



АО «САМРУК-ЭНЕРГО»

Сокращенная консолидированная промежуточная
финансовая отчетность (неаудированная)

30 сентября 2025 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:	7-42

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

По состоянию на 30 сентября 2025 года

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Прим.	30 сентября 2025 г. (неаудировано)	31 декабря 2024 г. (аудировано)
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	1.148.276.762	942.767.009
Инвестиционная собственность		106.818	110.460
Нематериальные активы		6.816.455	5.545.328
Актив в форме права пользования		2.578.616	2.989.995
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	6	104.660.669	86.870.510
Прочие внеоборотные активы	7	143.113.762	137.821.244
Итого внеоборотные активы		1.405.553.082	1.176.104.546
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	8	33.694.768	29.035.568
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	9	90.057.341	74.709.533
Прочие оборотные активы	10	66.618.519	29.493.131
Предоплата по подоходному налогу		5.740.076	9.991.326
Денежные средства и их эквиваленты	11	103.030.835	94.952.295
Итого оборотные активы		299.141.539	238.181.853
Итого активы		1.704.694.621	1.414.286.399

Прилагаемые примечания на страницах с 7 по 42 составляют неотъемлемую часть настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

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

В тысячах казахстанских тенге		30 сентября 2025 г. (неаудировано)	31 декабря 2024 г. (аудировано)
Прим.			
Капитал			
	12	538.908.267	507.435.225
Акционерный капитал			
Прочий резервный капитал		135.022.125	135.136.936
Нераспределенная прибыль		244.276.031	127.401.285
Капитал, причитающийся акционерам Группы	12	918.206.423	769.973.446
Доля неконтролирующих акционеров		5.289.334	2.829.134
Итого капитал		923.495.757	772.802.580
Обязательства			
Долгосрочные обязательства			
Резерв под обязательства по ликвидации активов	13	27.499.249	26.900.279
Прочие резервы		4.681.646	4.030.672
Обязательства по вознаграждениям работникам		2.847.569	2.689.601
Займы	14	335.009.108	289.404.650
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	15	12.123.212	2.364.069
Долгосрочные обязательства по аренде		1.322.276	1.347.020
Обязательства по отложенному подоходному налогу		75.564.885	75.713.682
Итого долгосрочные обязательства		459.047.945	402.449.973
Краткосрочные обязательства			
Резерв под обязательства по ликвидации активов	13	651.605	908.290
Займы	14	102.265.606	83.693.750
Обязательства по вознаграждениям работникам		450.646	348.190
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	15	193.292.483	138.857.112
Задолженность по налогам и прочим выплатам в бюджет	16	10.037.587	8.684.278
Прочие резервы		4.843.000	4.843.000
Краткосрочные обязательства по аренде		595.949	859.584
Подоходный налог к уплате		10.014.043	839.642
Итого краткосрочные обязательства		322.150.919	239.033.846
Итого обязательства		781.198.864	641.483.819
Итого обязательства и капитал		1.704.694.621	1.414.286.399
Балансовая стоимость одной простой акции, в тенге *			
26		127.344	110.361

* Балансовая стоимость одной простой акции показатель, не относящийся к МСФО, и раскрывается по требованию KASE.

Подписано от имени руководства 6 ноября 2025 года.

Камалов Алмасби Исламидинович
Управляющий директор
Экономики, Финансов и
Цифровизации



Тулскова Сауле Бекзадасвна
Директор департамента
«Бухгалтерский и налоговый учет»
Главный бухгалтер

Прилагаемые примечания на страницах с 7 по 42 составляют неотъемлемую часть настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

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

За год, закончившийся 30 сентября 2025 года

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	9 месяцев, закончившихся 30 сентября		3 месяца, закончившихся 30 сентября	
		2025 г. (неаудировано)	2024 г. (неаудировано)	2025 г. (неаудировано)	2024 г. (неаудировано)
Выручка	17	549.608.309	413.929.552	162.384.833	133.070.701
Себестоимость продаж	18	(334.856.150)	(260.857.081)	(113.392.452)	(86.995.962)
Валовая прибыль		214.752.159	153.072.471	48.992.381	46.074.739
Расходы по реализации		(7.318.280)	(6.487.757)	(2.412.808)	(2.003.032)
Общие и административные расходы	19	(19.957.834)	(12.864.100)	(5.245.349)	(3.611.061)
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний	6	9.935.141	3.457.713	673.615	(1.377.220)
Убыток от обесценения активов, нетто		(3.026.621)	(3.268.550)	(733.013)	(64.716)
Финансовые доходы	20	13.779.265	6.390.884	6.192.026	2.553.806
Финансовые расходы	21	(28.922.989)	(22.142.902)	(10.939.038)	(7.277.092)
Прочие доходы		2.833.783	1.521.588	1.044.431	656.130
Прочие расходы		(1.466.819)	(430.929)	(241.943)	(198.886)
Прибыль до налогообложения		180.607.805	119.248.418	37.330.302	34.752.668
Расходы по подоходному налогу	22	(40.683.492)	(23.422.482)	(9.458.489)	(7.066.108)
Прибыль за период		139.924.313	95.825.936	27.871.813	27.686.560
Прочий совокупный доход/(убыток) (Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков)					
Переоценка обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности		(114.811)	72.907	(308.924)	(106.028)
Чистый прочий совокупный доход/(убыток), не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом подоходного налога		(114.811)	72.907	(308.924)	(106.028)
Чистый прочий совокупный доход/(убыток) за период, за вычетом подоходного налога		(114.811)	72.907	(308.924)	(106.028)
Итого совокупный доход за период		139.809.502	95.898.843	27.562.889	27.580.532
Прибыль причитающаяся:					
Акционерам Группы		137.440.664	95.580.041	27.461.128	27.563.634
Неконтролирующим акционерам		2.483.649	245.895	410.685	122.926
Прибыль за период		139.924.313	95.825.936	27.871.813	27.686.560
Итого совокупный доход причитающийся:					
Акционерам Группы		137.325.853	95.652.948	27.152.204	27.457.606
Неконтролирующим акционерам		2.483.649	245.895	410.685	122.926
Итого совокупный доход за период		139.809.502	95.898.843	27.562.889	27.580.532
Прибыль за период на акцию, причитающаяся Акционерам Группы (в казахстанских тенге)					
Базовая и разводненная	26	19.572	13.997	3.842	3.967

Подписано от имени руководства 6 октября 2025 года.

Камалов Алмасолы Назамалдинович
Управляющий директор по
Экономике, Финансам и
Цифровизации



Тулекова Сауле Бекзадаевна
Директор департамента
«Бухгалтерский и налоговый учет»
– Главный бухгалтер

Прилагаемые примечания на страницах с 7 по 42 составляют неотъемлемую часть настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

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

За год, закончившийся 30 сентября 2025 года

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	Причитающиеся акционерам Группы			Итого	Доля неконтро- лирующих Акционеров	Итого капитал
		Акционер- ный капитал	Прочий резервный капитал	Нераспре- деленная прибыль			
Остаток на 1 января 2024 г.		443.567.998	167.372.454	78.607.607	689.548.059	2.368.160	691.916.219
Прибыль за период (неаудировано)		-	-	95.580.040	95.580.040	245.895	95.825.935
Прочий совокупный доход (неаудировано)		-	72.907	-	72.907	-	72.907
Итого совокупный доход (неаудировано)		-	72.907	95.580.040	95.652.947	245.895	95.898.842
Эмиссия акций при приобретении предприятий под общим контролем	12	63.867.227	(33.428.805)	(26.301.422)	4.137.000	-	4.137.000
Дивиденды объявленные	12	-	-	(24.815.869)	(24.815.869)	-	(24.815.869)
Дисконт по займам полученным от Акционера		-	1.345.614	-	1.345.614	-	1.345.614
Остаток на 30 сентября 2024 г. (неаудировано)		507.435.225	135.362.170	123.070.356	765.867.751	2.614.055	768.481.806
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)		-	-	137.440.664	137.440.664	2.483.649	139.924.313
Прочий совокупный доход (неаудировано)		-	(114.811)	-	(114.811)	-	(114.811)
Итого совокупный доход (неаудировано)		-	(114.811)	137.440.664	137.325.853	2.483.649	139.809.502
Выбытие дочерней организации		-	-	-	-	(23.449)	(23.449)
Эмиссия акций	12	31.473.042	-	-	31.473.042	-	31.473.042
Дивиденды объявленные	12	-	-	(20.565.918)	(20.565.918)	-	(20.565.918)
Остаток на 30 сентября 2025 г. (неаудировано)		538.908.267	135.022.125	244.276.031	918.206.423	5.289.334	923.495.757

Подписано от имени руководителя с 6 ноября 2025 года.

Камалов Алмасон Назамединович
Управляющий директор по
Экономике, Финансам и
Цифровизации



Тулекова Сауле Бекзадаевна
Директор департамента
«Бухгалтерский и налоговый учет»
– Главный бухгалтер

Прилагаемые примечания на страницах с 7 по 42 составляют неотъемлемую часть настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

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

За год, закончившийся 30 сентября 2025 года

		9 месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2025 г.	2024 г.
В тысячах казахстанских тенге	Прим.	(неаудировано)	(неаудировано)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		180.607.805	119.248.417
Корректировки на:			
Износ и амортизацию		57.385.225	43.401.042
Убытки от обесценения активов, нетто		3.026.621	3.268.550
Финансовые расходы	21	28.922.989	22.142.902
Финансовые доходы	20	(13.779.265)	(6.390.884)
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний	6	(9.935.141)	(3.457.713)
Прочие корректировки		92.946	(68.579)
Движение денежных средств от операционной деятельности		246.321.180	178.143.735
Изменение дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности и прочих оборотных активов		(18.601.236)	(14.751.814)
Изменение товарно-материальных запасов		(6.843.218)	(1.845.471)
Изменение кредиторской задолженности по основной деятельности и прочей кредиторской задолженности и прочих долгосрочных обязательств		(11.258.323)	(1.974.339)
Изменение задолженности по вознаграждениям работникам		260.424	347.160
Изменение налогов к уплате		6.824.034	(4.014.007)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		216.702.861	155.905.264
Подоходный налог уплаченный		(27.369.329)	(22.592.141)
Проценты уплаченные		(14.196.459)	(9.227.523)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		175.137.073	124.085.600
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств*		(188.634.626)	(122.008.091)
Приобретение нематериальных активов		(2.054.712)	(392.862)
Поступления от реализации долговых инструментов		52.448.583	47.038.066
Приобретение долговых инструментов		(88.008.403)	(57.628.282)
Процентный доход полученный		12.116.476	6.219.583
Взносы в уставный капитал совместно контролируемых организаций без увеличения доли участия	6	(7.810.190)	(66.667)
Прочие поступления/(приобретения)		34.831	75.387
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(221.908.041)	(126.762.866)

Прилагаемые примечания на страницах с 7 по 42 составляют неотъемлемую часть настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

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

		9 месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2025 г.	2024 г.
В тысячах казахстанских тенге		(неаудировано)	(неаудировано)
Прим.			
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
	12	31.473.042	4.137.000
Поступления от эмиссии акций			
Поступление займов	14	107.722.065	162.045.579
Погашение займов	14	(55.315.758)	(116.309.669)
Выплата основного долга по финансовой аренде		(692.303)	(831.601)
Дивиденды, выплаченные Акционеру	12	(20.565.918)	(24.815.868)
Прочие выплаты		(8.054.684)	(686.150)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		54.566.444	23.539.291
		280.684	71.370
Эффект курсовых разниц на денежные средства			
Минус резерв на обесценение денежных средств		2.380	3.002
Чистое увеличение денежных средств		8.078.540	20.936.397
Денежные средства на начало года	11	94.952.295	43.662.456
Денежные средства на конец отчетного периода	11	103.030.835	64.598.853

* Движение денежных средств в результате приобретения основных средств включает выплаченное вознаграждение в сумме 13.608.003 тысячи тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года: 9.856.346 тысяч тенге).

Подписано от имени руководителя 6 ноября 2025 года.

Камалов Алмасби Нисамалдинович
Управляющий директор по
Экономике, Финансам и
Цифровизации



Тулекова Сауле Бекзадаевна
Директор департамента
«Бухгалтерский и налоговый учет»
– Главный бухгалтер

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ****30 сентября 2025 года (неаудировано)**

1. ГРУППА САМРУК-ЭНЕРГО И ЕЁ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 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 сентября 2025 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, и 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 САМРУК-ЭНЕРГО И ЕЁ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (продолжение)**Основа подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности**

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 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 2024 года, подготовленной в соответствии со стандартами бухгалтерского учета 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, отличается от установленной ставки корпоративного подоходного налога ввиду ожидаемого использования непризнанных налоговых активов.

Поправки к стандартам, вступившие в силу с 1 января 2025 года, не оказали существенного влияния на Группу. Группа не применяла досрочно какие-либо стандарты, интерпретации или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

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 сентября 2025 года официальный обменный курс, используемый для пересчета остатков в иностранной валюте, составлял 549.07 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2024 года: 523.54 тенге за 1 доллар США).

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 2024 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**

Группа признает выручку 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.

Балхашская ТЭС (далее «БТЭС»)

29 октября 2019 года Группа приобрела 50%+1 акция БТЭС у Samsung C&T и стала владельцем 100% доли в БТЭС. На момент приобретения, БТЭС находился на грани банкротства, а также фактически не осуществляла значимой деятельности, при этом Группа не имела контроля над БТЭС с даты приобретения. Начиная с 2017 года кредиторы и поставщики неоднократно подавали в суд, из-за неплатежеспособности БТЭС, что в свою очередь привело к наложению ареста на имущество, а также значительно ограничило деятельность БТЭС. 6 декабря 2019 года по решению суда был назначен временный управляющий для контроля и ведения процесса банкротства.

20 апреля 2022 года по заявлению АО «Банк ЦентрКредит» Специализированным межрайонным судом Алматинской области (далее - СМЭС) возбуждено гражданское дело о признании банкротом БТЭС. Решением СМЭС Алматинской области от 27 июня 2022 года отказано в признании БТЭС банкротом. Постановлением Судебной коллегии по гражданским делам Верховного суда решение СМЭС оставлено без изменения, апелляционная жалоба АО «Банк ЦентрКредит» без удовлетворения. По мнению судов признание БТЭС банкротом является преждевременным ввиду отсутствия со стороны государства решения о дальнейшей судьбе Проекта и основано на рассуждениях о наличии у БТЭС активов и основных средств, стоимость которых может быть предметом исполнения обязательств в случае принятия Правительством РК отрицательного заключения в отношении проекта, а также перспективы возобновления Проекта и восстановление материального положения должника с возможностью погашения задолженности перед кредиторами.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**2. ВАЖНЫЕ УЧЕТНЫЕ ОЦЕНКИ И ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Сроки полезного использования основных средств (продолжение)*****Балхашская ТЭС (далее «БТЭС»)***

В свою очередь, деятельность БТЭС, предусмотренная уставом, не осуществляется, по состоянию на 30 сентября 2025 года имущество БТЭС в полном объеме описано и арестовано судебными исполнителями по заявлениям кредиторов и налоговыми органами для последующей реализации через аукцион в счет погашения долга перед кредиторами. В производстве судебных исполнителей сейчас находятся 5 дел о взыскании задолженности с БТЭС на общую сумму 17,4 млрд. тенге, также имеется налоговая задолженность, в связи с чем судебными исполнителями и налоговыми органами к БТЭС применены следующие меры: 1) арест движимого и недвижимого имущества, 2) арест банковских счетов и денег, 3) запреты на все регистрационные действия, 4) запреты распоряжаться имуществом; 5) арест на ценные бумаги и запрет на сделки с ними, 6) запреты на: новая редакция устава, изменение наименования, уменьшение размера уставного капитала, изменение состава участников, изменение состава учредителей (членов, участников), изменение местонахождения (с изменением места регистрации), изменение места нахождения (без изменения места регистрации), изменение видов деятельности, изменение правового статуса, изменение руководителя, редакционные изменения, запрет на добровольную ликвидацию, запрет на принудительную ликвидацию, запрет на реорганизацию.

В связи с вышеперечисленными мерами в отношении БТЭС, а также открытыми судебными делами, по мнению руководства на 30 сентября 2025 года у Группы нет контроля над деятельностью БТЭС с даты приобретения.

Задолженность перед Акиматом

В 2009 году дочерняя компания Группы, АО «Алатау Жарык Компаниясы» (далее «АЖК»), участвовала в судебном процессе с Акиматом г. Алматы (далее «Акимат») о погашении задолженности АЖК перед Акиматом. 14 февраля 2014 года Акимат и 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, за вычетом всех выплат, произведенных в течение предыдущих лет в рамках мирового соглашения, на 30 сентября 2025 года составляет 5.841.514 тысяч тенге (31 декабря 2024 года: 5.841.514 тысяч тенге) (*Примечание 15*).

На 30 сентября 2025 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»), АО «Алатау Жарык Компаниясы» (далее «АЖК»), 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:

- Прогнозируемый рост в среднесрочной перспективе спроса на электроэнергию в северной и южной зоне Республики Казахстан;
- Увеличение предельных тарифов на электроэнергию для энергопроизводящих организаций в связи с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики от 27 января 2025 года №42-н/к и введенные в действие с 1 февраля 2025 года на 15-19%;
- Согласно внесенным изменениям в совместный Приказ Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Алматы от 6 ноября 2020 года № 126-ОД и Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Алматинской области от 6 ноября 2020 года № 154-ОД «Об утверждении предельных уровней тарифов и тарифной сметы на регулируемую услугу АЖК по передаче электрической энергии на 2021-2025 годы, сохраняется динамика регулярного изменения тарифов на ЭЭ в сторону увеличения. В частности, с 1 апреля 2025 тариф на электроэнергию повышен с 10,6 тенге/кВтч (без НДС) до 12,96 тенге/кВтч (без НДС), с 1 августа 2025 года до 14,25 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 методике 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, так как в затратную часть тарифа включаются затраты 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 (*Примечание 18*) 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.

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 основных средств и нематериальных активов этих дочерних компаний и инвестиций в совместные предприятия по состоянию на 30 сентября 2025 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

2. ВАЖНЫЕ УЧЕТНЫЕ ОЦЕНКИ И ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Обесценение нефинансовых активов (продолжение)***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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, составила 28.458.417 тысяч тенге и 85.612.653 тысячи 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года 2024 года, выручка и себестоимость продаж должны были бы увеличиться/уменьшиться на 2.845.842 тысяч тенге и 8.561.265 тысяч тенге.

Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду и реконструкция Алматинской ТЭЦ-3

Проекты Модернизации Алматинской ТЭЦ-3 и ТЭЦ-2 (далее – Проекты) реализуются в рамках исполнения поручения Главы Государства.

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.

Для организации финансирования Проектов Группа заключила Договоры Займа с различными финансовыми институтами.

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

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**2. ВАЖНЫЕ УЧЕТНЫЕ ОЦЕНКИ И ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Статус выполненных работ:*****Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду***

На 30 сентября 2025 года компания отразила в составе незавершенного строительства оборудование, фактически отгруженное и поставленное на строительную площадку Алматинской ТЭЦ-2 в рамках ЕРС-контракта, на сумму 43.596.321 тысяча тенге, не включая НДС. Кроме того, на 30 сентября 2025 года была капитализирована стоимость незавершенного оборудования для ТЭЦ-2, отраженная методом начисления по степени завершенности на сумму 91.887.985 тысяч тенге, не включая НДС. Строительно-монтажные работы в рамках ЕРС-контракта на сумму 50.806.906 тысячи тенге, не включая НДС, выполненные в 2024 году и в течение девяти месяцев 2025 года, также были капитализированы. Оценка стоимости незавершенного оборудования и работ производилась на основе процента выполнения работ, указанного в еженедельных отчетах о статусе оборудования или работ, предоставленных ЕРС-подрядчиком. Цены были определены в соответствии с таблицей цен, приложенной к ЕРС-контракту.

Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3

Строительно-монтажные работы по ТЭЦ-3 в рамках ЕРС-контракта на сумму 2.212.400 тысяч тенге, не включая НДС, выполненные в 2024 году, были капитализированы. Оценка обязательств была произведена на основе технико-экономического обоснования (ТЭО). Также, на 30 сентября 2025 года была капитализирована стоимость незавершенного оборудования для ТЭЦ-3 на сумму 57.094.494 тысячи тенге, не включая НДС. Стоимость незавершенного оборудования была признана в соответствии с процентом выполнения работ, указанным в таблице прогресса, предоставленной ЕРС-подрядчиком. Цены были определены на основании дополнительного соглашения №2 к ЕРС-контракту.

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. 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.

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

3. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

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.

(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	
	9 месяцев, закончившиеся		9 месяцев, закончившиеся		9 месяцев, закончившиеся		9 месяцев, закончившиеся		9 месяцев, закончившиеся	
	30 сентября	30 сентября	30 сентября	30 сентября	30 сентября	30 сентября	30 сентября	30 сентября	30 сентября	30 сентября
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
Общая выручка сегмента - Продажа электроэнергии	251.035.243	219.119.410	-	-	218.681.125	174.805.102	-	-	469.716.368	393.924.512
Внутрисегментная выручка	(85.612.653)	(66.082.965)	-	-	(241.831)	(1.538)	-	-	(85.854.484)	(66.084.503)
Внешняя выручка - Продажа электроэнергии	165.422.590	153.036.445	-	-	218.439.294	174.803.564	-	-	383.861.884	327.840.009
Продажа тепловой энергии	24.454.363	18.607.252	-	-	-	-	-	-	24.454.363	18.607.252
Доход от услуги по поддержанию готовности электрической мощности	48.595.923	43.567.861	-	-	-	-	-	-	48.595.923	43.567.861
Доход от аренды возобновляемых источников энергии	5.807.488	4.968.153	-	-	-	-	-	-	5.807.488	4.968.153
Общая выручка сегмента - Передача электроэнергии	-	-	91.759.750	64.941.479	-	-	-	-	91.759.750	64.941.479
Внутрисегментная выручка	-	-	(90.415.779)	(59.849.852)	-	-	-	-	(90.415.779)	(59.849.852)
Внешняя выручка - Передача электроэнергии	-	-	1.343.971	5.091.627	-	-	-	-	1.343.971	5.091.627
Доход от аренды инвестиционной недвижимости	-	-	-	-	-	-	81.683.860	12.076.995	81.683.860	12.076.995
Продажа химической воды	3.340.708	1.388.861	-	-	-	-	-	-	3.340.708	1.388.861
Итого прочие	562.427	429.604	-	-	-	-	1.839.621	1.368.275	2.402.048	1.797.879
Внутрисегментная выручка – прочие	(66.145)	(40.810)	-	-	-	-	(1.815.791)	(1.368.275)	(1.881.936)	(1.409.085)
Внешняя выручка – прочие	496.282	388.794	-	-	-	-	23.830	-	520.112	388.794
Итого внешняя выручка	248.117.354	221.957.366	1.343.971	5.091.627	218.439.294	174.803.564	81.707.690	12.076.995	549.608.309	413.929.552

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

В тысячах казахстанских тенге	Производство тепло- электроэнергии		Передача и распределение электроэнергии		Реализация электроэнергии		Прочие		Внутрисегментные операции		Итого	
	30 сентября 2025 г.	30 сентября 2024 г.	30 сентября 2025 г.	30 сентября 2024 г.	30 сентября 2025 г.	30 сентября 2024 г.	30 сентября 2025 г.	30 сентября 2024 г.	30 сентября 2025 г.	30 сентября 2024 г.	30 сентября 2025 г.	30 сентября 2024 г.
Себестоимость продаж, включая	(222.309.326)	(168.146.767)	(63.978.504)	(47.462.869)	(224.663.205)	(170.945.927)	(1.212.102)	(1.082.092)	177.306.987	126.780.574	(334.856.150)	(260.857.081)
- Топливо и стоимость приобретенной электроэнергии	96.616.261	73.474.362	545.949	474.868	96.561.054	107.889.202	94.712	115.740	(50.788.963)	(66.203.923)	143.029.013	115.750.249
- Оплату труда и связанные расходы	33.439.873	25.611.891	24.254.013	17.322.133	2.419.400	2.287.294	1.268.655	1.510.872	-	-	61.381.941	46.732.190
Расходы по реализации Общие и административные расходы	(7.318.280)	(6.487.757)	-	-	-	-	-	-	-	-	(7.318.280)	(6.487.757)
Прочие доходы	907.845	944.993	1.058.705	478.493	94.728	166.660	1.622.698	(2.490)	(850.193)	(66.068)	2.833.783	1.521.588
Прочие расходы	(357.928)	(403.455)	(34.329)	(14.109)	(74.664)	(89.764)	(1.077.959)	(3.438)	78.061	79.837	(1.466.819)	(430.929)
Корректировка на амортизацию	(46.892.605)	(33.263.077)	(8.786.531)	(7.328.267)	(68.952)	(205.686)	(1.637.137)	(1.374.903)	-	(1.229.109)	(57.385.225)	(43.401.042)
Итого сегментная скорректированная EBITDA	138.562.132	140.518.238	36.393.642	24.456.758	(7.076.174)	3.047.762	171.820.140	50.396.169	(96.540.861)	(43.529.182)	243.158.879	174.889.745
Капитальные затраты	(160.565.087)	(86.160.458)	(25.606.797)	(6.944.503)	(15.118)	(53.493)	(355.152)	(104.514)	(2.092.472)	-	(188.634.626)	(93.262.968)
Активы отчетного сегмента	1.266.987.793	948.890.670	187.844.638	164.083.301	33.872.614	28.476.317	1.177.972.656	895.208.469	(961.983.080)	(777.433.275)	1.704.694.621	1.259.225.482
Обязательства отчетного сегмента	590.215.039	323.962.468	45.844.845	37.145.369	38.052.522	38.736.711	277.485.542	237.694.007	(170.399.084)	(146.794.880)	781.198.864	490.743.675

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	
	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
	сентября 2025 г.	сентября 2024 г.	сентября 2025 г.	сентября 2024 г.	сентября 2025 г.	сентября 2024 г.	сентября 2025 г.	сентября 2024 г.	сентября 2025 г.	сентября 2024 г.	сентября 2025 г.	сентября 2024 г.
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>												
Итого консолидированная скорректированная EBITDA	138.562.132	140.518.238	36.393.642	24.456.758	(7.076.174)	3.047.762	171.820.140	50.396.169	(96.540.861)	(43.529.182)	243.158.879	174.889.745
Износ и амортизация	(46.892.605)	(33.263.077)	(8.786.531)	(7.328.267)	(68.952)	(205.686)	(1.637.137)	(1.374.903)	–	(1.229.109)	(57.385.225)	(43.401.042)
Финансовые доходы	1.869.901	2.513.819	101.592	118.013	471.063	417.200	22.783.153	9.646.767	(11.446.444)	(6.304.915)	13.779.265	6.390.884
Финансовые расходы	(13.592.413)	(10.280.691)	(1.041.417)	(1.006.744)	(852.032)	(1.066.827)	(20.039.851)	(16.118.307)	6.602.724	6.329.667	(28.922.989)	(22.142.902)
Восстановление обесценения нефинансовых активов	23.414	54.020	–	–	–	–	(15.325)	–	34.645	–	42.734	54.020
Доля в результатах совместных предприятий и ассоциированных компаний	–	–	–	–	–	–	9.935.141	3.457.713	–	–	9.935.141	3.457.713
Прибыль до налогообложения	79.970.429	99.542.309	26.667.286	16.239.760	(7.526.095)	2.192.449	182.846.121	46.007.439	(101.349.936)	(44.733.539)	180.607.805	119.248.418

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)****(2) Крупнейшие клиенты**

В связи с внедрением единого закупщика электрической энергии, крупнейшим клиентом в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, является РФЦ, которому было реализовано более 40% от общей суммы выручки. В течение шести месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года и шести месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, компаниям, находящимся под контролем Самрук-Қазына, было реализовано более 10% от общей суммы выручки.

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 сентября 2025 года:

	Компании под общим контролем Самрук- Қазына	Совместные предприятия и ассо- цииро- ванные компании Самрук- Энерго	Совместные предприя- тия 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	221.220	1.893	6.684.958	–	51.884.206
Денежные средства и их эквиваленты	2.802	–	–	–	25.768
Прочие оборотные активы	1.055.135	11.689	–	–	35.559.712
Финансовые активы	–	–	–	20.094.538	–
Займы полученные	–	14.707.550	2.350	118.891.511	4.012.446
Обязательство по финансовой аренде	28.868	–	–	–	–
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	2.954.657	6.961.198	1.827	8.360	16.730.487
Прочие обязательства	–	201	–	–	5.841.513

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

Ниже представлены непогашенные остатки по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2024 года:

	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
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>					
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	234.253	20.975	2.672.642	–	42.003.545
Денежные средства и их эквиваленты	2.092.062	–	–	–	486
Прочие оборотные активы	958.036	15.355	–	–	1.973.081
Финансовые активы	–	–	–	17.803.646	–
Займы полученные	–	15.613.063	2.632	120.043.610	10.635.485
Обязательство по финансовой аренде	8.773	–	–	–	–
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	6.571.443	4.622.482	1.857	20.270	16.357.672
Прочие обязательства	–	15	800	–	5.841.513

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

	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
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>					
Выручка	2.237.918	21.214	81.915.100	–	222.146.812
Себестоимость	(45.235.280)	(51.225.194)	(275.264)	–	(60.226.098)
Общие и административные расходы	(535.919)	–	–	–	–
Расходы по реализации	(4.764.730)	–	–	–	–
Прочие расходы	(1.722)	–	–	(705)	(366.493)
Прочие доходы	1.083	12.820	390.508	178	–
Финансовые доходы	37.738	–	–	2.014.271	612.658
Финансовые расходы	(135.785)	(1.221.587)	–	(11.783.553)	(329.708)

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года:

	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
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>					
Выручка	2.577.777	4.512	12.242.808	–	202.166.839
Себестоимость	(37.098.464)	(39.193.329)	(290.036)	–	(47.329.839)
Общие и административные расходы	(607.129)	–	–	–	–
Расходы по реализации	(6.345.360)	–	–	–	–
Прочие расходы	(1.138)	–	–	(1.025)	(1.055.699)
Прочие доходы	4.011	28	–	–	–
Финансовые доходы	56.798	–	–	248.715	690.155
Финансовые расходы	(53.092)	(1.604.524)	–	(7.105.985)	(965.400)

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 сентября 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	691.174	625	10.793.757	–	67.382.811
Себестоимость	(14.674.340)	(14.994.928)	(4.892)	–	(21.756.122)
Общие и административные расходы	(209.315)	–	–	–	–
Расходы по реализации	–	–	–	–	–
Прочие расходы	(605)	–	935.387	(639)	(45.949)
Прочие доходы	588	3.309	390.508	–	–
Финансовый доход	1	–	–	724.250	547.368
Финансовые расходы	(133.335)	(438.030)	–	(4.065.976)	(100.582)

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за три месяца, закончившихся 30 сентября 2024 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	813.517	4.512	4.242.104	–	58.165.445
Себестоимость	(10.168.103)	(13.759.039)	(4.821)	–	(17.127.167)
Общие и административные расходы	(235.524)	–	–	–	–
Расходы по реализации	(1.960.616)	–	–	–	–
Прочие расходы	(460)	–	–	(34)	(440)
Прочие доходы	1.678	11	–	–	–
Финансовый доход	4.064	–	–	174.826	416.848
Финансовые расходы	(20.573)	(476.237)	–	(2.531.573)	(308.225)

На 30 сентября 2025 года, Группой были получены следующие гарантии от связанных сторон:

- Корпоративная гарантия Самрук-Қазына на сумму 12.285.000 тысяч тенге по договору займа с Банком Развития Казахстана (31 декабря 2024 года: 12.285.000 тысяч тенге);
- Корпоративная гарантия Самрук-Қазына на сумму 130.000.000 тысяч тенге по договору займа АО «АлЭС» с Европейским банком реконструкции и развития (ЕБРР) в целях финансирования проекта по газификации Алматинской ТЭЦ-2. Также подписан договор гарантии от Самрук-Энерго в пользу Самрук-Қазына в размере 130.000.000 тысяч тенге в рамках гарантии, предоставленной Самрук-Қазына в пользу ЕБРР в качестве обеспечения по договору займа между АлЭС и ЕБРР. Номинальный основной долг по состоянию на 30 сентября 2025 года составляет 44.172.619 тысяч тенге;
- Корпоративная гарантия Самрук-Қазына на сумму 98.000.000 тысяч тенге по договору займа АО «АлЭС» с Азиатским банком развития (АБР) в целях финансирования проекта по газификации Алматинской ТЭЦ-2. Также подписан договор гарантии от Самрук-Энерго в пользу Самрук-Қазына в размере 98.000.000 тысяч тенге в рамках гарантии, предоставленной Самрук-Қазына в пользу Азиатского банка развития в качестве обеспечения по договору займа между АлЭС и АБР. Номинальный основной долг по состоянию на 30 сентября 2025 года составляет 39.897.669 тысяч тенге;
- Корпоративная гарантия Самрук-Қазына в размере 117.000.000 тысяч тенге по договору займа АО «АлЭС» с Банком Развития Казахстана (БРК) в целях финансирования проекта по газификации Алматинской ТЭЦ-2. Также подписан договор гарантии от Самрук-Энерго в пользу Самрук-Қазына в размере 117.000.000 тысяч тенге в рамках гарантии, предоставленной Самрук-Қазына в пользу БРК в качестве обеспечения по договору займа между АлЭС и БРК. Освоение по данному займу по состоянию на 30 сентября 2025 года не производилось.

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

Ниже представлено вознаграждение ключевого управленческого персонала:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2025 г.	2024 г.
Ключевой руководящий персонал	578.626	253.955
Независимые директора – члены Совета директоров	28.619	27.501
Итого вознаграждение ключевого управленческого персонала	607.245	281.456

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 сентября 2025 года состоит из 6 человек (30 сентября 2024 года: 7 человек). Независимые директора – члены Совета директоров по состоянию на 30 сентября 2025 года 4 человека (30 сентября 2024 года: 4 человека).

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Ниже представлены изменения балансовой стоимости основных средств:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2024 г.	289.835.374	804.939.045	23.216.449	249.034.101	1.367.024.969
Накопленный износ и обесценение	(125.641.209)	(412.007.658)	(10.322.856)	(11.747.846)	(559.719.569)
Балансовая стоимость на 1 января 2024 г.	164.194.165	392.931.387	12.893.593	237.286.255	807.305.400
Поступления	2.061.797	826.296	496.838	62.243.578	65.628.509
Изменение в учетной оценке (Примечание 13)	(224.080)	(371.433)	–	–	(595.513)
Перемещения	851.855	12.123.519	680.919	(13.656.293)	–
Выбытия	(55.232)	(909.417)	(160.319)	–	(1.124.968)
Износ	(10.617.150)	(30.356.283)	(1.281.735)	–	(42.255.168)
Износ по выбытиям	6.007	545.797	147.580	–	699.384
Восстановление обесценения	39.128	2.391	246	–	41.765
Первоначальная стоимость на 30 сентября 2024 г.	292.469.714	816.608.010	24.233.887	297.621.386	1.430.932.997
Накопленный износ и обесценение	(136.213.224)	(441.815.753)	(11.456.765)	(11.747.846)	(601.233.588)
Балансовая стоимость на 30 сентября 2024 г.	156.256.490	374.792.257	12.777.122	285.873.540	829.699.409

**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 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	404.699	852.813	1.599.716	261.329.194	264.186.422
Изменение в учетной оценке (Примечание 13)	(609.449)	(1.239.120)	–	–	(1.848.569)
Перемещения	2.844.053	18.848.403	1.786.800	(23.479.256)	–
Выбытия	(6.440)	(59.359)	(291.592)	–	(357.391)
Износ	(12.169.806)	(42.218.054)	(1.799.240)	–	(56.187.100)
Износ по выбытиям	4.859	–	227.656	–	232.515
Переводы в НМА	–	–	–	(516.124)	(516.124)
Первоначальная стоимость на 30 сентября 2025 г.	308.981.469	1.045.633.119	31.072.986	434.475.517	1.820.163.091
Накопленный износ и обесценение	(151.874.865)	(494.932.831)	(13.318.093)	(11.760.540)	(671.886.329)
Балансовая стоимость на 30 сентября 2025 г.	157.106.604	550.700.288	17.754.893	422.714.977	1.148.276.762

Сумма поступлений включает в себя капитализированные затраты по займам в сумме 18.007.210 тысяч тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года: 10.025.810 тысяч тенге). Средняя ставка капитализации расходов по вознаграждению составляет 15,24% (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года: 15,01%).

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

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2025 г.	2024 г.
Себестоимость продаж	55.433.841	42.088.503
Общие и административные расходы	746.801	113.432
Прочие операционные расходы	1.688	48.464
Капитализированные в незавершенное строительство	4.770	4.769
Итого расходы по износу	56.187.100	42.255.168

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
	СЭГРЭС-2	Forum Muider	Кокшетау- ская ТЭЦ	Оскемен Энерго	Семей Энерго	Энергия Семиречья	Altyn Dala Energy LTD	
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>								
Остаток на 1 января 2024 г.	10.695.459	79.941.043	–	–	–	1	–	90.636.503
Вклады в уставный капитал	–	–	62.000	–	–	–	4.667	66.667
Доля в прибыли/(убытке) за период	3.861.238	(384.155)	(14.703)	–	–	–	(4.667)	3.457.713
Остаток на 30 сентября 2024 г. (неаудировано)	14.556.697	79.556.888	47.297	–	–	1	–	94.160.883
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	–	–	7.518.200	61.506	119.290	–	111.194	7.810.190
Доля в прибыли/(убытке) за период	1.671.168	8.102.357	227.028	(4.186)	(42.180)	–	(19.046)	9.935.141
Доля в прочем совокупном доходе	–	44.828	–	–	–	–	–	44.828
Остаток на 30 сентября 2025 г. (неаудировано)	7.081.870	87.548.832	9.798.407	57.320	77.110	1	97.129	104.660.669

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)

6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)

На 30 сентября 2025 года Группа имеет доли владения в следующих совместно контролируемых предприятиях:

- Станция Экибастузская ГРЭС-2 – 50%. Остальная 50% доля владения принадлежит АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына»;
- Forum Muider – 35%. Остальными акционерами являются Miradore Enterprises Limited (35%) и Primet LLC (30%);
- ТОО «Кокшетауская ТЭЦ» - 50%. Остальная 50% доля владения принадлежит Самрук-Қазына;
- ТОО «Семей Энерго» - 50%. Остальная 50% доля владения принадлежит Самрук-Қазына;
- ТОО «Өскемен Энерго» - 50%. Остальная 50% доля владения принадлежит Самрук-Қазына.

Компания Forum Muider Limited в рамках дополнительной эмиссии выпустила и разместили 7779 акций в пользу компании Primet LLC (Катар). В результате вышеуказанного, 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 (РУСАЛ) с 50% до 35%. По итогам дополнительной эмиссии акционерами Forum Muider Limited являются: АО «Самрук-Энерго» – 35%, Miradore Enterprises Limited (РУСАЛ) – 35%, и Primet LLC – 30%.

На 30 сентября 2025 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 QGP PLC). Остальная 75% доля владения принадлежит ТОО «TUMAR COMMERCE».

2 мая 2025 года на основании Решения Совета Директоров Группы от 21 февраля 2025 года в рамках реализации проекта «Строительство ПГУ 1100 MBT в Кызылординской области» создано совместное предприятие Kyzylorda Energy LTD (доля участия 30%). Остальная 70% доля владения принадлежит UCC Qazaqstan 3 LLC.

21 июля 2025 года было зарегистрировано совместное предприятие ТОО «Sauran Solar Power», доля участия публичной компании Qazaq Green Power PLC в которой составляет 30%. Остальная 70% доля владения принадлежит Dutch Green Power Investment B.V.

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****7. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

	30 сентября 2025 г.	31 декабря 2024 г.
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>		
Облигации	531.387	485.919
Денежные средства с ограничением в использовании	270.955	270.955
Прочие внеоборотные финансовые активы	9.326	10.609
Минус: резерв на обесценение	(7.462)	(7.398)
Итого прочие финансовые внеоборотные активы	804.206	760.085

Предоплаты по внеоборотным активам	149.886.443	148.544.769
Долгосрочный НДС к возмещению	54.754	54.754
Прочие внеоборотные активы	7.859.399	3.974.175
Минус: резерв на обесценение	(15.491.040)	(15.512.539)
Итого прочие внеоборотные активы	143.113.762	137.821.244

Прочие внеоборотные активы за вычетом резерва на обесценение включают авансы и предоплаты за следующие услуги капитального характера и основные средства:

	30 сентября 2025 г.	31 декабря 2024 г.
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>		
Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3	47.241.759	33.445.459
Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду	37.419.649	56.143.800
Реконструкция и модернизация топливоподдачи ТОО "Экибастузская ГРЭС-1 имени Б. Нуржанова"	35.444.816	38.857.777
Строительство ВЭС 50 МВт в г Ерейментау	15.354.602	15.376.102
Капитальный ремонт энергоблоков и общестанционного оборудования ТОО "Экибастузская ГРЭС-1 имени Б. Нуржанова"	5.985.337	–
Прочие	8.440.280	4.721.631
Итого предоплаты по внеоборотным активам	149.886.443	148.544.769

8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	30 сентября 2025 г.	31 декабря 2024 г.
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>		
Вспомогательные производственные материалы (по наименьшей из себестоимости и чистой цены реализации)	12.866.894	13.349.058
Топливо (по наименьшей из себестоимости и чистой цены реализации)	12.329.473	11.296.676
Запасные части (по наименьшей из себестоимости и чистой цены реализации)	6.198.544	3.409.470
Сырье (по наименьшей из себестоимости и чистой цены реализации)	97.511	49.208
Прочие материалы (по наименьшей из себестоимости и чистой цены реализации)	2.202.346	931.156
Итого товарно-материальные запасы по наименьшей из себестоимости и чистой цены реализации	33.694.768	29.035.568

На 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года товарно-материальные запасы не были предоставлены в качестве обеспечения по заемным средствам.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, Группа признала расходы в отношении запасов, отраженных по чистой стоимости реализации в размере 409.021 тысяча тенге (девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года: 233.252 тысячи тенге). Данная сумма отражена в статье «Себестоимость продаж» (Примечание 18).

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****9. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПРОЧАЯ
ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 сентября 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Торговая дебиторская задолженность по основной деятельности	89.163.094	75.933.591
Дебиторская задолженность по операционной аренде	6.659.300	1.563.444
Минус: резерв на обесценение	(6.244.270)	(2.836.594)
Итого финансовая дебиторская задолженность	89.578.124	74.660.441
Прочая дебиторская задолженность	1.673.792	1.547.626
Минус: резерв на обесценение	(1.194.575)	(1.498.534)
Итого дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	90.057.341	74.709.533

10. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 сентября 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Облигации и ценные бумаги	55.274.071	18.083.266
Прочая дебиторская задолженность	528.614	547.915
Денежные средства, ограниченные в использовании	305.005	305.005
Прочие оборотные финансовые активы	75.039	139.339
Срочные депозиты	3.496	3.270
Минус: резерв на обесценение	(579.018)	(612.810)
Итого прочие финансовые оборотные активы	55.607.207	18.465.985
Авансы поставщикам	6.105.863	5.152.018
НДС к возмещению и предоплаты по налогам	3.094.806	3.515.276
Прочие нефинансовые оборотные активы	2.228.930	2.778.584
Минус: резерв на обесценение	(418.287)	(418.732)
Итого прочие оборотные активы	66.618.519	29.493.131

Облигации и ценные бумаги на 30 сентября 2025 года включают облигации Самрук-Қазына на сумму 20.098.875 тысяч тенге. Номинальная стоимость одной облигации Самрук-Қазына составляет 1.000 тенге, срок - до 1 года. Купонная ставка вознаграждения рассчитывается как среднее базовых ставок, установленных НБРК в течение купонного периода, за вычетом фиксированной маржи в размере 0,75%. Также, на 30 сентября 2025 года облигации и ценные бумаги включают Ноты Национального Банка РК на сумму 35.170.583 тысяч тенге.

4 июня 2025 года Группа приобрела краткосрочные облигации Самрук-Қазына на общую сумму 6.000.000 тысяч тенге, сроком до конца 2025 года. Купонная ставка вознаграждения рассчитывается как среднее базовых ставок, установленных НБРК в течение купонного периода, за вычетом фиксированной маржи в размере 0,75%. 4 июня 2025 года Самрук-Қазына полностью погасили облигации на общую сумму 5.000.000 тысяч тенге.

Также, в течение 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, Группой были приобретены Ноты Национального Банка РК на общую сумму 82.008.403 тысяч тенге, при этом Ноты Национального Банка РК на общую сумму 47.448.583 тысяч тенге были погашены.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 сентября 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Договоры покупки и обратной продажи («обратное репо») с другими банками с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	95.003.681	81.546.780
Срочные депозиты	7.532.511	11.124.039
Денежные средства на текущих банковских счетах	472.620	2.265.408
Денежные средства в кассе	23.657	20.081
Минус: резерв на обесценение	(1.634)	(4.013)
Итого денежные средства и их эквиваленты	103.030.835	94.952.295

Денежные средства и их эквиваленты выражены в следующих валютах:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 сентября 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Тенге	103.002.531	94.951.744
Евро	482	551
Доллар	1.717	–
Прочие валюты	26.105	–
Итого денежные средства и их эквиваленты	103.030.835	94.952.295

12. КАПИТАЛ*Акционерный капитал*

На 30 сентября 2025 года 7.198.467 выпущенных простых акций были полностью оплачены (31 декабря 2024 года: 6.952.267 акций). Каждая простая акция предоставляет право одного голоса. Компания не имеет привилегированных акций. Количество объявленных акций равняется 8.602.187 акций (31 декабря 2024 года: 8.602.187 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».

2 мая 2024 года АО «ФНБ «Самрук-Қазына» передало Компании 100% доли участия в Шульбинская ГЭС и в УК ГЭС, в счет оплаты эмиссии акций Компании стоимостью 36.224.485 тысяч тенге и 23.505.742 тысяч тенге в количестве 375.500 и 260.000 акций, соответственно. Справедливая стоимость долей участия была определена по состоянию на 30 апреля 2024 года путем привлечения Компанией независимых оценщиков согласно Закону об акционерных обществах. Разница между справедливой стоимостью приобретения и стоимостью выпущенных акций в сумме 8.957.051 тысяча тенге была отражена как увеличение прочего резервного капитала.

22 июля 2025 года АО «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 тысячи тенге в соответствии с правом преимущественной покупки в целях дальнейшей капитализации ТОО «Кокшетауская ТЭЦ» в рамках реализации проекта «Строительство угольной теплоэлектроцентрали в городе Кокшетау».

Дивиденды

11 апреля 2024 года Шульбинская ГЭС и УК ГЭС объявили о выплате дивидендов в пользу АО «ФНБ «Самрук-Қазына» в размере 3.249.965 и 1.000.000 тысяч тенге. Дивиденды были выплачены в течение 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года.

25 апреля 2024 года Группа объявила о выплате дивидендов единственному акционеру в размере 20.565.904 тысячи тенге – 3.258,24 тенге за акцию. По состоянию на 30 сентября 2024 года дивиденды не были выплачены. Дивиденды были полностью выплачены 24 июля 2024 года.

10 апреля 2025 года Группа объявила о выплате дивидендов единственному акционеру в размере 20.565.918 тысяч тенге – 2.958,16 тенге за акцию. 9 июля 2025 года Группа полностью выплатила дивиденды. (Примечание 15).

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****13. РЕЗЕРВ ПОД ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ЛИКВИДАЦИИ АКТИВОВ**

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

		9 месяцев, закончившиеся 30 сентября	
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Прим.	2025 г.	2024 г.
Резерв на 1 января		24.069.218	20.810.977
Резерв за год		168.785	2.005.297
Изменение в учетной оценке через основные средства	5	(1.823.553)	(432.558)
Амортизация дисконта	21	2.012.958	1.785.316
Сторнирование неиспользованных сумм		–	(339.190)
Итого резерв под обязательства по ликвидации последствий эксплуатации объектов		24.427.408	23.829.842

Ниже представлено движение по резерву на ликвидацию золоотвалов:

		9 месяцев, закончившиеся 30 сентября	
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Прим.	2025 г.	2024 г.
Резерв на 1 января		3.739.351	3.143.439
Изменение в учетной оценке через основные средства	5	(25.016)	(162.955)
Изменение в учетной оценке, отраженное в себестоимости		(9.396)	–
Амортизация дисконта	21	314.701	309.200
Прочие		(296.194)	(55.088)
Итого резерв на ликвидацию золоотвалов		3.723.446	3.234.596

		30 сентября 2025 г.	31 декабря 2024 г.
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>			
Долгосрочная часть		27.499.249	26.900.279
Краткосрочная часть		651.605	908.290
Итого резерв на ликвидацию золоотвалов		28.150.854	27.808.569

14. ЗАЙМЫ И ОБЛИГАЦИИ

		30 сентября 2025 г.	31 декабря 2024 г.
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>			
Долгосрочная часть			
Срочные банковские займы		206.612.258	163.230.819
Заем от Самрук-Қазына		85.100.028	81.042.825
Выпущенные облигации		42.715.586	44.452.414
Займы от потребителей		581.236	678.592
Итого займы и облигации – долгосрочная часть		335.009.108	289.404.650
Краткосрочная часть			
Срочные банковские займы		54.339.070	32.539.739
Заем от Богатырь-Комир		14.707.549	15.613.063
Заем от Самрук-Қазына		2.811.546	2.761.153
Выпущенные облигации		29.939.571	32.332.561
Займы от потребителей		467.870	447.234
Итого займы и облигации – краткосрочная часть		102.265.606	83.693.750
Итого займы		437.274.714	373.098.400

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**14. 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.	Десять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
		2025 г.	2024 г.
Займы на 1 января		373.098.400	270.194.078
Поступления по займам полученным и выпущенным облигациям		107.722.065	162.045.579
Погашение займов		(55.315.758)	(116.309.669)
Вознаграждение уплаченное		(14.181.248)	(9.200.970)
Капитализированное вознаграждение, отраженное в движении денежных средств от инвестиционной деятельности (приобретения основных средств)		(13.608.003)	(9.856.346)
Начисление дисконта при первоначальном признании полученного займа		–	(1.345.614)
Капитализированное вознаграждение	5	18.007.210	10.025.810
Процентные расходы		22.453.091	18.342.213
- начисление вознаграждения	21	15.634.161	12.747.157
- отмена дисконта приведенной стоимости	21	6.818.930	5.595.056
Корректировки по курсовым разницам		147	4.911
Прочие		(901.190)	(179.342)
Займы на 30 сентября		437.274.714	323.720.650

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, были следующие существенные изменения в займах полученных:

АО «Самрук-Энерго»

13 января 2025 года Группа выплатила ТОО «Богатырь-Комир» 1.500.000 тысяч тенге в счет частичного погашения основной суммы долга по полученным займам и 533.035 тысяч тенге вознаграждения по займам.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, Группа произвела погашение займов от Самрук-Казына на сумму 2.381.109 тысяч тенге, а также произвела выплату по выпущенным долговым ценным бумагам на сумму 5.210.483 тысячи тенге.

АО «Алматинские электрические станции»

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года в рамках соглашения о предоставлении кредитной линии с АО «Народный банк Казахстана» получены займы на пополнение оборотных средств на общую сумму 21.107.928 тысяч тенге по ставке вознаграждения 18,50%.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года в рамках соглашения о предоставлении кредитной линии с АО «Народный банк Казахстана» получены займы на проект «Реконструкция ТЭЦ-3, в том числе возмещение ранее понесенных затрат, связанных с реализацией проекта «Реконструкция ТЭЦ-3» на общую сумму 39.194.681 тысяч тенге по ставке вознаграждения 19,50%.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, произведены погашения основного долга по краткосрочным займам от АО «Народный банк Казахстана» на общую сумму 18.337.098 тысяч тенге, в том числе досрочно на сумму 15.977.444 тысяч тенге. Оплаченные проценты по займам и банковской гарантии составили 969.829 тысяч тенге.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года было произведено погашение начисленного вознаграждения в размере 3.823.231 тысяч тенге по займу от Европейского банка реконструкции и развития и погашение начисленного вознаграждения в размере 1.117.085 тысяч тенге по займу от Азиатского банка развития.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**14. ЗАЙМЫ (продолжение)**

10 сентября 2025 года в рамках кредитного соглашения с Азиатским Банком Развития был получен транш в размере 24.897.669 тысяч тенге по проекту Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду.

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

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, Группа произвела погашение основного долга займам от АО «Народный банк Казахстана» на общую сумму 4.267.426 тысячи тенге. Оплаченные проценты по займам составили 9.092.680 тысяч тенге.

АО «Алатау Жарық Компаниясы»

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года в рамках соглашения о предоставлении кредитной линии с АО «Народный банк Казахстана» Группа получила займы на пополнение оборотных средств на общую сумму 6.980.000 тысяч тенге, по ставкам вознаграждения 17,5%-20,5%.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, АО «Алатау Жарық Компаниясы» произвело погашение основного долга по краткосрочным займам от АО «Народный банк Казахстана» на общую сумму 9.280.000 тысяч тенге. Оплаченные проценты по займам составили 642.282 тысяч тенге.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года в рамках Дополнительного соглашения к Соглашению о предоставлении кредитной линии с АО «Народный банк Казахстана» АО «АЖК» получил займы на пополнение оборотных средств Филиала АО «АЖК»-«Энергосбыт», на общую сумму 12.185.185 тысяч тенге по ставке вознаграждения 18,5-19,5%.

Филиал АО «АЖК» произвело погашение основного долга по займам от АО «Народный Банк Казахстана» на общую сумму 12.407.407 тысяч тенге и вознаграждения на сумму 794.738 тысяч тенге.

15. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 сентября 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Финансовые обязательства по ЕРС-контрактам	118.238.725	44.112.127
Кредиторская задолженность по основной деятельности	32.437.220	37.953.659
Кредиторская задолженность по приобретению ОС	31.955.001	37.799.256
Прочая финансовая кредиторская задолженность	4.655.533	3.459.770
Итого финансовая кредиторская задолженность	187.286.479	123.324.812
Долгосрочная часть	12.071.172	2.344.844
Краткосрочная часть	175.215.307	120.979.968
Итого финансовая кредиторская задолженность	187.286.479	123.324.812
Задолженность перед Акиматом г. Алматы (Примечание 2)	5.841.514	5.841.514
Начисленные резервы по неиспользованным отпускам	4.917.277	4.192.983
Задолженность по заработной плате	3.785.021	3.652.270
Авансы, полученные от покупателей и заказчиков	1.904.125	2.261.103
Прочая нефинансовая кредиторская задолженность	1.681.279	1.948.499
Итого нефинансовая кредиторская задолженность	18.129.216	17.896.369
Долгосрочная часть	52.040	19.225
Краткосрочная часть	18.077.176	17.877.144
Итого нефинансовая кредиторская задолженность	18.129.216	17.896.369
Итого кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	205.415.695	141.221.181

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****15. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПРОЧАЯ
КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

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 73.329.890 тысяч тенге, в том числе долгосрочная часть 12.059.961 тысяча тенге (31 декабря 2024 года: 20.824.369 тысяч тенге, в том числе долгосрочная часть 2.235.973 тысячи тенге);
- ТОО «KBI Energy Group» в размере 17.861.929 тысяч тенге (31 декабря 2024 года: 19.247.735 тысяч тенге);
- POWERCHINA SEPCO1 Electric Power Construction ф-л 27.046.906 тысяч тенге (31 декабря 2024 года: 4.040.024 тысячи тенге).

Основная сумма кредиторской задолженности перед поставщиками по основным средствам включает задолженность POWERCHINA SEPCO1 Electric Power Construction Co по поставленному оборудованию на сумму 18.508.210 тысяч тенге по инвестиционному проекту «Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду».

16. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ И ПРОЧИМ ВЫПЛАТАМ В БЮДЖЕТ

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 сентября 2025 г.	31 декабря 2024 г.
НДС	5.148.595	3.254.312
Плата за загрязнение окружающей среды	1.688.559	1.756.884
Резерв на приобретение дополнительных квот на выброс парниковых газов	1.214.581	1.214.581
Индивидуальный подоходный налог	645.976	948.411
Социальный налог	533.291	731.298
Прочие	806.585	778.792
Итого задолженность по налогам и прочим выплатам в бюджет	10.037.587	8.684.278

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**17. ВЫРУЧКА**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Десять месяцев, закончившиеся 30 сентября		Три месяца, закончившиеся 30 сентября	
	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
Выручка по договорам с покупателями - МСФО (IFRS) 15:				
Реализация электроэнергии	383.861.884	327.840.009	129.547.331	109.789.811
Доход от услуги по поддержанию готовности электрической мощности	48.595.923	43.567.861	15.905.646	14.060.079
Реализация теплоэнергии	24.454.363	18.607.252	3.053.516	2.791.004
Реализация химической воды	3.340.708	1.388.861	1.306.939	509.466
Передача и распределение электроэнергии	1.343.971	5.091.627	427.945	518.729
Прочее	520.112	388.794	127.961	58.109
Итого	462.116.961	396.884.404	150.369.338	127.727.198
Доходы от аренды – МСФО (IFRS) 16:				
Доход от сдачи в аренду инвестиционной собственности	81.683.860	12.076.995	10.717.055	4.189.558
Доход от сдачи в аренду электрических станций ВИЭ	5.807.488	4.968.153	1.298.440	1.153.945
Итого	87.491.348	17.045.148	12.015.495	5.343.503
Итого выручка	549.608.309	413.929.552	162.384.833	133.070.701

Вся выручка по договорам с покупателями признается в течение времени.

21 февраля 2025 года между АО «БГЭС», дочерней организацией Группы и ТОО «Казцинк» подписан новый Договор аренды Имущественного комплекса Бухтарминской ГЭС (далее – Договор).

На совершение АО «БГЭС» данной сделки по обременению правами третьих лиц Имущественного комплекса Бухтарминской ГЭС путем заключения договора аренды с ТОО «Казцинк» 19 мая 2025 года было получено разрешение Правительства РК в форме постановления № 350.

Срок аренды составляет 5 лет, с 1 января 2024 года до 31 декабря 2028 года. По истечении срока действия Договора, а также при досрочном прекращении действия Договора, ТОО «Казцинк» обязано вернуть АО «БГЭС» Имущественный комплекс в том состоянии, в каком его получил, с учетом нормального износа и приобретенных (произведенных) ТОО «Казцинк» улучшений.

Дополнительный доход ТОО «Казцинк», полученный в результате временного владения и пользования (аренды) Имущественным комплексом, подлежит распределению 80% в пользу АО «БГЭС», 20% в пользу ТОО «Казцинк».

Таким образом, условия Договора не отвечают критериям финансовой аренды, не обладают признаками финансовой аренды и Договор подлежит классификации как операционная аренда.

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

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Девять месяцев, закончившиеся 30 сентября		Три месяца, закончившиеся 30 сентября	
	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
Топливо	96.415.015	73.944.013	28.009.872	19.252.247
Оплата труда и связанные расходы	61.381.941	46.732.190	21.510.816	15.880.697
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	56.383.127	42.547.051	19.215.318	14.291.640
Стоимость приобретенной электроэнергии	46.613.998	41.806.236	14.084.432	15.986.806
Услуги по передаче электроэнергии и прочие услуги	19.418.998	14.609.936	7.213.221	5.327.518
Ремонт и содержание	10.667.098	7.908.928	5.376.594	3.634.882
Водообеспечение	10.184.561	7.328.588	3.541.513	2.888.659
Налоги, кроме подоходного налога	9.140.825	8.729.425	2.969.439	2.799.918
Услуги сторонних организаций	8.941.764	6.888.833	2.936.882	2.590.226
Материалы	5.086.796	2.326.975	2.174.397	859.341
Услуги по поддержанию готовности электрической мощности	3.758.231	1.646.482	3.719.368	531.008
Услуги охраны	2.557.099	1.987.202	927.849	721.674
Потери в сетях	819.849	1.112.794	401.546	1.015.646
Начисление/(восстановление) резервов по неликвидным товарно-материальным запасам	409.021	233.252	86.970	(38.905)
Прочие	3.077.827	3.055.176	1.224.235	1.254.605
Итого себестоимость продаж	334.856.150	260.857.081	113.392.452	86.995.962

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****19. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Десять месяцев, закончившиеся 30 сентября		Три месяца, закончившиеся 30 сентября	
	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
Оплата труда и связанные расходы	10.461.648	8.285.017	3.415.747	2.794.056
Государственные пошлины	4.480.458	(848.145)	30.143	(799.954)
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	991.999	800.676	341.857	260.175
Консультационные и прочие профессиональные услуги	775.729	735.152	304.399	351.008
Обслуживание программного обеспечения	424.301	473.863	154.025	153.891
Командировочные и представительские расходы	392.535	264.305	153.511	75.617
Расходы на ремонт	303.291	191.949	110.073	71.166
Материалы	226.846	230.380	76.430	69.127
Расходы по аренде	172.059	134.700	54.636	50.559
Услуги по охране	148.078	137.374	49.598	46.745
Расходы на транспорт	117.264	49.854	41.678	18.369
Прочие налоги, кроме подоходного налога	107.286	165.286	38.117	26.283
Благотворительность	–	823.878	–	–
Прочие	1.356.340	1.419.811	475.135	494.019
Итого общие и административные расходы	19.957.834	12.864.100	5.245.349	3.611.061

20. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Десять месяцев, закончившиеся 30 сентября		Три месяца, закончившиеся 30 сентября	
	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
Вознаграждение по средствам в кредитных учреждениях и денежным средствам и их эквивалентам	11.125.428	4.926.956	5.048.944	1.471.410
Вознаграждение по облигациям и займам	2.637.052	1.180.357	1.136.678	897.152
Прочие	16.785	283.571	6.404	185.244
Итого финансовые доходы	13.779.265	6.390.884	6.192.026	2.553.806

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

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Десять месяцев, закончившиеся 30 сентября		Три месяца, закончившиеся 30 сентября	
	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
<i>Процентные расходы по облигациям и займам</i>				
- расходы по вознаграждению	15.634.161	12.747.157	5.039.642	4.113.361
- амортизация дисконта приведенной стоимости	6.818.930	5.595.056	2.472.109	1.911.247
<i>Амортизация дисконта приведенной стоимости</i>				
- резерва под обязательства по ликвидации (Примечание 13)	2.327.659	2.094.516	807.372	734.050
- обязательства по вознаграждениям работникам	227.533	178.100	65.851	61.350
- прочие резервы	650.974	–	216.991	–
Прочие	3.263.732	1.528.073	2.337.073	457.084
Итого финансовые расходы	28.922.989	22.142.902	10.939.038	7.277.092

22. ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Десять месяцев, закончившиеся 30 сентября		Три месяца, закончившиеся 30 сентября	
	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
Расходы по текущему подоходному налогу	40.832.288	27.154.605	8.901.617	7.776.894
Экономия по отложенному подоходному налогу	(148.796)	(3.732.123)	556.872	(710.783)
Итого расходы по подоходному налогу	40.683.492	23.422.482	9.458.489	7.066.111

23. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ

Кроме информации, указанной ниже, на 30 сентября 2025 года не было каких-либо условных и договорных обязательств и операционных рисков, кроме раскрытых в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года.

Вопросы охраны окружающей среды

В настоящее время в Республике Казахстан ужесточается природоохранное законодательство и продолжается пересмотр позиции казахстанских государственных органов относительно обеспечения его соблюдения. В 2021 году в Республике Казахстан вступил в силу новый экологический кодекс, который регулирует общественные отношения в сфере взаимодействия человека и природы (экологические отношения), возникающие в связи с осуществлением физическими и юридическими лицами деятельности, оказывающей или способной оказать воздействие на окружающую среду. Помимо увеличения ответственности промышленных предприятий за загрязнение окружающей среды, экологический кодекс также предусматривает внедрение иерархии управления отходами и предписывает требования по ликвидации последствий деятельности.

Положения данного кодекса обязывает получение комплексных экологических разрешений (далее – «КЭР») с 2025 года для пятидесяти объектов I категории, наиболее крупных по суммарным выбросам загрязняющих веществ в окружающую среду (далее – «ТОП – 50»), основанием для которого служит внедрение на производстве наилучших доступных техник (далее – «НДТ»), выдаваемые Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**23. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ (продолжение)****Вопросы охраны окружающей среды (продолжение)**

В перечень ТОП-50 вошли четыре объекта Самрук-Энерго ТОО «ЭГРЭС-1», АО «СЭГРЭС-2», АО «АлЭС» (ТЭЦ-2, ТЭЦ-3).

Для энергопроизводящих организаций (далее – ЭПО) был разработан Справочник по наилучшим доступным техникам «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии» (далее – «СНДТ»), утвержденный Постановлением Правительства Республики Казахстан от 23 января 2024 года. Основание для получения Комплексного экологического разрешения является заключение к СНДТ, утвержденное Постановлением Правительства Республики Казахстан от 11 марта 2024 года.

В настоящее время Руководство Группы оценивает влияние внедрения НДТ на стоимость будущих операционных и капитальных затрат, так как возврат инвестиций на внедрение НДТ через предельный тариф приведет к перекосам предельных тарифов на электроэнергию.

Вместе с тем, внесены изменения в Постановление Правительства Республики Казахстан от 27 декабря 2024 года № 1131 «Об утверждении перечня пятидесяти объектов I категории, наиболее крупных по суммарным выбросам загрязняющих веществ в окружающую среду на 1 января 2021 года» в части переноса сроков внедрения НДТ для ЭПО с 2025 года на 2031 год с условием разработки Планов мероприятий по поэтапному переходу на наилучшие доступные техники.

В этой связи, Группой (ГРЭС-1, ГРЭС-2, АлЭС и ЭТЭЦ) проделана работа по разработке Планов мероприятий по поэтапному переходу на наилучшие доступные техники. Дорожные карты по внедрению наилучших доступных техник согласованы с Министерством экологии и природных ресурсов РК и утверждены Министерством энергетики РК в мае 2025 года.

Прочие положения экологического кодекса, применимые к определенным предприятиям Группы, включают установку автоматизированных систем мониторинга выбросов и методы обращения с отходами. До проведения полной оценки, невозможно оценить финансовые последствия новых требований нового экологического кодекса Казахстана, но ожидается увеличение стоимости соблюдения экологических требований, либо в виде дополнительных инвестиций, необходимых для управления отходами и разработки соответствующих процессов мониторинга, либо в виде повышения платы за производство отходов.

Согласно вновь введенным нормам экологического кодекса у предприятий есть обязательства по ликвидации последствий эксплуатации объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, но требования по ликвидации последствий зависят от категории производственных предприятий и объектов строительства, которые определяются в зависимости характера объектов, степени воздействия на окружающую среду и сферы деятельности предприятий. В 2022 году, Группа признала дополнительные обязательства в отношении ликвидации последствий эксплуатации ее объектов (*Примечание 13*).

При действующей редакции Экологического кодекса у Группы имеется обязательство по предоставлению финансового обеспечения для ликвидации последствий объектов категории I в срок до 1 июля 2029 года. Финансовое обеспечение предоставляется в виде: гарантии; залога банковского вклада; залога имущества; страхования.

Вместе с тем, так как затраты на финансовое обеспечение ликвидации объекта не входят в тарифную смету на тепло- и электроэнергию ОЮЛ «КЭА» совместно с НПП «Атамекен» и Министерством экологии и природных ресурсов РК прорабатывается вопрос альтернативного механизма по финансовому обеспечению ликвидации последствий эксплуатации объектов первой категории.

Финансовое обеспечение предоставляется в одном из нескольких видов финансового обеспечения перечисленных выше, или в их сочетании по выбору оператора объекта I категории при условии, что доля финансового обеспечения в виде залога банковского вклада должна составлять:

- 1) По истечении десяти лет с даты ввода в эксплуатацию объекта (для действующих объектов по состоянию на 1 июля 2026 года до 2036 года) - не менее пятидесяти процентов от общей суммы финансового обеспечения;
- 2) По истечении двадцати лет с даты ввода в эксплуатацию объекта (для действующих объектов по состоянию на 1 июля 2026 года до 2046 года) - сто процентов от общей суммы финансового обеспечения.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

23. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ (продолжение)**Вопросы охраны окружающей среды (продолжение)**

Оператор объекта I категории обязан обеспечить наличие финансового обеспечения непрерывно до полного исполнения всех своих обязательств по ликвидации последствий эксплуатации такого объекта.

Размер финансового обеспечения определяется в соответствии с методикой, утвержденной уполномоченным органом в области охраны окружающей среды, исходя из расчетной стоимости работ по ликвидации последствий эксплуатации объекта I категории, и подлежит перерасчету каждые семь лет.

С учетом переноса срока предоставления финансового обеспечения для ликвидации последствий объектов I категории Группой продолжается работа по анализу возможных вариантов финансового обеспечения и мониторингу изменений нормативных требований касательно финансового обеспечения.

Группа проводит периодическую оценку своих обязательств, связанных с охраной окружающей среды, как минимум на ежегодной основе. По мере выявления обязательств они незамедлительно отражаются в финансовой отчетности. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменения существующего законодательства и нормативных актов, а также в результате судебной практики, не могут быть оценены с достаточной степенью надежности, хотя и могут оказаться значительными. Руководство Группы считает, что в условиях существующей системы контроля за соблюдением действующего природоохранного законодательства не имеется существенных обязательств, возникающих в связи с нанесением ущерба окружающей среде, за исключением признанных или раскрытых в настоящей финансовой отчетности.

В соответствии с природоохранным законодательством Группа имеет юридические обязательства по приобретению дополнительных квот на выброс парниковых газов. Для Группы установлены объемы углеродных квот до 2025 года в зависимости от плановой выработки электроэнергии и удельного коэффициента выбросов парниковых газов на единицу продукции. В связи с увеличением объемов производства электроэнергии у ЭГРЭС-1 и СЭГРЭС-2 ожидается дефицит квот на выбросы парниковых газов за 2024 год. Инвентаризация и верификация выбросы парниковых газов за 2025 год будет проведена в 2026 году, согласно приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан №91 от 28 марта 2022 года.

В настоящее время Группой проведены инвентаризация и верификации выбросов парниковых газов за 2024 год. В апреле 2025 года подано заявление в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды на получение дополнительных углеродных квот на выбросы парниковых газов в соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан.

В сентябре 2025 года дополнительные углеродные квоты на выбросы парниковых газов МЭПР РК согласованы, дефицит для ЭГРЭС-1 и СЭГРЭС-2 был покрыт из национального резерва МЭПР РК.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**23. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ (продолжение)****Воздействие вопросов экологии, социального и корпоративного управления (ESG) – учет изменения климата и связанных рисков**

Группа солидарна с озабоченностью мирового сообщества по вопросам изменения климата и поддерживает глобальные усилия по сокращению выбросов парниковых газов, повышению энергоэффективности, переходу на возобновляемые источники энергии и отказу от углеродного топлива. Стратегической целью Самрук-Қазына, материнской компании Группы, является сокращение углеродного следа на 10% к 2032 году по сравнению с 2021 годом и стремиться достичь углеродной нейтральности к 2060 году. В целом, углеродная нейтральность не исключает выбросы парниковых газов - объем выбросов, который невозможно уменьшить, необходимо компенсировать.

В отношении выявленных рисков, связанных с изменением климата, Группа оценила их влияние на признание/прекращение признания активов и обязательств, оценку таких активов и обязательств, а также раскрытие информации в консолидированной финансовой отчетности. Перечисленные ниже области преимущественно подвержены влиянию рисков, связанных с изменением климата:

- а) Группа инициировала проекты по строительству новых парогазовых установок на Алматинских ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 с целью замены существующего пылеугольного оборудования современными экологически чистыми парогазовыми энергоблоками; и
- б) Группа оценила и признала резервы на ликвидацию объектов эксплуатации и восстановление экологического ущерба в связи с недавно введенными нормативными требованиями в соответствии с Экологическим кодексом (*Примечание 13*).

В отношении выявленных рисков, связанных с изменением климата, Группа оценила их влияние на признание/прекращение признания активов и обязательств, оценку таких активов и обязательств, а также раскрытие информации в консолидированной финансовой отчетности.

Страхование

В рамках договора добровольного страхования строительно-монтажных рисков и проектных грузов, включая задержку ввода в эксплуатацию (пуска) и гражданско-правовой ответственности перед третьими лицами за причинение вреда, страховая премия была выплачена на общую сумму 10.388.767 тысяч тенге в 2024 году и 9.895.688 тысяч тенге в 2025 году. Данные затраты по страхованию являются обязательными, поскольку они требуются банками-инвесторами и рассматриваются как неотъемлемая часть проектных затрат, которые невозможно избежать. В соответствии с МСФО, в частности, IAS 23 «Затраты по займам» и IAS 16 «Основные средства», общая сумма страховой премии в размере 10.388.767 тысяч тенге и 9.895.688 тысяч тенге была капитализирована и учтена в стоимости проектов модернизации Алматинской ТЭЦ-2 и реконструкции Алматинской ТЭЦ-3, соответственно. Капитализация страховой премии обусловлена ее прямой связью с доведением актива до состояния готовности, а также защитой от финансовых потерь, которые могут повлиять на будущие экономические выгоды проекта.

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 сентября 2025 года и за девять 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.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

23. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ (продолжение)**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 сентября 2025 года. Группа обладает необходимыми средствами и источниками финансирования для исполнения обязательств капитального характера и для обеспечения оборотного капитала.

По состоянию на 30 сентября 2025 года у Группы имелись договорные обязательства по приобретению основных средств на общую сумму 274.246.893 тысяч тенге не включая НДС (31 декабря 2024 года: 481.295.663 тысячи тенге не включая НДС).

Условные обязательства совместного предприятия – налоговые вопросы ТОО «Богатырь Комир»

Департаментом Государственных Доходов (ДГД) по Павлодарской области были проведены две налоговые проверки в отношении ТОО «Богатырь Комир», совместного предприятия Группы, по результатам которых ДГД выставлены Уведомления о доначислении КПП у источника выплаты по доходам нерезидента в сумме 1.155.837 тысяч тенге и доначислении налогов в сумме 6.134.784 тысячи тенге соответственно. В настоящее время спор по первой проверке находится на рассмотрении в Судебной коллегии по административным делам Верховного Суда Республики Казахстан в рамках Кассационной жалобы ТОО «Богатырь Комир», поданной после отмены ранее вынесенного судебного решения в пользу Товарищества. Кроме того, 24 июня 2025 года ТОО «Богатырь-Комир» направило административный иск в СМАС по Павлодарской области об оспаривании доначислений налогов по второй проверке.

Обязательства капитального характера совместных предприятий и ассоциированных компаний

По состоянию на 30 сентября 2025 года доля Группы в долгосрочных договорных обязательствах Forum Muider, СЭГРЭС-2 составила 827.767 тысяч тенге и 538.339.581 тысяча тенге, соответственно (31 декабря 2024 года: 4.576.543 тысячи тенге и 644.132.840 тысяч тенге, соответственно).

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**24. 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 сентября 2025 г.				31 декабря 2024 г.			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Балан- совая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Балан- совая стоимость
Обязатель- ства								
Займы	-	412.740.052	-	437.274.714	-	355.707.072	-	373.098.400

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.

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

25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

2 октября 2025 года Группа выплатила задолженность перед АО «ФНБ «Самрук-Қазына» на сумму 1.736.828 тысяч тенге в счет суммы основного долга по облигациям и 1.291.766 тысячи тенге в счет суммы вознаграждения по облигациям.

23 октября 2025 года ГРЭС-1 получила заем от АО «Народный Банк Казахстана» на расходы, связанные с реконструкцией и модернизацией производственного комплекса топливоподачи на сумму 1.970.810 тысяч тенге по ставке вознаграждения 19,63%.

В октябре 2025 года АлЭС в рамках действующей кредитной линии с АО «Народный Банк Казахстана» получила займы на пополнение оборотных средств на общую сумму 2.049.350 тысяч тенге и на проект Реконструкция ТЭЦ-3, в том числе возмещение ранее понесенных затрат, связанных с реализацией проекта «Реконструкция ТЭЦ-3», на сумму 2.506.590 тысяч тенге (ставки 18,5%-19,5%).

В октябре 2025 года АЖК получила займы в рамках соглашения о предоставлении кредитной линии с АО «Народный банк Казахстана» на пополнение оборотных средств на общую сумму 4.900.000 тысяч тенге, по ставке вознаграждения 20,5%. А также, АЖК получил займы на пополнение оборотных средств Филиала АО «АЖК»-«Энергосбыт» на общую сумму 4.061.728 тысяч тенге по ставке вознаграждения 20,5%.

В октябре и ноябре 2025 года АлЭС получила займы в рамках действующей кредитной линии с Европейским банком реконструкции и развития на проект Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду на общую сумму 49.706.453 тысячи тенге по ставке вознаграждения TONIA+1,5% маржа банка, +1% спред финансирования.

В октябре 2025 года Группа осуществила предоплату за оборудование по проектам «Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду» и «Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3» на сумму 27.248.518 тысяч тенге в адрес POWERCHINA SEPCO1 Electric Power Construction Co. и 2.506.590 тысяч тенге в адрес ТОО «KBI Energy Group» соответственно.

31 октября 2025 года Forum Muider Limited произвел редомициляцию (перевод) из юрисдикции Кипра в юрисдикцию МФЦА.

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****26. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ И БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ ОДНОЙ АКЦИИ***Прибыль на акцию:*

	Девять месяцев закончившиеся 30 сентября		Три месяца закончившиеся 30 сентября	
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
Прибыль за период, причитающаяся акционерам Группы (в тысячах казахстанских тенге)	137.440.664	95.580.041	27.461.128	27.563.634
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении	7.022.287	6.828.514	7.146.722	6.948.854
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам Группы (с округлением до тенге), базовая и разводненная	19.572	13.997	3.842	3.967

Балансовая стоимость одной акции

Балансовая стоимость одной простой акции показатель, не относящийся к МСФО, и раскрывается по требованию KASE.

В соответствии с решением Биржевого совета АО «Казахстанская фондовая биржа» (далее – «КФБ») от 4 октября 2010 года, консолидированная финансовая отчетность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчетную дату, рассчитанной в соответствии с утвержденными КФБ правилами. На 30 сентября 2025 года данный показатель, рассчитанный руководством Группы на основании данных сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, составил 127.344 тенге (31 декабря 2024 года: 110.361 тенге). Ниже представлена таблица по расчету балансовой стоимости одной акции:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 сентября 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Итого активы	1.704.694.621	1.414.286.399
Минус: нематериальные активы	(6.816.455)	(5.545.328)
Минус: итого обязательства	(781.198.864)	(641.483.819)
Чистые активы для простых акций	916.679.302	767.257.252
Количество простых акций на отчетную дату	7.198.467	6.952.267
Балансовая стоимость одной акции, тенге	127.344	110.361