

АО «Храми ГЭС Ы»

Финансовый отчет

*за год завершившийся 31 декабря 2025 г.
с отчётом независимого аудитора*

АО «Храмы ГЭС I
»

Финансовый отчет
за год завершившийся 31 декабря 2025 г.

Содержание

Отчет от независимого аудитора.....	3
Финансовые Отчёты	
Отчёт о совокупной прибыли	7
Отчёт о финансовом положении	8
Отчёт об изменениях капитала	9
Отчет о движении денежных средств	10-11
Пояснительные примечания к финансовым отчетам	12-33

Отчет Независимого Аудитора

Для акционеров и наблюдательного совета АО «Храми ГЭС I»

Мнение

Мы провели аудит финансовых отчетов АО «Храми ГЭС I» (далее «Компания»), включающих в себя отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2025г., отчет о совокупном доходе, отчет об изменениях в капитале и отчет о движении денежных средств за закончившийся год, а также примечания к финансовым отчетам, в том числе краткий обзор всех существующих принципов учетной политики.

Мы считаем, что приложенные финансовые отчеты во всех существенных аспектах, честно отображают финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2025 г., а также финансовые результаты ее деятельности и движение денежных средств за завершившийся год, в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности (МСФО).

Основание для заключения

Мы провели аудит в соответствии с Международными Стандартами Аудита (МСА). Наша ответственность согласно данным стандартам, далее описана в пункте данного отчета «Ответственность аудитора за аудит финансовых отчетов». Мы независимы по отношению к Компании в соответствии с Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (IESBA) (включая Международные стандарты независимости) (Кодекс IESBA), и мы выполнили наши другие этические обязанности в соответствии с Кодексом СМСЭБ. Мы считаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Прочие Обстоятельства

Финансовый отчет за год, завершившийся 31 декабря 2024 г. провел другой аудитор, который выразил немодифицированное мнение 31 января 2025 года

Замечание по существу

Мы обращаем внимание на Примечание 14 Финансовых отчетов, касающееся значительной концентрации сделок Компании со связанными сторонами. Наше мнение относительно данного вопроса не модифицировано.

Другая информация, включенная в докладе руководства Компании за 2025 г.

Другая информация включает информацию, отображенную в годовом отчете руководства за 2025 г., помимо финансовых отчетов и нашего аудиторского заключения по данным отчетам. Ответственность за другую информацию несет руководство. Доклад руководства Компании за 2025 г. предположительно будет доступен для нас после даты издания данного аудиторского заключения.

Наше мнение, высказанное относительно финансовых отчетов, не включает отчет руководства, и мы ни сейчас, ни в будущем не будем высказывать в нашем заключении каких либо заверений относительно аудита финансовых отчетов на основании указанного отчета.

Нашей ответственностью в связи с аудитом финансовой отчетности является прочитать указанную выше другую информацию по мере того, как она будет нам предоставлена, а также проверить, не является ли другая информация в значительной степени не соответствующей финансовой отчетности или нашим знаниям, полученным в сфере аудита и не кажется ли она иным образом существенно искаженной.

Ответственность за финансовые отчеты руководства и лиц, ответственных за управление

Руководство несет ответственность за подготовку и честное представление финансовых отчетов в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности и за ту форму внутреннего контроля, которую руководство сочтет необходимым для подготовки финансовых отчетов, свободных от каких-либо существенных неточностей, допущенных по ошибке или в результате мошенничества.

При подготовке финансовых отчетов, руководство несет ответственность за оценку способности Компании продолжать осуществление деятельности, как функционирующего предприятия, исходя из конкретного случая, заявить о вопросах, связанных с функционирующим предприятием, использовать допущение функционирующего предприятия как основание для составления отчета, за исключением тех случаев, когда руководство намеревается ликвидировать компанию или прекратить деятельность, а также, если у него нет иной реалистичной альтернативы, кроме как поступить таким образом.

Наблюдательный Совет отвечает за контроль над процессом составления финансовых отчетов Компании.

Ответственность аудитора за аудит финансовых отчетов

Нашей целью является получить разумную уверенность в том, что финансовые отчеты в целом не содержат существенных неточностей, вызванных в результате мошенничества или ошибки, а также выдать заключение аудитора, включающее наше мнение. Разумная уверенность является высоким уровнем уверенности, однако она не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными Стандартами Аудита, всегда позволяет выявить значительные неточности, в случае наличия таковых. Неточности могут возникнуть в результате ошибки или мошенничества и считаются существенными в том случае, если по отдельности или все вместе они могут оказать существенное влияние на экономические решения пользователей, принятых опираясь на данные финансовые отчеты.

Как часть аудита согласно МСА, в процессе аудита мы руководствуемся профессиональными суждениями и профессиональным скептицизмом. А также мы:

- ▶ Выявляем и оцениваем риски существенных неточностей финансовых отчетов, вызванных в результате ошибки или мошенничества, составляем и осуществляем аудиторские процедуры в соответствии с этими рисками и получаем доказательства аудита, являющиеся достаточными для того, чтобы стать основанием для нашего мнения. Риск не обнаружения существенных неточностей в результате мошенничества выше, чем риск от неточностей, возникших в результате ошибки, так как он может включать тайные договоренности, подлог, намеренные упущения, недостоверные сведения или пренебрежение правилами внутреннего контроля.
- ▶ Изучаем внутренний контроль значительный для аудита, для того чтобы спланировать аудиторские процедуры, соответствующие конкретным обстоятельствам, а не для того, чтобы высказать мнение об эффективности внутреннего контроля Компании.
- ▶ Даем оценку целесообразности использованной руководством бухгалтерской политики, а также целесообразности значительных бухгалтерских оценок и обоснованности соответствующих пояснительных примечаний, сделанных руководством.
- ▶ Делаем заключение о целесообразности использования руководством допущения функционирующего предприятия и на основании полученных аудиторских доказательств делаем заключение, существует ли значительная неопределенность относительно событий или условий, которая может вызвать серьезные основания усомниться в способности Компании продолжать осуществление деятельности в качестве функционирующего предприятия. Если мы приходим к заключению, что существует значительная неопределенность, мы должны будем обратить на это внимание в соответствующих пояснительных примечаниях в нашем аудиторском отчете, или, если пояснительных примечаний будет недостаточно, изменить

собственное мнение. Наши заключения основаны на аудиторских доказательствах, полученных на дату составления нашего аудиторского отчета. Однако будущие события или обстоятельства могут стать причиной прекращения деятельности Компании в качестве функционирующего предприятия.

- ▶ Оцениваем общее представление, структуру и содержание финансовых отчетов – в том числе деклараций, а также проверяем, создают ли финансовые отчеты адекватное представление о соответствующих операциях и событиях.

Мы взаимодействуем с Наблюдательным Советом, по поводу (наряду с другими вопросами) планируемого масштаба и срока аудита, а также значительных результатах аудиторской проверки, в том числе о значительных недостатках внутреннего контроля, выявленных в процессе аудита.

Партнером сделки данного аудита, в результате которого был составлен данный независимый аудиторский отчет, является:

Мариам Аракелашвили

ООО «Ю Эйч Вай»

Тбилиси, Грузия

29 января 2026 года

АО «Храми ГЭС I»
 Отчет о совокупном доходе
 за год, завершившийся 31 декабря 2025
 в тысячах грузинских Лари

	Приме ч.	2025	2024
Выручка по договорам с покупателями	6	5,653	6,523
Амортизация	7	(3,053)	(3,236)
Заработная плата и другие выплаты сотрудникам		(2,520)	(2,257)
Страхование		(638)	(621)
Налог на имущество		(535)	(555)
Ремонт и эксплуатационные расходы		(403)	(367)
Профессиональные услуги		(202)	(299)
Транспортные расходы		(174)	(180)
Прочие операционные расходы		(963)	(963)
Операционная прибыль		(2,607)	(1,955)
Финансовые расходы		(8)	(232)
Финансовые доходы		280	96
Прибыль до налогообложения		(2,335)	(2,091)
Налог на прибыль	7	-	-
Чистая прибыль за год		(2,335)	(2,091)
Прочий совокупный доход		-	-
Совокупный полный убыток за год		(2,335)	(2,091)

Данные финансовые отчеты были утверждены руководством 29 января 2026 и были подписаны от его имени:

 Деви Канделаки
 Генеральный Директор

 Елена Мчедлидзе
 Финансовый Директор

АО «Храми ГЭС I»
 Отчет о финансовом положении
 за год, завершившийся 31 декабря 2025
 в тысячах грузинских Лари

	Приме ч.	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Активы			
Долгосрочные Активы			
Основные средства	7	46,965	49,582
Активы в форме права пользования		38	58
Нематериальные активы		28	41
Все долгосрочные активы		47,031	49,681
Текущие активы			
Запасы		632	718
Налоговые активы, чистая сумма		36	27
Торговые дебиторские задолженности	8	749	465
Предоплаты		313	208
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	9	1,239	1,082
Все текущие активы		2,969	2,500
Все активы		50,000	52,181
Капитал и обязательства			
Капитал			
Выпущенный капитал	10	3,447	3,447
Резерв переоценки ОС		23,842	25,380
Нераспределенная прибыль		17,349	18,146
Весь Капитал		44,638	46,973
Долгосрочные обязательства			
Обязательства по долгосрочной аренде		24	45
Все долгосрочные обязательства		24	45

АО «Храми ГЭС I»
Отчет о финансовом положении
за год, завершившийся 31 декабря 2025
в тысячах грузинских Лари

Текущие обязательства

Торговые и другие обязательства	11	5,316	5,144
Краткосрочная часть обязательств по аренде		22	19
Все текущие обязательства		5,338	5,163
Все обязательства		5,362	5,208
Всего капитал и обязательства		50,000	52,181

АО «Храми ГЭС I»
 Отчёт о движении капитала
 за год, завершившийся 31 декабря 2024
 в тысячах грузинских Лари

	Выпущенный капитал	Резерв переоценки для основных средств	Нераспределенная прибыль	Всего
Баланс на 31 декабря 2023	3,447	27,068	18,549	49,064
Чистый убыток за год	–	–	(2,091)	(2,091)
Вся прочая совокупная прибыль за год	–	17,902	(17,391)	511
Амортизация фонда переоценки за вычетом налога	–	(1,688)	(1688)	–
Баланс на 31 декабря 2024	3,447	25,380	18,146	46,973
Чистый годовой убыток	–	–	(2,335)	(2,335)
Весь прочий совокупный убыток за год	–	–	(2,335)	(2,335)
Обесценение резерва переоценки	–	(1,538)	1,538	–
Баланс на 31 декабря 2025	3,447	23,842	17,349	44,638

АО «Храми ГЭС I»

Отчёт о движении денежных средств
за год, завершившийся 31 декабря 2024

в тысячах грузинских Лари

	Приме ч.	2025	2024
Операционная деятельность			
Убытки до налогообложения		(2,335)	(2,091)
<i>Неденежные корректировки для совмещения прибыли до налогообложения с чистыми потоками денежных средств</i>			
Износ	7	3,053	3,236
Амортизация		13	12
Убытки от выбытия основных средств		28	28
Финансовые убытки		8	232
Финансовый доход		(280)	(96)
		487	1,321
Корректировка рабочего капитала			
Изменение товарно-материальных запасов		86	(210)
Изменение торговых дебиторских задолженностей		(284)	172
Изменение авансов		(105)	36
Изменение налоговых активов/обязательств, чистая сумма		(9)	(40)
Изменение торговой и другой кредиторской задолженности		363	(107)
		538	(1,172)
Оплаченный налог на прибыль		-	-
Чистое движение денежных средств по операционной деятельности		538	(1,172)
Инвестиционная деятельность			
Оплата приобретенных основных средств		(444)	(1,654)
Полученные процентные доходы		89	96
Чистое движение денежных средств (использованных в) / от инвестиционной деятельности		(355)	1,558
Финансовая деятельность			
Возмещение обязательств по аренде		(27)	(27)

АО «Храми ГЭС I»

Отчёт о движении денежных средств
за год, закончившийся 31 декабря 2023

в тысячах грузинских Лари

Чистое движение денежных средств, использованных в финансовой деятельности		<u>(27)</u>	<u>(27)</u>
Чистое увеличение в денежных средствах и эквивалентах денежных средств		156	(413)
Денежные средства и эквиваленты денежных средств на начало периода	9	1,082	1,500
Чистая курсовая разница в денежных средствах и эквивалентах денежных средств		<u>1</u>	<u>(5)</u>
Денежные средства и эквиваленты денежных средств на конец периода	9	<u>1,239</u>	<u>1,082</u>

В 2025г. и в 2024 г. значительные безналичные транзакции не совершались.

АО «Храми ГЭС I»

Пояснения к Финансовому Отчету за год завершившийся 31 декабря 2025 года
(продолжение)

1. Корпоративная информация

АО «Храми ГЭС I» («Компания») является акционерным обществом, зарегистрированным и находящимся в Грузии. Зарегистрированный адрес Компании является поселок Храмгеси, Цалкского района.

Основной деятельностью Компании является производство электроэнергии. Главным операционным активом Компании является гидроэлектростанция, расположенная в Цалкском районе, Грузия («Храми ГЭС I»). Выработанная электроэнергия продается в Грузии. Основным клиентом Компании является ООО «Телмико» - предприятие под общим контролем.

В 2024 году Компания подала заявление регулятору – Национальной комиссии по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии (НКРЭГ) – с просьбой выдать лицензию в соответствии с постановлением НКРЭГ №22 от 27 мая 2020 года, поскольку предыдущая лицензия была действительна до 24 декабря 2024 г. Новая лицензия имеет неопределенный срок. За новую лицензию Компания ничего не заплатила.

Постановлением Национальной комиссии по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии (НКРЭГ) от 31 октября 2017 года, тариф на 1МВт./ч электроэнергии был определен в размере 0.023 лари с первого января 2025 года и данный тариф был актуален до 31 декабря 2025 года.

5 декабря 2025 года НКРЭГ опубликовала новое постановление, согласно которому тариф на 1МВт./ч. электроэнергии был определен в размере 0,04764 Лари. Указанный тариф актуален с 1 января 2026 года до 1 января 2027 года.

По состоянию на 31 декабря 2024 г. и 2025 г., 100% акций Компании принадлежат Гардабани Холдинг Би-Ви (Материнская Компания). Материнскую Компанию контролирует ОАО Интер РАО ЭЭС (Конечная Материнская Компания). ОАО Интер РАО ЭЭС контролируется Российской Федерацией.

Как показано в Примечании 14, большая часть операционной деятельности Компании связана с предприятиями, находящимися под общим контролем Конечной Материнской Компании.

Данные финансовые отчеты еще не были утверждены акционером. Акционерное собрание обычно проводится в течение первой половины года, следующего за отчетным периодом. Акционер имеет право внести изменения в финансовые отчеты после их издания.

2. Основания для подготовки

Финансовые отчеты Компании были подготовлены в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности (МСФО) – по правилам, утверждённым Советом по международным стандартам бухгалтерского учёта (МСБУ).

Финансовые отчеты были подготовлены на основании правил учета первоначальной стоимости, за исключением основных средств, которые были оценены с использованием модели переоценки.

Финансовые отчеты представлены в тысячах грузинских лари (GEL) и все показатели округлены до ближайших тысяч – если не оговорено иное.

функционировавшее предприятие

Предлежащая финансовая отчетность подготовлена на основе принципа непрерывной деятельности, который предполагает реализацию активов и погашение обязательств в ходе обычной деятельности. При вынесении данного суждения руководство учитывало финансовое положение Компании, текущие намерения, прибыльность операций и доступ к финансовым ресурсам, а также изучало, как ситуация на финансовых рынках отражается на деятельность Компании.

По состоянию на 31 декабря 2025 года текущие обязательства Компании превышали ее текущие активы на 2 369 лари (31 декабря 2024 года: 2 663 лари). Чистый убыток компании за год составил 2 335 лари. Большая часть текущих обязательств Компании, в частности Торговая и прочая кредиторская задолженность на сумму 4 517 лари (Примечание 14), приходится на Конечную материнскую компанию, и поэтому руководство полагает, что это предоставляет Компании достаточную гибкость в отношении сроков платежей и поступлений, необходимых для обеспечения адекватной ликвидности в дальнейшем в данном бизнесе.

Конечная Материнская Компания подтвердила, что не собирается требовать погашение вышеупомянутых кредиторских задолженностей (4,517 Лари) в том случае, если выплата негативно отразится на финансовой стабильности Компании. Кроме того, Конечная Материнская Компания подтвердила свою способность и намерение поддерживать Компанию посредством централизованного процесса управления казначейством, для того, чтобы Компания могла выполнить свои финансовые обязательства по мере наступления сроков их погашения, если возникнет такая необходимость, в течение как минимум 12 месяцев с января 2026 года.

Руководство думает, что целесообразно готовить финансовую отчетность на основе

принципа непрерывности деятельности. Руководство уверено, что Компания обладает достаточной ликвидностью для продолжения своей деятельности в обозримом будущем.

3. Основные принципы бухгалтерского учёта

Данные финансовые отчеты были подготовлены в соответствии с основными принципами учетной политики. Недавно изданные стандарты не имели значительного влияния на финансовые отчеты Компании.

(а) Иностранная валюта

Функциональной валютой Компании является грузинский лари (GEL), т.к. он является валютой основной экономической среды, в которой Компания осуществляет свою деятельность.

(б) Финансовые инструменты

(i) Финансовые активы

Приобретение, или продажа финансовых активов, требующая передачи имущества в сроки, предусмотренные практикой, принятой на рынке (стандартная процедура торговли), учитывается по дате сделки, то есть по дате, когда Компания берет на себя обязательство купли или продажи актива.

(ii) Оценка по справедливой стоимости

Компания оценивает инструменты и нефинансовые активы, такие как основные средства, по справедливой стоимости на каждую дату составления балансовой ведомости.

Компания использует методы оценки, соответствующие обстоятельствам и по которым имеется достаточно данных для оценки справедливой стоимости, максимально используя соответствующие наблюдаемые исходные данные и сводя к минимуму использование ненаблюдаемых исходных данных.

Все активы и обязательства, которые были оценены по справедливой стоимости или представлены в финансовых отчетах, распределены по группам по справедливой стоимости согласно представленной ниже иерархии, на основании самого низкого уровня данных, который важен при оценке справедливой стоимости:

- ▶ Уровень 1 – котированные (не уточненные) рыночные цены идентичных активов или обязательств на действующих рынках;

АО «Храми ГЭС I»

Пояснения к Финансовому Отчету за год завершившийся 31 декабря 2025 года
(продолжение)

- ▶ Уровень 2 – методы оценки стоимости, согласно которым можно напрямую, или не напрямую определить самый низкий уровень данных, которые являются важными для оценки справедливой стоимости;
- ▶ Уровень 3 – методы оценки стоимости, согласно которым невозможно напрямую или не напрямую определить самый низкий уровень важных для оценки справедливой стоимости данных;

Для активов и обязательств, которые признаны в финансовых отчетах на регулярной основе, Компания определяет в финансовых отчетах факт перехода регулярно признанных активов и обязательств из одной иерархии в другую с повторной оценкой (на основании самого низкого уровня компонента, необходимого для оценки полной справедливой стоимости) к концу каждого отчетного периода.

С целью представления информации о справедливой стоимости, Компания определила классы активов и обязательств по их назначению, характеристикам и рискам, а также справедливую стоимость в указанной выше иерархии на основании их уровня. Анализ справедливой стоимости финансовых инструментов и дополнительные детали о методах их оценки представлены в Примечании 12.

(в) Основные средства

(i) Признание и оценка

Основные средства оцениваются по справедливой стоимости, из которой вычитается накопленный износ и ущерб от обесценивания, признанный после даты переоценки. Оценка осуществляется с достаточной частотой так, чтобы справедливая стоимость актива существенно не отличалась от его балансовой стоимости.

Стоимость включает расходы, напрямую связанные с приобретением актива. Себестоимость построенных Компанией активов включает прямые расходы на материалы и заработную плату, а также все другие расходы, непосредственно связанные с приведением актива в состояние, необходимое для его использования по назначению, демонтажем и снятием, а также с расходами на восстановление той территории, на которой эти активы расположены. Кроме этого, себестоимость включает расходы на пользование займом, связанным с соответствующим активом. Приобретенное программное обеспечение, необходимое для функционирования соответствующего оборудования, капитализируется, как неотъемлемая часть данного оборудования.

АО «Храми ГЭС I»

Пояснения к Финансовому Отчету за год завершившийся 31 декабря 2025 года
(продолжение)

Если части единицы основных средств имеют разный срок полезного пользования, они учитываются в качестве отдельных единиц основных средств (главных компонентов).

Признание любой прибыли от переоценки осуществляется в другом совокупном доходе и числится в части резерва переоценки основных средств капитала, за исключением случаев, когда он вернет стоимость, уменьшенную в результате переоценки того же актива ранее признанную в качестве расхода. В таком случае, признание увеличения стоимости осуществляется в виде доходов, полученных в результате переоценки. Признание убытка от переоценки осуществляется в виде расхода за исключением тех случаев, когда он будет вычтен из излишка от того же актива, который был признан в резерве переоценки основных средств.

Годовой перенос активов из резерва переоценки в нераспределенную прибыль осуществляется посредством разницы, существующей между балансовой стоимостью износа переоцененного актива и износа первоначальной стоимости актива. Кроме этого, аккумулированный износ на дату переоценки будет списан из полной балансовой стоимости актива и перерасчет чистой стоимости будет осуществлен для получения переоцененной стоимости актива. При продаже, резерв полной переоценки, связанный с конкретным активом, будет перенесен в нераспределенную прибыль. Износ будет рассчитываться линейным методом начисления износа на предположительный срок полезного использования актива.

Признание изначально признанного того или иного основного средства и любой его значительной части прекращается в том случае если не ожидается получение будущей экономической выгоды от его эксплуатации или при отчуждении данного ОС. Любой доход или ущерб, полученный в результате признания актива (который будет рассчитываться как разница между чистым доходом, полученным от отчуждения и балансовой стоимостью актива) входит в отчет о совокупном доходе при осуществлении прекращения признания актива.

(ii) Последующие расходы

Признание расхода на замену части основных средств осуществляется в балансовой стоимости основных средств, если ожидается, что Компания получит в последствие будущую экономическую выгоду от этой части или, если возможна надежная оценка ее расходов. В таком случае осуществляется признание балансовой стоимости измененной части. Ежедневный расход на техническое обслуживание основных средств признается в отчете о совокупном доходе по мере его возникновения.

АО «Храми ГЭС I»

Пояснения к Финансовому Отчету за год завершившийся 31 декабря 2025 года
(продолжение)

(iii) Амортизация

Признание износа осуществляется в отчете о совокупном доходе по методу линейного начисления износа на предполагаемый срок полезного использования каждой отдельной части основных средств, так как он наиболее точно отображает ожидаемое получение будущей экономической выгоды от эксплуатации актива. Значительные компоненты отдельного актива оцениваются и если данный компонент имеет срок полезного использования, отличающийся от остальных частей актива, его износ оценивается отдельно. На землю износ не начисляется. Методы начисления износа, определения полезного срока службы и вычисление остаточной стоимости пересматриваются в конце каждого финансового года и, в случае надобности, корректируются.

Сроки предполагаемого полезного пользования за текущий и сравнительный периоды являются следующими:

Здания и сооружения	до 40 лет
Машины и оборудование	2–34 лет
Автотранспорт	2–10 лет
Другое	2–7 лет

(г) Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы оцениваются по наименьшей стоимости между себестоимостью и чистой реализационной стоимостью. Себестоимость товарно-материальных запасов основывается на принципе чистой взвешенной стоимости и включает расходы на приобретение запасов, а также расходы на производство, себестоимость производства и другие расходы, несение которых стало необходимым для приведения запасов в существующее состояние или на соответствующее место.

(д) Доход от договоров, заключенных с клиентами

Компания занимается производством электроэнергии. Выработанная электроэнергия продается компании по распределению электроэнергии, которая является юридическим лицом, находящимся под общим контролем Конечной материнской компании, и напрямую третьим лицам. Электроэнергия продается по отдельным идентифицированным договорам, и продажа электроэнергии является единственной обязанностью к исполнению. Обязанность к исполнению выполняется, и признание выручки происходит в момент, когда контроль над активом передается покупателю, как правило, в момент поставки.

АО «Храми ГЭС I»

Пояснения к Финансовому Отчету за год завершившийся 31 декабря 2025 года
(продолжение)

Компания применяет практического подход в отношении наличия значительного финансового компонента, то есть обещанная сумма возмещения не корректируется с учетом влияния значительного финансового компонента, если период между передачей обещанных товаров и оплатой составляет один год или менее.

Выручка от реализации электроэнергии определяется ежемесячно исходя из количества электроэнергии, проданной потребителям, что определяется актом приема-сдачи электроэнергии, выдаваемым оператором высоковольтной электрической сети Грузии «Грузинская государственная электросистема» и согласованным с покупателями.

Тарифы на продажу электроэнергии в Грузии регулирует Национальная Комиссия по Регулированию Энергетики и Водоснабжения Грузии.

(e) Налогообложение

(i) Налог на прибыль

В Грузии с 1 января 2017 г. годовая прибыль, полученная предприятиями, за исключением банков, страховых компаний и микрофинансовых организаций, не облагается налогом (Примечание 7). Корпоративным налогом на прибыль облагается прибыль, разделенная в виде дивидендов между акционерами, которые являются физическими лицами или нерезидентами Грузии. Данная прибыль рассчитывается с использованием ставки 15/85 от чистой распределенной суммы. Корпоративный налог на прибыль, возникший от выплаты дивидендов учитывается, как обязательства и расход в тот период, в котором были объявлены дивиденды, несмотря на фактическую дату и период выплаты дивидендов. В определенных случаях допускаются вычеты из начисленной налоговой задолженности, которые учитываются как уменьшение расходов налога на прибыль, связанное с соответствующим распределением. Исходя из особенностей налоговой системы Грузии, предприятия, зарегистрированные в Грузии, не имеют отложенных налоговых активов и обязательств. Налог, удержанный в связи с распределением дивидендов между акционерами Компании, признан в качестве вычета из капитала в отчете об изменении собственного капитала.

Налоговое законодательство Грузии также предусматривает обложение корпоративным налогом на прибыль определенных сделок, которые считаются распределением условной прибыли (например, сделки, учтенные по нерыночным ценам, расходы, не связанные с бизнес деятельностью, безвозмездное предоставление товаров и услуг). Налогообложение подобного рода сделок учитывается аналогично операционным налогам, как другие налоги в других операционных расходах в отчете о прибыли и убытках.

(ё) Новые и измененные стандарты и интерпретации

Компания применила определенные стандарты и поправки, которые вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2025 года или позднее (если не указано иное). Компания не принимала досрочно какие-либо другие стандарты, пояснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Отсутствие конвертируемости–изменения в МСФО 21

Для годовых периодов, начинающихся 1 января 2025 года или позднее, поправки к МСФО 21 «Влияние изменений валютных курсов» определяют, как организация должна оценивать, является ли валюта конвертируемой, и как она должна определять спотовый обменный курс, когда конвертируемость отсутствует. Поправки также требуют раскрытия информации, позволяющей пользователям финансовой отчетности понять, как тот факт, что валюта не конвертируется в другую валюту, влияет (или, как ожидается, повлияет) на финансовые результаты, финансовое положение и денежные потоки предприятия.

Данные поправки не оказали существенного влияния на финансовую отчетность Компании.

4. Использование оценок, суждений и предположений

Подготовка финансовой отчетности требует от руководства использования суждений, оценок и допущений, влияющих на суммы доходов, расходов, активов и Обязательств на конец отчетного периода. Однако неопределенность в отношении этих допущений и оценок может привести к результатам, которые потребуют существенной корректировки балансовой стоимости упомянутого актива или обязательства в будущих периодах.

(а) Суждения

В процессе применения Компанией учетной политики Компании, руководство сделало следующие суждения, которые самым значительным образом повлияли на суммы, признанные в финансовых отчетах:

Частота для справедливой оценки основных средств

Для учета своих основных средств Компания выбрала политику переоценки. МСБУ (Международный Стандарт Бухгалтерского Учета) 16 – «Основные Средства» требует переоценку основных средств достаточной частотой для того, чтобы балансовая стоимость существенно не отличалась от той стоимости, которая была определена с использованием справедливой стоимости на конец отчетного периода.

Последняя переоценка ОС состоялась 30 сентября 2023 года и отражена в

балансовой стоимости имущества на 31 декабря 2023 г. Согласно мнению Компании, по состоянию на 31 декабря 2025 года, переоценка основных средств не требуется, поскольку с момента последней даты переоценки не было зафиксировано наличие событий или обстоятельства, которые указывали бы существенную разницу между справедливой стоимостью и балансовой стоимостью основных средств Компании по состоянию на 31 декабря 2025 года.

(б) Оценки и допущения

Ключевые допущения относительно будущего и другие неопределенности оценки на отчетную дату, которые несут значительный риск существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, описаны ниже. Компания основывала свои предположения и оценки на параметрах, доступных на момент подготовки финансовой отчетности.

Однако существующие обстоятельства и предположения относительно будущего развития событий могут измениться в связи с изменениями рынка или обстоятельствами, не зависящими от Компании. Такие изменения отражаются в допущениях, когда они происходят.

5. Новые и пересмотренные, но еще не вступившие в силу стандарты

Стандарты и интерпретации, которые были изданы, но на дату издания финансовых отчетов Компании еще не вступили в действие представлены ниже. Компания не ожидает, что применение данных стандартов и изменений окажет значительное влияние на ее финансовые отчеты.

- ▶ МСФО (IFRS) 18: „Предоставление финансовых отчетов и пояснительные примечания“ (вступает в силу для отчетного периода, начинающегося с 1 января 2027 года, а также для последующих периодов);
- ▶ МСФО (IFRS) 19: Дочерние предприятия без публичной подотчетности: пояснительные примечания (вступает в силу для отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2027 года).
- ▶ Изменения в классификации и оценки финансовых инструментов – изменения в МСФО 9 и МСФО 7 (вступает в силу для отчетного периода, начинающегося с 1 января 2026 года, а также для последующих периодов).
- ▶ Годовые улучшения в учетных стандартах МСФО - издание 11 (вступает в силу для отчетного периода, начинающегося с 1 января 2026 года, а также для последующих периодов).
- ▶ Соглашения, привязанные к цене электроэнергии, которая зависит от природных условий - изменения в МСФО 9 и МСФО 7 (вступает в силу для отчетного периода, начинающегося с 1 января 2026 года, а также для последующих

АО «Храми ГЭС I»

Пояснения к Финансовому Отчету за год завершившийся 31 декабря 2025 года
(продолжение)

периодов).

6. Выручка по контрактам с покупателями

Сумма выручки от контрактов с покупателями в основном состоит из средств, которые поступили в результате продажи электроэнергии. Доход был сгенерирован в Грузии. Распределение доходов среди покупателей представлено ниже:

	2025г.	2024г.
Выручка от продажи предприятиям под общим контролем (Примеч. 14)	5,653	5829
Выручка от продаж, осуществлённых с другими потребителями	-	694
Совокупность выручки по контрактам с покупателями	5,653	6,523

По положению на 31 декабря 2025 г. и 2024 г. договорных обязательств не существовало. Информация об активах от контрактов с покупателями представлена в Примечании 8.

7. Основные средства

В разделе основных средств были зафиксированы следующие изменения:

	Земля	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Автотранспорт	Незавершённое строительство	Другое	Всего
Стоимость на 31 декабря 2023 г	2,824	25,721	20,949	733	1,368	228	51,823
Закупки	-	-	757	-	1,044	12	1,813
Реализация/Списание	-	(30)	(2)	-	-	(3)	(35)
Переносы	-	-	1,425	-	(1,425)	-	-
По положению на 31 декабря 2024 г	2,824	25,691	23,129	733	987	237	53,601
Закупки	-	-	114	-	327	3	444
Реализация/Списание	-	(35)	(1)	-	-	(2)	(38)
Переносы	-	-	78	-	(78)	-	-

АО «Храми ГЭС I»

Пояснения к Финансовому Отчету за год завершившийся 31 декабря 2025 года
(продолжение)

По положению на 31 декабря 2025 г	2,824	25,656	23,320	733	1,236	238	54,007
Накопленный износ на 31 декабря 2023г	-	(256)	(511)	(27)	-	(15)	(809)
Реализация/Списание	-	6	1	-	-	-	7
Годовой износ	-	(1,017)	(2,025)	(120)	-	(55)	(3,217)
По положению на 31 декабря 2024 г	-	(1,267)	(2,535)	(147)	-	(70)	(4,019)
Реализация/Списание	-	8	1	-	-	2	11
Годовой износ	-	(1,001)	(1,865)	(118)	-	(50)	(3,034)
По положению на 31 декабря 2025 г	-	(2,260)	(4,399)	(265)	-	(118)	(7,042)
Чистая балансовая стоимость							
По положению на 31 декабря 2023	2,824	25,465	20,438	706	1,368	213	51,014
По положению на 31 декабря 2024	2,824	24,424	20,594	586	987	167	49,582
По положению на 31 декабря 2025	2,824	23,396	18,921	468	1,236	120	46,965

Из расходов износа за год завершено в 31 декабря 2025 года, которые составляли 3,053 Лари (2024: 3,236 Лари), 3,034 Лари (2024: 3,217 Лари) - износ основных средств, а 19 Лари (2024: 19 Лари) – износ активов в форме права пользования.

8. Торговая дебиторская задолженность

31 декабря 2025 **31 декабря 2024**

АО «Храми ГЭС I»

Пояснения к Финансовому Отчету за год завершившийся 31 декабря 2025 года
(продолжение)

Торговая дебиторская задолженность, подлежащая получению от предприятия под общим контролем (Примечание 14)	747	132
Торговые дебиторские задолженности от других покупателей	2	333
	749	465

Торговая дебиторская задолженность является беспроцентной и в основном ограничивается 30-дневным сроком. По состоянию 31 декабря 2025 года просроченная торговая дебиторская задолженность не фиксировалось и существующий баланс всецело относится к продажам за декабрь. Компания применяет дальновидный метод ожидаемых кредитных убытков (ОКУ) чтобы оценить резерв для торговой дебиторской задолженности. Согласно этому методу за 2025 г. ожидаемые кредитные убытки для компании оцениваются как несущественные и поэтому для торговой дебиторской задолженности резерв не был признан.

9. Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Денежные средства в банке	1,239	1,082

Процентные доходы, полученные от денежных средств и эквивалентов денежных средств в 2025 г. составили 89 Лари (2024: 96 Лари).

Денежные ресурсы в банках приносят ежегодные проценты на основе согласованных ставок по банковским депозитам.

10. Капитал

(а) Выпущенный Капитал

По положению на 31 декабря 2025 г. и 2024 г., у Компании было 3,447,238 авторизованных и выпущенных акций. Стоимость каждой из них составляла 0.001 лари. По положению на 31 декабря 2025 г. и 2024 г., владельцем 100% акций

АО «Храми ГЭС I»

Пояснения к Финансовому Отчету за год завершившийся 31 декабря 2025 года
(продолжение)

Компанией является Компания «Гардабани Холдинг БиВи».

(б) Дивиденды

С 1 января 2022 года, с учетом промежуточных или годовых финансовых результатов, акционерное общество имеет право в установленном законом порядке принимать

решение о распределении прибыли в виде дивидендов на находящиеся в обращении акции, за исключением следующих обстоятельств:

- i. До или после распределения дивидендов чистые активы, представленные в последней финансовой отчетности акционерного общества, меньше размещенного капитала (плюс резервы, определенные законом или уставом), который не может быть распределен между акционерами.
- ii. Сумма подлежащих распределению дивидендов превышает сумму чистой прибыли, представленной в последней финансовой отчетности акционерного общества, или, в случае промежуточных дивидендов, прибыль, полученную с момента составления последней финансовой отчетности, плюс любые перенесенные прибыли и суммы, полученные из свободных резервов, за вычетом любых перенесенных убытков и сумм, размещенных в резервах в соответствии с законом или уставом.
- iii. На дату распределения дивидендов или в результате выплаты дивидендов акционерное общество становится неплатежеспособным или сталкивается с риском неплатежеспособности.

В течение 2025 и 2024 годов Компания не объявляла о выплате дивидендов.

11. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Гонорар за управление, подлежащая выплате связанной стороне(Примеч. 14)	3,512	3,657
Плата за Техническую поддержку, подлежащая выплате связанной стороне (Примеч. 14)	1,005	1,046
Торговая задолженность поставщикам	373	45
Прочая задолженность	426	396
	5,316	5,144

Условия указанных выше финансовых обязательств:

АО «Храми ГЭС I»

Пояснения к Финансовому Отчету за год завершившийся 31 декабря 2025 года
(продолжение)

- ▶ Торговая кредиторская задолженность является беспроцентной и обычно, покрывается в течение 30 дней;
- ▶ Кредиторская задолженность связанных сторон вызвана договорами, заключенными до 2011 года, которая является просроченной, однако не оплаченной, так как соответствующая сторона не требовала ее оплаты;

12. Финансовые инструменты и управление рисками

Обзор

Основными финансовыми обязательствами Компании являются торговая и прочая кредиторская задолженность. Основной целью данных финансовых обязательств является финансирование капитальных и операционных расходов Компании. Компания имеет торговые дебиторские задолженности и денежные средства на текущих счетах, которые возникли непосредственно от операций Компании.

Основными рисками, характерными для деятельности Компании являются кредитный риск, риск ликвидности и рыночный риск.

Компания является частью большой группы, контролируемой Конечной Материнской Компанией. Большая часть финансовых рисков являются предусмотренными и контролируемыми на уровне Конечной Материнской Компании. Большая часть финансовых активов и обязательств Компании связаны с предприятиями под общим контролем. Целью руководства Компании по управлению финансовым риском является обеспечение ежедневных операций Компании, получение достаточных средств от операций для финансирования операционных и текущих капитальных расходов, а также обязательств по услугам в отношении третьих сторон.

(а) Кредитный риск

Кредитный риск является риском того, что контрагент не выполнит своих обязательств согласно финансовому инструменту или договору, заключенному с потребителями, что приведет к финансовым убыткам для Компании. Компания подвержена кредитному риску от ее операционной деятельности (в основном торговых дебиторских задолженностей) и в части финансовой деятельности, также исходя из депозитов, размещенных в банках.

По состоянию на 31 декабря 2025 года Компания имеет торговую дебиторскую задолженность перед лицом, которое находится под общим контролем – ООО «Тбилисская электросбытовая компания» («Телмико») в сумме 747 лари (31 декабря 2024 года: 132 лари). Дебиторская задолженность ООО «Тбилисская электросбытовая компания» («Телмико») относится к продажам за декабрь и не

АО «Храми ГЭС I»

Пояснения к Финансовому Отчету за год завершившийся 31 декабря 2025 года
(продолжение)

является просроченной.

Погашением внутренних просроченных задолженностей и других финансовых инструментов управляет Конечная Материнская Компания исходя из потребности в денежных средствах группы, а не в соответствии со срочностью индивидуальных

инструментов. Руководство считает, что ООО «Телмико» являются кредитоспособной компанией и способна погасить любое обязательство, если возникнет необходимость дополнительных денежных средств. Таким образом, ожидаемые кредитные потери были признаны несущественными, и никаких резервов по дебиторской задолженности не создавалось.

Все денежные средства и эквиваленты денежных средств хранятся в четырех самых больших банках Грузии, имеющих международный кредитный рейтинг ВВ/В+. Ни одно денежное средство и ни один эквивалент денежного средства не является обесцененным или просроченным.

На дату составления отчета максимальная подверженность кредитному риску:

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Торговая дебиторская задолженность (Примеч. 8)	749	465
Денежные средства в банке (Примеч.9)	1,239	1,089
	1,988	1,547

(б) Риск Ликвидности

Риск ликвидности является опасной вероятностью того, что Компания не выполнит своих обязательств, что подразумевает их покрытие денежными средствами или какими-либо иными финансовыми активами. Подходом Компании к управлению ликвидностью является обеспечение постоянного наличия достаточной ликвидности для того, чтобы выполнить свои обязательства, срок покрытия которых уже наступил, как в нормальных, так и в стрессовых условиях, без несения неприемлемых убытков и без риска ущерба репутации Компании.

Разумное управление риском ликвидности подразумевает поддержание достаточного количества денежных средств и доступность финансирования за счет адекватного объема подтвержденных кредитных средств. Большая часть текущих обязательств и оборотных активов Компании относятся со связанными сторонами, и

АО «Храми ГЭС I»

Пояснения к Финансовому Отчету за год завершившийся 31 декабря 2025 года
(продолжение)

поэтому руководство считает, что это дает Компании достаточную гибкость в отношении сроков платежей и поступлений, что необходимо для обеспечения адекватной ликвидности бизнеса в будущем. На дату составления отчета, текущие обязательства превышают текущие активы Компании на 2,369 Лари. Детальная информация о планах Компании по преодолению отрицательного разрыва предоставлена в Примечании 2.

В предоставленной ниже таблице подытожены сроки погашения финансовых обязательств Компании на основании договорных выплат без учета скидок:

31 декабря 2025	Балансовая стоимость	Договорное движение денежных средств	По требованию	От 0	От 3	От 1 г. до 5 лет
				до 3 месяцев	месяцев до 1 года	
Финансовые обязательства						
Обязательства по аренде	46	86	–	–	22	64
Торговые и другие кредиторские задолженности(Примеч. 11)	5,316	5,316	4,517	799	–	–
	5,362	5,402	4,517	799	22	64

31 декабря 2024	Балансовая стоимость	Договорное движение денежных средств	По требованию	От 0	От 3	От 1 г. до 5 лет
				до 3 месяцев	месяцев до 1 года	
Финансовые обязательства						
Обязательства по аренде	64	113	–	–	19	94
Торговые и другие	5,144	5,144	4,703	441	–	–

АО «Храми ГЭС I»

Пояснения к Финансовому Отчету за год завершившийся 31 декабря 2025 года
(продолжение)

кредиторские
задолженности
(Примеч. 11)

5,208	5,257	4,703	441	19	94
--------------	--------------	--------------	------------	-----------	-----------

(в) Рыночный Риск

Рыночный риск является риском того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков финансовых инструментов будет меняться из-за колебания рыночных цен. Рыночные цены включают два типа рисков: риск процентной ставки и валютный риск. Финансовые инструменты, на которые действуют финансовые риски, включают займы и счета, подлежащие оплате, а также текущие счета в банке.

Компания не подвержена риску процентной ставки из-за того, что все её финансовые активы и обязательства, имеют фиксированную процентную ставку.

Валютный риск является риском того, что справедливая стоимость финансовых инструментов или будущие денежные потоки станут изменчивыми из-за колебаний валютного курса. Характерный для Компании валютный риск в основном связан с финансовыми обязательствами, выраженными в иностранной валюте.

Компания не осуществляет хеджирование в отношении валютного риска. Ниже представлены валютные риски Компании:

	Выраженные в Долларах США	
	31 декабрь 2025	31 декабрь 2024
Торговые выплаты	(4,517)	(4,743)
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	10	10
Чистая подверженность	(4,507)	(4,733)

АО «Храми ГЭС I»

Пояснения к Финансовому Отчету за год завершившийся 31 декабря 2025 года
(продолжение)

Укрепление/ослабевание лари в отношении Доллара США по положению на 31 декабря 2025 г. увеличило/уменьшило бы прибыль или ущерб на представленные ниже суммы: анализ опирается на колебания валютного курса, которые по мнению Компании были ожидаемыми к концу отчетного периода. Анализ предполагает, что все остальные переменные останутся постоянными.

	Укрепление	Ослабевание
31 декабря 2025		
Доллары США (18.84% движение)	849	(849)
31 декабря 2024		
Доллары США (18.84% движение)	892	(892)

(г) Справедливая стоимость

Справедливую стоимость финансовых активов и обязательств Компании можно анализировать следующим образом:

		31 декабря 2025		31 декабря 2024	
		Урове нь	Балансова Справедл ивая стоимость	Урове нь	Балансова Справедл ивая стоимость
Финансовые активы					
Торговое Дебиторское задолженность (Примеч. 8)	Урове нь 3	749	749	465	465
Денежные средства и эквиваленты денежных средств (Примеч. 10)	Урове нь 1	1,239	1,239	1,082	1,082
Финансовые обязательства					
Обязательства по аренде	Урове нь 3	46	46	64	64
Торговые и другие обязательства (Примеч. 12)	Урове нь 3	5,316	5,136	5,144	5,144

Для оценки справедливой стоимости использовались следующие методы и

предположения:

- Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов, торговых и других кредиторских задолженностей, а также торговых дебиторских задолженностей примерно равна их балансовой стоимости из-за короткого срока погашения данных инструментов;

Активы, оцененные по справедливой стоимости, ограничиваются основными средствами, которые оцениваются по методу переоценки и относятся к 3 уровню иерархии справедливой стоимости.

У Компании нет официальной политики управления капиталом, но руководство стремится поддерживать достаточную базу капитала (которая определяется на основе суммы собственного капитала, предоставленной в составленных по МСФО финансовых отчетах Компании) для удовлетворения операционных и стратегических целей Компании.

13. Условные обязательства

Условные обстоятельства налогообложения в Грузии

Система налогообложения в Грузии является относительно новой и характеризуется частыми изменениями в законодательстве, официальными заявлениями и судебными решениями, которые иногда неясны, противоречивы и допускают различное толкование. В случае нарушения налогового законодательства обязательство по доначислению налогов, штрафов и пеней не может быть наложено налоговыми органами по истечении шести лет после окончания года, в котором произошло нарушение.

Данные обстоятельства могут создать налоговые риски в Грузии, которые являются более значительными, чем в других странах. Руководство считает, что оно адекватно предусмотрело налоговые обязательства, основываясь на своих толкованиях применимого налогового законодательства Грузии, официальных заявлений и судебных решений. Однако соображения соответствующих органов могут отличаться от интерпретации Компании и, если они смогут доказать свою правоту, это может оказать значительное влияние на данный финансовый отчет.

На каждую дату составления отчёта, руководство оценивает свое налоговое положение и рассматривает те сделки, которые могут поставить под сомнение налоговые органы Грузии. Если существует вероятность, что дополнительные налоговые обязательства вырастут в результате таких изменений, Компания создаст соответствующие резервы в отчете о финансовом положении.

Конфликт в Украине

В результате конфликта в Украине, многие ведущие страны и экономические объединения объявили жесткие экономические санкции против России – в том числе против российских банков, а также других юридических субъектов и физических лиц. С начала конфликта наблюдается значительное обесценивание российского Рубля по

отношению к иностранным валютам, а также значительная потеря стоимости на рынках ценных бумаг в России и российских компаний, котирующихся на других рынках. Ситуация до сих пор не разрешена, но уже вызвала гуманитарный кризис и большие экономические потери в Украине, в России и в остальном мире. Украина и Россия являются значительными торговыми партнёрами Грузии. Ожидается, что война негативно отразится на экономике Грузии.

Конечная Материнская Компания данной Компании контролируется Российской Федерацией. На текущий момент составления данного финансового отчёта ни данная Компания, ни Конечная Материнская Компания не находятся под санкциями ЕС, США или Соединённого Королевства. Компания не находится под санкциями в Грузии. Компания не ведёт торговых операций со своей Конечной материнской компанией, и единственная задолженность по отношению Конечной Материнской Компании относится к обязательствам по оплате управленческих услуг в размере 4,517 лари (Примечания 11, 14).

Более того, компания не ведёт свою деятельность в России, Украине, Великобритании, США или ЕС и осуществляет большую часть своей деятельности на территории Грузии.

Учитывая все вышесказанное, мы считаем, что не существует явной и реальной угрозы, связанной с деятельностью Компании, однако, поскольку конфликт все еще продолжается, невозможно достоверно оценить его влияние на деятельность Компании, так как существует неопределенность в отношении масштабов воздействия на экономику в целом.

14. Сделки со связанными сторонами

(i) Сделки с руководством

В 2025 году персонал ключевого менеджмента получил 357 Лари (2024: 347 Лари). Данная сумма состоит из заработных плат, бонусов и иных форм пособий для сотрудников.

АО «Храми ГЭС I»

Пояснения к Финансовому Отчету за год завершившийся 31 декабря 2025 года
(продолжение)

(ii) Доход

	Реализация связанным сторонам 2025	Реализация связанным сторонами 2024	Сумма требований от связанных сторон на 31 декабря 2025	Сумма требований от связанных сторон на 31 декабря 2024
Продажа электроэнергии				
Предприятия под общим контролем (Примеч. 5 и 8)	5,653	5,829	747	132

Информация о реализации основана на утвержденных тарифах, установленных Грузинской Национальной Комиссией по Регулированию Энергетики.

(iii) Торговая и прочая кредиторская задолженность

	Суммы задолженности связанных сторон 31 декабря 2025	Суммы задолженност и связанных сторон 31 декабря 2024
<i>Конечной Материнской Компании</i>		
Платежи за управление (Примеч. 12)	3,512	3,657
Платежи за техническое обслуживание (Примеч. 12)	1,005	1,046
	4,517	4,703