



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЧАКАН ГЭС»

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ
СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 ГОДА

**И
АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

г. Бишкек 2026

СОДЕРЖАНИЕ

Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Заявление руководства об ответственности за подготовку и утверждение консолидированной финансовой отчетности	6
Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2025 года:	7
Консолидированный отчет о финансовом положении	7
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	8
Консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале	9
Консолидированный отчет о движении денежных средств	10
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	11-50

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА
ОСОО «ЭЙЧЭЛБИ МАРКА АУДИТ»
О КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЧАКАН ГЭС»**

Акционерам, Совету Директоров и руководству ОАО «Чакан ГЭС»

Мнение с оговоркой

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «Чакан ГЭС» и дочерней компании ОАО «Каракульская гидроэлектростанция» (далее Группа) состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2025 года, консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в собственном капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, за исключением влияния обстоятельства, описанного в разделе «Основание для выражения мнения с оговоркой» нашего заключения, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность достоверно представляет, во всех существенных аспектах, финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2025 года, а также его финансовые результаты деятельности и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения с оговоркой

Сумма основных средств и нематериальных активов Группы, с учетом накопленной амортизации отражена в консолидированном отчете о финансовом положении Группы в размере 4 222 204 тыс. сом по состоянию на 31 декабря 2025 года (3 805 119 тыс. сом по состоянию на 31 декабря 2024 года). Как указано в Примечании 5 к консолидированной финансовой отчетности, учетной политикой Группы в отношении основных средств применяется модель переоценки. Согласно требованиям учетной политики и МСФО (1A8) 16 «Основные средства», переоценка основных средств должна проводиться с достаточной регулярностью для обеспечения того, чтобы балансовая стоимость основных средств не отличалась существенно от ее справедливой стоимости на отчетную дату. Переоценка основных средств Группы не проводилась в отношении основных средств с 1 мая 2009 г. по настоящий момент. Существует ряд факторов, указывающих на то, что справедливая стоимость основных средств могла существенно измениться с даты последней переоценки. Влияние данного отклонения от требований МСФО на консолидированную финансовую отчетность не было определено.

Группа не проводила оценку возмещаемой суммы своих основных средств по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 года в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 36 «Обесценение активов», который требует, чтобы организация оценивала возмещаемую сумму своих активов, если есть признаки того, что активы могут быть обесценены. Из-за отсутствия оценки возмещаемой суммы основных средств Группы мы не смогли оценить возможный эффект и влияние убытка от обесценения на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным

стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Кыргызской Республике, 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 с оговоркой.

Ответственность руководства Группы и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за консолидированную финансовую отчетность

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

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить её 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 по подготовке консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, 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 консолидированной финансовой отчетности.

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной 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 не обнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск не обнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- 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 Группы 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 консолидированной 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 Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

- проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная 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.

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

ОсОО «ЭйчЭлБи Марка Аудит»

*Зарегистрировано в «Реестре аудиторских организаций, допущенных к аудиту субъектов публичного интереса, субъектов крупного предпринимательства» Единого государственного реестра аудиторских организаций, профессиональных аудиторских объединений
Индивидуальный регистрационный номер 2102114 от 15 августа 2023 года
Кыргызская Республика, г. Бишкек
ул. Профессора Зинина, 380, тел. +996(070) 07 30 30*

Асылбекова А.М., Аудитор, Директор

*Индивидуальный регистрационный номер аудитора 11072
от 15 августа 2023 года в Едином государственном реестре аудиторских организаций, профессиональных аудиторских объединений*

Шулдякова Г.И., Аудитор

*Индивидуальный регистрационный номер аудитора 11073
от 15 августа 2023 года в Едином государственном реестре аудиторских организаций, профессиональных аудиторских объединений
ACCA DipIFR № 1639875 от 13.03.2007г.
CAP №0003471 от 15.04.2005г.*

2 апреля 2026 года

**ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ
ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 ГОДА.**

Нижеследующее заявление, которое должно рассматриваться совместно с описанием обязанностей независимых аудиторов, содержащимся в представленном отчете независимых аудиторов, сделано с целью разграничения ответственности аудиторов и руководства в отношении консолидированной финансовой отчетности ОАО «Чакан ГЭС» (далее «Группа»).

Прилагаемые отчеты были подготовлены руководством Группы. Руководство Группы признает свою ответственность за подготовку и достоверное представление консолидированной финансовой отчетности, отражающей во всех существенных аспектах финансовое состояние Группы на 31 декабря 2025 года, результаты деятельности, и изменения в собственном капитале и движение денежных средств Группы за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с требованиями Международных Стандартов Финансовой Отчетности (МСФО).

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

- выбор надлежащих принципов бухгалтерского учета и их последовательное применение;
- применение обоснованных оценок и расчетов;
- соблюдение требований МСФО и раскрытие всех существенных отклонений от МСФО в комментариях к финансовой отчетности;
- подготовку консолидированной финансовой отчетности с учетом допущения, что Группа будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем, за исключением случаев, когда такое допущение неправомерно;
- ведение бухгалтерского учета в соответствии с законодательством Кыргызской Республики и МСФО.

Руководство также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и обеспечение функционирования эффективной и надежной системы внутреннего контроля во всех подразделениях Группы;
- поддержание системы бухгалтерского учета, позволяющей в любой момент с достаточной степенью точности подготовить информацию о финансовом положении Группы и обеспечить соответствие финансовой отчетности требованиям МСФО;
- принятие мер в пределах своей компетенции для обеспечения сохранности активов Группы;
- выявление и предотвращение фактов мошенничества и прочих злоупотреблений.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, была утверждена руководством Группы 2 апреля 2026 года.

От имени руководства Группы

Генеральный директор
ОсОО «Чакан ГЭС»
Ш. П. Саидов



2 апреля 2026 года

Консолидированный отчет о финансовом положении

По состоянию на 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

	Прим.	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
АКТИВЫ:			
ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ:			
Основные средства	7	4 221 846	3 804 643
Нематериальные активы	8	358	477
Активы в форме права пользования	9	1 544	480
Предоплата по внеоборотным активам	10	548 734	902 929
Прочие инвестиции	11	4 707	4 707
Итого внеоборотные активы		4 777 189	4 713 236
ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ:			
Товарно-материальные запасы	12	15 916	19 227
Торговая дебиторская задолженность	13	48 207	61 923
Налоги, оплаченные авансом	14	81 680	136 448
Авансы оплаченные	15	5 268	34 488
Краткосрочные финансовые активы	16	6 040	6 170
Прочие текущие активы	17	268	2 526
Денежные средства	18	260 047	232 326
Итого оборотные активы		417 426	493 108
ИТОГО АКТИВЫ		5 194 615	5 206 344
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:			
КАПИТАЛ:			
Акционерный капитал	19	292 681	292 681
Резервный капитал		4 472	4 472
Резерв по переоценке	7	1 003 477	1 003 477
Резерв по актуарным расчетам	19	2 847	1 538
Накопленная прибыль (убыток)		197 174	218 194
Итого капитал		1 500 651	1 520 362
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:			
Долгосрочные долговые обязательства	20	3 008 903	3 254 808
Отложенные налоговые обязательства	34	79 827	42 219
Обязательства по аренде	9	1 251	430
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами – долгосрочная часть	21	6 272	3 103
Прочие отсроченные доходы	22	3 394	1 053
Итого долгосрочные обязательства		3 099 647	3 301 613
ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:			
Краткосрочные долговые обязательства	20	448 733	272 096
Торговая кредиторская задолженность	23	78 806	68 507
Авансы полученные		6	43
Начисленные текущие обязательства	24	44 046	22 031
Налоговые и прочие обязательства в бюджет	25	3 708	2 757
Текущая часть обязательств по аренде	9	382	65
Прочие текущие обязательства	26	18 636	18 870
Итого текущие обязательства		594 317	384 369
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		3 693 964	3 685 982
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		5 194 615	5 206 344

Генеральный директор
Ш. П. Саидов



Главный бухгалтер
Э. Д. Джолдошбекова



Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

	Прим.	2025 год	2024 год
Продолжающаяся деятельность			
Выручка	27	750 718	541 708
Себестоимость	28	(338 957)	(218 165)
ВАЛОВЫЙ ДОХОД		411 761	323 543
Прочие доходы / (расходы) от операционной деятельности	29	1 941	1 767
Общие и административные расходы	30	(130 814)	(77 978)
Финансовые доходы	31	10 583	22 469
Финансовые расходы	31	(143 520)	(15 825)
Доходы (убытки) от курсовых разниц в иностранной валюте	32	(14 940)	25 710
Прочие доходы / (расходы) от неоперационной деятельности	33	(9 989)	3 240
ПРИБЫЛЬ ДО ВЫЧЕТА НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ		125 022	282 926
Расходы по налогу на прибыль	34	(37 462)	(34 718)
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ		87 560	248 208
Прочий совокупный доход:	19	1 309	724
ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД		88 869	248 932

Генеральный директор
Ш. П. Саидов



Главный бухгалтер
Э. Д. Джолдошбекова



Консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

	Акционер- ный капитал	Резерв- ный капитал	Резерв по переоценке	Резерв по актуар- ным расчетам	Накоплен- ный убыток (откорректи- ровано)	Итого капитал
Сальдо на 31 декабря 2023 года	292 681	4 472	1 003 477	814	(30 014)	1 271 430
Чистая прибыль					248 208	248 208
Переоценка чистого обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами	-	-	-	724	-	724
Сальдо на 31 декабря 2024 года	292 681	4 472	1 003 477	1 538	218 194	1 520 362
Корректировка ошибок прошлых лет					(108 579)	(108 579)
Чистая прибыль					87 560	87 560
Переоценка чистого обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами	-	-	-	1 309	-	1 309
Сальдо на 31 декабря 2025 года	292 681	4 472	1 003 477	2 847	197 174	1 500 651

Генеральный директор
Ш. П. Саидов



Главный бухгалтер
Э. Д. Жолдошбекова



Консолидированный отчет о движении денежных средств

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

	Приме- чание	2025 год	2024 год
1.Операционная деятельность			
Поступления денежных средств:			
От реализации продукции, работ и услуг		864 713	590 650
Выплаты денежных средств:			
Поставщикам за запасы		(73 231)	(50 199)
Оплаченные операционные расходы		(221 387)	(177 486)
Прочие выплаты от операционной деятельности		(60 311)	(71 682)
Прочее выбытие денежных средств		(12 357)	(15 832)
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности		497 427	275 451
2. Инвестиционная деятельность			
Поступления денежных средств:			
Полученные проценты, дивиденды		10 517	22 233
От погашения займов		900	1 320
Выплаты денежных средств:			
На покупку основных средств		(103 613)	(1 223 667)
Предоставление денежных займов		-	(235)
Чистый поток денежных средств от инвестиционной деятельности		(92 196)	(1 200 349)
3.Финансовая деятельность			
Поступления денежных средств:			
Полученные кредиты и займы	20	-	785 296
Выплаты денежных средств:			
Погашение кредитов займов	20	(236 414)	(273 049)
Погашение обязательства по аренде	9	(419)	(97)
Оплаченные проценты	20	(140 541)	(100 182)
Чистый поток денежных средств по финансовой деятельности		(377 374)	411 968
Прибыли и убытки от курсовых разниц		(136)	(260)
Чистое изменение в состоянии денежных средств		27 721	(513 190)
Денежные средства на начало отчетного периода	18	232 326	745 516
Денежные средства на конец отчетного периода	18	260 047	232 326

Генеральный директор
Ш. П. Саидов



Главный бухгалтер
Э. Д. Джолдошбекова



Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

1. ИНФОРМАЦИЯ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Открытое акционерное общество «Чакан ГЭС» было создано в ходе реструктуризации АО «Кыргызэнерго» на основании распоряжения Правительства Кыргызской Республики № 154 от 24 апреля 2000 г. в целях эффективного использования гидроэнергетических ресурсов малых рек Кыргызской Республики. Компания включает девять малых гидроэлектростанций, восемь из которых объединены в Каскад Аламединских ГЭС, девятая - Быстровская ГЭС.

ОАО «Чакан ГЭС» перерегистрировано Управлением юстиции Чуйской области 22 февраля 2011 г., регистрационный номер 14235-3308-ОАО. Дата первичной регистрации ОАО «Чакан ГЭС» 8 ноября 2000 г.

ОАО «Чакан ГЭС» и её дочерняя компания ОАО «Каракульская гидроэлектростанция» (далее – «Группа») осуществляет производство, передачу, распределение и продажу электроэнергии в соответствии с лицензиями, полученными в порядке, установленном законодательством Кыргызской Республики. Кроме того, Группа покупает электроэнергию от других энергетических систем, проводит научно-исследовательские, изыскательные и поисковые работы с целью исследования гидроэнергетических ресурсов малых рек Кыргызской Республики.

Группа зарегистрирована и располагается по адресу: Кыргызская Республика, Чуйская область, Аламудунский район, поселок ГЭС-3, улица Суворова, дом 113.

Единственным акционером Группы по состоянию на 31 декабря 2025 г. является Министерство энергетики Кыргызской Республики.

Группа имеет лицензию на выполнение строительно-монтажных работ и ремонтных работ, выданную Государственной Комиссией при Правительстве Кыргызской Республики по Архитектуре и Строительству.

ОАО «Чакан ГЭС» имеет 100% долевое участие в ОАО «Каракульская гидроэлектростанция». Сумма вклада составляет 15 000 тысяч сом. Данные инвестиции в дочернюю компанию являются контролируруемыми со стороны ОАО «Чакан ГЭС» в рамках требования МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность», соответственно финансовые отчеты дочерней компании включены в консолидированную отчетность Группы.

Общее количество работников Группы по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг. составляло 222 и 200 сотрудников, соответственно.

2. ЭКОНОМИЧЕСКАЯ СРЕДА, В КОТОРОЙ ГРУППА ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Группа осуществляет свою деятельность преимущественно в Кыргызской Республике. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Кыргызской Республики, которым присущи особенности развивающегося рынка. Законы и нормативные акты, влияющие на бизнес в Кыргызстане, продолжают меняться. Будущее направление развития Кыргызской Республики в большой степени зависит от налоговой и денежно-кредитной политики государства, принимаемых законов и нормативных актов, а также изменений политической ситуации в стране.

Результаты социально-экономического развития Кыргызской Республики по итогам за 2025 год показывают продолжающийся экономический рост. Национальная экономика выросла на 11,1%. По предварительной оценке, объем ВВП ожидается в объеме 1 976 трлн сомов. ВВП на душу населения в 2025 году, первоначально прогнозировавшийся на уровне 2 616 долларов, теперь, как ожидается, достигнет 2 790 долларов к концу года. При этом рост наблюдался во всех основных секторах. Лидером стал строительный сектор с темпом роста в 21%.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

Международные резервы Кыргызстана также значительно увеличились. По данным Национального банка, по состоянию на конец 2025 года резервы составили 8,6 млрд долларов, что на 70% больше, чем на конец 2024 года.

В течение года реализовывались крупные инфраструктурные проекты: строились автодороги, был запущен проект железной дороги «Балыкчи — Кочкор — Кара-Кече», продолжается строительство альтернативной трассы «Север — Юг», а также объявлено о начале подготовительного этапа по ГЭС «Камбар-Ата-1». Практическая реализация проекта по строительству железной дороги «Китай-Кыргызстан-Узбекистан», начатая в 2025 году, станет периодом пиковой активности строительных работ.

В июне 2025 года был принят Цифровой кодекс, который стал одним из первых в мире документов, комплексно регулирующих применение систем искусственного интеллекта. Кодекс установил правовые рамки для использования алгоритмов, защиты данных и ответственности за решения, принимаемые ИИ, что сделало Кыргызскую Республику привлекательной юрисдикцией для технологических компаний.

Мировые рейтинговые агентства присвоили в первой половине 2025 года положительные кредитные рейтинги для Кыргызстана, например S&P («B+») и Fitch («B»).

Руководство Группы следит за текущими изменениями в экономической и политической ситуации, в том числе за любыми налоговыми рисками, и принимает меры, которые оно считает необходимыми для поддержания устойчивости и развития бизнеса Группы в ближайшем будущем. Однако, последствия произошедших событий и связанные с ними будущие изменения могут оказать существенное влияние на деятельность Группы.

3. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Отчёт о соответствии

Настоящая консолидированная финансовая отчетность Группы была подготовлена в соответствии с МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность», выпущенной Комитетом по Международным стандартам финансовой отчетности.

Основа консолидации

Консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность материнской организации и ее дочерних компаний по состоянию на 31 декабря 2025 г. Контроль осуществляется в том случае, если Группа подвергается рискам изменения доходов от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение таких доходов, а также возможность влиять на эти доходы через осуществление своих полномочий в отношении объекта инвестиций. В частности, Группа контролирует объект инвестиций только в том случае, если выполняются следующие условия:

- наличие у Группы полномочий в отношении объекта инвестиций (т. е. существующие права, обеспечивающие текущую возможность управлять значимой деятельностью объекта инвестиций);
 - наличие у Группы подверженности риску изменения доходов от участия в объекте инвестиций, или прав на получение таких доходов;
 - наличие у Группы возможности использовать свои полномочия для влияния на величину доходов.
- МСФО (IFRS) 10.7

Консолидация дочерней организации начинается, когда Группа получает контроль над дочерней организацией, и прекращается, когда Группа утрачивает контроль над дочерней организацией. Активы, обязательства, доходы и расходы дочерней организации, приобретение или выбытие которой произошло в течение года, включаются в консолидированную финансовую отчетность, с даты

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

получения Группой контроля и отражаются до даты потери Группой контроля над дочерней организацией. МСФО (IFRS) 10.B38 МСФО (IFRS) 10.B80 МСФО (IFRS) 10.B86 МСФО (IFRS) 10.B99

Прибыль или убыток и каждый компонент ПСД относятся на акционеров материнской организации Группы и неконтролирующие доли участия даже в том случае, если это приводит к отрицательному салдо у неконтролирующих долей участия. При необходимости финансовая отчетность дочерних организаций корректируется для приведения учетной политики таких организаций в соответствие с учетной политикой Группы. Все внутригрупповые активы и обязательства, собственный капитал, доходы, расходы и денежные потоки, возникающие в результате осуществления операций внутри Группы, полностью исключаются при консолидации. МСФО (IFRS) 10.B94 МСФО (IFRS) 10.B87 МСФО (IFRS) 10.B86.

Изменение доли участия в дочерней организации без потери контроля учитывается как операция с собственным капиталом. Если Группа утрачивает контроль над дочерней организацией, она прекращает признание соответствующих активов (в том числе гудвилла), обязательств, неконтролирующих долей участия и прочих компонентов собственного капитала и признает возникшие прибыль или убыток в составе прибыли или убытка. Оставшиеся инвестиции признаются по справедливой стоимости.

Основные принципы консолидации

В консолидированной финансовой отчетности производится:

- Объединение статей активов, обязательств, капитала, доходов, расходов и потоков денежных средств.
- Взаимозачет (исключение) балансовой стоимости инвестиций материнского предприятия в каждое из дочерних организаций и доли материнского предприятия в капитале каждой из дочерних организаций.
- Полностью исключаются внутригрупповые активы и обязательства, капитал, доход, расходы и потоки денежных средств, связанные с операциями между предприятиями группы.
- Материнская компания должна представить неконтролирующую долю в консолидированном отчете в составе капитала, отдельно от капитала собственников материнской компании.
- Консолидированная финансовая отчетность составляется на основе единой учетной политики. Если дочерняя организация использует иную учетную политику, чем принята в материнской компании, то в процессе консолидации в отчетность и учетную политику дочерней компании вносятся соответствующие корректировки.
- Финансовая отчетность материнской компании и ее дочерних компаний, используемая при подготовке консолидированной финансовой отчетности, должна быть подготовлена на одну и ту же отчетную дату.

Использование оценок и предположений

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО предполагает использование руководством оценок и предположений, которые оказывают влияние на проводимые в консолидированной отчетности суммы активов и обязательств, доходов и расходов и раскрытие условных активов и обязательств. В силу неопределенности, присущей таким оценкам, фактические результаты, отраженные в будущих отчетных периодах, могут основываться на суммах, отличающихся от данных оценок. Ключевые источники оценки неопределенности, возникающие при составлении данной консолидированной финансовой отчетности, представлены в Примечании 4.

Функциональная валюта и валюта представления

Статьи, включенные в консолидированную финансовую отчетность Группы, оцениваются, используя валюту, которая лучше всего отражает экономическую суть лежащих в основе событий или обстоятельств, касающихся данной Группы (далее – «функциональная валюта»). Функциональной

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

валютой и валютой представления настоящей консолидированной финансовой отчетности является кыргызский сом (далее – «сом»).

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

Принцип непрерывности деятельности

По результатам финансово-хозяйственной деятельности Группы за 2025 год получена чистая прибыль в сумме 87 560 тыс.сом, в прошлом году прибыль в сумме 248 208 тыс.сом. Выручка от реализации за 2025 год увеличилась на 39 % против прошлогоднего уровня, и составила 750 718 тыс.сом.

Энергетическая система Кыргызской Республики находится в процессе перестроения и реформ. Такие реформы могут произвести существенные изменения в консолидированной финансовой отчетности, которые не могут быть на данный момент надежно оценены.

Группа входит в реестр стратегических организаций Кыргызской Республики и акционер Группы, в лице Министерства энергетики КР подтверждает намерение о продолжении финансовой и операционной поддержки Группы в обозримом будущем.

Группа получила в 2024 году льготные кредиты от государства для строительства малых гидроэлектростанций и подписала долгосрочные контракты по их возведению.

Руководство предполагает рост доходов и прибыли Группы в будущем в результате увеличения тарифов, объема продаж и дальнейшего повышения доходов. Руководство считает, что Группа сможет продолжить в ближайшем будущем свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности. Поэтому финансовая отчетность представлена на основе предположения, что Группа продолжит свою деятельность в обозримом будущем.

Будущие экономические условия и их последующее развитие, могут отличаться от оценки руководства. По мере проявления любых неопределенностей и возникновения возможности надежного измерения произошедших событий для количественной оценки их влияния на бизнес, в финансовую отчетность будут включены соответствующие корректировки.

Данная финансовая отчетность не отражает корректировки балансовой стоимости активов и обязательств, отчетных сумм доходов и расходов и используемые классификации бухгалтерского баланса, которые были бы необходимы при неприемлемости принципа непрерывности деятельности Группы.

Корректировка ошибок прошлых лет

После выпуска аудированной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, Группа согласно Дополнительному Соглашению от 13 марта 2025 года к кредитным договорам с Министерством финансов Кыргызской Республики о предоставлении кредитов на строительство малой гидроэлектростанции «Бала Саруу ГЭС» и малой гидроэлектростанции «Орто-Токой» провела реструктуризацию задолженности по процентам, начисленными по полученным кредитам с учётом изменения графика погашения основной суммы кредита, процентов и капитализированных процентов. Отражение обязательств по процентам потребовало корректировку сумм в консолидированном отчете об изменениях в капитале, связанную с увеличением финансовых расходов за предшествующие периоды (2022 и 2023 года).

Пользователи консолидированной финансовой отчетности Группы должны учитывать, что корректировка не влияет на общую сумму активов и обязательств Группы и чистый доход Группы, а также не влияет на консолидированный отчет о движении денежных средств Группы за год, закончившийся 31 декабря 2024 года.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

В результате реструктуризации были сделаны следующие корректировки:

Нераспределённая прибыль на 31.12.2024 года как было представлено	218 194
Корректировка прошлых периодов	(108 579)
Нераспределённая прибыль на 31.12.2024 года скорректированная	109 614

4. КЛЮЧЕВЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ И ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Настоящая консолидированная финансовая отчетность Группы была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за календарный год с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года.

Применяемые принципы учетной политики и ключевые бухгалтерские оценки, и профессиональные суждения соответствуют тем принципам, оценкам и суждениям, которые были использованы при подготовке финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует от руководства выработки оценок и допущений, влияющих на отражаемые суммы активов и обязательств на отчетную дату и отражаемые суммы доходов и расходов в течение отчетного периода. Фактические результаты могут отличаться от данных оценок. Ниже представлены основные допущения в отношении будущих событий, а также иных источников неопределенности оценок на отчетную дату, которые несут в себе существенный риск возникновения необходимости внесения существенных корректировок в балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего отчетного периода.

Сроки полезной службы основных средств

Группа 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.

Обесценение нефинансовых активов

Обесценение имеет место, если балансовая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, превышает его возмещаемую стоимость, которая является наибольшей из следующих величин: справедливая стоимость за вычетом затрат на продажу и ценность от использования. Расчет справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу основан на имеющейся информации по имеющим обязательную силу коммерческим сделкам продажи аналогичных активов или на наблюдаемых рыночных ценах за вычетом дополнительных затрат, понесенных в связи с выбытием актива.

Расчет ценности от использования основан на модели дисконтированных денежных потоков. Денежные потоки извлекаются из бюджета на следующие три года и не включают в себя деятельность по реструктуризации, по проведению которой у Группы еще не имеется обязательств, или существенные инвестиции в будущем, которые улучшат результаты активов проверяемого на предмет обесценения подразделения, генерирующего денежные потоки. Возмещаемая стоимость наиболее чувствительна к ставке дисконтирования, используемой в модели дисконтированных денежных потоков, а также к ожидаемым притокам денежных средств и темпам роста, использованным в целях экстраполяции.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

Переоценка основных средств

При проведении переоценки основных средств, руководством Группы были использованы такие предположения как увеличение тарифов, увеличение объема продаж, увеличение себестоимости продаж, увеличение общих и административных расходов. При изменении предположений и входящих данных результаты переоценки могут значительно поменяться.

Резерв на ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности

Для оценки резерва на ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности Группа использует матрицу оценочных резервов для расчета ожидаемых кредитных убытков (ОКУ) по торговой дебиторской задолженности. Ставки оценочных резервов устанавливаются в зависимости от количества дней просрочки платежа для групп различных клиентских сегментов с аналогичными характеристиками возникновения убытков.

Первоначально в основе матрицы оценочных резервов лежат наблюдаемые данные возникновения дефолтов в прошлых периодах. Группа будет обновлять матрицу, чтобы скорректировать прошлый опыт возникновения кредитных убытков с учетом прогнозной информации. На каждую отчетную дату наблюдаемые данные об уровне дефолта в предыдущих периодах обновляются и изменения прогнозных оценок анализируются.

Оценка взаимосвязи между историческими наблюдаемыми уровнями дефолта, прогнозируемыми экономическими условиями, и ОКУ является значительной расчетной оценкой. Величина ОКУ чувствительна к изменениям в обстоятельствах и прогнозируемых экономических условиях. Прошлый опыт возникновения кредитных убытков Группы и прогноз экономических условий также могут не являться показательными для фактического дефолта покупателя в будущем.

Резерв по кредитам выданным, резерв на неликвидные товарно-материальные запасы

Определение руководством резервов по кредитам выданным и резерва на неликвидные товарно-материальные запасы требует от руководства применения допущений на основе лучших оценок способности Группы 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.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

В случаях, когда справедливая стоимость финансовых инструментов и финансовых обязательств, признанных в отчете о финансовом положении, не может быть определена на основании данных активных рынков, она определяется с использованием методов оценки, включая модель дисконтированных денежных потоков. В качестве исходных данных для этих моделей по возможности используется информация с наблюдаемых рынков, однако в тех случаях, когда это не представляется практически осуществимым, требуется определенная доля суждения для установления справедливой стоимости. Суждения включают учет таких исходных данных как риск ликвидности, кредитный риск и волатильность. Изменения в допущениях относительно данных факторов могут оказать влияние на справедливую стоимость финансовых инструментов, отраженную в финансовой отчетности.

Признание долгосрочных обязательств по вознаграждениям работникам

Текущая стоимость обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами, и соответствующая стоимость текущих услуг определяются в соответствии с актуарной оценкой. Актуарная оценка приводит к предположениям, которые могут отличаться от фактических развитий событий в будущем. Они включают в себя определения ставки дисконта, будущий уровень повышения зарплаты, коэффициент смертности и будущий уровень повышения пенсионных выплат. В случае если требуются дальнейшие изменения в ключевых допущениях, это может существенно повлиять на будущие суммы затрат на пенсионное обеспечение. Все допущения оцениваются на каждую отчетную дату.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

При определении соответствующей ставки дисконта, руководство Группы рассматривает безрисковые процентные ставки государственных облигаций и экстраполированный срок, относящийся к ожидаемой продолжительности обязательства по выплатам работникам. Коэффициент смертности основывается на общедоступных таблицах по смертности для стран. Будущий уровень повышения заработной платы и пенсионных выплат зависит от ожидаемого роста заработной платы.

Чистое обязательство по вознаграждениям работникам с установленными выплатами на 31 декабря 2025 и 2024 гг. составило 7 302 тыс. сомов и 3 958 тыс. сомов, соответственно (Примечание 21).

Налоги

В отношении интерпретации сложного налогового законодательства, а также сумм и сроков получения будущей налогооблагаемой прибыли существует неопределенность. С учетом долгосрочного характера и сложности имеющихся договорных отношений, разница, возникающая между фактическими результатами и принятыми допущениями, или будущие изменения таких допущений могут повлечь за собой будущие корректировки уже отраженных в отчетности сумм расходов или экономии по налогу на прибыль.

Величина возможных налоговых обязательств может зависеть от результатов предыдущих проверок и различных интерпретаций налогового законодательства Группой налогоплательщиком и соответствующим налоговым органом. Подобные различия в интерпретации могут возникнуть по большому количеству вопросов в зависимости от тех или иных условий.

При оценке налоговых рисков, руководство рассматривает в качестве возможных сферы несоблюдения налогового законодательства, которые Группа не может оспорить или не считает, что она сможет успешно обжаловать, если дополнительные налоги будут начислены налоговыми органами. Такое определение требует вынесения существенных суждений и может изменяться в результате изменений в налоговом законодательстве и нормативно-правовых актах, определения ожидаемых результатов по разбирательствам и результата осуществления налоговыми органами проверки на соответствие.

Отложенные налоговые активы признаются по всем неиспользованным налоговым убыткам в той мере, в которой является вероятным получение налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть зачтены налоговые убытки. Для определения суммы отложенных налоговых активов, которую можно признать в финансовой отчетности, на основании вероятных сроков получения и величины будущей налогооблагаемой прибыли, а также стратегии налогового планирования, необходимо существенное суждение руководства.

Значительные суждения при определении срока аренды в договорах с опционом на продление

Группа определяет срок аренды как не подлежащий досрочному прекращению период аренды вместе с периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на продление аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что он будет исполнен, или периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на прекращение аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что он не будет исполнен.

5. ВАЖНЕЙШИЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Признание доходов и расходов

Доходы Группы от оказания услуг и реализации товаров учитываются по методу начисления согласно МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями», который представляет собой пятиступенчатую модель учета выручки по договорам с покупателями. Согласно МСФО (IFRS) 15 выручка признается в сумме, которая отражает возмещение, право на которое Группа ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг покупателю.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

Доход признается при вероятности получения экономических выгод Группой, связанных со сделкой, и возможности достоверно оценить сумму дохода.

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.

Основные средства и нематериальные активы

Основные средства, приобретенные после даты образования Группы, учитываются по переоцененной стоимости. Стоимость основных средств, возведенных самой Группой, 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 переменных накладных расходов, понесенных в ходе строительства за вычетом убытков от обесценения. Аналогично прочим основным средствам, начисление амортизации 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 текущему и капитальному ремонту отражаются в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в составе операционных расходов в периоде их возникновения, если они не удовлетворяют требованиям к капитализации.

Нематериальные активы при первоначальном признании оцениваются по первоначальной стоимости. После первоначального признания нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

Нематериальные активы, произведенные внутри Группы, за исключением капитализированных затрат на разработку продуктов, не капитализируются, и соответствующий расход отражается в прибылях и убытках в отчетный период, в котором он возник.

Амортизация начисляется на стоимость основных средств и нематериальных активов с целью списания активов в течение срока их полезного использования. Начисление амортизации производится на основе прямолинейного метода с использованием следующих сроков службы:

Группы основных средств и НМА	Срок полезной службы
Благоустройство земельных участков	40 лет
Здания	5 - 125 лет
Сооружения	5 - 100 лет
Передаточные устройства	15 - 59 лет
Оборудование	2 - 45 лет
Офисное оборудование	3 - 5 лет
Мебель и принадлежности	3 - 50 лет
Транспортные средства	5 - 29 лет
Прочие основные средства	2 - 12 лет
Нематериальные активы	5 - 10 лет

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

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

Обесценение основных средств и нематериальных активов

На каждую дату составления отчета о финансовом положении Группа 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, Группа 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. Сумма 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.

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из себестоимости или чистой стоимости реализации. Себестоимость для топлива определяется по методу средневзвешенной стоимости, для остальных товарно-материальных запасов применяется метод ФИФО.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в банках и в кассе. Для целей отдельного отчета о движении денежных средств денежные средства и их эквиваленты состоят из денежных средств в банках и кассе.

Авансы выданные

Авансы выданные учитываются по первоначальной стоимости, за минусом резерва на обесценение. Авансы выданные классифицируются как внеоборотные, когда товары или услуги, относящиеся к авансам, должны быть получены в течение срока более одного года, или если авансы относятся к активу, который при первоначальном признании классифицируется как внеоборотный. Авансы за основные средства относятся на стоимость этих основных средств, когда Группа получает контроль над этими активами и существует вероятность того, что Группа получит будущие экономические выгоды, связанные с этими активами. Когда существуют показатели невозможности получить товары или услуги, относящиеся к авансам выданным, балансовая стоимость снижается и признается соответствующий убыток от обесценения через прибыль или убыток в отчете о совокупном доходе.

Первоначальное признание и оценка финансовых инструментов

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

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

Финансовые активы и обязательства первоначально отражаются по справедливой стоимости. Первоначальная стоимость финансовых активов и обязательств, которые не являются финансовыми активами и обязательствами, учитываемыми 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.

Группа классифицирует финансовые активы по следующим основным категориям:

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

Долговые инструменты

Классификация и последующий учет долговых инструментов зависит исходя из:

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

Прибыли и убытки от долевого участия, определенных как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убыток отражаются в составе «Чистого торгового дохода» в отчете о прибыли и убытке и прочем совокупном доходе.

Долевые инструменты

Группа не владеет долевыми финансовыми инструментами, входящими с сферу МСФО (IFRS) 9.

Реклассификация

Группа 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 Группы.

Если Группа реклассифицирует финансовые активы, то реклассификация производится перспективно с даты реклассификации. Группа 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;
- Группа 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
- Группа 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

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

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

Взаимозачет активов и обязательств

Финансовые активы и обязательства Группы 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 (или его часть) считается погашенным, если должник:

- (а) либо выполняет это обязательство (или его часть) путем выплаты кредитору, как правило, денежными средствами, прочими финансовыми активами, товарами или услугами,
- (б) либо юридически освобожден от ответственности по этому обязательству (или его части) в результате выполнения юридической процедуры или в результате решения кредитора об освобождении заемщика.

Прекращение признания финансовых обязательств происходит также в случае значительных изменений потоков денежных средств, т.е. если приведенная стоимость потоков денежных средств в соответствии с новыми условиями, включая выплату комиссии после вычета комиссии, дисконтируется по первоначальной эффективной процентной ставке, отличается не менее чем на 10% дисконтированной приведенной стоимости оставшихся денежных потоков от первоначального финансового обязательства.

Обесценение финансовых активов

Применение МСФО (IFRS) 9 радикально не изменило порядок учета, используемый Группой 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 Группа отражала оценочный резерв на ожидаемые кредитные убытки по всем займам и прочим долговым финансовым активам, не оцениваемым по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Группа 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.

Операции в иностранной валюте

Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, переводятся в сом по официальным обменным курсам, действующим на 31 декабря 2025 и 2024 гг. Операции, выраженные в иностранных валютах, отражаются по курсам обмена на дату совершения 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.

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг. официальный курс доллара США, евро, российского рубля и казахстанского тенге по отношению к сом составил:

Валюты	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Российский рубль	1,1233	0,8292
Доллар США	87,4177	87.0000
Евро	102,8688	90,5844
Казахский тенге	0,1739	0,1660

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

Аренда

Ниже представлены основные положения учетной политики Группы, примененной в результате принятия МСФО (IFRS) 16, которые использовались с даты первоначального применения:

Активы в форме права пользования

Группа признает активы в форме права пользования на дату начала аренды (т.е. дату, на которую базовый актив становится доступным для использования). Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, с корректировкой на переоценку обязательств по аренде. Первоначальная стоимость актива в форме права пользования включает величину признанных обязательств по аренде, понесенные первоначальные прямые затраты и арендные платежи, произведенные на дату начала аренды или до такой даты за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде.

Если у Группы отсутствует достаточная уверенность в том, что она получит право собственности на арендованный актив в конце срока аренды, признанный актив в форме права пользования амортизируется линейным методом на протяжении более короткого из следующих периодов: предполагаемый срок полезного использования актива или срок аренды. Амортизация признается в отчете о прибылях и убытках. Активы в форме права пользования проверяются на предмет обесценения.

Обязательства по аренде

На дату начала аренды Группа признает обязательства по аренде, оцениваемые по приведенной стоимости арендных платежей, которые будут осуществлены в течение срока аренды. Арендные платежи включают фиксированные платежи (в том числе, по существу, фиксированные платежи) за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде к получению, переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, и суммы, которые, как ожидается, будут уплачены по гарантиям ликвидационной стоимости.

Переменные арендные платежи, которые не зависят от индекса или ставки, признаются в качестве расходов в том периоде, в котором наступает событие или условие, приводящее к осуществлению таких платежей. Для расчета приведенной стоимости арендных платежей Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств на дату начала аренды, если процентная ставка, заложенная в договоре аренды, не может быть легко определена. После даты начала аренды величина обязательств по аренде увеличивается для отражения начисления процентов и уменьшается для отражения осуществленных арендных платежей. Кроме того, в случае модификации, изменения срока аренды, изменения по существу фиксированных арендных платежей или изменения оценки опциона на покупку базового актива производится переоценка балансовой стоимости обязательства по аренде.

Краткосрочная аренда и аренда активов с низкой стоимостью

Группа применяет освобождение от признания в отношении краткосрочной аренды к краткосрочным договорам аренды (т.е. к договорам, в которых на дату начала аренды или дату первоначального применения предусмотренный срок аренды составляет не более 12 месяцев и которые не содержат опциона на покупку). Группа также применяет освобождение от признания в отношении аренды активов с низкой стоимостью. Арендные платежи по краткосрочной аренде и аренде активов с низкой стоимостью признаются в качестве расхода по аренде линейным методом в течение срока аренды.

Налогообложение

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

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

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 Группы по налогу на прибыль в текущем году осуществляется с использованием ставок налога, введенных в течение отчетного периода.

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 Группа 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.

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

- Группа 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 Кыргызской Республике, где Группа ведет свою деятельность, помимо налога на прибыль существуют требования по начислению и уплате прочих различных налогов, применяющихся в отношении деятельности Группы.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

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 отчетного периода согласно МСФО (IAS) 10 «События после отчетного периода», и информация о них раскрывается соответствующим образом.

Пенсионные обязательства и социальные гарантии

В соответствии с требованиями законодательства Кыргызской Республики Группа 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 государственным пенсионным фондом.

Группа не имеет дополнительных схем пенсионного обеспечения, кроме участия в государственной пенсионной системе Кыргызской Республики. Однако у Группы имеются льготы, предоставляемые работникам в момент и после выхода на пенсию. При увольнении сотрудника Группы по собственному желанию в связи с выходом на пенсию, имеющего непрерывный стаж работы в энергосистеме не менее 5 лет, достигшего пенсионного возраста, выплачивается единовременная помощь с учетом трудового стажа.

Сотрудникам Группы, устроившимся на работу после выхода на пенсию в других организациях, уволившимся в связи с достижением пенсионного возраста и сотрудникам, достигшим пенсионного возраста и продолжающим работать после истечения двух месяцев с момента достижения пенсионного возраста, при увольнении выплачивается единовременная выплата в размере 5 тыс. сом, независимо от стажа работы.

Неработающим пенсионерам, вышедшим на пенсию, проработавшим в энергосистеме не менее 5 лет, в честь Дня пожилых людей оказывается единовременная материальная помощь (1 раз в год) в денежном выражении и в виде продуктов питания.

Кроме того, в соответствии с Коллективным договором и Положением о социальных гарантиях и об оказании материальной помощи сотрудникам у Группы имеются единовременные выплаты к юбилейной дате, в случаях смерти работника/члена семьи/его ближайших родственников, при регистрации брака, при рождении ребенка, по случаю празднования Нового года и Дня защиты детей, к праздничным и профессиональным датам, за успешное прохождение осенне-зимнего периода и прочие выплаты.

Резервы

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

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

6. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ, РАЗЪЯСНЕНИЯ И ПОПРАВКИ К ДЕЙСТВУЮЩИМ СТАНДАРТАМ И РАЗЪЯСНЕНИЯМ

Приведенные ниже поправки к стандартам и интерпретациям стали применимы для Группы начиная с 1 января 2025 года, но не оказали влияния на финансовую отчетность за 2025 год:

Поправки к МСФО (IAS) 21 «Эффект от изменений в валютных курсах». Данные поправки применимы к организациям, у которых имеются операции в иностранной валюте, которые не обмениваются на другую валюту на дату операции. Валюта считается обмениваемой, когда существует возможность получить другую валюту (с обычной технической задержкой), и транзакция осуществляется через рыночный или обменный механизм, который создает юридически обеспеченные права и обязательства.

Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу

Ряд дополнений к стандартам и интерпретаций и новые стандарты, еще не вступили в действие по состоянию на 31 декабря 2025 года, и не применялись при подготовке данной финансовой отчетности. Из указанных нововведений, нижеследующие стандарты и поправки потенциально могут иметь влияние на финансово-хозяйственную деятельность Группы.

МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности» (выпущен в апреле 2024 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2027 года или после этой даты) заменяет МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности», и устанавливает общие требования к представлению и раскрытию информации в финансовой отчетности.

МСФО (IFRS) 19 «Дочерние организации без публичной подотчетности» (вступают в силу с 1 января 2027 года или после этой даты), который позволяет дочерним компаниям, не имеющим публичного долга или акций, значительно сократить объем раскрываемой информации в своей финансовой отчетности, сохраняя при этом требования к признанию, оценке и представлению данных, предусмотренных другими МСФО, и при условии, что их материнская компания готовит консолидированную отчетность по МСФО.

Изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (выпущены в мае 2024 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2026 года или после этой даты). Изменения уточняют порядок классификации финансовых активов и прекращения признания финансовых обязательств, погашенных с использованием электронной платежной системы, а также содержат требования к раскрытию информации об инвестициях в долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, и финансовых инструментах с условными характеристиками.

МСФО 10 (с поправками) «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 (с поправками) «Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия» – при продаже или вкладе активов между инвестором и его ассоциированными или совместными предприятиями. Эти изменения направлены на изменение порядка учета продаж или вкладов активов между инвестором и его ассоциированными компаниями или совместными предприятиями. Они подтверждают, что учетный порядок зависит от того, составляют ли проданные активы или внесенные неденежные активы существенный „бизнес“ в значении МСФО (IFRS) 3. Если эти активы в целом не соответствуют определению „бизнеса“, инвестор признает прибыль или убыток в пределах процента, соответствующего доле других несвязанных инвесторов в ассоциированной компании или совместном предприятии. В случаях, когда активы продаются или вносятся неденежные активы, которые в совокупности составляют „бизнес“, инвестор полностью признает прибыль или убыток от сделки. Эти изменения будут применяться перспективно. Совет по МСФО отложил дату начала применения этих

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

изменений на неопределенный срок до завершения проекта по разработке порядка учета по методу долевого участия.

«Ежегодные усовершенствования стандартов бухгалтерского учета МСФО»: поправки к МСФО (IFRS) 1, МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 9, МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 7 (выпущены в июле 2024 года, вступают в силу с 1 января 2026 года). Содержат уточнения и исправления в различных стандартах, направленные на устранение несоответствий и улучшение понимания требований.

Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7 – «Договоры на поставку электроэнергии, получаемой из природных источников» ((выпущены в декабре 2024 года, вступают в силу с 1 января 2026 года).

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные новые стандарты и изменения к стандартам повлияют на его финансовое положение и результаты деятельности. Группа не планирует досрочного применения по указанным выше стандартам поправкам, в отношении которых оно возможно. По ожиданиям Группы новые стандарты и поправки не окажут существенного влияния на финансовую отчетность.

Примечания к отдельной финансовой отчетности
За год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Земля	Благоустройство	Незавершенное строительство	Модернизация оборудования	Здания	Сооружения	Производственное оборудование	Офисное оборудование	Мебель и принадлежности	Транспортные средства	Монтаж оборудования	Итого
Первоначальная стоимость												
на 31 декабря 2023 г.	269 127	1 118	1 409 832	2 290	722 399	1 021 498	2 109 678	14 399	7 956	30 546	603 448	6 192 291
Поступления	-	-	982 476	3 761	527 107	32 678	61 689	5 207	2 539	-	392 933	2 008 390
Выбытия	-	-	(1 171 702)	(3 661)	-	-	(22 372)	(12)	(683)	-	(43 085)	(1 241 515)
на 31 декабря 2024 г.	269 127	1 118	1 220 606	2 390	1 249 506	1 054 176	2 148 995	19 594	9 812	30 546	953 296	6 959 166
Накопленная амортизация												
на 31 декабря 2023 г.	-	(810)	-	-	(552 600)	(681 513)	(1 843 809)	(11 279)	(6 785)	(13 012)	-	(3 109 808)
Начислено за период	(154)	-	-	-	(7 896)	(13 648)	(22 119)	(1 461)	(487)	(2 374)	-	(48 139)
Выбытия	-	-	-	-	-	-	2 731	12	681	-	-	3 424
на 31 декабря 2024 г.	(964)	-	-	-	(560 496)	(695 161)	(1 863 197)	(12 728)	(6 591)	(15 386)	-	(3 154 523)
Первоначальная стоимость												
на 31 декабря 2024 г.	269 127	1 118	1 220 606	2 390	1 249 506	1 054 176	2 148 995	19 594	9 812	30 546	953 296	6 959 166
Поступления	-	-	1 025 462	5 274	14 254	907 593	1 318 862	6 593	790	11 730	444 534	3 735 092
Выбытия	-	-	(2 163 394)	(5 686)	(18 836)	(88)	(5 323)	(358)	(82)	(2 209)	(1 028 262)	(3 224 238)
на 31 декабря 2025 г.	269 127	1 118	82 674	1 978	1 244 924	1 961 681	3 462 534	25 829	10 520	40 067	369 568	7 470 020
Накопленная амортизация												
на 31 декабря 2024 г.	-	(964)	-	-	(560 496)	(695 161)	(1 863 197)	(12 728)	(6 591)	(15 386)	-	(3 154 523)
Начислено за период	(154)	-	-	-	(17 934)	(30 833)	(44 766)	(2 104)	(628)	(2 831)	-	(99 250)
Выбытия	-	-	-	-	-	88	3 349	358	65	1 739	-	5 599
на 31 декабря 2025 г.	-	(1 118)	-	-	(578 430)	(725 906)	(1 904 614)	(14 474)	(7 154)	(16 478)	-	(3 248 174)
Чистая балансовая стоимость												
на 31 декабря 2024 г.	269 127	154	1 220 606	2 390	689 010	359 015	285 798	6 866	3 221	15 160	953 296	3 804 643
на 31 декабря 2025 г.	269 127	-	82 674	1 978	666 494	1 235 775	1 557 920	11 355	3 366	23 589	369 568	4 221 846

Примечания к отдельной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

На 1 мая 2009 г. была проведена переоценка основных средств. Основные средства, приобретенные до 1 мая 2009 г. отражены по переоцененной стоимости за вычетом переоцененной амортизации. По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг. резерв по переоценке основных средств равен 1 003 477 тыс. сомов.

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг. сумма используемых полностью амортизированных основных средств составляла 1 213 397 тыс. сомов и 1 227 014 тыс. сомов, соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 года основные средства, находящиеся в залоге в качестве обеспечения по обязательствам, отсутствовали.

8. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

	Программное обеспечение
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2024 года	3 100
Накопленная амортизация на 31 декабря 2023 года	(2 504)
Начислено за период	(119)
Накопленная амортизация на 31 декабря 2024 года	(2 623)
Начислено за период	(119)
Накопленная амортизация на 31 декабря 2025 года	(2 742)
Балансовая стоимость на	
31 декабря 2024 года	477
31 декабря 2025 года	358

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг. сумма используемых полностью амортизированных нематериальных активов составляла 2 505 тыс. сомов.

9. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

Группа оценивает активы в форме права пользования и обязательства по аренде по справедливой стоимости с использованием рыночной процентной ставки.

Согласно Постановлению Государственного агентства по земельным ресурсам при министерстве сельского и водного хозяйства и развития регионов Кыргызской Республики в июне 2023 года Группе был выделен земельный участок сроком на 49 лет с ежегодными платежами 64 521,60 сом. Группа при определении процентной ставки руководствовалась средней годовой ставкой кредитования по кредитам коммерческих банков в размере 13%.

Учреждение «Тюпский лесхоз Лесной службы при Министерстве чрезвычайных ситуаций Кыргызской Республики» дог 25.03.2022 года площадью 5,0 га на срок до 25 февраля 2071 года. Будущие потоки денежных средств дисконтированы с использованием ставки дисконтирования 14%.

Группа заключила договор с ОАО Национальная электрическая сеть Кыргызстана 24д/87 от 03.03.2025 по аренде мест на опорах с допущением пролонгации срока действия аренды до трёх лет. Будущие потоки денежных средств дисконтированы с использованием ставки дисконтирования 11%. НЭСК-Чуйское ПЭС согласно договору № 105д/87 от 13.03.2025 предоставил в аренду Группе помещения общей площадью 209,5 кв.м, с допущением пролонгации срока действия аренды до трёх лет и ежемесячной арендной платой 23 159,19 сом. Будущие потоки денежных средств дисконтированы с использованием ставки дисконтирования 9 %.

Балансовая стоимость активов, признанных в форме права пользования в отчетном периоде, представлена следующим образом:

Примечания к отдельной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

	2025 год	2024 год
Балансовая стоимость на начало года	480	-
Прирост (снижение) стоимости	1 453	495
Расходы по амортизации активов в форме права пользования	(389)	(15)
Балансовая стоимость на конец года	1 544	480

Балансовая стоимость обязательств по аренде и её изменение в отчетном периоде, представлена следующим образом:

	2025 год	2024 год
Балансовая стоимость обязательств на начало года	495	-
Признание обязательств по аренде	1 453	495
Погашение обязательств по аренде	(419)	(97)
Финансовые расходы	104	97
Балансовая стоимость обязательств на конец года	1 633	495
<i>краткосрочные</i>	<i>382</i>	<i>65</i>
<i>долгосрочные</i>	<i>1 251</i>	<i>430</i>

Влияние расходов по аренде, признанных в составе прибыли и убытка составило:

	2025 год	2024 год
Расходы по амортизации активов в форме права пользования, включенные в административные расходы	389	15
Процентный расход по обязательствам по аренде, включенный в финансовые расходы	104	97
Итого	493	112

10. ПРЕДОПЛАТА ПО ВНЕОБОРОТНЫМ АКТИВАМ

Предоплата по внеоборотным активам по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг., представлены следующим образом:

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024
Авансы по капитальному строительству и основным средствам	548 734	902 929
Итого	548 734	902 929

11. ПРОЧИЕ ИНВЕСТИЦИИ

Прочие инвестиции включают инвестиции в долевые инструменты следующих компаний:

	Доля владения	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
ОАО «Найман ГЭС»	51,4%	2 957	2 957
ОАО «Дирекция строящихся электростанций»	5%	1 750	1 750
		4 707	4 707

Простые акции ОАО «Найман ГЭС» номинальной стоимостью 1 000 сом за акцию сомов получены в рамках соглашения о передаче ценных бумаг для увеличения уставного капитала ОАО "Чакан ГЭС" от 23 марта 2023 года.

Простые акции ОАО «Дирекция строящихся электростанций» номинальной стоимостью 1 000 сом за акцию получены в соответствии с размерами долевого участия, утвержденными распоряжением Кабинета Министров от 10 июля 2023 года.

Примечания к отдельной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

Инвестиции в долгосрочные долевые инструменты отражены в консолидированной финансовой отчетности Группы по первоначальной стоимости: Группа не имеет влияния на деятельность компаний.

12. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Запасы сырья и основных материалов	24 418	23 706
Специальные активы	2 992	1 767
Запасные части	1 037	1 304
Топливо	375	472
Прочие	1 647	1 687
Резерв на неликвидные ТМЗ	(14 553)	(9 709)
Итого	15 916	19 227

Движение в резерве на неликвидные товарно-материальных запасов за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 гг., представлено следующим образом

	2025 год	2024 год
Остаток на начало года	(9 709)	(10 556)
(Формирование)/восстановление резервов	(4 844)	847
Остаток на конец года	(14 553)	(9 709)

13. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Счета к получению - За товарную продукцию	53 354	66 646
Счета к получению - За реализованные основные средства	1 594	9
Счета к получению - За услуги	144	1 594
Счета к получению - За аренду	29	773
Счета к получению по прочим операциям	-	60
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(6 914)	(7 159)
Итого торговая дебиторская задолженность (нетто)	48 207	61 923

Движение в резерве под ожидаемые кредитные убытки за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 гг., представлено следующим образом:

	2025 год	2024 год
Остаток на начало года	(7 159)	(6 849)
(Формирование)/восстановление резервов	245	(310)
Остаток на конец года	(6 914)	(7 159)

14. НАЛОГИ, ОПЛАЧЕННЫЕ АВАНСОМ

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Налоги, подлежащие возмещению	54 965	134 663
Налог на прибыль, оплаченный авансом	26 103	1 403
Авансы по налогу на доходы нерезидента	51	51

Примечания к отдельной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

Налог на имущество, оплаченный авансом	39	31
НДС, оплаченный авансом	54	54
Налог на землю, оплаченный авансом	121	69
НсП, оплаченный авансом	3	1
Прочие сборы и платежи, оплаченные авансом	344	125
НДС на авансы	-	51
Итого налоги к оплате	81 680	136 448

15. АВАНСЫ ОПЛАЧЕННЫЕ

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Авансы по ремонту	185	33 421
Запасы, оплаченные авансом	924	410
Услуги, оплаченные авансом	3967	423
Аренда, оплаченная авансом	8	50
Прочие виды авансированных платежей	184	184
Итого	5 268	34 488

16. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Кредиты, займы выданные	2 910	3 809
Резерв на безнадежные долги по инвестициям	(1 894)	(1 281)
Дебиторская задолженность сотрудников и директоров - Ссуда, текущая	4 182	2 866
Проценты к получению	842	776
Итого	6 040	6 170

Движение в резерве на безнадежные долги по инвестициям за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 гг., представлено следующим образом:

	2025 год	2024 год
Остаток на начало года	(1 281)	(1 257)
(Формирование)/восстановление резервов	(613)	(24)
Остаток на конец года	(1 894)	(1 281)

17. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Дебиторская задолженность сотрудников и директоров	4	4
Социальный фонд, оплаченный авансом	12	5
Прочая дебиторская задолженность	167 839	167 482
Резерв на безнадежные долги по прочей дебиторской задолженности	(167 593)	(164 972)
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	6	6
Итого	268	2 526

Примечания к отдельной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

Движение в резерве на безнадежные долги по прочей дебиторской задолженности за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 гг., представлено следующим образом:

	2025 год	2024 год
Остаток на начало года	(164 972)	(168 850)
(Формирование)/восстановление резервов	(2 621)	3 878
Остаток на конец года	(167 593)	(164 972)

18. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

	31 декабря 2025 года		31 декабря 2024 года	
	в нац. валюте	в ин. валюте	в нац. валюте	в ин. валюте
Наличные, том числе	5	-	44	-
Касса, сом	5	-	44	-
Безналичные, в том числе	260 042	751	232 282	-
Счета в национальной валюте сом	214 131	-	186 389	-
Счета в долларах США	180	2	-	-
Счета в евро	-	-	162	2
Аккредитив (евро)	45 731	749	45 731	748
Итого	260 047	-	232 326	-

19. КАПИТАЛ

Акционерный капитал включает следующие компоненты:

	Обыкновенные акции	
	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Количество акций, находящихся в обращении, полностью оплаченных в шт.	2 747 242	2 747 242
Номинальная стоимость, сом	100	100
Сумма, тыс.сом	274 724	274 724
Доход от эмиссии акций	17 957	17 957
Итого	292 681	292 681

В 2025 и 2024 году акционеры не принимали решений о распределении прибыли в дивиденды.

Резерв по актуарным расчетам

Движение в резерве по актуарным расчетам за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 гг., представлено следующим образом:

	2025 год	2024 год
Остаток на начало года	1 538	814
(Формирование)/восстановление резервов (прочий совокупный доход)	1 309	724
Остаток на конец года	2 847	1 538

Примечания к отдельной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

Прибыль на акцию

В 2025 году Группа по результатам деятельности получила чистую прибыль в сумме 87 560 тыс.сом. Базовая прибыль на акцию рассчитывается посредством деления чистой прибыли, приходящейся на обыкновенные акции, на средневзвешенное количество обыкновенных акций в течение года.

	2025 год	2024 год
Чистая прибыль, принадлежащая акционерам (в тыс. сом)	87 560	248 208
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (шт)	2 747 242	2 747 242
Базовая прибыль на акцию (в сомах на акцию)	31,87	90,35

20. ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ ДОЛГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

У Группы имеются следующие кредитные договоры на строительство малых ГЭС.

- 1) 21 апреля 2022 г. Группой был подписан кредитный договор №19-04-01/54 на сумму 2 000 000 тыс. сомов с Министерством финансов Кыргызской Республики. Кредит получен на строительство малой гидроэлектростанции «Бала Саруу ГЭС» на Кировском водохранилище Манасского района Таласской области. Срок погашения кредита 11,5 лет равномерными ежеквартальными платежами. Льготный период 1.5 года. Процентная ставка по кредиту равна 6% годовых и является среднерыночной ставкой. Дополнительным Соглашением №19-04-01/13 от 13.03.2025 г к вышеуказанному кредитному договору принята реструктуризация задолженности по кредиту с изменением графика погашения основной суммы кредита, процентов и капитализированных процентов.
- 2) 06 апреля 2023 г. Группой был подписан кредитный договор №19-04-01/15 на сумму 350 000 тыс. сомов с Министерством финансов Кыргызской Республики. Кредит получен на строительство малой гидроэлектростанции «Орто-Токой». Срок погашения кредита 15 лет после ввода в эксплуатацию ежеквартальными платежами. Льготный период до 3 лет. Процентная ставка по кредиту равна 6% годовых и является среднерыночной ставкой.
- 3) 29 июня 2023 года был подписан договор с Российско-Кыргызским Фондом развития: кредитный договор №19-04-01/54 на сумму 10 000 тыс. долларов США. Кредит получен на строительство малой гидроэлектростанции «Бала Саруу ГЭС». Срок погашения кредита 10 лет ежеквартальными платежами. Кредитор предоставляет отсрочку по погашению основной суммы кредита в течение 24 месяцев с даты выдачи первого транша. Процентная ставка по кредиту равна 4% годовых. Кредит выдан под залоговое обеспечение, в виде сооружений и оборудования приобретаемых в рамках проекта строительства ГЭС.
- 4) В рамках кредитного соглашения между Кабинетом министров и Европейским Банком Реконструкции и Развития (ЕБРР) 14 августа 2023 года было подписано с Министерством финансов КР Субкредитное соглашение на сумму 8 800 тыс. евро. Кредит получен на реконструкцию Лебединовской ГЭС. Срок погашения кредита 14 лет с отсрочкой 4 года. Процентная ставка за пользование бюджетным кредитом включает 1 процент годовых плюс шестимесячная ставка Euribor (плавающая процентная ставка), начисляемая на освоенную и непогашенную сумму основного долга; А также Субкредитным соглашением предусмотрены: а) комиссия за резервирование в размере 0,5 процента годовых за неосвоенную сумму кредита, с начислением через 60 дней с даты подписания Кредитного соглашения; б) - разовая комиссия в размере 1 процента от суммы кредита.

Долгосрочные долговые обязательства по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг., представлены следующим образом:

Примечания к отдельной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Центральное казначейство Министерства финансов КР (Бала Саруу ГЭС)	1 401 629	1 554 332
Центральное казначейство Министерства финансов КР (Орто-Токой)	912 093	912 093
Российско-Кыргызский Фонд развития Министерства финансов КР в рамках кредитного соглашения с ЕАБР	686 169	780 446
	9 012	7 937
Итого обязательство	3 008 903	3 254 808

Краткосрочные долговые обязательства включают:

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Начисленные проценты к оплате	187 343	25 023
Текущая часть долгосрочных долговых обязательств	261 390	247 073
Итого	448 733	272 096

Изменения в кредитах в течение 2025 года представлено ниже в таблице:

	На 1 января 2025 года	Денежные потоки		Не денежные потоки		На 31 декабря 2025 года
		Поступле ние средств	Погашение средств	Изменения начисленного процентного расхода	Курсовая разница	
Кредиты полученные	3 526 904	0	(376 955)	301 772	5 914	3 457 636

Изменения в кредитах в течение 2024 года представлено ниже в таблице:

	На 1 января 2024 года	Денежные потоки		Не денежные потоки		На 31 декабря 2024 года
		Поступле ние средств	Погашени е средств	Изменения начисленного процентного расхода	Курсовая разница	
Кредиты полученные	3 023 144	785 296	(373 232)	114 768	(23 072)	3 526 904

Проценты за пользование кредитами за год, закончившийся 31 декабря 2025 г., составили 134 184 тыс. сом (за 2024 г., составили 103 448 тыс. сом и были капитализированы).

По Субкредитному соглашению (ЕБРР) начислена комиссия за резервирование в сумме 4 434 тыс сом (примечание 31).

Кредит Российско-Кыргызского Фонда Развития выдан под залоговое обеспечение в виде сооружений и оборудования, приобретаемых в рамках проекта строительства ГЭС.

**21. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ РАБОТНИКАМ С
УСТАНОВЛЕННЫМИ ВЫПЛАТАМИ**

Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024гг. представлены следующим образом:

Примечания к отдельной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами, долгосрочная часть	6 272	3 103
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами (краткосрочная часть Примечание 26)	1 030	855
Итого обязательство	7 302	3 958

Движение обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 гг., представлено следующим образом:

	2025 год	2024 год
Остаток на начало года	3 958	4 904
Затраты на проценты	4 798	628
Стоимость текущих услуг	1 044	386
Актуарная прибыль	(1 571)	(888)
Произведенные выплаты	(927)	(1 072)
Остаток на конец года	7 302	3 958

22. ПРОЧИЕ ОТСРОЧЕННЫЕ ДОХОДЫ

Отсроченный доход представляет собой основные средства, полученные безвозмездно. По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг., представлен следующим образом:

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Отсроченный доход, долгосрочная часть	3 394	1 053
Итого	3 394	1 053

23. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Счета к оплате по капитальному строительству и основным средствам	75 526	66 885
Счета к оплате за ТМЗ	1 150	1 206
Счета к оплате по ремонту	767	247
Счета к оплате за услуги	1 363	169
Итого	78 806	68 507

24. НАЧИСЛЕННЫЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Начисленная заработная плата	19 290	11 120
Начисленные взносы на социальное страхование	13 073	7 382
Задолженность по депонированной заработной плате	172	172
Резервы по начисленным обязательствам	11 511	3 357
Итого	44 046	22 031

Примечания к отдельной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

25. НАЛОГОВЫЕ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА В БЮДЖЕТ

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Подходный налог на доходы физических лиц	3 387	2 127
Налог с продаж	283	520
Прочие сборы и платежи	38	110
Итого	3 708	2 757

26. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Обязательства по гарантийному обеспечению исполнения договора	16 572	16 341
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами (краткосрочная часть)	1 030	855
Обязательства по профсоюзному комитету	422	303
Обязательства по исполнительным листам	60	68
Кредиторская задолженность сотрудников и директоров	13	42
Прочие текущие обязательства	539	1 261
Итого	18 636	18 870

27. ВЫРУЧКА

	2025 год	2024 год
Доход от реализации электроэнергии	738 971	534 433
Доход от транзита электроэнергии	11 747	7 275
Итого	750 718	541 708

28. СЕБЕСТОИМОСТЬ

	2025 год	2024 год
Затраты на оплату труда	142 771	112 327
Расходы на амортизацию	96 623	45 506
Расходы на ремонт	30 219	14 767
Затраты по социальному обеспечению	25 684	18 955
Расходы на охрану	9 045	3 584
Резервы на неиспользованные отпуска	7 908	5 333
Списание ТМЦ	6 788	4 874
Услуги спецтехники	5 047	1 514
Эксплуатация МБП	4 916	5627
Расходы на командировки	3 519	243
Расходы на топливо	3 059	1 753
Расходы на электроэнергию	502	534
Расходы на канцелярские товары	315	298
Прочее	2 561	2 851
Итого	338 957	218 165

Примечания к отдельной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

29. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ / (РАСХОДЫ) ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

	2025 год	2024 год
Доходы от операционной аренды	1 356	1 444
Доходы от выбытия ТМЗ	47	323
Доходы от реализации прочих услуг	792	-
Прочие операционные доходы	14	444
Себестоимость прочей реализации	(268)	(444)
Итого	1 941	1 767

30. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	2025 год	2024 год
Затраты на персонал и связанные налоги	63 728	40 131
Премии	18 232	7 888
Отчисления в фонд социального страхования	13 201	6 667
Расходы по оплате профессиональных услуг	7 425	5 828
Командировочные расходы	4 172	1 405
Расходы на ремонт и поддержание основных средств	3 988	2 544
Расходы на страхование	3 798	677
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	2 746	2 753
Расходы на канцелярские принадлежности	1 186	447
Налоги, кроме налога на прибыль	1 070	940
Материальная помощь	855	1 066
Расходы на проведение культурно-массовых мероприятий	678	739
Коммуникационные расходы	461	451
Расходы по обучению персонала	443	90
Амортизация права пользования	389	15
Актуарные расчеты	200	220
Расходы по коммунальным услугам	173	200
Прочие	8 069	5 917
Итого	130 814	77 978

31. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	2025 год	2024 год
Доход в виде процентов на остатки денежных средств в банках	10 583	22 469
Итого финансовые доходы	10 583	22 469
Процентные расходы по кредитам (примечание 20)	(134 184)	-
Разовая комиссия ЕБРР (примечание 20)	-	(7 937)
Комиссия за резервирование ЕБРР (примечание 20)	(4 434)	(7 163)
Процентные расходы по обязательствам аренды (примечание 9)	(104)	(97)
Проценты по актуарным расчетам (примечание 21)	(4 798)	(628)
Итого финансовые расходы	(143 520)	(15 825)
Итого финансовые доходы(расходы)	(132 937)	6 644

Примечания к отдельной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

32. ДОХОДЫ (УБЫТКИ) ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ В ИНОСТРАННОЙ ВАЛЮТЕ

	2025 год	2024 год
Доход от курсовых разниц по операциям в иностранной валюте	15 717	79 866
Убытки от курсовых разниц по операциям в иностранной валюте	(30 657)	(54 156)
Итого	(14 940)	25 710

33. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ / (РАСХОДЫ) ОТ НЕОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

	2025 год	2024 год
Корректировка резерва по НЗС, деб задолж (ОКУ)	7 917	4 277
Прочие неоперационные доходы	2 390	2 560
Итого прочие неоперационные доходы	10 307	6 837
Резерв на обесценение по основным материалам и актуарным расчетам	(10 240)	(1 095)
Расходы по выбытию ОС	(2 363)	(963)
Прочие неоперационные расходы	(7 693)	(1 538)
Итого прочие неоперационные расходы	(20 296)	(3 596)
Итого прочие неоперационные доходы(расходы)	(9 989)	3 240

34. РАСХОДЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ

Группа составляет расчеты по налогу за текущий период на основании данных налогового учета, осуществляемого в соответствии с требованиями налогового законодательства Кыргызской Республики, которые могут отличаться от Международных стандартов финансовой отчетности. За годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 гг., ставка налога на прибыль для юридических лиц на территории Кыргызской Республики составляла 10%.

В связи с тем, что некоторые виды расходов не учитываются для целей налогообложения, а также ввиду наличия необлагаемого налогом дохода, у Группы 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 2025 и 2024 гг., в основном, связаны с различными методами учета доходов и расходов, а также с учетной стоимостью некоторых активов.

	2025 год	2024 год
Расходы по текущему налогу на прибыль	-	27 151
Экономия по отложенному налогу на прибыль	(37 462)	7 567
Расход по налогу на прибыль	(37 462)	34 718
Прибыль/(убыток) до налогообложения	125 022	282 926
Налог на прибыль по действующей ставке 10%	12 502	28 293
Налоговый эффект дохода, не подлежащего налогообложению/ (не подлежащих вычету расходов)	24 960	6 425
Расходы по налогу на прибыль	37 462	34 718

Налоговый эффект от временных разниц по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг. представлен следующим образом:

Примечания к отдельной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Отложенные налоговые активы в результате:		
Резерва на ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности	174 506	172 130
Резерва на неликвидные товарно-материальные запасы	14 553	9 709
Резерва по неиспользованным отпускам	11 511	3 357
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами	7 302	3 958
Резерв на обесценение незавершенного строительства	501	6 456
Резерва на ожидаемые кредитные убытки по краткосрочным кредитам выданным	1 894	1 281
Всего отложенные активы по налогу на прибыль	210 267	196 891
Отложенные налоговые обязательства в результате:		
Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 008 532	619 081
Всего отложенные обязательства по налогу на прибыль	1 008 532	619 081
Чистые отложенные налоговые (обязательства)	(798 265)	(422 190)
Чистые отложенные налоговые обязательства по установленной ставке (10%)	(79 827)	(42 219)

Налоговые активы и обязательства представлены в финансовой отчетности следующим образом:

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Налог на прибыль к оплате	-	-
Авансовые платежи по налогу на прибыль	26 103	1 403
Отложенные налоговые обязательства	(79 827)	(42 219)
Налоговые обязательства	(53 724)	(40 816)

35. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

Операции со связанными сторонами регулируются МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Стороны считаются связанными, если одна из них имеет возможность контролировать другую, находится под общим контролем или может оказывать существенное влияние на принятые другой стороной финансовых и операционных решений. При определении связанных сторон учитывается характер взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма. Основные руководители и близкие члены их семей также являются связанными сторонами.

Операции с государственными компаниями

Группа применяет частичное 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, Группа раскрывает характер их отношений с правительством, описание и сумму каждой операции, которая является значительной по отдельности или в совокупности.

ОАО «Чакап ГЭС»

Примечания к отдельной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

Нижеуказанные организации являются для Группы связанными сторонами:

Наименование	Страна регистрации	Связь сторон
ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана»	Кыргызстан	Компания, находящаяся под совместным контролем
ОАО «Кыргызский энергетический расчетный центр»	Кыргызстан	Компания, находящаяся под совместным контролем
Научно-исследовательский институт энергетики и экономики при МЭ КР	Кыргызстан	Компания, находящаяся под совместным контролем
Найман ГЭС	Кыргызстан	Компания, находящаяся под значительным влиянием
ОАО «Дирекция строящихся электростанций»	Кыргызстан	Компания, находящаяся под значительным влиянием

Нижеприведенная таблица содержит информацию об общих суммах сделок, которые были осуществлены со связанными сторонами за соответствующий отчетный период:

За 2025 год

	Сальдо кредиторской/ (дебиторской) задолженности на 31.12.2024	Начислено/ реализовано	Оплачено/ Получено	Сальдо кредиторской/ (дебиторской) задолженности на 31.12.2025
ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана»				
Счета к оплате	9	35	(31)	13
Торговая дебиторская задолженность	(58 689)	(759 751)	772 355	(46 085)
Обязательства по ГОИД, ГОКЗ	1 878	-	(1 878)	-
Авансы выданные	(3 236)	(241)	3 477	-
ОАО «Кыргызский энергетический расчетный центр»				
Счета к оплате	35	421	(426)	30
Научно-исследовательский институт энергетики и экономики при МЭ КР				
Авансы выданные	(247)	247	-	-
Найман ГЭС				
Кредиты, займы выданные	3 809	-	(900)	2 909
Торговая дебиторская задолженность	1 573	-	-	1 573
Инвестиции в совместную деятельность	2 957	-	-	2 957
Дирекция строящихся электростанций				
Инвестиции в совместную деятельность	(1 750)	-	-	(1 750)

ОАО «Чакан ГЭС»

Примечания к отдельной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

За 2024 год

	Сальдо кредиторской/ (дебиторской) задолженности на 31.12.2023	Начислено/ реализовано	Оплачено/ Получено	Сальдо кредиторской/ (дебиторской) задолженност и на 31.12.2024
ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана»				
Счета к оплате	18	149	(158)	9
Торговая дебиторская задолженность	(37 238)	(414 313)	510 254	58 703
Обязательства по ГОИД, ГОКЗ	1 878	-	-	1 878
Авансы выданные	(1 685)	-	(1 551)	(3 236)
ОАО «Кыргызский энергетический расчетный центр»				
Счета к оплате	28	372	(365)	35
Научно-исследовательский институт энергетики и экономики при МЭ КР				
Авансы выданные	(318)	-	71	(247)
Найман ГЭС				
Кредиты, займы выданные	(4 894)	(235)	1 320	(3 809)
Торговая дебиторская задолженность	1 573	-	-	1 573
Инвестиции в акционерный капитал	(2 957)	-	-	(2 957)
Дирекция строящихся электростанций				
Инвестиции в акционерный капитал	(1 750)	-	-	(1 750)

В отчете о прибыли и убытке и прочем о совокупном доходе за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов, были отражены следующие суммы, возникшие по операциям со связанными сторонами:

За 2025 год

	Выручка	Себестоимость	Административные расходы (услуги)
ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана»	672 320	(31)	-
ОАО «Кыргызский энергетический расчетный центр»	-	(377)	-
Научно-исследовательский институт энергетики и экономики при МЭ КР	-	-	(330)
Дирекция строящихся электростанций	-	-	(1 692)

За 2024 год

Примечания к отдельной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

	Выручка	Себестоимость	Административные расходы (услуги)
ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана»	470 505	(149)	-
ОАО «Кыргызский энергетический расчетный центр»	-	(309)	-
Научно-исследовательский институт энергетики и экономики при МЭ КР	-	-	(100)
Дирекция строящихся электростанций			(447)

Условия сделок со связанными сторонами

Сделки продажи и покупки со связанными сторонами в Группе происходят по обычным рыночным ценам.

Балансовые остатки на конец года не обеспечены, являются беспроцентными, и оплата по ним производится денежными средствами. Ни одного поручительства не было предоставлено или получено в отношении кредиторской или дебиторской задолженности связанных сторон.

Сделки с другими связанными сторонами.

В целях данных отчетов ключевой управленческий персонал Группы является связанными сторонами. В состав ключевого управленческого персонала Группы входят Генеральный директор, первый заместитель генерального директора, заместитель генерального директора и заместитель директора по безопасности.

Общая сумма вознаграждений и прочих компенсаций ключевому управленческому персоналу Группы за отчетный и предыдущий периоды составила 10 602 тыс.сом и 8 352 тыс.сом, соответственно.

36. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Обязательства по капитальным затратам

По состоянию на 31 декабря 2025 года и 2024 года у Группы имелись контрактные обязательства по строительным работам.

Налогообложение

В настоящее время в Кыргызской Республике существует ряд законов в отношении налогов, устанавливаемых республиканскими и местными органами власти. Законы в отношении этих налогов не применялись в течение длительного времени, по сравнению с более развитой рыночной экономикой, поэтому применение их положений очень часто является неясным. Соответственно, количество прецедентов в отношении этих вопросов очень незначительное, кроме того, существуют различные мнения в отношении их юридического толкования. По действующему законодательству налоговые органы имеют право налагать существенные штрафные санкции, и пени за несвоевременную и неправильную сдачу налоговых деклараций и/или оплату налогов. Эти факторы создают в Кыргызской Республике более значительные налоговые риски по сравнению со странами с более развитой налоговой системой.

Операционная среда

В отличие от более развитых рынков, рынки развивающихся стран, таких как Кыргызская Республика, 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

Примечания к отдельной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

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 Кыргызской Республике по-прежнему подвержено быстрым изменениям. Существует возможность различной интерпретации налогового, валютного и таможенного законодательства, а также другие правовые и фискальные ограничения, с которыми сталкивается Группа, осуществляющая деятельность в Кыргызской Республике. Будущее направление развития Кыргызской Республики во многом определяется применяемыми государствами мерами экономической, налоговой и денежно-кредитной политики, а также изменениями нормативно-правовой базы и политической ситуации в странах.

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.

Тарифы Группы устанавливаются Департаментом по регулированию топливно-энергетического комплекса при Министерстве энергетики Кыргызской Республики. Утверждены следующие тарифы на электроэнергию:

Абоненты		с 01.05.2023г.	с 01.05.2024г.	с 23.10.2024г.	с 01.05.2025г.
Промышленные потребители	<i>тыйын* кВтч</i>	287,0	318,0		334
Насосные станции	<i>тыйын* кВтч</i>	124,7	138,2		262
Электрозарядные станции	<i>тыйын* кВтч</i>				531
Бытовые абоненты, в т.ч.					
<i>до 700 кВтч</i>	<i>тыйын* кВтч</i>	100,0	110,8		137
<i>Свыше 700 кВтч</i>	<i>тыйын* кВтч</i>	216,0	239,3		260
Прочие потребители	<i>тыйын* кВтч</i>			376,7	396
		с 01.05.2023г.	с 23.01.2023г.		
НЭСК в том числе:					
КМГЭС	<i>тыйын* кВтч</i>	262,0			
Бала-Саруу	<i>тыйын* кВтч</i>		442,0		
Солнечные электростанции	<i>тыйын* кВтч</i>		442,0		

Оценка ожидаемых кредитных убытков по дебиторской задолженности

МСФО (IFRS) 9 требует, чтобы прогнозная информация (включая макроэкономическую информацию) учитывалась как при оценке существенного увеличения кредитного риска, так и при оценке ожидаемых кредитных убытков. Даже если ожидается, что потребитель погасит все причитающиеся ему суммы, но позже, чем это требуется по контракту, кредитный убыток будет иметь место, если кредитор не получит компенсации за потерянную временную стоимость денег.

Судебные разбирательства

Группа продолжает участвовать в судебных разбирательствах время от времени, ни один из которых не оказывает существенное влияние на деятельность Группы от отдельности, либо в совокупности. Руководство считает, что обязательства, возникающие по судебным делам, не имеют существенного влияния на финансовое состояние, либо результаты финансовой деятельности в будущем Группы.

Примечания к отдельной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

37. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Справедливая стоимость определяется как стоимость, по которой финансовый инструмент может быть реализован при совершении сделки между хорошо осведомленными, желающими совершить такую сделку, независимыми друг от друга сторонами. В связи с отсутствием на данный момент активного рынка для большей части финансовых инструментов Группы, для определения их справедливой стоимости необходимо прибегать к оценке, учитывающей экономические условия и специфические риски, связанные с конкретным инструментом.

Предоставленные оценки могут не отражать суммы, которые Группа могла бы получить при фактической реализации имеющегося пакета тех или иных финансовых инструментов. По оценке руководства Группы по состоянию на отчетные даты справедливая стоимость финансовых инструментов существенно не отличалась от их соответствующей балансовой стоимости.

Уровни иерархии справедливой стоимости финансовых инструментов

Справедливая стоимость определяется в первую очередь с использованием рыночных котировок или стандартных моделей ценообразования, основанных на доступных исходных данных рынка при их наличии, и представляют собой ожидаемые валовые будущие денежные притоки/оттоки. Группа классифицирует справедливую стоимость финансовых инструментов в трехуровневой иерархии, основанной на степени источника и наблюдаемости исходных данных, которые используются для оценки справедливой стоимости финансового актива или обязательства следующим образом:

- Уровень 1 Исходные данные 1 Уровня - это котлируемые цены (некорректируемые) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, к которым Группа может получить доступ на дату оценки.
- Уровень 2 Исходные данные 2 Уровня - это исходные данные, которые не являются котлируемыми ценами, включенными в 1 Уровень, и которые прямо или косвенно являются наблюдаемыми для актива или обязательства.
- Уровень 3 Исходные данные 3 Уровня - это ненаблюдаемые исходные данные для актива или обязательства.

К исходным данным первого уровня в первую очередь относятся финансовые активы и финансовые обязательства, торгуемые на бирже, в то время как в классификацию второго уровня, прежде всего, включают финансовые активы и финансовые обязательства, справедливая стоимость которых определяется, в основном, из валютных котировок и легко наблюдаемых котировок. В классификацию третьего уровня, в первую очередь, относятся финансовые активы и финансовые обязательства, справедливая стоимость которых вытекает преимущественно из моделей, которые используют соответствующие рыночные оценки, качество и кредитные дифференциалы. В условиях, когда Группа не может подтвердить справедливую стоимость с помощью наблюдаемых рыночных исходных данных (справедливая стоимость третьего уровня), возможно, что другая модель оценки может привести к значительно отличающимся оценкам справедливой стоимости.

В соответствии с политикой Группы операции, связанные с торговлей финансовыми инструментами, оформляются в рамках общих соглашений о взаимозачете или иных срочных договоров о возможности взаимозачета остатков перед/от контрагентов в случае их неплатежеспособности или банкротства.

Справедливая стоимость финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменение которой отражается в составе прибыли или убытка за период, отнесена к третьему уровню иерархии справедливой стоимости.

Следующие таблицы показывают справедливую стоимость финансовых активов и финансовых обязательств по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг. По состоянию на 31 декабря 2025 года:

Примечания к отдельной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

По состоянию на 31 декабря 2025 года:	Оценка справедливой стоимости с использованием			Итого на 31 декабря 2025
	Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Значительные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)	
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток:				
Наличные средства	-	-	5	5
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости:				
Торговая дебиторская задолженность	-	-	48 207	48 207
Краткосрочные финансовые активы	-	-	6 040	6 040
Средства в банках	-	-	260 042	260 042
Итого финансовые активы	-	-	314 294	314 294
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:				
Торговая кредиторская задолженность	-	-	78 806	78 806
Краткосрочные финансовые обязательства	-	-	448 733	448 733
Долгосрочные долговые обязательства	-	-	3 008 903	3 008 903
Итого финансовые обязательства	-	-	3 536 442	3 536 441
Чистая позиция	-	-	3 222 148	3 222 148

По состоянию на 31 декабря 2024 года:

	Оценка справедливой стоимости с использованием			Итого на 31 декабря 2024
	Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Значительные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)	
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток:				
Наличные средства	-	-	44	44
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости:				
Торговая дебиторская задолженность	-	-	61 923	61 923
Краткосрочные финансовые активы	-	-	6 170	6 170
Средства в банках	-	-	232 282	232 282
Итого финансовые активы	-	-	300 419	300 419
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:				
Торговая кредиторская задолженность	-	-	68 507	68 507
Краткосрочные финансовые обязательства	-	-	272 096	272 096

Примечания к отдельной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

	Оценка справедливой стоимости с использованием			Итого на 31 декабря 2024
	Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Значительные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)	
Долгосрочные долговые обязательства	-	-	3 254 808	3 254 808
Итого финансовые обязательства	-	-	3 595 411	3 595 411
Чистая позиция	-	-	3 294 992	3 294 992

38. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Основные финансовые обязательства Группы представлены кредиторской задолженностью и займами. Основным предназначением данных финансовых инструментов является управление краткосрочными денежными потоками и привлечение средств для выполнения программы капитальных вложений Компании. У Группы имеются различные финансовые активы, такие как дебиторская задолженность, денежные средства и инвестиции.

Основными рисками, которые могли бы оказать негативное воздействие на принадлежащие Группе финансовые активы, обязательства или будущие денежные потоки, являются кредитный риск, риск изменения цен, риск изменения процентной ставки, валютный риск, риск ликвидности и кредитный риск. Руководство пересматривает и согласует политики управления каждым из данных типов рисков, которые приводятся ниже:

Кредитный риск

Кредитный риск представляет собой риск, связанный с тем, что клиент может своевременно не выполнить свои обязательства перед Группой, что приведет к финансовым убыткам для Группы. Основные кредитные риски для Группы представляют собой счета к получению от клиентов за реализованную продукцию. Группа не использует механизмы по страхованию данных рисков в своей деятельности.

Максимальный уровень кредитного риска, которому подвержена Группа представлен следующим образом:

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Торговая дебиторская задолженность	48 207	61 923
Краткосрочные финансовые активы	6 040	6 170
Средства в банках	260 047	232 282
Всего максимальный риск	314 294	300 375

Информация о просроченных активах представлена следующим образом:

По состоянию на 31 декабря 2025 года:

	Не просроч. активы	Просроченные активы				Резерв	31 декабря 2025
		до 6 мес.	до 1 года	до 3 лет	свыше 3 лет		
Торговая дебиторская задолженность	53 426	91	-	31	1 573	(6 914)	48 207
Краткосрочные финансовые активы	5 025	-	-	2 353	556	(1 894)	6 040
Средства в банках	260 047	-	-	-	-	-	260 047
Итого:	318 498	91	-	2 384	2 129	(8 808)	314 294

Примечания к отдельной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

По состоянию на 31 декабря 2024 года:

	Не просроч. активы	Просроченные активы				Резерв	31 декабр я 2024
		до 6 мес.	до 1 года	до 3 лет	свыше 3 лет		
Торговая дебиторская задолженность	62 432	233	20	20	6 376	(7 159)	61 922
Краткосрочные финансовые активы	2 649	367	630	3 250	556	(1 281)	6 171
Средства в банках	232 282	-	-	-	-	-	232 282
Итого:	297 363	600	650	3 270	6 932	(8 440)	300 375

Операционный риск

Группа подвержена операционному риску, который представляет собой риск потерь, возникающих в результате любых системных сбоев или прерываний внутренних процессов, систем, человеческих ошибок или влияния внешних негативных факторов.

Географическая концентрация

Руководство осуществляет контроль за риском, связанным с изменениями в нормах законодательства, и оценивает его воздействие на деятельность Группы. Группа не имеет активов и обязательств в других странах. Все операции производятся в Кыргызской Республике.

Риск ликвидности

Группа контролирует свой риск нехватки средств путем мониторинга своего коэффициента платежеспособности и сроков погашения текущей задолженности.

В приведенной ниже таблице финансовые обязательства Группы сгруппированы по срокам погашения, исходя из периода, остающегося до даты погашения, согласно условиям договоров. Суммы в таблице представляют собой потоки денежных средств в соответствии с договорами. Остатки, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, равны балансовой стоимости обязательств, так как эффект дисконтирования является незначительным.

По состоянию на 31 декабря 2025 года

	Дней до срока погашения				Всего
	до 1 мес	до 6 мес	до 1 года	Более 1 года	
Финансовые активы					
Торговая дебиторская задолженность	48 207	-	-	-	48 207
Краткосрочные финансовые активы	6 040	-	-	-	6 040
Средства в банках	260 047	-	-	-	260 047
Итого	314 294	-	-	-	314 294
Финансовые обязательства					
Торговая кредиторская задолженность	78 806	-	-	-	78 806
Краткосрочные долговые обязательства	31 575	110 161	306 997	-	448 733
Займы полученные	-	-	-	3 008 903	3 008 903
Итого	110 381	110 161	306 997	3 008 903	3 536 442
Чистая позиция	203 913	(110 161)	(306 997)	(3 008 903)	(3 222 148)

Примечания к отдельной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

По состоянию на 31 декабря 2024 года:

	Дней до срока погашения				Всего
	до 1 мес	до 6 мес	до 1 года	Более 1 года	
Финансовые активы					
Торговая дебиторская задолженность	61 923	-	-	-	61 923
Краткосрочные финансовые активы	767	3 135	1 709	559	6 170
Средства в банках	232 282	-	-	-	232 282
Итого	294 972	3 135	1 709	559	300 375
Финансовые обязательства					
Торговая кредиторская задолженность	68 507	-	-	-	68 507
Краткосрочные долговые обязательства	73 067	94 546	104 483	-	272 096
Займы полученные	-	-	-	3 254 808	3 254 808
Итого	141 574	94 546	104 483	3 254 808	3 595 411
Чистая позиция	153 398	(91 411)	(102 774)	(3 254 249)	(3 295 036)

Риск изменения процентной ставки

Риск изменения процентной ставки представляет собой риск того, что изменения в плавающих процентных ставках негативно отразятся на финансовых результатах Группы. Группа не использует производные инструменты для управления риском изменения процентной ставки.

Валютный риск

Валютный риск представляет собой риск изменения стоимости финансового инструмента в связи с изменением курсов обмена валют.

Группа подвержена валютному риску по совершаемым им операциям. Данный риск возникает вследствие продажи или покупки валют, а также возникновение валютного риска связано с активами и обязательствами, выраженными в иностранной валюте. Группа управляет данным риском посредством соотношения поступлений и выплат в одной валюте.

Информация об уровне валютного риска Группы по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов представлена следующим образом:

По состоянию на 31 декабря 2025 года

	ВАЛЮТА				Всего
	Сом	USD	EUR	RUB	
Финансовые активы					
Торговая дебиторская задолженность	48 207	-	-	-	48 207
Краткосрочные финансовые активы	6 040	-	-	-	6 040
Денежные средства	214 136	180	45 731	-	260 047
Итого	268 383	180	45 731	-	314 294
Финансовые обязательства					
Торговая кредиторская задолженность	3 825	180	74 450	351	78 806

Примечания к отдельной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

Краткосрочные долговые обязательства	337 985	98 032	12 716	-	448 733
Займы полученные	2 313 722	686 169	9 012	-	3 008 903
Итого	2 655 532	784 381	96 178	351	3 536 442
Чистая позиция	(2 387 149)	(784 201)	(50 447)	(351)	(3 222 148)

По состоянию на 31 декабря 2024 года:

	ВАЛЮТА				Всего
	Сом	USD	EUR	RUB	
Финансовые активы					
Торговая дебиторская задолженность	61 923	-	-	--	61 923
Краткосрочные финансовые активы	6 170	-	-	-	6 170
Денежные средства	186 434	-	45 892	-	232 326
Итого	254 527	-	45 892	-	300 419
Финансовые обязательства					
Торговая кредиторская задолженность	66 838	631	725	313	68 507
Краткосрочные долговые обязательства	257 775	7 156	7 165	-	272 096
Займы полученные	2 466 427	780 445	7 936	-	3 254 808
Итого	2 791 040	788 232	15 826	313	3 595 411
Чистая позиция	(2 536 513)	(788 232)	30 066	(313)	(3 294 992)

Чувствительность к изменениям курсов иностранных валют

В следующей таблице представлен анализ чувствительности прибыли до налогообложения Группы и капитала Группы к возможным изменениям в обменном курсе иностранных валют, при условии неизменности всех прочих параметров. При увеличении или уменьшении курса валюты на 10% на указанные показатели будет оказано следующее влияние:

	31 декабря 2025		31 декабря 2024	
	Влияние на прибыль до налогообложения	Влияние на капитал	Влияние на прибыль до налогообложения	Влияние на капитал
10% рост курса Доллара США по отношению к сом	(78 420)	(70 578)	(78 823)	(70 941)
10% снижение курса доллара США по отношению к сом	78 420	70 578	78 823	70 941
10% рост курса Рубля по отношению к сом	(35)	(32)	(31)	(28)
10% снижение курса Рубля по отношению к сом	35	32	31	28
10% рост курса Евро по отношению к сом	5 045	4 540	(3 007)	(2 706)
10% снижение курса Евро по отношению к сом	(5 045)	(4 540)	3 007	2 706

Примечания к отдельной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(Суммы в таблицах выражены в тыс. сом)

Управление капиталом

Основной задачей Группы в сфере управления капиталом является обеспечение того, что Группа сохраняла высокий кредитный рейтинг и нормальные коэффициенты достаточности капитала для поддержания своего бизнеса и максимизации акционерной стоимости.

Для поддержания или изменения структуры капитала Группы может корректировать размеры дивидендов, выплачиваемых акционерам, осуществлять возврат капитала акционерам или выпускать новые акции. За годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов никаких изменений в цели, политику или процессы не вносилось.

39. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

По состоянию на дату выпуска данной консолидированной финансовой отчетности не произошло никаких других существенных событий или операций, которые должны быть раскрыты в соответствии с МСФО (IAS) 10 «События после отчетной даты», кроме описанных выше.


Генеральный директор
Ш. П. Саидов




Главный бухгалтер
Э. Д. Джалдошбекова