	
			(656 391)	(2)			990 321	(2)
			(16 670 740)	(3)			(17 292 202)	(3)
1371 «нераспределенная прибыль прошлых лет»	281 309 584	265 007 703	(16 301 881)		262 151 035	244 858 833	(17 292 202)	
			в т.ч.:					
			990 321	(2)				
			(17 292 202)	(3)				
1372 «нераспределенная прибыль отчетного года»	38 644 838	37 619 588	(1 025 250)		36 725 620	37 715 941	990 321*	(2)
			в т.ч.:					
			(1 646 712)	(2)				
			621 462	(3)				
1420 «Отложенные налоговые обязательства»	21 664 604	42 853 376	21 188 772		19 308 210	41 530 122	22 221 912	
			в т.ч.:				в т.ч.:	
			(164 098)	(2)			247 580	(2)
			21 352 870	(3)			21 974 332	(3)
1450 «Прочие обязательства»	2 798 906	3 619 395	820 489	(2)	2 840 292	2 840 292	-	-

* Прибыль до налогообложения за 2018 год с учетом корректировки составила 51 335 652 тыс. руб.



Отчет о финансовых результатах:

Строка	2019 год			
	До корректи- ровки	После корректи- ровки	Изменение	
			Сумма	Номер измене- ния
2350 «Прочие расходы»	(19 861 099)	(21 919 489)	(2 058 390)	(2)
2300 «Прибыль до налогообложения»	52 726 337	50 667 947	(2 058 390)	(2)
2410 «Налог на прибыль»	(13 653 257)	(12 620 117)	1 033 140	
			в т.ч.:	
			411 678	(2)
			621 462	(3)
2412 «Отложенный налог на прибыль»	(2 356 394)	(1 323 254)	1 033 140	
			в т.ч.:	
			411 678	(2)
			621 462	(3)
2400 «Чистая прибыль»	38 644 838	37 619 588	(1 025 250)	
			в т.ч.:	
			(1 646 712)	(2)
			621 462	(3)
2900 «Базовая прибыль на акцию, руб.»	0,0897	0,0873	(0,0024)	
			в т.ч.:	
			(0,0039)	(2)
			0,0015	(3)

Чистые активы:

Строка	31.12.2019				31.12.2018			
	До корректи- ровки	После корректи- ровки	Изменение		До корректи- ровки	После корректи- ровки	Изменение	
			Сумма	Номер изменения			Сумма	Номер изменения
3600 «Чистые активы»	874 035 715	852 026 454	(22 009 261)		851 264 699	830 280 688	(20 984 011)	
			в т.ч.:				в т.ч.:	
			(656 391)	(2)			990 321	(2)
			(21 352 870)	(3)			(21 974 332)	(3)



Существенные изменения в учетной политике Общества с 2021 года:

В целях более информативного представления данных о расходах по обычным видам деятельности, Управленческие расходы будут отражаться в Отчете о финансовых результатах по строке 2220 «Управленческие расходы». Данные изменения приведут к уменьшению показателя строки 2120 «Себестоимость продаж» и соответствующему росту показателя строки 2100 «Валовая прибыль».



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 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
Строка 1151 «Основные средства», в том числе:			
Сооружения	220 398 001	191 290 368	185 392 525
Машины и оборудование	186 591 811	175 607 391	162 476 090
Здания	46 098 094	39 947 628	38 193 405
Производственный и хозяйственный инвентарь	283 930	239 824	154 118
Земельные участки	563 685	37 765	3 825
Транспортные средства	23 792	4 760	4 808
Другие виды основных средств	304 720	191 194	176 077
Итого по строке 1151 «Основные средства»	454 264 033	407 318 930	386 400 848



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:	2019	516 303 433	(129 902 585)	37 957 149	(1 402 823)	1 046 508	(16 682 752)	552 857 759	(145 538 829)
	2020	552 857 759	(145 538 829)	65 353 377	(1 467 872)	818 314	(17 758 716)	616 743 264	(162 479 231)
Сооружения	2019	228 177 244	(42 784 719)	10 762 725	(293 653)	121 125	(4 692 354)	238 646 316	(47 355 948)
	2020	238 646 316	(47 355 948)	34 439 960	(601 499)	257 226	(4 988 054)	272 484 777	(52 086 776)
Машины и оборудование	2019	241 025 159	(78 549 069)	24 273 594	(1 055 998)	896 509	(10 982 804)	264 242 755	(88 635 364)
	2020	264 242 755	(88 635 364)	22 974 598	(848 979)	550 872	(11 692 071)	286 368 374	(99 776 563)
Здания	2019	45 577 058	(7 383 653)	2 682 078	(44 005)	19 715	(903 565)	48 215 131	(8 267 503)
	2020	48 215 131	(8 267 503)	7 112 914	(15 359)	8 181	(955 270)	55 312 686	(9 214 592)
Транспортные средства	2019	13 892	(9 084)	802	(123)	123	(850)	14 571	(9 811)
	2020	14 571	(9 811)	22 020	(32)	32	(2 988)	36 559	(12 767)
Производственный и хозяйственный инвентарь	2019	1 090 847	(936 729)	167 590	(8 326)	8 318	(81 876)	1 250 111	(1 010 287)
	2020	1 250 111	(1 010 287)	139 146	(1 784)	1 784	(95 040)	1 387 473	(1 103 543)
Земельные участки	2019	3 825	-	33 940	-	-	-	37 765	-
	2020	37 765	-	525 920	-	-	-	563 685	-
Другие виды основных средств	2019	415 408	(239 331)	36 420	(718)	718	(21 303)	451 110	(259 916)
	2020	451 110	(259 916)	138 819	(219)	219	(25 293)	589 710	(284 990)

Основная величина поступлений основных средств относится к приобретению имущественных комплексов Каскада Зарамагских ГЭС у АО «Зарамагские ГЭС» и Владивостокской ТЭЦ-2 у АО «ДГК».



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

Наименование показателя	За 2020 г.	За 2019 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, в том числе:	11 471 521	14 464 735
Машины и оборудование	9 525 219	12 558 103
Сооружения	1 708 735	1 713 963
Здания	236 404	180 001

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:	2019	32 682 729	37 541 941	(271 766)	(46 735)	(37 957 149)	31 949 020
	2020	31 949 020	70 164 554	(52 500)	(321 105)	(65 353 376)	36 386 593
Незавершенное строительство	2019	28 444 160	11 754 634	(256 943)	12 136 900	(23 920 362)	28 158 389
	2020	28 158 389	8 385 012	(52 500)	12 275 532	(16 695 216)	32 071 217
Незавершенные операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности	2019	30 868	14 044 602	-	-	(14 036 787)	38 683
	2020	38 683	48 929 761	-	(303 484)	(48 658 160)	6 800
Оборудование к установке	2019	4 207 701	11 742 705	(14 823)	(12 183 635)	-	3 751 948
	2020	3 751 948	12 849 781	-	(12 293 153)	-	4 308 576

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



3.1.2 Долгосрчные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)

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

Наименование актива	На 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
Вклады в дочерние общества	338 004 014	300 608 691	264 822 665
Вклады в зависимые общества	8 543 302	11 110 528	11 110 533
Вклады в прочие организации	1 081 460	1 082 821	1 544 394
Процентные займы выданные	28 460 847	66 215 981	66 744 178
Итого по строке 1170 «Финансовые вложения»	376 089 623	379 018 021	344 221 770

Информация о подверженности долгосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.15 Пояснений.



Наличие и движение долгосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*	Поступило	Изменение текущей рыночной стоимости	Выбыло (погашено)		Прочие движения**	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*
						Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*			
Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	2019	381 901 678	(37 679 908)	42 072 316	-	(2 409 107)	1 170 595	(6 037 553)	421 564 887	(42 546 866)
	2020	421 564 887	(42 546 866)	60 086 097		(46 187 985)	232 750	(17 059 260)	435 462 999	(59 373 376)
Вклады в дочерние общества	2019	295 594 560	(30 771 895)	41 823 584	-	(1 170 600)	1 170 595	(6 037 553)	336 247 544	(35 638 853)
	2020	336 247 544	(35 638 853)	54 454 583		(232 750)	232 750	(17 059 260)	390 469 377	(52 465 363)
Вклады в зависимые общества	2019	11 110 533	-	-	-	(5)	-	-	11 110 528	-
	2020	11 110 528	-	1 006 514	-	(3 573 740)	-	-	8 543 302	-
Вклады в прочие организации	2019	1 553 272	(8 878)	-	-	(461 573)	-	-	1 091 699	(8 878)
	2020	1 091 699	(8 878)	-	-	(1 361)	-	-	1 090 338	(8 878)
Процентные займы выданные	2019	66 744 178	-	248 732	-	(776 929)	-	-	66 215 981	-
	2020	66 215 981	-	4 625 000	-	(42 380 134)	-	-	28 460 847	-
Векселя	2019	6 899 135	(6 899 135)	-	-	-	-	-	6 899 135	(6 899 135)
	2020	6 899 135	(6 899 135)	-	-	-	-	-	6 899 135	(6 899 135)

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

** Прочие движения включают в себя изменение величины резерва под обесценение финансовых вложений.



(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 31.12.2020		На 31.12.2019		На 31.12.2018	
	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %
Дочерние общества:	338 004 014		300 608 691		264 822 665	
АО «Загорская ГЭС-2»	68 689 980	100,00%	69 690 959	100,00%	69 690 959	100,00%
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	38 392 690	100,00%	38 392 690	100,00%	38 392 690	100,00%
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	26 664 016	100,00%	22 370 816	100,00%	13 843 500	100,00%
АО «ДГК» *	25 953 675	99,99%	-	-	-	-
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	24 228 585	100,00%	24 228 585	100,00%	15 011 980	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%	16 861 500	100,00%
АО «РАО ЭС Востока»	22 068 987	86,98%	18 495 247	84,39%	18 495 247	84,39%
АО «Зарамагские ГЭС»	17 216 208	99,75%	17 216 208	99,75%	17 216 208	99,75%
АО «Чукотэнерго»	13 629 658	98,83%	7 542 016	97,90%	-	-
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%	500	100,00%
АО «Сулакский ГидроКаскад»	10 048 757	100,00%	10 161 830	100,00%	11 479 768	100,00%
АО «Малая Дмитровка»	6 394 219	100,00%	6 394 219	100,00%	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»	3 632 797	100,00% - 1 акция	4 304 234	100,00% - 1 акция	3 358 306	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%	3 260 000	100,00%
ПАО «Камчатскэнерго» ***	1 265 442	13,93%	1 114 964	13,93%	-	-
АО «НИИЭС»	787 529	100,00%	822 437	100,00%	1 066 620	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%	7 270	100,00%
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	459 982	100,00%	459 982	100,00%	937 228	100,00%
АО «ЦОК РусГидро»	33 258	100,00%	38 653	100,00%	49 672	100,00%
АО «Ленинградская ГЭС»	-	100,00%	872 190	100,00%	1 986 960	100,00%
АО «Геотерм»	-	-	-	-	2 493 352	99,74%
ПАО «Камчатский газотермоэнергетический комплекс»	-	-	-	-	530 843	96,58%
АО «Гидроинвест»	-	66,81%	-	66,81%	-	66,81%
Прочие	903 882	-	869 312	-	903 124	-
Зависимые общества:	8 543 302	-	11 110 528	-	11 110 533	-
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%	2 567 226	26,94%
Прочие	5	-	5	-	10	-
Прочие организации:	1 081 460	-	1 082 821	-	1 544 394	-
ПАО «Богучанская ГЭС» ****	1 081 460	2,88%	1 081 460	2,88%	1 081 460	2,88%
Прочие	-	-	1 361	-	462 934	-
Итого:	347 628 776	-	312 802 040	-	277 477 592	-

* В 2020 году Общество приобрело акции в рамках дополнительной эмиссии АО «ДГК». Ранее Общество осуществляло контроль над АО «ДГК» косвенно через другие дочерние общества.

** 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 2020 года были приобретены акции дополнительных эмиссий АО «Чукотэнерго» на сумму 6 087 642 тыс. руб. и АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» на сумму 4 293 200 тыс. руб.

В декабре 2020 года в уставный капитал АО «РАО ЭС Востока» были внесены принадлежащие Обществу акции ОАО «Сахалинская энергетическая компания» в количестве 4 507 568 штук общей балансовой стоимостью 3 573 740 тыс. руб., включая акции, приобретенные в 2020 году у ПАО «НК Роснефть» в объеме 1 000 000 штук с общей балансовой стоимостью 1 006 514 тыс. руб.

В сентябре 2020 года Общество приобрело акции дополнительной эмиссии АО «ДГК» на сумму 40 500 000 тыс. руб. Денежные средства, полученные дочерним обществом в результате дополнительной эмиссии, были направлены на досрочное погашение задолженности по процентным займам выданным на сумму 40 145 669 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 было выявлено обесценение финансового вложения в АО «ДГК» на сумму 14 546 325 тыс. руб. Кроме того, был начислен резерв в отношении финансовых вложений в АО «Загорская ГАЭС» на сумму 1 000 979 тыс. руб., АО «Ленинградская ГАЭС» на сумму 872 190 тыс. руб., прочих дочерних обществ на сумму 825 536 тыс. руб. и восстановлен резерв в сумме 185 770 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 31.12.2020 г., 31.12.2019 г. и 31.12.2018 г. 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 21 469 515 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 31.12.2020 г., 31.12.2019 г. и 31.12.2018 г. на 6 208 315 тыс. руб., на 6 656 507 тыс. руб., 6 669 575 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 корректировки	Значение показателя в бухгалтерской отчетности
Чистые активы	На 31.12.2018 г.	823 611 113	6 669 575	830 280 688
	На 31.12.2019 г.	845 369 947	6 656 507	852 026 454
	На 31.12.2020 г.	879 155 821	6 208 315	885 364 136
Строка бухгалтерского баланса 1170 «Финансовые вложения»	На 31.12.2018 г.	337 552 195	6 669 575	344 221 770
	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
Строка бухгалтерского баланса 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)»	На 31.12.2018 г.	275 905 199	6 669 575	282 574 774
	На 31.12.2019 г.	295 970 784	6 656 507	302 627 291
	На 31.12.2020 г.	315 034 120	6 208 315	321 242 435
Строка отчета о финансовых результатах 2340 «Прочие доходы»	2019	8 959 930	(13 068)	8 946 862
	2020	12 352 311	(448 192)	11 904 119
Строка отчета о финансовых результатах 2400 «Чистая прибыль»	2019	37 632 656	(13 068)	37 619 588
	2020	36 407 595	(448 192)	35 959 403
Строка отчета о финансовых результатах 2900 «Базовая прибыль на акцию»	2019	0,0873	-	0,0873
	2020	0,0824	-	0,0824

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 31.12.2020 г., на 31.12.2019 г. и на 31.12.2018 г. обесценение акций дочерних компаний Общества – финансовых вложений в акции АО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК» по состоянию на 31.12.2020 г., на 31.12.2019 г. и на 31.12.2018 г. отсутствует, а в отношении финансового вложения в акции ПАО «Камчатскэнерго» по состоянию на 31.12.2020 г. было необходимо восстановление резерва в размере 150 478 тыс. руб. (по состоянию на 31.12.2019 г. 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, и потенциальный убыток от реализации активов, которые в течение 2020 года были определены как непрофильные, руководство Общества пришло к выводу о необходимости создания резерва под обесценение финансовых вложений в акции АО «Загорская ГАЭС-2» в размере 1 000 979 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2020 г.

Анализ возмещаемой стоимости акций АО «Загорская ГАЭС-2» на сумму 68 689 980 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 31.12.2020 г. присутствует существенная неопределенность в отношении величины расходов, которые необходимо понести для ликвидации последствий подтопления на Загорской ГАЭС-2, однако величина таких расходов может быть существенной.
- В отношении объектов генерации Загорской ГАЭС-2 заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций, гарантирующие оплату мощности в течение 20 лет с учетом окупаемости общей величины капитальных затрат в течение указанного периода.
- Решением Ассоциации «НП Совет рынка» от 18.04.2018 г. дата начала исполнения обязательств ПАО «РусГидро» по поставке мощности АО «Загорская ГАЭС-2» перенесена в отношении первой и второй очереди – на 1 января 2024 г.



По итогам проведенного анализа руководство Общества пришло к выводу, что величина созданного на 31.12.2020 г. резерва является достаточной.

(б) Долгосрочные займы выданные

Наименование получателя займа	На 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018	Срок погашения	Годовая ставка, %
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам, в том числе:					
АО «РАО ЭС Востока»	8 522 514	8 522 514	8 522 514	2022	0,61%-2,61%
ПАО «Камчатскэнерго»	5 979 000	2 004 000	2 004 000	2022-2025	0,61%-7,5%
АО «Сахаэнерго»	5 426 210	5 426 210	5 426 210	2022-2025	0,61%-7,5%
ПАО «Якутскэнерго»	2 400 000	2 945 355	2 906 790	2022	0,61%-8,1%
ПАО «Сахалинэнерго»	2 033 822	1 383 822	1 345 060	2022-2025	0,61%-8,1%
ПАО «Магаданэнерго»	1 618 000	1 618 000	1 618 000	2022	0,61%-2,61%
АО «Теплоэнергосервис»	1 516 676	1 516 676	1 516 676	2022-2025	0,61%-7,5%
АО «ДГК»	-	40 145 669	40 546 257		
АО «Гидроинвест»	-	1 689 110	1 747 595		
Прочие	964 625	964 625	1 111 076		
Итого долгосрочные займы выданные	28 460 847	66 215 981	66 744 178		

Признаки устойчивого снижения стоимости данных финансовых вложений отсутствуют.

3.1.3 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
Долгосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	2 836 283	3 155 715	2 629 344
Технологическое присоединение энергоустановок Зеленчукской ГАЭС к электрическим сетям	1 475 524	1 590 341	1 703 948
Программное обеспечение и лицензии	880 905	871 183	443 677
Прочие	479 854	694 191	481 719
Валютно-процентный СВОП	-	-	1 237 901
Итого по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы»	2 836 283	3 155 715	3 867 245

3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности	5 692 195	4 538 083	3 904 651
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты	226 244	161 843	676 748
Прочие	30 147	25 156	24 459
Итого по строке 1210 «Запасы»	5 948 586	4 725 082	4 605 858



Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По состоянию на 31.12.2020 г. резерв под снижение их стоимости составил 30 044 тыс. руб. (на 31.12.2019 г. – 42 457 тыс. руб., на 31.12.2018 г. – 44 996 тыс. руб.).

3.2.2 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса)

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

Общая величина долгосрочной дебиторской задолженности составила 126 901 680 тыс. руб., 119 642 987 тыс. руб., 136 198 074 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2020 г., 31.12.2019 г. и 31.12.2018 г. соответственно.

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

Эмитент	На 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
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»	1 108 116	2 336 991	2 306 911
ПАО «Росбанк»	694 155	1 279 941	1 491 209
АО «Альфа-Банк»	492 078	592 566	1 279 839
ОАО «Ульяновскэнерго»	206 079	206 079	206 817
Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов	2 500 428	4 415 577	5 284 776
Итого долгосрочные беспроцентные векселя полученные	28 189 688	30 104 837	30 974 036

По состоянию на 31.12.2020 г. долгосрочная задолженность перед Обществом по приобретенным в целях финансирования объектов Инвестиционной программы долгосрочным беспроцентным векселям прочих связанных сторон представлена следующими векселями:

- ПАО «Богучанская ГЭС» в сумме 21 027 455 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлении, но не ранее 31.12.2029 г. (дисконтированная стоимость векселей с учетом временной стоимости денег по состоянию на 31.12.2020 г. составила 9 097 552 тыс. руб.);
- ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в сумме 4 661 805 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлении, но не ранее 31.12.2024 г. (дисконтированная стоимость векселей с учетом временной стоимости денег по состоянию на 31.12.2020 г. составила 3 183 244 тыс. руб.).

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

Контрагент	На 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
Авансы, выданные связанным сторонам	15 000	92 762	88 719
Voith Hydro GmbH & Co KG	8 950 075	9 223 771	8 265 677
ПАО «Силовые машины»	5 295 398	6 369 417	7 404 315
Прочие	693 428	504 236	613 846
Авансы, выданные прочим контрагентам	14 938 901	16 097 424	16 283 838
Итого авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	14 953 901	16 190 186	16 372 557

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



Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, относящиеся к той части оборудования (работ), поставка которого (осуществление которых) ожидается в течение 2021 года, отражены в составе краткосрочных авансов выданных.

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

Контрагент	На 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
Дочерние общества, в том числе:			
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	23 644 545	20 421 347	15 463 034
АО «РАО ЭС Востока»	19 434 799	17 663 277	14 867 085
ООО «Малые ГЭС Ставрополя и КЧР»	8 525 430	3 907 325	1 832 952
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	6 832 293	7 808 209	5 274 658
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	5 296 770	5 046 770	9 216 605
АО «Гидроинвест»	5 261 129	5 930 538	16 533 249
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	3 700 633	-	1 790 101
АО «Сахаэнерго»	1 578 954	1 027 919	211 554
АО «Загорская ГАЭС-2»	1 535 413	169 821	-
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	1 266 646	143 471	2 644 948
Прочие	3 690 534	1 302 136	14 825 331
Итого беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	80 767 146	63 420 813	82 659 517
Прочие	167 935	222 880	292 946
Итого беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам	167 935	222 880	292 946
Итого долгосрочные беспроцентные займы выданные	80 935 081	63 643 693	82 952 463

По состоянию на 31.12.2020 г. в составе долгосрочных беспроцентных займов выданных отражены в основном займы, выданные для целей финансирования инвестиционных проектов дочерних обществ.

В составе прочей долгосрочной дебиторской задолженности отражены следующие виды задолженности:

Контрагент	На 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
Задолженность дочерних обществ по процентам, начисленным по выданным займам и полученным векселям, в том числе:	2 468 734	9 492 978	5 765 603
АО «РАО ЭС Востока»	1 047 466	1 095 995	856 081
АО «ДГК»	-	6 665 402	3 609 332
Прочие	1 421 268	1 731 581	1 300 190
Прочая задолженность	331 218	176 835	92 563
Итого прочая долгосрочная дебиторская задолженность	2 799 952	9 669 813	5 858 166

Задолженность по процентам, начисленным по займам выданным АО «ДГК», была погашена денежными средствами в течение 2020 года.

Наличие и движение резерва по долгосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года	Создание резерва	Восстановление резерва	Списание за счет резерва	Перевод в резерв по краткосрочной задолженности	На конец года
Резерв по долгосрочной дебиторской задолженности, в том числе по:	2019	2 732 436	-	-	-	-	2 732 436
	2020	2 732 436	-	-	-	-	2 732 436
Прочим дебиторам	2019	2 732 436	-	-	-	-	2 732 436
	2020	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 25 447 657 тыс. руб., 46 668 626 тыс. руб., 49 571 518 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2020 г., 31.12.2019 г., 31.12.2018 г. соответственно:

Вид краткосрочной задолженности	На 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
Покупатели и заказчики	8 848 616	7 807 953	6 878 677
Авансы выданные	7 748 991	8 805 211	7 058 892
Беспроцентные векселя полученные	2 671 822	1 810 654	2 342 791
Беспроцентные займы выданные	401 357	24 965 773	11 669 611
Прочие дебиторы, в том числе:	5 776 871	3 279 035	21 621 547
Задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	356 365	5 597	10 272 863
Задолженность по налогам и сборам	3 905 339	2 005 851	3 436 736
Задолженность по договору купли-продажи ценных бумаг	-	-	5 936 083
Прочие	1 515 167	1 267 587	1 975 865
Итого по строке 1232 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	25 447 657	46 668 626	49 571 518

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 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
Дочерние общества	959 873	1 613 178	1 999 136
Итого авансы, выданные связанным сторонам	959 873	1 613 178	1 999 136
ПАО «Силовые машины»	1 821 359	2 217 899	2 551 799
Voith Hydro GmbH & Co KG	1 738 249	2 756 361	1 126 949
Прочие	651 958	1 268 200	818 563
Итого авансы, выданные прочим контрагентам	4 211 566	6 242 460	4 497 311
Итого авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	5 171 439	7 855 638	6 496 447

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 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
Дочерние общества, в том числе:			
АО «Малые ГЭС Кабардино-Балкарии»	-	-	2 142 039
Итого беспроцентные векселя, полученные от связанных сторон	-	-	2 142 039
ПАО «Банк ВТБ»	1 925 038	910 504	199 011
АО «Альфа-Банк»	-	687 273	-
Прочие	746 784	212 877	1 741
Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов	2 671 822	1 810 654	200 752
Итого краткосрочные беспроцентные векселя полученные	2 671 822	1 810 654	2 342 791



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

Контрагент	На 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
Дочерние общества, в том числе:			
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	193 798	-	-
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	90 201	2 660 562	-
АО «Зарамагские ГЭС»	-	22 123 595	4 005 000
АО «Якутская ГРЭС-2»	-	-	5 911 758
АО «Малые ГЭС Кабардино-Балкарии»	-	-	1 352 447
Прочие	66 980	120 000	331 945
Итого краткосрочные беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	350 979	24 904 157	11 601 150
Краткосрочные беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам	50 378	61 616	68 461
Итого краткосрочные беспроцентные займы выданные	401 357	24 965 773	11 669 611

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

Контрагент	На 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	356 365	-	-
АО «Чукотэнерго»	-	5 597	-
АО «Холдинговая компания БоГЭС»	-	-	9 963 644
АО «ТК РусГидро»	-	-	309 219
Итого задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	356 365	5 597	10 272 863

Наличие и движение резерва по краткосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года	Создание резерва	Восстановление резерва	Списание за счет резерва	На конец года
Резерв по краткосрочной дебиторской задолженности, в том числе по:	2019	14 381 474	1 933 533	(2 169 923)	(82 276)	14 062 808
	2020	14 062 808	1 491 566	(1 612 819)	(1 237 575)	12 703 980
Покупателям и заказчикам	2019	7 125 320	1 432 932	(1 845 804)	(47 949)	6 664 499
	2020	6 664 499	1 141 382	(1 280 808)	(278 135)	6 246 938
Авансам выданным	2019	358 342	39 470	(79 293)	(17 470)	301 049
	2020	301 049	55 753	(42 626)	(75 823)	238 353
Прочим дебиторам	2019	6 897 812	461 131	(244 826)	(16 857)	7 097 260
	2020	7 097 260	294 431	(289 385)	(883 617)	6 218 689



Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31.12.2020		На 31.12.2019		На 31.12.2018	
	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность, в том числе:	9 216 674	856 978	10 278 905	849 432	10 045 689	624 727
Покупатели и заказчики	6 359 931	163 379	6 749 396	186 839	6 997 990	169 483
Авансы выданные	847 771	609 812	880 131	587 201	706 269	347 928
Прочие дебиторы	2 008 972	83 787	2 649 378	75 392	2 341 430	107 316

3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса)

Структура краткосрочных финансовых вложений Общества представлена следующими активами:

Наименование вида финансовых вложений	На 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
Банковские депозиты	40 971 001	46 495 823	29 585 000
Займы выданные	1 650 651	4 674 999	4 968 937
Векселя	-	-	601 053
Итого по строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)»	42 621 652	51 170 822	35 154 990



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:	2019	37 747 658	(2 592 668)	83 705 105	(67 971 314)	-	282 041	53 481 449	(2 310 627)
	2020	53 481 449	(2 310 627)	123 246 272	(131 348 662)	-	(446 780)	45 379 059	(2 757 407)
Банковские депозиты	2019	29 585 000	-	82 674 853	(65 764 030)	-	-	46 495 823	-
	2020	46 495 823	-	120 430 382	(125 955 204)	-	-	40 971 001	-
Займы выданные	2019	7 561 605	(2 592 668)	1 030 252	(1 606 231)	-	282 041	6 985 626	(2 310 627)
	2020	6 985 626	(2 310 627)	2 815 890	(5 393 458)	-	(446 780)	4 408 058	(2 757 407)
Векселя	2019	601 053	-	-	(601 053)	-	-	-	-
	2020	-	-	-	-	-	-	-	-

* 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 31.12.2020 г. Обществом размещены банковские депозиты в российских рублях со сроками погашения в 2021 году на общую сумму 38 237 000 тыс. руб., в долларах США – 398 929 тыс. руб., в евро – 2 335 072 тыс. руб.

Наименование кредитной организации	Рейтинг на 31.12.2020	Рейтинговое агентство	На 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
ПАО «Банк ВТБ»	BBB-	S&P	24 322 072	31 690 000	5 000 000
Банк ГПБ (АО)	BBB-	Fitch	16 648 929	14 771 623	6 500 000
ПАО «Сбербанк»			-	34 200	3 085 000
АО «ЮниКредит Банк»			-	-	9 000 000
ПАО «Росбанк»			-	-	6 000 000
Итого банковские депозиты			40 971 001	46 495 823	29 585 000

(б) Краткосрочные займы выданные

Наименование получателя займа	На 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018	Годовая ставка, %
Краткосрочные займы, выданные связанным сторонам, в том числе:				
АО «Гидроинвест»	1 605 656	-	-	7,2%-8,1%
ПАО «Камчатскэнерго»	-	3 975 000	3 975 000	-
ПАО «Сахалинэнерго»	-	650 000	650 000	-
Прочие	44 995	49 999	343 937	-
Итого краткосрочные займы выданные	1 650 651	4 674 999	4 968 937	

По состоянию на 31.12.2020 г. резерв под обесценение краткосрочных займов выданных представлен резервом в отношении займов, выданных ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС», и составляет 2 757 407 тыс. руб. (на 31.12.2019 г. – 2 310 627 тыс. руб., на 31.12.2018 г. – 2 592 668 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 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
Денежные средства на банковских счетах	1 314 582	6 163 423	7 900 669
Эквиваленты денежных средств	30 766 000	12 000 000	34 169 967
Денежные средства на лицевых счетах в Управлении Федерального казначейства	-	-	899 971
Итого по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты»	32 080 582	18 163 423	42 970 607

Ограничения по использованию денежных средств на банковских счетах на 31.12.2020 г., 31.12.2019 г., 31.12.2018 г. отсутствуют.

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31.12.2020 г., 31.12.2019 г., и 31.12.2018 г. включают средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

По состоянию на 31.12.2020 г. рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в долларах США составил 11 618 тыс. руб. (на 31.12.2019 г. – 3 242 тыс. руб., на 31.12.2018 г. – 130 тыс. руб.).

Денежные средства и их эквиваленты размещены в следующих кредитных организациях:



Наименование кредитной организации	Рейтинг на 31.12.2020	Рейтинговое агентство	На 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
Банковские депозиты, в том числе:					
ПАО «Банк ВТБ»	BBB-	S&P	16 259 000	-	18 497 000
Банк ГПБ (АО)	BBB-	Fitch	14 507 000	12 000 000	13 100 000
АО «ЮниКредит Банк»			-	-	2 572 967
Итого денежные эквиваленты			30 766 000	12 000 000	34 169 967
Денежные средства на банковских счетах, в том числе:					
Банк ГПБ (АО)	BBB-	Fitch	1 217 591	5 298 916	3 827 102
Прочие			96 991	864 507	4 073 567
Итого денежные средства на банковских счетах			1 314 582	6 163 423	7 900 669

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 2020 год	За 2019 год
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119), в том числе:	8 713 893	2 479 025
Налог на добавленную стоимость	7 920 517	1 047 068
Возмещение части гарантии экспортно-кредитного агентства Австрии (ОеКВ) по досрочно погашенному займу	382 093	460 828
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	121 909	207 168
Поступления по программе депозитарных расписок	120 504	288 882
Поступления по уступке права требования	-	393 893
Погашение вексельной задолженности	103 663	-
Прочие поступления по текущей деятельности	65 207	81 186
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129), в том числе:	(17 794 444)	(19 231 820)
Налоги и сборы	(7 539 756)	(7 870 341)
Внебюджетные фонды	(2 207 881)	(2 101 203)
Выплаты по сделкам хеджирования	(362 323)	(437 635)
Выплаты на благотворительные цели	(1 924 991)	(1 600 490)
Выплаты на командировочные расходы	(183 496)	(326 902)
Плата за пользование водными объектами	(2 586 315)	(1 933 674)
Платежи по беспоставочному форварду на акции	(2 071 940)	(3 731 455)
Оплата расходов на привлечение заемного капитала	(4 824)	(147 548)
Выплаты штрафов, пеней, неустойки, возмещение ущерба	(763 417)	(726 299)
Прочие платежи по текущей деятельности	(149 501)	(356 273)
Прочие поступления по инвестиционной деятельности (строка 4219)	5 612 445	-
Возврат денежных средств с краткосрочных депозитов, не являющихся денежными эквивалентами	5 612 445	-
Прочие платежи по инвестиционной деятельности (строка 4229), в том числе:	-	(16 931 441)
Размещение денежных средств в краткосрочные депозиты, не являющиеся денежными эквивалентами	-	(16 931 441)
Прочие платежи по финансовой деятельности (строка 4329), в том числе:	(2 055)	(1 819)
Прочие платежи по финансовой деятельности	(2 055)	(1 819)



3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2020 г., 31.12.2019 г., и 31.12.2018 г. уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен:

Состав уставного капитала	Количество акций на 31.12.2020, шт.	Количество акций на 31.12.2019, шт.	Количество акций на 31.12.2018, шт.
Обыкновенные акции номинальной стоимостью 1 рубль	439 288 905 849	426 288 813 551	426 288 813 551

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2020 г. 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	136 020 710 210	30,96%
Прочие		32 106 660 033	7,31%
Итого		439 288 905 849	100,00%

Дополнительная эмиссия 2018–2020 гг.

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

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

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 31.12.2020, по состоянию на 31.12.2019 г. и 31.12.2018 им принадлежало 16 млн шт. Дочерним и зависимым обществам принадлежит 3 852 млн акций Общества (на 31.12.2019 г. – 3 852 млн акций, на 31.12.2018 г. – 3 852 млн акций).

3.3.2 Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2020 г. сумма накопленной переоценки внеоборотных активов составила 47 406 482 тыс. руб. (на 31.12.2019 г. – 47 614 027 тыс. руб., на 31.12.2018 г. – 47 754 806 тыс. руб.). Данный показатель сформирован из сумм накопленной переоценки ДЗО, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

Уменьшение накопленной переоценки в 2020 году на сумму 207 545 тыс. руб. связано с выбытием ранее переоцененных объектов основных средств (в 2019 году – 140 779 тыс. руб.).



3.3.3 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2020 г., 31.12.2019 г. и 31.12.2018 г. 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 31.12.2020 г., 31.12.2019 г. и 31.12.2018 г. резервный капитал Общества составил 18 947 346 тыс. руб., 17 015 104 тыс. руб., и 15 178 823 тыс. руб. соответственно.

Согласно решению годового Общего собрания акционеров Общества (протокол № 19 от 02 октября 2020 г.), 5% от чистой прибыли Общества за 2019 год в размере 1 932 242 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 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
ПАО «Банк ВТБ»	Рубли	2025	20 000 000	20 000 000	20 000 000
ПАО «Банк ВТБ»	Рубли	2023	10 000 000	10 000 000	-
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в сентябре 2017 года	Рубли	2022	20 000 000	20 000 000	20 000 000
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года	Рубли	2022	15 000 000	15 000 000	15 000 000
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2019 года	Рубли	2024	15 000 000	15 000 000	-
АО «Сулакский ГидроКаскад»	Рубли	2024	9 548 488	-	-
Фонд развития Дальнего Востока и Байкальского края	Рубли	2022-2026	3 333 333	4 074 073	4 814 815
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	Рубли	2023	2 195 637	2 195 637	2 195 627
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в феврале 2018 года	Рубли		-	20 000 000	20 000 000
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года	Юани		-	13 289 055	15 149 550
Российские облигации, выпущенные в июне 2017 года	Рубли		-	-	10 000 000
ПАО «Сбербанк»	Рубли			-	20 000 000
Прочие			766 687	1 016 626	1 016 636
Итого по строке 1410 «Заемные средства»			95 844 145	120 575 391	128 176 628



По состоянию на 31.12.2020 г. Общество имеет возможность привлечь средства по следующим кредитным соглашениям:

Наименование займодавца / кредитора	На 31.12.2020	Срок погашения
ПАО «Сбербанк»	40 000 000	2026
Банк ГПБ (АО)	20 000 000	2026
АО «АБ Россия»	7 000 000	2023
Банк «ВБРР» АО	20 000 000	2029
ПАО Банк ВТБ	30 000 000	2035
Промсвязьбанк	20 000 000	2027
МКБ	20 000 000	2030
Итого	157 000 000	

Анализ заемных средств по срокам погашения

Срок погашения	На 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
От одного года до двух лет	35 740 741	34 279 735	30 740 741
От двух до трех лет	13 703 065	35 740 741	36 140 291
От трех до четырех лет	25 289 228	13 703 065	35 740 741
От четырех до пяти лет	20 740 741	15 740 740	2 936 378
Более пяти лет	370 370	21 111 110	22 618 477
Итого по строке 1410 «Заемные средства»	95 844 145	120 575 391	128 176 628

Проценты по заемным средствам, включенные в стоимость инвестиционных активов

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов в 2020 году, составила 1 284 326 тыс. руб. (1 431 156 тыс. руб. в 2019 году). Из них сумма процентов, начисленная по кредитам и займам, целевой инвестиционный характер расходования денежных средств по которым не определен договором, в 2020 году составила 1 284 326 тыс. руб. (1 431 156 тыс. руб. в 2019 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 (Примечание 3.5.1 «Краткосрочные заемные средства»). 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.

По состоянию на 31 декабря 2020 по сделке валютно-процентного свопа с ПАО «Банк ВТБ» отражен актив в размере 2 914 484 тыс. руб., в составе прочих оборотных активов (31 декабря 2019 года: прочее долгосрочное обязательство в размере 820 489 тыс. руб.).

Изменение валютно-процентного свопа в течение 2020 года в тыс. руб.:

ВПС в составе прочих долгосрочных обязательств по состоянию на 31.12.2019 по строке 1450 «Прочие долгосрочные обязательства»	(820 489)
Движение денежных средств (приток/отток), нетто	38 409
Изменение справедливой стоимости	3 734 973
ВПС в составе прочих оборотных активов по состоянию на 31.12.2020 по строке 1260 «Прочие оборотные активы»	2 914 484

Оценка справедливой стоимости валютно-процентного свопа относится к 3-му Уровню иерархии справедливой стоимости, которая является оценкой, не основанной на наблюдаемых рыночных данных (т.е. основанной в основном на ненаблюдаемых исходных данных).



3.4.2 Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса)

Наименование контрагента	На 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
Долгосрочный НДС по авансам выданным	821 454	1 011 238	911 886
Обязательства поставщикам и подрядчикам, в том числе:	20 639 221	1 787 668	1 928 406
АО «Зарамагские ГЭС»	19 194 093	-	-
Прочие	1 445 128	-	-
Валютно- процентный СВОП	-	820 489	-
Прочие долгосрочные обязательства	39 836	-	-
Итого по строке 1450 «Прочие долгосрочные обязательства»	21 500 511	3 619 395	2 840 292

Задолженность перед АО «Зарамагские ГЭС» связана с приобретением имущества Каскада Зарамагских ГЭС. По условиям договора задолженность частично была погашена путем зачета задолженности по беспроцентным займам АО «Зарамагские ГЭС» (см. пункт 3.2.2 Пояснений).

3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)

3.5.1 Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса)

Наименование займодавца / кредитора	На 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
Заемные средства, в том числе:	42 594 168	22 152 039	17 801 516
Полученные от дочерних обществ, в том числе:			
АО «Зарамагские ГЭС»	2 583 784	-	-
АО «Малая Дмитровка»	950 741	976 741	1 107 078
АО «Сулакский ГидроКаскад»	267 277	9 943 274	-
АО «Загорская ГАЭС-2»	-	115 685	929 465
Прочие	833 836	375 598	579 788
Итого заемные средства, полученные от связанных сторон	4 635 638	11 411 298	2 616 331
Заемные средства, полученные от прочих контрагентов, в том числе:	37 958 530	10 740 741	15 185 185
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	185 185
Российские облигации, выпущенные в июне 2017 года	-	10 000 000	-
Российские облигации, выпущенные в апреле 2016 года	-	-	15 000 000
Прочие	249 939	-	-
Проценты по заемным средствам, в том числе:	1 824 891	1 851 912	1 967 373
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года	577 228	577 228	129 092
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в феврале 2018 года	557 534	557 534	557 534
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в сентябре 2017 года	422 945	422 945	422 945
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	878	878	856
ПАО «Сбербанк»	-	-	295 616
Прочие	266 306	293 327	561 330
Итого по строке 1510 «Заемные средства»	44 419 059	24 003 951	19 768 889

3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)

Общий объем краткосрочной кредиторской задолженности Общества составляет 10 776 084 тыс. руб., 17 026 460 тыс. руб., и 11 702 866 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2020 г., 31.12.2019 г., и 31.12.2018 г. соответственно.

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



Вид задолженности	На 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
Подрядчикам по капитальному строительству	77 574	1 009 414	723 070
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	1 315 974	949 488	2 730 920
Задолженность по покупке электроэнергии и мощности	473 460	490 214	480 484
Поставщикам услуг по ремонту и техническому обслуживанию	453 585	225 723	318 722
Прочие	1 482 042	713 040	724 874
Итого по строке 1521 «Поставщики и подрядчики»	3 802 635	3 387 879	4 978 070

Задолженность по строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам» Бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2020 г. в основном представлена текущей задолженностью по налогу на добавленную стоимость в сумме 4 401 066 тыс. руб. (на 31.12.2019 г. – 4 118 015 тыс. руб., на 31.12.2018 г. – 4 031 190 тыс. руб.) и налогу на имущество в сумме 1 189 971 тыс. руб. (на 31.12.2019 г. – 1 044 999 тыс. руб., на 31.12.2018 г. – 1 316 043 тыс. руб.).

3.5.3 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2020 г. сумма оценочных обязательств составляет 2 967 519 тыс. руб. (на 31.12.2019 г. – 3 150 002 тыс. руб., на 31.12.2018 г. – 2 863 434 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:	2019	2 863 434	3 953 595	(3 207 572)	(459 455)	3 150 002
	2020	3 150 002	3 654 002	(3 309 214)	(527 271)	2 967 519
на выплату вознаграждений работникам	2019	1 991 455	2 093 820	(1 931 681)	(59 279)	2 094 315
	2020	2 094 315	1 910 511	(1 854 374)	(239 446)	1 911 006
по налогам	2019	490 386	419 078	(307 855)	(161 295)	440 314
	2020	440 314	255 914	(372)	(67 780)	628 076
по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам	2019	381 593	1 196 197	(968 036)	(238 881)	370 873
	2020	370 873	1 203 159	(1 004 468)	(220 045)	349 519
по предстоящей оплате пеней, штрафов	2019	-	244 500	-	-	244 500
	2020	244 500	205 500	(450 000)	-	-
по рекультивации золоотвалов	2019	-	-	-	-	-
	2020	-	78 918	-	-	78 918

3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2020 г. стоимость арендованных основных средств составляет 19 725 429 тыс. руб. (на 31.12.2019 г. – 19 607 431 тыс. руб., на 31.12.2018 г. – 36 256 016 тыс. руб.). В 2020, 2019 и 2018 годах Общество не получало в лизинг основные средства.

Обществом были арендованы объекты основных средств у следующих организаций:

Наименование арендодателя	На 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
АО «Малая Дмитровка»	3 406 686	3 394 876	3 394 876
ООО «Верхнебалкарская Малая ГЭС»	3 107 936	-	-
АО «Зарамагские ГЭС»	-	5 138 343	5 138 343
Прочие	13 210 807	11 074 212	27 722 797
Итого аренда основных средств	19 725 429	19 607 431	36 256 016



3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

Наименование контрагента	На 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
Дочерние общества, в том числе:	5 349 736	5 539 925	5 529 889
АО «Гидроинвест»	5 319 670	5 319 670	5 319 670
Прочие	30 066	220 255	210 219
Прочие связанные стороны	-	-	7 617
Итого обеспечения обязательств и платежей, полученные от связанных сторон	5 349 736	5 539 925	5 537 506
Прочие контрагенты, в том числе:	25 070 587	21 912 962	18 333 694
ПАО «Силовые машины»	14 084 370	12 809 950	10 013 653
Voith Hydro GmbH & Co KG	7 495 654	5 731 577	5 338 782
АО «ВНИИР Гидроэлектроавтоматика»	600 518	677 147	869 699
Прочие	2 890 045	2 694 288	2 111 560
Итого обеспечения обязательств и платежей полученные	30 420 323	27 452 887	23 871 200

В отношении ряда договоров поставки оборудования и капитального строительства с ПАО «Силовые машины», Voith Hydro GmbH & Co KG, АО «ВНИИР Гидроэлектроавтоматика» 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», Банк ГПБ (АО).

3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные

Общество выдало следующие обеспечения и поручительства:

Контрагент	Должник	На 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
Обеспечения обязательств и платежей, выданные за дочерние общества, в том числе:		45 622 133	41 672 564	28 698 024
ПАО «Банк ВТБ»	АО «ДГК»	15 844 044	19 765 018	3 327 101
ПАО «Сбербанк»	АО «ДГК»	14 181 500	7 345 000	7 603 000
РОСБАНК ПАО	АО «ДГК»	3 900 000	2 533 441	6 294 619
Московский кредитный банк ПАО	АО «ДГК»	3 439 900	2 732 422	-
ПАО «Сбербанк»	ПАО «ДЭК»	1 700 000	1 700 000	5 383 666
Банк ГПБ (АО)	АО «ДГК»	1 501 579	-	-
Банк ГПБ (АО)	АО «Чувашская энергосбытовая компания»	1 191 039	1 261 608	-
МИФНС № 5 по Хабаровскому краю	АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	1 100 000	1 045 646	-
ПАО «Сбербанк»	ПАО «Магаданэнерго»	100 000	-	1 150 000
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	-	1 247 809	1 532 688
АЗИАТСКИЙ БАНК РАЗВИТИЯ (АБР) (Asian Development Bank, ADB)	ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	-	1 247 809	1 532 688
Прочие	Прочие	2 664 071	2 793 811	1 874 262
Обеспечения обязательств и платежей, выданные за прочие связанные стороны, в том числе:		25 642 889	25 642 903	25 642 903
ГК «Внешэкономбанк»	ПАО «Богучанская ГЭС»	21 027 462	21 027 469	21 027 469
ГК «Внешэкономбанк»	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 615 427	4 615 434	4 615 434
Прочие	Прочие	-	-	-
Прочие контрагенты		-	-	-
Итого обеспечения обязательств и платежей выданные		71 265 022	67 315 467	54 340 927



В 2020 году Общество выдало поручительства в основном в отношении исполнения АО «ДГК» своих обязательств по кредитным соглашениям с ПАО «Сбербанк», ПАО «Росбанк» и АО «Газпромбанк», поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения наступают в 2022, 2023, 2024, 2025 гг.

По состоянию на 31.12.2020 г., 31.12.2019 г., и 31.12.2018 г. 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 31.12.2020 г. справедливая стоимость обязательства по беспоставочному форварду, рассчитанная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, составила 15 025 038 тыс. руб. (на 31.12.2019 г. – 28 509 933 тыс. руб., на 31.12.2018 г. – 31 896 259 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2020 г. 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 2020 года, в составе прочих расходов в размере 2 071 940 тыс. руб. (в 2019 году – 3 731 456 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 2020 году занимает выручка от продажи электроэнергии и мощности (99,6%).

Наименование показателя	За 2020 год	За 2019 год
Выручка от продажи электроэнергии	84 268 364	78 595 693
Выручка от продажи мощности	92 332 809	76 116 508
Выручка от продажи тепловой энергии	141 671	152 700
Выручка от прочих операций	513 668	315 190
Итого по строке 2110 «Выручка»	177 256 512	155 180 091

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 (строка 2120 Отчета о финансовых результатах)

Наименование показателя	За 2020 год	За 2019 год
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности (АО «СО ЕЭС», АО «АТС», АО «ЦФР»), в том числе:	41 023 538	35 204 007
Целевые взносы в бюджеты субъектов РФ	37 635 996	32 076 558
Амортизация объектов основных средств и нематериальных активов	18 010 039	16 940 635
Заработная плата и страховые взносы	10 741 986	10 936 422
Покупная электроэнергия и мощность	7 637 718	8 229 511
Налог на имущество	6 615 944	6 162 481
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	4 413 985	4 259 180
Прочие услуги, предоставленные третьими сторонами	4 400 218	3 912 639
Плата за пользование водными объектами, водный налог	2 621 114	2 072 349
Расходы на аренду	2 845 344	1 309 723
Расходы на пожарную, вневедомственную и прочую охрану	1 874 391	1 762 051
Расходы на страхование	1 691 137	1 745 984
Прочие расходы	1 108 867	1 349 463
Итого по строке 2120 «Себестоимость продаж»	102 984 281	93 884 445

В состав себестоимости продаж входят управленческие расходы. Общая сумма управленческих расходов в 2020 году составила 7 535 155 тыс. руб. (в 2019 году – 7 384 943 тыс. руб.). В состав управленческих расходов входят расходы на содержание подразделений и помещений Исполнительного аппарата и филиала «Корпоративный университет гидроэнергетики» (включая расходы на оплату труда персонала с отчислениями, расходы на амортизацию основных средств, аренду имущества, охрану и т.д.), представительские расходы, расходы на страхование, расходы на юридические, консультационные, информационные, аудиторские и иные аналогичные услуги.



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 2020 году, в сумме 37 635 996 тыс. руб. (в 2019 году – 32 076 558 тыс. руб.).

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

Наименование показателя	За 2020 год	За 2019 год
Материальные затраты	20 440 859	20 133 148
Расходы на оплату труда	8 556 895	8 756 900
Отчисления на социальные нужды	2 185 091	2 179 522
Амортизация	18 010 039	16 940 635
Прочие затраты	53 791 397	45 874 240
Итого по элементам	102 984 281	93 884 445
Итого расходы по обычным видам деятельности	102 984 281	93 884 445

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

Наименование показателя	За 2020 год		За 2019 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	4 532 546	(8 246 702)	3 095 261	(1 125 544)
Резерв по сомнительным долгам	1 612 819	(1 491 566)	2 169 922	(1 933 533)
Резерв под обесценение финансовых вложений	185 770	(17 245 030)	945 928	(6 983 481)
Доходы и расходы от продажи, списания и прочих операций с активами	715 089	(1 047 624)	688 235	(1 052 564)
Доходы и расходы в связи с реализацией и иным выбытием ценных бумаг (кроме векселей)	672	(1 362)	491 362	(461 223)
Доходы и расходы по признанным и присужденным санкциям	132 478	(435 413)	309 251	(1 012 617)
Расходы по форварду на акции	-	(2 071 940)	-	(3 731 456)
Расходы по фиксации максимума ставки	-	(341 000)	-	-
Расходы на благотворительность	-	(1 708 987)	-	(1 396 607)
Расходы на социальные мероприятия	-	(329 145)	-	(783 286)
Изменение справедливой стоимости валютно-процентного свопа	3 734 973	-	-	(2 496 025)
Иные доходы и расходы	989 772	(1 119 114)	1 246 903	(943 153)
Итого по строке 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы»	11 904 119	(34 037 883)	8 946 862	(21 919 489)



3.9 Налоги

Налог на прибыль организации

Наименование	2020	2019
Прибыль до налогообложения	50 317 592	50 667 947
Условный расход по налогу на прибыль, исходя из применимой к Обществу ставки налога на прибыль 20%	(10 063 518)	(10 133 589)
Постоянные налоговые расходы (ПНР)	(4 701 238)	(3 191 630)
по расходам на формирование резерва под обесценение финансовых вложений	(3 457 430)	(1 396 753)
по убыткам по операциям с производными финансовыми инструментами, не обращающимися на организованном финансовом рынке	(482 588)	(746 291)
в отношении стоимости ликвидированного финансового вложения	(38 171)	(234 119)
по расходам на благотворительность	(344 078)	(283 755)
прочие	(378 971)	(530 712)
Постоянные налоговые доходы (ПНД)	181 414	705 102
по доходам от восстановления резерва под обесценение финансовых вложений	83 704	423 305
по доходам от участия в других организациях (дивиденды)	97 710	121 824
прочие	-	159 973
Итого расходы по налогу на прибыль, в том числе:	(14 583 342)	(12 620 117)
Текущий налог на прибыль	(11 281 049)	(11 296 863)
Отложенный налог на прибыль, в том числе:	(3 302 293)	(1 323 254)
Изменение отложенных налоговых активов (ОНА)	(456 041)	104 889
Изменение ОНА в результате возникновения вычитаемых временных разниц:	2 639 320	2 212 298
по расходам на формирование резерва по торговой и прочей дебиторской задолженности	668 650	840 151
по целевым взносам в бюджеты субъектов ДФО	1 361 243	608 322
по расходам на формирование резерва на выплату вознаграждений	380 828	417 550
прочие	228 599	346 275
Изменение ОНА в результате погашения (списания) вычитаемых временных разниц:	(3 095 361)	(2 107 409)
по расходам на формирование резерва по торговой и прочей дебиторской задолженности	(919 383)	(808 935)
по целевым взносам в бюджеты субъектов ДФО	(1 361 243)	(608 322)
по расходам на формирование резерва на выплату вознаграждений	(417 490)	(396 978)
прочие	(397 245)	(293 174)
Изменение отложенных налоговых обязательств (ОНО)	(2 846 252)	(1 428 143)
Изменение ОНО в результате возникновения налогооблагаемых временных разниц:	(5 128 510)	(3 844 791)
в отношении амортизации и амортизационной премии	(3 728 152)	(3 142 307)
в отношении капитальных вложений в незавершенное строительство	(353 188)	(401 930)
Прочие	(1 047 170)	(300 554)
Изменение ОНО в результате погашения (списания) налогооблагаемых временных разниц:	2 282 258	2 416 648
в отношении амортизации и амортизационной премии	1 424 815	761 761
в отношении капитальных вложений в незавершенное строительство	297 660	384 684
Прочие	559 783	1 270 203

Величина отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств составила:

Наименование показателя	На 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
Отложенные налоговые активы	(4 798 228)	(5 254 269)	(5 149 380)
Отложенные налоговые обязательства	50 953 897	48 107 645	46 679 502
Итого по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства»	46 155 669	42 853 376	41 530 122



Налог на добавленную стоимость

Общая сумма НДС к уплате, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 49 465 738 тыс. руб. (44 293 882 тыс. руб. в 2019 году). Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 32 620 095 тыс. руб. (25 346 077 тыс. руб. в 2019 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 открытых периодов (2018 и 2019 гг.). 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 31.12.2020 г. 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 №9 от 2 октября 2020 г.) 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.

Годовым Общим собранием акционеров (протокол № 18 от 02.07.2019 г.) было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2018 года в размере 0,0367388 руб. на 1 акцию на общую сумму 15 918 514 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 2020 год	За 2019 год
Базовая прибыль за отчетный год (тыс. руб.)	35 959 403	37 619 588
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	436 288 905 849	430 955 534 058
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,0824	0,0873

В 2020 и 2019 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 31.12.2020 г. 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 2020 год	За 2019 год
Выручка от продаж дочерним обществам, в том числе:	12 206 797	11 221 515
ПАО «ДЭК»	7 591 409	7 254 418
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	1 644 038	1 420 795
АО «ЭСК РусГидро»	967 951	858 005
АО «Чувашская энергосбытовая компания»	965 419	879 086
ПАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания»	760 090	607 630
Прочие дочерние общества	277 890	201 581
Выручка от продаж прочим связанным сторонам, в том числе:	591 031	355 779
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	331 345	200 529
ПАО «Богучанская ГЭС»	259 686	155 250
Итого продажи связанным сторонам	12 797 828	11 577 294

Продажи связанным сторонам представлены в том числе продажами электрической энергии и мощности на регулируемом секторе ОРЭМ, осуществляемыми по тарифам, установленным Федеральной службой по тарифам, а также на свободном секторе по коммерческим ценам в соответствии с Правилами оптового рынка и Постановлением Правительства Российской Федерации № 109 от 26.02.2004 г. «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» и Положением о политике Общества в области сбытовой деятельности в отношении действующих объектов генерации в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии (мощности) (протокол заседания Правления № 528 от 17.09.2010 г.).

3.12.3 Закупки у связанных сторон

Стоимость услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

Наименование поставщика	За 2020 год	За 2019 год
Строительно-монтажные, проектно-изыскательские, научно-исследовательские работы (СМР, ПИР, НИР), в том числе:		
Дочерние общества		
АО «Гидроремонт-ВКК»	1 240 672	1 781 834
АО «Ленгидропроект»	474 542	102 582
Прочие	985 906	613 932
Итого СМР, ПИР, НИР	2 701 120	2 498 348



Наименование поставщика	За 2020 год	За 2019 год
Услуги, оказанные связанными сторонами, в том числе:		
Дочерние общества		
АО «Гидроремонт-ВКК»	3 359 501	3 305 445
АО «Зарамагские ГЭС»	1 676 479	198 096
АО «ТК РусГидро»	1 610 228	1 512 339
АО «Малая Дмитровка»	519 630	513 987
ООО «РусГидро ИТ сервис»	505 722	485 177
Прочие	1 440 808	1 007 676
Итого услуг, оказанных связанными сторонами	9 112 368	7 022 720
Покупная электроэнергия	1 037	1 543
Итого закупки у связанных сторон	11 814 525	9 522 611

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 67 161 тыс. руб. и 240 152 тыс. руб. за 2020 год и 2019 год соответственно.

3.12.5 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2020 г., 31.12.2019 г. и 31.12.2018 г. задолженность связанных сторон перед Обществом, за вычетом резерва по сомнительным долгам составляет (см. пункт 3.2.2 Пояснений):

Вид задолженности	На 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
Краткосрочные беспроцентные векселя полученные	-	-	2 142 039
Краткосрочные беспроцентные займы выданные	350 979	24 904 157	11 601 150
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	10 272 863
Долгосрочные беспроцентные займы выданные	80 767 146	63 420 813	82 659 517
Расчеты по прочей реализации	1 340 558	1 260 411	1 098 429
Задолженность по процентам, начисленным по выданным займам и полученным векселям	3 342 153	10 051 959	6 697 708
Авансы	2 044 422	2 290 263	2 559 899
Прочие расчеты со связанными сторонами	72 185	104 242	71 603
Итого задолженность связанных сторон	113 963 068	127 726 702	142 792 468

Резерв по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон по состоянию на 31.12.2020 г. составил 4 319 235 тыс. руб. (на 31.12.2019 г. – 5 099 459 тыс. руб., на 31.12.2018 г. – 4 946 064 тыс. руб.).



По состоянию на 31.12.2020 г., 31.12.2019 г. и 31.12.2018 г. задолженность Общества перед связанными сторонами составляет:

Связанные стороны	На 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
Дочерние общества, в том числе:	20 722 461	709 701	978 185
АО «Зарамагские ГЭС»	19 615 560	-	-
Прочие	1 106 901	709 701	978 185
Прочие связанные стороны	1 880	874	-
Итого задолженность перед связанными сторонами	20 724 341	710 575	978 185

3.12.6 Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений

Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений Общества по состоянию на 31.12.2020 г., 31.12.2019 г. и 31.12.2018 г. отражена в пунктах 3.1.2 и 3.2.3 Пояснений.

По состоянию на 31.12.2020 г. общая сумма долевых и долговых финансовых вложений Общества в дочерние компании и прочие связанные стороны составила 377 740 274 тыс. руб. (на 31.12.2019 г. – 383 693 020 тыс. руб., на 31.12.2018 г. – 349 791 760 тыс. руб.). Резерв под обесценение данных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2020 г. составил 55 231 648 тыс. руб. (на 31.12.2019 г. – 37 958 359 тыс. руб., на 31.12.2018 г. – 33 373 443 тыс. руб.).

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

Наименование предприятия	За 2020 год	За 2019 год
Дочерние общества, в том числе:	1 798 912	6 055 184
АО «ДГК»	677 401	3 428 556
ПАО «Камчатскэнерго»	310 081	471 214
АО «Сахаэнерго»	273 960	429 113
АО «Гидроинвест»	129 072	143 677
АО «РАО ЭС Востока»	120 330	734 921
АО «Теплоэнергосервис»	74 154	120 417
ПАО «Якутскэнерго»	64 919	249 812
Прочие	148 995	477 474
Прочие связанные стороны	65 596	94 990
Итого проценты к получению	1 864 508	6 150 174

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 488 550 тыс. руб. за 2020 год (609 121 тыс. руб. за 2019 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 28 июня 2019 г. (протокол № 18 от 02.07.2019 г.).

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 2020 и 2019 годах Общество начислило вознаграждение основному управленческому персоналу в пределах сумм, установленных трудовыми соглашениями, на общую сумму 1 162 087 тыс. руб. и 1 200 133 тыс. руб. соответственно. Сумма страховых взносов в 2020 году составила 199 087 тыс. руб. (в 2019 году – 197 914 тыс. руб.). Кроме того, в 2020 году было создано оценочное обязательство по премиям основному управленческому персоналу на сумму 396 767 тыс. руб. (в 2019 году – 409 693 тыс. руб.). В расчет оценочного обязательства по премиям включено ожидаемое по результатам 2020 года вознаграждение в рамках Программы долгосрочной мотивации высшего руководства Общества.

3.12.9 Денежные потоки между Обществом и ДЗО

Наименование показателя	Код строки	За 2020 год	За 2019 год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления, в том числе:	4110	11 128 560	10 286 553
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	11 098 540	10 233 477
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	29 303	44 022
прочие поступления	4119	717	9 054
Платежи, в том числе:	4120	(9 454 340)	(7 865 444)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(9 214 398)	(7 643 069)
прочие платежи	4129	(239 942)	(222 375)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	1 674 220	2 421 109
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления, в том числе:	4210	52 884 966	40 639 034
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	802	1 832
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	70	40 038
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	43 886 826	37 398 689
процентов по долговым финансовым вложениям, дивидендов и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	8 997 268	3 198 475
Платежи, в том числе:	4220	(80 088 734)	(76 418 846)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(9 774 876)	(13 383 628)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(51 231 448)	(31 560 189)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(19 082 410)	(31 475 029)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(27 203 768)	(35 779 812)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления, в том числе:	4310	3 145 241	12 278 851
получение кредитов и займов	4311	3 145 241	12 278 851
Платежи, в том числе:	4320	(372 413)	(3 495 825)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	(11 941)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(372 413)	(3 483 884)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	2 772 828	8 783 026
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(22 756 720)	(24 575 677)



3.13 Информация по сегментам

В деятельности Общества отчетных сегментов не выделяется. Основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической энергии и мощности, продажа которых составляет 99,6% 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 31.12.2020 г. Обществом выданы поручительства по обязательствам третьих лиц, сроки исполнения которых еще не наступили, а также переданы в залог активы на общую сумму 71 265 022 тыс. руб. (на 31.12.2019 г. – 67 315 467 тыс. руб., на 31.12.2018 г. – 54 340 927 тыс. руб.) (см. пункт 3.6.3 Пояснений). Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

Кроме того, органами прокуратуры и иными контрольно-надзорными органами проводились проверки деятельности Общества, что может привести к возникновению дополнительных судебных разбирательств против Общества и его сотрудников.

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 открытых периодов (2018 и 2019 годы). 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 независимыми 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 2020 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 декабря 2020 года, 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года 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 2020 году существенно не изменилась по сравнению с показателем 2019 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 2020 год, отсутствуют.

Председатель Правления – Генеральный директор
ПАО «РусГидро»

Главный бухгалтер ПАО «РусГидро»



19 февраля 2021 года