



АО «САМРУК-ЭНЕРГО»

Сокращенная консолидированная промежуточная
финансовая отчетность (неаудированная)

30 июня 2026 года

СОДЕРЖАНИЕ

Отчет по результатам обзорной проверки

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении	1-2
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	3
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале	4
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств	5-6
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности:	7-46



**Shape the future
with confidence**

«Эрнст энд Янг» ЖШС
Әл-Фараби д-пы, 77/7
«Есентай Тауэр» ғимараты
Алматы қ., А15Е3Н4
Қазақстан Республикасы
Тел.: +7 727 258 5960
БСН 041140002277
ey.com/kz

ТОО «Эрнст энд Янг»
пр. Аль-Фараби, 77/7
здание «Есентай Тауэр»
г. Алматы, А15Е3Н4
Республика Казахстан
Тел.: +7 727 258 5960
БИН 041140002277

Ernst & Young LLP
77/7 Al-Farabi ave.
Esentai Tower
Almaty, A15E3H4
Republic of Kazakhstan
Tel.: +7 727 258 5960
BIN 041140002277

Отчет по результатам обзорной проверки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

Акционеру, Совету директоров и руководству АО «Самрук-Энерго»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности АО «Самрук Энерго» и его дочерних организаций (далее – «Группа»), состоящей из промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2026 года, а также соответствующих промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о прибыли и убытке и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, промежуточных сокращенных консолидированных отчетов об изменениях в собственном капитале и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также примечаний к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, включая информацию о существенных положениях учетной политики («промежуточная финансовая информация»). Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая промежуточная финансовая информация не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

ТОО «Эрнст энд Янг»



Адиль Сыздыков
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора
№МФ-0000172 от 23 декабря 2013 года



Рустамжан Саттаров
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»

Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью на территории
Республики Казахстан серии МФЮ-2
№ 0000003, выданная Министерством
финансов Республики Казахстан 15 июля
2005 года

А15ЕЗН4, Республика Казахстан, г. Алматы
пр. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»

5 августа 2026 года

**СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О
ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (неаудировано)**

По состоянию на 30 июня 2026 года

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>		30 июня 2026 г. (неаудировано)	31 декабря 2025 г. (аудировано)
	Прим.		
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	1.444.783.219	1.284.549.279
Инвестиционная собственность		103.177	105.605
Нематериальные активы		8.997.831	7.678.079
Актив в форме права пользования		3.269.348	2.426.792
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	6	88.536.711	12.023.280
Займы выданные	7	25.962.041	963.569
Прочие финансовые внеоборотные активы	8	904.984	853.114
Прочие внеоборотные активы	8	161.310.342	117.908.143
Отложенные налоговые активы		3.760.231	803.072
Итого внеоборотные активы		1.737.627.884	1.427.310.933
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	9	37.266.558	34.681.979
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	10	112.771.633	117.323.869
Займы выданные	7	18.121.115	4.343.109
Прочие финансовые оборотные активы	11	5.914.744	42.771.106
Прочие оборотные активы	11	23.277.634	25.169.701
Предоплата по подоходному налогу		5.709.669	6.604.920
Денежные средства и их эквиваленты	12	52.663.229	88.593.054
		255.724.582	319.487.738
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи и распределения Акционеру	2, 6	76.448.150	77.097.369
Итого оборотные активы		332.172.732	396.585.107
Итого активы		2.069.800.616	1.823.896.040

Прилагаемые примечания на страницах с 7 по 46 составляют неотъемлемую часть настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

**СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О
ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (НЕАУДИРОВАНО) (продолжение)**

В тысячах казахстанских тенге		30 июня 2026 г. (неаудировано)	31 декабря 2025 г. (аудировано)
	Прим.		
Капитал			
Акционерный капитал	13	564.378.267	538.908.267
Прочий резервный капитал		134.787.087	135.118.670
Нераспределенная прибыль		301.067.387	264.191.774
Капитал, причитающийся акционерам материнской организации	13	1.000.232.741	938.218.711
Доля неконтролирующих акционеров		363.842	542.147
Итого капитал		1.000.596.583	938.760.858
Обязательства			
Долгосрочные обязательства			
Резерв под обязательства по ликвидации активов	14	42.014.692	35.783.926
Прочие резервы		-	1.651.153
Обязательства по вознаграждениям работникам		3.790.984	3.223.843
Займы	15	657.162.083	476.762.382
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	11.211	13.094.233
Прочая нефинансовая задолженность	16	2.815.511	868.732
Долгосрочные обязательства по аренде		1.633.502	1.546.140
Отложенные налоговые обязательства		77.744.243	78.166.102
Итого долгосрочные обязательства		785.172.226	611.096.511
Краткосрочные обязательства			
Резерв под обязательства по ликвидации активов	14	2.829.601	2.557.614
Займы	15	90.136.057	107.557.609
Обязательства по вознаграждениям работникам		531.730	470.808
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	163.739.956	135.631.414
Прочая нефинансовая задолженность	16	13.218.811	11.038.610
Задолженность по налогам и прочим выплатам в бюджет	17	10.714.025	10.624.406
Прочие резервы		1.170.491	2.801.881
Краткосрочные обязательства по аренде		680.749	656.891
Подходный налог к уплате		1.010.387	2.699.438
Итого краткосрочные обязательства		284.031.807	274.038.671
Итого обязательства		1.069.204.033	885.135.182
Итого обязательства и капитал		2.069.800.616	1.823.896.040

Подписано от имени руководителя 6 августа 2026 года.



 Киматов Алмасби
 Назмаддинович

Управляющий директор по Экономике, Финансам
и ЦифровизацииДиректор департамента «Бухгалтерский и
налоговый учет» – Главный бухгалтерПрилагаемые примечания на страницах с 7 по 46 составляют неотъемлемую часть настоящей сокращенной
консолидированной промежуточной финансовой отчетности

**СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О
ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (НЕАУДИРОВАНО)**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	6 месяцев, закончившихся 30 июня		3 месяца, закончившихся 30 июня	
		2026 г. (неаудировано)	2025 г. (неаудировано)	2026 г. (неаудировано)	2025 г. (неаудировано)
Выручка	18	366.267.436	386.951.978	161.245.453	207.690.955
Себестоимость продаж	19	(264.337.301)	(222.077.085)	(120.521.038)	(106.396.076)
Валовая прибыль		101.930.135	164.874.893	40.724.415	101.294.879
Расходы по реализации		(6.479.427)	(4.905.472)	(2.745.642)	(2.114.368)
Общие и административные расходы	20	(12.587.097)	(14.701.315)	(6.522.295)	(9.656.640)
Доля в доходах/(убытках) совместных предприятий и ассоциированных компаний	6	1.218.522	9.261.526	(1.590.677)	(260.771)
(Убыток)/сторнирование убытков от обесценения активов, нетто	6	(3.772.987)	21.234	297.391	-
Убытки от обесценения финансовых активов, нетто		(3.669.893)	(2.314.842)	(2.173.267)	(1.522.009)
Финансовые доходы	21	10.008.830	7.551.046	5.066.945	4.247.359
Финансовые расходы	22	(20.973.337)	(17.983.950)	(9.364.058)	(9.010.288)
Прочие доходы		2.448.775	1.825.544	2.074.552	708.625
Прочие расходы		(3.315.296)	(1.224.879)	(2.886.523)	(1.165.002)
Прибыль до налогообложения		64.808.225	142.403.785	22.880.841	82.521.785
Расходы по подоходному налогу	23	(18.138.645)	(31.225.002)	(6.934.661)	(20.486.622)
Прибыль за период		46.669.580	111.178.783	15.946.180	62.035.163
Прочий совокупный доход/(убыток)					
<i>Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков</i>					
Переоценка обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности		(331.583)	86.825	(188.517)	(298.265)
Чистый прочий совокупный (убыток)/доход, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом подоходного налога		(331.583)	86.825	(188.517)	(298.265)
Чистый прочий совокупный (убыток)/доход за период, за вычетом подоходного налога		(331.583)	86.825	(188.517)	(298.265)
Итого совокупный доход за период		46.337.997	111.265.608	15.757.663	61.736.898
Прибыль причитающаяся:					
Акционерам материнской организации		46.079.643	109.105.819	15.645.532	60.102.563
Неконтролирующим акционерам		589.937	2.072.964	300.648	1.932.600
Прибыль за период		46.669.580	111.178.783	15.946.180	62.035.163
Итого совокупный доход причитающийся:					
Акционерам материнской организации		45.748.060	109.192.644	15.457.015	59.804.298
Неконтролирующим акционерам		589.937	2.072.964	300.648	1.932.600
Итого совокупный доход за период		46.337.997	111.265.608	15.757.663	61.736.898

Подписано от имени руководства 5 августа 2026 года.

Исмаилов Димасби
Низамович

БСН/БИН
070540008194

Управляющий директор по Экономике, Финансам
и ЦифровизацииДиректор департамента «Бухгалтерский и
налоговый учет» – Главный бухгалтерПрилагаемые примечания на страницах с 7 по 46 составляют неотъемлемую часть настоящей сокращенной
консолидированной промежуточной финансовой отчетности

**СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ ОБ
ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (неаудировано)**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	Причитающиеся акционерам материнской организации				Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
		Акционерный капитал	Прочий резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого		
Остаток на 1 января 2025 г.		507.435.225	135.136.936	127.401.285	769.973.446	2.829.134	772.802.580
Прибыль за период (неаудировано)		-	-	109.105.819	109.105.819	2.072.964	111.178.783
Прочий совокупный доход (неаудировано)		-	86.825	-	86.825	-	86.825
Итого совокупный доход (неаудировано)		-	86.825	109.105.819	109.192.644	2.072.964	111.265.608
Выбытие дочерней организации		-	-	-	-	(23.451)	(23.451)
Эмиссия акций	13	6.454.795	-	-	6.454.795	-	6.454.795
Дивиденды объявленные	13	-	-	(20.565.918)	(20.565.918)	-	(20.565.918)
Остаток на 30 июня 2025 г. (неаудировано)		513.890.020	135.223.761	215.941.186	865.054.967	4.878.647	869.933.614
Остаток на 1 января 2026 г.		538.908.267	135.118.670	264.191.774	938.218.711	542.147	938.760.858
Прибыль за период (неаудировано)		-	-	46.079.643	46.079.643	589.937	46.669.580
Прочий совокупный убыток (неаудировано)		-	(331.583)	-	(331.583)	-	(331.583)
Итого совокупный доход (неаудировано)		-	(331.583)	46.079.643	45.748.060	589.937	46.337.997
Эмиссия акций	13	25.470.000	-	-	25.470.000	-	25.470.000
Дивиденды объявленные	13	-	-	(2.041.053)	(2.041.053)	(768.242)	(2.809.295)
Прочие распределения Акционеру	2	-	-	(7.162.977)	(7.162.977)	-	(7.162.977)
Остаток на 30 июня 2026 г. (неаудировано)		564.378.267	134.787.087	301.067.387	1.000.232.741	363.842	1.000.596.583

Подписано от имени руководства 5 августа 2026 года.


 Камалов Азамат
 Назматович
 БСН/БИН
 070540008194

Управляющий директор по Экономике, Финансам
и Цифровизации

Директор департамента «Бухгалтерский и
 налоговый учет» – Главный бухгалтер

Прилагаемые примечания на страницах с 7 по 46 составляют неотъемлемую часть настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

**СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О
ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (неаудировано)**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года

		6 месяцев, закончившихся 30 июня	
		2026 г.	2025 г.
В тысячах казахстанских тенге	Прим.	(неаудировано)	(неаудировано)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		64.808.225	142.403.785
Корректировки на:			
Износ и амортизацию	19, 20	48.322.269	37.804.715
(Сторнирование убытков)/убытки от обесценения активов, нетто		7.442.880	2.293.608
Финансовые расходы	22	20.973.337	17.983.950
Финансовые доходы	21	(10.008.830)	(7.551.046)
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний	6	(1.218.522)	(9.261.526)
Прочие корректировки		1.812.213	1.193.844
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		132.131.572	184.867.330
Изменение дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности и прочих оборотных активов		45.791	(2.682.448)
Изменение товарно-материальных запасов		(3.732.212)	556.139
Изменение кредиторской задолженности по основной деятельности и прочей кредиторской задолженности и прочих долгосрочных обязательств		(11.571.526)	(5.440.239)
Изменение задолженности по вознаграждениям работникам		38.940	103.996
Изменение налогов к уплате		89.619	5.897.841
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		117.002.184	183.302.619
Подоходный налог уплаченный		(22.460.728)	(15.145.808)
Проценты уплаченные		(32.299.123)	(10.413.545)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		62.242.333	157.743.266
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств*		(190.624.131)	(78.173.608)
Приобретение нематериальных активов		(1.687.025)	(1.034.732)
Поступления от реализации долговых инструментов		-	11.254.848
Погашения эмитентом нот НБРК	11	127.315.073	12.020.339
Приобретение долговых инструментов	11	(90.907.289)	(25.865.664)
Процентный доход полученный		7.887.928	6.969.035
Взносы в уставный капитал совместно контролируемых организаций без увеличения доли участия		(75.494.910)	(252.246)
Предоставление займов		(38.903.433)	-
Прочие поступления		40.582	4.471
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(262.373.205)	(75.077.557)

Прилагаемые примечания на страницах с 7 по 46 составляют неотъемлемую часть настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

**СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О
ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (неаудировано) (продолжение)**

		6 месяцев, закончившихся 30 июня	
		2026 г.	2025 г.
В тысячах казахстанских тенге	Прим.	(неаудировано)	(неаудировано)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций	13	25.470.000	6.454.795
Поступление займов	15	234.923.160	18.941.278
Погашение займов	15	(91.870.760)	(37.100.050)
Выплата обязательств по аренде		(342.695)	(467.155)
Дивиденды, выплаченные Акционеру	13	(2.041.053)	–
Дивиденды, выплаченные доле неконтролирующих акционеров	13	(768.242)	–
Прочие выплаты		(2.111.704)	(6.076.310)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		163.258.706	(18.247.442)
Эффект курсовых разниц на денежные средства			
		938.245	61.701
Изменение резерва на обесценение денежных средств		4.096	(935)
Чистое уменьшение денежных средств		(35.929.825)	64.479.033
Денежные средства на начало периода	12	88.593.054	94.952.295
Денежные средства на конец периода	12	52.663.229	159.431.328

* За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года приобретения основных средств включают выплаченное вознаграждение в сумме 7.474.897 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 10.805.032 тысячи тенге).

Подписано от имени руководства 5 августа 2026 года.



Камалов Жамат
 БСНП
 070540008154

Тулекова Сауле Бекзадаевна

Управляющий директор по Экономике, Финансам
и Цифровизации

Директор департамента «Бухгалтерский и
налоговый учет» – Главный бухгалтер

Прилагаемые примечания на страницах с 7 по 46 составляют неотъемлемую часть настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ****За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года**

1. ГРУППА САМУК-ЭНЕРГО И ЕЁ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, для АО «Самрук-Энерго» (далее «Компания») и его дочерних компаний (далее совместно именуемые «Группа»).

Компания была образована 18 апреля 2007 года и зарегистрирована 10 мая 2007 года. Компания создана в форме акционерного общества в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Группа была создана с целью консолидации предприятий энергетического комплекса Республики Казахстан (далее – РК).

По состоянию на 30 июня 2026 года единственным акционером Компании является АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» (далее «Самрук-Қазына»). Правительство Республики Казахстан является конечной контролирующей стороной Компании.

Основная деятельность

Основными видами деятельности Группы являются производство электро- и теплоэнергии и горячей воды на основе угля, углеводородов, водных ресурсов и возобновляемых источников энергии (далее – «ВИЭ»), реализация населению и промышленным предприятиям, транспортировка электроэнергии и техническое распределение электричества в сети, а также аренда имущественных комплексов гидроэлектростанций.

Операционная деятельность дочерних компаний Группы и ее совместных предприятий, регулируются законами РК «Об электроэнергетике», «О естественных монополиях» и предпринимательским кодексом Республики Казахстан. Тарифное регулирование, в зависимости от вида деятельности энергокомпаний, относится к компетенции Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК (далее – «Комитет») или отраслевого министерства – Министерства энергетики РК (далее – «МЭ»).

Тарифы на электроэнергию для энергопроизводящих организаций утверждены приказом Министра энергетики РК от 27 февраля 2015 года № 160 «Об утверждении предельных тарифов на электрическую энергию для группы энергопроизводящих организаций» и последующими изменениями и дополнениями к нему. Тарифы на поставку электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии, являются фиксированными и утверждены постановлением Правительства РК от 12 июня 2014 года № 645 «Об утверждении фиксированных тарифов» в зависимости от технологии ВИЭ (отдельно для ветровых, солнечных и других источников) и подлежат ежегодной индексации. При этом расчетно-финансовый центр выступает в качестве покупателя, а энергопроизводящая организация выступает в качестве продавца. Тарифы на передачу и распределение электроэнергии для энергопередающих компаний на производство тепловой энергии и тарифы на энергоснабжение (далее – ЭСО) регулируются Комитетом. Регулирование и контроль Комитетом осуществляется в строгом соответствии с законодательными и нормативными правовыми актами Республики Казахстан.

Решения по тарифам в существенной степени подвержены влиянию социальных и политических вопросов. Экономические, социальные и прочие политики Правительства Республики Казахстан могут иметь существенное влияние на операционную деятельность Группы.

Адрес и место осуществления деятельности

Юридический адрес и место осуществления деятельности головного офиса Компании: Республика Казахстан, г. Астана, проспект Кабанбай батыра 15А, Блок Б.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**1. ГРУППА САМУК-ЭНЕРГО И ЕЁ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (продолжение)****Основа подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности**

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Промежуточная финансовая отчетность не включает всех примечаний, которые обычно включаются в годовую финансовую отчетность. Соответственно, настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подлежит ознакомлению вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы по состоянию на 31 декабря 2025 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) в редакции, утвержденной Советом по Международным стандартам финансовой отчетности («Совет по МСФО»). Основные положения учетной политики, которые были использованы при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности соответствуют тем положениям учетной политики, которые использовались при подготовке отчетности за последний финансовый год, за исключением учета подоходного налога.

Расходы по подоходному налогу для промежуточного периода основываются на расчетной средней действующей ставке подоходного налога, ожидаемой для всего финансового года. Эффективная налоговая ставка за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, отличается от установленной ставки корпоративного подоходного налога ввиду ожидаемого использования непризнанных налоговых активов.

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые примененные Группой

Учетная политика, принятая при составлении промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствует политике, применявшейся при составлении годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, за исключением принятых новых стандартов, вступивших в силу на 1 января 2026 года. Группа не применяла досрочно какие-либо стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

«Классификация и оценка финансовых инструментов» – Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7

В мае 2024 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7 – «Поправки к классификации и оценке финансовых инструментов». Данные поправки:

- Разъясняют требования в отношении признания и прекращения признания финансовых активов и финансовых обязательств. В частности, поясняется, что признание финансового обязательства прекращается на «дату расчетов», а также предусматривается возможность выбора учетной политики (при соблюдении определенных условий) в отношении прекращения признания финансовых обязательств, урегулирование которых осуществляется с использованием электронной платежной системы, до даты расчетов;
- Содержат дополнительные указания относительно того, как следует оценивать предусмотренные договором денежные потоки по финансовым активам с экологическими, социальными и корпоративными характеристиками (ESG) и аналогичными особенностями;
- Уточняют, что представляют собой финансовые активы «без права регресса», а также характеристики инструментов, связанных договором;
- Вводят требования к раскрытию информации для финансовых инструментов с условными характеристиками и требования к раскрытию дополнительной информации для долевых инструментов, классифицированных как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**1. ГРУППА САМУК-ЭНЕРГО И ЕЁ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (продолжение)**

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые примененные Группой (продолжение)

«Ежегодные усовершенствования стандартов финансовой отчетности МСФО, выпуск 11»

В июле 2024 года, в рамках планового обновления стандартов финансовой отчетности МСФО, Совет по МСФО выпустил девять поправок с узкой сферой применения. Данные поправки содержат уточнения, упрощения, исправления или изменения, направленные на повышение уровня согласованности следующих стандартов: МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности», МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» и сопутствующего Руководства по внедрению МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств».

«Договоры на поставку электроэнергии, получаемой из природных источников» – Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7

В декабре 2024 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7 – «Договоры на поставку электроэнергии, получаемой из природных источников». Поправки применяются только к договорам на поставку электроэнергии, получаемой из природных источников. Данные поправки:

- Уточняют порядок применения требований, касающихся «потребления для собственных нужд», в случае договоров, входящих в сферу применения;
- Изменяют требования к определению объекта хеджирования в отношениях хеджирования денежных потоков в случае договоров, входящих в сферу применения данных поправок;
- Добавляют новые требования к раскрытию информации, чтобы инвесторы могли понять, какое влияние оказывают эти договоры на финансовые результаты и денежные потоки организации.

Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы.

Сезонность операций

Деятельность Группы подвержена сезонным колебаниям. Колебания объемов передачи электроэнергии, производства тепловой и электрической энергии связаны с отопительным сезоном, который длится с октября по апрель.

Обменные курсы

На 30 июня 2026 года официальный обменный курс, используемый для пересчета остатков в иностранной валюте, составлял 479,98 тенге за 1 доллар США и 70,85 тенге за 1 китайский юань (31 декабря 2025 года: 505,53 тенге за 1 доллар США и 72,33 китайский юань).

Принцип непрерывной деятельности

Руководство подготовило данную сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность на основе принципа о непрерывности деятельности. Это предполагает реализацию активов и погашение обязательств в ходе ее обычной хозяйственной деятельности в обозримом будущем.

2. ВАЖНЫЕ УЧЕТНЫЕ ОЦЕНКИ И ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

При подготовке сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Группа использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на применяемые учетные политики и отражаемые в отчетности активы и обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Примененные ключевые учетные оценки и профессиональные суждения соответствуют тем учетным оценкам и профессиональным суждениям, примененным в ходе подготовки годовой финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, за исключением расчета провизии по подоходному налогу и принятия новых и измененных стандартов.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

2. ВАЖНЫЕ УЧЕТНЫЕ ОЦЕНКИ И ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Признание выручки от реализации электроэнергии розничным потребителям**

Группа признает выручку от реализации электроэнергии розничным потребителям в момент поставки электроэнергии согласно данным показаний счетчиков потребителей электроэнергии. Показания счетчиков предоставляются потребителями ежемесячно и проверяются Группой на достоверность на выборочной основе. В результате цикличности процедур по выставлению счетов за потребленную электроэнергию Группа реализовала значительный объем электроэнергии в конце отчетного периода, за которую счета не были выставлены потребителям.

Группа признает выручку за электроэнергию, реализованную с момента последнего снятия показания счетчика до конца отчетного периода на основе оценки. Согласно подходу Группы, рассчитывается ежедневный объем покупной электроэнергии потребленной, но не выставленной на конец отчетного месяца, который умножается на цену реализации.

Сроки полезного использования основных средств

Оценка срока полезной службы основных средств производилась с применением профессионального суждения на основе имеющегося опыта в отношении аналогичных активов. Будущие экономические выгоды, связанные с этими активами, в основном будут получены в результате их использования. Однако другие факторы, такие как устаревание, с технологической или коммерческой точки зрения, а также износ оборудования, часто приводят к уменьшению экономических выгод, связанных с этими активами. Руководство оценивает оставшийся срок полезного использования основных средств исходя из текущего технического состояния активов и с учетом расчетного периода, в течение которого данные активы будут приносить Группе экономические выгоды.

При этом во внимание принимаются следующие основные факторы: (а) ожидаемый срок использования активов; (б) ожидаемый физический износ оборудования, который зависит от эксплуатационных характеристик и регламента технического обслуживания; и (в) моральный износ оборудования с технологической и коммерческой точки зрения в результате изменения рыночных условий.

Восстановление контроля над АО «Балхашская ТЭС»***Факты и обстоятельства, существовавшие до даты получения контроля***

До 29 октября 2019 года Группа владела 50% минус одной акцией АО «Балхашская ТЭС» (далее – «БТЭС»). 29 октября 2019 года Группа приобрела дополнительно пакет акций в размере 50% плюс одну акцию БТЭС у Samsung C&T и стала единственным акционером БТЭС.

На дату приобретения дополнительного пакета акций БТЭС находилась в тяжелом финансовом положении, была близка к банкротству и не осуществляла существенной операционной деятельности. Начиная с 2017 года, кредиторы и поставщики БТЭС неоднократно инициировали судебные разбирательства, включая требования о взыскании задолженности и признании БТЭС банкротом в связи с ее неплатежеспособностью. В результате на имущество и банковские счета БТЭС были наложены аресты, а также применялись иные судебные и исполнительные ограничения, существенно ограничивавшие деятельность БТЭС.

Руководство Группы проанализировало указанные факты и обстоятельства с учетом требований МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и пришло к выводу, что до 4 июня 2026 года действовавшие ограничения лишали Группу практической возможности управлять значимой деятельностью БТЭС. В частности, Группа не имела текущей практической возможности принимать ключевые решения в отношении распоряжения денежными средствами и активами БТЭС, урегулирования обязательств, передачи имущественного комплекса и реализации дальнейшего плана в отношении БТЭС.

В связи с этим руководство пришло к выводу, что до 4 июня 2026 года Группа не обладала контролем над БТЭС. Соответственно, БТЭС не включалась в периметр консолидации Группы до указанной даты.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

2. ВАЖНЫЕ УЧЕТНЫЕ ОЦЕНКИ И ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Восстановление контроля над АО «Балхашская ТЭС» (продолжение)***Ключевые события 2026 года, повлиявшие на оценку контроля и последующий учет операции*

В рамках исполнения поручения Президента Республики Казахстан о своевременной реализации проекта строительства атомной электрической станции Постановлением Правительства РК от 30 декабря 2024 года районом Жамбылский район Алматинской области был определен районом размещения ядерной установки «Атомная электрическая станция» (далее – «АЭС»). В качестве одной из приоритетных площадок в данном районе рассматриваются земельные участки и инфраструктура, ранее предназначенные для строительства Балхашской ТЭС, с учетом предварительной изученности и наличия соответствующей инфраструктуры.

На основании Протокола заседания Совета по привлечению инвестиций от 18 февраля 2026 года (далее – «Протокол») по проекту строительства АЭС были даны поручения, в том числе в отношении передачи земельных участков и имущественного комплекса БТЭС в Комитет государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан (далее – «КГИП») с целью дальнейшей передачи в ТОО «Казахстанские атомные электрические станции». Указанным Протоколом Группе было поручено обеспечить урегулирование кредиторской задолженности БТЭС перед кредиторами, в том числе путем заключения медиативных соглашений, а также передачу имущества БТЭС в КГИП.

В марте-июне 2026 года АО «Самрук-Қазына» совместно с Группой приняли соответствующие корпоративные решения о финансировании БТЭС. В целях пополнения уставного капитала БТЭС АО «Самрук-Энерго» внесло дополнительный вклад в уставный капитал путём приобретения дополнительно выпущенных акций БТЭС.

Получение контроля

4 июня 2026 года был снят последний арест, ограничивавший проведение операций по банковским счетам БТЭС. С указанной даты Группа получила текущую практическую возможность управлять значимой деятельностью БТЭС и принимать ключевые решения в отношении урегулирования обязательств перед кредиторами, распоряжения денежными средствами, передачи активов в государственную собственность и последующей ликвидации БТЭС.

С указанной даты Группа стала подвержена переменным результатам от участия в БТЭС, включая подверженность убыткам, расходы на урегулирование обязательств, изменения стоимости активов, подлежащих передаче, а также иные экономические последствия, связанные с реализацией утвержденного плана в отношении БТЭС. Кроме того, Группа получила возможность использовать свои права на принятие решений для влияния на величину таких результатов.

На основании вышеизложенного руководство пришло к выводу, что Группа получила контроль над БТЭС в значении МСФО (IFRS) 10, начиная с 4 июня 2026 года. Соответственно, БТЭС была включена в периметр консолидации Группы с указанной даты.

Существенное суждение при определении характера приобретения: приобретение активов или объединение бизнесов

Группа применила существенное профессиональное суждение для определения того, представляет ли получение контроля над БТЭС приобретение бизнеса в соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» либо приобретение группы активов и обязательств, не являющейся бизнесом.

При проведении анализа руководство оценило, включает ли приобретенный набор активов и обязательств ресурсы и существенные процессы, которые вместе способны существенно способствовать созданию результатов деятельности. На дату получения контроля БТЭС не осуществляла существенной операционной деятельности, не производила электроэнергию, не предоставляла товары или услуги клиентам и не генерировала доход от обычной деятельности.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**2. ВАЖНЫЕ УЧЕТНЫЕ ОЦЕНКИ И ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Восстановление контроля над АО «Балхашская ТЭС» (продолжение)*****Существенное суждение при определении характера приобретения: приобретение активов или объединение бизнесов (продолжение)***

Руководство также учло, что на дату получения контроля БТЭС не обладала организованным трудовым коллективом, действующими операционными процедурами, системами управления, производственными процессами или иными существенными процессами, необходимыми для преобразования имеющихся ресурсов в результаты деятельности. Имеющиеся активы БТЭС представляли собой преимущественно имущественный комплекс, предназначенный для дальнейшей передачи в рамках государственного проекта, а не для продолжения деятельности БТЭС в качестве действующего генерирующего предприятия.

Кроме того, целью утвержденного плана являлось не продолжение деятельности БТЭС, а урегулирование задолженности перед кредиторами, передача соответствующих активов в государственную собственность и последующая ликвидация БТЭС.

На основании указанных фактов и обстоятельств руководство пришло к выводу, что приобретенный набор активов и обязательств не включает существенных процессов, необходимых для создания результатов деятельности, и, следовательно, не представляет собой бизнес в понимании МСФО (IFRS) 3. Соответственно, сделка была учтена как приобретение активов и обязательств, а не как объединение бизнесов. В связи с этим гудвил по данной операции не признавался.

Признанные активы и обязательства БТЭС на дату получения контроля

Справедливая стоимость признанных активов и обязательств была определена на основании отчетов независимого оценщика и медиативных соглашений, заключенных между БТЭС и кредиторами, а также иной доступной информации, отражающей условия урегулирования обязательств и состояние активов на дату получения контроля.

Информация об активах и обязательствах БТЭС, признанных в консолидированном отчете о финансовом положении на дату получения контроля, 4 июня 2026 года, представлена ниже:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	4 июня 2026 года
Активы	
Основные средства	925.779
Товарно-материальные запасы	693.828
Денежные средства	2.158
Итого активы	1.621.765
Обязательства	
Займы	5.333.111
Кредиторская задолженность и прочие нефинансовые обязательства	3.451.631
Итого обязательства	8.784.742
Чистые обязательства	(7.162.977)

Руководство пришло к выводу, что получение контроля над БТЭС, принятие соответствующих обязательств и последующая передача активов осуществляются во исполнение решений и поручений конечного акционера Группы и не направлены на получение экономических выгод Группой от деятельности БТЭС.

В связи с этим чистый эффект от операции был отражен непосредственно в составе капитала как операция с собственником как «Прочие распределения Акционеру», в соответствии с учетной политикой Группы. При этом сумма, признанная непосредственно в составе капитала при первоначальном признании активов и обязательств БТЭС, составила 7.162.977 тысяч тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

**2. ВАЖНЫЕ УЧЕТНЫЕ ОЦЕНКИ И ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ В ПРИМЕНЕНИИ
УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Активы, предназначенные для передачи государству**

Во исполнение решений и поручений Правительства Республики Казахстан Группа признала обязанность обеспечить передачу определенных активов БТЭС в государственную собственность. Решением Совета директоров Группы от 28 апреля 2026 года было одобрено отчуждение указанных активов путем их безвозмездной передачи государству. По состоянию на 30 июня 2026 года активы БТЭС, включенные в утвержденный перечень к Протоколу, подлежали передаче в государственную собственность. Завершение передачи активов ожидается до конца 2026 года.

Руководство пришло к выводу, что данная передача является операцией, инициированной конечным контролирующим акционером Группы. При этом активы находятся под конечным контролем Правительства Республики Казахстан как до, так и после передачи. В связи с отсутствием в МСФО специального требования, прямо регулирующего такую операцию под общим контролем, Группа применила учетную политику по аналогии с принципами учета активов, предназначенных для распределения собственнику.

На 4 июня 2026 года Группа признала актив, предназначенный для распределения, и соответствующее обязательство по передаче в пользу Акционера в размере на 3.134.504 тысячи тенге. На указанную дату активы имелись в наличии для немедленной передачи в их текущем состоянии, а их передача являлась весьма вероятной. В связи с этим с 4 июня 2026 года указанные активы были представлены отдельно как активы, предназначенные для передачи государству. Активы были оценены по наименьшей из двух величин: балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на передачу. Амортизация по указанным активам не начислялась с 4 июня 2026 года.

Задолженность перед Акиматом г. Алматы

14 февраля 2014 года Акимат г. Алматы («Акимат») и АО «Алатау Жарық Компаниясы» (далее «АЖК») подписали мировое соглашение о порядке урегулирования задолженности АЖК перед Акиматом. При этом, в счет погашения своей задолженности АЖК, кроме прочего, обязуется принять в собственность электрические сети, находящиеся в коммунальной собственности и доверительном управлении Акимата. Сумма обязательств АЖК перед Акиматом на 30 июня 2026 года составляет 5.841.514 тысяч тенге (31 декабря 2025 года: 5.841.514 тысяч тенге) (*Примечание 16*).

На 30 июня 2026 года принятие в собственность электрических сетей не было завершено. Группа прекратит признание данного обязательства, когда она будет освобождена от выплат, т.е. в момент исполнения всех действий сторонами мирового соглашения, а именно в момент принятия в собственность электрических сетей от Акимата. При этом Группа признает прибыль от списания обязательства в размере 5.841.514 тысяч тенге.

Обесценение нефинансовых активов***Анализ признаков обесценения основных средств – производство электро и теплоэнергии на основе угля, передача и распределение электроэнергии***

Руководство Группы провело оценку наличия признаков обесценения основных средств дочерних компаний АО «Алматинские Электрические Станции» (далее – «АлЭС»), ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова» (далее «ЭГРЭС-1»), АЖК, АО «СЭГРЭС-2», а также инвестиций в совместные предприятия, которая проводилась согласно МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов».

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

2. ВАЖНЫЕ УЧЕТНЫЕ ОЦЕНКИ И ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Обесценение нефинансовых активов (продолжение)*****Анализ признаков обесценения основных средств – производство электро и теплоэнергии на основе угля, передача и распределение электроэнергии (продолжение)***

Основными фактами и допущениями, использованными при оценке наличия признаков возможного обесценения, являются:

- Согласно внесенным изменениям в совместный Приказ Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Алматы от 28 ноября 2025 года № 160-ОД и Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Алматинской области от 28 ноября 2025 года № 194-ОД «Об утверждении предельных уровней тарифов и тарифной сметы на регулируемую услугу АЖК по передаче электрической энергии на 2026–2030 годы» сохраняется положительная динамика роста тарифов. В частности, с 1 апреля 2026 тариф на электроэнергию повышен с 13,65 тенге/кВтч (без НДС) до 15,42 тенге/кВтч (без НДС);
- Изменение в процентных ставках по кредитам не окажет существенного влияния на возмещаемую стоимость активов, так как увеличение ставки заемного финансирования аналогичным образом отразится в ставке WACC при расчете нормы прибыли, в следующем периоде действия предельных тарифов, согласно методики определения нормы прибыли, учитываемой при утверждении предельных тарифов на электрическую энергию, а также фиксированной прибыли на балансирование, учитываемой при утверждении предельных тарифов на балансирующую электроэнергию, утвержденных Приказом Министра энергетики РК от 22 мая 2020 года №205, а также в затратную часть тарифа включаются расходы по вознаграждениям за предыдущий период;
- Изменение ставок инфляции не окажет существенного влияния, поскольку в затратную часть тарифа включаются расходы с учетом фактической инфляции за предыдущий год, а также изменения в Законе «О естественных монополиях» от 30 декабря 2022 года № 177-VII ЗРК предусматривают дополнительные условия для корректировки утвержденных на 5 лет тарифов на передачу электроэнергии до истечения его срока действия (изменение утвержденной инвестиционной программы в связи реализацией национальных проектов, получение на баланс либо в доверительное управление сетей, изменение среднемесячной номинальной заработной платы);
- Ввод новой целевой модели рынка реализации электроэнергии с 1 июля 2023 года не оказал существенного влияния на выручку электростанций Группы. Эффект от объема и цены покупки и реализации дисбалансов на балансирующем рынке электрической энергии составил менее 1% от выручки станций, что является незначительным отклонением. Станции Группы преимущественно работают согласно заявленным объемам, соответственно, план обычно соответствует факту, что позволяет минимизировать объем операций на балансирующем рынке электрической энергии;
- Отсутствие значительных изменений, имеющие неблагоприятные последствия для дочерних компаний, которые произошли в течение периода или предположительно могут иметь место в ближайшем будущем;
- Прогнозируемый рост в среднесрочной перспективе спроса на электроэнергию в северной и южной зоне Республики Казахстан.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**2. ВАЖНЫЕ УЧЕТНЫЕ ОЦЕНКИ И ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Обесценение нефинансовых активов (продолжение)*****Анализ признаков обесценения основных средств – производство электро и теплоэнергии на основе угля, передача и распределение электроэнергии (продолжение)***

При оценке наличия признаков обесценения руководство рассмотрело как положительные, так и отрицательные внутренние и внешние факторы. В ходе анализа были учтены перенос сроков введения отдельных тарифов, снижение прогнозных показателей EBITDA и прибыли, рост процентных ставок заемного финансирования, влияние внеплановых ремонтов отдельных производственных объектов, ожидаемые убытки отдельных проектных компаний, а также планы по замене и развитию производственных мощностей. При этом увеличение расходов на обслуживание заемного финансирования, обусловленное реализацией проектов ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3, будет полностью компенсироваться за счет индивидуального тарифа на мощность после ввода объектов в эксплуатацию. Одновременно руководство приняло во внимание регулируемый характер деятельности Группы, ожидаемое повышение тарифов, сохранение устойчивого спроса на электроэнергию и теплоэнергию, утвержденные долгосрочные инвестиционные программы, а также отсутствие существенного снижения объемов производства основных генерирующих активов. По результатам проведенного анализа руководство пришло к выводу, что выявленные неблагоприятные факторы носят преимущественно временный характер и на дату проведения оценки не несут признаков обесценения.

В результате проведенной оценки внешних и внутренних признаков возможного обесценения руководство Группы пришло к выводу, что признаки обесценения на дату проведения оценки отсутствуют. Соответственно, руководство Группы не проводило тест на обесценение основных средств и нематериальных активов дочерних компаний по состоянию на 30 июня 2026 года.

Анализ признаков обесценения инвестиций в совместные предприятия и ассоциированные компании

Инвестиции в уставные капиталы совместных предприятий и ассоциированных компаний в основном направлены на финансирование авансов в рамках ЕРС-контрактов по строительству ТЭЦ в городах Кокшетау, Семей и Усть-Каменогорск (*Примечание 6*). При анализе наличия индикаторов обесценения руководство Группы учитывало следующие факторы:

- Строительные работы идут строго по графику;
- По каждому ТЭЦ заключены инвестиционные соглашения с Министерством Энергетики РК, гарантирующие возврат инвестиций по Закону РК «Об электроэнергетике».

В результате проведенной оценки внешних и внутренних признаков возможного обесценения руководство Группы пришло к выводу, что признаки обесценения на дату проведения оценки отсутствуют. Соответственно, руководство Группы приняло решение не проводить тест на обесценение инвестиций в совместные предприятия и ассоциированные компании по состоянию на 30 июня 2026 года.

Учет договоров обратной покупки с Единым закупщиком электроэнергии с 1 июля 2023 года

Для целей консолидированной финансовой отчетности Группы договоры продажи электрической энергии энергопроизводящих организаций и договоры покупки электрической энергии распределительной и сбытовой компаний Группы с ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» (далее – «РФЦ») являются договорами обратной покупки в соответствии с МСФО 15. Соответственно, Группа проводит элиминации себестоимости от покупки электрической энергии и выручки электрической энергии энергопроизводящих организаций на уровне консолидации Группы.

Сумма элиминации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составила 27.866.915 тысяч тенге и 61.265.256 тысяч тенге, соответственно. Данная проводка отражена для целей презентации выручки и себестоимости Группы как единой экономической единицы и не влияет на финансовые результаты Группы.

Если бы расчетная средневзвешенная цена реализации отличалась на 10% от оценок руководства, сумма элиминации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, выручка и себестоимость продаж должны были бы увеличиться/уменьшиться на 2.786.691 тысячу тенге и 6.126.525 тысяч тенге, соответственно.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**2. ВАЖНЫЕ УЧЕТНЫЕ ОЦЕНКИ И ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Обесценение нефинансовых активов (продолжение)*****Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду и реконструкция Алматинской ТЭЦ-3***

Проект модернизации ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду включает строительство новой станции на газе мощностью до 600 МВт на площадке Алматинской ТЭЦ-2. 31 декабря 2024 года подписано Инвестиционное соглашение №52 на модернизацию, реконструкцию и (или) расширение со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива АО «Алматинские электрические станции» на 2024-2038 годы. Данное соглашение позволяет вернуть все вложенные инвестиции, через механизм рынка мощности.

Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3 со строительством ПГУ мощностью не менее 450 МВт предусматривает замещение существующего пылеугольного оборудования, на современные экологически чистые парогазовые энергоблоки, строительство на существующей площадке новой ТЭЦ большей мощности с маневренным режимом работы, для частичного покрытия дефицита маневренных мощностей в Южной зоне Казахстана. 17 марта 2023 года подписан Договор о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации с ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии».

Согласно оценкам руководства, остаточная стоимость существующих активов ТЭЦ-3 и ТЭЦ-2, подлежащих замещению, к моменту ввода в эксплуатацию новых парогазовых энергоблоков будет равна нулю.

Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3 со строительством ПГУ мощностью не менее 450 МВт предусматривает замещение существующего пылеугольного оборудования, на современные экологически чистые парогазовые энергоблоки, строительство на существующей площадке новой ТЭЦ большей мощности с маневренным режимом работы, для частичного покрытия дефицита маневренных мощностей в Южной зоне Казахстана. 17 марта 2023 года подписан Договор о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации с ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии».

Согласно оценкам руководства, остаточная стоимость существующих активов ТЭЦ-3 и ТЭЦ-2, подлежащих замещению, к моменту ввода в эксплуатацию новых парогазовых энергоблоков будет равна нулю.

Для организации финансирования Проектов Группа заключила договоры займа с различными финансовыми институтами (*Примечание 15*).

Для реализации Проектов по результатам конкурсов были заключены ЕРС-договора с поставщиками.

Статус выполненных работ:***Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду***

На 30 июня 2026 года Группа отразила в составе незавершенного строительства оборудование, фактически отгруженное и поставленное на строительную площадку Алматинской ТЭЦ-2 в рамках ЕРС-контракта, на сумму 176.871.799 тысяч тенге (на 31 декабря 2025 года: 114.886.470 тысяч тенге), не включая НДС. Кроме того, на 31 декабря 2025 года была капитализирована стоимость незавершенного оборудования для ТЭЦ-2, отраженная методом начисления по степени завершенности на сумму 7.336.622 тысячи тенге (на 31 декабря 2025 года: 43.827.740 тысяч тенге), не включая НДС. Строительно-монтажные работы в рамках ЕРС-контракта на сумму 93.939.147 тысяч тенге (на 31 декабря 2025 года: 61.294.561 тысячи тенге), не включая НДС, выполненные в 2024 - 2025 гг., также были капитализированы. Капитализация затрат по ЕРС контрактам осуществляется по мере получения Группой контроля над активом. Если на дату отчетности контроль над незавершенными работами не перешел (отсутствуют юридический титул, право на оплату при расторжении и актив не является безальтернативным для подрядчика), соответствующие суммы отражаются как авансы поставщикам. Сведения о величине авансов раскрыты в *Примечании 8*.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**2. ВАЖНЫЕ УЧЕТНЫЕ ОЦЕНКИ И ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Статус выполненных работ (продолжение)*****Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3***

Строительно-монтажные работы по ТЭЦ-3 в рамках ЕРС-контракта на сумму 18.442.738 тысяч тенге (на 31 декабря 2025 года: 17.293.137 тысяч тенге), не включая НДС, выполненные в 2024-2025 гг., были капитализированы. Оценка обязательств была произведена на основе технико-экономического обоснования (ТЭО). Также, на 30 июня 2026 года была капитализирована стоимость незавершенного оборудования для ТЭЦ-3 на сумму 107.374.356 тысяч тенге (на 31 декабря 2025 года: 61.508.522 тысячи тенге), не включая НДС. Капитализация затрат по ЕРС контрактам осуществляется по мере получения Группой контроля над активом. Если на дату отчётности контроль над незавершёнными работами не перешёл (отсутствуют юридический титул, право на оплату при расторжении и актив не является безальтернативным для подрядчика), соответствующие суммы отражаются как авансы поставщикам. Сведения о величине авансов раскрыты в *Примечании 8*.

Капитализация была осуществлена в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 16, так как затраты связаны с подготовкой актива к его предполагаемому использованию, и существует высокая вероятность получения будущих экономических выгод, при этом затраты могут быть надежно измерены.

В случаях, если актив создается в рамках долгосрочного ЕРС-контракта, и у актива нет альтернативного использования для подрядчика, а условия ЕРС-контракта предоставляют подрядчику право на получение оплаты за фактически выполненные работы, даже при расторжении контракта, затраты могут быть капитализированы.

Договор доверительного управления имуществом ТОО «Экибастузская ТЭЦ»

17 июня 2024 года между дочерней организацией Группы, ТОО «Energy Solutions Center», и ГУ «Отдел экономики и финансов акимата города Экибастуза» заключен договор о передаче государственного имущества в доверительное управление сроком на три года. Согласно данному договору, имущество Экибастузской ТЭЦ (здания и сооружения, машины и оборудования, транспортные средства, прочие основные средства) передано в доверительное управление ТОО «Energy Solutions Center». Условия договора доверительного управления не предусматривают платежи за пользование переданным активом. В свою очередь ТОО «Energy Solutions Center» обязуется осуществлять эффективное управление имуществом, поддерживать имущество в надлежащем состоянии, обеспечивающее бесперебойное теплоснабжение населения, включая проведение необходимых текущих и капитальных ремонтов за счет собственных средств. Имущество остается в государственной собственности, а Группа осуществляет его управление исключительно в соответствии с условиями договора доверительного управления. Соответственно, Группа не признала актив в форме права пользования по данному договору. ТОО «Energy Solutions Center», управляя имуществом, приобрело статус субъекта естественной монополии и осуществляет в настоящее время производство и продажу тепловой энергии.

3. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами, операционные результаты сегментов регулярно анализируются высшим органом оперативного управления, и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация. Высший орган оперативного управления может быть представлен одним человеком или группой лиц, которые распределяют ресурсы и оценивают результаты деятельности компании. Функции высшего органа оперативного управления выполняет Правление Группы.

Сегментная финансовая информация, анализируемая высшим органом оперативного управления, включает информацию о выручке и прибыли до налогообложения. Высший орган оперативного управления также анализирует информацию о EBITDA Группы, которая рассчитывается как прибыль/(убыток) за период до финансовых доходов и расходов, расходов по подоходному налогу, амортизации основных средств и нематериальных активов, обесценения основных средств и инвестиционной собственности, обесценения гудвилла и, доли в прибыли/(убытках) совместных предприятий и ассоциированных компаний и другие подобные эффекты. Последовательность определения прибыли до вычета процентов, налогов и амортизационных отчислений (EBITDA) по Группе, возможно, будет отличаться от последовательности, используемой другими компаниями.

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

3. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

(a) Описание продукции и услуг, от реализации которых каждый отчетный сегмент получает выручку

Группа осуществляет деятельность в рамках трех основных операционных сегментов:

- Производство теплоэнергии и электроэнергии;
- Передача и распределение электроэнергии;
- Реализация электроэнергии.

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)****3. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)****(б) Результаты деятельности операционных сегментов**

Высший орган оперативного управления оценивает результаты деятельности каждого сегмента на основании оценки выручки и прибыли до налогообложения.

	Производство тепло- электроэнергии		Передача и распределение электроэнергии		Реализация электроэнергии		Прочие		Итого	
	6 месяцев, закончившиеся		6 месяцев, закончившиеся		6 месяцев, закончившиеся		6 месяцев, закончившиеся		6 месяцев, закончившиеся	
	30 июня 2026 г.	30 июня 2025 г.	30 июня 2026 г.	30 июня 2025 г.	30 июня 2026 г.	30 июня 2025 г.	30 июня 2026 г.	30 июня 2025 г.	30 июня 2026 г.	30 июня 2025 г.
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>										
Общая выручка сегмента -										
Реализация электроэнергии	172.887.610	171.489.947	-	-	171.010.989	140.217.178	-	-	343.898.599	311.707.125
Внутрисегментная выручка	(61.465.046)	(57.154.236)	-	-	(1.478)	(241.537)	-	-	(61.466.524)	(57.395.773)
Внешняя выручка - Реализация электроэнергии	111.422.564	114.335.711	-	-	171.009.511	139.975.641	-	-	282.432.075	254.311.352
Реализация тепловой энергии	23.541.089	21.400.848	-	-	-	-	-	-	23.541.089	21.400.848
Доход от услуги по поддержанию готовности электрической мощности	32.415.181	32.654.947	-	-	-	-	-	-	32.415.181	32.654.947
Реализация электроэнергии по ВИЭ	4.092.108	4.509.048	-	-	-	-	-	-	4.092.108	4.509.048
Общая выручка сегмента -										
Передача электроэнергии	-	-	75.210.343	57.084.179	-	-	-	-	75.210.343	57.084.179
Внутрисегментная выручка	-	-	(72.703.218)	(56.168.152)	-	-	-	-	(72.703.218)	(56.168.152)
Внешняя выручка - Передача электроэнергии	-	-	2.507.125	916.027	-	-	-	-	2.507.125	916.027
Доход от аренды инвестиционной недвижимости	-	-	-	-	-	-	19.559.421	70.966.805	19.559.421	70.966.805
Реализация химической воды	1.541.769	2.033.769	-	-	-	-	-	-	1.541.769	2.033.769
Общая выручка сегмента - Прочая выручка	200.166	187.507	-	-	-	-	1.344.403	1.189.754	1.544.569	1.377.261
Внутрисегментная выручка	(45.890)	(27.433)	-	-	-	-	(1.320.011)	(1.190.646)	(1.365.901)	(1.218.079)
Внешняя выручка – Прочая выручка	154.276	160.074	-	-	-	-	24.392	(892)	178.668	159.182
Итого общая выручка	234.677.923	232.276.066	75.210.343	57.084.179	171.010.989	140.217.178	20.903.824	72.156.559	501.803.079	501.733.982
Итого внутрисегментная выручка	(61.510.936)	(57.181.669)	(72.703.218)	(56.168.152)	(1.478)	(241.537)	(1.320.011)	(1.190.646)	(135.535.643)	(114.782.004)
Итого внешняя выручка	173.166.987	175.094.397	2.507.125	916.027	171.009.511	139.975.641	19.583.813	70.965.913	366.267.436	386.951.978

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)****3. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)****(б) Результаты деятельности операционных сегментов (продолжение)**

	Производство тепло- электроэнергии		Передача и распределение электроэнергии		Реализация электроэнергии		Прочие		Внутрисегментные операции		Итого	
	6 месяцев, закончившиеся		6 месяцев, закончившиеся		6 месяцев, закончившиеся		6 месяцев, закончившиеся		6 месяцев, закончившиеся		6 месяцев, закончившиеся	
	30 июня	30 июня	30 июня	30 июня	30 июня	30 июня	30 июня	30 июня	30 июня	30 июня	30 июня	30 июня
	2026 г.	2025 г.	2026 г.	2025 г.	2026 г.	2025 г.	2026 г.	2025 г.	2026 г.	2025 г.	2026 г.	2025 г.
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>												
Себестоимость продаж, включая	(176.117.410)	(150.949.882)	(52.396.233)	(40.547.253)	(169.470.153)	(143.867.650)	(1.050.592)	(781.069)	134.697.087	114.068.769	(264.337.301)	(222.077.085)
- Топливо и стоимость приобретенной электроэнергии	(76.451.389)	(68.574.994)	(370.263)	(345.444)	(66.666.942)	(63.333.757)	(726)	(672)	42.967.440	44.316.074	(100.521.880)	(87.938.793)
- Оплату труда и связанные расходы	(28.445.043)	(22.430.040)	(19.338.775)	(15.188.647)	(2.165.405)	(1.556.600)	(272.830)	(834.724)	-	-	(50.222.053)	(40.010.011)
Расходы по реализации	(6.479.427)	(4.905.472)	-	-	-	-	-	-	-	-	(6.479.427)	(4.905.472)
Общие и административные расходы	(6.107.841)	(9.316.191)	(1.049.107)	(871.223)	(322.108)	(279.126)	(5.873.146)	(4.941.430)	765.105	706.655	(12.587.097)	(14.701.315)
Прочие доходы	937.336	500.564	317.524	636.224	-	65.032	-	646.596	1.193.915	(22.872)	2.448.775	1.825.544
Прочие расходы	(329.963)	(153.934)	(1.161.927)	(7.505)	(45.615)	(45.358)	(1.832.809)	(1.070.982)	55.018	52.900	(3.315.296)	(1.224.879)
Корректировка на амортизацию	(41.319.809)	(30.809.305)	(6.383.403)	(5.860.378)	(51.552)	(43.427)	(567.505)	(1.091.605)	-	-	(48.322.269)	(37.804.715)
Капитальные затраты	(171.209.779)	(62.528.973)	(18.613.776)	(15.443.152)	(8.113)	-	(792.463)	(235.591)	-	34.108	(190.624.131)	(78.173.608)
Активы отчетного сегмента	1.575.596.077	1.388.095.249	215.431.360	213.685.793	37.859.408	40.017.749	1.216.821.927	1.157.797.971	(975.908.156)	(975.700.722)	2.069.800.616	1.823.896.040
Обязательства отчетного сегмента	894.877.360	701.519.096	53.111.799	66.596.085	40.737.945	41.190.864	274.325.887	251.733.418	(193.848.958)	(175.904.281)	1.069.204.033	885.135.182

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)****3. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)****(в) Сверка скорректированной EBITDA к прибыли до налогообложения**

	Производство тепло- электроэнергии		Передача и распределение электроэнергии		Реализация электроэнергии		Прочие		Внутрисегментные операции		Итого	
	6 месяцев, закончившиеся		6 месяцев, закончившиеся		6 месяцев, закончившиеся		6 месяцев, закончившиеся		6 месяцев, закончившиеся		6 месяцев, закончившиеся	
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 июня 2026 г.	30 июня 2025 г.	30 июня 2026 г.	30 июня 2025 г.	30 июня 2026 г.	30 июня 2025 г.	30 июня 2026 г.	30 июня 2025 г.	30 июня 2026 г.	30 июня 2025 г.	30 июня 2026 г.	30 июня 2025 г.
Итого консолидированная скорректированная EBITDA	86.719.104	96.082.836	27.234.804	22.398.935	(1.014.573)	(4.170.171)	53.570.915	108.384.569	(39.860.784)	(41.337.525)	126.649.466	181.358.644
Износ и амортизация	(41.319.809)	(30.809.305)	(6.383.403)	(5.860.378)	(51.552)	(43.427)	(567.505)	(1.091.605)	–	–	(48.322.269)	(37.804.715)
Финансовые доходы	1.091.732	1.252.506	33.414	55.583	73.319	303.836	20.041.064	13.443.300	(11.230.699)	(7.504.179)	10.008.830	7.551.046
Финансовые расходы	(12.216.417)	(8.921.921)	(1.174.760)	(851.384)	(1.180.181)	(488.611)	(13.813.538)	(13.263.527)	7.411.559	5.541.493	(20.973.337)	(17.983.950)
Обесценение нефинансовых активов	10.736	1.914	–	–	–	–	(3.808.417)	(808)	24.694	20.128	(3.772.987)	21.234
Доля в результатах совместных предприятий и ассоциированных компаний	–	–	–	–	–	–	1.218.522	9.261.526	–	–	1.218.522	9.261.526
Прибыль до налогообложения	34.285.346	57.606.030	19.710.055	15.742.756	(2.172.987)	(4.398.373)	56.641.041	116.733.455	(43.655.230)	(43.280.083)	64.808.225	142.403.785

(г) Крупнейшие клиенты

В связи с внедрением единого закупщика электрической энергии, крупнейшим клиентом в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, является РФЦ, которому было реализовано более 40% от общей суммы выручки. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года и шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, компаниям, находящимся под контролем Самрук-Қазына, было реализовано более 10% от общей суммы выручки.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**4. РАСЧЕТЫ И ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

Определение связанных сторон приводится в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанными обычно считаются стороны, если одна из них имеет возможность контролировать другую, находится под общим контролем или может оказывать существенное влияние или совместный контроль над принятием другой стороной финансовых и операционных решений. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание характер взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма. Материнская компания и конечная контролирующая сторона Компании раскрыты в *Примечании 1*.

Связанные стороны включают компании под контролем Самрук-Қазына. Операции с государственными компаниями не раскрываются, если они осуществляются в ходе обычной деятельности согласно условиям, последовательно применяемым ко всем общественным и частным компаниям i) когда они не являются индивидуально значительными; ii) если услуги Группы предоставляются на стандартных условиях, доступных всем потребителям, или iii) при отсутствии выбора поставщика таких услуг, как услуги по передаче электроэнергии, телекоммуникационные услуги и т.д. Ниже представлены непогашенные остатки по операциям со связанными сторонами на 30 июня 2026 года:

	Компании под общим контролем Самрук- Қазына	Совместные предприятия и ассоцииро- ванные компании Самрук- Энерго	Совместные предприятия и ассоцииро- ванные компании Самрук- Қазына	Акционеры	Операции с государст- венными предприя- тиями
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>					
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	301.311	6.295	7.600.792	–	60.013.848
Денежные средства и их эквиваленты	2.801	–	–	–	28.476
Прочие оборотные активы	385.710	32.918	–	–	2.881.440
Финансовые активы	–	41.922.356	–	–	987.133
Займы полученные	–	16.040.321	177.912	170.202.161	8.354.391
Обязательство по финансовой аренде	24.474	–	–	–	–
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	1.844.585	7.314.333	2.861	866	23.653.650
Прочие обязательства	–	–	–	–	5.841.513

Ниже представлены непогашенные остатки по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2025 года:

	Компании под общим контролем Самрук- Қазына	Совместные предприятия и ассоцииро- ванные компании Самрук- Энерго	Совместные предприятия и ассоцииро- ванные компании Самрук- Қазына	Акционеры	Операции с государст- венными предприя- тиями
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>					
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	348.895	11.048	8.254.851	–	69.175.179
Денежные средства и их эквиваленты	2.800	–	–	–	26.648
Прочие оборотные активы	1.192.504	24.369	–	–	46.133.011
Финансовые активы	–	4.338.225	–	–	–
Займы полученные	–	15.150.750	2.256	119.103.176	4.110.068
Обязательство по финансовой аренде	27.550	–	–	–	–
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	6.044.513	6.906.600	1.856	15.305	27.226.861
Прочие обязательства	–	201	–	–	5.841.513

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****4. РАСЧЕТЫ И ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании под общим контролем Самрук-Қазына	Совместные предприятия и ассоцииро- ванные компании Самрук-Энерго	Совместные предприятия и ассоцииро- ванные компании Самрук-Қазына	Аktionеры	Операции с государст- венными предприя- тиями
Выручка	1.597.461	25.897	23.370.343	-	153.426.508
Себестоимость	(39.184.780)	(39.848.065)	(181.380)	-	(45.371.445)
Общие и административные расходы	(170.584)	-	-	-	-
Расходы по реализации	(6.309.703)	-	-	-	-
Прочие расходы	(237.308)	-	(326)	-	(1.019.731)
Прочие доходы	818	12.736	-	-	-
Финансовые доходы	2.534.636	-	186	800	897.331
Финансовые расходы	(60.829)	(889.571)	-	(8.034.360)	(460.092)
Доходы от переоценки активов/обязательств в иностранной валюте	219.931	-	-	-	-
Расходы от переоценки активов/обязательств в иностранной валюте	(2.755.870)	-	-	-	-

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании под общим контролем Самрук- Қазына	Совместные предприятия и ассоцииро- ванные компании Самрук-Энерго	Совместные предприятия и ассоцииро- ванные компании Самрук- Қазына	Аktionеры	Операции с государст- венными предприя- тиями
Выручка	1.546.744	20.589	71.121.343	-	154.764.001
Себестоимость	(30.560.940)	(36.230.266)	(270.372)	-	(38.469.976)
Общие и административные расходы	(326.604)	-	-	-	-
Расходы по реализации	(4.764.730)	-	-	-	-
Прочие расходы	(1.117)	-	(935.387)	(66)	(320.544)
Прочие доходы	495	9.511	-	178	-
Финансовые доходы	37.737	-	-	1.290.021	65.290
Финансовые расходы	(2.450)	(783.557)	-	(7.717.577)	(229.126)

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за три месяца, закончившихся 30 июня 2026 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании под общим контролем Самрук-Қазына	Совместные предприятия и ассоцииро- ванные компании Самрук-Энерго	Совместные предприятия и ассоцииро- ванные компании Самрук-Қазына	Аktionер	Операции с государст- венными предприя- тиями
Выручка	768.991	1.970	12.114.963	-	59.462.267
Себестоимость	(14.539.663)	(17.175.494)	(175.027)	-	(21.699.835)
Общие и административные расходы	(100.774)	-	-	-	-
Расходы по реализации	(2.677.878)	-	-	-	-
Прочие расходы	(1.088)	-	(178)	-	(367.467)
Прочие доходы	758	11.910	-	-	-
Финансовый доход	1.707.469	-	186	800	112.390
Финансовые расходы	(59.823)	(447.242)	-	(4.205.544)	(227.706)
Доходы от переоценки активов/обязательств в иностранной валюте	219.931	-	-	-	-
Расходы от переоценки активов/обязательств в иностранной валюте	(2.755.870)	-	-	-	-

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**4. РАСЧЕТЫ И ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за три месяца, закончившихся 30 июня 2025 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании под общим контролем Самрук- Қазына	Совместные предприятия и ассоцииро- ванные компании Самрук-Энерго	Совместные предприятия и ассоцииро- ванные компании Самрук- Қазына	Аktionеры	Операции с государст- венными предприя- тиями
Выручка	691.368	780	71.048.592		72.564.429
Себестоимость	(12.277.531)	(14.294.453)	(265.480)	-	(27.812.855)
Общие и административные расходы	(174.585)	-	-	-	-
Расходы по реализации	(2.059.063)	-	-	-	-
Прочие расходы	(290)	20	(935.387)	178	(320.544)
Прочие доходы	(2.875)	9.511	-	178	(718)
Финансовый доход	18.837	-	-	678.604	64.441
Финансовые расходы	(28.609)	(389.518)	-	(3.683.085)	(113.266)

4. РАСЧЕТЫ И ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Ниже представлено вознаграждение ключевого управленческого персонала:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	6 месяцев, закончившиеся 30 июня	
	2026 г.	2025 г.
Ключевой руководящий персонал	589.833	488.925
Независимые директора – члены Совета директоров	21.684	24.415
Итого вознаграждение ключевого управленческого персонала	611.517	513.340

Вознаграждение ключевого управленческого персонала представляет собой заработную плату, премии и прочие краткосрочные вознаграждения работникам и вознаграждение независимым директорам – членам Совета директоров. Ключевой руководящий персонал по состоянию на 30 июня 2026 года состоит из 7 человек (30 июня 2025 года: 7 человек). Независимые директора – члены Совета директоров по состоянию на 30 июня 2026 года – 3 человека (30 июня 2025 года: 4 человека).

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Ниже представлены изменения балансовой стоимости основных средств:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Здания и сооружения	Машины и оборудо- вание	Прочие	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2025 г.	306.348.606	1.027.230.382	27.978.062	197.141.703	1.558.698.753
Накопленный износ и обесценение	(139.709.918)	(452.714.777)	(11.746.509)	(11.760.540)	(615.931.744)
Балансовая стоимость на 1 января 2025 г.	166.638.688	574.515.605	16.231.553	185.381.163	942.767.009
Поступления	154.244	359.796	870.369	130.153.235	131.537.644
Изменение в учетной оценке (Примечание 14)	(810.828)	(1.587.924)	-	-	(2.398.752)
Перемещения	1.450.512	5.647.908	1.521.632	(8.620.052)	-
Выбытия	(110)	(703.705)	(118.968)	(516.124)	(1.338.907)
Износ	(8.129.414)	(27.697.110)	(1.183.796)	-	(37.010.320)
Износ по выбытиям	97	680.207	117.253	-	797.557
Переводы в НМА	-	-	-	-	(516.124)
Первоначальная стоимость на 30 июня 2025 г.	307.142.424	1.030.946.457	30.251.095	318.158.762	1.686.498.738
Накопленный износ и обесценение	(147.839.235)	(479.731.680)	(12.813.052)	(11.760.540)	(652.144.507)
Балансовая стоимость на 30 июня 2025 г.	159.303.189	551.214.777	17.438.043	306.398.222	1.034.354.231

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Здания и сооружения	Машины и оборудо- вание	Прочие	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2026 г.	318.756.091	1.110.766.026	34.208.890	513.678.706	1.977.409.713
Накопленный износ и обесценение	(156.659.744)	(510.941.054)	(13.483.103)	(11.776.533)	(692.860.434)
Балансовая стоимость на 1 января 2026 г.	162.096.347	599.824.972	20.725.787	501.902.173	1.284.549. 279
Поступления	969.553	2.408.911	428.358	201.117.361	204.924.183
Изменение в учетной оценке (Примечание 14)	1.191.452	1.993.293	–	368.022	3.552.767
Перемещения	489.242	8.730.922	853.273	(10.073.437)	–
Выбытия	(194.811)	(2.022.684)	(237.233)	(322.041)	(2.776.769)
Износ	(10.567.744)	(35.470.524)	(1.507.134)	–	(47.545.402)
Износ по выбытиям	194.182	1.663.552	210.691	–	2.068.425
Восстановление убытков от обесценения	–	–	–	10.736	10.736
Первоначальная стоимость на 30 июня 2026 г.	321.211.527	1.121.876.468	35.253.288	704.768.611	2.183.109.894
Накопленный износ и обесценение	(167.033.306)	(544.748.026)	(14.779.546)	(11.765.797)	(738.326.675)
Балансовая стоимость на 30 июня 2026 г.	154.178.221	577.128.442	20.473.742	693.002.814	1.444.783.219

Сумма поступлений включает в себя капитализированные затраты по займам в сумме 37.491.692 тысячи тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 11.376.790 тысяч тенге), из которых выплаченное вознаграждение составило 7.474.897 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 10.805.032 тысячи тенге) (Примечание 15). Средняя ставка капитализации расходов по вознаграждению составляет 19,88% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 15,24%).

Расходы по износу отнесены на следующие статьи прибыли и убытка и основных средств за период:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	6 месяцев, закончившиеся 30 июня	
	2026 г.	2025 г.
Себестоимость продаж	47.038.483	36.790.705
Общие и административные расходы	400.535	213.739
Прочие операционные расходы	37.777	3.055
Капитализированные в незавершенное строительство	68.607	2.821
Итого расходы по износу	47.545.402	37.010.320

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)**6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ**

В таблице ниже представлены изменения балансовой стоимости инвестиций Группы в совместные предприятия и ассоциированные компании.

	Совместные предприятия				Ассоциированные компании					Итого
	АО «СЭГРЭС- 2»	Forum Muider Limited	ТОО «Кокшетау- ская ТЭЦ»	ТОО «Өскемен Энерго»	ТОО «Семей Энерго»	ТОО «Энергия Семиречья »	Altyn Dala Energy Ltd	ТОО «Sauran Solar Power»	ТОО «Актас Энерджи»	
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>										
Остаток на 1 января 2025 г.	5.410.702	79.401.647	2.053.179	–	–	1	4.981	–	–	86.870.510
Вклады в уставный капитал	–	–	–	61.506	79.545	–	111.195	–	–	252.246
Доля в прибыли/(убытке) за период	2.367.825	6.912.470	17.726	(2.193)	(21.257)	–	(13.045)	–	–	9.261.526
Доля в прочем совокупном доходе	–	35.859	–	–	–	–	–	–	–	35.859
Остаток на 30 июня 2025 г. (неаудировано)	7.778.527	86.349.976	2.070.905	59.313	58.288	1	103.131	–	–	96.420.141
Остаток на 1 января 2026 г.	1.919.327	–	9.615.145	49.533	214.894	1	120.550	103.830	–	12.023.280
Вклады в уставный капитал	–	–	15.803.465	23.483.250	21.516.750	–	–	12.304.021	2.187.423	75.294.909
Доля в прибыли/(убытке) за период	2.414.448	–	(1.123.374)	49.104	10.976	–	(39.056)	(119.099)	25.523	1.218.522
Остаток на 30 июня 2026 г. (неаудировано)	4.333.775	–	24.295.236	23.581.887	21.742.620	1	81.494	12.288.752	2.212.946	88.536.711

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)****6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)****Совместные и ассоциированные компании (продолжение)**

Ниже представлена обобщенная финансовая информация совместных предприятий и ассоциированных компаний на 30 июня 2026 года, а также за шесть месяцев, закончившихся на эту дату:

	АО «СЭГРЭС-2»	ТОО «Кокшетауская ТЭЦ»	ТОО «Өскемен Энерго»	ТОО «Семей Энерго»	ТОО «Энергия Семиречья»	Altyn Dala Energy Ltd	ТОО «Sauran Solar Power»	ТОО «Аткас Энерджи»
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 июня 2026 г.	30 июня 2026 г.	30 июня 2026 г.	30 июня 2026 г.	30 июня 2026 г.	30 июня 2026 г.	30 июня 2026 г.	30 июня 2026 г.
Оборотные активы в т. ч.	30.308.195	544.555	47.050.701	43.392.167	1.993.937	2.368.677	17.945.168	3.476.787
Денежные средства и их эквиваленты	296.888	490.674	50.927	43.369.417	517.705	2.240.237	14.582.129	1.229.547
Внеоборотные активы	339.111.141	48.475.329	181.164	303.255	25.868.874	573.488	26.436.369	16.958.446
Краткосрочные обязательства в т. ч.	(102.752.142)	(424.039)	(68.091)	(202.246)	(25.993.663)	(2.616.189)	(3.229.443)	(9.370.498)
Краткосрочные финансовые обязательства (за исключением торговой и прочей кредиторской задолженности и резервов)	(93.688.269)	(146.609)	(9.906)	(182.752)	(25.230.113)	(2.510.684)	3.148.405	(1.273.924)
Долгосрочные обязательства в т. ч.	(257.999.646)	(5.373)	–	(7.936)	(326.500)	–	(189.587)	–
Долгосрочные финансовые обязательства (за исключением торговой и прочей кредиторской задолженности и резервов)	(254.802.922)	(5.373)	–	(7.936)	–	–	(189.587)	–
Чистые активы	8.667.548	48.590.472	47.163.774	43.485.240	1.542.648	325.976	40.962.507	11.064.735
Доля Группы	50%	50%	50%	50%	25%	25%	30%	20%
Доля Группы в чистых активах	4.333.775	24.295.236	23.581.887	21.742.620	1	81.494	12.288.752	2.212.946
Выручка	46.738.015	–	–	–	3.520.483	–	–	–
Износ и амортизация основных средств и нематериальных активов	(1.874.310)	(12.114)	(6.825)	(5.262)	(793.825)	(8.607)	(41.351)	–
Убыток от обесценения нефинансовых активов	101.039	4	–	–	–	–	–	–
Процентный доход	319.832	31.540	412.566	279.775	10.460	159.928	146.104	–
Процентный расход	(8.359.790)	(188)	–	(16.250)	(842.728)	231.888	(18.791)	–
Расходы по подоходному налогу	(3.102.339)	277	–	–	(326.020)	–	–	–
Прибыль/(убыток) за период	4.828.894	(2.246.748)	98.208	21.952	2.433.119	(156.229)	(396.997)	127.615
Прочий совокупный доход/(убыток) за период	–	–	–	–	–	–	–	–
Итого совокупный доход/(убыток)	4.828.894	(2.246.748)	98.208	21.952	2.433.119	(156.229)	(396.997)	127.615

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)****6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)****Совместные и ассоциированные компании (продолжение)**

Ниже представлена обобщенная финансовая информация совместных предприятий и ассоциированных компаний на 31 декабря 2025 года, а также за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года:

	АО «СЭГРЭС-2»	Forum Muider Limited	ТОО «Кокшетауская ТЭЦ»	ТОО «Өскемен Энерго»	ТОО «Семей Энерго»	ТОО «Энергия Семиречья»	Altyn Dala Energy Ltd	ТОО «Sauran Solar Power»
	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2025 г.
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>								
Оборотные активы в т. ч.	27.871.885	142.053.803	618.002	121.739	82.571	1.998.714	2.318.169	492.371
Денежные средства и их эквиваленты	2.637.554	48.659.220	574.493	113.161	71.089	505.133	2.303.750	11.419
Внеоборотные активы	313.943.541	184.224.342	20.044.471	71.244	574.860	26.662.322	501.343	319.418
Краткосрочные обязательства в т. ч.	(65.551.280)	(63.801.356)	(1.427.230)	(93.917)	(211.045)	(29.223.561)	(2.336.641)	(148.465)
Краткосрочные финансовые обязательства (за исключением торговой и прочей кредиторской задолженности и резервов)	(57.521.442)	(45.533.590)	(158.717)	(23.638)	(168.596)	(28.615.051)	(2.335.286)	(134.034)
Долгосрочные обязательства в т. ч.	(272.425.492)	(53.005.255)	(4.953)	–	(16.598)	(481)	–	(184.202)
Долгосрочные финансовые обязательства (за исключением торговой и прочей кредиторской задолженности и резервов)	(270.139.498)	(49.549.396)	(4.953)	–	(16.598)	–	–	(184.202)
Чистые активы	3.838.654	209.471.534	19.230.290	99.066	429.788	(563.006)	482.871	479.122
Доля Группы	50%	35%	50%	50%	50%	25%	25%	30%
Доля Группы в чистых активах	1.919.327	73.315.037	9.615.145	49.533	214.894	1	120.550	103.830
Выручка	43.666.140	90.932.855	–	–	–	3.276.812	–	–
Износ и амортизация основных средств и нематериальных активов	(1.773.674)	(3.292.441)	(7.230)	–	–	(788.228)	(8.194)	–
Убыток от обесценения нефинансовых активов	–	(848.306)	96	(9)	(8)	–	–	–
Процентный доход	425.864	2.633.080	296.733	3.430	2.051	9.485	(4.807)	–
Процентный расход	(6.540.313)	(7.373.225)	(864)	–	–	(987.647)	(3.337)	–
Расходы по подоходному налогу	(3.778.809)	(3.031.591)	2.204	(136)	(633)	–	–	–
Прибыль/(убыток) за период	4.735.650	13.824.941	35.452	(4.386)	(42.514)	7.359.363	(52.180)	–
Прочий совокупный доход/(убыток) за период	–	(71.717)	–	–	–	–	–	–
Итого совокупный доход/(убыток)	4.735.650	13.896.658	35.452	(4.386)	(42.514)	7.359.363	(52.180)	–

По состоянию на 30 июня 2026 года доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 120.365 тысяч тенге (31 декабря 2025 года: 406.049 тысяч тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ
(продолжение)****Совместные предприятия**

На 30 июня 2026 года Группа имеет доли владения в следующих совместно контролируемых предприятиях:

- АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» – 50%. Остальная 50% доля владения принадлежит АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына»;
- ТОО «Кокшетауская ТЭЦ» - 50%. Остальная 50% доля владения принадлежит Самрук-Қазына;
- ТОО «Өскемен Энерго» - 50%. Остальная 50% доля владения принадлежит Самрук-Қазына;
- ТОО «Семей Энерго» - 50%. Остальная 50% доля владения принадлежит Самрук-Қазына.

Forum Muider Limited

В течение 2025 года компания Forum Muider Limited в рамках дополнительной эмиссии выпустила и разместила 7.779 акций в пользу нового инвестора (далее – Инвестор). В результате, с 24 сентября 2025 года доля АО «Самрук-Энерго» в акционерном капитале Forum Muider Limited снизилась с 50% до 35%. Аналогично снизилась и доля Miradore Enterprises Limited (ПУСАЛ) с 50% до 35%. По итогам дополнительной эмиссии акционерами Forum Muider Limited являются: АО «Самрук-Энерго» – 35%, Miradore Enterprises Limited (ПУСАЛ) – 35%, Инвестор – 30%.

30 декабря 2025 года между АО «Самрук-Энерго» и Инвестором был заключен договор по продаже оставшейся 35%-ной доли Группы в акционерном капитале Forum Muider Limited («Договор»). Договор содержит ряд отлагательных условий, одним из которых является подписание АО «Самрук-Энерго», Forum Muider Limited, Инвестора и ТОО «Богатырь Комир» и иными соответствующими сторонами (если имеются) Договора о принятии обязательств (Deed of undertaking) о правовом механизме объявления и выплаты дивидендов в пользу АО «Самрук-Энерго» и Miradore Enterprises Limited (дивиденды за прошлые периоды на уровне ТОО «Богатырь Комир» и Forum Muider Limited) в соответствии с порядком и пунктами Соглашения акционеров от 24 сентября 2025 года и в соответствии с условиями Договора о принятии обязательств (Deed of undertaking). Согласно Договору, Продавец и Покупатель должны приложить разумные усилия для выполнения отлагательных условий в сроки и, в любом случае, не позднее даты наступающей через девять месяцев после даты Договора

На 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года инвестиция в Forum Muider Limited соответствует критериям актива, предназначенного для продажи. Баланс актива, предназначенного для продажи, на 30 июня 2026 года, составляет 73.313.646 тысяч тенге (31 декабря 2025 года: 77.097.369 тысяч тенге). В течение шести месяцев 2026 года, Группа признала убыток от изменения справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу в размере 3.783.723 тысячи тенге

Ассоциированные компании

На 30 июня 2026 года Группа имеет доли владения в следующих ассоциированных предприятиях:

- ТОО «Энергия Семиречья» - 25%. Остальная 75% доля владения принадлежит: «Hydrochina Corporation» (доля участия 50%); «Powerchina Chegdu Engineering Corporation» (доля участия 15%); и Powerchina Resources Ltd (доля участия 10%);
- Частная компания Altyn Dala Energy Ltd - доля участия 25% через Qazaq Green Power PLC. Остальная 75% доля владения принадлежит ТОО «TUMAR COMMERCE»;
- ТОО «Sauran Solar Power» - доля участия 30% через Qazaq Green Power PLC. Остальная 70% доля владения принадлежит Dutch Green Power Investment B.V.;
- Kyzylorda Energy Ltd - 30%. Остальная 70% доля владения принадлежит UCC Holding. Балансовая стоимость инвестиции по состоянию на 30 июня 2026 года равна нулю;
- ТОО «Karaganda Wind Power» - доля участия 30% через Qazaq Green Power PLC. Остальная 70% доля владения принадлежит Gezhouba International FZE. Балансовая стоимость инвестиции по состоянию на 30 июня 2026 года равна нулю;
- ТОО «Актас Энерджи» - доля участия 20% через Qazaq Green Power PL. Остальная 80% доля владения принадлежит TOTALENERGIES RENEWABLES S.A.S (доля участия 60%) и ТОО «KMG Green Energy» (доля участия 20%).

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**7. ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 июня 2026 г.	31 декабря 2025 г.
Займы, учитываемые по амортизированной стоимости	43.370.729	4.343.667
Дебиторская задолженность по финансовой аренде	953.310	968.453
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(240.883)	(5.442)
Итого займы выданные	44.083.156	5.306.678
Долгосрочная часть	25.962.041	963.569
Краткосрочная часть	18.121.115	4.343.109
Итого займы выданные	44.083.156	5.306.678

АО «Самрук-Энерго»**Займы, выданные АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»***Заем 1*

5 декабря 2025 года между Группой и АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (далее – «АО СЭГРЭС-2») подписано соглашение о предоставлении займа в размере, не превышающем 13.000.000 тысяч тенге на финансирование расходов по выплате купонного вознаграждения в рамках облигационной программы АО СЭГРЭС-2, связанной с реализацией инвестиционного проекта «Расширение и реконструкция Экибастузской ГРЭС-2 с установкой энергоблока №3». В течение 2025 года Группа выдала займы АО СЭГРЭС-2 в сумме 4.218.221 тысяча тенге. Ставка вознаграждения 14,5% годовых. Срок предоставления займа 1 (один) год с даты выдачи займов, с возможностью автоматической пролонгации на каждый последующий календарный год. Заем предоставляется без обеспечения.

8 июня 2026 года было заключено дополнительное соглашение к соглашению о предоставлении займа, на основании которого сумма лимита была увеличена до 28.200.000 тысяч тенге. По состоянию на 30 июня 2026 года общая сумма выданных в рамках лимита займов составила 12.918.221 тысячу тенге.

Заем 2

3 февраля 2026 года между Группой и АО СЭГРЭС-2 подписано Соглашение о предоставлении займа №С-5 на сумму 98.876.370 тысяч тенге, с Базовой ставкой НБРК + 1% годовых, для погашения основного долга и возмещения ранее выплаченного основного долга по Кредитному соглашению №KS 01-20-17 от 5 августа 2020 года, связанному с реализацией инвестиционного проекта «Расширение и реконструкция Экибастузской ГРЭС-2 с установкой энергоблока №3». Срок займа - 20 лет с даты выдачи. Заем предоставляется без обеспечения. В течение шести месяцев, закончивших 30 июня 2026 года, Группа выдала займы АО СЭГРЭС-2 в сумме 24.133.500 тысяч тенге.

Заем 3

9 февраля 2026 года между Группой и АО СЭГРЭС-2 подписано Соглашение о предоставлении займа №С-6 на сумму 8.117.000 тысяч тенге, с Базовой ставкой НБРК + 1% годовых, для финансирования мероприятий по проекту «Замена трубопровода системы гидрозолоудаления станции Экибастузской ГРЭС-2. Срок займа - 1 год с даты заключения соглашения. Заем предоставляется без обеспечения. В течение шести месяцев, закончивших 30 июня 2026 года, Группа выдала займы АО СЭГРЭС-2 в сумме 2.451.276 тысяч тенге.

Заем, выданный КФ «Компания по строительству объектов»

10 февраля 2026 года между Группой и КФ «Компания по строительству объектов» заключен договор займа № ДЗ-7, предусматривающий предоставление финансирования на строительство многоквартирного жилого комплекса со встроенными помещениями и паркингом в городе Экибастуз для работников дочерних и зависимых организаций Группы. Общая сумма займа составляет 12.000.000 тысяч тенге.

6 марта 2026 года в рамках указанного договора Группа предоставила первый транш в размере 3.442.838 тысяч тенге. Срок займа - до 84 месяцев, процентная ставка - 0,1% годовых.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**7. ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ (продолжение)****АО «Самрук-Энерго» (продолжение)***Заем, выданный КФ «Компания по строительству объектов» (продолжение)*

Поскольку условия займа не соответствуют рыночным, при первоначальном признании заем был оценен по справедливой стоимости. Разница между суммой займа и его справедливой стоимостью рассчитанной с помощью рыночной ставки 19,9% в размере 2.468.964 тысячи тенге (*Примечание 22*), возникшая при первоначальном признании займа, признана в составе финансовых расходов. В последующем заем учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

8. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 июня 2026 г.	31 декабря 2025 г.
Облигации	581.821	547.787
Денежные средства с ограничением в использовании	329.908	310.849
Прочие внеоборотные финансовые активы	3.929	4.730
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(10.674)	(10.252)
Итого прочие финансовые внеоборотные активы	904.984	853.114
Предоплаты по внеоборотным активам	174.852.931	129.164.169
Долгосрочный НДС к возмещению	54.754	54.754
Прочие внеоборотные активы	1.725.181	4.011.744
Минус: резерв на обесценение	(15.322.524)	(15.322.524)
Итого прочие нефинансовые внеоборотные активы	161.310.342	117.908.143
Итого прочие внеоборотные активы	162.215.326	118.761.257

На 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года, облигации учитываются по амортизированной стоимости.

Валовая сумма предоплаты по внеоборотным активам включает авансы и предоплаты за следующие услуги капитального характера и основные средства:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 июня 2026 г.	31 декабря 2025 г.
Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3	111.414.610	43.486.389
Строительство ВЭС 50 МВт в г. Ерейментау	15.188.609	15.188.609
Реконструкция и модернизация топливоподачи ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Б. Нуржанова»	14.358.471	28.884.977
Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду	11.388.540	32.772.988
Капитальный ремонт энергоблоков и общестанционного оборудования ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Б. Нуржанова»	8.893.010	–
Строительство дымовой трубы ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Б. Нуржанова»	5.653.261	3.166.079
Прочие	7.956.430	5.665.127
Итого предоплаты по внеоборотным активам	174.852.931	129.164.169

На 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года предоплата на Строительство ВЭС 50 МВт в г. Ерейментау в сумме 15.188.609 тысяч тенге была полностью обесценена.

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****9. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 июня 2026 г.	31 декабря 2025 г.
Вспомогательные производственные материалы (по наименьшей из себестоимости и чистой цены реализации)	13.813.505	12.412.960
Топливо (по наименьшей из себестоимости и чистой цены реализации)	13.639.875	13.515.299
Запасные части (по наименьшей из себестоимости и чистой цены реализации)	7.953.714	7.457.549
Сырье (по наименьшей из себестоимости и чистой цены реализации)	94.548	94.512
Прочие материалы (по наименьшей из себестоимости и чистой цены реализации)	1.764.916	1.201.659
Итого товарно-материальные запасы по наименьшей из себестоимости и чистой цены реализации	37.266.558	34.681.979

На 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года товарно-материальные запасы не были предоставлены в качестве обеспечения по займам.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, Группа признала расходы в отношении запасов, отраженных по чистой стоимости реализации, в размере 80.256 тысяч тенге (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 322.051 тысячу тенге). Данная сумма отражена в статье «Себестоимость продаж» (Примечание 19).

10. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 июня 2026 г.	31 декабря 2025 г.
Торговая дебиторская задолженность по основной деятельности	114.083.735	114.755.120
Торговая дебиторская задолженность по операционной аренде	7.573.588	8.216.406
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(9.587.415)	(6.087.095)
Итого торговая дебиторская задолженность	112.069.908	116.884.431
Прочая дебиторская задолженность	1.134.526	769.285
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(432.801)	(329.847)
Итого торговая дебиторская задолженность и прочая дебиторская задолженность	112.771.633	117.323.869

Ниже представлено движение резерва по ожидаемым кредитным убыткам:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2026 г.	
	Торговая дебиторская зadolженность	Прочая дебиторская зadolженность
Резерв на 1 января	6.087.095	329.847
Начисление	4.545.289	105.065
Восстановление	(1.044.969)	–
Списание	–	(2.111)
Резерв на 30 июня	9.587.415	432.801

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****10. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПРОЧАЯ
ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

Ниже в таблице представлены уровни дефолта и расчет резерва под убытки на конец соответствующего отчетного периода:

В тысячах казахстанских тенге	Торговая дебиторская задолженность от юридических лиц					
	Итого	Текущая	1-30 дней	31-60 дней	61-90 дней	>90 дней
Дебиторская задолженность на 30 июня 2026 г.	111.440.792	77.600.249	7.499.961	4.351.778	11.119.198	10.869.606
Уровень дефолта		0,43%	5,35%	8,86%	18,30%	58,30%
Ожидаемые кредитные убытки	(9.490.092)	(331.482)	(401.332)	(385.596)	(2.034.381)	(6.337.301)
Итого	101.950.700	77.268.767	7.098.629	3.966.182	9.084.817	4.532.305

В тысячах казахстанских тенге	Торговая дебиторская задолженность от юридических лиц					
	Итого	Текущая	1-30 дней	31-60 дней	61-90 дней	>90 дней
Дебиторская задолженность на 31 декабря 2025 г.	110.422.103	85.818.641	10.231.332	6.082.328	2.696.980	5.592.822
Уровень дефолта		0,46%	2,30%	5,10%	23,54%	78,94%
Ожидаемые кредитные убытки	(5.993.309)	(397.571)	(235.741)	(310.405)	(634.802)	(4.414.790)
Итого	104.428.794	85.421.070	9.995.591	5.771.923	2.062.178	1.178.032

В тысячах казахстанских тенге	Торговая дебиторская задолженность – физических лиц					
	Итого	Текущая	1-30 дней	31-60 дней	61-90 дней	>90 дней
Дебиторская задолженность на 30 июня 2026 г.	10.216.531	9.647.559	392.144	64.915	19.265	92.648
Уровень дефолта		0,08%	1,06%	6,21%	22,67%	83,37%
Ожидаемые кредитные убытки	(97.323)	(7.526)	(4.164)	(4.029)	(4.367)	(77.238)
Итого	10.119.208	9.640.033	387.980	60.886	14.898	15.410

В тысячах казахстанских тенге	Торговая дебиторская задолженность – физических лиц					
	Итого	Текущая	1-30 дней	31-60 дней	61-90 дней	>90 дней
Дебиторская задолженность на 31 декабря 2025 г.	12.549.423	12.114.003	293.744	40.480	16.145	85.052
Уровень дефолта		0,07%	1,27%	6,72%	25,44%	88,28%
Ожидаемые кредитные убытки	(93.786)	(8.148)	(3.724)	(2.721)	(4.107)	(75.085)
Итого	12.455.637	12.105.855	290.020	37.759	12.038	9.967

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****11. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 июня 2026 г.	31 декабря 2025 г.
Облигации и ценные бумаги	5.813.303	42.767.443
Денежные средства, ограниченные в использовании	304.528	305.005
Прочая дебиторская задолженность	131.755	120.091
Прочие оборотные финансовые активы	74.244	163.677
Срочные депозиты	14.712	5.948
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(423.798)	(591.058)
Итого прочие финансовые оборотные активы	5.914.744	42.771.106
НДС к возмещению и предоплаты по налогам	10.812.114	11.528.855
Авансы поставщикам	10.064.491	11.222.970
Прочие нефинансовые оборотные активы	2.814.181	2.831.028
Минус: резерв на обесценение	(413.152)	(413.152)
Итого прочие нефинансовые оборотные активы	23.277.634	25.169.701
Итого прочие оборотные активы	29.192.378	67.940.807

Облигации и ценные бумаги на 30 июня 2026 года включают Казначейские облигации Министерство финансов США на сумму 4.768.013 тысяч тенге. Также, на 30 июня 2026 года облигации и ценные бумаги включают Ноты Национального Банка РК на сумму 987.133 тысячи тенге.

26 февраля 2026 года Группа приобрела краткосрочные казначейские облигации Министерство финансов США (T-bills) на сумму 9.933.773 долларов США (4.935.595 тысяч тенге) со сроком погашения 6 августа 2026 года. Указанные инструменты являются бескупонными и были приобретены с дисконтом к номинальной стоимости, обеспечивая доходность при покупке на уровне 3,25% годовых.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, Группой были приобретены Ноты Национального Банка РК на общую сумму 85.971.694 тысячи тенге, при этом Ноты Национального Банка РК на общую сумму 127.315.073 тысячи тенге были погашены.

На 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года, облигации и ценные бумаги учитываются по амортизированной стоимости. Доход по данным инструментам признается в составе финансовых доходов с использованием метода эффективной ставки процента по мере амортизации дисконта до даты погашения.

12. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 июня 2026 г.	31 декабря 2025 г.
Договоры покупки и обратной продажи («обратное репо») с другими банками с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	38.697.799	61.217.276
Срочные депозиты	13.574.106	25.332.096
Денежные средства на краткосрочных банковских счетах	383.732	2.035.719
Денежные средства в кассе	11.915	16.382
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(4.323)	(8.419)
Итого денежные средства и их эквиваленты	52.663.229	88.593.054

По состоянию на 30 июня 2026 года в состав денежных эквивалентов включены операции обратного репо, обеспеченные государственными ценными бумагами. Группа классифицирует указанные операции в качестве денежных эквивалентов, поскольку они являются краткосрочными, высоколиквидными инструментами со сроком погашения не более трех месяцев с даты приобретения.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**12. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ (продолжение)**

Денежные средства и их эквиваленты выражены в следующих валютах:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 июня 2026 г.	31 декабря 2025 г.
Тенге	52.638.755	88.566.155
Доллары США	2.222	2.805
Прочие валюты	22.252	24.094
Итого денежные средства и их эквиваленты	52.663.229	88.593.054

13. КАПИТАЛ*Эмиссия акций*

4 июня 2025 года АО «ФНБ «Самрук-Қазына» приобрело 50.000 акций Компании по цене размещения 129.095 тенге 90 тиын, за 1 простую акцию путем передачи денежных средств на общую сумму 6.454.795 тысяч тенге в соответствии с правом преимущественной покупки в целях дальнейшей капитализации АО «АлЭС» в рамках реализации проекта «Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3».

22 июля 2025 года, Самрук-Қазына приобрело 196.200 акций Компании по цене размещения 127.514 тенге, за 1 простую акцию путем передачи денежных средств на общую сумму 25.018.247 тысяч тенге в соответствии с правом преимущественной покупки, в целях пополнения уставного капитала ТОО «Кокшетауская ТЭЦ» в рамках реализации проекта «Строительство угольной теплоэлектроцентрали в городе Кокшетау».

18 мая 2026 года, Самрук-Қазына приобрело 12.723 акции Компании по цене размещения 450.000 тенге, за 1 простую акцию путем передачи денежных средств на общую сумму 5.725.350 тысяч тенге в соответствии с правом преимущественной покупки, в целях пополнения уставного капитала АО «Балхашская ТЭС» во исполнение поручения Совета по привлечению инвестиций по проекту строительства АЭС (Примечание 2).

15 июня 2026 года, Самрук-Қазына приобрело 43.877 акций Компании по цене размещения 450.000 тенге, за 1 простую акцию путем передачи денежных средств на общую сумму 19.744.650 тысяч тенге в соответствии с правом преимущественной покупки, в целях финансирования проектов в сфере ВИЭ.

На 30 июня 2026 года 7.255.067 размещенных простых акций были полностью оплачены в размере 564.378.267 тысяч тенге (31 декабря 2025 года: 7.198.467 акций в размере 538.908.267 тысяч тенге). Каждая простая акция предоставляет право одного голоса. Компания не имеет привилегированных акций. Количество объявленных акций равняется 8.602.187 акций (31 декабря 2025 года: 8.602.187 акций).

Дивиденды

10 апреля 2025 года Группа объявила о выплате дивидендов единственному акционеру в размере 20.565.918 тысяч тенге – 2.958,16 тенге за акцию. По состоянию на 30 июня 2025 года дивиденды не были выплачены.

2 апреля 2026 года Группа объявила о выплате дивидендов единственному акционеру за 2025 год в размере 2.041.053 тысячи тенге – 283,54 тенге за акцию. 10 апреля 2026 года Компания полностью выплатила дивиденды.

18 марта 2026 года АО «Бухтарминская ГЭС» объявила о выплате дивидендов по привилегированным акциям за второе полугодие 2025 года в размере 768.242 тысячи тенге – 4.893,01 тенге за акцию.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**14. РЕЗЕРВ ПОД ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ЛИКВИДАЦИИ АКТИВОВ**

Ниже представлено движение по резерву под обязательства по ликвидации последствий эксплуатации объектов:

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня	
		2026 г.	2025 г.
Резерв на 1 января		34.996.308	24.069.220
Изменение в учетной оценке через основные средства	5	3.318.590	(2.098.015)
Изменение в учетной оценке через себестоимость		337.817	–
Амортизация дисконта	22	2.493.467	1.317.673
Итого резерв под обязательства по ликвидации последствий эксплуатации объектов		41.146.182	23.288.878

Ниже представлено движение по резерву на ликвидацию золоотвалов:

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня	
		2026 г.	2025 г.
Резерв на 1 января		3.345.232	3.739.351
Изменение в учетной оценке через основные средства	5	234.177	(300.737)
Использование резерва		(145.467)	(251.384)
Амортизация дисконта	22	264.169	202.614
Итого резерв на ликвидацию золоотвалов		3.698.111	3.389.844

В тысячах казахстанских тенге	30 июня		31 декабря
	2026 г.		2025 г.
Долгосрочная часть	42.014.692		35.783.926
Краткосрочная часть	2.829.601		2.557.614
Итого резерв под обязательства по ликвидации последствий эксплуатации объектов и резерв на ликвидацию золоотвалов	44.844.293		38.341.540

15. ЗАЙМЫ И ОБЛИГАЦИИ

В тысячах казахстанских тенге	Дата погашения	Эффективная ставка вознаграждения	30 июня 2026 г.	31 декабря 2025 г.
Долгосрочная часть				
Срочные банковские займы	2028 – 2038	10,72% – 21,19%	487.598.570	356.022.847
Заем от Самрук-Қазына	2028 – 2029	7,42% – 17,5%	82.759.904	80.941.219
		Ставка рефинансирования		
Выпущенные облигации	2029	НБРК+1%; 4,2%	86.304.504	39.241.931
Займы от потребителей	2040	–	499.105	556.385
Итого займы и облигации – долгосрочная часть			657.162.083	476.762.382
Краткосрочная часть				
Срочные банковские займы	2026 – 2037	19,6% – 22,3%	53.879.942	74.416.819
Заем от Богатырь-Комир	2026	19,25%	16.040.320	15.150.750
Заем от Самрук-Қазына	2026 – 2029	7,42% – 17,5%	9.232.324	8.991.937
		Ставка рефинансирования		
Выпущенные облигации	2029	НБРК+1%; 4,2%	10.504.423	8.525.734
Займы от потребителей	2040	–	479.048	472.369
Итого займы и облигации – краткосрочная часть			90.136.057	107.557.609
Итого займы			747.298.140	584.319.991

Займы Группы выражены в следующих валютах:

В тысячах казахстанских тенге	30 июня 2026 г.	31 декабря 2025 г.
Тенге	694.694.256	584.319.991
Юань	52.603.884	–
Итого займы	747.298.140	584.319.991

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**15. ЗАЙМЫ И ОБЛИГАЦИИ (продолжение)**

В таблице ниже представлен анализ суммы чистого долга и изменений в обязательствах Группы, возникающих в результате финансовой деятельности, для каждого из представленных периодов. Статьи этих обязательств отражены в консолидированном отчете о движении денежных средств в составе финансовой деятельности.

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня	
		2026 г.	2025 г.
Займы на 1 января		584.319.991	373.098.400
Поступления по займам полученным и выпущенным облигациям		234.923.160	18.941.278
Займы, признанные при получении контроля над БТЭС	2	5.333.111	–
Погашение займов		(91.870.760)	(37.091.459)
Вознаграждение уплаченное		(32.274.173)	(10.415.720)
Капитализированное вознаграждение, отраженное в движении денежных средств от инвестиционной деятельности (приобретения основных средств)		(7.474.897)	(10.805.032)
Капитализированное вознаграждение*		37.632.990	11.376.790
Процентные расходы			
- начисление вознаграждения	22	10.053.352	10.594.519
- амортизация дисконта	22	4.723.186	4.346.821
Корректировки по курсовым разницам		2.535.139	146
Прочие		(602.959)	35.637
Займы на 30 июня		747.298.140	360.081.380

* Сумма капитализированного вознаграждения включает проценты по займам, капитализированные в стоимость основных средств в размере 37.491.692 тысячи тенге (Примечание 6), а также в стоимость нематериальных активов в размере 141.298 тысяч тенге.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, были следующие существенные изменения в займах полученных:

АО «Самрук-Энерго»**Займы от АО «ФНБ «Самрук-Қазына»****Заем 1**

17 марта 2010 года Группа подписала кредитное соглашение с АО «ФНБ «Самрук-Қазына» на сумму 48.200.000 тысяч тенге с целью рефинансирования долга в результате приобретения 50% доли в Forum Muider. Заем предоставлен под процентную ставку в размере 1,2% годовых, со сроком погашения не позднее 17 сентября 2029 года. Основная сумма подлежит погашению равными ежегодными платежами, а проценты выплачиваются полугодовыми взносами, начиная со следующего отчетного года после получения займа.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, Группа произвела частичное погашение основного долга на сумму 2.381.109 тысяч тенге и процентов на сумму 71.433 тысячи тенге.

Заем 2

14 января 2011 года Группа подписала кредитное соглашение с Самрук-Қазына на сумму 7.000.000 тысяч тенге с целью финансирования строительства подстанции АО «Алатау Жарык Компаниясы». В течение 2024 года Группа подписала дополнительное соглашение о продлении срока кредитного соглашения с Самрук-Қазына с целью финансирования строительства подстанции АО «Алатау Жарык Компаниясы» до 25 декабря 2026 года, с изменением ставки вознаграждения по займу, равной средневзвешенной инфляции за 10 лет, предшествующих на начало отчетного года. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, Группа произвела оплату процентов на сумму 317.734 тысячи тенге.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

15. ЗАЙМЫ И ОБЛИГАЦИИ (продолжение)**АО «Самрук-Энерго» (продолжение)*****Займы от АО «ФНБ «Самрук-Қазына» (продолжение)******Заем 3***

16 января 2014 года Группа подписала кредитное соглашение с АО «ФНБ «Самрук-Қазына» на сумму 200.000.000 тысяч тенге в целях приобретения оставшейся доли участия в ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Булата Нуржанова» (далее – «ЭГРЭС-1»). Основная сумма подлежит выплате 1 декабря 2028 года, а проценты выплачиваются полугодовыми взносами по ставке 7,8%. 3 октября 2014 года сумма основного долга в размере 100.000.000 тысяч тенге была конвертирована в акции Компании. Процентная ставка по оставшейся сумме основного долга была установлена в размере 9% годовых. 25 декабря 2015 года процентная ставка по сумме основного долга была уменьшена до 1% годовых. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, Группа произвела оплату процентов на сумму 500.000 тысяч тенге.

Азиатский Банк Развития

8 ноября и 5 декабря 2018 года Группа открыла невозобновляемые кредитные линии на сумму 120 миллионов долларов США в Азиатском Банке Развития для целей повышения операционной эффективности основных видов деятельности и идентификация возможностей, связанных с возобновляемыми источниками энергии. В 2019 году Группа получила три транша по кредитным линиям на общую сумму 45.860.800 тысяч тенге со сроками погашения транша А и В через 5 лет, транша С через 7 лет. Процентная ставка устанавливается на основе прироста фактических показателей инфляции Республики Казахстан (All-in cost), плюс маржа банка (3,75% по Траншам А и В, 4,50% по Траншу С). В 2022 году транши А и В были досрочно погашены в полном объеме). По состоянию на 31 декабря 2025 года остаток по траншу С на сумму 15.234.400 тысяч тенге был полностью переведен в краткосрочную часть. 23 января 2026 года транш С был полностью погашен в плановом порядке.

Евразийский Банк Развития

30 июня 2023 года Группой был получен заем в Евразийском банке развития на сумму 6.626.296 тысяч тенге со сроком погашения 31 октября 2034 года. Целевое назначение - предоставление займа ТОО «Ereymentau Wind Power» в целях погашения основного долга дочерней организации перед Евразийским банком развития. Процентная ставка – 11,5% годовых до 31 октября 2026 года. С 1 ноября 2026 года и до полного погашения основного долга процентная ставка равна сумме базовой ставки Национального Банка Казахстана и маржи в 2,25% годовых.

Займы от ТОО «Богатырь-Комир»

В течение 2022 года Группа получила займы у ТОО «Богатырь Комир» на общую сумму 12.482.770 тысяч тенге сроком на 12 месяцев с условием погашения основного долга и вознаграждения в конце срока займов.

В июле и ноябре 2023 года сроки займов были продлены на 1 год, годовая ставка вознаграждения была установлена на уровне базовой ставки Национального банка Республики Казахстан, действующей на дату выдачи траншей, плюс маржа 3% годовых. В сентябре 2024 года сроки займов были продлены на 1 год, годовая ставка вознаграждения была установлена на уровне базовой ставки Национального банка Республики Казахстан, действующей на дату выдачи траншей, плюс маржа 2% годовых.

В течение 2025 года, АО «Самрук-Энерго» подписало с ТОО «Богатырь Комир» дополнительные соглашения о продлении сроков займов до 19 июля 2026 года и 8 ноября 2026 года, соответственно.

Облигации выпущенные

25 ноября 2021 года Группа выпустила и разместила зеленые облигации в количестве 184 штук на сумму 18.400.000 тысяч тенге, номинальной стоимостью 100.000.000 тенге за 1 облигацию со сроком на 6,5 лет. Купонная процентная ставка составила 11,4 % годовых и подлежит оплате дважды в год.

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

15. ЗАЙМЫ И ОБЛИГАЦИИ (продолжение)**АО «Самрук-Энерго» (продолжение)***Облигации выпущенные (продолжение)*

19 сентября 2024 года Группа выпустила амортизированные купонные облигации на сумму 34.736.552 тысячи тенге в рамках программы управления ликвидностью на площадке Astana International Exchange по плавающей ставке в НБРК +1% со сроком обращения до 19 сентября 2029 года.

6 мая 2026 года Группа выпустила купонные облигации на сумму 731 миллион юаней (49.737.240 тысяч тенге) в рамках программы управления ликвидностью на площадке Astana International Exchange по фиксированной купонной ставке 4,2% годовых со сроком обращения до 10 апреля 2029 года. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, по данным облигациям был признан убыток от курсовой разницы в размере 2.535.139 тысяч тенге.

Вышеуказанные займы не обеспечены каким-либо залогом.

ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова»

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, в рамках соглашения о предоставлении кредитной линии с АО «Народный банк Казахстана» получены займы на проект «Реконструкция Топливодопдачи» в сумме 13.657.515 тысяч тенге по ставкам вознаграждения 16,85 и 18,50% и на пополнение оборотных средств на сумму 11.407.940 тысяч тенге по ставке вознаграждения 20%. В соответствии с условиями кредитной линии, обязательства по данным займам обеспечены денежным залогом, размещенным на текущем счете.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, произведено погашение основного долга по займам от АО «Народный банк Казахстана» на общую сумму 16.298.388 тысяч тенге, в том числе полное досрочное погашение основного долга по займу на пополнение оборотных средств сумму 13.453.437 тысяч тенге. Оплаченные проценты по займам составили 8.262.469 тысяч тенге.

АО «Алматинские электрические станции»**АО «Народный банк Казахстана»**

20 марта 2026 года Группа подписала Соглашение о предоставлении кредитной линии с АО «Народный Банк Казахстана» на финансирование инвестиционного проекта «Реконструкция с полной перекладкой тепломагистрали ТЭЦ-2-ЗТК» на сумму 54.287.823 тысячи тенге.

5 июня 2026 года Группа подписала дополнительные соглашения к Соглашению о предоставлении кредитной линии № KS 02-14-39 от 26 ноября 2014 года с «Народный банк Казахстана» на увеличение лимита на пополнение оборотных средств до 23.500.000 тысяч тенге и увеличение лимита на финансирование инвестиционного проекта «Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3» до 255.000.000 тысяч тенге.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, в рамках соглашения о предоставлении кредитной линии с АО «Народный банк Казахстана» получены займы на пополнение оборотных средств на общую сумму 12.683.612 тысяч тенге по ставке вознаграждения Базовая ставка НБ РК+2%.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, в рамках соглашения о предоставлении кредитной линии с АО «Народный банк Казахстана» получены займы на финансирование проекта «Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3», на общую сумму 87.443.590 тысяч тенге по ставке вознаграждения Базовая ставка НБ РК+1,5%.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, произведены погашения основного долга по краткосрочным займам от АО «Народный банк Казахстана» на общую сумму 15.888.980 тысяч тенге, в том числе досрочно на сумму 4.849.801 тысячу тенге.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

15. ЗАЙМЫ И ОБЛИГАЦИИ (продолжение)**АО «Алматинские электрические станции» (продолжение)*****Банк Развития Казахстана***

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, в рамках соглашения об открытии кредитной линии с АО «Банк Развития Казахстана» от 8 июня 2023 года, Группа получила транши на общую сумму 33.709.714 тысяч тенге по ставке вознаграждения TONIA + стоимость заимствования + 0,73%, а также произведено погашение начисленного вознаграждения на сумму 6.234.479 тысяч тенге.

Европейский Банк Реконструкции и Развития

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, было произведено погашение основного долга в размере 1.734.000 тысяч тенге, начисленного вознаграждения в размере 9.563.714 тысяч тенге, согласно договору займа от 25 ноября 2022 года, заключенного с Европейским банком реконструкции и развития.

Азиатский Банк Развития

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, было произведено погашение основного долга в размере 600.000 тысяч тенге, начисленного вознаграждения в размере 7.126.821 тысяча тенге, согласно кредитному соглашению от 9 июня 2023 года, заключенного с Азиатским Банком Развития.

Все вышеуказанные займы АО «АлЭС» предоставлены под гарантию АО «Самрук-Қазына».

АО «Алатау Жарык Компаниясы»***АО «Народный банк Казахстана»***

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, в рамках соглашения о предоставлении кредитной линии с АО «Народный банк Казахстана» Группа получила займы на пополнение оборотных средств на общую сумму 9.599.000 тысяч тенге, по ставке вознаграждения 20%.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, в рамках дополнительного соглашения к соглашению о предоставлении кредитной линии с АО «Народный банк Казахстана» Группа получила займы на пополнение оборотных средств Филиала АО «АЖК» - «Энергосбыт», на общую сумму 18.915.908 тысяч тенге по ставке вознаграждения 19-20%. Данные займы не обеспечены каким-либо залогом.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, Группа произвела погашение основного долга по краткосрочным займам от АО «Народный банк Казахстана» на общую сумму 10.871.667 тысяч тенге и вознаграждения на сумму 869.777 тысяч тенге.

Группа произвела погашение основного долга по займам от АО «Народный Банк Казахстана» на общую сумму 18.915.908 тысяч тенге и вознаграждения на сумму 1.191.469 тысяч тенге.

Займы от потребителей

В соответствии с решением Правительства Республики Казахстан от 21 февраля 2007 года, Группа получила займы от потребителей на дополнительные электрические мощности через строительство линий электропередач и инфраструктуры подключения сети электропередачи или реконструкции существующих линий электропередач и инфраструктуры. Данные займы являются беспроцентными и не обеспечены каким-либо залогом. Займы от потребителей, подлежат погашению равными долями в течение 20 лет, по графику в соответствии с договором, начиная с 4-го года после получения средств Группой.

В соответствии с Законом Республики Казахстан №116-IV от 29 декабря 2008 года «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам деятельности независимых отраслевых регуляторов», были внесены изменения в Закон «Об электроэнергетике», вступившие в силу с 1 января 2009 года, исключаящие обязанность потребителей электрической и тепловой энергии предоставлять займы в отношении присоединения дополнительных мощностей.

Остаток денежных средств, подлежащих возврату потребителям на 30 июня 2026 года составил 978.153 тысячи тенге (31 декабря 2025 года: 1.028.754 тысячи тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**15. ЗАЙМЫ И ОБЛИГАЦИИ (продолжение)****Ковенанты**

Долгосрочные займы Группы включают сумму в размере 487.598.570 тысяч тенге (31 декабря 2025 года: 356.022.847 тысяч тенге), по которым действуют финансовые и нефинансовые ковенанты. Несоблюдение указанных условий может предоставить кредиторам право потребовать досрочного погашения соответствующих обязательств. По состоянию на 30 июня 2026 года Группа соблюдала все финансовые и нефинансовые ковенанты.

16. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧАЯ НЕФИНАНСОВАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 июня 2026 г.	31 декабря 2025 г.
Финансовые обязательства по ЕРС-контрактам	76.144.295	48.423.729
Кредиторская задолженность по основной деятельности	39.928.253	48.553.724
Кредиторская задолженность по приобретению ОС	31.273.206	37.795.243
Начисленные резервы по неиспользованным отпускам	6.892.431	6.436.331
Задолженность по заработной плате	4.143.432	4.278.934
Прочая финансовая кредиторская задолженность	5.369.550	3.275.333
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	163.751.167	148.763.294
Долгосрочная часть	11.211	13.131.880
Краткосрочная часть	163.739.956	135.631.414
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	163.751.167	148.763.294
Задолженность перед Акиматом г. Алматы (Примечание 2)	5.841.514	5.841.514
Обязательства по договорам с покупателями	2.099.285	2.264.271
Прочие распределения в пользу Акционера (Примечание 2)	3.134.503	–
Прочая нефинансовая кредиторская задолженность	4.959.020	3.763.910
Итого прочая нефинансовая задолженность	16.034.322	11.869.695
Долгосрочная часть	2.815.511	831.085
Краткосрочная часть	13.218.811	11.038.610
Итого прочая нефинансовая задолженность	16.034.322	11.869.695
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность и прочая нефинансовая задолженность	179.785.489	160.632.989

Финансовые обязательства по ЕРС-контрактам включает обязательства по выполненным работам, за отгруженное оборудование и оборудование в процессе производства в рамках ЕРС-контрактов по инвестиционным проектам «Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду» и «Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3» (Примечание 2):

- POWERCHINA SEPCO1 Electric Power Construction Co. в размере 4.143.195 тысяч тенге (31 декабря 2025 года: 19.011.988 тысяч тенге, в том числе долгосрочная часть 13.083.022 тысячи тенге);
- ТОО «KBI Energy Group» в размере 62.774.923 тысячи тенге (31 декабря 2025 года: 25.487.979 тысяч тенге);
- POWERCHINA SEPCO1 Electric Power Construction ф-л 9.226.177 тысяч тенге (31 декабря 2025 года: 3.923.762 тысячи тенге).

Основная сумма кредиторской задолженности перед поставщиками по основным средствам включает задолженность POWERCHINA SEPCO1 Electric Power Construction Co по поставленному оборудованию на сумму 15.239.341 тысяча тенге по инвестиционному проекту «Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду».

17. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ И ПРОЧИМ ВЫПЛАТАМ В БЮДЖЕТ

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 июня 2026 г.	31 декабря 2025 г.
НДС	6.095.610	2.759.419
Плата за загрязнение окружающей среды	1.686.340	2.328.645
Резерв на приобретение дополнительных квот на выброс парниковых газов	768.778	1.896.455
Индивидуальный подоходный налог	631.646	1.448.173
Социальный налог	551.614	1.263.723
Прочие	980.037	927.991
Итого задолженность по налогам и прочим выплатам в бюджет	10.714.025	10.624.406

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****18. ВЫРУЧКА**

	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня		Три месяца, закончившиеся 30 июня	
	2026 г.	2025 г.	2026 г.	2025 г.
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>				
Выручка по договорам с покупателями - МСФО (IFRS) 15:				
Реализация электроэнергии	282.432.075	254.311.352	127.539.482	117.768.723
Доход от услуги по поддержанию готовности электрической мощности	32.415.181	32.654.947	15.109.148	16.020.862
Реализация теплоэнергии	23.541.089	21.400.848	4.205.519	3.770.259
Реализация электроэнергии по ВИЭ	4.092.108	4.509.048	1.728.038	1.757.252
Передача и распределение электроэнергии	2.507.125	916.027	1.374.678	459.921
Реализация химической воды	1.541.769	2.033.769	940.971	1.266.948
Прочее	178.668	159.182	116.593	126.205
Итого	346.708.015	315.985.173	151.014.429	141.170.170
Доходы от аренды – МСФО (IFRS) 16:				
Доход от сдачи в аренду инвестиционной собственности	19.559.421	70.966.805	10.231.024	66.520.785
Итого выручка	366.267.436	386.951.978	161.245.453	207.690.955

Вся выручка по договорам с покупателями признается в течение времени.

19. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАЖ

	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня		Три месяца, закончившиеся 30 июня	
	2026 г.	2025 г.	2026 г.	2025 г.
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>				
Топливо	76.619.599	68.930.068	27.103.760	27.281.115
Оплата труда и связанные расходы	50.222.053	40.010.011	25.401.494	21.052.915
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	47.513.047	37.167.788	23.754.310	18.637.436
Стоимость приобретенной электроэнергии	23.902.281	19.008.725	10.740.791	9.496.737
Услуги по передаче электроэнергии и прочие услуги	16.760.233	12.205.778	8.037.001	6.420.713
Услуги по поддержанию готовности электрической мощности	13.850.827	12.723.613	6.672.322	5.931.257
Ремонт и содержание	8.438.390	6.142.563	5.404.195	4.021.369
Налоги, кроме подоходного налога	6.891.228	6.170.542	3.087.935	2.955.646
Водообеспечение	6.560.399	6.629.824	3.775.231	3.511.585
Услуги сторонних организаций	4.932.278	5.814.313	1.774.008	3.118.980
Материалы	3.426.286	2.925.510	2.097.644	1.777.844
Услуги охраны	2.131.600	1.629.250	1.101.942	845.690
Потери в сетях	427.700	556.923	216.079	209.525
Начисление/(восстановление) резервов по неликвидным товарно-материальным запасам	80.256	322.051	49.732	228.767
Прочие	2.581.124	1.840.126	1.304.594	906.497
Итого себестоимость продаж	264.337.301	222.077.085	120.521.038	106.396.076

20. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня		Три месяца, закончившиеся 30 июня	
	2026 г.	2025 г.	2026 г.	2025 г.
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>				
Оплата труда и связанные расходы	8.193.207	7.066.722	4.313.584	3.493.715
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	809.222	633.713	417.676	343.322
Консультационные и прочие профессиональные услуги	729.018	473.913	419.119	185.077
Прочие налоги, кроме подоходного налога	430.408	69.169	98.441	33.305
Обслуживание программного обеспечения	332.331	270.280	163.151	146.807
Командировочные и представительские расходы	193.632	239.024	136.610	166.666
Расходы на ремонт	187.341	184.605	72.701	87.825
Материалы	167.502	150.452	95.336	91.202
Расходы по аренде	118.502	106.757	45.579	51.820
Услуги по охране	105.219	98.481	53.254	49.297
Расходы на транспорт	77.627	75.586	42.453	42.062
Государственные пошлины	29.940	4.450.315	5.017	4.440.246
Прочие	1.213.148	882.298	659.374	525.296
Итого общие и административные расходы	12.587.097	14.701.315	6.522.295	9.656.640

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**21. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня		Три месяца, закончившиеся 30 июня	
	2026 г.	2025 г.	2026 г.	2025 г.
Вознаграждение по средствам в кредитных учреждениях и денежным средствам и их эквивалентам	6.327.383	6.076.484	3.059.665	3.403.043
Процентные доходы - амортизация дисконта по облигациям и займам	3.671.008	1.464.182	2.002.469	837.967
Прочие	10.439	10.380	4.811	6.349
Итого финансовые доходы	10.008.830	7.551.046	5.066.945	4.247.359

22. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня		Три месяца, закончившиеся 30 июня	
	2026 г.	2025 г.	2026 г.	2025 г.
<i>Процентные расходы по облигациям и займам</i>				
- расходы по вознаграждению	10.053.352	10.594.519	5.016.579	5.251.008
- амортизация дисконта приведенной стоимости (Примечание 15)	4.723.186	4.346.821	2.446.532	1.984.704
Первоначальное признание дисконта по займам выданным (Примечание 7)	2.468.964	-	-	-
<i>Амортизация дисконта приведенной стоимости</i>				
- резерва под обязательства по ликвидации (Примечание 14)	2.757.636	1.520.287	1.433.311	976.343
- обязательства по вознаграждениям работникам	257.540	161.681	125.615	82.056
- прочие резервы	395.258	433.982	197.629	216.991
Прочие	317.401	926.660	144.392	499.186
Итого финансовые расходы	20.973.337	17.983.950	9.364.058	9.010.288

23. ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня		Три месяца, закончившиеся 30 июня	
	2026 г.	2025 г.	2026 г.	2025 г.
Расходы по текущему подоходному налогу	21.517.663	31.930.670	8.559.661	20.661.354
Экономия по отложенному подоходному налогу	(3.379.018)	(705.668)	(1.625.000)	(174.732)
Итого расходы по подоходному налогу	18.138.645	31.225.002	6.934.661	20.486.622

Отклонение эффективной налоговой ставки от законодательной обусловлено влиянием невычитаемых расходов, налога у источника выплаты, необлагаемой доли в результатах совместных предприятий и ассоциированных компаний, а также изменением суммы непризнанных отложенных налоговых активов.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**24. ДОЧЕРНИЕ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

Название предприятия	Вид деятельности	% прав голоса	Доля участия	Страна регистрации
Дочерние предприятия:				
АО «Алатау Жарык Компаниясы»	Передача, распределение и реализация электроэнергии по городу Алматы и Алматинской области	100%	99,16%	Казахстан
АО «Алматинские электрические станции»	Производство электро- и теплоэнергии и горячей воды в городе Алматы и Алматинской области	100%	100%	Казахстан
Станция ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова»	Производство электрической и тепловой энергии на основе угля	100%	100%	Казахстан
АО «Усть-Каменогорская ГЭС»	С момента передачи гидроэлектростанции в аренду данная компания является бездействующей	89,99%	89,99%	Казахстан
ТОО «Energy Solutions Center»	Производство теплоэнергии и транспортировка в городе Экибастуз	100%	100%	Казахстан
АО «Балхашская ТЭС»	Строительство Балхашской ТЭС	100%	100%	Казахстан
ТОО «Ereymtau Wind Power»	Производство электроэнергии на ветровой электростанции	100%	100%	Казахстан
Qazaq Green Power PLC	Производство зеленой энергетики	100%	100%	Казахстан
Совместные предприятия:				
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Производство электро- и теплоэнергии на основе угля	50%	50%	Казахстан
Forum Muider Limited	Forum Muider Limited владеет 100% долями уставного капитала ТОО «Богатырь Комир» (Компания занимается производством энергетического угля)	35%	35%	Казахстан
ТОО «Кокшетауская ТЭЦ»	Реализация проекта по строительству угольной теплоэлектростанции в городе Кокшетау.	50%	50%	Казахстан
ТОО «Өскемен Энерго»	Реализация проекта по строительству угольной теплоэлектростанции в городе Усть-Каменогорск	50%	50%	Казахстан
ТОО «Семей Энерго»	Реализация проекта по строительству угольной теплоэлектростанции в городе Семей	50%	50%	Казахстан
Ассоциированные предприятия:				
ТОО «Энергия Семиречья»	Производство электроэнергии на ветровой электростанции возле Алматы	25%	25%	Казахстан
Частная компания Altyn Dala Energy Ltd.	Производство электроэнергии на ветровой электростанции	25%	25%	Казахстан
ТОО «Sauran Solar Power»	Производство электроэнергии солнечными электростанциями	30%	30%	Казахстан
Kyzylorda Energy Ltd	Производство электроэнергии тепловыми электростанциями	30%	30%	Казахстан
ТОО "Актас Энерджи"	Производство электроэнергии ветровыми электростанциями	20%	20%	Казахстан

25. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ

Кроме информации, указанной ниже, на 30 июня 2026 года не было каких-либо условных и договорных обязательств и операционных рисков, кроме раскрытых в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года.

Вопросы охраны окружающей среды**Экологические обязательства и условные обязательства (углеродные квоты)**

В соответствии с экологическим законодательством Республики Казахстан Группа подлежит регулированию в рамках Национального плана распределения углеродных квот на выбросы парниковых газов на период 2026–2030 годов и несет юридические обязательства по погашению углеродных квот в объеме фактически осуществленных выбросов. По состоянию на 30 июня 2026 года Группа признала обязательство по приобретению углеродных квот в размере 768.778 тысяч тенге (*Примечание 17*).

Инвентаризация выбросов парниковых газов проводится ежегодно в срок до 15 апреля года, следующего за отчетным. По результатам инвентаризации за 2025 год в связи с увеличением объемов производства электрической энергии у отдельных генерирующих активов Группы ЭГРЭС-1 выявлен дефицит углеродных квот.

Согласно статье 295 Экологического кодекса Республики Казахстан, в случае увеличения мощности квотируемых установок в период действия Национального плана субъект квотирования имеет право на получение дополнительной углеродной квоты из резерва Национального плана. Под увеличением мощности понимается увеличение годового объема производства продукции.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

25. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ (продолжение)**Вопросы охраны окружающей среды (продолжение)*****Экологические обязательства и условные обязательства (углеродные квоты) (продолжение)***

В настоящее время проведена инвентаризация выбросов парниковых газов за 2025 год. В установленном законодательством порядке Группой поданы заявления в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды на получение дополнительной углеродной квоты за 2025 год.

Рассмотрение указанных заявлений осуществляется уполномоченным органом в сроки, предусмотренные законодательством, и подлежит завершению до 1 сентября 2026 года. Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан рассматривается возможность согласования предоставления дополнительной углеродной квоты при наличии установленных оснований.

В настоящее время дополнительная углеродная квота из резерва Национального плана для ГРЭС-1 получена в полном объеме.

Ковенанты по займам

Группа должна обеспечить исполнение финансовых и нефинансовых показателей по условиям всех кредитных соглашений. Невыполнение договорных условий дает банку право требовать незамедлительного возврата кредитов и займов. По состоянию на 30 июня 2026 года и за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, по договорам полученных займов у Группы не было нарушений ковенантов. Группа не ожидает ухудшения финансовых показателей, которое могло бы привести к нарушению финансовых ковенантов в будущем.

Судебные разбирательства

В ходе обычной деятельности Группа может быть подвержена судебным процессам и искам. На настоящий момент руководство Группы считает, что окончательные обязательства в результате данных судебных процессов и исков не окажут какого-либо значительного отрицательного влияния на будущее финансовое положение Группы.

Обязательства капитального характера

Группа проанализировала свою подверженность сезонным и другим возникающим бизнес-рискам, но не определила какие-либо риски, которые могли бы повлиять на финансовые показатели или положение Группы по состоянию на 30 июня 2026 года. Группа обладает необходимыми средствами и источниками финансирования для исполнения обязательств капитального характера и для обеспечения оборотного капитала.

По состоянию на 30 июня 2026 года у Группы имелись договорные обязательства по приобретению основных средств на общую сумму 200.274.369 тысяч тенге, не включая НДС (31 декабря 2025 года: 243.804.281 тысяча тенге, не включая НДС).

Обязательства капитального характера совместных предприятий

По состоянию на 30 июня 2026 года доля Группы в долгосрочных договорных обязательствах СЭГРЭС-2, КТЭЦ и Семей-Энерго составила 571.247.680 тысячи тенге, 155.975.113 тысяч тенге и 3.968.067 тысяч тенге, соответственно, не включая НДС (31 декабря 2025: 539.314.781 тысячу тенге, 156.605.470 тысяч тенге и 8.298.817 тысяч тенге, соответственно).

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**26. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ**

Чтобы дать представление о достоверности данных, используемых при определении справедливой стоимости, Группа классифицирует свои финансовые инструменты на трех уровнях, установленных в соответствии с МСФО. Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (i) к 1 уровню относятся оценки по котируемым ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (ii) ко 2 уровню - полученные с помощью методов оценки, в котором все используемые существенные исходные данные, прямо или косвенно являются наблюдаемыми для актива или обязательства (т.е., например, цены), и (iii) оценки 3 уровня, которые являются оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных (т.е. основаны на ненаблюдаемых исходных данных). Ниже приводится анализ справедливой стоимости по уровням иерархии справедливой стоимости и балансовая стоимость активов и обязательств, не оцениваемых по справедливой стоимости:

В тысячах казахстанских тенге	30 июня 2026 г. (неаудировано)				31 декабря 2025 г.			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Балансовая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Балансовая стоимость
Активы								
Займы выданные (Примечание 7)	-	35.474.642	-	44.083.156	-	5.196.678	-	5.306.678
Обязательства								
Займы полученные и облигации (Примечание 15)	-	728.706.148	-	747.298.140	-	566.725.656	-	584.319.991

Справедливая стоимость займов выданных и полученных определяется методом дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков с использованием рыночных процентных ставок, действующих на отчетную дату. Оценка основана на наблюдаемых рыночных данных, в связи с чем указанные финансовые инструменты классифицированы как инструменты Уровня 2.

Для всех остальных финансовых инструментов (денежные средства и их эквиваленты, дебиторская и кредиторская задолженность, прочие финансовые активы и обязательства) справедливая стоимость соответствует балансовой стоимости.

Финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости

Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой определяется на основе сумм ожидаемых к получению оценочных денежных потоков, дисконтированных по действующим процентным ставкам для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком до погашения. Примененные нормы дисконтирования зависят от кредитного риска контрагента.

Финансовые обязательства, отражаемые по амортизированной стоимости

Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой и установленным сроком погашения, по которым рыночные котировки отсутствуют, определяется исходя из оценочных денежных потоков, дисконтированных по действующим процентным ставкам для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения.

27. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

2 июля 2026 года Группа выплатила задолженность перед АО «ФНБ «Самрук Казына» на сумму 1.736.827 тысяч тенге в счет суммы основного долга по облигациям и 1.154.990 тысяч тенге в счет суммы вознаграждения по облигациям.

17 июля 2026 года между ТОО «Богатырь Комир» и АО «Самрук-Энерго» подписано дополнительное соглашение №5 о продлении срока займа до 19 июля 2027 года, а также установлении плавающей ставки (базовая ставка Национального Банка Республики Казахстан плюс маржа в размере 2%).

1 и 2 июля 2026 года Группа получила займы в рамках действующей кредитной линии с АО «Народный Банк Казахстана» на пополнение оборотных средств на общую сумму 2.831.460 тысяч тенге по ставке 18,5% годовых.

14 июля 2026 года Группа получила займы в рамках действующей кредитной линии с АО «Народный Банк Казахстана» по проекту «Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3» на общую сумму 45.960.473 тысячи тенге, по ставке 18,5% годовых.