

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
"САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"**

Финансовая отчетность и Аудиторское
заключение независимого аудитора за год,
закончившийся 31 декабря 2021 года

ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"

СОДЕРЖАНИЕ

	Страница
ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РУКОВОДСТВА ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021Г.	3
АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ	4-8
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021Г.:	
• Отчет о финансовом положении	9
• Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	10
• Отчет об изменениях в капитале	11
• Отчет о движении денежных средств	12-13
• Примечания к финансовой отчетности	14-44

Заявление об ответственности руководства за подготовку и утверждение финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.

Нижеследующее заявление, которое должно рассматриваться совместно с описанием обязанностей независимого аудитора, указанными в отчете независимого аудитора, сделано с целью разграничения соответствующих обязанностей руководства ОАО «САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1» (далее - «Компания») и обязанностей независимых аудиторов в отношении финансовой отчетности Компании.

Руководство Компании несет ответственность за подготовку финансовой отчетности, достоверно отражающей финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2021 года, результаты его деятельности, движение денежных средств и изменения в капитале за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО).

При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

- Выбор надлежащих принципов бухгалтерского учета и их последовательное применение;
- Применение обоснованных оценок и расчетов;
- Соблюдение требований МСФО, или раскрытие и объяснение всех существенных отклонений от МСФО в финансовой отчетности; и
- Подготовку финансовой отчетности, исходя из допущения, что Компания будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем, за исключением случаев, когда такое допущение неправомерно.

Руководство также несет ответственность за:

- Разработку, внедрение и поддержание эффективной и надежной системы внутреннего контроля в Компании;
- Ведение соответствующих учетных записей, которые раскрывают с достаточной степенью точности информацию о финансовом положении Компании, и которые позволяют обеспечить соответствие финансовой отчетности Компании требованиям МСФО;
- Обеспечение соответствия бухгалтерского учета требованиям законодательства и стандартам бухгалтерского учета Республики Таджикистан;
- Принятие мер, в разумной степени доступных для него, для обеспечения сохранности активов Компании; и
- Выявление и предотвращение фактов мошенничества и прочих нарушений.

Финансовая отчетность была одобрена руководством Компании и утверждена для выпуска 31 января 2022 г.

От имени Руководства Компании:



Шевнин А.С.

Генеральный Директор



Стеснягин А.С.

Главный бухгалтер

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

Акционерам и Совету директоров Открытого Акционерного Общества «Сангтудинская ГЭС-1»

Мнение

Мы провели аудит финансовой отчетности Открытого Акционерного Общества «Сангтудинская ГЭС-1» (далее – «Компания»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2021 года, отчета о прибылях или убытках и прочего совокупного дохода, отчета об изменениях в капитале и отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2021 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность согласно указанным стандартам, далее раскрывается в разделе «Ответственность аудиторов за аудит финансовой отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Компании в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (далее – «Кодекс СМСЭБ») вместе с этическими требованиями, которые имеют отношение к нашему аудиту финансовой отчетности в Таджикистане, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ.

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

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита финансовой отчетности за отчетный период.

Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

Мы определили указанные ниже вопросы как ключевые вопросы аудита, информацию о которых необходимо сообщить в нашем заключении.

В отношении каждого из указанных ниже вопросов наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.

Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности» нашего отчета, в том числе по отношению к этим вопросам.

Соответственно, наш аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности. Результаты наших аудиторских процедур, в том числе процедур, выполненных в ходе рассмотрения указанных ниже вопросов, служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой финансовой отчетности

Ключевые вопросы аудита

1

Оценка дебиторской задолженности от ОАХК «Барки Точик» и формирования резерва на ожидаемые кредитные убытки

Основным покупателем выработанной электроэнергии является ОАХК «Барки Точик», которой приходится 99.99% продаж электроэнергии. На отчетную дату, задолженность ОАХК «Барки Точик» перед Компанией составляет 2,091,558 тыс. сомони (2020: 1,595,179 тыс. сомони).

Компания составила график ожидаемых платежей данной задолженности с учетом предыдущих лет и возможных взаимозачетов в будущем. Далее она дисконтировала ожидаемые платежи с учетом рыночной ставки равной 8 процентов годовых и рассчитала резерв по ожидаемым кредитным убыткам.

В связи с тем, что ОАХК «Барки Точик» является связанный стороной (общий акционер) и Правительство Республики Таджикистан гарантирует выполнение обязательства ОАХК «Барки Точик» перед Компанией, то Компания рассчитала приведенную стоимость платежей и на разницу сформировала резерв.

В примечании 3 и 9 содержится подробная информация о резерве по ожидаемым кредитным убыткам и об остатке задолженности.

Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита

Мы изучили подписанные Протоколы межправительственной комиссии по экономическому сотрудничеству между Российской Федерацией и Республикой Таджикистан, ознакомились с графиком минимальных платежей ОАХК «Барки Точик» за 2021г и 2022г., и Постановлениями Правительства Республики Таджикистан, на основе которых были произведены взаимозачеты задолженности ОАХК «Барки Точик» и налоговой задолженности Компании.

Оценили объективность методологии и суждений руководства, используемые в процессе использования рыночной ставки для дисконтирования платежей.

Ключевые вопросы аудита**Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита****2 Учет финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости**

Как приведено в Примечании 8 по состоянию на 31 декабря 2021 г. в отчете о финансовом положении Компании отражены финансовые активы по амортизированной стоимости, которые представляют собой облигации к получению от АКБ «Пересвет» с годовой процентной ставкой равной 0,51 процентов годовых с датой возврата – 24 апреля 2032г.

Руководство Компании дисконтировало данные облигации по рыночной ставке равной 10 процентов годовых, а также рассчитало резерв по ожидаемым кредитным убыткам.

Мы сосредоточились на этом вопросе из-за влияния данного вопроса на финансовую отчетность и поскольку Руководство использовало свое суждение для определения дисконтируемой рыночной ставки.

В примечании 8 содержится подробная информация об остатке и движении дисконта на отчетную дату.

Мы изучили все подписанные документы, относящиеся к финансовому активу, оцениваемому по амортизационной стоимости, составили график платежей и дисконтировали их по рыночной ставке, как того требует МСФО-9.

Мы также посмотрели и подтвердили обоснованность рыночной ставки идентичных облигаций, котирующиеся на рынке в размере 10% для их дисконтирования.

Важные обстоятельства

Обращаем ваше внимание на примечание 5, где раскрывается информация о том, что Компания произвела переоценку основных средств в 2010г. Компания использовала индексы на основе правил переоценки, выпущенных Министерством финансов Республики Таджикистан и Постановления Правительства Республики Таджикистан № 698 от 30 декабря 2009 г.

Мы не выражаем модифицированного мнения в связи с вышеуказанными вопросами в параграфе «Важные обстоятельства».

Ответственность руководства Компании и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за финансовую отчетность

Руководство Компании несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую Руководство считает необходимой для подготовки финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке финансовой отчетности Руководство Компании несет ответственность за оценку способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление финансовой отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда Руководство намеревается ликвидировать Компанию, прекратить ее 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 финансовой отчетности Компании.

Ответственность аудиторов за аудит финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствии 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 финансовой 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 финансовой 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 говор, 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 Компании;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения Руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Компании 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 финансовой 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 Компания утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также представляет ли финансовая 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.

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



Бахтиёр Рустамов
Партнер по аудиту



Лицензия ВМ №0000154 от 25/12/2020г. выдана
Министерством Финансов Республики Таджикистан

Квалификационный аттестат аудитора ВМ
№0000539 от 24/09/2021г. выдан
Министерством Финансов Республики Таджикистан

31 января 2022 года
г. Душанбе, Республика Таджикистан

ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)

	Прим.	31 декабря 2021г.	31 декабря 2020г.
АКТИВЫ			
ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ			
Основные средства	5	2,532,720	2,560,197
Нематериальные активы		4	5
Инвестиции в долевые инструменты	6	-	3,375
Финансовые активы по амортизированной стоимости	8	25,749	22,420
Торговая дебиторская задолженность	9	1,518,491	1,351,235
		4,076,964	3,937,232
КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ			
Товарно-материальные запасы	10	11,683	11,453
Авансы выданные	7	43,870	33,991
Торговая дебиторская задолженность	9	643	78
Денежные средства и их эквиваленты	11	126,758	125,558
		182,954	171,080
ВСЕГО АКТИВЫ		4,259,918	4,108,311
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
КАПИТАЛ			
Акционерный капитал	12	2,843,017	2,843,017
Добавочный капитал		2,924	2,924
Резерв переоценки основных средств и нематериальных активов	5	135,162	138,883
Резервный капитал		68,096	53,407
Нераспределенная прибыль		884,868	884,776
ВСЕГО КАПИТАЛ		3,934,067	3,923,007
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Отложенные налоговые обязательства	20	69,849	100,971
		69,849	100,971
КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Счета к оплате	13	2,892	2,905
Налоги к оплате	14	202,080	62,304
Дивиденды к оплате	12	41,904	10,281
Прочие обязательства	15	9,126	8,843
		256,003	84,333
ВСЕГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		325,851	185,304
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		4,259,918	4,108,311

От имени Руководства Компании:



Шевнин А.С.
Генеральный Директор

31 января 2022г.
г. Душанбе, Республики Таджикистан

Прилагаемые примечания 1 - 27 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.
Отчет независимых аудиторов приведен на страницах 4-8.



Стеснягин А.С.
Главный бухгалтер

ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКАХ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2021г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020г.
Выручка	16	676,045	588,152
Себестоимость	17	(152,073)	(140,201)
ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ		523,972	447,952
Общие и административные расходы	18	(12,614)	(11,366)
Начисление резерва на ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	9	(329,137)	(78,537)
Восстановление резерва на ожидаемые кредитные убытки по авансам выданным	7	1,604	1,170
Чистый убыток по операциям с иностранной валютой		(3,795)	(14,173)
Прочие неоперационные доходы / (расходы), нетто	19	5,399	(3,362)
ПРИБЫЛЬ ДО НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ		185,428	341,683
Расходы по налогу на прибыль	20	(30,629)	(47,912)
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ		154,799	293,770
Прочий совокупный доход		-	-
ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД		154,799	293,770

От имени Руководства Компании:



Шевнин А.С.

Генеральный Директор



Стеснягин А.С.

Главный бухгалтер

31 января 2022г.

г. Душанбе, Республики Таджикистан

Прилагаемые примечания 1 - 27 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности
Отчет независимых аудиторов приведен на страницах 4-8.

ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
 ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ
 ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
 (в тысячах таджикских сомони)

	Акционер- ный капитал	Добавочный капитал	Резерв переоценки основных средств и нематериальных	Резервный капитал	Нераспреде- ленная прибыль	Всего капитал
Сальдо на 1 января 2020 г.	2,843,017	2,924	172,597	39,236	695,259	3,753,032
Списание резерва переоценки при выбытие основных средств	-	-	(33,714)	-	33,714	-
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	(123,796)	(123,796)
Изменение резервного капитала	-	-	-	14,171	(14,171)	-
Прибыль за год	-	-	-	-	293,770	293,770
Сальдо на 31 декабря 2020 г.	2,843,017	2,924	138,883	53,407	884,776	3,923,007
Списание резерва переоценки при выбытие основных средств	-	-	(3,721)	-	3,721	-
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	(143,740)	(143,740)
Изменение резервного капитала	-	-	-	14,689	(14,689)	-
Прибыль за год	-	-	-	-	154,799	154,799
Сальдо на 31 декабря 2021 г.	2,843,017	2,924	135,162	68,096	884,868	3,934,067



Шевнин А.С.
 Генеральный Директор

31 января 2022г.
 г. Душанбе, Республики Таджикистан

Прилагаемые примечания 1 - 27 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.
 Отчет независимых аудиторов приведен на страницах 4-8.

От имени Руководства Компании:



Стеснягин А.С.
 Главный бухгалтер

ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2021г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020г.
-------	--	--

**ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ
ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:**

Поступление денежных средств от реализации	300,087	300,070
Прочие поступления от операционной деятельности	1,621	314
Итого поступления денежных средств от операционной деятельности	<u>301,708</u>	<u>300,384</u>
Оплата услуг и товарно-материальных запасов	(55,015)	(45,315)
Оплата труда с учетом сопутствующих налогов	(28,638)	(26,862)
Оплата прочих налогов	(52,590)	(60,691)
Прочие операционные выплаты	(694)	(329)
Итого выбытия денежных средств от операционной деятельности до уплаты налогов и процентов	<u>(136,937)</u>	<u>(133,197)</u>
Оплата налога на прибыль	(2,250)	-
Чистый приток денежных средств от операционной деятельности:	<u>162,521</u>	<u>167,187</u>

**ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:**

Приобретение основных средств	(40,499)	(32,031)
Продажа основных средств	984	531
Продажа дочерней компании	2,657	-
Возврат аванса	1,156	1,180
Проценты полученные	4,660	4,861
Чистый отток денежных средств от инвестиционной деятельности:	<u>(31,042)</u>	<u>(25,459)</u>

**ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:**

Дивиденды оплаченные	(101,345)	(131,284)
Оплата налога с дивидендов	(26,669)	(21,344)
Чистый отток денежных средств от финансовой деятельности	<u>(128,014)</u>	<u>(152,628)</u>
ЧИСТОЕ УВЕЛИЧЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ И ИХ ЭКВИВАЛЕНТОВ	<u>3,465</u>	<u>(10,900)</u>

ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)

	За год, закончившийся 31 декабря 2021г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020г.
Влияние изменения курса иностранных валют на денежные средства и их эквиваленты	(3,811)	(13,432)
Восстановление/(Доформирования) резерва по ОКУ по счетам в банках согласно требованию МСФО 9	1,546	(631)
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ, на начало года	11	125,558
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ, на конец года	11	126,758

От имени Руководства Компании:


 Шевнин А.С.
 Генеральный Директор


 Стеснягин А.С.
 Главный бухгалтер

31 января 2022г.
 г. Душанбе, Республики Таджикистан

Прилагаемые примечания 1 - 27 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.
 Отчет независимых аудиторов приведен на страницах 4-8.

**ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)**

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Открытое акционерное общество «Сангтудинская ГЭС-1» (далее «Компания») было образовано в соответствии с решением собрания учредителей от 16 февраля 2005 г. Компания была зарегистрирована Министерством юстиции Республики Таджикистан 2 марта 2005 г. под № 001 - 1739 как Открытое акционерное общество «Сангтудинская ГЭС-1». Компания перерегистрирована в отделе регистрации юридических лиц и частных предпринимателей при Налоговом Комитете Республики Таджикистан 30 июня 2010 г.

Основной деятельностью Компании является выработка и реализация электрической энергии. Выработка электрической энергии производится на гидроэлектростанции в Хатлонской области, Республика Таджикистан. Основным закупщиком электрической энергии является ОАХК «Барки Точик».

Общее количество работников Компании по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. составило 217 и 224 сотрудников, соответственно.

Юридический адрес Компании: Республика Таджикистан, г. Душанбе, улица Айни 48.

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. состав акционеров Компании был следующим:

Акционеры	31 декабря 2021 г.		31 декабря 2020 г.	
	Стоимость	Доля	Стоимость	Доля
Государственная Корпорация по атомной энергии «Росатом», Российская Федерация	1,709,434	60.127%	1,709,434	60.127%
Правительство Республики Таджикистан	710,757	25.001%	710,757	25.001%
ПАО «ИНТЕР РАО», Российская Федерация	422,826	14.872%	422,826	14.872%
	<u>2,843,017</u>	<u>100%</u>	<u>2,843,017</u>	<u>100%</u>

Доля компаний Российской Федерации в уставном капитале ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» составляет 75% минус 1 акция, доля Республики Таджикистан — 25% плюс 1 акция.

По договору Доверительного управления № 1/20869 от 30 ноября 2020 г. между ГК «Росатом» и ПАО «Интер РАО», были переданы принадлежащие ГК «Росатом» на праве собственности акции в количестве 561,944 штук, что составляет 60,127 % Уставного Капитала ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», в доверительное управление ПАО «Интер РАО».

2. ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Отчет о соответствии

Настоящая финансовая отчетность Компании была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее «МСФО»), выпущенными Комитетом по Международным стандартам финансовой отчетности и Интерпретациями, выпущенными Комитетом по интерпретациям Международных стандартов финансовой отчетности.

Функциональная валюта и валюта представления

Статьи, включенные в финансовую отчетность Компании, оцениваются, используя валюту, которая лучше всего отражает экономическую суть лежащих в основе событий или обстоятельств, касающихся данной Компании (далее «функциональная валюта»). Функциональной валютой и валютой представления настоящей финансовой отчетности является таджикский сомони (далее «сомони»).

Данная финансовая отчетность представлена в тысячах сомони, если не указано иное. Настоящая финансовая отчетность подготовлена на основе принципа исторической стоимости, за исключением оценки отдельных финансовых инструментов, которые учитываются по справедливой стоимости.

**ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)**

Консолидация дочерних компаний

В предыдущих годах Компания воспользовалась освобождением от консолидации в соответствии с МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность». Финансовая отчетность дочерней компании ООО «Интерстрой» не была консолидирована в финансовую отчетность Компании, так как материнская компания Государственная Корпорация по атомной энергии «Росатом», Российская Федерация предоставляет консолидированную финансовую отчетность в соответствии с МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и данная финансовая отчетность доступна для общественности.

3. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Признание выручки

Выручка признается в том случае, если получение экономических выгод Компанией оценивается как вероятное и, если выручка может быть надежно оценена, вне зависимости от времени осуществления платежа. Выручка оценивается по справедливой стоимости полученного или подлежащего получению вознаграждения с учетом определенных в договоре условий платежа.

Выручка признается, когда Компания выполняет обязанность к выполнению обязательств в течение периода или в определенный момент путем передачи обещанного актива или услуги покупателю. Актив передается, когда получает контроль над активом.

Признание выручки предполагает пять шагов, каждый из которых требует от Руководства Компании вынесения существенного суждения:

- 1) Идентификация договора с покупателем.
- 2) Идентификация всех обязательств, подлежащих исполнению в рамках договора.
- 3) Определение цены сделки.
- 4) Распределение цены сделки на обязательства, подлежащие исполнению.
- 5) Признание выручки в момент исполнения (или по мере исполнения) обязательств.

Деятельность Компании связана с производством и реализацией электроэнергии. Компания реализует произведенную ею электроэнергию единственному покупателю ОАХК Барки Точик (далее «Покупатель») на основе договора.

Продажа электроэнергии

Договоры, заключаемые Компанией с Покупателем на продажу электроэнергии, как правило, не включают обязанность к исполнению, так как ежегодно Покупатель при подписании соглашения на покупку электроэнергии точно не указывает объем электроэнергии, который он будет закупать.

Компания пришла к выводу, что выручка от продажи товаров должна признаваться в определенный момент времени, когда контроль над активом передается покупателю, что происходит, как правило, при признании Покупателем факта получения электроэнергии. Таким образом, применение МСФО (IFRS) 15 не оказало влияния на сроки признания выручки.

Признание доходов и расходов

Доход от продажи электроэнергии признается, когда покупателю выставляется счет по факту потребления электроэнергии. Счета выставляются ежемесячно на основе данных, считываемых со счетчиков и утвержденных тарифов. Доходы от продажи электроэнергии признаются в финансовой отчетности без налога на добавленную стоимость («НДС»).

Расходы учитываются в момент движения соответствующих товаров или услуг, независимо от того, когда они были оплачены, и отражаются в финансовой отчетности в периоде, к которому они относятся.

**ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)**

Основные средства

В 2010 г. Компания осуществила переоценку основных средств. Переоценка была осуществлена в соответствии с коэффициентами, установленными Министерством финансов Республики Таджикистан, а также Постановлением Правительства Республики Таджикистан № 698 от 30 декабря 2009 г.

Основные средства Компании, учитываются по переоцененной стоимости за вычетом накопленного износа и накопленного убытка от обесценения, если таковое имеет место. Стоимость основных средств, возведенных самой Компанией, включает стоимость материалов, прямые затраты по оплате труда и соответствующую часть производственных накладных расходов. В том случае, когда основные средства включают существенные компоненты с различными сроками полезной службы, они отражаются как отдельные основные средства.

Незавершенное строительство включает в себя затраты, напрямую связанные со строительством основных средств, включая соответствующее распределение прямых и переменных накладных расходов, понесенных в ходе строительства за вычетом убытков от обесценения. Аналогично прочим основным средствам, начисление износа по таким активам начинается с момента их ввода в эксплуатацию.

Капитализированные затраты включают в себя основные расходы по улучшению и замене, продлевающие сроки полезной службы активов или же увеличивающие их способность приносить экономическую выгоду при их использовании. Расходы по ремонту и обслуживанию, не соответствующие вышеуказанным критериям капитализации, отражаются в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в составе операционных расходов по мере их возникновения.

Износ начисляется и отражается в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе по прямолинейному методу. Износ начисляется с момента приобретения актива или, в отношении активов, построенных самой Компанией, с момента завершения строительства и начала эксплуатации актива. Износ начисляется по следующим ставкам:

Группа основных средств	Норма амортизации (%)
Здания и сооружения	1-17
Машины и оборудование	1-50
Мебель и офисное оборудование	1-33
Транспортные средства	5-35

Стоимость технического обслуживания, ремонта и замены небольших частей основных средств относится на расходы по ремонту и обслуживанию. При продаже или выбытии, стоимость и соответствующий накопленный износ списываются со счетов основных средств. Любые доходы или убытки при продаже или выбытии включаются в отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Нематериальные активы

Нематериальные активы, приобретенные Компанией, учитываются по исторической стоимости за вычетом накопленного износа и накопленного убытка от обесценения, если таковое имеет место.

Капитализированные затраты включают в себя основные расходы по улучшению и замене, продлевающие сроки полезной службы активов или же увеличивающие их способность приносить экономическую выгоду при их использовании. Прочие расходы, не соответствующие вышеуказанным критериям капитализации, отражаются в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе по мере их возникновения.

**ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)**

Нематериальные активы (продолжение)

Износ начисляется и отражается в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе по прямолинейному методу. Износ начисляется с момента приобретения актива и начисляется по ставке 10%.

Обесценение основных средств и нематериальных активов

На каждую дату составления отчета о финансовом положении Компания оценивает наличие любых признаков, указывающих на возможное обесценение текущей стоимости основных средств и нематериальных активов. В случае выявления любого такого признака осуществляется оценка на предмет возможного снижения стоимости возмещения активов (если таковое имеет место). Если невозможно оценить возмещаемую сумму для отдельного актива, Компания определяет возмещаемую сумму генерирующей единицы, к которой принадлежит актив.

Если возмещаемая сумма актива (или генерирующей единицы) по данным оценки меньше, чем его текущая стоимость, то текущая стоимость актива (или генерирующей единицы) уменьшается до возмещаемой суммы актива. Убыток от обесценения немедленно признается в качестве расхода, за исключением случаев, когда соответствующий актив (земля, здания, кроме инвестиционной недвижимости, или оборудование) учитывался по переоцененной стоимости. В этом случае убыток от обесценения отражается как уменьшение соответствующего фонда по переоценке.

Если убыток от обесценения впоследствии сторнируется, то балансовая стоимость актива (или генерирующей единицы) увеличивается до пересмотренной оценки его возмещаемой стоимости, но так чтобы увеличенная балансовая стоимость не превышала балансовую стоимость, которая была бы определена, если бы по активу не был признан убыток от обесценения (или генерирующей единицы) в предыдущие годы. Сторно убытка от обесценения немедленно признается в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, только если соответствующий актив не учитывается по переоцененной стоимости, в этом случае сторнирование убытка от обесценения учитывается как увеличение переоценки.

При списании переоцененных основных средств, соответствующие им суммы, включенные в резерв переоценки основных средств, переносятся на нераспределенную прибыль.

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из себестоимости или чистой стоимости реализации. Себестоимость определяется по средневзвешенному методу учета товарно-материальных запасов.

Первоначальное признание и оценка финансовых инструментов

Финансовые активы и финансовые обязательства отражаются в отчете о финансовом положении Компании, когда Компания становится стороной по договору в отношении соответствующего финансового инструмента. Компания отражает приобретения и реализацию финансовых активов и обязательств, имеющих регулярный характер на дату расчетов.

Финансовые активы и обязательства первоначально отражаются по справедливой стоимости. Первоначальная стоимость финансовых активов и обязательств, которые не являются финансами активами и обязательствами, учтываемыми по справедливой стоимости через прибыли или убытки, корректируется на сумму понесенных операционных издержек, непосредственно связанных с приобретением или созданием финансового актива или выпуском финансового обязательства. Принципы последующей оценки стоимости финансовых активов и обязательств раскрываются в соответствующих положениях учетной политики, представленных ниже.

**ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)**

Первоначальное признание и оценка финансовых инструментов (продолжение)

Компания классифицирует финансовые активы по следующим основным категориям:

- Финансовый актив, оцениваемый по амортизированной стоимости;
- Финансовый актив, оцениваемый по справедливой стоимости через прочий совокупный доход
- Финансовый актив, оцениваемый по справедливой стоимости через прибыли или убытки.

Долговые инструменты

Классификация и последующий учет долговых инструментов зависит исходя из:

- а) Бизнес-модели Компании, используемой для управления финансовыми активами;
- б) Характеристик финансового актива, связанных с предусмотренным договором потоками денежных средств.

Компания оценивает инвестиции в долевые инструменты, как оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, за исключением случаев, когда руководство Компании при первоначальном признании определило инвестиции в состав оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

Прибыли и убытки от долевых инвестиций, определенных как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убыток отражаются в составе «Чистого торгового дохода» в отчете о прибылях и убытках.

Реклассификация

Компания реклассифицирует финансовые активы тогда и только тогда, когда она вносит изменения в бизнес-модель, используемую для управления финансовыми активами, которые затрагивают указанные активы, и, если данное изменение является существенным по отношению к операциям Компании. Если Компания реклассифицирует финансовые активы, то реклассификация производится перспективно с даты реклассификации. Компания не пересчитывает ранее признанные прибыли, убытки или проценты.

Прекращение признания финансовых активов

Отражение финансового актива (или, если применимо, части финансового актива или части группы аналогичных финансовых активов) прекращается, когда:

- прекратилось действие прав на получение денежных средств от актива;
- Компания передала свои права на получение денежных средств от актива или оставила за собой право на получение денежных средств от актива, но приняла обязательство по их выплате без существенной задержки третьей стороне по соглашению о 'переходе'; и
- Компания или (а) передала практически все риски и выгоды по активу, или (б) не передала, не оставила у себя практически все риски и выгоды по активу, но передала контроль над активом.

Классификация и последующий учет финансовых обязательств

Компания классифицирует все финансовые обязательства как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости.

**ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)**

Взаимозачет активов и обязательств

Финансовые активы и обязательства Компании взаимозачитываются и отражаются в отчете о финансовом положении в свернутом виде в том случае, если для этого существуют юридические основания и намерение сторон урегулировать задолженность на нетто-основе или реализовать актив и исполнить обязательство одновременно.

Прекращение признания финансового обязательства

Финансовое обязательство перестает признаваться в учете и в финансовой отчетности, когда оно прекращается или когда его условия существенно меняются. Прекращение обязательства имеет место, когда соответствующие суммы выплачиваются кредитору или когда заемщик освобождается от первичной ответственности по финансовому обязательству, или происходит замена одного долгового инструмента на другой, условия которого значительно отличаются от условий первого. Если изменение условий по долговому инструменту отвечает установленным в МСФО (IFRS) 9 критериям для прекращения признания соответствующего инструмента, то разница между суммой, уплаченной в погашение задолженности и балансовой стоимостью этого финансового обязательства признается в составе прибыли или убытка за период как прибыль или убыток. В случае прощения долга собственником Компании, то прощение долга рассматривается как операция с капиталом. Непогашенное финансовое обязательство классифицируется в этом случае из обязательств в собственный капитал, и при этом не признается никаких прибылей и убытков.

Обесценение

Применение МСФО (IFRS) 9 радикально не изменило порядок учета, используемый Компанией в отношении убытков от обесценения по финансовым активам. Метод, используемый в МСФО (IAS) 39 и основанный на понесенных убытках, был заменен на модель прогнозных ожидаемых кредитных убытков (ОКУ).

МСФО (IFRS) 9 требует, чтобы Компания отражала оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по всем займам и прочим долговым финансовым активам, не оцениваемым по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Компания использует упрощенный подход к обесценению дебиторской задолженности для торговой дебиторской задолженности, денежных средств и их эквивалентов которые не содержат значительного компонента финансирования. Упрощенный подход не требует отслеживания изменений кредитного риска и ожидаемые кредитные убытки могут моделироваться на весь срок жизни финансового актива.

Государственные и негосударственные субсидии

Государственные и негосударственные субсидии признаются в момент, когда появляется достаточная уверенность в том, что будут выполнены все условия, необходимые для получения субсидии, и что субсидия будет получена. Государственные и негосударственные субсидии, основным условием которых является принятие Компаниями обязательств по покупке, строительству или иному приобретению внеоборотных активов, отражаются в отчете о финансовом положении как доходы будущих периодов с последующим отнесением на прибыли или убытки на систематической и рациональной основе на протяжении срока полезной службы соответствующих активов. Прочие государственные и негосударственные субсидии признаются в качестве выручки и распределяются по периодам так, чтобы соотнести их с затратами, для компенсации которых они предназначены. Государственные субсидии, компенсирующие уже понесенные затраты, расходы или предоставленные в виде финансовой помощи вне связи с будущими издержками, относятся на доходы периода, в котором возникает право их получения.

**ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)**

Затраты по займам

Затраты по займам признаются в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в период их возникновения. Любые дисконты или премии, связанные с займами, учитываются в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе на основе метода эффективной процентной ставки.

Займы - Все ссуды и займы первоначально отражаются по справедливой стоимости полученного дохода за вычетом прямых операционных издержек. После первоначального отражения они отражаются по амортизированной стоимости, рассчитанной с учетом любого дисконта или премии по сделке.

Затраты по займам - Затраты по займам, непосредственно относящиеся к приобретению, строительству или производству квалифицированного актива, ввод в эксплуатацию или реализация которого наступает через значительный период времени, капитализируются путем включения в стоимость данного актива до момента фактической готовности такого актива к вводу в эксплуатацию или реализации.

Все прочие затраты по займам признаются в качестве расходов в период их возникновения.

Операции в иностранной валюте

Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, конвертируются в таджикский сомони по официальному курсу Национального Банка Таджикистана по состоянию на 31 декабря.

Операции в иностранной валюте отражаются по учетному курсу, действующему на дату операции. Любые доходы или убытки от изменений в обменных курсах после даты совершения операции отражаются в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Ниже приведены официальные обменные курсы на конец года, использованные Компанией при составлении финансовой отчетности:

	31 декабря	31 декабря
	2021 г.	2020 г.
Таджикский сомони / доллар США	11.3	11.3
Таджикский сомони / евро	12.7973	13.8934
Таджикский сомони / российский рубль	0.1507	0.1506

Налогообложение

Расходы по налогу на прибыль представляют собой сумму текущих налогов к оплате и отложенных налогов.

Текущий налог на прибыль

Сумма расходов по налогу на прибыль в текущем периоде определяется с учетом размера налогооблагаемой прибыли, полученной за год.

Налогооблагаемая прибыль отличается от чистой прибыли, отраженной в Отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, поскольку не включает статьи доходов или расходов, подлежащих налогообложению или вычету для целей налогообложения в другие годы, а также исключает не облагаемые и не учитываемые в целях налогообложения статьи. Начисление расходов Компании по налогу на прибыль в текущем году осуществляется с использованием ставок налога, введенных в течение отчетного периода.

**ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)**

Отложенный налог на прибыль

Отложенный налог отражается на основе балансового метода учета и представляет собой требования или обязательства по налогу на прибыль, начисляемые на разницу между балансовой стоимостью активов и обязательств, и соответствующими данными налогового учета, использованными для расчета налогооблагаемой прибыли. Отложенные налоговые обязательства обычно отражаются в отношении всех временных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, а отложенные налоговые требования отражаются с учетом вероятности наличия в будущем налогооблагаемой прибыли для зачета соответствующих отложенных налоговых активов. Подобные налоговые требования и обязательства не отражаются в финансовой отчетности, если временные разницы связаны с деловой репутацией и возникают вследствие первоначального признания (кроме случаев объединения компаний) других требований и обязательств в рамках операций, которые не влияют на размер налогооблагаемой или бухгалтерской прибыли.

Отложенные налоговые обязательства отражаются с учетом налогооблагаемых временных разниц, когда Компания имеет возможность контролировать сроки обратимости временной разницы и представляется вероятным, что данная разница не изменится в обозримом будущем. Отложенные налоговые активы, возникающие в результате вычитаемых временных разниц, связанных с такими инвестициями и долями, признаются только в той мере, в какой вероятно, что будет получена достаточная налогооблагаемая прибыль, в счет которой могут быть использованы льготы по временным разницам, и ожидается, что они будут сторнированы в обозримом будущем.

Балансовая стоимость отложенных налоговых активов проверяется на каждую отчетную дату и уменьшается в той мере, в которой больше не существует вероятности того, что будет получена выгода от реализации налогового требования, достаточная для полного или частичного возмещения актива.

Отложенные налоги рассчитываются по ставкам, которые, как предполагается, будут применяться в период погашения задолженности или реализации актива. Отложенные налоги отражаются в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, за исключением случаев, когда они связаны со статьями, непосредственно относимыми на капитал, и в этом случае отложенные налоги также отражаются в составе капитала.

Компания проводит взаимозачет отложенных налоговых требований и отложенных налоговых обязательств и отражает в финансовой отчетности итоговую разницу, если:

- Компания имеет юридически закрепленное право проводить зачет текущих налоговых требований против текущих налоговых обязательств; и
- Отложенные налоговые требования и отложенные налоговые обязательства относятся к налогу на прибыль, взыскиваемому одним и тем же налоговым органом с одного и того же налогового субъекта.

В Республике Таджикистан, где Компания ведет свою деятельность, помимо налога на прибыль существуют требования по начислению и уплате прочих различных налогов, применяющихся в отношении деятельности Компании.

Неденежные операции (взаимозачеты)

Для некоторых коммерческих, промышленных и бюджетных потребителей, Компания может зачесть задолженность в счет кредиторской задолженности за полученные товары и услуги. Для дальнейшего сокращения риска, связанного с неплатежами потребителей, Компания может оговаривать принятие оплаты товарами и услугами, которые обычно используются Компанией в ее основной деятельности. Неденежные операции учитываются в финансовой отчетности по рыночной стоимости товаров/услуг, полученных в результате расчетов.

**ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)**

Условные активы и обязательства

Условные обязательства не признаются в данной финансовой отчетности. Они раскрываются, только если возникновение потребности в каком-либо оттоке заключающих в себе экономические выгоды ресурсов для исполнения этой обязанности является вероятным. Условный актив не признается в данной финансовой отчетности, но раскрывается, когда возможно получение экономических выгод.

Акционерный капитал

Акционерный капитал отражается по первоначальной стоимости.

Дивиденды отражаются как уменьшение собственных средств в том периоде, в котором они были объявлены. Дивиденды, объявленные после отчетной даты, рассматриваются в качестве события после отчетной даты согласно МСФО (IAS) 10 «События после отчетного периода», и информация о них раскрывается соответствующим образом.

Резервный капитал

Резервный капитал создается в размере 5% от нераспределенной прибыли Компании для покрытия будущих убытков.

Пенсионные обязательства

В соответствии с требованиями законодательства Республики Таджикистан Компания удерживает суммы пенсионных взносов из заработной платы сотрудников и перечисляет их в государственный пенсионный фонд. Существующая система пенсионного обеспечения предусматривает расчет текущих взносов работодателя как процента от текущих общих выплат работникам. Такие расходы признаются в периоде, к которому относятся соответствующие выплаты работникам. При выходе на пенсию, все пенсионные выплаты производятся вышеупомянутым пенсионным фондом. Компания не имеет дополнительных схем пенсионного обеспечения, кроме участия в государственной пенсионной системе Республики Таджикистан. Кроме того, Компания не имеет льгот, предоставляемых работникам после выхода на пенсию, или иных существенных предоставляемых льгот, требующих начисления.

Резервы

Резервы отражаются в учете при наличии у Компании текущих обязательств (определеняемых нормами права или подразумеваемых), возникших в результате прошлых событий, и вероятно, что Компания должна будет погасить обязательство, причем размер таких обязательств может быть оценен с достаточной степенью точности.

Предоплата

Предоплата отражается в отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплата классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный при первоначальном признании. Сумма предоплаты на приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Компанией контроля над этим активом и при наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Компанией. Прочая предоплата списывается на счет прибылей и убытков при получении товаров или услуг, относящихся к ней. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в составе прибылей и убытков.

**ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)**

Применение новых и пересмотренных международных стандартов финансовой отчетности

Ряд новых стандартов, дополнений к стандартам и интерпретаций еще не вступили в действие по состоянию на 31 декабря 2021 г. и не применялись при подготовке данной финансовой отчетности. Из указанных нововведений, нижеследующие стандарты и поправки потенциально могут иметь влияние на финансово-хозяйственную деятельность Компании. Компания планирует начать применение указанных стандартов и поправок с момента их вступления в действие.

Анализ возможного влияния новых стандартов на данные финансовой отчетности Компанией еще не проводился.

Компания применяет следующие новые или пересмотренные стандарты и интерпретации, выпущенные Комитетом по Международным стандартам финансовой отчетности и Комитетом по интерпретациям Международных стандартов финансовой отчетности (далее «КИМСФО»), которые вступили в действие в отношении ежегодной финансовой отчетности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.:

- Поправки к МСФО (IFRS) 16 – «Уступки по аренде, связанные с пандемией COVID-19, действующие после 30 июня 2021 года»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39, МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 4 и МСФО (IFRS) 16 – Реформа базовой процентной ставки (IBOR), Этап 2;

Данные новые стандарты и поправки не имеют материальный эффект на финансовое положение и результаты работы Компании.

Новые и пересмотренные МСФО - выпущенные, но еще не вступившие в силу

На дату утверждения данной финансовой отчетности были выпущены, но еще не вступили в силу. Следующие новые стандарты и интерпретации, которые Компания досрочно не применяла:

- Поправки к МСФО (IAS) 37 – «Обременительные договоры – затраты на исполнение договора»
- Поправки к МСФО (IAS) 16 – «Основные средства: поступления до использования по назначению»
- Ежегодные усовершенствования стандартов МСФО, цикл 2018-2020 гг. : Поправки к МСФО (IFRS) 1 , МСФО (IFRS) 9 , МСФО (IFRS) 16 и МСФО (IAS) 41;
- Поправки к МСФО (IFRS) 3 – «Ссылки на «Концептуальные основы»
- Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО – «Раскрытие информации об учетной политике»
- Поправки к МСФО (IAS) 8 – «Определение бухгалтерских оценок»
- Поправки к МСФО (IAS) 12 – «Отложенный налог, связанный с активами и обязательствами, которые возникают в результате одной операции»

Компания намерена применить данные новые стандарты и поправки с даты их вступления в силу.

4. КРИТИЧЕСКИЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ

В процессе применения учетной политики Компании, которая описывается в Примечании 3, руководство должно применять оценки и допущения в отношении балансовой стоимости активов и обязательств, которые не известны, из других источников. Оценки и связанные с ними допущения основаны на историческом опыте и прочих факторах, которые считаются приемлемыми. Фактические результаты могут отличаться от данных оценок.

**ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)**

КРИТИЧЕСКИЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)

Оценки и лежащие в их основе допущения регулярно проверяются. Изменения в учетных оценках признаются в периоде, в котором оценка пересматривается, если изменение влияет только на тот период или в периоде изменения и будущих периодах, если изменение влияет как на текущий, так и на будущий периоды.

Ниже приводятся ключевые предположения, касающиеся будущего, и прочие ключевые источники оценки неопределенности на дату баланса, которые несут значительный риск существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в следующем финансовом году.

Резервы на ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности и резерв по обесценению долгосрочных выданных авансов и товарно-материальных запасов.

Определение руководством резервов по сомнительной дебиторской задолженности, инвестициям, долгосрочным авансам выданным и по обесценению товарно-материальных запасов требует от руководства применения допущений на основе лучших оценок способности Компании реализовать данные активы. В результате общих изменений в экономике или других подобных обстоятельствах после даты баланса руководство может сделать заключения, которые могут отличаться от заключений, сделанных при подготовке данной финансовой отчетности.

Сроки полезной службы основных средств

Компания производит оценку сроков полезной службы основных средств на каждую отчетную дату. Оценка сроков полезной службы основных средств зависит от таких факторов как экономное использование, программы ремонта и обслуживание, технический прогресс и прочие условия бизнеса. Оценка руководством сроков полезной службы основных средств отражает соответствующую информацию доступную руководству на дату финансовой отчетности.

Налогообложение

Таджикское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Существуют много сделок и расчетов, по которым сумма окончательного налогового обязательства является неопределенной. Компания признает обязательства по ожидаемым налоговым проверкам на основе оценки потенциальных дополнительных налоговых обязательств. Интерпретация руководством Компании данного законодательства применительно к операциям и деятельности Компании может быть оспорена соответствующими налоговыми органами. В случае если итоговый результат по различным налоговым спорам будет отличаться от сумм, которые были первоначально отражены, такая разница окажет влияние на текущие и отложенные налоговые активы и обязательства, расходы в том периоде, в котором такое определение было сделано.

ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. основные средства представлены следующим образом:

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Мебель и офисное оборудование	Транспортные средства	Незавершенное строительство и оборудование к установке	Актив в форме права пользования	Итого
Стоимость							
31 декабря 2019 г.	2,631,312	756,114	5,630	28,408	273	1,269	3,423,006
Поступления	-	6,785	520	1,253	19,664	-	28,222
Поступления с Незавершенного строительства и оборудование к установке	20,067	-	-	-	(20,067)	-	-
Перемещение с ТМЗ	-	1	3	-	403	-	406
Выбытия	(2,299)	(289)	(140)	(14,268)	-	(1,269)	(18,265)
31 декабря 2020 г.	2,649,080	762,610	6,013	15,393	273	-	3,433,369
Поступления	-	1,945	721	4,265	34,101	-	41,032
Поступления с Незавершенного строительства и оборудование к установке	(504)	2,849	1,342	-	(3,687)	-	-
Перемещение с ТМЗ	(7)	40	149	-	1,209	-	1,392
Выбытия	(3,602)	(11,146)	(159)	(2,190)	-	-	(17,097)
31 декабря 2021 г.	2,644,967	756,299	8,067	17,468	31,896	-	3,458,696
Накопленная амортизация							
31 декабря 2019 г.	457,442	336,854	2,923	24,725	-	761	822,704
Начислено за год	41,369	25,283	546	909	-	508	68,615
Выбытия	(2,255)	(240)	(132)	(14,252)	-	(1,269)	(18,148)
31 декабря 2020 г.	496,556	361,897	3,337	11,382	-	-	873,172
Начислено за год	41,665	25,808	980	1,058	-	-	69,511
Выбытия	(3,602)	(10,780)	(153)	(2,173)	-	-	(16,708)
31 декабря 2021 г.	534,619	376,925	4,163	10,267	-	-	925,975
Чистая балансовая стоимость							
На 31 декабря 2020 г.	2,152,524	400,713	2,676	4,011	273	-	2,560,197
На 31 декабря 2021 г.	2,110,348	379,373	3,903	7,200	31,896	-	2,532,720

**ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)**

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Компания произвела переоценку основных средств в 2010 г. По состоянию на 31 декабря 2021 г. сумма корректировки справедливой стоимости составила 135,162 тыс. сомони (138,883 тыс. сомони по состоянию на 31 декабря 2020 г.). Индексы использовались на основе правил переоценки, выпущенных Министерством финансов Республики Таджикистан и Постановления Правительством Республики Таджикистан № 698 от 30 декабря 2009 г.

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. у Компании не имелись основные средства, полученные в виде грантов.

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. Компания не имела основных средств, которые были заложены в качестве обеспечения по обязательствам.

В течение 2021 и 2020 гг. не было капитализации амортизационных отчислений в незавершенное строительство.

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. полностью самортизированные и используемые основные средства составили 183,447 тыс. сомони и 193,025 тыс. сомони, соответственно.

6. ИНВЕСТИЦИИ В ДОЛЕВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. инвестиции в долевые инструменты представлены следующим образом:

	31 декабря 2021г.	31 декабря 2020г.
ООО «Интерстрой»	-	14,918
Резерв на обесценение	-	(11,544)
	<hr/>	<hr/>
	3,375	

В марте 2021 года Компания продала 100% доли в ООО "Интерстрой" физическому лицу за 2,657 тыс. сомони и понесла убыток в размере 12,261 тыс. сомони.

Компания являлась 100% учредителем ООО «Интерстрой» (далее «дочерняя компания»). Вклад Компании в уставной капитал дочерней компании отражен по первоначальной стоимости. Финансовая отчетность дочерней компании не была консолидирована, так как материнская компания - Государственная Корпорация по атомной энергии «Росатом», Российская Федерация, представляет консолидированную отчетность в соответствии с МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и данная финансовая отчетность доступна для общественности.

7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. авансы выданные представлены следующим образом:

	31 декабря 2021г.	31 декабря 2020г.
Долгосрочные авансы выданные		
Авансы, выданные за строительные работы	842	2,522
Резерв на сомнительную сумму долгосрочных авансов	7.1	(842)
	<hr/>	<hr/>
	-	-

ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)

АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ (продолжение)

	31 декабря 2021г.	31 декабря 2020г.
Краткосрочные авансы выданные		
Налоги, оплаченные авансом	42,190	32,127
Авансы, выданные подрядчикам за работу	624	559
Предоплата за страховку	434	434
Услуги и товары, оплаченные авансом	587	853
Прочие	35	17
	<u>43,870</u>	<u>33,991</u>
ИТОГО АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ	<u>43,870</u>	<u>33,991</u>

7.1 Движение резерва на сомнительную сумму долгосрочных авансов по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. представлено следующим образом:

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2021г.	31 декабря 2020г.
Сальдо на 1 января	2,522	3,242
Восстановление ранее списанного аванса	-	450
Восстановление резерва	(1,604)	(1,170)
Списание резерва	(77)	-
Сальдо на 31 декабря	<u>842</u>	<u>2,522</u>

8. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ ПО АМОРТИЗИРОВАННОЙ СТОИМОСТИ

По состоянию на 31 декабря 2021 г. финансовые активы по амортизированной стоимости Компании представлены следующим образом:

	31 декабря 2021г.	31 декабря 2020г.
Облигации к получению АКБ «Пересвет» (АО)	67,675	67,630
Проценты к получению по облигациям	<u>1,617</u>	<u>1,271</u>
Несамортизированная часть дисконта	8.1	(42,328)
Резерв на ожидаемые кредитные убытки по облигациям	8.2	(1,216)
	<u>25,749</u>	<u>22,420</u>

8.1 Движение по дисконту на 31 декабря 2021 и 2020 гг. представлено следующим образом:

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2021г.	31 декабря 2020г.
Сальдо на 1 января	44,602	48,370
Амортизация	(2,304)	(2,093)
Курсовая разница	<u>30</u>	<u>(1,674)</u>
Сальдо на 31 декабря	<u>42,328</u>	<u>44,602</u>

**ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)**

ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ ПО АМОРТИЗИРОВАННОЙ СТОИМОСТИ

8.2 Движение в резерве на ожидаемые кредитные убытки за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 гг., представлено следующим образом:

	За год, закончившийся		
	31 декабря	31 декабря	
	2021г.	2020г.	
Сальдо на 1 января	1,879	1,751	
(Восстановление)/Начисление	(663)	128	
Сальдо на 31 декабря	1,216	1,879	

Приказом Центрального банка Российской Федерации от 21 октября 2016 г. № ОД-3629 был введен мораторий на удовлетворение требований кредиторов АКБ «Пересвет». Действие моратория распространялось на денежные обязательства и обязанности по уплате обязательных платежей, которые возникли до момента назначения временной администрации по управлению кредитной организацией. Банк России в соответствии со статьей 18938 Федерального закона «О несостоятельности (банкротстве)» с 23 января 2017 г. ввел мораторий на удовлетворение требований кредиторов АКБ «Пересвет» (АО) сроком на три месяца. По состоянию на 31 декабря 2016 г. на корреспондентских счетах в АКБ «Пересвет» (АО) имелись средства Компании на общую сумму 64,520 тыс. сомони. Совет директоров Банка России 19 апреля 2017 г. утвердил изменения в План участия государственной корпорации «Агентства по страхованию вкладов» в осуществлении мер по предупреждению банкротства АКБ «Пересвет» (АО), который предусматривает конвертацию 85% от размера требований кредиторов банка на облигации банка с процентной ставкой 0.51% сроком на 15 лет без права и требования досрочного возврата депозита со стороны кредитора, оставшиеся 15% от суммы требований выплачиваются кредитору.

Санатором АКБ «Пересвет» стало АО «Всероссийский банк развития регионов» дочерний банк ПАО «НК «Роснефть».

Оценка данных облигаций производилась Руководством Компании, исходя из рыночной доходности по аналогичным облигациям, котирующимся на рынке Российской Федерации в размере 10 % годовых.

9. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. дебиторская задолженность представлена следующим образом:

	31 декабря	31 декабря
	2021г.	2020г.
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность		
Счета к получению за электроэнергию от ОАХК	2,091,558	1,595,179
«Барки Точик»	697	683
Прочие		
Резерв на ожидаемые кредитные убытки	9.1	(244,627)
	1,518,491	1,351,235

ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)

ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

	31 декабря 2021г.	31 декабря 2020г.
Краткосрочная торговая дебиторская задолженность		
Счета к получению за товары	589	16
Счета к получению за электроэнергию	12	11
Счета к получению за аренду	42	51
	<u>643</u>	<u>78</u>
Итого торговая дебиторская задолженность	<u><u>1,519,134</u></u>	<u><u>1,351,313</u></u>

9.1 Движение в резерве на ожидаемые кредитные убытки за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 гг., представлено следующим образом:

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2021г.	31 декабря 2020г.
Сальдо на 1 января	244,627	166,090
Начисление	329,137	78,537
Восстановление	-	-
Сальдо на 31 декабря	<u>573,764</u>	<u>244,627</u>

Увеличение начисления резерва по ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности связано с увеличением задолженности ОАХК Барки Точика перед Компанией, замедлением платежей и покрытие всего лишь меньшей половины текущих выставленных счетов и отсутствия Постановления Правительства о взаимозачете торговой дебиторской задолженности с налоговыми обязательствами за 2021г.

10. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

	31 декабря 2021г.	31 декабря 2020г.
Материалы и запасные части	26,177	24,556
Горюче-смазочные материалы	393	443
Малоценные и быстроизнашающиеся предметы	356	293
Прочие	29	923
Резерв на неликвидные товарно-материальные запасы	10.1	(14,762)
	<u>(15,272)</u>	<u>(14,762)</u>
	<u>11,683</u>	<u>11,453</u>

10.1 Движение в резерве на неликвидные товарно-материальные запасы за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 гг. представлено следующим образом:

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2021г.	31 декабря 2020г.
Сальдо на 1 января	14,762	14,442
Начисление	509	320
Сальдо на 31 декабря	<u>15,272</u>	<u>14,762</u>

**ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)**

11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	31 декабря 2021г.	31 декабря 2020г.
Денежные средства на счетах в зарубежных банках	109,727	99,373
Денежные средства на счетах в местных банках	17,778	28,493
Наличные денежные средства	38	24
За вычетом резерва на ожидаемые кредитные убытки	<u>(785)</u>	<u>(2,331)</u>
	<u>126,758</u>	<u>125,558</u>

Движение в резерве на ожидаемые кредитные убытки за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 гг., представлено следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021г.	31 декабря 2020г.
Сальдо на 1 января	2,331	1,700
Начисление	-	631
Восстановление	<u>(1,546)</u>	<u>-</u>
Сальдо на 31 декабря	<u>785</u>	<u>2,331</u>

12. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. объявленный, выпущенный и оплаченный акционерный капитал Компании составил 2,843,017 тыс. сомони.

Акционеры	31 декабря 2021г.		31 декабря 2020г.	
	Стоимость	Доля	Стоимость	Доля
Государственная Корпорация по атомной энергии «Росатом», Российская Федерация	1,709,434	60.127%	1,709,434	60.127%
Правительство Республики Таджикистан	710,757	25.001%	710,757	25.001%
ПАО «ИНТЕР РАО», Российская Федерация	422,826	14.872%	422,826	14.872%
	<u>2,843,017</u>	<u>100%</u>	<u>2,843,017</u>	<u>100%</u>

Доля компаний Российской Федерации в уставном капитале ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» составляет 75% минус 1 акция, доля Республики Таджикистан — 25% плюс 1 акция.

По договору Доверительного управления № 1/20869 от 30 ноября 2020 г. между ГК «Росатом» и ПАО «Интер РАО», были переданы принадлежащие ГК «Росатом» на праве собственности акции в количестве 561,944 штук, что составляет 60.127 % УК ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», в доверительное управление ПАО «Интер РАО».

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. обязательство по дивидендам к выплате перед Правительством Республики Таджикистан составила 41,904 тыс. сомони и 10,281 тыс. сомони соответственно.

На основании протокола № 1-21 годового собрания акционеров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» от 29 июня 2021 г. Компания объявила дивиденды в размере 143,740 тыс. сомони. Согласно данному протоколу был увеличен резервный капитал компании на 14,689 тыс. сомони за счет нераспределенной прибыли.

На основании протокола № 2-20 годового собрания акционеров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» от 30 июня 2020 г. Компания объявила дивиденды в размере 123,796 тыс. сомони (по итогам 2019 года в размере 123,796 тыс. сомони). Согласно данному протоколу был увеличен резервный капитал компании на 14,171 тыс. сомони за счет нераспределенной прибыли.

**ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)**

13. СЧЕТА К ОПЛАТЕ

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. счета к оплате Компании представлены следующим образом:

	31 декабря 2021г.	31 декабря 2020г.
Счета к оплате за строительные работы	2,299	2,300
Счета к оплате за профессиональные услуги	215	218
Прочие	379	387
	<u>2,892</u>	<u>2,905</u>

14. НАЛОГИ К ОПЛАТЕ

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. налоги к оплате представлены следующим образом:

	31 декабря 2021г.	31 декабря 2020г.
Налог на прибыль	77,330	18,282
Налог на дивиденды	7,372	14,732
Налог на добавленную стоимость	95,742	19,023
Налог на доходы нерезидентов	6,541	4,937
Дорожный налог	6,382	1,133
Налог на природные ресурсы	6,665	2,268
Штрафы и пени	1,891	1,891
Прочие налоги	<u>157</u>	<u>39</u>
	<u>202,080</u>	<u>62,304</u>

В связи с снижением оплат со стороны ОАХК «Барки Точик» и отсутствия Постановления Правительства о взаимозачете торговой дебиторской задолженности с налоговыми обязательствами за 2021г., налоговые обязательства Компании увеличились.

15. ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. прочие обязательства представлены следующим образом:

	31 декабря 2021г.	31 декабря 2020г.
Нефинансовые обязательства		
Резерв на оплату годовой премии	15.1	5,426
Резерв по неиспользованным отпускам	15.2	1,983
Заработка плата	1,350	1,244
Налоги связанные с заработанной платы	322	108
Прочие обязательства	<u>44</u>	<u>21</u>
	<u>9,126</u>	<u>8,843</u>

15.1. Движение в резерве по оплате годовой премии за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 гг., представлено следующим образом:

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2021г.	31 декабря 2020г.
Сальдо на 1 января	5,099	5,088
Начисление	5,165	4,872
Использовано	<u>(4,838)</u>	<u>(4,861)</u>
Сальдо на 31 декабря	<u>5,426</u>	<u>5,099</u>

ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)

ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

15.2. Движение в резерве по неиспользованным отпускам за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 гг., представлено следующим образом:

	За год, закончившийся	31 декабря	31 декабря
	2021г.	2020г.	
Сальдо на 1 января	2,371	1,938	
Начисление	-	433	
Восстановление	(388)	-	
Сальдо на 31 декабря	1,983	2,371	

16. ВЫРУЧКА

Выручка Компании за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 гг., представлены следующим образом:

	За год, закончившийся	31 декабря	31 декабря
	2021г.	2020г.	
Выручка от продажи электроэнергии	676,045	588,152	
	676,045	588,152	

Основным покупателем электроэнергии (99.99%) является ОАХК «Барки Точик».

Проектная мощность выработки электроэнергии Сангтуда ГЭС-1 составляет 670 МВт электроэнергии в час. Выработка и реализация электроэнергии за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 гг. представлены следующим образом:

	За год, закончившийся	31 декабря	31 декабря
	2021г.	2020г.	
	Тыс. киловатт-час		
Выработка электроэнергии	2,221,312	2,198,977	
Реализация электроэнергии	2,207,257	2,183,879	

17. СЕБЕСТОИМОСТЬ

Себестоимость реализации электроэнергии за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 гг., представлена следующим образом:

	За год, закончившийся	31 декабря	31 декабря
	2021г.	2020г.	
Амортизация основных средств и нематериальных активов	69,144	67,751	
Оплата труда и связанные налоги	20,805	19,231	
Ремонт основных средств	20,624	16,153	
Налоги, кроме налога на прибыль	16,234	12,955	
Страхование имущества	9,500	9,500	
Материалы	4,437	3,357	
Расширение левого берега отводящего канала	2,370	4,143	
Ремонтные работы	2,036	1,336	
Охрана и пожарная безопасность	1,952	1,844	
Комплексное обследование гидроузлов	1,710	-	
Разработка декларации безопасности гидроузлов	1,148	-	
Прочие	2,114	3,931	
	152,073	140,201	

ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)

18. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Общие и административные расходы за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 гг., представлены следующим образом:

	За год, закончившийся	
	31 декабря	31 декабря
	2021г.	2020г.
Оплата труда и связанные налоги	7,507	7,190
Расходы, относящиеся к краткосрочной аренде	1,721	938
Профессиональные услуги	1,365	1,045
Амортизация основных средств	369	359
Командировочные расходы	259	38
Комиссия банка	233	313
Услуги связи	205	231
Отчисления в негосударственный пенсионный фонд	188	178
Расходы на инвентарь	184	105
Расход амортизации Права пользования актива	-	508
Прочие	584	461
	12,614	11,366

19. ПРОЧИЕ НЕОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ / (РАСХОДЫ), НЕТТО

Прочие неоперационные расходы, нетто за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 гг., представлены следующим образом:

	За год, закончившийся	
	31 декабря	31 декабря
	2021г.	2020г.
Прочие доходы		
Восстановление резерва на обесценение инвестиций	11,544	-
Вознаграждение на остаток по счету в зарубежном банке	4,660	4,861
Амортизация дисконта финансового актива по амортизационной стоимости	2,304	2,093
Восстановление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по счетам в банках и финансовым активам по амортизированной стоимости	2,209	-
Доход от реализации основных средств	1,455	477
Доход от реализации товарно-материальных запасов	1,018	225
Процентный доход по финансовому активу по амортизационной стоимости	345	345
Прочие	893	550
	24,428	8,552

	Прочие расходы	
	31 декабря	31 декабря
	2021г.	2020г.
Ремонтные работы		
Убыток от продажи доли в дочерней компании	3,421	4,656
Питание сотрудников	12,261	-
Начисление резерва на неликвидные товарно-материальные запасы	874	-
Себестоимость реализованных товарно-материальных запасов	509	320
Благотворительность	924	206
Расходы по реализации и выбытию (списанию) основных средств	168	148
Начисление резерва на обесценение инвестиций	389	73
Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по счетам в банках и финансовым активам по амортизированной стоимости	-	5,281
Прочие	483	470
	19,029	11,914
	5,399	(3,362)

**ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)**

20. РАСХОДЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ

Компания составляет расчеты по налогу на прибыль за текущий период на основании данных налогового учета, осуществляемого в соответствии с требованиями налогового законодательства Республики Таджикистан, которые могут отличаться от Международных стандартов финансовой отчетности. За годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 гг., на территории Республики Таджикистан ставка налога на прибыль для юридических лиц в сфере производства составляла 13%.

В связи с тем, что некоторые виды расходов не учитываются для целей налогообложения, а также ввиду наличия необлагаемого налогом дохода, у Компании возникают определенные постоянные налоговые разницы.

Отложенный налог отражает чистый налоговый эффект от временных разниц между учетной стоимостью активов и обязательств в целях финансовой отчетности и суммой, определяемой в целях налогообложения. Временные разницы, имеющиеся на 31 декабря 2021 и 2020 гг., в основном, связаны с различными методами учета доходов и расходов, а также с учетной стоимостью некоторых активов.

	За год, закончившийся	31 декабря	31 декабря
	2021г.	2020г.	
Расходы по текущему налогу на прибыль	61,751	50,561	
Изменение расходов по отложенному налогу на прибыль	(31,122)	(2,649)	
 Расходы по налогу на прибыль	 30,629	 47,912	

Соотношение между расходами по уплате налогов и прибылью по бухгалтерскому учету за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 гг., представлено следующим образом:

	За год, закончив- шийся	Эффектив- ная ставка	За год, закончив- шийся	Эффектив- ная ставка
	31 декабря	налога(%)	31 декабря	налога(%)
	2021г.		2020г.	
Прибыль до налога на прибыль	185,428		341,683	
 Налог по установленной ставке	 24,106	 13%	 44,419	 13%
Налоговый эффект от постоянных разниц	6,523	4%	3,494	1%
 Расходы по налогу на прибыль	 30,629	 17%	 47,912	 14%

ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)

РАСХОДЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ (продолжение)

Налоговый эффект от временных разниц, по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг., представлен следующим образом:

	31 декабря 2021г.	31 декабря 2020г.
Отложенные налоговые активы по налогу на прибыль:		
Ожидаемые кредитные убытки по долгосрочной торговой дебиторской задолженности	74,589	32,129
Ожидаемые кредитные убытки по облигациям и несамортизированная часть дисконта	5,661	6,043
Резерв на неликвидные товарно-материальные запасы	1,985	1,919
Резерв на обесценение инвестиции дочерней компании	-	1,501
Резерв по годовой премии	705	663
Резерв по неиспользованным отпускам	258	308
Ожидаемые кредитные убытки по счетам в банках	102	303
Всего отложенные налоговые активы по налогу на прибыль	83,301	42,866

	31 декабря 2021г.	31 декабря 2020г.
Отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль:		
Основные средства	(153,149)	(143,837)
Всего отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль	(153,149)	(143,837)
Чистые отложенные налоговые обязательства	(69,849)	(100,971)

Временные разницы между налоговым учетом и данной финансовой отчетностью, а также налоговые убытки приводят к отсроченным налоговым обязательствам на 31 декабря 2021 и 2020 гг. в результате следующего:

	31 декабря 2020г.	Признано в отчете о прибыли	Признано в составе капитала	31 декабря 2021г.
Временные разницы:				
Ожидаемые кредитные убытки по долгосрочной торговой дебиторской задолженности	32,129	42,460	-	74,589
Ожидаемые кредитные убытки по облигациям и несамортизированная часть дисконта	6,043	(382)	-	5,661
Резерв на неликвидные товарно-материальные запасы	1,919	66	-	1,985
Резерв на обесценение инвестиции дочерней компании	1,501	(1,501)	-	-
Резерв по годовой премии	663	43	-	705
Резерв по неиспользованным отпускам	308	(50)	-	258
Ожидаемые кредитные убытки по счетам в банках	303	(201)	-	102
Основные средства	(143,837)	(9,312)	-	(153,149)
	(100,971)	31,122	-	(69,849)

**ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)**

РАСХОДЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ (продолжение)

Временные разницы между налоговым учетом и данной финансовой отчетностью, а также налоговые убытки приводят к отсроченным налоговым обязательствам на 31 декабря 2020 и 2019 гг. в результате следующего:

	31 декабря 2019г.	Признано в отчете о прибыли	Признано в составе капитала	31 декабря 2020г.
Временные разницы:				
Ожидаемые кредитные убытки по долгосрочной торговой дебиторской задолженности	22,013	10,116	-	32,129
Ожидаемые кредитные убытки по облигациям и несамортизированная часть дисконта	6,516	(473)	-	6,043
Резерв на неликвидные товарно-материальные запасы	1,878	42	-	1,919
Резерв на обесценение инвестиций дочерней компании	814	687	-	1,501
Резерв по годовой премии	661	1	-	663
Резерв по неиспользованным отпускам	252	56	-	308
Ожидаемые кредитные убытки по счетам в банках	221	82	-	303
Обязательства по аренде	73	(73)	-	-
Основные средства	(135,982)	(7,855)	-	(143,837)
Актив в форме права пользования	(66)	66	-	-
	(103,620)	2,649	-	(100,971)

21. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. у Компании не имелись условных обязательств по строительным работам.

Налогообложение

По причине наличия в таджикском коммерческом и, в частности, в налоговом законодательстве положений, которые могут иметь более одного толкования, а также в связи с практикой налоговых органов выносить произвольное суждение по вопросам деятельности Компании, в случае, если какие-либо конкретные действия, основанные на толковании законодательства в отношении деятельности Компании со стороны руководства, будут оспорены налоговыми органами, это может привести к начислению дополнительных налогов, штрафов и пени. Такая неопределенность может, в частности, относиться к оценке финансовых инструментов, формированию величины резервов под обесценение на потери и определение рыночного уровня ценовых показателей по сделкам. Руководство Компании уверено, что все необходимые налоговые начисления произведены, и, соответственно, каких-либо резервов в отчетности начислено не было.

Установление тарифов

Тариф Компании зафиксирован в контракте с ОАХК «Барки Точик» в долларах США. В соответствии с контрактом, ежегодно, с первого января тариф увеличивается на 4%. За годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 гг. тариф за 1 киловатт-час электроэнергии составлял 0.027084 долларов США и 0.026042 долларов США, соответственно.

Юридические вопросы

Компания была и продолжает время от времени быть объектом судебных разбирательств и судебных решений, которые по отдельности или в совокупности не оказали значительного негативного влияния на Компанию. Руководство считает, что окончательное обязательство, если таковое будет, в связи с этими исками и жалобами не окажет существенного негативного влияния на финансовое положение или результаты будущей финансово-хозяйственной деятельности Компании.

**ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)**

УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Операционная среда

В отличие от более развитых рынков, рынки развивающихся стран, таких как Республика Таджикистан, подвержены действию различных рисков, включая экономические, политические, социальные, юридические и законодательные риски. Опыт прошлого показывает, что как потенциальные, так и фактически существующие финансовые трудности, наряду с увеличением уровня возможных рисков, характерных для инвестиций в страны с развивающейся экономикой, могут отрицательно отразиться как на экономике страны в целом, так и на ее инвестиционном климате, в частности.

Нормативно-правовое регулирование деловой активности в Республике Таджикистан по-прежнему подвержено изменениям. Существует возможность различной интерпретации налогового, валютного и таможенного законодательства, а также другие правовые и фискальные ограничения, с которыми сталкивается Компания, осуществляющая деятельность в Республике Таджикистан. Будущее направление развития Республики Таджикистан во многом определяется применяемыми государствами мерами экономической, налоговой и денежно-кредитной политики, а также изменениями нормативно-правовой базы.

Настоящая финансовая отчетность не включает в себя какие-либо корректировки, которые были бы необходимы вследствие разрешения данной неопределенности в будущем. Возможные корректировки могут быть внесены в отчетность в том периоде, когда необходимость их отражения станет очевидной и станет возможным оценить их числовые значения.

Изменения в энергетической отрасли

Отрасль, как и вся система Республики Таджикистана переживает существенную реорганизацию и реформирование (процесс общей трансформации страны из государства с плановой экономикой в государство с рыночной экономикой), и будущие направления и результаты реформ неизвестны на данный момент. Потенциальные реформы политики установления тарифов, погашения задолженности государственными предприятиями, реорганизации деятельности рынка оптовой реализации электроэнергии и проведение мероприятий для стимулирования конкуренции внутри оптового рынка, могут иметь существенное влияние на деятельность предприятий в данной отрасли. Вследствие неопределенности относительно проводимых изменений в отрасли, руководство не имеет возможности оценить влияние реформ в настоящем и будущем на финансовое положение Компании. Однако Руководство уверено в том, что эти неопределенности не будут иметь большего влияния на операционную деятельность по сравнению с другими компаниями, работающими в Республике Таджикистан.

22. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Управление риском недостаточности капитала - Компания управляет капиталом таким образом, чтобы иметь возможность придерживаться принципа непрерывности. Руководство Компании проводит регулярный обзор структуры капитала. Руководство предполагает рост дохода и прибыли Компании в будущем в результате дальнейшего развития операционной деятельности.

Основные категории финансовых инструментов - Основные финансовые обязательства Компании включают торговую кредиторскую задолженность и прочие обязательства. Компания имеет различные финансовые активы, такие как инвестиции в долевые инструменты, финансовые активы, по амортизированной стоимости, торговая дебиторская задолженность и денежные средства и их эквиваленты.

ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ (продолжение)

Основные риски, связанные с финансовыми инструментами Компании, включают кредитный риск и риск ликвидности.

Географическая концентрация

Финансовый отдел осуществляют контроль за риском, связанным с изменениями в нормах законодательства, и оценивают его воздействие на деятельность Компании. Данный подход позволяет Компании свести к минимуму возможные убытки от изменений инвестиционного климата в Республике Таджикистан.

Информация о географической концентрации активов и обязательств представлена в следующих таблицах:

	Республика Таджикистан	Российская Федерация	Прочие	2021 г. Всего
ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ:				
Финансовые активы по амортизированной стоимости	-	25,749	-	25,749
Долгосрочная торговая дебиторская	1,518,491			1,518,491
Торговая дебиторская задолженность	643			643
Денежные средства и их эквиваленты	17,214	109,544	-	126,758
	1,536,348	135,293	-	1,671,641

ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:

Счета к оплате	2,217	675	-	2,892
Дивиденды к оплате	41,904	-	-	41,904
	44,121	675	-	44,796

	Республика Таджикистан	Российская Федерация	Прочие	2020 г. Всего
ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ:				
Инвестиции в долевые инструменты	3,375	-	-	3,375
Финансовые активы по амортизированной стоимости	-	22,420		22,420
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	1,351,235	-	-	1,351,235
Торговая дебиторская задолженность	78	-	-	78
Денежные средства и их эквиваленты	26,681	98,877	-	125,558
	1,381,369	121,297	-	1,502,666

ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:

Счета к оплате	2,873	32	-	2,905
Дивиденды к оплате	10,281	-	-	10,281
	13,154	32	-	13,186

ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ (продолжение)

Валютный риск

Валютный риск – это риск того, что на финансовые результаты Компании окажут отрицательное влияние изменения в курсах обмена, которые влияют на Компанию. Компания проводит некоторые сделки в иностранных валютах. Компания не использует производные инструменты для управления валютным риском, в то же время руководство Компании старается уменьшить этот риск путем управления денежными активами и обязательствами в иностранной валюте на том же (более или менее стабильном) уровне.

	Сомони	Долл. США	Российские рубли	2021 г. Всего
ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ:				
Финансовые активы по амортизированной стоимости	-	-	25,749	25,749
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	1,518,491	-	-	1,518,491
Торговая дебиторская задолженность	643	-	-	643
Денежные средства и их эквиваленты	17,214	-	109,544	126,758
	1,536,348	-	135,293	1,671,641
ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:				
Счета к оплате	2,217	-	675	2,892
Дивиденды к оплате	41,904	-	-	41,904
	44,121	-	675	44,796
ЧИСТАЯ ПОЗИЦИЯ	1,492,227	-	134,618	1,626,845

	Сомони	Долл. США	Российские рубли	2020 г. Всего
ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ:				
Инвестиции в долевые инструменты	3,375	-	-	3,375
Финансовые активы по амортизированной стоимости	-	-	22,420	22,420
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	1,351,235	-	-	1,351,235
Торговая дебиторская задолженность	78	-	-	78
Денежные средства и их эквиваленты	26,679	-	98,879	125,558
	1,381,367	-	121,300	1,502,666
ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:				
Счета к оплате	2,873	-	32	2,905
Дивиденды к оплате	10,281	-	-	10,281
	13,154	-	32	13,186
ЧИСТАЯ ПОЗИЦИЯ	1,368,212	-	121,268	1,489,480

**ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)**

Анализ чувствительности к валютному риску

В приведенной ниже таблице представлен анализ чувствительности Компании к увеличению и уменьшению курса российского рубля к таджикскому сомони на 31 декабря 2021 и 2020 гг. 10% - это уровень чувствительности, которая используется внутри Компании при составлении отчетов о валютном риске для ключевого управленческого персонала Компании и представляет собой оценку руководством Компании возможного изменения валютных курсов. В анализ чувствительности включены только суммы в иностранной валюте, имеющиеся на конец периода, при конвертации, которых на конец периода используются курсы, измененные на 10% по сравнению с действующими.

Ниже представлено влияние на чистую прибыль на основе номинальной стоимости актива по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг.:

	2021 г.	2020 г.		
	Официальный курс российского рубля, +10%	Официальный курс российского рубля, -10%	Официальный курс российского рубля, +10%	Официальный курс российского рубля, -10%
Влияние на прибыль и убытки	13,462	(13,462)	12,127	(12,127)

Кредитный риск

Кредитный риск представляет собой риск, связанный с тем, что клиент может своевременно не выполнить свои обязательства перед Компанией, что приведет к финансовым убыткам для Компании.

Управление кредитным риском, связанным с покупателями, осуществляется каждой бизнес единицей в соответствии с политикой, процедурами и системой контроля, установленными Компанией в отношении управления кредитным риском, связанным с покупателями. Кредитное качество покупателя оценивается на основе подробной формы оценки кредитного рейтинга.

Основной кредитный риск для Компании представляет собой счета к получению от ОАХК «Барки Точик» по продаже электроэнергии. Компания не использует механизмы по страхованию данных рисков в своей деятельности.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Компания не сможет погасить все обязательства, когда по ним наступят сроки погашения. Ликвидная позиция Компании контролируется и управляет. Компания использует детальное бюджетирование и денежное прогнозирование для обеспечения наличия адекватного количества денежных средств для удовлетворения обязательств по выплатам. Руководство предполагает рост дохода и прибыли Компании в будущем в результате дальнейшего развития операционной деятельности. Руководство также считает, что Государственный комитет по инвестициям и управлению государственным имуществом Республики Таджикистан окажет финансовую и техническую поддержку Компании в случае необходимости, для погашения ее обязательств.

ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)

В приведенной ниже в таблице представлен анализ риска ликвидности.

	До 1 мес.	1 - 3 мес.	3 мес. - 1 год	Более 5 лет	Срок не установлен	2021 г. Всего
ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ:						
Финансовые активы по амортизированной стоимости	-	-	-	25,749	-	25,749
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	-	-	-	1,518,491	-	1,518,491
Торговая дебиторская задолженность	643	-	-	-	-	643
Денежные средства и их эквиваленты	126,758	-	-	-	-	126,758
	<u>127,401</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1,544,240</u>	<u>-</u>	<u>1,671,641</u>
ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:						
Счета к оплате	2,892	-	-	-	-	2,892
Дивиденды к оплате	-	-	41,904	-	-	41,904
	<u>2,892</u>	<u>-</u>	<u>41,904</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>44,796</u>
Разница между активами и обязательствами	124,509	-	(41,904)	1,544,240	-	1,626,845
	До 1 мес.	1 - 3 мес.	3 мес. - 1 год	Более 5 лет	Срок не установлен	2020 г. Всего
ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ:						
Инвестиции в долевые инструменты	-	-	-	-	3,375	3,375
Финансовые активы по амортизированной стоимости	-	-	-	22,420	-	22,420
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	-	-	-	1,351,235	-	1,351,235
Торговая дебиторская задолженность	78	-	-	-	-	78
Денежные средства и их эквиваленты	125,558	-	-	-	-	125,558
	<u>125,636</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1,373,655</u>	<u>3,375</u>	<u>1,502,666</u>
ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:						
Счета к оплате	2,905	-	-	-	-	2,905
Дивиденды к оплате	-	-	10,281	-	-	10,281
	<u>2,905</u>	<u>-</u>	<u>10,281</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>13,186</u>
Разница между активами и обязательствами	122,731	-	(10,281)	1,373,655	3,375	1,489,480

**ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)**

23. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

При рассмотрении каждой возможной связанной стороны, особое внимание уделяется содержанию отношений, а не только их юридической форме.

Операции с государственными компаниями

Компания применяет освобождение от применения требований МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» к раскрытию информации в отношении операций со связанными сторонами и остатками по таким операциям, включая обязательства, поскольку является связанной с государством. Соответственно, Компания раскрывает характер их отношений с правительством, описание и сумму каждой операции, которая является значительной по отдельности или в совокупности.

В отчете о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг., были отражены следующие суммы, возникшие по операциям со связанными сторонами:

	31 декабря 2021 г.		31 декабря 2020 г.	
	Операции со связанными сторонами	Итого по категориям в соответствии со статьями финансовой отчетности	Операции со связанными сторонами	Итого по категориям в соответствии со статьями финансовой отчетности
АКТИВЫ:				
Инвестиции в долевые инструменты	-	-	3,375	3,375
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	1,518,491	1,518,491	1,351,235	1,351,235
Денежные средства и их эквиваленты	126,720	126,758	124,944	125,558
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:				
Дивиденды к оплате	41,904	41,904	10,281	10,281

Долгосрочная торговая дебиторская задолженность представляет собой счета к получению за электроэнергию ОАХК «Барки Точик». Денежные средства и их эквиваленты представляют собой денежные средства размещенные в Государственном Сберегательном Банке «Амонатбанк» и АО «Газпромбанк». Дивиденды к оплате представляют собой обязательство Компании по уплате дивидендов Правительству Республики Таджикистан.

В отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 гг., были отражены следующие суммы, возникшие по операциям со связанными сторонами:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г		За год, закончившийся 31 декабря 2020 г	
	Операции со связанными сторонами	Итого по категориям в соответствии со статьями финансовой отчетности	Операции со связанными сторонами	Итого по категориям в соответствии со статьями финансовой отчетности
Доходы	675,788	676,045	588,033	588,152
Прочие неоперационные (расходы)/доходы	4,660	5,399	4,861	(3,362)

За годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 гг., вознаграждение ключевого Руководства составило 3,865 тыс. сомони и 3,896 тыс. сомони соответственно.

**ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)**

ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Операции со связанными сторонами представлены следующим образом:

АКТИВЫ:	Контрагент	Связь
Инвестиции	ООО «Интерстрой»	Дочерняя компания
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	ОАХК «Барки Точик»	Общий акционер
Денежные средства и их эквиваленты	АО «Газпромбанк» ГСБ «Амонатбанк»	Общий акционер Общий акционер

ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:

Дивиденды к оплате	Правительство Республики Таджикистан	Акционер
--------------------	--------------------------------------	----------

ПРИБЫЛЬ И УБЫТКИ

Доходы	ОАХК "Барки Точик"	Общий акционер
Прочие неоперационные расходы, нетто	АО «Газпромбанк»	Общий акционер

24. ВЗАИМОЗАЧЕТ ПО ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ОАХК "БАРКИ ТОЧИК" И НАЛОГОВОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

В 2021г. и до даты утверждения данной финансовой отчетности отсутствует Постановление Правительства, дающее право на взаимозачет по дебиторской задолженности ОАХК «Барки Точик» и налоговой задолженности за 2021г. В прошлом году в соответствии с Постановлением Правительства Республики Таджикистан № 679 от 31 декабря 2020 г. Компания произвела взаимозачет счетов к получению за электроэнергию от ОАХК «Барки Точик» и налоговых обязательств Компании перед государственным бюджетом Республики Таджикистан на сумму 98,533 тыс. сомони.

25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

На дату выпуска финансовой отчетности не произошло существенных событий, которые должны быть раскрыты согласно МСФО (IAS) 10 «События после отчетной даты».

26. СОПОСТАВИМЫЕ ДАННЫЕ

Соответствующие цифры были перегруппированы, где это необходимо, для целей сравнения. Однако никаких существенных изменений в финансовой отчетности за прошлый год не произошло.

**ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1"
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(в тысячах таджикских сомони)**

27. ОДОБРЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Финансовая отчетность была одобрена руководством Компании и утверждена для выпуска 31 января 2022 г.

От имени Руководства Компании:



Шевнин А.С.

Генеральный Директор



Стеснягин А.С.

Главный бухгалтер

31 января 2022г.
г. Душанбе, Республики Таджикистан