



АО «САМРУК-ЭНЕРГО»

Сокращенная консолидированная промежуточная
финансовая отчетность (неаудированная)

30 июня 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:	7-40

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ****30 июня 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 июня 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 июня 2025 года официальный обменный курс, используемый для пересчета остатков в иностранной валюте, составлял 519.73 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2024 года: 499.74 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 июня 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 июня 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 июня 2025 года составляет 5.841.514 тысяч тенге (31 декабря 2024 года: 5.841.514 тысяч тенге) (*Примечание 15*).

На 30 июня 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);
- Изменение в процентных ставках по кредитам не окажет существенного влияния на возмещаемую стоимость активов, так как увеличение ставки заемного финансирования аналогичным образом отразится в ставке WACC при расчете нормы прибыли, в следующем периоде действия предельных тарифов, согласно методики определения нормы прибыли, учитываемой при утверждении предельных тарифов на электрическую энергию, а также фиксированной прибыли на балансирование, учитываемой при утверждении предельных тарифов на балансирующую электроэнергию, утвержденных Приказом Министра энергетики РК от 22 мая 2020 года №205, а также в затратную часть тарифа включаются расходы по вознаграждениям за предыдущий период;
- Изменение ставок инфляции не окажет существенного влияния, 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 июня 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, составила 26.557.431 тысяч тенге и 57.154.236 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года 2024 года, выручка и себестоимость продаж должны были бы увеличиться/уменьшиться на 2.655.743 тысяч тенге и 5.715.424 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 июня 2025 года компания отразила в составе незавершенного строительства оборудование, поставленное на строительную площадку Алматинской ТЭЦ-2 в рамках ЕРС-контракта, на сумму 22.769.323 тысячи тенге, не включая НДС. Кроме того, на 30 июня 2025 года была капитализирована стоимость незавершенного оборудования для ТЭЦ-2 в размере 87.450.168 тысяч тенге, не включая НДС. Строительно-монтажные работы в рамках ЕРС-контракта на сумму 7.549.524 тысячи тенге, не включая НДС, выполненные в 2024 году и в течение шести 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 июня 2025 года была капитализирована стоимость незавершенного оборудования для ТЭЦ-3 на сумму 44.258.173 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.

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

Группа осуществляет деятельность в рамках трех основных операционных сегментов:

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

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

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

	Производство тепло- электроэнергии		Передача и распределение электроэнергии		Реализация электроэнергии		Прочие		Итого	
	6 месяцев, закончившиеся		6 месяцев, закончившиеся		6 месяцев, закончившиеся		6 месяцев, закончившиеся		6 месяцев, закончившиеся	
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 июня 2025 г.	30 июня 2024 г.	30 июня 2025 г.	30 июня 2024 г.	30 июня 2025 г.	30 июня 2024 г.	30 июня 2025 г.	30 июня 2024 г.	30 июня 2025 г.	30 июня 2024 г.
Общая выручка сегмента - Продажа электроэнергии	171.489.947	150.977.488	-	-	140.217.178	111.073.394	-	-	311.707.125	262.050.882
Внутрисегментная выручка	(57.154.236)	(43.872.132)	-	-	(241.537)	-	-	-	(57.395.773)	(43.872.132)
Внешняя выручка - Продажа электроэнергии	114.335.711	107.105.356	-	-	139.975.641	111.073.394	-	-	254.311.352	218.178.750
Продажа тепловой энергии	21.400.848	15.816.248	-	-	-	-	-	-	21.400.848	15.816.248
Доход от услуги по поддержанию готовности электрической мощности	32.654.947	29.629.575	-	-	-	-	-	-	32.654.947	29.629.575
Доход от аренды возобновляемых источников энергии	4.509.048	3.814.208	-	-	-	-	-	-	4.509.048	3.814.208
Общая выручка сегмента - Передача электроэнергии	-	-	57.084.179	40.854.785	-	-	-	-	57.084.179	40.854.785
Внутрисегментная выручка	-	-	(56.168.152)	(36.281.888)	-	-	-	-	(56.168.152)	(36.281.888)
Внешняя выручка - Передача электроэнергии	-	-	916.027	4.572.897	-	-	-	-	916.027	4.572.897
Доход от аренды инвестиционной недвижимости	-	-	-	-	-	-	70.966.805	7.887.438	70.966.805	7.887.438
Продажа химической воды	2.033.769	879.396	-	-	-	-	-	-	2.033.769	879.396
Итого прочие	187.507	485.869	-	-	-	-	1.189.754	862.403	1.377.261	1.348.272
Внутрисегментная выручка – прочие	(27.433)	(156.925)	-	-	-	-	(1.190.646)	(862.403)	(1.218.079)	(1.019.328)
Внешняя выручка – прочие	160.074	328.944	-	-	-	-	(892)	-	159.182	328.944
Итого внешняя выручка	175.094.397	157.573.727	916.027	4.572.897	139.975.641	111.073.394	70.965.913	7.887.438	386.951.978	281.107.456

**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 июня 2025 г.	30 июня 2024 г.	30 июня 2025 г.	30 июня 2024 г.	30 июня 2025 г.	30 июня 2024 г.	30 июня 2025 г.	30 июня 2024 г.	30 июня 2025 г.	30 июня 2024 г.	30 июня 2025 г.	30 июня 2024 г.
Себестоимость продаж, включая	(150.949.882)	(115.175.588)	(40.547.253)	(30.988.267)	(143.867.650)	(107.800.116)	(781.069)	(577.304)	114.068.769	80.612.466	(222.077.085)	(173.928.809)
- Топливо и стоимость приобретенной электроэнергии	(68.373.626)	(53.628.284)	(345.444)	(1.049.100)	(63.333.757)	(62.252.470)	(55.946)	(76.941)	31.492.705	43.872.133	(100.616.068)	(73.134.662)
- Оплату труда и связанные расходы	(22.430.040)	(16.687.257)	(15.188.647)	(11.703.379)	(1.556.600)	(1.577.031)	(834.724)	(888.956)	-	-	(40.010.011)	(30.856.623)
Расходы по реализации	(4.905.472)	(4.484.725)	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.905.472)	(4.484.725)
Общие и административные расходы	(9.316.191)	(4.563.010)	(871.223)	(782.114)	(279.126)	(520.217)	(4.941.430)	(3.942.164)	706.655	548.655	(14.701.315)	(9.258.850)
Прочие доходы	500.564	502.956	636.224	302.241	65.032	110.876	646.596	3.620	(22.872)	(56.961)	1.825.544	862.732
Прочие расходы	(153.934)	(216.131)	(7.505)	(13.477)	(45.358)	(55.741)	(1.070.982)	(804)	52.900	54.103	(1.224.879)	(232.050)
Корректировка на амортизацию	30.809.305	23.475.877	5.860.378	4.886.615	43.427	160.493	1.091.605	314.786	-	-	37.804.715	28.837.771
Итого сегментная скорректированная EBITDA	98.409.090	98.753.560	22.206.662	14.447.677	(3.866.498)	2.857.591	110.195.783	46.731.304	(43.271.551)	(43.105.339)	183.673.486	119.684.793
Капитальные затраты	(62.528.973)	(29.425.564)	(15.443.152)	(3.965.736)	-	(59.937)	(235.591)	(23.359)	34.108	-	(78.173.608)	(33.474.596)
Активы отчетного сегмента	1.162.778.223	877.174.762	173.636.413	158.889.772	43.863.713	26.993.789	1.119.197.897	856.631.477	(893.959.424)	(724.809.302)	1.605.516.822	1.194.880.498
Обязательства отчетного сегмента	515.495.941	276.947.409	40.073.607	37.643.464	44.995.920	37.244.256	302.790.365	215.614.074	(167.772.625)	(109.519.625)	735.583.208	457.929.578

**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	
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 июня 2025 г.	30 июня 2024 г.	30 июня 2025 г.	30 июня 2024 г.	30 июня 2025 г.	30 июня 2024 г.	30 июня 2025 г.	30 июня 2024 г.	30 июня 2025 г.	30 июня 2024 г.	30 июня 2025 г.	30 июня 2024 г.
Итого консолидированная скорректированная EBITDA	96.082.836	98.753.560	22.398.935	14.447.677	(4.170.171)	2.857.591	108.384.569	46.731.304	(41.337.525)	(43.105.339)	181.358.644	119.684.793
Износ и амортизация	(30.809.305)	(23.475.877)	(5.860.378)	(4.886.615)	(43.427)	(160.493)	(1.091.605)	(314.786)	–	–	(37.804.715)	(28.837.771)
Финансовые доходы	1.252.506	1.832.934	55.583	92.618	303.836	267.180	13.443.300	5.880.437	(7.504.179)	(4.236.091)	7.551.046	3.837.078
Финансовые расходы	(8.921.921)	(6.760.486)	(851.384)	(753.464)	(488.611)	(737.835)	(13.263.527)	(10.751.499)	5.541.493	4.147.492	(17.983.950)	(14.855.792)
Обесценение нефинансовых активов	1.914	14.899	–	–	–	–	(808)	–	20.128	–	21.234	14.899
Доля в результатах совместных предприятий и ассоциированных компаний	–	–	–	–	–	–	9.261.526	4.834.934	–	–	9.261.526	4.834.934
Прибыль до налогообложения	57.606.030	70.365.030	15.742.756	8.900.216	(4.398.373)	2.226.443	116.733.455	46.380.390	(43.280.083)	(43.193.938)	142.403.785	84.678.141

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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, является РФЦ, которому было реализовано более 40% от общей суммы выручки. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года и шести месяцев, закончившихся 30 июня 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 июня 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	260.668	–	11.781.897	–	46.016.694
Денежные средства и их эквиваленты	1.155	–	–	–	454
Прочие оборотные активы	676.399	–	–	–	2.739.846
Финансовые активы	–	–	–	19.370.927	–
Займы полученные	–	14.269.519	2.444	118.326.295	4.853.627
Обязательство по финансовой аренде	30.163	–	–	–	–
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	2.471	3.633.427	1.826	20.567.088	27.312.914
Прочие обязательства	–	108	800	–	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:

<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	Акционеры	Операции с государст- венными предприя- тиями
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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года:

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

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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	Акционеры	Операции с государст- венными предприя- тиями
Выручка	1.764.260	–	8.000.704	–	144.001.394
Себестоимость	(26.930.361)	(25.434.290)	(285.215)	–	(30.202.672)
Общие и административные расходы	(371.605)	–	–	–	–
Расходы по реализации	(4.384.744)	–	–	–	–
Прочие расходы	678	–	–	(991)	(1.055.259)
Прочие доходы	(2.333)	(17)	–	–	–
Финансовые доходы	52.734	–	–	73.889	273.307
Финансовые расходы	(32.519)	(1.128.287)	–	(4.574.412)	(657.175)

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

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

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

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>	Компании под общим контролем Самрук- Қазына	Совместные предприятия и ассоцииро- ванные компании Самрук- Энерго	Совместные предприятия и ассоцииро- ванные компании Самрук- Қазына	Акционеры	Операции с государст- венными предприя- тиями
Выручка	11.466.731	457.515	60.320	-	14.332.632
Себестоимость	10.381.009	10.311.511	4.358	-	20.467.744
Общие и административные расходы	149.822	-	-	-	-
Расходы по реализации	2.050.447	-	-	-	-
Прочие расходы	4.250	6	-	-	-
Прочие доходы	3.579	11	2	-	660.942
Финансовый доход	3.667	-	-	-	86.396
Финансовые расходы	741	483.416	-	2.135.054	225.861

На 30 июня 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 июня 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 июня 2025 года составляет 15.000.000 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.

**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>	6 месяцев, закончившиеся 30 июня	
	2025 г.	2024 г.
Ключевой руководящий персонал	488.925	181.594
Независимые директора – члены Совета директоров	24.415	23.347
Итого вознаграждение ключевого управленческого персонала	513.340	204.941

Вознаграждение ключевого управленческого персонала представляет собой заработную плату, премии и прочие краткосрочные вознаграждения работникам и вознаграждение независимым директорам – членам Совета директоров. Ключевой руководящий персонал по состоянию на 30 июня 2025 года состоит из 7 человек (30 июня 2024 года: 7 человек). Независимые директора – члены Совета директоров по состоянию на 30 июня 2025 года 4 человека (30 июня 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	14.003	355.603	150.561	32.954.429	33.474.596
Изменение в учетной оценке (Примечание 13)	32.707	199.054	–	–	231.761
Перемещения	56.662	3.097.383	609.311	(3.763.356)	–
Выбытия	(11.504)	(116.109)	(79.218)	–	(206.831)
Износ	(7.253.215)	(19.999.730)	(848.090)	–	(28.101.035)
Износ по выбытиям	4.843	99.775	68.462	–	173.080
Первоначальная стоимость на 30 июня 2024 г.	289.927.242	808.474.216	23.897.095	278.225.174	1.400.523.727
Накопленный износ и обесценение	(132.889.581)	(431.906.853)	(11.102.476)	(11.747.846)	(587.646.756)
Балансовая стоимость на 30 июня 2024 г.	157.037.661	376.567.363	12.794.619	266.477.328	812.876.971

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

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Прочие	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2025 г.	306.348.606	1.027.230.382	27.978.062	197.141.703	1.558.698.753
Накопленный износ и обесценение	(139.709.918)	(452.714.777)	(11.746.509)	(11.760.540)	(615.931.744)
Балансовая стоимость на 1 января 2025 г.	166.638.688	574.515.605	16.231.553	185.381.163	942.767.009
Поступления	154.244	359.796	870.369	130.153.235	131.537.644
Изменение в учетной оценке (Примечание 13)	(810.828)	(1.587.924)	–	–	(2.398.752)
Перемещения	1.450.512	5.647.908	1.521.632	(8.620.052)	–
Выбытия	(110)	(703.705)	(118.968)	–	(822.783)
Износ	(8.129.414)	(27.697.110)	(1.183.796)	–	(37.010.320)
Износ по выбытиям	97	680.207	117.253	–	797.557
Переводы в НМА	–	–	–	(516.124)	(516.124)
Первоначальная стоимость на 30 июня 2025 г.	307.142.424	1.030.946.457	30.251.095	318.158.762	1.686.498.738
Накопленный износ и обесценение	(147.839.235)	(479.731.680)	(12.813.052)	(11.760.540)	(652.144.507)
Балансовая стоимость на 30 июня 2025 г.	159.303.189	551.214.777	17.438.043	306.398.222	1.034.354.231

Сумма поступлений включает в себя капитализированные затраты по займам в сумме 11.376.790 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 5.739.331 тысяча тенге). Средняя ставка капитализации расходов по вознаграждению составляет 15,24% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 17,29%).

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

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	6 месяцев, закончившиеся 30 июня	
	2025 г.	2024 г.
Себестоимость продаж	36.790.705	27.958.147
Общие и административные расходы	213.739	101.983
Прочие операционные расходы	3.055	38.220
Капитализированные в незавершенное строительство	2.821	2.685
Итого расходы по износу	37.010.320	28.101.035

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			
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	СЭГРЭС-2	Forum Muider	Кокшетау- ская ТЭЦ	Оскемен Энерго	Семей Энерго	Энергия Семиречья	Altyn Dala Energy LTD	Итого
Остаток на 1 января 2024 г.	10.695.459	79.941.043	–	–	–	1	–	90.636.503
Вклады в уставный капитал	–	–	–	–	–	–	1.666	1.666
Доля в прибыли/(убытке) за период	4.507.427	329.173	–	–	–	–	(1.666)	4.834.934
Остаток на 30 июня 2024 г. (неаудировано)	15.202.886	80.270.216	–	–	–	1	–	95.473.103
Остаток на 1 января 2025 г.	5.410.702	79.401.647	2.053.179	–	–	1	4.981	86.870.510
Вклады в уставный капитал	–	–	–	61.506	79.545	–	111.195	252.246
Доля в прибыли/(убытке) за период	2.367.825	6.912.470	17.726	(2.193)	(21.257)	–	(13.045)	9.261.526
Доля в прочем совокупном доходе	–	35.859	–	–	–	–	–	35.859
Остаток на 30 июня 2025 г. (неаудировано)	7.778.527	86.349.976	2.070.905	59.313	58.288	1	103.131	96.420.141

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

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

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

На 30 июня 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 – 50%. Остальная 50% доля владения принадлежит UC RUSAL;
- 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.

На 30 июня 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».

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

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Облигации	515.511	485.919
Денежные средства с ограничением в использовании	270.955	270.955
Прочие внеоборотные финансовые активы	10.610	10.609
Минус: резерв на обесценение	(7.586)	(7.398)
Итого прочие финансовые внеоборотные активы	789.490	760.085
Предоплаты по внеоборотным активам	151.954.649	148.544.769
Долгосрочный НДС к возмещению	54.754	54.754
Прочие внеоборотные активы	5.878.465	3.974.175
Минус: резерв на обесценение	(15.512.539)	(15.512.539)
Итого прочие внеоборотные активы	143.164.819	137.821.244

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

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду	54.147.033	56.143.800
Реконструкция и модернизация топливopодачи ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Б. Нуржанова»	37.028.893	38.857.777
Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3	28.883.527	33.445.459
Строительство ВЭС 50 МВт в г. Ерейментау	15.376.102	15.376.102
Капитальный ремонт энергоблоков и общестанционного оборудования ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Б. Нуржанова»	11.704.287	–
Прочие	4.814.807	4.721.631
Итого предоплаты по внеоборотным активам	151.954.649	148.544.769

8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Вспомогательные производственные материалы (по наименьшей из себестоимости и чистой цены реализации)	12,809,862	13.349.058
Топливо (по наименьшей из себестоимости и чистой цены реализации)	8,236,858	11.296.676
Запасные части (по наименьшей из себестоимости и чистой цены реализации)	6,278,910	3.409.470
Сырье (по наименьшей из себестоимости и чистой цены реализации)	98,916	49.208
Прочие материалы (по наименьшей из себестоимости и чистой цены реализации)	1,275,652	931.156
Итого товарно-материальные запасы по наименьшей из себестоимости и чистой цены реализации	28.700.198	29.035.568

На 30 июня 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 июня 2025 года, Группа признала расходы в отношении запасов, отраженных по чистой стоимости реализации в размере 322.051 тысяча тенге (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 272.157 тысяч 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 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Торговая дебиторская задолженность по основной деятельности	81.338.877	75.933.591
Дебиторская задолженность по операционной аренде	11.755.053	1.563.444
Минус: резерв на обесценение	(5.486.314)	(2.836.594)
Итого финансовая дебиторская задолженность	87.607.616	74.660.441
Прочая дебиторская задолженность	1.836.389	1.547.626
Минус: резерв на обесценение	(1.161.514)	(1.498.534)
Итого дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	88.282.491	74.709.533

10. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Облигации и ценные бумаги	21.229.308	18.083.266
Прочая дебиторская задолженность	557.258	547.915
Денежные средства, ограниченные в использовании	305.005	305.005
Прочие оборотные финансовые активы	78.904	139.339
Срочные депозиты	3.496	3.270
Минус: резерв на обесценение	(613.426)	(612.810)
Итого прочие финансовые оборотные активы	21.560.545	18.465.985
Авансы поставщикам	7.081.599	5.152.018
НДС к возмещению и предоплаты по налогам	7.553.624	3.515.276
Прочие нефинансовые оборотные активы	3.421.239	2.778.584
Минус: резерв на обесценение	(418.287)	(418.732)
Итого прочие оборотные активы	39.198.720	29.493.131

Облигации и ценные бумаги на 30 июня 2025 года включают облигации Самрук-Қазына на сумму 19.374.625 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 июня 2025 года облигации и ценные бумаги включают Ноты Национального Банка РК на сумму 1.850.428 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 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, Группой были приобретены Ноты Национального Банка РК на общую сумму 13.610.816 тысяч тенге, при этом Ноты Национального Банка РК на общую сумму 12.020.339 тысяч тенге были погашены.

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

	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>		
Договоры покупки и обратной продажи («обратное репо») с другими банками с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	83.445.236	81.546.780
Срочные депозиты	75.591.063	11.124.039
Денежные средства на текущих банковских счетах	382.335	2.265.408
Денежные средства в кассе	17.565	20.081
Минус: резерв на обесценение	(4.871)	(4.013)
Итого денежные средства и их эквиваленты	159.431.328	94.952.295

Денежные средства и их эквиваленты выражены в следующих валютах:

	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>		
Тенге	159.405.414	94.951.744
Евро	457	551
Прочие валюты	25.457	–
Итого денежные средства и их эквиваленты	159.431.328	94.952.295

12. КАПИТАЛ*Акционерный капитал*

На 30 июня 2025 года 7.002.267 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.

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 6 месяцев, закончившихся

30 июня 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 июня 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. По состоянию на 30 июня 2025 года дивиденды не были выплачены (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:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<i>Прим.</i>	6 месяцев, закончившиеся 30 июня	
		2025 г.	2024 г.
Резерв на 1 января		24.069.220	20.810.977
Изменение в учетной оценке через основные средства	6	(2.098.015)	319.082
Амортизация дисконта	21	1.317.673	1.069.328
Итого резерв под обязательства по ликвидации последствий эксплуатации объектов		23.288.878	22.199.387

Ниже представлено движение по резерву на ликвидацию золоотвалов:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<i>Прим.</i>	6 месяцев, закончившиеся 30 июня	
		2025 г.	2024 г.
Резерв на 1 января		3.739.351	3.143.439
Изменение в учетной оценке через основные средства	6	(300.737)	(87.321)
Амортизация дисконта	21	202.614	291.138
Прочие		(251.384)	(55.089)
Итого резерв на ликвидацию золоотвалов		3.389.844	3.292.167

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 июня		31 декабря
	2025 г.		2024 г.
Долгосрочная часть	25.982.305		26.900.279
Краткосрочная часть	696.417		908.290
Итого резерв на ликвидацию золоотвалов	26.678.722		27.808.569

14. ЗАЙМЫ И ОБЛИГАЦИИ

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 июня		31 декабря
	2025 г.		2024 г.
Долгосрочная часть			
Срочные банковские займы	145.016.585		163.230.819
Заем от Самрук-Қазына	82.756.843		81.042.825
Выпущенные облигации	42.715.587		44.452.414
Займы от потребителей	608.796		678.592
Итого займы и облигации – долгосрочная часть	271.097.811		289.404.650
Краткосрочная часть			
Срочные банковские займы	40.859.770		32.539.739
Заем от Богатырь-Комир	14.269.519		15.613.063
Заем от Самрук-Қазына	2.756.435		2.761.153
Выпущенные облигации	30.638.058		32.332.561
Займы от потребителей	459.787		447.234
Итого займы и облигации – краткосрочная часть	88.983.569		83.693.750
Итого займы	360.081.380		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.

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Прим.	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня	
		2025 г.	2024 г.
Займы на 1 января		373.098.400	270.194.078
Поступления по займам полученным и выпущенным облигациям		18.941.278	52.481.447
Погашение займов		(37.091.459)	(55.392.156)
Вознаграждение уплаченное		(21.220.752)	(12.746.874)
Капитализированное вознаграждение, отраженное в движении денежных средств от инвестиционной деятельности (приобретения основных средств)			
Начисление дисконта при первоначальном признании полученного займа		–	(1.345.614)
Капитализированное вознаграждение	6	11.376.790	5.739.331
Процентные расходы			
- начисление вознаграждения	21	10.594.519	8.471.934
- отмена дисконта приведенной стоимости	21	4.346.821	3.931.909
Корректировки по курсовым разницам		146	(536)
Прочие		35.637	–
Займы на 30 июня		360.081.380	271.333.519

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 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 3.473.655 тысяч тенге.

АО «Алматынские электрические станции»

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года в рамках соглашения о предоставлении кредитной линии с АО «Народный банк Казахстана» Группа получила займы на пополнение оборотных средств на общую сумму 4.932.813 тысяч тенге по ставке вознаграждения 17,25%.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, АО «АлЭС» произвел погашение основного долга по краткосрочным займам от АО «Народный банк Казахстана» на общую сумму 11.931.510 тысяч тенге, в том числе досрочно на сумму 9.571.856 тысяч тенге. Оплаченные проценты по займам и банковской гарантии составили 714.677 тысяч тенге.

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

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года Группа произвела погашение основного долга займам от АО «Народный банк Казахстана» на общую сумму 2.853.542 тысячи тенге. Оплаченные проценты по займам составили 6.015.590 тысяч тенге.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**14. ЗАЙМЫ (продолжение)***АО «Алатау Жарық Компаниясы»*

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года в рамках соглашения о предоставлении кредитной линии с АО «Народный банк Казахстана» Группа получила займы на пополнение оборотных средств на общую сумму 4.280.030 тысяч тенге.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, АО «Алатау Жарық Компаниясы» произвело погашение основного долга по краткосрочным займам от АО «Народный банк Казахстана» на общую сумму 5.995.585 тысяч тенге. Оплаченные проценты по займам и банковской гарантии составили 714.677 тысяч тенге.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 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 8.000.000 тысяч тенге по ставке вознаграждения 18,5%.

Филиал АО «АЖК» произвело погашение основного долга по займам от АО «Народный Банк Казахстана» на общую сумму 8.000.000 тысяч тенге и вознаграждения на сумму 438.278 тысяч тенге.

15. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Финансовые обязательства по ЕРС-контрактам	120.587.290	44.112.127
Кредиторская задолженность по основной деятельности	37.793.428	37.953.659
Задолженность по дивидендам (<i>Примечание 12</i>)	20.565.918	-
Кредиторская задолженность по приобретению ОС	17.868.519	37.799.256
Прочая финансовая кредиторская задолженность	7.545.979	3.459.770
Итого финансовая кредиторская задолженность	204.361.134	123.324.812
Долгосрочная часть	7.548.939	2.344.844
Краткосрочная часть	196.812.195	120.979.968
Итого финансовая кредиторская задолженность	204.361.134	123.324.812
Задолженность перед Акиматом г. Алматы (<i>Примечание 2</i>)	5.841.514	5.841.514
Начисленные резервы по неиспользованным отпускам	5.268.163	4.192.983
Задолженность по заработной плате	3.177.148	3.652.270
Авансы, полученные от покупателей и заказчиков	2.078.176	2.261.103
Прочая нефинансовая кредиторская задолженность	1.510.033	1.948.499
Итого нефинансовая кредиторская задолженность	17.875.035	17.896.369
Долгосрочная часть	17.722	19.225
Краткосрочная часть	17.857.313	17.877.144
Итого нефинансовая кредиторская задолженность	17.875.035	17.896.369
Итого кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	222.236.169	141.221.181

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 80.525.632 тысячи тенге, в том числе долгосрочная часть 7.440.068 тысяч 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 36.808.872 тысячи тенге (31 декабря 2024 года: 19.247.735 тысяч тенге);
- POWERCHINA SEPCO1 Electric Power Construction ф-л 3.314.596 тысяч тенге (31 декабря 2024 года: 4.040.024 тысячи тенге).

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

Основная сумма кредиторской задолженности перед поставщиками по основным средствам включает задолженность POWERCHINA SEPCO1 Electric Power Construction Co по поставленному оборудованию на сумму 8.872.653 тысячи 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 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
НДС	17.923.944	3.254.312
Плата за загрязнение окружающей среды	1.426.422	1.756.884
Резерв на приобретение дополнительных квот на выброс парниковых газов	1.212.614	1.214.581
Индивидуальный подоходный налог	608.072	948.411
Социальный налог	514.151	731.298
КПН у источника выплаты с нерезидентов	13.393	14.163
Прочие	851.376	764.629
Итого задолженность по налогам и прочим выплатам в бюджет	22.549.972	8.684.278

По состоянию на 30 июня 2025 года задолженность по налогам сформировалась в результате начисления налога на добавленную стоимость (НДС) в рамках договора операционной аренды, заключенного с участием АО «БГЭС» (Примечание 17). Начисленная сумма подлежит уплате в сроки, установленные условиями договора и действующим налоговым законодательством Республики Казахстан.

17. ВЫРУЧКА

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня		Три месяца, закончившиеся 30 июня	
	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
Выручка по договорам с покупателями - МСФО (IFRS) 15:				
Реализация электроэнергии	254.311.352	218.178.750	117.768.723	106.536.447
Доход от услуги по поддержанию готовности электрической мощности	32.654.947	29.629.575	16.020.862	15.011.800
Реализация теплоэнергии	21.400.848	15.816.248	3.770.259	3.268.192
Реализация химической воды	2.033.769	879.396	1.266.948	478.599
Передача и распределение электроэнергии	916.027	4.572.897	459.921	899.429
Прочее	159.182	328.944	126.205	175.691
Итого	311.476.125	269.405.810	139.412.918	126.370.158
Доходы от аренды – МСФО (IFRS) 16:				
Доход от сдачи в аренду инвестиционной собственности	70.966.805	7.887.438	66.520.785	3.960.388
Доход от сдачи в аренду электрических станций ВИЭ	4.509.048	3.814.208	1.757.252	1.617.803
Итого	75.475.853	11.701.646	68.278.037	5.578.191
Итого выручка	386.951.978	281.107.456	207.690.955	131.948.349

Вся выручка по договорам с покупателями признается в течение времени.

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

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.

18. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАЖ

	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня		Три месяца, закончившиеся 30 июня	
	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>				
Топливо	63.040.942	54.754.324	21.308.903	19.347.174
Оплата труда и связанные расходы	40.010.011	30.856.623	21.052.915	15.709.559
Стоимость приобретенной электроэнергии	37.613.989	27.032.054	21.195.973	14.586.983
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	37.167.788	28.255.410	18.637.436	14.089.502
Услуги по передаче электроэнергии и прочие услуги	12.205.778	9.282.419	6.420.713	4.530.072
Водообеспечение	6.629.824	4.439.928	3.511.585	2.398.919
Налоги, кроме подоходного налога	6.170.542	5.929.506	2.955.646	2.713.051
Ремонт и содержание	6.142.563	4.274.046	4.021.369	2.943.542
Услуги сторонних организаций	5.814.313	4.298.607	3.118.980	2.362.073
Материалы	2.925.510	1.467.635	1.777.844	583.804
Услуги охраны	1.629.250	1.265.528	845.690	656.451
Потери в сетях	418.302	97.148	209.524	59.531
Начисление/(восстановление) резервов по неликвидным товарно-материальным запасам	322.051	272.157	228.767	10.993
Прочие	1.986.222	1.703.424	1.110.731	876.521
Итого себестоимость продаж	222.077.085	173.928.809	106.396.076	80.868.175

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

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня		Три месяца, закончившиеся 30 июня	
	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
Оплата труда и связанные расходы	7.066.722	5.496.737	3.493.715	2.827.933
Государственные пошлины	4.450.315	(48.191)	4.440.246	27.181
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	633.713	540.501	343.322	268.830
Консультационные и прочие профессиональные услуги	473.913	384.143	185.077	153.761
Обслуживание программного обеспечения	270.280	319.972	146.807	148.199
Командировочные и представительские расходы	239.024	188.687	166.666	109.064
Расходы на ремонт	184.605	120.817	87.825	70.899
Материалы	150.452	161.254	91.202	63.853
Расходы по аренде	106.757	84.141	51.820	42.858
Услуги по охране	98.481	90.630	49.297	45.216
Расходы на транспорт	75.586	31.485	42.062	16.574
Прочие налоги, кроме подоходного налога	69.169	139.003	33.305	28.390
Расходы на связь	44.929	37.814	23.360	18.355
Страхование	36.252	28.036	18.055	14.461
Банковские сборы	23.377	54.135	15.165	34.528
Благотворительность	–	823.878	–	823.878
Восстановление/(начисление) резервов на обесценение дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности, прочих оборотных активов	–	32.537	–	10.649
Прочие	777.740	773.271	468.716	452.609
Итого общие и административные расходы	14.701.315	9.258.850	9.656.640	5.157.238

20. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня		Три месяца, закончившиеся 30 июня	
	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
Вознаграждение по средствам в кредитных учреждениях и денежным средствам и их эквивалентам	6.076.484	3.455.545	3.403.043	1.998.142
Вознаграждение по облигациям и займам	1.464.182	–	837.967	–
Процентные доходы - амортизация дисконта по облигациям и займам	–	287.270	–	195.857
Прочие	10.380	94.263	6.349	84.145
Итого финансовые доходы	7.551.046	3.837.078	4.247.359	2.278.144

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

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня		Три месяца, закончившиеся 30 июня	
	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
<i>Процентные расходы по облигациям и займам</i>				
- расходы по вознаграждению	10.594.519	8.471.934	5.251.008	4.691.458
- амортизация дисконта приведенной стоимости	4.346.821	3.931.909	1.984.704	1.928.052
<i>Амортизация дисконта приведенной стоимости</i>				
- резерва под обязательства по ликвидации (Примечание 13)	1.520.287	1.360.466	976.343	680.233
- обязательства по вознаграждениям работникам	161.681	116.750	82.056	56.761
- прочие резервы	433.982	-	216.991	-
Прочие	926.660	974.733	716.177	798.455
Итого финансовые расходы	17.983.950	14.855.792	9.010.288	8.154.959

22. ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня		Три месяца, закончившиеся 30 июня	
	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
Расходы по текущему подоходному налогу	31.930.670	19.377.713	20.661.354	8.216.241
Экономия по отложенному подоходному налогу	(705.668)	(3.021.340)	(174.732)	(1.713.352)
Итого расходы по подоходному налогу	31.225.002	16.356.373	20.486.622	6.502.889

23. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ

Кроме информации, указанной ниже, на 30 июня 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. 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.

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

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

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

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. Согласно Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 28 марта 2022 года № 91, уполномоченный орган до первого сентября года, следующего за отчетным, рассматривает документы, представленные субъектом квотирования для получения дополнительной углеродной квоты.

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

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

23. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ (продолжение)**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. 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 была капитализирована и учтена в стоимости проекта модернизации Алмагинской ТЭЦ-2. 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.

Ковананты по займам

Группа должна обеспечить исполнение финансовых и нефинансовых показателей по условиям всех кредитных соглашений. Невыполнение договорных условий дает банку право требовать незамедлительного возврата кредитов и займов. По состоянию на 30 июня 2025 года и за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, по договорам полученных займов у Группы не было нарушений ковенантов. Группа не ожидает ухудшения финансовых показателей, которое могло бы привести к нарушению финансовых ковенантов в будущем.

Судебные разбирательства

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

Обязательства капитального характера

Группа проанализировала свою подверженность сезонным и другим возникающим бизнес-рискам, но не определила какие-либо риски, которые могли бы повлиять на финансовые показатели или положение Группы по состоянию на 30 июня 2025 года. Группа обладает необходимыми средствами и источниками финансирования для исполнения обязательств капитального характера и для обеспечения оборотного капитала.

По состоянию на 30 июня 2025 года у Группы имелись договорные обязательства по приобретению основных средств на общую сумму 356.099.201 тысячу 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»

Департамент Государственных Доходов (ДГД) по Павлодарской области провел налоговую проверку по корпоративному подоходному налогу в отношении ТОО «Богатырь Комир», совместного предприятия Группы, за период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2021 года. По результатам налоговой проверки 11 апреля 2023 года ДГД выставил Уведомление о доначислении КПП у источника выплаты по доходам нерезидента в сумме 1.155.837 тысяч тенге, в том числе: по выплаченным дивидендам на сумму 611.778 тысяч тенге и за оказанные инжиниринговые услуги - 544.059 тысяч тенге. По результатам обжалования, 21 ноября 2024 года Апелляционная комиссия Министерства финансов Республики Казахстан вынесла решение о необоснованности начислений КПП по инжиниринговым услугам, оставив без изменений доначислений КПП по доходам по дивидендам. В ходе судебных разбирательств 3 февраля 2025 года Специализированный административный суд по Павлодарской области (СМАС) вынес решение в пользу ТОО «Богатырь-Комир». Однако, данное решение было отменено 3 июня 2025 года Постановлением Судебной коллегии по административным делам Павлодарского областного суда. 30 июня 2025 года ТОО «Богатырь-Комир» направило Кассационную жалобу о пересмотре указанного Постановления в Судебную коллегию по административным делам Верховного суда Республики Казахстан.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**23. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ (продолжение)****Обязательства капитального характера (продолжение)****Условные обязательства совместного предприятия – налоговые вопросы ТОО «Богатырь-Комир» (продолжение)**

Кроме того, ДГД по Павлодарской области провел внеплановую комплексную налоговую проверку за период с 1 января 2018 года по 31 декабря 2022 года. По результатам налоговой проверки 5 февраля 2025 года ДГД выпустил Акт о результатах проверки и доначислении налогов на сумму 6.134.784 тысяч тенге. ТОО «Богатырь-Комир» не согласно с такими доначислениями и 24 июня 2025 года направило административный иск об оспаривании уведомления в СМАС по Павлодарской области.

Обязательства капитального характера совместных предприятий и ассоциированных компаний

По состоянию на 30 июня 2025 года доля Группы в долгосрочных договорных обязательствах Forum Muider, СЭГРЭС-2 составила 955.036 тысяч тенге и 598.912 тысяч тенге, соответственно (31 декабря 2024 года: 4.576.543 тысячи тенге и 574.774 тысячи тенге, соответственно).

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 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 2025 г.				31 декабря 2024 г.			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Балан- совая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Балан- совая стои- мость
Обязатель- ства								
Займы	-	336.234.352	-	360.081.380	-	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

3 июля 2025 года Группа выплатила задолженность перед Самрук-Қазына на сумму 1.736.828 тысяч тенге в счет суммы основного долга по облигациям и 1.367.752 тысячи тенге в счет суммы вознаграждения по облигациям.

9 июля 2025 года Группа выплатила дивиденды Единственному акционеру на сумму 20.565.918 тысяч тенге.

18 июля 2025 года Глава государства подписал новый Налоговый кодекс Республики Казахстан, вступающий в силу с 1 января 2026 года. Группа провела предварительный анализ ожидаемых изменений и пришла к выводу, что вступление в силу нового Налогового кодекса не окажет существенного влияния на её финансовое положение, результаты деятельности и налоговые обязательства.

15 июля 2025 года совместно-контролируемая организация ТОО «Кокшетауская ТЭЦ» для строительства ТЭЦ в городе Кокшетау мощностью 240 Мвт заключила следующие ключевые договоры с подрядчиками:

- С консорциумом в составе ТОО НПФ «Севказэнергопром» и Shandong Yangguang Engineering Design Institute Co., LTD (Китай) заключен контракт на разработку проектно-сметной документации в срок до 1 декабря 2028 года;
- С POWERCHINA SEPCO1 ELECTRIC CONSTRUCTION CO., LTD (Китай) подписан контракт на поставку оборудования и материалов, необходимых для реализации проекта в срок до 1 февраля 2029 года;
- С ТОО «Henan Province Installation Group Co., Ltd» заключен контракт на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ в срок до 1 февраля 2029 года.

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.

25 июля 2025 Группа разместила акции в количестве 196.200 штук простых акций по цене размещения 127.514 тенге за одну простую акцию в пользу Самрук-Қазына на сумму 25.018.247 тысяч тенге.

25 июля 2025 года ГРЭС-1 выплатила 1.544.195 тысяч тенге в счет суммы вознаграждения по полученным займам от АО «Народный Банк Казахстана».

В июле и августе 2025 года АлЭС получила займы в рамках действующей кредитной линии с АО «Народный Банк Казахстана» на пополнение оборотных средства на общую сумму 11.564.015 тысяч тенге по ставке 18,5% годовых.

В июле 2025 года Группа осуществила предоплату за оборудование в адрес ТОО «KBI Energy Group» по проекту «Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3» на общую сумму 19.694.656 тысяч тенге.

1 августа 2025 года АлЭС выплачен административный штраф по проверке АЗРК в размере 4.429.654 тысячи тенге согласно постановления СМАС г. Алматы №7528-25-00-3/21906 от 10 июня 2025 года, постановления Алматинского городского суда №3а/646 от 2 июля 2025 года.

4 августа 2025 года АЖК получила заем от АО «Народный Банк Казахстана» на сумму 1.527.778 тысяч тенге по ставке 19,5% годовых.

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

	Шесть месяцев закончившиеся 30 июня		Три месяца закончившиеся 30 июня	
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
Прибыль за период, причитающаяся акционерам Группы (в тысячах казахстанских тенге)	109.105.819	68.198.800	60.102.563	28.561.363
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении	7.002.267	6.311.967	6.966.711	6.728.573
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам Группы (с округлением до тенге), базовая и разводненная	15.581	10.805	8.627	4.245

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 июня 2025 года данный показатель, рассчитанный руководством Группы на основании данных сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, составил 123.356 тенге (31 декабря 2024 года: 110.361 тенге). Ниже представлена таблица по расчету балансовой стоимости одной акции:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Итого активы	1.605.516.822	1.414.286.399
Минус: нематериальные активы	(6.160.934)	(5.545.328)
Минус: итого обязательства	(735.583.208)	(641.483.819)
Чистые активы для простых акций	863.772.680	767.257.252
Количество простых акций на отчетную дату	7.002.267	6.952.267
Балансовая стоимость одной акции, тенге	123.356	110.361