



АО «САМРУК-ЭНЕРГО»

**Сокращенная отдельная промежуточная финансовая
отчетность (неаудированная)**

30 июня 2024 года

Содержание

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ

СОКРАЩЕННАЯ ОТДЕЛЬНАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Сокращенный отдельный промежуточный отчет о финансовом положении	1
Сокращенный отдельный промежуточный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	2
Сокращенный отдельный промежуточный отчет об изменениях в капитале	3
Сокращенный отдельный промежуточный отчет о движении денежных средств	4

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

1	Компания и её операционная деятельность	5
2	Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики	5
3	Важные учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики	6
4	Расчеты и операции со связанными сторонами	7
5	Инвестиции в дочерние компании и совместно контролируемые и ассоциированные предприятия	10
6	Займы выданные и инвестиции в долговые инструменты	11
7	Прочие краткосрочные активы	12
8	Денежные средства и их эквиваленты	12
9	Акционерный капитал	12
10	Займы и облигации	13
11	Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	14
12	Доходы по дивидендам	14
13	Общие и административные расходы	14
14	(Убыток от обесценения)/доход от восстановления обесценения финансовых активов (нетто)	15
15	Финансовые доходы	15
16	Финансовые расходы	15
17	Подоходный налог	15
18	Условные и договорные обязательства и операционные риски	16
19	Справедливая стоимость финансовых инструментов	16
20	События после отчетной даты	17



Отчет по результатам обзорной проверки сокращенной отдельной промежуточной финансовой отчетности

Акционеру и Совету директоров АО «Самрук-Энерго»:

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного отдельного промежуточного отчета о финансовом положении АО «Самрук-Энерго» (далее «Компания») по состоянию на 30 июня 2024 года и связанных с ним сокращенных отдельных промежуточных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также соответствующих пояснительных примечаний. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной отдельной промежуточной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной сокращенной отдельной промежуточной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

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

Вывод

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

PricewaterhouseCoopers LLP

6 августа 2024 года
Алматы, Казахстан

АО «САМУРК-ЭНЕРГО»

Сокращенный отдельный промежуточный отчет о финансовом положении (неаудировано)

В тысячах казахстанских тенге		Прим.	30 июня 2024 г. (неаудировано)	31 декабря 2023 г.
АКТИВЫ				
Долгосрочные активы				
Основные средства			231,971	255,827
Нематериальные активы			563,086	629,749
Актив на праве пользования			1,183,481	1,037,288
Инвестиции в дочерние компании и совместные предприятия	5		670,913,389	601,116,258
Займы выданные и инвестиции в долговые инструменты	6		21,780,053	21,568,483
Прочие долгосрочные активы			307,567	336,698
Итого долгосрочные активы			694,979,547	624,944,303
Краткосрочные активы				
Товарно-материальные запасы			17,664	18,892
Займы выданные и инвестиции в долговые инструменты	6		18,233,836	18,814,406
Прочие краткосрочные активы	7		27,958,223	1,033,079
Денежные средства и их эквиваленты	8		43,845,435	17,683,772
Итого краткосрочные активы			90,055,158	37,550,149
ИТОГО АКТИВЫ			785,034,705	662,494,452
КАПИТАЛ				
Акционерный капитал	9		503,298,225	443,567,998
Прочий резервный капитал			99,669,024	89,366,359
Непокрытый убыток			(16,358,849)	(33,147,096)
ИТОГО КАПИТАЛ			586,608,400	499,787,261
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Долгосрочные обязательства				
Займы и облигации	10		137,165,109	130,816,149
Обязательство по аренде			1,106,259	946,887
Прочие долгосрочные финансовые обязательства			27,291	27,291
Итого долгосрочные обязательства			138,298,659	131,790,327
Краткосрочные обязательства				
Займы и облигации	10		37,376,242	28,740,744
Обязательство по аренде			465,271	420,149
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	11		22,233,349	1,665,699
Прочие налоги к уплате			52,784	90,272
Итого краткосрочные обязательства			60,127,646	30,916,864
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			198,426,305	162,707,191
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ			785,034,705	662,494,452

Подписано от имени руководства 6 августа 2024 года.



Камапов Айтмасби Нызаматдинович
Управляющий директор по экономике и финансам

Тулеева Сауле Бекзадовна
Директор департамента «Бухгалтерский и Налоговый учет» – Главный бухгалтер

АО «САМРУК-ЭНЕРГО»
Сокращенный отдельный промежуточный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (неаудировано)

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня		Три месяца, закончившиеся 30 июня	
		2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
		(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Доходы по дивидендам	12	46,347,543	34,474,169	46,347,543	5,290,763
Прочие операционные доходы и расходы (нетто)		1,060	(947,162)	(1,675)	(948,769)
Общие и административные расходы	13	(3,511,072)	(3,039,047)	(1,864,705)	(1,737,017)
Прибыль по основной деятельности		42,837,531	30,487,960	44,481,163	2,604,977
(Убыток от обесценения)/доход от восстановления обесценения финансовых активов (нетто)	14	(946,030)	(12,219,029)	(478,610)	(12,177,427)
Финансовые доходы	15	5,593,287	5,558,353	2,959,888	3,170,444
Финансовые расходы	16	(10,065,218)	(9,851,784)	(4,956,572)	(4,621,460)
Прибыль/(убыток) до налогообложения		37,419,570	13,975,500	42,005,869	(11,023,466)
Расходы по подоходному налогу	17	(65,420)	(92,111)	(41,611)	(40,863)
Прибыль/(убыток) за период		37,354,150	13,883,389	41,964,258	(11,064,329)
Итого совокупный доход/(убыток) за период		37,354,150	13,883,389	41,964,258	(11,064,329)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Прим.	Акционерный капитал	Прочий резервный капитал	Непокрытый убыток	Итого капитал
Остаток на 1 января 2023 года		378,531,570	89,220,724	(39,788,431)	427,963,863
Прибыль за период (неаудировано)		-	-	13,883,389	13,883,389
Итого совокупный доход за период (неаудировано)		-	-	13,883,389	13,883,389
Дивиденды объявленные		-	-	(2,041,000)	(2,041,000)
Остаток на 30 июня 2023 года (неаудировано)		378,531,570	89,220,724	(27,946,042)	439,806,252
Остаток на 1 января 2024 года		443,567,998	89,366,359	(33,147,096)	499,787,261
Дисконт по займам, полученным от Акционера		-	1,345,614	-	1,345,614
Эмиссия акций	3,5	59,730,227	8,957,051	-	68,687,278
Прибыль за период (неаудировано)		-	-	37,354,150	37,354,150
Итого совокупный доход за период (неаудировано)		-	1,345,614	37,354,150	38,699,764
Дивиденды объявленные		-	-	(20,565,903)	(20,565,903)
Остаток на 30 июня 2024 года (неаудировано)		503,298,225	99,669,024	(16,358,849)	586,608,400

		6 месяцев, закончившиеся 30 июня	
В тысячах казахстанских тенге	Прим.	2024 г. (неаудировано)	2023 г. (неаудировано)
Движение денежных средств по операционной деятельности:			
Прибыль до налогообложения		37,419,570	13,975,500
Корректировки на:			
Доходы по дивидендам	12	(46,347,543)	(34,474,169)
Износ и амортизация		248,770	246,856
Финансовые расходы	16	10,065,218	9,851,784
Финансовые доходы	15	(5,593,287)	(5,558,353)
Убыток от обесценения активов, нетто	14	946,030	13,167,800
Прибыль от курсовой разницы		(1,859)	(1,121)
Прочие		-	6,505
Денежные средства, использованные в операционной деятельности до изменений в оборотном капитале:			
		(3,263,101)	(2,785,198)
Изменение товарно-материальных запасов		1,184	1,495
Изменение дебиторской задолженности и прочих краткосрочных активов		100,151	109,101
Изменение прочей кредиторской задолженности		88,128	(208,790)
Изменение задолженности по прочим налогам		(189,197)	(49,756)
Денежные средства, использованные в операционной деятельности			
		(3,262,835)	(2,933,148)
Подоходный налог уплаченный		(44,379)	(92,991)
Дивиденды полученные		19,400,000	27,724,169
Проценты уплаченные		(4,933,074)	(5,497,661)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности			
		11,159,712	19,200,369
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(21,504)	(99,816)
Приобретение долговых инструментов		(5,000,000)	-
Займы и финансовая помощь, выданные дочерним компаниям		(6,614,100)	(14,209,688)
Вклад в капитал дочерних компаний и реализация права преимущественной покупки акций		-	(2,485,644)
Возврат банковских вкладов, нетто		-	1,391,000
Проценты полученные		4,282,338	3,555,390
Поступления от погашения займов и финансовой помощи, выданной дочерним компаниям		9,692,866	5,000,000
Поступления от погашения долговых инструментов		1,500,000	2,500,000
Поступления от погашения прочей дебиторской задолженности		14,617	174,975
Поступления от продажи финансовых инструментов		-	384,600
Чистые денежные средства, полученные от/(использованные в) инвестиционной деятельности			
		3,854,217	(3,789,183)
Движение денежных средств по финансовой деятельности:			
Поступления по займам		32,875,187	6,720,218
Погашение займов		(19,136,241)	(27,647,535)
Погашение займов от Самрук-Казына		(2,381,109)	(2,381,109)
Погашение основного долга по аренде		(210,075)	(64,921)
Дивиденды, выплаченные Акционеру		-	(2,041,000)
Чистые денежные средства, полученные от/(использованные в) финансовой деятельности			
		11,147,762	(25,414,347)
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты			
		15	5,848
Изменение в резервах по обесценению		(43)	1,975
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов			
		26,161,663	(9,995,338)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года			
	8	17,683,772	22,029,475
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода			
	8	43,845,435	12,034,137

1 Компания и её операционная деятельность

АО «Самрук-Энерго» (далее – «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.

Единственным акционером Компании является АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» (далее – «Самрук-Қазына»), которому принадлежит 100% акций Компании. Правительство Республики Казахстан является конечным контролирующим владельцем Компании.

Основная деятельность

Компания является холдинговой компанией, объединяющей ряд компаний (Примечание 5), основными видами деятельности которой 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.

Адрес и место осуществления деятельности

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

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики

Основа подготовки сокращенной отдельной промежуточной финансовой отчетности

Данная сокращенная отдельная промежуточная финансовая отчетность за три месяца и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 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 отдельная промежуточная финансовая отчетность подлежит ознакомлению вместе с годовой отдельной финансовой отчетностью Компании по состоянию на 31 декабря 2023 года, подготовленной в соответствии с МСФО. Основные положения учетной политики, которые были использованы при подготовке настоящей сокращенной отдельной 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.

Кроме того, Компания подготовила сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» в отношении группы компаний АО «Самрук-Энерго».

Поправки к стандартам, вступившие в силу с 1 января 2024 года, не оказали существенного влияния на Компанию. Компания не применяла досрочно какие-либо стандарты, интерпретации или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Обменные курсы

На 30 июня 2024 года официальный обменный курс, используемый для пересчета остатков в иностранной валюте, составлял 471.46 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2023 года: 454.56 тенге за 1 доллар США).

Принцип непрерывной деятельности

Руководство подготовило данную сокращенную отдельную 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.

3 Важные учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

При подготовке сокращенной отдельной промежуточной финансовой отчетности Компания 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 2023 года, за исключением расчета провизии по подоходному налогу и принятия новых и измененных стандартов.

Обесценение инвестиций

Анализ признаков обесценения инвестиций – производство электро и теплоэнергии на основе угля, передача и распределение электроэнергии

Руководство Компании провело анализ признаков обесценения инвестиций в дочерние компании и совместно контролируемые и ассоциированные предприятия, в частности АО «Алматинские Электрические Станции» (далее – «АлЭС»), ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова» (далее «ЭГРЭС-1»), АО «Алатау Жарық Компаниясы» (далее «АЖК»), а также инвестиции в совместное предприятие АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (далее «СЭГРЭС-2»), который проводился согласно МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов».

Основными фактами и допущениями, использованными при анализе признаков 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 с 1 января 2024 года согласно Приказу МЭ РК на 10–27% от действующих тарифов с возможностью корректировки тарифов при увеличении основных затрат, согласно Правил утверждения предельного тарифа на электрическую энергию;
- Увеличение тарифа на передачу электроэнергии с 1 января 2024 года на 6,7% и с 1 августа 2024 года на 28.5% согласно совместным приказам ДКРЕМ МНЭ РК г. Алматы и Алматинской области;
- Увеличение тарифа на теплоэнергию с вводом с 1 января 2024 года, с возможностью корректировки тарифов при изменении вида и стоимости стратегических товаров, согласно Закону РК «О естественных монополиях»;
- Перевыполнение плана по основным операционным и финансовым показателям деятельности по состоянию на 30 июня 2024 года;
- Отсутствие значительных изменений, которые произошли в течение периода или предположительно могут иметь место в ближайшем будущем, и иметь существенное влияние на возмещаемую стоимость активов.

В результате проведенного анализа внешних и внутренних признаков обесценения руководство Компании пришло к выводу, что признаки обесценения на дату проведения анализа отсутствуют. Соответственно, руководство Компании приняло решение не проводить тест на обесценение инвестиций в эти дочерние компании и инвестиции в совместное предприятие по состоянию на 30 июня 2024 года.

3 Важные учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики (продолжение)

Операции Кэш-пулинга

С 10 мая 2024 года в Компании запущен процесс физического Кэш-пулинга. Участники пула: ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» (далее – «ЭГРЭС-1»), ТОО «АлматыЭнергоСбыт» (далее – «АЭС»), АО «Шардаринская ГЭС» (далее – «ШГЭС»), АО «Бухтарминская ГЭС» (далее – «БГЭС»), АО «Мойнакская ГЭС» (далее – «МГЭС»), ТОО «Energy Solutions Center» (далее – «ESC»), ПК «Qazaq green power» (далее – QGP»), ТОО «Первая ветровая электрическая станция» (далее – «ПВЭС»), ТОО «Samruk Green Energy» (далее – «SGE»). В рамках организации Кэш-пулинга с вышеуказанными дочерними организациями заключены соглашения об открытии реверсивных линий финансовой помощи и соглашения об открытии реверсивных кредитных линий. Кэш-пулинг предполагает фактическое движение денежных средств между текущими счетами участников пула, открытыми в банке, и Мастер-счетом Компании, на котором осуществляется консолидация денежных средств участников пула. Данный продукт обеспечивает эффективное перераспределение денежных средств, централизованное управление денежными потоками, и обеспечение своевременного и надлежащего исполнения обязательств по договорам с контрагентами Компании и Группы АО «Самрук-Энерго». Ставка вознаграждения в рамках реверсивной линий финансовой помощи составляет 0.01%. Руководство считает, что финансовая помощь, полученная и выданная в рамках данного механизма оставляет за Компанией и участниками пула право на досрочное требование полученной и выданной финансовой помощи по мере необходимости. Операции в рамках данного механизма имеют краткосрочный характер (менее трех месяцев), поэтому руководство пришло к выводу, что отличие справедливых стоимостей данных финансовых активов и обязательств от их номинальных стоимостей является несущественным.

Договор доверительного управления ТОО «ПГУ Туркестан»

16 мая 2024 года между АО «Самрук-Казына» и АО «Самрук-Энерго» заключен Договор о передаче ТОО «ПГУ Туркестан» в доверительное управление. Договор действует на период проектирования и строительства, до передачи в эксплуатацию электростанции в Туркестанской области, но не позднее 31 декабря 2026 года. По условиям договора вознаграждение за доверительное управление не предусмотрено.

Стоимость инвестиций 100% доли участия в ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» и в ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»

2 мая 2024 года Самрук-Казына передал Компании 100% доли участия в ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» и в ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС», в счет оплаты эмиссии акций Компании стоимостью 36,224,485 тысяч.тенге и 23,505,742 тысяч.тенге, 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 тысяч тенге была отражена как увеличение прочего резервного капитала, а также скорректирована стоимость инвестиций в дочерние компании и совместные предприятия.

4 Расчеты и операции со связанными сторонами

Определение связанных сторон приводится в МСФО 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-Казына. 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 Компании 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.

Компания осуществляет закупки и поставки товаров большому числу организаций с государственным участием. Такие закупки и поставки по отдельности составляют незначительные суммы и обычно осуществляются на коммерческой основе.

4 Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Ниже представлены непогашенные остатки по операциям со связанными сторонами на 30 июня 2024 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Акционер	Компании под общим контролем	Дочерние и совместные предприятия
Займы выданные и инвестиции в долговые инструменты	4,999,009	-	34,554,374
Вознаграждения по предоставленным займам к получению	73,889	-	2,301,147
Дивиденды к получению	-	-	26,948,041
Кредиторская задолженность	-	751,339	209,805
Займы и облигации	79,907,246	-	33,230,876

Ниже представлены непогашенные остатки по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2023 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Акционер	Компании под общим контролем	Дочерние и совместные предприятия
Займы выданные и инвестиции в долговые инструменты	-	-	38,808,336
Вознаграждения по предоставленным займам к получению	-	-	1,524,481
Дивиденды к получению	-	-	481
Кредиторская задолженность	-	787,684	146,820
Займы и облигации	79,746,328	-	18,225,225

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

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Акционер	Компании под общим контролем	Дочерние и совместные предприятия
Доходы по дивидендам	-	-	46,347,543
Финансовые доходы	73,889	-	4,002,989
Финансовые расходы	(4,555,589)	(13,471)	(1,360,098)
Расходы по обесценению активов, (нетто)	(991)	-	(930,288)
Общие и административные расходы	-	(201,800)	(392,685)

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Акционер	Компании под общим контролем	Дочерние и совместные предприятия
Доходы по дивидендам	-	-	34,474,169
Финансовые доходы	-	-	3,594,856
Финансовые расходы	(4,049,324)	-	(1,381,291)
Расходы по обесценению активов, (нетто)	-	-	(12,762,502)
Общие и административные расходы	-	(173,775)	(362,074)

4 Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за три месяца, закончившихся 30 июня 2024 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Акционер	Компании под общим контролем	Дочерние и совместные предприятия
Доходы по дивидендам	-	-	46,347,543
Финансовые доходы	73,889	-	1,951,453
Финансовые расходы	(2,251,991)	(8,531)	(656,708)
Расходы по обесценению активов, (нетто)	(991)	-	(462,869)
Общие и административные расходы	-	(95,204)	(210,825)

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за три месяца, закончившихся 30 июня 2023 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Акционер	Компании под общим контролем	Дочерние и совместные предприятия
Доходы по дивидендам	-	-	5,290,763
Финансовые доходы	-	-	1,716,893
Финансовые расходы	(2,009,931)	-	(572,632)
Расходы по обесценению активов, (нетто)	-	-	(12,720,826)
Общие и административные расходы	-	(84,815)	(182,406)

На 30 июня 2024 года, Компанией 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 2023 года: 12,285,000 тысяч тенге);
- Корпоративная гарантия от Самрук-Энерго в пользу Самрук-Қазына в размере 117,000,000 тысяч тенге в рамках гарантии, предоставленной Самрук-Қазына в пользу Банка Развития Казахстана. Освоение по данному займу по состоянию на отчетную дату не производилось.
- 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 как обеспечения по договору займа между АлЭС и ЕБРР. Освоение по данному займу по состоянию на отчетную дату не производилось.
- 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 АО Самрук-Қазына в размере 98,000,000 тысяч тенге в рамках гарантии, предоставленной Самрук-Қазына в пользу Азиатского банка развития как обеспечения по договору займа между АлЭС и АБР. Освоение по данному займу по состоянию на отчетную дату не производилось.

Вознаграждение ключевого управленческого персонала за шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2024 года, включающее заработную плату, премии, налоги и прочие краткосрочные вознаграждения работникам составляет 204,941 тысячу тенге (за период, закончившийся 30 июня 2023 года 271,681 тысячи тенге). Указанные суммы включают в себя вознаграждение независимым директорам – членам Совета директоров в общей сумме 23,347 тысячи тенге за шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2024 года (за период, закончившийся 30 июня 2023 года: 18,693 тысяч тенге).

5 Инвестиции в дочерние компании и совместно контролируемые и ассоциированные предприятия

Ниже представлена информация о стоимости инвестиций на 30 июня 2024 года:

	Дата приобретения	Страна регистрации	30 июня 2024 г.		31 декабря 2023 г.	
			Стоимость инвестиций (в тысячах тенге)	Доля владения	Стоимость инвестиций (в тысячах тенге)	Доля владения
Дочерние организации						
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова»	31.10.2012	Казахстан	331,003,748	100%	331,003,748	100%
АО «Алматинские электрические станции»	26.07.2011	Казахстан	109,960,175	100%	109,960,175	100%
АО «Алатау Жарык Компаниясы»	29.07.2009	Казахстан	68,686,022	97.4%	67,576,169	97.4%
ТОО "АЭС Шувльбинская ГЭС"	02.05.2024	Казахстан	39,442,644	100%	-	-
Qazaq Green Power PLC	04.11.2022	Казахстан	37,485,166	100%	37,485,166	100%
ТОО "АЭС Усть-Каменогорская ГЭС"	02.05.2024	Казахстан	29,244,634	100%	-	-
АО «Шардаринская ГЭС»	03.06.2011	Казахстан	2,524,772	100%	2,524,772	100%
АО «Бухтарминская ГЭС»	04.01.2008	Казахстан	1,838,100	96.32%	1,838,100	96.32%
ТОО «Алматыэнергобыт»	26.07.2011	Казахстан	136,003	100%	136,003	100%
ТОО «Energy Solutions Center»	16.03.2019	Казахстан	107,449	100%	107,449	100%
Совместные предприятия и ассоциированные компании						
Forum Muider B.V.	23.12.2008	Нидерланды	41,759,543	50%	41,759,543	50%
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	04.01.2008	Казахстан	8,725,133	50%	8,725,133	50%
Обесцененные инвестиции						
АО «Балхашская ТЭС»	24.06.2008	Казахстан	32,085,280	100%	32,085,280	100%
ТОО «Ereymenau Wind Power»	28.05.2016	Казахстан	9,253,541	100%	9,253,541	100%
АО «Шувльбинская ГЭС»	04.01.2008	Казахстан	1,230,658	92.14%	1,230,658	92.14%
АО «Усть-Каменогорская ГЭС»	04.01.2008	Казахстан	465,019	89.99%	465,019	89.99%
За минусом:						
Обесценение инвестиций			(43,034,498)		(43,034,498)	
Итого инвестиции в дочерние компании и совместно контролируемые и ассоциированные предприятия			670,913,389		601,116,258	

На 30 июня 2024 года Компания имеет доли владения в следующих совместно контролируемых предприятиях:

- СЭГРЭС-2 – 50%. Остальная 50% доля владения принадлежит АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына».
- Forum Muider – 50%. Остальная 50% доля владения принадлежит UC RUSAL.

24 июня 2024 года на основании Решения Правления Фонда от 6 июня 2024 года и Решения СД Фонда от 20 мая 2024 года созданы совместно-контролируемые предприятия с равными долями участия с АО «Фонд Самрук-Қазына»: ТОО «Кокшетауская ТЭЦ», ТОО «Семей Энерго», ТОО «Өскемен Энерго» в рамках реализации проектов строительства угольных теплоэлектроцентралей в городах Кокшетау, Семей, Усть-Каменогорск. На 30 июня 2024 года взносов в уставный капитал совместно-контролируемых предприятий не производилось.

На 30 июня 2024 года Компания имеет доли владения в следующих ассоциированных предприятиях:

- ТОО «Энергия Семиречья» (25%). Энергия Семиречья планирует строительство станции возобновляемых источников энергии. Акционерами ТОО «Энергия Семиречья» являются «Hydrochina Corporation» (доля участия 50%), АО «Самрук Энерго» (доля участия 25% через Qazaq Green Power PLC), «Powerchina Chegdu Engineering Corporation» (доля участия 15%), и Powerchina Resources Ltd (доля участия 10%).
- Частная компания «Altyn Dala Energy Ltd.» (доля участия 25% через Qazaq Green Power PLC). Остальная 75%-ная доля владения принадлежит ТОО «TUMAR COMMERCE».

6 Займы выданные и инвестиции в долговые инструменты

В тысячах казахстанских тенге	30 июня 2024 г. (неаудировано)	31 декабря 2023 г.
Долгосрочная часть		
Облигации АО «Мойнакская ГЭС имени У. Д. Кантаева»	12,000,000	12,000,000
Облигации АО «Шардаринская ГЭС»	8,200,000	9,700,000
Заем, выданный АО «Алатау Жарык Компаниясы»	1,722,566	
Облигации АО «First Heartland Jusan Bank» (ранее – АО «ЦеснаБанк»)	40,365	37,682
Минус: резерв на обесценение	(182,878)	(169,199)
Итого займы выданные и инвестиции в долговые инструменты – долгосрочная часть	21,780,053	21,568,483
Краткосрочная часть		
Займы, выданные ТОО «Ereymenau Wind Power»	9,561,196	9,447,096
Облигации АО «Мойнакская ГЭС имени У. Д. Кантаева»	7,500,000	7,500,000
Облигации АО ФНБ «Самрук-Казына»	5,000,000	-
Финансовая помощь, выданная ТОО «Ereymenau Wind Power»	4,100,000	4,100,000
Облигации АО « Шардаринская ГЭС»	2,900,000	2,900,000
Заем, выданный АО «Алатау Жарык Компаниясы»	2,000,000	6,794,254
Вознаграждения, начисленные по займам выданным	1,986,954	1,188,266
Заем, выданный АО «Алматинские электрические станции»	460,000	-
Вознаграждения, начисленные по облигациям	400,751	348,807
Заем, выданный АО «Балхашская ТЭС»	377,301	377,301
Финансовая помощь, выданная АО «Усть-Каменогорская ГЭС»	30,390	30,390
Заем, выданный АО «Жамбылская ГРЭС имени Т.И. Батурова»	5,442	5,442
Заем, выданный АО «Бухтарминская ГЭС»	-	1,300,000
Минус: резерв на обесценение	(16,088,198)	(15,177,150)
Итого займы выданные и инвестиции в долговые инструменты – краткосрочная часть	18,233,836	18,814,406
Итого займы выданные и инвестиции в долговые инструменты	40,013,889	40,382,889

23 мая 2024 года Компанией были приобретены краткосрочные облигации АО «Самрук-Казына» на общую сумму 5,000,000 тысяч тенге, сроком 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%.

7 Прочие краткосрочные активы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 июня 2024 г.	
	(неаудировано)	31 декабря 2023 г.
Дивиденды к получению	26,948,041	481
Дебиторская задолженность покупателей дочерних предприятий	351,573	333,018
Дебиторская задолженность ТОО «Tauba Invest»	70,323	84,940
Краткосрочные депозиты	304	304
За вычетом: резерва под обесценение	(199,272)	(207,313)
Итого прочие финансовые краткосрочные активы	27,170,969	211,430
Авансы уплаченные	456,806	470,667
Прочие краткосрочные активы	320,024	320,023
Налоги к уплате	249,567	219,155
Расходы будущих периодов	81,440	46,437
Прочая дебиторская задолженность работников	18,761	104,710
За вычетом: резерва под обесценение	(339,344)	(339,343)
Итого прочие краткосрочные активы	27,958,223	1,033,079

8 Денежные средства и их эквиваленты

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 июня 2024 г.	
	(неаудировано)	31 декабря 2023 г.
Договоры покупки и обратной продажи («обратное репо») с другими банками с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев – тенге	42,813,337	17,336,336
Денежные средства на срочных депозитах до 3 мес.– тенге	906,558	330,000
Денежные средства на банковских счетах – тенге	120,385	11,473
Денежные средства в кассе	5,223	4,873
Денежные средства на брокерских счетах – тенге	-	644
Денежные средства на банковских счетах – доллары США	-	472
Минус: резерв на обесценение	(68)	(26)
Итого денежные средства и их эквиваленты	43,845,435	17,683,772

9 Акционерный капитал

На 30 июня 2024 года 6,947,467 выпущенных простых акций были полностью оплачены (31 декабря 2023 года: 6,311,967 акций). Каждая простая акция предоставляет право одного голоса. Компания не имеет привилегированных акций. Количество объявленных акций равняется 8,602,187 (31 декабря 2023 года: 8,602,187 акций). 25 апреля 2024 года Компания объявила о выплате дивидендов единственному акционеру в размере 20,565,904 тысячи тенге – 3,258.24 тенге за акцию.

10 Займы и облигации

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>		30 июня 2024 г. (неаудировано)	31 декабря 2023 г.
Долгосрочная часть			
Займы от АО ФНБ «Самрук-Казына»		77,146,092	70,394,751
Облигации		40,127,141	40,122,505
Долгосрочные банковские займы		19,891,876	20,298,893
Итого долгосрочная часть займов и облигаций		137,165,109	130,816,149
Краткосрочная часть			
Займы от дочерних организаций и совместных предприятий (ДЗО, СКО)		29,532,541	15,274,500
Проценты начисленные – займы от Самрук-Казына и ДЗО		4,078,378	3,126,940
Займы от Самрук-Казына		2,381,109	9,175,363
Проценты начисленные – банковские займы		394,448	462,275
Проценты начисленные – облигации		413,566	413,566
Краткосрочные банковские займы		576,200	288,100
Итого краткосрочная часть займов и облигаций		37,376,242	28,740,744
Итого займы и облигации		174,541,351	159,556,893

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, были следующие существенные изменения в займах полученных:

Займы от АО ФНБ «Самрук-Казына»

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года Компания подписала дополнительное соглашение о продлении срока кредитного соглашения с Самрук-Казына с целью финансирования строительства подстанции АО «Алатау Жарык Компаниясы» до 25 декабря 2026 года, с изменением ставки вознаграждения по займу, равной средневзвешенной инфляции за 10 лет, предшествующих на начало отчетного года. Руководство считает, что такое изменение в условиях займа должно учитываться как погашение изначального займа и признание нового займа по справедливой стоимости. Компания признала доход от первоначального признания займа в сумме 1,345,614 тысяч тенге в составе прочего резервного капитала, поскольку руководство считает, что при предоставлении займа по ставке ниже рыночной Самрук-Казына действовало в качестве акционера Компании.

Займы от ТОО «Богатырь-Комир»

16 февраля 2024 года Компания выплатила ТОО «Богатырь-Комир» 1,500,000 тысяч тенге в счет частичного погашения основной суммы долга по полученным займам и 323,815 тысяч тенге вознаграждения по займам.

Финансовая помощь от дочерних организаций

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года в рамках механизма кэш-пулинг (Примечание 3), Компания получила финансовую помощь в общем размере 30,375,187 тысяч тенге от компаний входящих в группу АО «Самрук-Энерго» и выплатила 17,248,142 тысяч тенге по состоянию на отчетную дату.

11 Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства

В тысячах казахстанских тенге	30 июня 2024 г. (неаудировано)	31 декабря 2023 г.
Начисленные дивиденды	20,565,903	-
Оценочное обязательство перед АО "Qazaq Gaz"	678,309	678,309
Задолженность перед поставщиками	283,580	517,312
Прочие	705,557	470,078
Итого прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	22,233,349	1,665,699

12 Доходы по дивидендам

В тысячах казахстанских тенге	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня		Три месяца, закончившиеся 30 июня	
	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Булата Нуржанова»	29,000,000	29,000,000	29,000,000	-
АО «Бухтарминская ГЭС»	15,197,541	4,138,517	15,197,541	4,138,517
Qazaq Green Power PLC	2,000,000	-	2,000,000	-
АО «Шардаринская ГЭС»	150,002	100,000	150,002	100,000
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	-	1,052,246	-	1,052,246
ТОО «Energy Solutions Center»	-	183,406	-	-
Итого доходы по дивидендам	46,347,543	34,474,169	46,347,543	5,290,763

13 Общие и административные расходы

В тысячах казахстанских тенге	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня		Три месяца, закончившиеся 30 июня	
	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
Заработная плата и связанные с ней расходы	2,000,918	1,692,268	974,477	962,653
Услуги по обслуживанию и безопасности информационных систем	363,481	355,210	178,321	178,337
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	248,770	246,856	123,637	123,313
Услуги специализированного конторского обслуживания	216,166	182,881	111,111	92,763
Командировочные расходы	99,199	63,028	49,642	40,998
Консультационные и прочие услуги	83,647	117,409	38,717	73,159
Прочие налоги	88,307	84,478	225	83,636
Обучение персонала и связанные расходы	37,226	43,132	32,405	37,866
Страхование	28,263	26,644	13,808	13,113
Прочие	345,095	227,141	342,362	131,179
Итого общие и административные расходы	3,511,072	3,039,047	1,864,705	1,737,017

14 (Убыток от обесценения)/доход от восстановления обесценения финансовых активов (нетто)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня		Три месяца, закончившиеся 30 июня	
	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
(Убыток от обесценения)/доход от восстановления обесценения займов и финансовой помощи, выданных ТОО «Ereymenau Wind Power»	(905,824)	(12,741,797)	(450,270)	(12,741,797)
Прочие	(40,206)	522,768	(28,340)	564,370
Итого	(946,030)	(12,219,029)	(478,610)	(12,177,427)

15 Финансовые доходы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня		Три месяца, закончившиеся 30 июня	
	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
Процентные доходы по облигациям и займам выданным	3,705,286	2,833,060	1,830,885	1,439,117
Доход от первоначального признания полученного займа	-	1,075,854	-	1,075,854
Процентные доходы по банковским депозитам и репо	1,450,452	844,418	922,837	247,807
Амортизация дисконта по финансовым активам	414,088	773,765	194,456	392,132
Доходы по выданным гарантиям	23,288	-	11,636	-
Прочие	173	31,256	74	15,534
Итого финансовые доходы	5,593,287	5,558,353	2,959,888	3,170,444

16 Финансовые расходы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня		Три месяца, закончившиеся 30 июня	
	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
Расходы по вознаграждению по займам и облигациям	5,816,685	5,744,526	2,881,324	2,672,822
Амортизация дисконта приведенной стоимости по финансовым инструментам	4,089,161	3,991,182	2,000,813	1,893,771
Расходы по финансовой аренде	131,672	111,076	65,836	54,867
Прочие	27,700	5,000	8,599	-
Итого финансовые расходы	10,065,218	9,851,784	4,956,572	4,621,460

17 Подоходный налог

Подоходный налог представляет собой налог, удерживаемый у источника выплаты по депозитам. Компания не ожидает в будущем получение налогооблагаемой прибыли.

18 Условные и договорные обязательства и операционные риски

Кроме информации, указанной ниже, на 30 июня 2024 года не было каких-либо условных и договорных обязательств и операционных рисков, кроме раскрытых в отдельной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года.

Налоговое законодательство

С июля 2020 года Комитетом государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан (далее – КГД) осуществлен запуск пилотного проекта по внедрению горизонтального мониторинга. Так, в 2021-2022 годах КГД в рамках пилотного проекта по горизонтальному мониторингу было проведено изучение исторических данных Самрук-Энерго (Корпоративный центр) за пятилетний период, по итогам которого проведены налоговые проверки, выставлены Уведомления о результатах налоговой проверки. Основные выявленные нарушения включают в себя неправомерные вычеты по вознаграждениям по займам, а также занижение КПН у источника выплаты. Компания выразила свое несогласие, были поданы иски и жалобы в суды и Апелляционную комиссию Министерства Финансов РК. В декабре 2023 года Апелляционная комиссия Министерства Финансов РК вынесла решение по Корпоративному центру в пользу Компании.

Ковенанты по займам

У Компании есть определенные ковенанты по займам и облигациям. Несоблюдение данных ковенантов может привести к негативным последствиям для Компании, включая рост затрат по займам и объявление дефолта. По результатам первого полугодия 2024 года Компания исполнила нормативные значения ковенантов по займам.

19 Справедливая стоимость финансовых инструментов

Чтобы дать представление о достоверности данных, используемых при определении справедливой стоимости, Компания 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 котировкам ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (ii) ко 2 уровню - полученные с помощью методов оценки, в котором все используемые существенные исходные данные, прямо или косвенно являются наблюдаемыми для актива или обязательства (т.е., например, цены), и (iii) оценки 3 уровня, которые являются оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных (т.е. основаны на ненаблюдаемых исходных данных). Ниже приводится анализ справедливой стоимости по уровням иерархии справедливой стоимости и балансовая стоимость активов и обязательств, не оцениваемых по справедливой стоимости:

В тысячах казахстанских тенге	30 июня 2024 г.				31 декабря 2023 г.			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Балан- совая стои- мость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Балан-совая стои-мость
Активы								
Денежные средства и их эквиваленты	-	43,845,435	-	43,845,435	-	17,683,772	-	17,683,772
Депозиты с фиксированным сроком	-	304	-	304	-	304	-	304
Финансовая дебиторская задолженность	-	580,595	-	517,771	-	539,480	-	528,520
Дивиденды к получению	-	26,948,041	-	26,948,041	-	481	-	481
Займы выданные и инвестиции в долговые инструменты	-	39,959,610	-	40,013,889	-	40,372,776	-	40,382,889
Задолженность работников	-	18,995	-	18,995	-	18,823	-	18,823
Итого финансовые активы	-	111,352,980	-	111,344,435	-	58,615,636	-	58,614,789
Обязательства								
Займы и облигации	-	150,292,788	-	174,541,351	-	136,932,440	-	159,556,893
Обязательства по аренде	-	1,083,385	-	1,571,530	-	1,217,496	-	1,367,036
Финансовая кредиторская задолженность	-	283,580	-	283,580	-	517,312	-	517,312
Итого финансовые обязательства	-	151,659,753	-	176,396,461	-	138,667,248	-	161,441,241

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.

19 Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

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.

20 События после отчетной даты

26 июля 2024 года Компания выплатила дивиденды Единственному акционеру в сумме 20,565,904 тысячи тенге.

30 июля 2024 года подписан документ о предложении по программе управления ликвидностью для группы АО «Самрук-Энерго» на площадке Astana International Exchange (облигации). В программу управления ликвидности вошли: АО «Самрук-Энерго», ЭГРЭС-1, АО «Экибастузская ГРЭС-2», АлЭС, МГЭС.