

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ
КОРПОРАЦИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

Консолидированная финансовая отчетность
за год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

СОДЕРЖАНИЕ

	Страница
ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.	1
АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА	2–6
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.:	
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ	7–8
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ ИЛИ УБЫТКАХ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ	9
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА	10
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	11–12
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ	13–80

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ
КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

**ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ
ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.**

Руководство несет ответственность за подготовку консолидированной финансовой отчетности, достоверно отражающей консолидированное финансовое положение Акционерного общества «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» (далее - «Компания») и его дочерних предприятий (далее совместно - «Группа») по состоянию на 31 декабря 2024 г., а также консолидированные результаты их деятельности, консолидированные изменения капитала и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»), выпущенными Советом по Международным стандартам финансовой отчетности («СМСФО»).

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

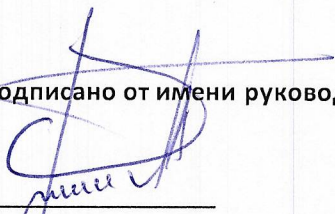
- обеспечение правильного выбора и применение принципов учетной политики;
- представление информации, в том числе данных об учетной политике, в форме, обеспечивающей уместность, достоверность, сопоставимость и понятность такой информации;
- раскрытие дополнительной информации в случаях, когда выполнения требований стандартов бухгалтерского учета МСФО, выпущенными СМСФО, оказывается недостаточно для понимания пользователями отчетности того воздействия, которое те или иные сделки, а также прочие события или условия оказывают на консолидированное финансовое положение и консолидированные финансовые результаты деятельности Группы; и
- оценку способности Группы продолжать свою деятельность в обозримом будущем.

Руководство Группы также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и поддержание эффективной и надежной системы внутреннего контроля на всех предприятиях Группы;
- ведение учета в форме, позволяющей раскрыть и объяснить сделки Группы, а также предоставить на любую дату информацию достаточной точности о консолидированном финансовом положении Группы и обеспечить соответствие консолидированной финансовой отчетности требованиям стандартов бухгалтерского учета МСФО, выпущенными СМСФО;
- ведение бухгалтерского учета в соответствии с законодательством Республики Казахстан и со стандартами бухгалтерского учета МСФО, выпущенными СМСФО;
- принятие всех разумно возможных мер по обеспечению сохранности активов Группы; и
- выявление и предотвращение фактов финансовых и прочих злоупотреблений.

Консолидированная финансовая отчетность Группы за год, закончившийся 31 декабря 2024 г., была одобрена и утверждена для выпуска руководством Группы 23 мая 2025 г.

Подписано от имени руководства Группы:


Орал Б.Е.
Председатель Правления

23 мая 2025 г.
г. Астана, Республика Казахстан




Мирошниченко Л.И.
Главный бухгалтер

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету директоров Акционерного общества
«Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Акционерного общества «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» и его дочерних предприятий («Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2024 г., консолидированного отчета о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях капитала и консолидированного отчета о движении денежных средств за 2024 г., а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, включая существенную информацию об учетной политике.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2024 г., а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за 2024 г. в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО, выпущенными Советом по международным стандартам финансовой отчетности («СМСФО»).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита («МСА»). Наша ответственность согласно указанным стандартам далее раскрывается в разделе «*Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности*» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с *Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая Международные стандарты независимости) Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров («Кодекс»)* и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Республике Казахстан, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Наименование «Делойт» относится к одному либо любому количеству юридических лиц (включая их аффилированные лица), входящих в «Делойт Туш Томацу Лимитед» (далее — «ДТТЛ») и совместно именуемых как «организация «Делойт»». Компания «ДТТЛ», также именуемая как «международная сеть «Делойт», все фирмы — участники «ДТТЛ» и каждое из их аффилированных лиц являются самостоятельными и независимыми юридическими лицами, которые не вправе принимать от имени друг друга обязательства в отношении третьих лиц. Компания «ДТТЛ», а также каждая фирма — участник «ДТТЛ» и каждое аффилированное лицо несут ответственность только в отношении собственных действий и упущений, а не в отношении действий и упущений друг друга. Компания «ДТТЛ» не предоставляет услуги клиентам напрямую. Более подробную информацию можно узнать на сайте www.deloitte.com/about.

Ключевой вопрос аудита

Ключевой вопрос аудита – это вопрос, который, согласно нашему профессиональному суждению, являлся наиболее значимым для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Этот вопрос был рассмотрен в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этому вопросу.

Почему мы считаем вопрос ключевым для аудита?	Что было сделано в ходе аудита?
Обесценение основных средств Как указано в Примечании 3 к консолидированной финансовой отчетности, после первоначального признания в бухгалтерском учете основные средства отражаются по переоцененной стоимости, которая представляет собой справедливую стоимость объекта основных средств на дату переоценки, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Руководство определило каждый отчетный сегмент, указанный в Примечании 5, как отдельную единицу, генерирующую денежные средства («ЕГДС»). По состоянию на 31 декабря 2024 г. Группа оценила и выявила индикаторы обесценения основных средств, связанных с производством, передачей и распределением тепловой и электрической энергии. Соответственно, тестирование на обесценение основных средств Группы было проведено по состоянию на 31 декабря 2024 г. Тестирование на обесценение основных средств Группы было проведено независимым квалифицированным оценщиком по состоянию на 31 декабря 2024 г. В результате тестирования на обесценение основных средств, относящихся к ЕГДС по производству тепловой и электрической энергии, Группа признала убыток от обесценения за вычетом отложенного подоходного налога на сумму 29,589,202 тыс. тенге в составе консолидированного отчета о прочем совокупном доходе, а также убыток от обесценения на сумму 3,848,034 тыс. тенге в составе консолидированного отчета о прибылях или убытках. По основным средствам, относящимся к ЕГДС передаче и распределению тепловой и электрической энергии, Группа признала доход от восстановления убытка от обесценения основных средств за вычетом отложенного подоходного налога, признанного в предыдущие годы, на сумму 918,250 тыс. тенге в составе консолидированного отчета о прочем совокупном доходе, а также доход от восстановления убытка от обесценения на сумму 5,331,138 тыс. тенге в составе консолидированного отчета о прибылях или убытках (Примечание 6). Данный вопрос является ключевым для нашего аудита в силу существенности основных средств, отраженных Группой на отчетную дату, и субъективностью допущений и методов, используемых при тестировании на обесценение этих активов.	Наши процедуры в отношении обесценения основных средств включали следующее: - мы получили понимание процедур и средств контроля Группы в отношении тестирования на обесценение основных средств, и в отношении формирования ключевых допущений и применяемых методов, использованных в модели оценки по методу дисконтирования денежных потоков; - мы оценили компетентность, квалификацию, опыт, независимость и объективность внешнего независимого оценщика; - мы ознакомились с отчетом независимого оценщика и оценили уместность методологии. С помощью наших внутренних экспертов по оценке мы проверили соответствие методологии международным принятым практикам и методам, ранее использовавшимся Группой; - мы на выборочной основе проверили точность и полноту данных, используемых в отчете оценщика; - мы оценили, с помощью наших внутренних экспертов по оценке, уместность основных допущений руководства, включая средневзвешенную стоимость капитала, объемы и тарифы по производству, передаче, распределению и реализации тепловой энергии и электроэнергии, капитальные вложения и постпрогнозный долгосрочный темп роста, и проверили, что данные допущения являются уместными с учетом исторических показателей, соответствующей методики расчета тарифов и отраслевой практики; - мы проверили учет результатов теста на обесценение основных средств, отраженных в составе консолидированного отчета о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе и в составе консолидированного отчета о финансовом положении, в соответствии с МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов»; - мы проверили точность и полноту соответствующих раскрытий к консолидированной финансовой отчетности.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, выражающий уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

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

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

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;

- планируем и проводим аудит Группы для получения достаточных надлежащих аудиторских доказательств, относящихся к финансовой информации предприятия или подразделений, в качестве основы для формирования мнения о консолидированной финансовой отчетности Группы. Мы отвечаем за руководство, надзор и проверку работы по аудиту, выполненной для целей аудита группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

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

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.



Олжас Ашуов
Аудитор - исполнитель
Квалификационное свидетельство
№ МФ-0000715
от 10 января 2019 г.



Жангир Жилисбаев
Генеральный директор
ООО «Делойт»

Государственная лицензия на
осуществление аудиторской деятельности в
Республике Казахстан
№МФ-0000015, серия МФЮ – 2, выданная
Министерством финансов
Республики Казахстан
от 13 сентября 2006 г.

23 мая 2025 г.
г. Алматы, Республика Казахстан

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ
КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

	Прим.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
АКТИВЫ			
ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ:			
Основные средства	6	355,019,292	382,430,604
Нематериальные активы	7	61,538,842	68,170,744
Отложенные налоговые активы	28	5,043,390	3,430,003
Прочие финансовые активы	8	58,219	58,219
Авансы выданные	10	10,140,647	7,673,184
Прочие долгосрочные активы		21,245	40,551
Итого долгосрочные активы		431,821,635	461,803,305
ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ:			
Товарно-материальные запасы	9	5,696,032	7,021,485
Торговая дебиторская задолженность	11	32,202,427	23,625,032
Авансы выданные	10	1,268,872	1,344,627
Предоплата по подоходному налогу		2,244,513	1,315,527
Прочие текущие активы	12	2,768,145	3,335,234
Прочие финансовые активы	8	95,518	2,590,832
Денежные средства	13	10,697,089	3,889,773
Итого текущие активы		54,972,596	43,122,510
ВСЕГО АКТИВЫ		486,794,231	504,925,815
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
КАПИТАЛ:			
Акционерный капитал	14	46,043,272	46,043,272
Дополнительный оплаченный капитал		1,348,105	1,348,105
Резерв по переоценке основных средств		70,743,066	108,776,175
Нераспределенная прибыль		29,609,384	1,027,038
Неконтролирующая доля участия		(28,203)	86,963
Итого капитал		147,715,624	157,281,553

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.

(в тыс. тенге, если не указано иное)

	Прим.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:			
Выпущенные облигации	15	12,199,565	13,612,265
Долгосрочные займы	16	85,496,977	119,255,948
Доходы будущих периодов		509,448	1,234,107
Обязательства по аренде	18	6,624,523	8,534,171
Отложенные налоговые обязательства	28	60,940,540	64,315,070
Обязательства по рекультивации и ликвидации объектов	17	5,050,970	5,399,454
Обязательства по вознаграждению работникам		211,881	203,507
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность	20	2,056,297	3,476,330
Прочие обязательства и начисленные расходы		440,703	669,811
Итого долгосрочные обязательства		173,530,904	216,700,663
ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:			
Текущая часть выпущенных облигаций	15	3,997,261	785,682
Краткосрочные займы и текущая часть долгосрочных займов	16	94,116,186	67,698,129
Доходы будущих периодов, текущие		6,360	6,360
Текущая часть обязательств по аренде	18	1,933,397	2,236,162
Торговая кредиторская задолженность	19	51,588,872	42,115,447
Авансы полученные		2,517,780	4,304,281
Обязательства по рекультивации и ликвидации объектов	17	-	684,099
Обязательства по подоходному налогу		119,781	4,227,586
Текущая часть обязательств по вознаграждению работникам		67,313	46,303
Задолженность перед работниками		4,424,267	3,525,313
Налоги к уплате, кроме подоходного налога		4,966,744	4,766,686
Прочие текущие обязательства и начисленные расходы		1,809,742	547,551
Итого текущие обязательства		165,547,703	130,943,599
ВСЕГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		486,794,231	504,925,815

Подписано от имени руководства Группы:

Орал Б.Е.
Председатель Правления

23 мая 2025 г.
г. Астана, Республика Казахстан



Мирошниченко Л.И.
Главный бухгалтер

Примечания на стр. 13–80 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ
КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ ИЛИ УБЫТКАХ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

	Прим.	2024 г.	2023 г.
Выручка	21	291,719,677	191,552,852
Себестоимость	22	(224,794,762)	(159,228,096)
ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ		66,924,915	32,324,756
Общие и административные расходы	23	(13,510,377)	(12,532,307)
Расходы по реализации		(3,150,198)	(2,482,121)
Финансовые доходы	24	2,496,179	5,583,400
Финансовые расходы	25	(40,708,493)	(35,263,359)
Восстановление под ожидаемые кредитные убытки		1,725,581	3,461,014
Доход от курсовой разницы, нетто	26	637,336	23,920,832
Доход от восстановления убытков/(убытки от) обесценения основных средств, нетто	6	1,483,104	(1,831,477)
Прочие доходы	27	7,900,507	1,621,467
Прочие расходы	27	(3,016,525)	(6,453,309)
ПРИБЫЛЬ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ		20,782,029	8,348,896
Расходы по подоходному налогу	28	(3,357,259)	(3,635,288)
ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД		17,424,770	4,713,608
ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ (УБЫТОК)/ДОХОД ЗА ГОД			
<i>Статьи, которые не будут реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>			
Прибыль от переоценки основных средств, за вычетом налога на прибыль	6	-	32,363,530
Убыток от обесценения основных средств, за вычетом налога на прибыль, нетто	6	(28,681,663)	-
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ (УБЫТОК)/ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД		(11,256,893)	37,077,138
Прибыль/(убыток) причитающаяся:			
Акционерам Группы		17,539,936	4,737,453
Неконтролирующим акционерам		(115,166)	(23,845)
Итого совокупный (убыток)/прибыль причитающаяся:			
Акционерам Группы		(11,141,727)	37,077,138
Неконтролирующим акционерам		(115,166)	-
ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ			
Прибыль за год на акцию, базовая и разводненная, в тенге	32	474.68	128.21

Подписано от имени руководства Группы:

Орал Б.Е.
Председатель Правления

23 мая 2025 г.
г. Астана, Республика Казахстан



Мирошниченко Л.И.
Главный бухгалтер

Примечания на стр. 13–80 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

	Акционерный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Резерв по переоценке основных средств	(Накопленные убытки) / Нераспределенная прибыль	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2023 г.	46,043,272	1,348,105	84,294,954	(16,365,766)	110,808	115,431,373
Прибыль за год	-	-	-	4,737,453	(23,845)	4,713,608
Прочий совокупный доход за год	-	-	32,363,530	-	-	32,363,530
Итого совокупный доход за период	-	-	32,363,530	4,737,453	(23,845)	37,077,138
Амортизация резерва по переоценке основных средств	-	-	(7,882,309)	7,882,309	-	-
Эффект операций под общим контролем	-	-	-	4,773,042	-	4,773,042
На 31 декабря 2023 г.	46,043,272	1,348,105	108,776,175	1,027,038	86,963	157,281,553
Прибыль за год	-	-	-	17,539,936	(115,166)	17,424,770
Прочий совокупный убыток за год	-	-	(28,681,663)	-	-	(28,681,663)
Итого совокупный убыток за период	-	-	(28,681,663)	17,539,936	(115,166)	(11,256,893)
Амортизация резерва по переоценке основных средств	-	-	(9,351,446)	9,351,446	-	-
Эффект операций под общим контролем	-	-	-	1,690,964	-	1,690,964
На 31 декабря 2024 г.	46,043,272	1,348,105	70,743,066	29,609,384	(28,203)	147,715,624

Подписано от имени руководства Группы:

Орал Б.Е.
Председатель Правления

23 мая 2025 г.
г. Астана, Республика Казахстан



Мирошниченко Л.И.
Главный бухгалтер

Примечания на стр. 13–80 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ
КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

	Прим.	2024 г.	2023 г.
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:			
Прибыль за год		17,424,770	4,713,608
Расходы по подоходному налогу, отраженные в прибылях или убытках	28	3,357,259	3,635,288
Корректировки на:			
Износ и амортизацию	6, 7	33,860,737	30,415,809
Финансовые расходы	25	40,708,493	35,263,359
Восстановление под ожидаемые кредитные убытки		(1,725,581)	(3,461,014)
Восстановление резерва по устаревшим товарно-материальным запасам	9	(157,344)	(46,868)
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов	27	470,807	2,752,002
(Доход от восстановления убытков) / убыток от обесценения основных средств, нетто	6	(1,483,104)	1,831,477
Доход от курсовой разницы, нетто		(637,336)	(23,920,832)
Финансовые доходы	24	(2,496,179)	(5,583,400)
Начисление резерва по объектам незавершенного строительства	27	380,160	1,133,832
Доход от списания кредиторской задолженности		(222,000)	-
Доходы от государственных субсидий		(706,240)	(146,636)
Финансовый результат от передачи активов и дочернего предприятия, нетто	27	(4,263,375)	-
Прочее		128,551	1,166,070
Движение денежных средств до изменений в оборотном капитале		84,639,618	47,752,695
Изменение товарно-материальных запасов		1,355,931	(660,684)
Изменение торговой дебиторской задолженности		(17,463,903)	(5,477,944)
Изменение авансов выданных		54,604	23,971
Изменения прочих текущих активов		2,784,538	(1,318,102)
Изменения торговой кредиторской задолженности		18,658,657	14,402,261
Изменения авансов полученных		(409,548)	(1,003,131)
Изменения прочих обязательств и начисленных расходов		(882,575)	1,512,260
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		88,737,322	55,231,326
Уплаченный подоходный налог		(6,697,478)	(1,654,903)
Уплаченные проценты	15, 16, 18	(34,755,091)	(30,313,588)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		47,284,753	23,262,835

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
 ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.
 (в тыс. тенге, если не указано иное)

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Акционерное общество «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» (далее – «Компания» или «ЦАЭК») было образовано 8 августа 2008 г. (регистрационный номер свидетельства 93550–1910-АО, бизнес – идентификационный номер: 080840005767).

По состоянию на 31 декабря 2024 г. акционерами Компании являются г-н Кан С.В. (47.10%), г-н Клебанов А.Я. (47.10%), резиденты Республики Казахстан, KIF ENERGY S.À R.L. (4.02%) и АО «ЦАТЭК» (1.78%). По состоянию на 31 декабря 2023 г. акционерами Компании являются г-н Кан С.В. (47.10%), г-н Клебанов А.Я. (47.10%), резиденты Республики Казахстан, KIF ENERGY S.À R. L. (4.35%) и АО «BAITEREK VENTURE FUND» (1.45%). По состоянию на 31 декабря 2024 г. и 2023 г. у Группы нет стороны, обладающей конечным контролем.

Юридический адрес Компании: Республика Казахстан, г. Астана, ул. Достык, 2, н.п. 2, БЦ SAAD, 5 - этаж.

Компания является материнской компаний следующих дочерних предприятий: (далее вместе – «Группа»):

Дочерние предприятия	Непосредственная материнская компания	Местоположение	Долевое участие		Основная деятельность
			31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.	
	АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»				
АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»		г. Павлодар	100%	100%	Производство электрической и тепловой энергии
АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания»	АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	г. Павлодар	99.99%	99.99%	Передача и распределение электрической энергии
ТОО «Павлодарские тепловые сети»	АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	г. Павлодар	100%	100%	Передача и распределение тепловой энергии
ТОО «Павлодарэнергосбыт»	АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	г. Павлодар	100%	100%	Реализация электрической и тепловой энергии
ТОО «Экибастузтеплоэнерго»	АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	г. Экибастуз, Павлодарская область	0%	100%	Производство, распределение, снабжение и передача тепловой энергии
ТОО «ЦАТЭК Green Energy»	АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	г. Астана	100%	100%	Производство электрической энергии из возобновляемых источников

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.
(в тыс. тенге, если не указано иное)

Дочерние предприятия	Непосредственная материнская компания	Местополо- жение	Долевое участие		Основная деятельность
			31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.	
АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»	АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»	г. Петропавловск	100%	100%	Производство электрической и тепловой энергии
АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания»	АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»	г. Петропавловск	100%	100%	Передача и распределение электрической энергии
ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»	АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»	г. Петропавловск	100%	100%	Передача и распределение тепловой энергии
ТОО «Севказэнергосбыт»	АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»	г. Петропавловск	100%	100%	Реализация электрической и тепловой энергии
АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания»	АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»	Акмолинская область	100%	100%	Передача, распределение и реализация электрической энергии
ТОО «АРЭК-ЭНЕРГОСБЫТ»	АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания»	Акмолинская область	100%	100%	Реализация электрической энергии
ТОО «Павлодар Водоканал-Северный»	АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»	г. Павлодар	80%	80%	Передача технической воды

Основная деятельность Группы – производство, передача, распределение, и реализация электрической и тепловой энергии в Павлодарской и Северо-Казахстанской областях, передача, распределение и реализация электрической энергии в Акмолинской области.

Группа имеет все требуемые лицензии на осуществление деятельности по производству, передаче и распределению электрической и тепловой энергии. Общая численность работников Группы по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. составляла 9,008 человек и 9,477 человек, соответственно.

Операционная среда

Рынки развивающихся стран, включая Республику Казахстан, подвержены экономическим, политическим, социальным, судебным и законодательным рискам, отличным от рисков более развитых рынков. Законы и нормативные акты, регулирующие ведение бизнеса в Республике Казахстан, могут быстро изменяться, существует возможность их произвольной интерпретации. Будущее направление развития Республики Казахстан в большой степени зависит от налоговой и кредитно-денежной политики государства, принимаемых законов и нормативных актов, а также изменений политической ситуации в стране.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

В связи с тем, что Республика Казахстан добывает и экспортирует большие объемы нефти и газа, экономика Республики Казахстана особенно чувствительна к изменениям мировых цен на нефть и газ. Геополитическая ситуация в мире продолжает оказывать давление на мировые цены на нефть и газ. Также существенное влияние на состояние экономики оказывают государственные расходы на крупные инфраструктурные проекты и различные программы социально-экономического развития страны.

В начале 2022 г. обострился военно-политический конфликт между Российской Федерацией и Украиной. В результате, ряд стран ввели экономические санкции против России и Беларуси, включая меры по запрету новых инвестиций и ограничению взаимодействия с крупными финансовыми институтами и многими государственными предприятиями.

В 2024 г. средняя цена на нефть марки Brent составила 81 доллар США за баррель (2023 г.: 83 доллара США за баррель). По итогам 2024 г. рост валового внутреннего продукта Казахстана составил 4.8% в годовом выражении (2023 г.: рост составил 5.1%). В 2024 г. инфляция в стране замедлилась, составив 8.6% в годовом исчислении (2023 г.: 9.8%).

В течение 2024 г. базовая ставка Национального Банка Республики Казахстан («НБРК») менялась с 15.75% до 14.25% годовых с коридором +/- 1.0 п. п., составив на конец года 15.25% годовых. НБРК придерживается денежно-кредитной политики в режиме инфляционного таргетирования при плавающем обменном курсе тенге. Официальный обменный курс тенге к доллару США изменился с 454.56 тенге за доллар США на 1 января 2024 г. до 523.54 тенге на 31 декабря 2024 г. Сохраняется неопределенность в отношении будущего изменения геополитических рисков и их влияния на экономику Республики Казахстана.

Руководство Группы следит за текущими изменениями в экономической, политической и геополитической ситуации и принимает меры, которые оно считает необходимыми для поддержания устойчивости и развития бизнеса Компании в ближайшем будущем. Последствия произошедших событий и связанные с ними будущие изменения могут оказать существенное влияние на деятельность Группы.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.
(в тыс. тенге, если не указано иное)

2. ПРИНЯТИЕ НОВЫХ И ПЕРЕСМОТРЕННЫХ МЕЖДУНАРОДНЫХ СТАНДАРТОВ

Новые и измененные стандарты бухгалтерского учета МСФО, вступившие в силу в отношении текущего года

В текущем году Группа применила ряд поправок к стандартам бухгалтерского учета МСФО, выпущенных Советом по МСФО, которые в обязательном порядке вступают в силу для отчетного периода, начинающегося 1 января 2024 года или после этой даты. Их применение не оказало существенного влияния на раскрытие информации или на суммы, представленные в данной консолидированной финансовой отчетности.

- Поправки к МСФО (IAS) 1 «Классификация обязательств в качестве краткосрочных и долгосрочных»;
- Поправки к МСФО (IAS) 1 «Долгосрочные обязательства с ковенантами»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 16 «Обязательство по аренде в рамках операции продажи с обратной арендой»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 7 и МСФО (IAS) 7 «Соглашение о финансировании поставок».

Выпущенные, но еще не вступившие в силу, новые и пересмотренные стандарты бухгалтерского учета МСФО

На момент утверждения настоящей консолидированной финансовой отчетности Группа не применяла следующие новые и пересмотренные стандарты бухгалтерского учета МСФО, выпущенные, но еще не вступившие в силу:

Наименование стандарта и интерпретации	Применимы к годовым отчетным периодам, начинающимся не ранее
Поправки к МСФО (IAS) 21 «Отсутствие возможности обмена»	1 января 2025 г.
Поправки к МСФО (IFRS) 7 и МСФО (IFRS) 9 «Классификация и оценка финансовых инструментов»	1 января 2026 г.
Ежегодные усовершенствования стандартов бухгалтерского учета МСФО — 11-й том: МСФО (IFRS) 1, МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 9, МСФО (IFRS) 10, МСФО (IAS) 7	1 января 2026 г.
МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности»	1 января 2027 г.
МСФО (IFRS) 19 «Дочерние компании без публичной отчетности: раскрытие информации»	1 января 2027 г.

Руководство Группы не ожидает, что принятие перечисленных выше стандартов окажет существенное влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы в будущих периодах, за исключением МСФО (IFRS) 18. Руководство Группы находится в процессе анализа влияния МСФО (IFRS) 18 на консолидированную финансовую отчетность.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности»

МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности» заменяет МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности», перенося многие требования МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» без изменений и дополняя их новыми требованиями. Кроме того, некоторые пункты МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» были перенесены в МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации». К тому же Совет по МСФО внес незначительные изменения в МСФО (IAS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» и МСФО (IAS) 33 «Прибыль на акцию».

МСФО (IFRS) 18 вводит новые требования:

- представлять определенные категории и определенные промежуточные итоги в отчете о прибылях и убытках;
- раскрывать информацию о показателях эффективности, определяемых руководством, в примечаниях к финансовой отчетности;
- по улучшению агрегирования и дезагрегирования.

Организация обязана применять МСФО (IFRS) 18 в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2027 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IAS) 33, а также пересмотренные МСФО (IAS) 8 и МСФО (IFRS) 7 вступают в силу с момента применения организацией МСФО (IFRS) 18. МСФО (IFRS) 18 требует ретроспективного применения с особыми переходными положениями.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Принцип соответствия

Данная консолидированная финансовая отчетность Группы была подготовлена в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО, выпущенными СМСФО.

Принципы подготовки отчетности

Консолидированная финансовая отчетность Группы подготовлена на основе исторической стоимости, за исключением основных средств и финансовых инструментов, учитываемых по переоцененной стоимости или справедливой стоимости на отчетную дату. Историческая стоимость обычно определяется на основе справедливой стоимости вознаграждения, переданного в обмен на товары или услуги. Справедливая стоимость определяется как сумма, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства, в рамках добровольной сделки между участниками рынка на дату оценки, независимо от непосредственной наблюдаемости этой стоимости или ее определения по иной методике. При оценке актива или обязательства по справедливой стоимости Группа принимает во внимание характеристики актива или обязательства, если бы их приняли во внимание участники рынка. Для оценок и раскрытий в данной отчетности справедливая стоимость определяется указанным выше образом, арендных соглашений, регулируемых МСФО (IFRS) 16, а также оценок, сравнимых, но не равных справедливой стоимости (например, чистая стоимость реализации при оценке запасов по МСФО (IAS) 2 или ценность использования при оценке обесценения по МСФО (IAS) 36).

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

Помимо этого, при составлении отчетности оценка по справедливой стоимости классифицируется по уровням в зависимости от наблюдаемости исходных данных и их существенности для оценки:

- уровень 1 – котируемые цены (без корректировок) на такие же активы и обязательства на активных рынках, которые предприятие может наблюдать на дату оценки;
- уровень 2 – исходные данные, не соответствующие уровню 1, но наблюдаемые для актива или обязательства напрямую либо косвенно; и
- уровень 3 – ненаблюдаемые исходные данные по активу или обязательству.

Все активы и обязательства, капитал, прибыли или убытки, и потоки денежных средств между предприятиями Группы от сделок между ними при консолидации исключаются.

Функциональная валюта и валюта презентации

Функциональной валютой компаний Группы и валютой презентации данной консолидированной финансовой отчетности является казахстанский тенге. Все значения округлены до целых тысяч тенге, если не указано иное.

Сегментная отчетность

Группа, основываясь на информации, содержащейся в отчетах, которые регулярно просматриваются главным должностным лицом, ответственным за принятие решений по операционной деятельности, с целью распределения ресурсов и оценки деятельности выделяет следующие операционные и отчетные сегменты – производство тепловой и электрической энергии, передача и распределение электрической энергии, передача и распределение тепловой энергии, реализация тепловой и электрической энергии, а также прочие.

Основы консолидации

Данная консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность Компании и предприятий, контролируемых Компанией и ее дочерними предприятиями. Предприятие считается контролируемым в случае, если Компания:

- имеет полномочия в отношении объекта инвестиций;
- имеет права/несет риски по переменным результатам деятельности организации-объекта инвестиций; и
- может использовать свои полномочия для оказания влияния на доходы от участия в объекте инвестиций.

Компания проводит оценку наличия у нее контроля над объектом инвестиций, если факты и обстоятельства указывают на то, что произошли изменения в одном или более из трех элементов контроля, перечисленных выше.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

Дочерние предприятия консолидируются с даты перехода контроля к Компании и перестают консолидироваться с момента потери Компанией контроля над ними. В частности, доходы и расходы дочерних предприятий, приобретенных или проданных в течение года, включаются в отчет о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе с даты получения до даты прекращения контроля.

Прибыль или убыток и каждый компонент прочего совокупного дохода распределяются между акционерами Группы и неконтролирующими долями. Общий совокупный доход дочернего предприятия распределяется между акционерами Группы и неконтролирующими долями, даже если это ведет к возникновению отрицательного остатка по неконтролирующим долям.

При необходимости в финансовую отчетность дочерних предприятий вносятся корректировки для приведения используемых ими принципов учетной политики в соответствие с принципами учетной политики Группы.

Все активы и обязательства, капитал, прибыли или убытки и потоки денежных средств между предприятиями Группы от сделок между ними при консолидации исключаются.

Принцип непрерывности деятельности

Консолидированная финансовая отчетность Группы была подготовлена, исходя из допущения о том, что Группа будет непрерывно продолжать свою деятельность в обозримом будущем.

По состоянию на 31 декабря 2024 г. сумма текущих обязательств Группы превысила сумму текущих активов на 110,575,107 тыс. тенге (31 декабря 2023 г.: 87,821,089 тыс. тенге).

Как описано в Примечании 16, Группой были нарушены определенные условия кредитных соглашений с Европейским Банком Реконструкции и Развития (далее - «ЕБРР») и Фонда Чистых Технологий (далее - «ФЧТ»). Группа не получила отказов от права требования о незамедлительном погашении задолженности, соответственно, по состоянию на 31 декабря 2024 г., долгосрочная часть полученных займов была отнесена к категории до востребования и отражена в качестве текущих обязательств в консолидированном отчете о финансовом положении на сумму 5,990,896 тыс. тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 г.: 6,470,077 тыс. тенге).

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

Следующие факторы также рассматривались при оценке способности Группы продолжать свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности:

- Группа и ее дочерние предприятия своевременно производили обслуживание займов, включая погашение процентов и не получала уведомлений от банков о немедленном погашении займов, несмотря на нарушение условий кредитных соглашений;
- Как раскрыто в Примечании 16, текущие займы включают краткосрочные займы на сумму 54,169,381 тыс. тенге по возобновляемым кредитным линиям от АО «Народный Банк Казахстана» и Группы ВТБ со сроком погашения один год с даты получения транша. Данные возобновляемые займы становятся доступными Группе каждый раз по мере погашения существующей задолженности по данным займам;
- Приказом Министра Энергетики Республики Казахстан от 27 января 2025 г. №42, с 1 февраля 2025 г. утверждены предельные тарифы на электрическую энергию для АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» - 23.17 тенге/кВтч без НДС (с 1 января 2024 г.: 18.25 тенге/кВтч без НДС), для АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» - 23.17 тенге/кВтч без НДС (с 1 января 2024 г.: 18.61 тенге/кВтч без НДС). Руководство Группы оценило изменения в тарифах и объемах производства, реализации, передачи и распределения тепла и электроэнергии и производства электроэнергии ветровой электростанции, и считает, что поступления денежных средств от операционной деятельности будут достаточны для покрытия дефицита в оборотном капитале;
- В 2024 г., чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, составили 47,284,753 тыс. тенге (2023 г.: 23,262,835 тыс. тенге). Руководство Группы ожидает получить чистые денежные средства от операционной деятельности, которые при необходимости, Группа может направить на погашение части краткосрочной задолженности;
- Группа является монополистом в сфере производства, передачи, распределения и реализации тепловой и электрической энергии на территории Павлодарской и Северо-Казахстанской областей, что указывает на стратегическую значимость Группы для регионов;
- У акционеров и руководства Группы нет ни намерения, ни необходимости в ликвидации или существенном сокращении масштабов деятельности Группы.

Руководство считает, что имеет доступ к достаточным ресурсам для продолжения операционной деятельности в обозримом будущем, и что подготовка данной консолидированной финансовой отчетности на основании допущения о непрерывности деятельности является уместной, и, соответственно, Группа будет в состоянии реализовать свои активы и погашать обязательства в ходе обычной деятельности.

На основании данных факторов руководство считает, что Группа сможет продолжать свою деятельность в обозримом будущем и выполнять обязательства по мере их возникновения.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

Настоящая консолидированная финансовая отчетность не включает какие-либо корректировки балансовой стоимости активов и обязательств, доходов и расходов, а также классификации статей консолидированного отчета о финансовом положении, которые были бы необходимы в случае невозможности применения допущения о непрерывности деятельности.

Операции в иностранной валюте

Операции в валюте, отличной от функциональной валюты компаний Группы, первоначально отражаются по обменным курсам на дату совершения операций. Денежные активы и обязательства, представленные в иностранной валюте, отражаются по курсу на отчетную дату. Не денежные статьи, отраженные по исторической стоимости, выраженной в иностранной валюте, не пересчитываются. Доходы и убытки от курсовой разницы по этим операциям отражаются в составе прибыли или убытка, за исключением курсовых разниц по займам в иностранной валюте, относящихся к объектам незавершенного строительства, которые включаются в стоимость этих объектов.

В следующей таблице представлены обменные курсы тенге на следующие даты:

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Доллар США	523.54	454.56
Российский рубль	4.99	5.06

Средневзвешенные курсы обмена тенге за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 гг., составили:

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Доллар США	469.11	456.24
Российский рубль	5.07	5.42

Основные средства

Основные средства первоначально отражаются по стоимости приобретения. Стоимость приобретенных основных средств представляет собой стоимость средств, выплаченных при приобретении соответствующих активов, а также иные непосредственно относящиеся к ним затраты, понесенные при доставке активов на объект и осуществлении необходимой подготовки к их планируемому использованию.

После первоначального признания основные средства отражаются по переоцененной стоимости, которая представляет собой справедливую стоимость объекта основных средств на дату переоценки за вычетом накопленного износа и любого последующего обесценения стоимости. Переоценка основных средств проводится с достаточной регулярностью с тем, чтобы возможная разница между балансовой стоимостью основных средств и их расчетной справедливой стоимостью на отчетную дату являлась несущественной. Накопленный износ на дату переоценки элиминируется против общей балансовой стоимости актива, после чего чистая балансовая стоимость пересчитывается до переоцененной стоимости актива.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

Если балансовая стоимость актива в результате переоценки увеличивается, то сумма такого увеличения должна быть признана в составе прочего совокупного дохода и накоплена в капитале под заголовком «резерв по переоценке основных средств». Однако такое увеличение должно признаваться в составе прибыли или убытка в той мере, в которой оно восстанавливает сумму уменьшения стоимости от переоценки того же актива, ранее признанную в составе прибыли или убытка.

Если балансовая стоимость актива в результате переоценки уменьшается, то сумма такого уменьшения включается в прибыль или убыток. Тем не менее, данное уменьшение должно быть признано в составе прочего совокупного дохода в размере существующего кредитового остатка при его наличии, отраженного в статье «резерв по переоценке основных средств», относящегося к тому же активу. Уменьшение, признанное в составе прочего совокупного дохода, снижает сумму, накопленную в составе капитала под заголовком «резерв по переоценке основных средств».

Капитализированные затраты включают в себя основные расходы по улучшению и замене, продлевающие сроки полезной службы активов или же увеличивающие их способность приносить экономическую выгоду при их использовании. Расходы по ремонту и обслуживанию, не соответствующие вышеуказанным критериям капитализации, отражаются в составе прибыли или убытка по мере их возникновения.

Износ по переоцененным основным средствам отражается в составе прибыли или убытка. Начисление износа активов по незавершенному строительству начинается с момента его ввода в эксплуатацию. Износ начисляется по методу равномерного списания стоимости активов в течение сроков их полезной службы, которые приближены к следующим срокам:

Здания и сооружения	5–70 лет
Машины и производственное оборудование	3–40 лет
Транспортные средства	3–15 лет
Прочие	3–25 лет

Ликвидационная стоимость актива, срок полезной службы и методы пересматриваются и корректируются при необходимости на конец каждого финансового года.

Незавершенное строительство включает в себя затраты, напрямую связанные со строительством основных средств, включая соответствующее распределение прямо относящихся переменных накладных расходов, понесенных при строительстве. Начисление амортизации по таким активам, производящееся на той же основе, что и остальные основные средства, начинается с момента их ввода в эксплуатацию. Текущая стоимость незавершенного строительства регулярно пересматривается на предмет ее справедливого отражения и необходимости признания убытков от обесценения.

Прибыль или убыток от выбытия основных средств определяются как разница между выручкой от реализации и балансовой стоимостью актива и признается в составе прибыли или убытка.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

Нематериальные активы, приобретенные в сделках по объединению бизнеса

Нематериальные активы, приобретенные при объединении бизнеса и отражаемые отдельно от гудвила, принимаются к учету по справедливой стоимости на дату приобретения (которая рассматривается как стоимость приобретения).

После первоначального признания нематериальные активы, приобретенные при объединении бизнеса, отражаются по стоимости приобретения за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения аналогично нематериальным активам, приобретенным в рамках отдельных сделок.

Обесценение основных средств и нематериальных активов

Группа проводит проверку наличия признаков обесценения балансовой стоимости объектов основных средств на каждую отчетную дату. В случае обнаружения любых таких индикаторов рассчитывается возмещаемая стоимость соответствующего актива с целью определения размера убытка от обесценения (если таковой имеется). Если актив не генерирует денежные потоки, независимые от других активов, Группа оценивает возмещаемую стоимость генерирующей единицы, к которой относится такой актив. Стоимость корпоративных активов также распределяется на отдельные генерирующие единицы или наименьшие группы генерирующих единиц, для которых может быть найден рациональный и последовательный метод распределения. Группа определила каждое дочернее предприятия как отдельную единицу, генерирующую денежные средства.

Нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования оцениваются на предмет обесценения не реже одного раза в год, а также при выявлении на конец отчетного периода признаков возможного обесценения.

Возмещаемая стоимость определяется как наибольшее из двух значений: справедливой стоимости актива за вычетом затрат на выбытие и ценности использования. При оценке эксплуатационной ценности расчетные будущие потоки денежных средств дисконтируются до текущей стоимости с использованием коэффициента дисконтирования до налогообложения, отражающего текущую рыночную оценку стоимости денег во времени и рисков, присущих данному активу, в отношении которых оценка будущих денежных потоков не корректировалась.

Если установленная возмещаемая стоимость какого-либо актива (или генерирующей единицы) оказывается ниже его балансовой стоимости, балансовая стоимость этого актива (или генерирующей единицы) уменьшается до размера его возмещаемой стоимости. Убытки от обесценения сразу отражаются в прибыли или убытке за исключением случаев, когда актив подлежит регулярной переоценке (в этом случае убыток от обесценения учитывается как уменьшение резерва переоценки). Если убытки от обесценения превышают сумму прироста стоимости от переоценки такого актива, дополнительные убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

В случаях, когда убыток от обесценения впоследствии восстанавливается, балансовая стоимость актива (единицы, генерирующей денежные средства) увеличивается до суммы, полученной в результате новой оценки его возмещаемой стоимости, таким образом, чтобы новая балансовая стоимость не превышала балансовую стоимость, которая была бы определена, если бы по этому активу (или единице, генерирующей денежные средства) не был отражен убыток от обесценения в предыдущие годы. Восстановление убытка от обесценения признается непосредственно в прибыли или убытке, если это устранил убыток от обесценения, признанный в отношении такого актива в предыдущие годы. Любое повышение сверх данной суммы рассматривается как прирост стоимости от переоценки.

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшему значению из себестоимости и чистой стоимости реализации. Себестоимость включает прямые затраты на материалы и, где применимо, прямые затраты на рабочую силу и накладные расходы, которые были понесены для приведения товарно-материальных запасов в их текущее местоположение и состояние. Себестоимость определяется на основе средневзвешенного метода. Чистая стоимость реализации основана на оценке возможной стоимости реализации за вычетом всех предполагаемых затрат, связанных с завершением, маркетингом, реализацией и доставкой товара.

Аренда

Группа как арендатор

Группа оценивает, является ли договор в целом или его отдельные компоненты договором аренды с момента его заключения. Группа признает актив в форме права пользования и соответствующее обязательство по аренде в отношении всех договоров аренды, в которых она является арендатором, за исключением договоров краткосрочной аренды (определяемой как аренда со сроком аренды 12 месяцев или менее) и договоров аренды активов с низкой стоимостью (таких как планшеты и персональные компьютеры, небольшие предметы офисной мебели и телефоны). В отношении этих договоров аренды Группа признает арендные платежи в качестве операционных расходов на линейной основе в течение срока аренды, за исключением случаев, когда другой метод распределения расходов точнее соответствует распределению экономических выгод от арендованных активов во времени.

Обязательство по аренде первоначально оценивается по приведенной стоимости арендных платежей, дисконтированных с использованием ставки, заложенной в договоре аренды, которые не были уплачены на дату вступления договора аренды в силу. Если эту ставку невозможно определить, Группа использует свою ставку привлечения дополнительных заемных средств.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.
(в тыс. тенге, если не указано иное)**

Арендные платежи, включенные в оценку обязательства по аренде, включают:

- фиксированные арендные платежи (включая фиксированные платежи по существу), за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде к получению;
- переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, первоначально оцениваемые с использованием индекса или ставки на дату начала аренды;
- суммы, которые, как ожидается, будут уплачены арендатором по гарантиям ликвидационной стоимости;
- цену исполнения опциона на покупку, если имеется достаточная уверенность в том, что арендатор исполнит этот опцион;
- выплаты штрафов за прекращение аренды, если срок аренды отражает потенциальное исполнение опциона на прекращение аренды.

Впоследствии обязательство по аренде оценивается путем увеличения балансовой стоимости на сумму процентов по обязательству по аренде (с использованием метода эффективной процентной ставки) и путем уменьшения балансовой стоимости на сумму осуществленных арендных платежей.

Группа переоценивает обязательство по аренде (и осуществляет соответствующую корректировку соответствующего актива в форме права пользования) всякий раз, когда:

- срок аренды изменился или произошло значительное событие или значительное изменение в обстоятельствах, которые привели к изменению в оценке исполнения опциона на покупку, и в этом случае обязательство по аренде переоценивается путем дисконтирования пересмотренных арендных платежей с использованием пересмотренной ставки дисконтирования;
- арендные платежи изменяются в связи с изменениями индекса или ставки или изменением ожидаемого платежа по гарантированной ликвидационной стоимости, и в данных случаях обязательство по аренде переоценивается путем дисконтирования пересмотренных арендных платежей с использованием неизменной ставки дисконтирования (если только изменение арендных платежей не является следствием изменения плавающей процентной ставки, в этом случае используется пересмотренная ставка дисконтирования);
- договор аренды модифицирован и изменение договора аренды не учитывается как отдельный договор аренды, и в этом случае обязательство по аренде переоценивается на основе срока аренды модифицированного договора аренды путем дисконтирования пересмотренных арендных платежей с использованием пересмотренной ставки дисконтирования на дату вступления модификации в силу.

Активы в форме права пользования включают первоначальную оценку соответствующего обязательства по аренде, арендных платежей, произведенных в день или до дня вступления договора аренды в силу, за вычетом любых полученных стимулирующих платежей по аренде и любых первоначальных прямых затрат. Впоследствии они оцениваются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

Активы в форме права пользования амортизируются в течение более короткого из двух периодов: срока аренды и срока полезного использования актива в форме права пользования. Если договор аренды передает право собственности на базовый актив или стоимость актива в форме права пользования отражает намерение Группы по приобретению, соответствующий актив в форме права пользования амортизируется в течение срока полезного использования базового актива. Амортизация начинается с даты начала срока аренды.

Финансовые инструменты

Финансовые активы и обязательства отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении Группы, когда Группа становится стороной по договору в отношении соответствующего финансового инструмента.

Финансовые активы и финансовые обязательства первоначально оцениваются по справедливой стоимости.

Все признанные финансовые активы впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости или справедливой стоимости на основе бизнес-модели Группы по управлению финансовыми активами и договорных характеристик денежных потоков финансовых активов.

При этом:

- долговые инструменты, удерживаемые в рамках бизнес-модели, целью которой является получение предусмотренных договором денежных потоков, и такие денежные потоки включают только выплату основной суммы и процентов по ней, как правило, впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости;
- долговые инструменты, удерживаемые в рамках бизнес-модели, целями которой являются и получение предусмотренных договором денежных потоков, и продажа долгового инструмента, и такие денежные потоки включают только выплату основной суммы и процентов по ней, впоследствии оцениваются по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ОССЧПСД); и
- все прочие долговые инвестиции и долевые инвестиции впоследствии оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток (ОССЧПУ).

Долговые инструменты, которые впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости или по ССЧПСД, оцениваются на предмет обесценения.

Все финансовые обязательства после первоначального признания оцениваются по амортизированной стоимости с применением метода эффективной процентной ставки или по ССЧПУ.

Доход или расход, возникающий от несущественной модификации финансового обязательства, учитываемого по амортизированной стоимости, отражается в составе прибыли или убытка. Доход или расход рассчитывается как разница между балансовой стоимостью на дату модификации и дисконтированной приведенной стоимостью будущих денежных потоков в соответствии с новыми условиями, предусмотренными договором, дисконтируя их с использованием первоначальной эффективной процентной ставки финансового инструмента.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.

(в тыс. тенге, если не указано иное)

Существенная модификация должна отражаться в учете как погашение первоначального финансового обязательства и признание нового финансового обязательства.

Торговая и прочая дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность, погашение которой ожидается денежными средствами и их эквивалентами или иными финансовыми активами первоначально признается по справедливой стоимости и впоследствии учитывается по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной процентной ставки.

Авансы поставщикам отражаются в консолидированной финансовой отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение.

Авансы классифицируются как долгосрочные, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ним, превышает один год, или если авансы относятся к активам, которые будут отражены в учете как долгосрочные при первоначальном признании.

Сумма авансов за приобретение активов включается в их балансовую стоимость при получении Группой контроля над этими активами и наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ними, будут получены Группой.

Прочие авансы списываются при получении товаров или услуг, относящихся к ним. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к авансам, не будут получены, балансовая стоимость авансов подлежит уменьшению, и соответствующий убыток от обесценения отражается через прибыль или убыток за год.

Предоплаты по налогам отражаются по фактически оплаченным суммам за вычетом резерва под обесценение.

Займы и долговые ценные бумаги

Займы и долговые ценные бумаги после первоначального признания учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

При учете займов от акционеров на нерыночных условиях Группа отражает доход/(убыток) от первоначального признания в капитале как вклад в капитал/(распределение капитала). Порядок учета, который отражает экономическую сущность операции, применяется последовательно ко всем аналогичным операциям и раскрывается в консолидированной финансовой отчетности.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.
(в тыс. тенге, если не указано иное)

Резервы под обязательства по рекультивации и ликвидации объектов

Резервы под обязательства по рекультивации и ликвидации объектов признаются, когда у Группы возникает существующая обязанность, возникшая в результате какого-либо прошлого события; представляется вероятным, что для ее урегулирования потребуется выбытие ресурсов, содержащих экономические выгоды; и возможно провести надежную расчетную оценку величины обязательства. Резерв на ликвидацию формируется и относится на стоимость основных средств в том отчетном периоде, в котором возникает обязательство, вытекающее из соответствующего факта выработки отходов на основании чистой приведенной стоимости оцененных будущих затрат.

В состав затрат по рекультивации входят затраты на демонтаж или снос объектов инфраструктуры золоотвала, очистка окружающей среды, проведение мониторинга выбросов. В состав затрат по ликвидации объектов входят затраты на ликвидацию основного оборудования и механизмов, непосредственно участвующих в производстве электрической и тепловой энергии и сооружений, предназначенных для отведения продуктов сгорания, а также оборудования мазутного хозяйства и склада химических реагентов, которые действительно имеют негативное влияние на окружающую среду.

Оценка затрат производится на основании плана рекультивации и ликвидации объектов. Оценочные значения сумм затрат исчисляются ежегодно по мере эксплуатации с учетом известных изменений, например, обновленных оценочных сумм и пересмотренных сроков эксплуатации активов или операционной деятельности, с проведением официальных проверок на регулярной основе.

Точная итоговая сумма необходимых затрат неизвестна, Группа оценивает свои затраты исходя из технико-экономического обоснования и инженерных исследований в соответствии с действующими техническими правилами и нормами проведения работ по ликвидации полигонов отходов. Сумма амортизации или амортизацию дисконта, используемого при определении чистой приведенной стоимости резервов, относится на результаты деятельности за каждый отчетный период. Амортизация дисконта отражается в составе финансовых затрат.

Кредиторская задолженность и прочие обязательства

Кредиторская задолженность и прочие обязательства первоначально отражаются по справедливой стоимости, и далее – по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Государственные субсидии признаются в прибыли или убытках на систематической основе одновременно с признанием в прибыли или убытках затрат, компенсируемых субсидиями. В частности, государственные субсидии, основное условие которых - принятие Группой обязательств по покупке, строительству или иному приобретению долгосрочных активов, отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении как доходы будущих периодов с последующим отнесением в прибыли или убытки на систематической и рациональной основе в течение срока полезного использования соответствующих активов.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

Экономические выгоды от получения государственных займов по ставке ниже рыночной учитываются как государственная субсидия в размере разницы между поступлениями по займу и его справедливой стоимостью, рассчитанной по действующим рыночным ставкам.

Признание выручки

Выручка – это доход, возникающий в ходе обычной деятельности Группы. Выручка признается в размере цены сделки. Цена сделки представляет собой возмещение, право на которое Группа ожидает получить в обмен на передачу контроля над обещанными товарами или услугами покупателю, без учета сумм, получаемых от имени третьих сторон. Выручка отражается за вычетом налога на добавленную стоимость и скидок. Выручка от продажи электроэнергии признается в течение периода.

Основная доля консолидированной выручки Группы приходится на выручку от реализации и передачи электро- и теплоэнергии. Реализация каждого вида услуг/товаров оформляется отдельным, идентифицируемым договором с отдельным покупателем.

Согласно условиям договоров, на реализацию и передачу электро- и теплоэнергии дочерних предприятий Группы обязательства к исполнению выявляются на момент заключения договора. Договора на реализацию и передачу электро- и теплоэнергии по Группе не включают в себя сопутствующие и/или дополнительные услуги.

Группа не предполагает заключение договоров, в которых период между передачей обещанных товаров или услуг покупателю и оплатой их покупателем превышает один год. Следовательно, Группа не корректирует цены сделки на влияние временной стоимости денег.

Согласно условиям договора, на реализацию и передачу электро- и теплоэнергии сумма договора является ценой за реализованный или переданный объем, электро- или теплоэнергии, что является самостоятельным объектом услуги/товара.

Реализация электро- и теплоэнергии

Выручка определяется на основании фактических объемов реализованной электро- и теплоэнергии и тарифов, утвержденных уполномоченным органом.

Выручка признается в том отчетном периоде, когда электро- и теплоэнергия были потреблены, согласно показаниям приборов учета.

Договор для юридических лиц предусматривает оплату в течение 5 рабочих дней с даты выставления платежного документа. Договор для юридических лиц, финансируемых из государственного бюджета, предусматривает оплату до 15 числа, следующего за расчетным.

Договор для физических лиц предусматривает оплату не позднее 25 числа месяца, следующего за расчетным, на основании платежного документа, выписанного Компанией. Расчетный период составляет один календарный месяц.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

В случаях, когда за отчетный период фактические показания приборов учета по потребителю не были сняты, выручка оценивается расчетным путем на основании исторических данных потребления энергии потребителем или, в случае их отсутствия, на основании норм потребления для данной категории потребителя.

Дебиторская задолженность признается на момент выставления счета, так как на этот момент возмещение является безусловным ввиду того, что наступление срока платежа обусловлено лишь течением времени.

Передача и распределение электро- и теплоэнергии

Группа предоставляет услуги по договорам с фиксированным вознаграждением за 1 кВт/ч./1 гКал. переданной и распределенной электро- и теплоэнергии исходя из тарифов, утвержденных уполномоченным органом.

Выручка от предоставления услуг признается в том отчетном периоде, когда были оказаны услуги. Выручка признается исходя из фактического объема электро- и теплоэнергии, переданной в течение отчетного периода. Фактический объем переданной и распределенной электро- и теплоэнергии за отчетный период подтверждается актами сверки объемов переданной и распределенной электро- и теплоэнергии, которые составляются и подписываются с покупателями на основании показаний приборов коммерческого учета ежемесячно. Счета выставляются покупателям ежемесячно на последнюю дату каждого месяца, и возмещение подлежит уплате после выставления счета, в течение 5 рабочих дней.

Дебиторская задолженность признается на момент выставления счета, так как на этот момент возмещение является безусловным ввиду того, что наступление срока платежа обусловлено лишь течением времени.

Выручка от реализации услуг по регулированию электрической мощности

Группа предоставляет услуги по регулированию электрической мощности. Выручка от предоставления услуг по регулированию электрической мощности признается в том отчетном периоде, когда были оказаны эти услуги. Выручка определяется на основании фактического объема услуг, полученных покупателем на основании ежемесячных отчетов о поставке услуг по регулированию мощности от системного оператора единой электрической сети.

Договор предусматривает оплату за один кВт регулируемой мощности за месяц, и выручка признается в сумме, на которую Группа имеет право выставить счет. На основании акта, подписанного за отчетный месяц, Группа выставляет покупателям счета-фактуры ежемесячно.

Выручка от услуг по поддержанию готовности электрической мощности

Также, Группа предоставляет услугу по поддержанию готовности электрической мощности. Выручка от предоставления услуг по поддержанию готовности электрической мощности признается в том отчетном периоде, когда были оказаны эти услуги. Выручка определяется на основании фактически располагаемой электрической мощности, на основании ежемесячных отчетов о готовности электрической мощности от Единого закупщика согласно Правилам рынка мощности.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

Договор предусматривает оплату за один кВт поддерживаемой мощности за месяц, и выручка признается в сумме, на которую Группа имеет право выставить счет. На основании акта, подписанного за отчетный месяц, Группа выставляет Единому закупщику счета-фактуры ежемесячно.

Признание расходов

Расходы признаются в тот момент, когда они понесены, и отражаются в консолидированной финансовой отчетности в том периоде, к которому они относятся.

Налогообложение

Расходы по подоходному налогу представляют собой сумму текущих налогов к уплате и отложенного налога.

Текущий налог к уплате основан на налогооблагаемой прибыли за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от прибыли, отраженной в составе прибыли или убытка, поскольку она исключает статьи доходов и расходов, которые облагаются налогом или подлежат вычету в другие годы и далее исключает статьи, которые никогда не облагаются налогом и не подлежат вычету. Обязательство Группы по текущему налогу рассчитывается, используя налоговые ставки, которые были введены или в основном введены на отчетную дату.

Отложенный налог признается по разнице между балансовой стоимостью активов и обязательств в консолидированной финансовой отчетности и соответствующей налоговой базой, используемой при расчете налогооблагаемой прибыли и учитывается по методу обязательств. Отложенные налоговые обязательства, как правило, отражаются в отношении всех налогооблагаемых временных разниц, а отложенные налоговые активы отражаются с учетом вероятности наличия в будущем налогооблагаемой прибыли, из которой могут быть вычтены временные разницы, принимаемые для целей налогообложения. Подобные налоговые активы и обязательства не признаются, если временные разницы связаны с деловой репутацией или возникают вследствие первоначального признания (кроме случаев объединения компаний) других требований и обязательств в рамках операции, которая не влияет на размер налогооблагаемой или бухгалтерской прибыли.

Отложенный налог учитывается по ставкам, применение которых ожидается в течение периода выбытия активов или погашения обязательств. Отложенные налоги признаются в составе прибыли или убытка, кроме случаев, когда они относятся к статьям, напрямую относимым в состав прочего совокупного дохода или капитала.

Взаимозачет по отложенным налоговым активам и обязательствам производится в том случае, когда имеется юридически закрепленное право зачесть текущие налоговые активы против текущих налоговых обязательств и когда они относятся к подоходному налогу, взимаемому одним и тем же налоговым органом, и Группа планирует возместить свои налоговые активы и погасить налоговые обязательства на нетто-основе.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.
(в тыс. тенге, если не указано иное)

Резервы

Резервы отражаются в учете при наличии у Группы существующих обязательств (определяемых нормами права или подразумеваемых), возникших в результате прошлых событий, для погашения которых, вероятно, потребуется выбытие ресурсов, заключающих в себе экономические выгоды; причем размер таких обязательств может быть оценен с достаточной степенью точности. Резервы пересматриваются на каждую отчетную дату и корректируются для отражения наилучшей текущей оценки.

Там, где влияние временной стоимости денег является существенным, сумма резерва рассчитывается как текущая стоимость расходов, которые, как ожидается, потребуются для погашения обязательств. Когда используется дисконтирование, увеличение в резерве, отражающее период прошедшего времени, признается в качестве расхода по вознаграждению.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ СУЖДЕНИЯ И ОСНОВНЫЕ ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ, СВЯЗАННЫЕ С ОЦЕНКАМИ

В процессе применения положений учетной политики Группы, изложенных в Примечании 3, руководство использует суждения (помимо суждений, связанных с оценками), которые оказывают значительное влияние на признанные в отчетности суммы, и формирует оценки и допущения в отношении балансовой стоимости активов и обязательств, которые не являются очевидными из других источников. Оценки и лежащие в их основе допущения формируются исходя из прошлого опыта и прочих факторов, которые считаются уместными в конкретных обстоятельствах. Фактические результаты могут отличаться от данных оценок.

Оценки и связанные с ними допущения регулярно пересматриваются. Изменения в оценочных значениях признаются в том периоде, в котором оценка была пересмотрена, если изменение влияет только на этот период, либо в том периоде, к которому относится изменение, и в будущих периодах, если изменение влияет как на текущие, так и на будущие периоды.

Существенные суждения в применении учетной политики Группы

Ниже перечислены существенные суждения, кроме суждений, связанных с оценками, (которые представлены отдельно ниже) которые руководство использовало при применении учетной политики Группы и которые оказывают наиболее значительное влияние на суммы, признанные в консолидированной финансовой отчетности.

Определение единицы, генерирующей денежные средства и анализ индикаторов обесценения основных средств

Группа рассматривает каждый сегмент, указанный в Примечании 5, как отдельную единицу, генерирующую денежные средства («ЕГДС»), так как в текущей операционной модели Группы денежные притоки каждого сегмента являются независимыми.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

В связи с планами дочерних предприятий Группы, относящиеся к сегменту передача и распределение электрической энергии, по получению лицензии на осуществление нового вида деятельности и начала реализации электрической энергии для энергоснабжения потребителей с 1 января 2025 г. (Примечание 33), руководство Группы определило процесс передачи и распределения электрической энергии как отдельный ЕГДС, поскольку он имеет отдельный процесс утверждения тарифов, отдельный учет и отдельную экономическую сущность, а именно, возврат инвестиций, вложенных в электросети.

На каждую отчетную дату Группа оценивает наличие индикаторов обесценения активов для каждой ЕГДС. Если такие индикаторы существуют, Группа оценивает возмещаемую стоимость активов.

Учет договоров продажи Единому закупщику с 1 июля 2023 г.

С 1 июля 2023 г. вступили в силу поправки в Закон «Об электроэнергетике» в Республике Казахстан, регламентирующие механизм работы оптового рынка электрической энергии. Целевая модель рынка предусматривает переход на централизованную куплю-продажу плановых объемов электрической энергии. Изменения предусматривают внедрение Единого закупщика электрической энергии, в лице ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» (далее - «Единый закупщик») и балансирующего рынка электрической энергии в режим реального времени.

В рамках функционирования данной модели оптового рынка Единый закупщик ежедневно осуществляет централизованную покупку заявленных плановых объемов электроэнергии за сутки вперед у энергопроизводящих организаций по их предельному тарифу и реализацию электрической энергии по усредненной цене для всех потребителей. При этом новая модель рынка предполагает отсутствие «адресности» распределения электрической энергии (невозможно определить маршрут передачи от производителя потребителю).

Дисбалансы, возникающие посредством отклонения участников оптового рынка электрической энергии от заявленного планового объема производства или потребления электрической энергии, регулируются на балансирующем рынке электрической энергии расчетным центром балансирующего рынка, в лице АО «Казахстанский оператор рынка электрической энергии и мощности» (далее – «КОРЭМ»). Купля-продажа балансирующей электроэнергии осуществляется в соответствии с расчетами почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов по ценам, сложившимся на балансирующем рынке.

Группа проанализировала договоры на продажу электрической энергии, заключенные с Единым закупщиком, а также Правила организации и функционирования оптового рынка электрической энергии в соответствии с МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями», и пришла к выводу о том, что Единый закупщик получает контроль над электрической энергией произведенной Группой и не ограничен в своей способности определять способ ее использования. Кроме того, Единый закупщик рассматривается конечными покупателями как сторона, несущая основную ответственность за исполнение договора продажи электрической энергии. Соответственно, Группа определила, что Единый закупщик является принципалом в договорах на покупку и продажу электроэнергии в соответствии с МСФО 15, и признает выручку в валовой сумме возмещения, которую она планирует получить.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

Основные источники неопределенности в оценках

Ниже приведены основные допущения относительно будущего и другие основные источники неопределенности в оценках на отчетный период, которые с большой долей вероятности могут приводить к существенным корректировкам балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года.

Оценка справедливой стоимости основных средств и обесценение основных средств

Группа учитывает основные средства по переоцененной стоимости. Частота проведения переоценок зависит от изменений в справедливой стоимости основных средств. Определение справедливой стоимости основных средств, предполагает использование суждений и основывается на большом количестве факторов, таких как изменения ожиданий рынка, изменение в доступности финансирования в будущем и другие изменения условий. Эти оценки, включая методологии, могут оказать существенное влияние на переоцененную стоимость и, в конечном счете, на сумму любой переоценки основных средств.

Основные средства были переоценены для приведения к справедливой стоимости по состоянию на 31 декабря 2021 г. в соответствии с Международными стандартами оценки. Переоценка основных средств была проведена независимым оценщиком ТОО «КПМГ Валюэйшн» («Оценщик»), осуществляющим деятельность в Республике Казахстан на основании лицензии, обладающим профессиональной квалификацией и соответствующим опытом в области оценки имущества. Справедливая стоимость основных средств Группы по состоянию на 31 декабря 2021 г. была определена в размере 355,678,203 тыс. тенге.

По состоянию на 31 декабря 2024 г. Группа провела анализ возможного изменения справедливой стоимости основных средств, относящихся ЕГДС по производству тепловой и электрической энергии в г. Павлодар и г. Петропавловск, передаче и распределению тепловой и электрической энергии в Павлодарской и Северо-Казахстанской областях, и передаче и распределению электрической энергии в Акмолинской области, производству и реализации электрической энергии ветровой электростанцией в Акмолинской области в связи с изменением ключевых допущений при применении доходного метода оценки, в частности, с изменением ставки дисконтирования и прогнозируемых объемов и тарифов на производство, передачу и распределение тепловой и электрической энергии, и производство и реализацию электрической энергии ветровой электростанцией на уровне, ожидаемом руководством.

По результатам проделанного анализа руководство Группы пришло к выводу, что балансовая стоимость основных средств, относящихся к ЕГДС по производству тепловой и электрической энергии в г. Павлодар и г. Петропавловск, передаче и распределению тепловой и электрической энергии в Павлодарской, Северо-Казахстанской областях, и передаче и распределению электрической энергии в Акмолинской области, производству и реализации электроэнергии ветровой электростанцией в Акмолинской области существенно не отличается от справедливой стоимости по состоянию на 31 декабря 2024 г., соответственно не требуется проводить переоценку основных средств на отчетную дату.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.

(в тыс. тенге, если не указано иное)

Кроме того, Группа проводит проверку наличия признаков обесценения балансовой стоимости объектов основных средств на каждую отчетную дату. При оценке наличия признаков обесценения основных средств Группа рассматривает внешние и внутренние источники информации, чтобы определить указывают ли какие-либо события или изменения в обстоятельствах на то, что балансовая стоимость основных средств может быть не возмещаемой.

По состоянию на 31 декабря 2024 г. Группа провела анализ наличия индикаторов обесценения основных средств, относящихся к ЕГДС по производству, передаче, распределению и реализации тепловой и электрической энергии, в связи с изменением ключевых допущений, по результатам которого были выявлены индикаторы обесценения. Соответственно, по состоянию на 31 декабря 2024 г. Группа провела тест на обесценение основных средств. Тест на обесценение основных средств был проведен независимым оценщиком, путем оценки возмещаемой стоимости основных средств, которая была определена путем расчета их ценности использования на основе Плана развития Группы.

В оценке денежных потоков включено множество субъективных факторов, в том числе операционные и финансовые, с использованием наилучших доступных доказательств. При проведении теста на обесценение основных средств Группа использовала следующие допущения:

- Прогнозный период до 2031 г. был определен согласно концепции развития топливно-энергетического комплекса Казахстана до 2031 г. и исходя из условий стабилизации денежного потока.
- Прогноз объемов производства тепловой и электрической энергии был построен на основе Плана развития Группы 2025–2029 гг., в последующих периодах до 2031 г. объемы фиксируются на уровне 2025 г.
- Прогноз объемов передачи и распределения тепловой и электрической энергии на 2025 г. был построен на основе входящего объема электрической энергии за минусом нормативных технических потерь согласно Плана развития Группы 2025–2029 гг. Объемы в 2026–2031 гг. были зафиксированы на уровне прогнозного объема на 2025 г.
- Тарифы на производство, передачу и распределение тепловой и электрической энергии в 2025 г. были приняты по утвержденным тарифным сметам. С 2026 по 2031 гг. тарифы прогнозировались на основе совокупных среднегодовых темпов роста (CAGR) от утвержденных тарифов в 2025 г. с постепенным ростом к тарифам, рассчитанным по методу доходности на инвестированный капитал (RAB) к 2031 г.
- Ставка дисконтирования (WACC) составила 16.91% для ЕГДС по передаче и распределению электрической энергии и 18.07% для ЕГДС по производству тепловой и электрической энергии, передаче и распределению тепловой энергии.
- Долгосрочный темп роста для экстраполяции прогнозов денежных потоков в пост-прогнозный период был определен на уровне 5%.
- Прогноз капитальных затрат Группы на поддержание и замещение активов основан на инвестиционной программе Группы в период 2025–2029 гг. С 2030 г. капитальные затраты прогнозировались на основе среднего значения инвестиционной программы за период 2025–2029 гг., приведенные к уровню 2029 г. с учетом прогнозной инфляции за период 2025–2029 гг. Дальнейший прогноз затрат осуществлялся с учетом на индекса потребительских цен в Республике Казахстан.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.

(в тыс. тенге, если не указано иное)

По результатам проведенного теста на обесценение основных средств по состоянию на 31 декабря 2024 г., руководство Группы признало убыток от обесценения основных средств, относящихся к ЕГДС по производству тепловой и электрической энергии на сумму 40,834,537 тыс. тенге, и доход от восстановления убытка по обесценению основных средств, признанного в предыдущие годы, относящихся к ЕГДС по передаче и распределению тепловой и электрической энергии на сумму 6,478,951 тыс. тенге (Примечание 6).

Группа провела анализ чувствительности возмещаемой стоимости активов и пришла к выводу о том, что при следующих обоснованно возможных изменениях ключевых допущений в отдельности и неизменных остальных параметрах, влияние будет следующим:

Производство тепловой и электрической энергии в г. Павлодар

- Ставка дисконтирования (WACC) – при увеличении ставки дисконтирования с 18.07% до 19.07% или уменьшении до 17.07%, сумма ценности использования основных средств уменьшится до 103,119,914 тыс. тенге или увеличится до 126,133,521 тыс. тенге, соответственно;
- Тарифы на электрическую энергию – при снижении или увеличении роста на 5%, ценность использования основных средств уменьшится до 92,523,118 тыс. тенге или увеличится до 134,874,970 тыс. тенге, соответственно;
- Тарифы на тепловую энергию – при снижении или увеличении роста на 5%, ценность использования основных средств уменьшится до 105,890,016 тыс. тенге или увеличится до 121,508,073 тыс. тенге, соответственно;
- Объемы производства электрической энергии – при увеличении или снижении объемов на 3%, ценность использования основных средств увеличится до 119,867,014 тыс. тенге или уменьшится до 107,514,484 тыс. тенге, соответственно;
- Объемы производства тепловой энергии – при увеличении или снижении объемов на 3%, ценность использования основных средств увеличится до 116,469,615 тыс. тенге или уменьшится до 110,934,467 тыс. тенге, соответственно.

Передача и распределение тепловой энергии в Павлодарской области

- Ставка дисконтирования (WACC) – при увеличении ставки дисконтирования с 18.07% до 19.07% или уменьшении до 17.07%, сумма ценности использования уменьшится до 833,320 тыс. тенге или увеличится до 2,774,927 тыс. тенге, соответственно;
- Тарифы – при снижении или увеличении роста на 5%, сумма ценности использования уменьшится до нуля тенге или увеличится до 5,543,045 тыс. тенге, соответственно;
- Объемы оказываемых услуг – при увеличении или снижении объемов на 10%, сумма ценности использования увеличится до 3,653,162 тыс. тенге или уменьшится до нуля тенге, соответственно.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.
(в тыс. тенге, если не указано иное)**

Передача и распределение электрической энергии в Павлодарской области

- Ставка дисконтирования (WACC) – При увеличении ставки дисконтирования с 16.9% до 17.9% или уменьшении до 15.9% сумма ценности использования основных средств уменьшится до 18,110,355 тыс. тенге или увеличится до 19,978,215 тыс. тенге, соответственно;
- Тарифы – При снижении или увеличении роста тарифов на 5%, сумма ценности использования основных средств уменьшится до 10,649,553 тыс. тенге или увеличится до 27,249,103 тыс. тенге, соответственно;
- Объемы оказываемых услуг – При увеличении или снижении объемов на 3%, сумма ценности использования основных средств увеличится до 19,438,332 тыс. тенге или уменьшится до 18,530,056 тыс. тенге, соответственно.

Производство тепловой и электрической энергии в г. Петропавловск

- Ставка дисконтирования (WACC) – при увеличении ставки дисконтирования с 18.07% до 19.07% или уменьшении до 17.07%, сумма ценности использования основных средств уменьшится до 66,913,059 тыс. тенге или увеличится до 83,704,234 тыс. тенге, соответственно;
- Тарифы на электрическую энергию – при снижении или увеличении роста на 5%, ценность использования основных средств уменьшится до 56,919,872 тыс. тенге или увеличится до 92,337,853 тыс. тенге, соответственно;
- Тарифы на тепловую энергию – при снижении или увеличении роста на 5%, ценность использования основных средств уменьшится до 70,046,848 тыс. тенге или увеличится до 79,216,122 тыс. тенге, соответственно;
- Объемы производства электрической энергии – при увеличении или снижении объемов на 3%, ценность использования основных средств увеличится до 84,928,159 тыс. тенге или уменьшится до 64,714,522 тыс. тенге, соответственно;
- Объемы производства тепловой энергии – при увеличении или снижении объемов на 3%, ценность использования основных средств увеличится до 75,571,961 тыс. тенге или уменьшится до 73,711,026 тыс. тенге, соответственно.

Передача и распределение тепловой энергии в Северо-Казахстанской области

- Ставка дисконтирования (WACC) – при увеличении ставки дисконтирования с 18.07% до 19.07% или уменьшении до 17.07%, сумма ценности использования уменьшится до 4,130,713 тыс. тенге или увеличится до 5,423,186 тыс. тенге, соответственно;
- Тарифы – при снижении или увеличении роста на 5%, сумма ценности использования уменьшится до 4,019,821 или увеличится до 5,396,616 тыс. тенге, соответственно;
- Объемы оказываемых услуг – при увеличении или снижении объемов на 10%, сумма ценности использования увеличится до 6,048,638 тыс. тенге или уменьшится до 3,288,292 тыс. тенге соответственно.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

Передача и распределение электрической энергии в Северо-Казахстанской области

- Ставка дисконтирования (WACC) – При увеличении ставки дисконтирования с 16.9% до 17.9% или уменьшении до 15.9% сумма ценности использования основных средств уменьшится до 11,497,906 тыс. тенге или увеличится до 12,713,162 тыс. тенге, соответственно;
- Тарифы – При снижении или увеличении роста тарифов на 5%, сумма ценности использования основных средств уменьшится до 7,379,692 тыс. тенге или увеличится до 16,656,317 тыс. тенге, соответственно;
- Объемы оказываемых услуг – При увеличении или снижении объемов на 3%, сумма ценности использования основных средств увеличится до 12,308,755 тыс. тенге или уменьшится до 11,767,247 тыс. тенге, соответственно.

Передача и распределение электрической энергии в Акмолинской области

- Ставка дисконтирования (WACC) – При увеличении ставки дисконтирования с 16.9% до 17.9% или уменьшении до 15.9% сумма ценности использования основных средств уменьшится до 38,747,764 тыс. тенге или увеличится до 42,090,843 тыс. тенге, соответственно;
- Тарифы – При снижении или увеличении роста тарифов на 5%, сумма ценности использования основных средств уменьшится до 31,045,901 тыс. тенге или увеличится до 49,580,264 тыс. тенге, соответственно;
- Объемы оказываемых услуг – При увеличении или снижении объемов на 3%, сумма ценности использования основных средств увеличится до 40,833,983 тыс. тенге или уменьшится до 39,792,182 тыс. тенге, соответственно.

Однако, при более значительных изменениях каждого из указанных выше ключевых допущений или одновременно негативном влиянии нескольких факторов, справедливая стоимость активов может существенно снизиться.

Резервы под обязательства по ликвидации последствий эксплуатации активов

Руководство Группы провело анализ в отношении наличия и необходимости признания обязательств по выводу из эксплуатации, демонтажу и рекультивации территории производственных активов Группы.

В частности, руководство Группы проанализировало требования Экологического кодекса Республики Казахстан о том, что после прекращения эксплуатации объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, операторы объектов обязаны обеспечить ликвидацию последствий эксплуатации таких объектов в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с положениями Экологического кодекса мероприятия по ликвидации зависят от характера объектов и степени их воздействия на окружающую среду, в частности кодексом регламентируется классификация объектов по категориям, отражающим степень воздействия на окружающую среду.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

На 31 декабря 2024 и 2023 гг. Группа определила подход и метод оценки обязательств в соответствии с учетной политикой Группы и признала резервы под обязательства по ликвидации последствий эксплуатации активов (Примечание 17). Первоначальное признание резерва под обязательства по ликвидации последствий эксплуатации активов было отнесено на стоимость основных средств (Примечание 6).

Следующие суждения были применены Группой при определении суммы обязательства по ликвидации последствий эксплуатации активов на 31 декабря 2024 и 2023 гг.:

- Группа не рассчитывала обязательства по ликвидации последствий эксплуатации административных зданий и иных сооружений, которые в последующем, с высокой степенью вероятности, могут быть перепрофилированы, а также оказывают минимальное негативное воздействие на окружающую среду;
- Группа рассчитала обязательства по ликвидации последствий эксплуатации тепловых электростанций, относящихся к объектам I категории. Размер резервов определяется исходя из ожидаемых расходов, которые будут понесены объектами при ликвидации основного оборудования и механизмов, непосредственно участвующих в производстве электрической и тепловой энергии и сооружений, предназначенных для отведения продуктов сгорания, а также оборудования мазутного хозяйства и склада химических реагентов, которые действительно имеют негативное влияние на окружающую среду. Расчет обязательств по ликвидации последствий эксплуатации объектов был выполнен Группой на основе результатов оценок, проведенных внутренними специалистами;
- Сроки ликвидации объектов I категории Петропавловской ТЭЦ-2, Павлодарской ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, наступают в 2050 и 2051 гг., соответственно, исходя из средних сроков службы основных производственных зданий. При этом Группа предполагает, что парковый ресурс основных и вспомогательного оборудования и инженерных сооружений основного оборудования будет поддерживаться и продлеваться посредством проведения капитальных ремонтов или реконструкции;
- Группа оценивает незначительными обязательства по ликвидации последствий эксплуатации объектов электро- и тепло распределительных компаний, относящихся к IV категории, ввиду чего не отразила их отражения в данной консолидированной финансовой отчетности.

С учетом вышеизложенного предполагаемые будущие расходы по ликвидации последствий эксплуатации объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, определены по текущим ценам, с корректировкой на прогнозируемый средний уровень инфляции в долгосрочном периоде в Республике Казахстан в размере 3.07%–6.27% и дисконтированы на отчетную дату. Ставка дисконта основывается на безрисковой ставке в размере 12.16%, определенной как доходность государственных облигаций со сроками погашения, совпадающими со сроками ликвидации объектов.

Дочерние предприятия:	Срок ликвидации	Баланс резерва под обязательства по ликвидации последствий эксплуатации активов	
		на 31 декабря 2024 г.	на 31 декабря 2023 г.
АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	2051 г.	2,107,137	1,496,759
ТОО «Экибастузтеплоэнерго»	2042 г.	-	1,105,253
АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»	2050 г.	1,026,517	896,937

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.
(в тыс. тенге, если не указано иное)

Так как фактические затраты по ликвидации последствий эксплуатации объектов могут отличаться от их оценок вследствие изменения соответствующего законодательства, интерпретации норм, технологий, цен и прочих условий, и данные затраты будут понесены в отдаленном будущем, балансовая стоимость резервов подлежит регулярному анализу и корректировке для учета таких изменений.

5. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Группа определяет отчетные сегменты на основе оказываемых услуг, соответственно Группа выделяет 5 основных сегментов:

- производство тепловой и электрической энергии;
- передача и распределение электрической энергии;
- передача и распределение тепловой энергии;
- реализация тепловой и электрической энергии;
- производство электрической энергии ветровой электростанцией; и
- прочие.

Учетная политика отчетных сегментов аналогична с учетной политикой Группы, описанной в Примечании 3.

Группа отслеживает множественные показатели рентабельности такие, как: прибыль до налогообложения, прибыль за год и валовую прибыль. Несмотря на это, прибыль за год является показателем, используемым для цели распределения ресурсов и для оценки деятельности сегментов.

Группа ведет деятельность в г. Павлодар и Павлодарской области, в г. Петропавловск и Северо-Казахстанской области, в г. Астана и Акмолинской области Республики Казахстан. Основные потребителями являются жители вышеперечисленных городов и областей, крупнейшим покупателем электрической энергии является ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии».

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.

(в тыс. тенге, если не указано иное)

Ключевые операционные показатели	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.					
	Производство тепловой и электрической энергии	Передача и распределение электрической энергии	Передача и распределение тепловой энергии	Реализация тепловой и электрической энергии	Производство электрической энергии ветровой электростанцией	Итого
Выручка						
Внешние продажи	111,915,454	24,743,014	60,970	126,697,441	28,245,758	291,719,677
Продажи между сегментами	14,664,041	28,920,534	13,333,220	1,758,507	-	-
Итого выручка	126,579,495	53,663,548	13,394,190	128,455,948	28,245,758	291,719,677
Себестоимость	(94,816,454)	(41,938,791)	(11,609,119)	(122,010,848)	(6,519,916)	(224,794,762)
Общие и административные расходы	(6,645,502)	(3,345,791)	(735,914)	(1,372,514)	(661,373)	(13,510,377)
Расходы по реализации	(169,357)	-	-	(3,060,583)	-	79,742
Финансовые доходы	2,427,332	284,955	4,733	371,319	13,846,745	2,496,179
Финансовые расходы	(30,692,424)	(1,566,173)	(845,845)	(203,952)	(20,045,678)	(40,708,493)
Восстановление / (начисление) под ожидаемые кредитные убытки	(13,868,789)	388,936	(3,390)	(605,544)	(392,345)	1,725,581
Прибыль от курсовой разницы, нетто	(684)	105,211	(401,398)	-	934,434	637,336
(Начисление) / восстановление убытка от обесценения основных средств	(3,848,033)	4,283,908	1,047,230	-	-	1,483,105
Прочие доходы	2,719,797	1,866,520	305,202	730,168	15	7,900,507
Прочие расходы	(6,860,973)	(584,764)	(304,666)	(37,059)	(409,410)	(3,016,526)
(Убыток) / Прибыль до налогообложения	(25,175,592)	13,157,559	851,023	2,266,935	14,998,230	20,782,029
Расходы по подоходному налогу	(730,840)	(2,749,333)	(333,307)	(309,959)	(1,577,052)	(3,357,259)
(Убыток) / Прибыль после налогообложения	(25,906,432)	10,408,226	517,716	1,956,976	13,421,178	17,424,770

Прочая ключевая информация о сегментах

Капитальные затраты по основным средствам (Примечание 6)	22,197,736	13,847,295	3,615,485	97,578	58,679	39,830,161
Износ основных средств (Примечание 6)	17,236,531	5,386,694	1,063,046	119,873	3,273,943	27,240,454

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
 ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.
(в тыс. тенге, если не указано иное)

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Переоцененная стоимость	Земля, здания и сооружения	Машины и производственное оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2023 г.	89,423,445	275,680,733	5,106,040	1,297,300	16,724,874	388,232,392
Поступления	68,931	1,105,900	1,142,697	105,176	20,068,686	22,491,390
Внутренние перемещения	4,731,685	12,800,808	54,900	(9,169)	(17,578,224)	-
Изменение в оценках обязательства по ликвидации последствий эксплуатации активов (Примечание 17)	(203,970)	(1,715,485)	-	-	-	(1,919,455)
Изменение в оценках обязательства по рекультивации золототвалов (Примечание 17)	(221,528)	-	-	-	-	(221,528)
Выбытия	(1,518,453)	(618,979)	(5,049)	(11,571)	(1,985,862)	(4,139,914)
Переоценка	7,485,026	33,040,066	56,131	(2,938)	-	40,578,285
Доход от восстановления убытка от обесценения	15,563	758,423	247	-	-	774,233
Списано при переоценке	(3,819,338)	(12,896,236)	(310,120)	(35,190)	-	(17,060,884)
Прочее	95	12,907	-	-	(1,123,019)	(1,110,017)
На 31 декабря 2023 г.	95,961,456	308,168,137	6,044,846	1,343,608	16,106,455	427,624,502
Поступления	16,135	719,649	1,083,036	130,923	37,880,418	39,830,161
Внутренние перемещения	4,036,612	26,962,071	143,804	43,546	(31,186,033)	-
Изменение в оценках обязательства по ликвидации последствий эксплуатации активов (Примечание 17)	(204,024)	94,704	-	-	-	(109,320)
Изменение в оценках обязательства по рекультивации золототвалов (Примечание 17)	671,854	-	-	-	(42,176)	629,678
Выбытия	(2,057,324)	(4,927,796)	(412,402)	(42,048)	(518,751)	(7,958,321)
Доход от восстановления убытка от обесценения	442,698	4,883,662	20,796	1,279	-	5,348,435
Прочее	2,318	2	-	13	(1,414,343)	(1,412,010)
На 31 декабря 2024 г.	98,869,725	335,900,429	6,880,080	1,477,321	20,825,570	463,953,125

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.

(в тыс. тенге, если не указано иное)

	Земля, здания и сооружения	Машины и производствен- ное оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Накопленный износ и обесценение						
На 1 января 2023 г.	(8,337,373)	(26,286,317)	(976,245)	(260,057)	(11,791)	(35,871,783)
Расходы по износу	(4,702,678)	(18,120,897)	(864,981)	(147,712)	-	(23,836,268)
Выбытия	34,482	132,012	3,214	13,143	-	182,851
Убыток от обесценения	(807,497)	(1,753,495)	(154,567)	(14,023)	-	(2,729,582)
Списано при переоценке	3,819,338	12,896,236	310,120	35,190	-	17,060,884
На 31 декабря 2023 г.	(9,993,728)	(33,132,461)	(1,682,459)	(373,459)	(11,791)	(45,193,898)
Расходы по износу	(5,910,744)	(20,306,253)	(876,272)	(147,185)	-	(27,240,454)
Выбытия	1,244,883	1,601,103	324,627	33,927	-	3,204,540
Убыток от обесценения	(9,564,134)	(31,001,273)	(133,520)	(135,610)	-	(40,834,537)
Доход от восстановления убытка от обесценения	127,209	995,944	3,713	3,650	-	1,130,516
На 31 декабря 2024 г.	(24,096,514)	(81,842,940)	(2,363,911)	(618,677)	(11,791)	(108,933,833)
Балансовая стоимость						
На 31 декабря 2023 г.	85,967,728	275,035,676	4,362,387	970,149	16,094,664	382,430,604
На 31 декабря 2024 г.	74,773,211	254,057,489	4,516,169	858,644	20,813,779	355,019,292

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

В Группе «Машины и производственное оборудование» учитываются активы в форме прав пользования АО «ПРЭК», ТОО «ЦАТЭК Green Energy» и АО «АРЭК»:

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Стоимость	26,489,421	26,737,289
Убыток от обесценения	-	(72,581)
Доход от восстановления убытка от обесценения	72,581	-
Накопленный износ	(3,505,518)	(2,462,157)
Итого	23,056,484	24,202,551

В 2024 и 2023 гг. Группа не капитализировала в стоимость основных средств расходы по процентам.

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. балансовая стоимость основных средств в залоге составила 187,718,550 тыс. тенге и 222,125,611 тыс. тенге, соответственно.

Результаты проведенных тестов на обесценение

Как указано в Примечании 4, по результатам проведенного теста на обесценение по состоянию на 31 декабря 2024 г., руководство Группы признало убыток от обесценения основных средств, связанных с производством тепловой и электрической энергии на сумму 29,589,202 тыс. тенге в составе консолидированного отчета о прочем совокупном доходе за вычетом отложенного подоходного налога на сумму 7,397,301 тыс. тенге, а также убыток от обесценения на сумму 3,848,034 тыс. тенге в составе консолидированного отчета о прибылях или убытках. По основным средствам, связанным с передачей и распределением электрической энергии, Группа признала доход от восстановления убытка от обесценения основных средств, признанного в предыдущие года на сумму 918,250 тыс. тенге в составе консолидированного отчета о прочем совокупном доходе за вычетом отложенного подоходного налога на сумму 229,563 тыс. тенге, а также доход от восстановления убытка от обесценения на сумму 5,331,138 тыс. тенге в составе консолидированного отчета о прибылях или убытках. Данный доход от восстановления обесценения относится к производственным активам.

Балансовая стоимость каждого класса основных средств, которая была бы признана в консолидированной финансовой отчетности, если бы основные средства были отражены по первоначальной стоимости за вычетом накопленного износа и накопленного резерва на обесценение, представлена следующим образом:

	Земля, здания и сооружения	Машины и производ- ственное оборудова- ние	Транспорт- ные средства	Прочие	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
На 31 декабря 2024 г.	49,397,066	202,207,483	3,408,673	816,146	20,825,570	276,654,938
На 31 декабря 2023 г.	53,509,890	196,866,891	2,856,660	756,179	16,106,455	270,096,075

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

Справедливая стоимость основных средств, отнесенных к Уровню 3 и Уровню 2 иерархии справедливой стоимости, по состоянию на 31 декабря 2024 г. составляет 313,144,016 тыс. тенге и 21,061,497 тыс. тенге соответственно. Справедливая стоимость основных средств была определена путем применения, в совокупности, следующих общепринятых методов определения стоимости: затратного и доходного подходов. Руководство считает, что результаты оценки соответствующим образом отражают экономическое состояние основных средств Группы по состоянию на 31 декабря 2024 г.

Начисленный износ, признанный в:

	Прим.	2024 г.	2023 г.
Себестоимости	22	32,881,155	29,495,380
Общих и административных расходах	23	634,640	553,494
Расходах по реализации		110,479	98,367
Прочих расходах	27	234,463	268,568
Итого износ и амортизация		33,860,737	30,415,809
Минус: Амортизация нематериальных активов	7	(6,620,283)	(6,579,541)
Итого начисленный износ		27,240,454	23,836,268

7. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

	Лицензии	Программное обеспечение	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2023 г.	114,741	1,657,504	86,494,226	88,266,471
Поступления	21,734	29,983	1,865	53,582
Внутренние перемещения	771	20,257	(21,028)	-
Выбытия	(1,536)	(6,783)	(31,782)	(40,101)
На 31 декабря 2023 г.	135,710	1,700,961	86,443,281	88,279,952
Поступления	26,563	12,928	20,455	59,946
Внутренние перемещения	989	-	(989)	-
Выбытия	(11,246)	(6,301)	(190,342)	(207,889)
На 31 декабря 2024 г.	152,016	1,707,588	86,272,405	88,132,009
Накопленный износ				
На 1 января 2023 г.	(52,960)	(1,239,836)	(12,239,685)	(13,532,481)
Расходы по износу	(14,685)	(142,908)	(6,421,948)	(6,579,541)
Выбытия	1,536	-	1,278	2,814
На 31 декабря 2023 г.	(66,109)	(1,382,744)	(18,660,355)	(20,109,208)
Расходы по износу	(16,591)	(208,574)	(6,395,118)	(6,620,283)
Выбытия	11,246	1,011	124,067	136,324
На 31 декабря 2024 г.	(71,454)	(1,590,307)	(24,931,406)	(26,593,167)
Балансовая стоимость				
На 31 декабря 2023 г.	69,601	318,217	67,782,926	68,170,744
На 31 декабря 2024 г.	80,562	117,281	61,340,999	61,538,842

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.

(в тыс. тенге, если не указано иное)

По состоянию на 31 декабря 2024 г. Группа имеет прочие нематериальные активы на общую балансовую стоимость 61,340,999 тыс. тенге (31 декабря 2023 г.: 67,782,926 тыс. тенге), которые включают в себя идентифицируемый нематериальный актив, представленный долгосрочным договором с ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии».

8. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Прочие долгосрочные финансовые активы		
Прочая дебиторская задолженность	387,187	291,413
Депозиты	58,496	58,496
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(387,464)	(291,690)
Итого прочие долгосрочные финансовые активы	58,219	58,219
Прочие текущие финансовые активы		
Прочая дебиторская задолженность	9,947,670	2,549,267
Дебиторская задолженность по судебным разбирательствам и начисленные штрафы	458,781	1,270,007
Депозиты	16,589	8,307
Прочее	170,112	135,729
Итого	10,593,152	3,963,301
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(10,497,634)	(1,372,469)
Итого прочие текущие финансовые активы	95,518	2,590,832

Депозиты состоят из банковских вкладов в тенге и долларах США со сроком погашения от 3 месяцев до 1 года в банках второго уровня с процентной ставкой 1.5%-12.5% годовых для тенге и 0.2% для доллара США (2023 г.: 1.5% - 14.75% годовых для тенге и 0.2% для доллара США). Депозиты в долларах США по состоянию на 31 декабря 2024 г. составляют 5,031 тыс. тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 г.: 4,558 тыс. тенге), оставшаяся часть финансовых активов деноминирована в тенге.

Прочая дебиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2023 г. представлена в основном авансовыми платежами дочерней компании ТОО «ЦАТЭК Green Energy», а именно 2,471,500 тыс. тенге, подлежащих к возврату в связи с расторжением ранее заключенных договоров.

По состоянию на 31 декабря 2024 г. прочая дебиторская задолженность в основном состоит из задолженности ТОО «Экибастуэтеплоэнерго» перед Группой в размере 9,904,908 тыс. тенге. По состоянию на 31 декабря 2024 г. по данному контрагенту был начислен 100% резерв под ожидаемые кредитные убытки (Примечание 27).

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

Прочие финансовые активы по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. были выражены в следующих валютах:

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Тенге	4,307,302	1,527,359
Доллары США	4,558	1,558,737
Российский рубль	1,350	1,716
Итого	4,313,210	3,087,812

Прочие финансовые активы по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. учитываются по амортизированной стоимости.

За годы, закончившиеся 31 декабря, движение в резерве по ожидаемым кредитным убыткам по прочим финансовым активам:

	2024 г.	2023 г.
На 1 января	1,664,159	1,499,023
(Восстановление)/начисление	(593,605)	333,356
Начисление резерва по выбывшему дочернему предприятию (Примечание 27)	9,904,908	-
Списано за счет ранее созданного резерва	(90,364)	(168,220)
На 31 декабря	10,885,098	1,664,159

9. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Запасные части и материалы для эксплуатации	3,342,458	5,101,199
Уголь и мазут	2,273,630	2,137,370
Прочие	746,787	744,868
	6,362,875	7,983,437
Резерв под списание до чистой стоимости реализации	(666,843)	(961,952)
	5,696,032	7,021,485

Изменение в резерве под списание до чистой стоимости реализации за годы, закончившиеся 31 декабря, представлено следующим образом:

	2024 г.	2023 г.
На 1 января	961,952	1,008,822
Восстановление	(157,344)	(46,868)
Списание за счет ранее созданного резерва	(137,765)	(2)
На 31 декабря	666,843	961,952

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

10. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
На приобретение основных средств	10,630,548	7,980,135
За услуги	791,226	816,153
За товарно-материальные запасы	584,032	568,158
Прочие	11,391	20,954
	12,017,197	9,385,400
Резерв по обесценению авансов выданных	(607,678)	(367,589)
Итого авансы выданные	11,409,519	9,017,811
Краткосрочные	1,268,872	1,344,627
Долгосрочные	10,140,647	7,673,184

За годы, закончившиеся 31 декабря, движение в резерве по обесценению авансов выданных представлено следующим образом:

	2024 г.	2023 г.
На 1 января	367,589	621,731
Начисление / (Восстановление)	240,089	(124,110)
Списание за счет ранее созданного резерва	-	(130,032)
На 31 декабря	607,678	367,589

11. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Продажа и передача электрической и тепловой энергии	33,974,637	26,399,935
Прочая	10,154,999	637,723
	44,129,636	27,037,658
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(11,927,209)	(3,412,626)
Итого	32,202,427	23,625,032

Основную долю торговой дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. составляет задолженность потребителей за реализованную электрическую и тепловую энергию. Клиентская база Группы включает бытовых и промышленных потребителей.

В составе торговой дебиторской задолженности отражена задолженность ТОО «Экибастузтеплоэнерго» перед Группой на общую сумму 9,924,782 тыс. тенге. По состоянию на 31 декабря 2024 г. по данному контрагенту был начислен 100% резерв под ожидаемые кредитные убытки (Примечание 27).

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

Группа применяет матрицу резервирования для расчета ожидаемых кредитных убытков по дебиторской задолженности. Для оценки ожидаемых кредитных убытков торговая дебиторская задолженность была классифицирована, исходя из общих характеристик кредитного риска и просроченных дней. Группа начисляет резерв на обесценение в процентах в зависимости от даты возникновения задолженности.

Резерв под кредитные убытки в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности определяется в соответствии с матрицей резервов, представленной в таблице ниже. Матрица резервов основана на количестве дней образования актива на 31 декабря 2024 г.:

В % от валовой стоимости	Исторический уровень убытков	Валовая балансовая стоимость	Ожидаемые кредитные убытки за весь срок	Чистая балансовая стоимость
Торговая и прочая дебиторская задолженность				
- текущая, менее 30 дней	2%	29,416,083	(567,229)	28,848,854
- от 31 до 90 дней	8%	3,045,055	(253,648)	2,791,407
- от 91 до 180 дней	23%	415,889	(95,572)	320,317
- от 181 до 270 дней	49%	292,267	(141,829)	150,438
- от 271 до 365 дней	65%	261,173	(169,762)	91,411
- свыше 365 дней	100%	10,699,169	(10,699,169)	-
Итого		44,129,636	(11,927,209)	32,202,427

Матрица резервов основана на количестве дней образования актива на 31 декабря 2023 г.:

В % от валовой стоимости	Исторический уровень убытков	Валовая балансовая стоимость	Ожидаемые кредитные убытки за весь срок	Чистая балансовая стоимость
Торговая и прочая дебиторская задолженность				
- текущая, менее 30 дней	2%	19,019,340	(367,316)	18,652,024
- от 31 до 90 дней	3%	4,741,799	(144,421)	4,597,378
- от 91 до 180 дней	21%	226,890	(47,017)	179,873
- от 181 до 270 дней	39%	270,469	(104,435)	166,034
- от 271 до 365 дней	93%	399,969	(370,246)	29,723
- свыше 365 дней	100%	2,379,191	(2,379,191)	-
Итого		27,037,658	(3,412,626)	23,625,032

За годы, закончившиеся 31 декабря, движение в резерве под ожидаемые кредитные убытки представлено следующим образом:

	2024 г.	2023 г.
На 1 января	3,412,626	3,591,017
Списано за счет резерва в течение периода	(475,193)	(102,560)
Восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки	(935,006)	(75,831)
Начисление резерва по выбывшему дочернему предприятию (Примечание 27)	9,924,782	-
На 31 декабря	11,927,209	3,412,626

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.

(в тыс. тенге, если не указано иное)

По состоянию на 31 декабря 2024 г. около 29% баланса торговой дебиторской задолженности (31 декабря 2023 г.: 31%) приходится на одного крупного покупателя Группы - Единого закупщика. Кроме этого, у Группы нет значительной концентрации кредитного риска по одному контрагенту или по группе контрагентов с аналогичными характеристиками. Концентрация кредитных рисков в отношении каких-либо других контрагентов ограничена в связи с тем, что клиентская база Группы разнообразная, и включает бытовых потребителей примерно 16% и юридических лиц примерно 84%.

Торговая дебиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. была выражена в тенге.

12. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Налоги к возмещению и предварительно оплаченные налоги, кроме подоходного налога	2,351,935	3,057,941
Расходы будущих периодов	343,928	187,808
Задолженность работников	59,021	62,789
Прочие	13,261	26,696
	2,768,145	3,335,234

13. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Депозиты на депозитах до востребования	7,436,052	3,698,958
Денежные средства на счетах в банках	3,254,789	202,583
Денежные средства в кассе	20,577	21,071
Денежные средства в пути	19,323	1,033
	10,730,741	3,923,645
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(33,652)	(33,872)
Итого	10,697,089	3,889,773

Денежные средства по состоянию на 31 декабря 2023 и 2024 гг. были выражены в следующих валютах:

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Российские рубли	2,070,998	-
Тенге	8,659,738	3,923,645
Доллары США	5	-
Итого	10,730,741	3,923,645

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

За годы, закончившиеся 31 декабря, движение в резерве по денежным средствам представлено следующим образом:

	2024 г.	2023 г.
На 1 января	33,872	33,994
Восстановление	(218)	(159)
Списание за счет ранее созданного резерва	(2)	37
На 31 декабря	33,652	33,872

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2024 гг. денежные средства относились к Этапу 1 модели оценки ожидаемых кредитных убытков.

14. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

	31 декабря 2024 г.		31 декабря 2023 г.	
	Доля	Кол-во акций	Доля	Кол-во акций
Кан Сергей Владимирович	47.1%	17,404,249	47.1%	17,404,249
Клебанов Александр Яковлевич	47.1%	17,404,429	47.1%	17,404,429
Прочие	5.8%	2,142,455	5.8%	2,142,455
Итого	100%	36,951,133	100%	36,951,133
Объявленные акции, но не выпущенные	-	13,048,867	-	13,048,867
Итого	100%	50,000,000	100%	50,000,000

Объявленный акционерный капитал Группы составляет 50,000,000 простых акций.

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. стоимость полностью оплаченных простых акций составила 46,043,272 тыс. тенге.

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. количество неразмещенных акций составило 13,048,867 штук.

В 2023 и 2024 гг. дивиденды не объявлялись и не выплачивались.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.
(в тыс. тенге, если не указано иное)

15. ВЫПУЩЕННЫЕ ОБЛИГАЦИИ

	Дата погашения	Номинальная ставка, годовых	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
KZX000001664	29 сентября 2030 г.	20.5%	8,000,000	8,000,000
KZ2P02Y10E531	11 июня 2025 г.	6%	3,300,000	3,300,000
KZ2C00006500	22 января 2027 г.	13.75%	3,000,000	3,500,000
KZ2C0Y10F369	6 сентября 2026 г.	12.5%	1,934,997	1,935,000
KZX000001029	25 августа 2030 г.	11%	609,375	609,375
Начисленные проценты			1,997,860	285,682
Дисконт			(2,645,406)	(3,232,110)
			16,196,826	14,397,947
Долгосрочные			12,199,565	13,612,265
Текущие			3,997,261	785,682

В таблице ниже представлен анализ суммы чистого долга и изменений в обязательствах Группы по выпущенным облигациям, возникающих в результате финансовой деятельности, для каждого из представленных периодов. Движение денежных средств по данным обязательствам, за исключением процентов уплаченных, отражены в консолидированном отчете о движении денежных средств в составе финансовой деятельности.

	2024 г.	2023 г.
На 1 января	14,397,947	15,522,502
Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности		
Выплаченный купон	(840,857)	(1,670,663)
Выкуп облигаций	(500,000)	(7,079,564)
Выпущенные облигации	-	8,609,375
Итого изменений в связи с денежными потоками от финансовой деятельности	(1,340,857)	(140,852)
Прочие изменения		
Начисленный процент (Примечание 25)	2,511,332	1,613,340
Первоначальное признание дисконта через прибыль или убыток (Примечание 24)	-	(2,666,868)
Первоначальное признание дисконта через капитал	-	(381,065)
Прочие	628,404	450,890
Итого прочие изменения, связанные с обязательствами	3,139,736	(983,703)
На 31 декабря	16,196,826	14,397,947

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

16. ЗАЙМЫ

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Основной долг по займам	175,063,622	182,592,049
Включая:		
Группа ВТБ	84,652,922	87,707,043
АО «Народный Банк Казахстана»	83,406,285	87,089,961
«Европейский Банк Реконструкции и Развития» и Фонд Чистых Технологий	7,004,415	7,795,045
Начисленные проценты к уплате по займам	5,182,063	5,211,489
За вычетом:		
Корректировки до справедливой стоимости займа	(540,376)	(713,907)
Несамортизированной части единовременной комиссии	(92,146)	(135,554)
	179,613,163	186,954,077
Текущие займы	94,116,186	67,698,129
Долгосрочные займы	85,496,977	119,255,948

Текущие займы представлены текущей частью долгосрочных займов в размере 39,946,805 тыс. тенге, включая основной долг на сумму 35,656,993 тыс. тенге, и краткосрочной возобновляемой линии в размере 54,169,381 тыс. тенге, включая основной долг на сумму 53,277,130 тыс. тенге.

Согласно соглашению с АО «Народный Банк Казахстана» от 2 сентября 2021 г. Группа имеет лимит по возобновляемой кредитной линии в размере 34,992,333 тыс. тенге. Срок действия кредитной линии до 6 сентября 2026 г. Целевое назначение - пополнение оборотных средств. Ставка вознаграждения - в размере базовой ставки Национального Банка Республики Казахстан, действующей на дату выдачи займа + маржа 3 %. Срок погашения займов в рамках возобновляемой кредитной линии один год с даты получения транша.

Согласно соглашению с АО «Народный Банк Казахстана» от 12 марта 2024 г. Группа имеет лимит по возобновляемой кредитной линии в размере 3,375,000 тыс. тенге. Срок действия кредитной линии до 18 октября 2030 г. Целевое назначение – пополнение оборотных средств. Ставка вознаграждения - в размере базовой ставки Национального Банка Республики Казахстан, действующей на дату выдачи займа + маржа 3 %. Срок погашения займов в рамках возобновляемой кредитной линии один год с даты получения транша.

Согласно соглашению с АО «Народный Банк Казахстана» от 25 декабря 2024 г. Группа имеет лимит по возобновляемой кредитной линии в размере 5,062,500 тыс. тенге. Срок действия кредитной линии до 25 декабря 2027 г. Целевое назначение – пополнение оборотных средств. Ставка вознаграждения - в размере базовой ставки Национального Банка Республики Казахстан, действующей на дату выдачи займа + маржа 3 %. Срок погашения займов в рамках возобновляемой кредитной линии один год с даты получения транша.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

Согласно соглашению с Группой ВТБ от 11 апреля 2024 г. Группа имеет лимит по возобновляемой кредитной линии в размере 2,000,000 тыс. рублей (эквивалент 9,980,000 тыс. тенге по курсу российского рубля состоянию на 31 декабря 2024 г.). Срок действия кредитной линии до 11 апреля 2026 г. Целевое назначение – погашение непогашенной задолженности в рамках ранее выданных траншей К, М и N. Ставка вознаграждения - в размере Ключевой ставки ЦБ РФ + маржа 3.5%. Срок погашения займов в рамках возобновляемой кредитной линии один год с даты получения транша.

По состоянию на 31 декабря 2024 г. прочая часть краткосрочных возобновляемых линий составила 1,139,548 тыс. тенге.

Анализ по валютам недисконтированной суммы основного долга по банковским займам представлен ниже:

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Тенге	93,190,667	98,506,228
Российские рубли	83,910,877	86,110,394
Доллары США	3,144,141	3,186,916
Итого	180,245,685	187,803,538

Изменение обязательств в результате финансовой деятельности

В таблице ниже представлены изменения обязательств в результате финансовой деятельности, включая изменения, обусловленные денежными потоками, так и изменения, не связанные с денежными потоками. Обязательства, обусловленные финансовой деятельностью, это те обязательства, денежные потоки от которых в отчете о движении денежных средств были или будущие денежные потоки будут классифицированы как денежные потоки от финансовой деятельности.

	2024 г.	2023 г.
На 1 января	186,954,077	219,809,516
Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности		
Поступления по займам полученным	83,506,550	45,146,729
Погашение займов	(90,284,181)	(55,373,093)
Проценты уплаченные	(32,684,192)	(27,383,505)
Итого изменений в связи с денежными потоками от финансовой деятельности	(39,461,823)	(37,609,869)
Прочие изменения		
Проценты начисленные, отнесенные на прибыль или убыток (Примечание 25)	34,565,930	29,749,508
Корректировки по курсовым разницам (Примечание 26)	(761,501)	(24,014,990)
Амортизация дисконта приведенной стоимости	152,921	160,004
Прочее	(1,836,441)	(1,140,092)
Итого прочие изменения, связанные с обязательствами	32,120,909	4,754,430
На 31 декабря	179,613,163	186,954,077

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

Анализ по срокам	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
В течение года	94,116,186	67,698,129
В течение второго года	35,808,678	30,550,206
От двух до пяти лет включительно	49,688,299	88,705,742
	179,613,163	186,954,077

В течение 2024 г. поступления по займам полученным представлены поступлениями от АО «Народный Банк Казахстана» на общую сумму 75,301,565 тыс. тенге с целью пополнения оборотных средств. Займы были получены в тенге по ставке в размере равной базовой ставке Национального Банка Республики Казахстан, действующей на дату выдачи займа + маржа 3%. Срок погашения займов один год с даты получения транша.

Займы, полученные от правительства Республики Казахстан через Фонд Чистых Технологий (далее - «ФЧТ») по ставке ниже рыночной, учитываются как государственная субсидия в размере разницы между поступлениями по займу и его справедливой стоимостью, рассчитанной по действующим рыночным ставкам на момент получения займа.

Займы от ФЧТ и по невозобновляемым кредитным линиям от АО «Народный Банк Казахстана», были получены по фиксированной ставке вознаграждения. Займы от ЕБРР, Группы ВТБ и возобновляемые кредитные линии от АО «Народный Банк Казахстана» были получены по плавающей ставке, ЕБРР в размере All-in-cost+4.5%; Группа ВТБ в размере ключевая ставка ЦБ РФ + 3.5% маржа; АО «Народный Банк Казахстана» в размере равной базовой ставке Национального Банка Республики Казахстан, действующей на дату выдачи займа+3%.

Эффективная ставка по займам в тенге, рублях и долларах США составила 11%–24.5%, 19.5%–27.9% и 0.75%, соответственно (2023 г.: в тенге, рублях и долларах США, 20.4% – 22.73%, 10.5%–19.0% и 0.75%, соответственно).

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. займы обеспечены основными средствами, балансовая стоимость которых раскрыта в Примечании 6, а также 100% долей в уставном капитале ТОО «ЦАТЭК Green Energy» и 96% + 2 акции АО «ЦАЭК».

Перекрестное неисполнение обязательств

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

Группа ВТБ

В соответствии с условиями кредитного соглашения с Группой ВТБ: АО «АРЭК», АО «СКРЭК» и ТОО «ЦАТЭК Green Energy» на основе консолидированных данных группы АО «ЦАЭК» обязаны выполнять следующие финансовые показатели (финансовые ковенанты):

- коэффициент долговой нагрузки, не более чем 4.6 (2023 г.: 5.2);
- коэффициент покрытия процентов, не менее чем 1.5 (2023 г.: 1.5);
- коэффициент покрытия- соотношение совокупной EBITDA Обязанных лиц к консолидированной EBITDA группы АО «ЦАЭК», не менее 90%;
- коэффициент покрытия- соотношение совокупной выручки Обязанных лиц к консолидированной выручке группы АО «ЦАЭК», не менее 75%;
- коэффициент покрытия- соотношение совокупной стоимости активов Обязанных лиц к консолидированным активам группы АО «ЦАЭК», не менее 90%;
- коэффициент покрытия- соотношение совокупной стоимости основных средств Обязанных лиц к консолидированным основным средствам группы АО «ЦАЭК», не менее 85%.

В расчете коэффициента покрытия – соотношение совокупной выручки Обязанных лиц к консолидированной выручке группы АО «ЦАЭК» отражается выручка из отдельных финансовых отчетностей должников, в том числе, доходы АО «ЦАЭК».

По состоянию на 31 декабря 2024 г. группа АО «ЦАЭК» выполнила финансовые показатели/(финансовые ковенанты) по условиям кредитного соглашения с Группой ВТБ (по состоянию на 31 декабря 2023 г.: группа АО «ЦАЭК» выполнила финансовые показатели). В течение 2024 г. Группа «ЦАЭК» выполняла финансовые показатели по условиям кредитного соглашения с Группой ВТБ на каждую квартальную дату 2024 г. (в течение 2023 г.: Группа «ЦАЭК» не выполнила финансовый показатель в отношении коэффициента покрытия процентов по состоянию на 30 сентября 2023 г., при этом до отчетной даты Группа «ЦАЭК» получила письмо-согласие от Группы ВТБ не требовать досрочного погашения). По состоянию на 31 декабря 2024 г. балансовая стоимость займов, по которым применимы финансовые ковенанты составила 76,447,937 тыс. тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 г.: 87,707,043 тыс. тенге).

АО «Народный Банк Казахстана»

В соответствии с условиями кредитного соглашения № KS 02-22-43 от 20 октября 2022 г. с АО «Народный Банк Казахстана»: АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», АО «АРЭК», АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», АО «ПРЭК», АО «ЦАЭК» на основе консолидированных данных группы АО «ЦАЭК» обязаны выполнять следующие финансовые показатели/(финансовые ковенанты).

- Показатель долг/EBITDA- не более 4.0 (2023 г.: 5.0);
- Показатель EBITDA/проценты- не менее 2.0 (2023 г.: 1.5);
- Показатель по рентабельности валового дохода - не ниже 20% (2023 г.: 20%);
- Показатель по рентабельности EBITDA - не ниже 30% (2023 г.: 30%).

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

По состоянию на 31 декабря 2024 г. Группа выполнила все финансовые ковенанты, за исключением финансового ковенанта по рентабельности EBITDA, по данному финансовому ковенанту, Группа получила письмо от 31 декабря 2024 г. от АО «Народный Банк Казахстана» о решении не отслеживать данный финансовый ковенант по результатам 2024 г.

21 декабря 2023 г. Группа получила письмо от АО «Народный Банк Казахстана» о решении не отслеживать финансовые ковенанты по результатам 2023 г., за исключением финансового ковенанта долг/EBITDA. По состоянию на 31 декабря 2023 г. Группа «ЦАЭК» выполнила данный финансовый ковенант.

По состоянию на 31 декабря 2024 г. балансовая стоимость займов, по которым применимы финансовые ковенанты, составила 38,002,354 тыс. тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 г.: 51,183,575 тыс. тенге).

Европейский Банк Реконструкции и Развития

В соответствии с условиями кредитных соглашений с ЕБРР, Группа должна выполнять следующие финансовые показатели (финансовые ковенанты) на ежеквартальной основе:

- Денежные средства доступные для обслуживания долга за 12 месяцев, предшествующих дате расчета к сумме погашения основного долга и оплаты процентов по всем финансовым долгам к уплате или начисленным в течение этого периода, не менее чем 1.25:1; и
- Общая сумма финансового долга к прибыли до вычета расходов по выплате процентов, подоходного налога и амортизации за 12 месяцев, предшествующих дате расчета, не более 4:1.

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг., Группа не выполнила данные финансовые ковенанты. Руководство Группы своевременно проинформировало ЕБРР о нарушении условий кредитного соглашения до отчетной даты. Однако, поскольку ЕБРР не предоставил письмо-согласие не требовать досрочного погашения в связи с данным нарушением, Группа реклассифицировала займы в консолидированной финансовой отчетности из долгосрочных в текущие обязательства. При этом ЕБРР не направлял письменное уведомление с требованием досрочного погашения.

В течение 2024 г. и 2023 гг., Группа не выполнила финансовые ковенанты по договорам займов с ЕБРР на каждую квартальную дату 2024 г. и 2023 г.

После отчетной даты Группа не выполнила финансовые ковенанты по состоянию на 31 марта 2025 г. (на основе не аудированных данных). По состоянию на 31 декабря 2024 г. балансовая стоимость займа составила 6,383,117 тыс. тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 г.: 6,945,584 тыс. тенге).

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.
(в тыс. тенге, если не указано иное)

17. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО РЕКУЛЬТИВАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ОБЪЕКТОВ

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Резерв под обязательства по ликвидации последствий эксплуатации активов	3,133,654	3,498,949
Резерв под обязательства по рекультивации золоотвалов	1,917,316	2,584,604
	5,050,970	6,083,553
В том числе:		
Текущая часть	-	684,099
Долгосрочная часть	5,050,970	5,399,454
	5,050,970	6,083,553

Резерв под обязательства по ликвидации последствий эксплуатации активов

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Балансовая стоимость на 1 января	3,498,949	4,905,309
Изменения в учетных оценках, отнесенные на увеличение основных средств (Примечание 6)	(109,320)	(1,919,455)
Списание за счет ранее созданного резерва (Примечание 27)	(540,314)	-
Амортизация дисконта текущей стоимости	284,339	513,095
Балансовая стоимость на 31 декабря	3,133,654	3,498,949

На 31 декабря 2021 г. Группа признала резерв под обязательства по ликвидации последствий эксплуатации активов в соответствии с требованиями Экологического кодекса в сумме 4,440,801 тыс. тенге.

Сумма резерва была определена с использованием номинальных цен, действовавших на отчетную дату, с применением прогнозируемой ставки инфляции за ожидаемый период до начала ликвидации и ставки дисконта на отчетную дату. (Примечании 4).

Резерв под обязательства по рекультивации золоотвалов

	2024 г.	2023 г.
Балансовая стоимость на 1 января	2,584,604	2,948,602
Амортизация дисконта текущей стоимости	131,644	323,984
Изменения в учетных оценках, отнесенные на увеличение основных средств (Примечание 6)	629,678	(221,528)
Изменения в оценке существующих обязательств по ликвидации активов через отчет о прибылях или убытках	-	(13,575)
Использовано в течение года	-	(452,879)
Списание за счет ранее созданного резерва (Примечание 27)	(1,428,610)	-
Балансовая стоимость на 31 декабря	1,917,316	2,584,604
В том числе:		
Текущая часть	-	684,099
Долгосрочная часть	1,917,316	1,900,505
	1,917,316	2,584,604

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

Сумма резерва была определена на отчетную дату с использованием номинальных цен, действовавших на эту дату, и с применением прогнозируемой ставки инфляции за ожидаемый период эксплуатации золототвалов и ставки дисконта на отчетные даты. Ставка дисконта основана на доходности государственных ценных бумаг, выпущенных ближе к дате финансовой отчетности и имеющих срок погашения примерно равный сроку погашения обязательств.

Ниже представлены основные предположения, использованные в расчетах обязательств по ликвидации и восстановлению активов и рекультивации золототвалов:

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Ставка дисконта	11.50%-12.11%	11.71%-14.23%
Коэффициент инфляции	3.07%-6.27%	4%-5%

18. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

На 31 декабря анализ по срокам оплаты обязательства по аренде представлен следующим образом:

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
1-й год	1,933,397	2,236,162
2-й год	2,159,241	1,986,936
3-й год	1,443,338	2,081,953
4-й год	1,485,222	1,443,338
5-й год и более	1,536,722	3,021,944
	8,557,920	10,770,333
В том числе:		
Текущая часть	1,933,397	2,236,162
Долгосрочная часть	6,624,523	8,534,171

4 сентября 2019 г. дочернее предприятие ТОО «ЦАТЭК Green Energy» заключило договор лизинга с АО «Фонд развития промышленности» в размере 17,009,905 тыс. тенге со ставкой вознаграждения 10% годовых. Начиная с 26 февраля 2020 г. ТОО «ЦАТЭК Green Energy» начало принимать части 14 единиц ветряных турбин ветряной электростанции «Астана EXPO – 2017» в качестве актива в форме права пользования со сроком до 4 сентября 2029 г. в размере 16,456,944 тыс. тенге, из которых часть была классифицирована из авансов выданных в размере 5,102,971 тыс. тенге, и оставшаяся часть была признала в качестве обязательств по аренде в размере 11,353,973 тыс. тенге.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.
(в тыс. тенге, если не указано иное)

Движение по обязательствам по аренде:

	2024 г.	2023 г.
На 1 января	10,770,333	12,324,187
Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности		
Погашение по обязательствам по аренде	(2,238,658)	(2,143,785)
Проценты уплаченные	(1,230,042)	(1,259,420)
Итого изменений в связи с денежными потоками от финансовой деятельности	(3,468,700)	(3,403,205)
Прочие изменения		
Проценты начисленные (Примечание 25)	1,076,144	1,273,977
Амортизация дисконта по аренде	135,756	159,217
Прочие	44,387	416,157
Итого прочие изменения, связанные с обязательствами	1,256,287	1,849,351
На 31 декабря	8,557,920	10,770,333

19. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
За приобретенные товары	20,615,203	22,563,118
За предоставленные услуги	16,690,162	12,977,240
За основные средства	14,253,051	6,496,670
Прочая	30,456	78,419
	51,588,872	42,115,447

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Тенге	51,587,875	42,113,989
Российские рубли	997	1,458
	51,588,872	42,115,447

Средний кредитный период по приобретениям меняется в зависимости от кредитора и в среднем не превышает 30 дней. Как правило, проценты не начисляются по торговой кредиторской задолженности. У Группы имеется политика управления финансовыми рисками для обеспечения выплаты кредиторской задолженности в срок.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
 ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.
 (в тыс. тенге, если не указано иное)

20. ПРОЧАЯ ДОЛГОСРОЧНАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Займы от акционера	1,012,907	2,299,870
Займы от связанной стороны	679,016	840,428
Прочее	364,374	336,032
Итого	2,056,297	3,476,330

Займы от акционера представлены договорами между дочерней компанией ТОО «Экибастузтеплоэнерго» на сумму 4,902,280 тыс. тенге со сроком погашения до 31 декабря 2030 г. и АО «ЦАЭК» на сумму 3,000,000 тыс. тенге со сроком погашения до 31 декабря 2030 г. Займы от связанной стороны представлены договорами между дочерней компанией ТОО «Экибастузтеплоэнерго» и ТОО «Solis LTD» на сумму 400,000 тыс. тенге со сроком погашения в 2026 г. и между АО «ЦАЭК» и ТОО «H2Technologies» на сумму 2,000,000 тыс. тенге со сроком погашения до 31 декабря 2030 г.

В течение 2024 г. руководство определило справедливую стоимость займов на даты первоначальных признаний по средней рыночной ставке на уровне 16.18%-20.78% и отразила корректировку до справедливой стоимости в составе капитала в сумме 5,193,042 тыс. тенге.

Движение по займам от связанных сторон и акционера:

	2024 г.	2023 г.
На 1 января	3,140,298	705,084
Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности		
Поступления от акционера, связанной стороны	500,000	7,302,280
Итого изменений в связи с денежными потоками от финансовой деятельности	500,000	7,302,280
Прочие изменения		
Выбытие дочернего предприятия	(2,386,339)	-
Модификация договора через прибыли или убытки	(320,491)	-
Первоначальное признание дисконта через капитал	-	(5,193,042)
Амортизация дисконта	1,025,348	325,976
Прочие	(266,893)	-
Итого прочие изменения, связанные с обязательствами	(1,948,375)	(4,867,066)
На 31 декабря	1,691,923	3,140,298

21. ВЫРУЧКА

	2024 г.	2023 г.
Продажа электрической энергии	220,544,558	139,223,605
Продажа тепловой энергии	36,968,353	26,834,937
Передача электрической энергии	24,400,131	19,148,506
Поддержание электрической мощности	8,821,468	5,630,519
Передача тепловой энергии	60,970	31,922
Прочая	924,197	683,363
Итого	291,719,677	191,552,852

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

С 1 января 2019 г. по приказу Министерства Энергетики Республики Казахстан был введен рынок электрической мощности, основной целью которого является обеспечение балансовой надежности энергосистемы страны. Тариф на мощность определяется на централизованных торгах единым оператором и представляет собой постоянную часть, действующую в течение календарного года. В 2024 г. тариф на мощность составил 1,055 тыс. тенге и 1,065 тыс. тенге на МВт/ч. (2023 г.: 590 тыс. тенге на МВт/ч). Вместе с тем, в 2023 и 2024 гг. для АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» действует индивидуальный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности в размере 434 тыс. тенге за МВт/ч в мес.

22. СЕБЕСТОИМОСТЬ

	2024 г.	2023 г.
Электрическая и тепловая энергия, приобретенная для продажи	54,033,747	27,296,190
Услуги полученные	40,669,463	26,229,461
Расходы по оплате труда и связанные с ними налоги	34,172,490	25,509,647
Износ и амортизация	32,881,155	29,495,380
Уголь, мазут	32,563,515	29,784,443
Передача электрической и тепловой энергии	10,896,705	6,474,900
Технические потери	8,782,325	4,390,735
Товарно-материальные запасы	6,790,343	6,446,326
Прочие	4,005,019	3,601,014
	224,794,762	159,228,096

23. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	2024 г.	2023 г.
Расходы по оплате труда и связанные с ними налоги	6,136,590	5,215,281
Услуги полученные	2,330,817	1,999,179
Налоги, кроме подоходного налога	1,621,157	1,525,917
Пени и неустойки по хозяйственным договорам	1,144,177	1,236,819
Износ и амортизация	634,640	553,494
Вознаграждение членам Совета директоров	409,967	374,031
Товарно-материальные запасы	368,994	408,524
Прочие	864,035	1,219,062
	13,510,377	12,532,307

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.
(в тыс. тенге, если не указано иное)

24. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	2024 г.	2023 г.
Процентный доход от денежных средств, размещенных на депозитах	1,173,182	726,739
Доходы от амортизации дисконта займов выданных	372,239	591,922
Доход от первоначального признания договора цессии с третьей стороной	320,489	651,913
Доход от амортизации дисконта займов, выданных третьей стороне	222,724	520,155
Доходы по вознаграждениям по выданным займам	7,844	168,868
Доход от первоначального признания дисконта по выпущенным облигациям (Примечание 15)	-	2,666,868
Прочие	399,701	256,935
	2,496,179	5,583,400

25. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	2024 г.	2023 г.
Расходы по процентам, относящимся к банковским займам (Примечание 16)	34,565,930	29,749,508
Расходы по процентам, относящимся к выпущенным облигациям (Примечание 15)	2,511,332	1,613,340
Вознаграждение по финансовой аренде (Примечание 18)	1,076,144	1,273,977
Прочие	2,555,087	2,626,534
	40,708,493	35,263,359

26. ДОХОД ОТ КУРСОВОЙ РАЗНИЦЫ, НЕТТО

	2024 г.	2023 г.
Доход по курсовой разнице, нетто по займам (Примечание 16)	761,501	24,014,990
Убыток по курсовой разнице, нетто по денежным средствам	(124,453)	(106,547)
Прочие	288	12,389
	637,336	23,920,832

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.
(в тыс. тенге, если не указано иное)

27. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	2024 г.	2023 г.
Прочие доходы		
Финансовый результат от передачи активов и дочернего предприятия, нетто	4,263,375	-
Доход по прочим услугам	2,236,210	1,219,425
Доход от государственных субсидий	706,240	146,636
Доход от списания кредиторской задолженности	307,664	18,140
Прочие доходы	387,018	237,266
	7,900,507	1,621,467
Прочие расходы		
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов	(470,807)	(2,752,002)
Расходы по списанию долгосрочного НДС	(398,233)	(803,172)
Начисление резерва по незавершенному строительству	(380,160)	(1,133,832)
Убыток при обмене валюты	(337,408)	(248,138)
Расходы по износу основных средств, переданных в аренду	(234,463)	(268,568)
Расходы по начислению резерва на долгосрочную НДС	-	(360,552)
Прочие расходы	(1,195,454)	(887,045)
	(3,016,525)	(6,453,309)

Операции ТОО «Экибастузтеплоэнерго»

19 января 2023 г. ТОО «Экибастузтеплоэнерго» и государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата города Экибастуз» заключили договор безвозмездной передачи (дарения), в рамках данного договора, ТОО «Экибастузтеплоэнерго» передала тепловые сети с общей балансовой стоимостью 1,841,707 тыс. тенге (накопленная амортизация на дату передачу: 52,850 тыс. тенге).

1 июня 2023 г. ТОО «Экибастузтеплоэнерго» и государственное учреждение «Отдел экономики и финансов акимата города Экибастуз» заключили договор доверительного управления государственными имуществом, в рамках которого, государственное учреждение передает имущество в доверительное управление ТОО «Экибастузтеплоэнерго», в том числе, ранее переданное имущество в рамках договора безвозмездной передачи на год без условия продления.

31 мая 2024 г. ТОО «Экибастузтеплоэнерго» и государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата города Экибастуз» заключили договор безвозмездной передачи (дарения), в рамках данного договора, ТОО «Экибастузтеплоэнерго» передала производственные и административные здания и сооружения, основное и вспомогательное котельное оборудование. Группа признала убыток от передачи основных средств на сумму 4,967,521 тыс. тенге и доход от списания обязательств по рекультивации золоотвалов и ликвидации последствий эксплуатации активов на сумму 1,968,924 тыс. тенге (Примечание 17).

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

1 августа 2024 г., в связи с тем, что ТОО «Экибастуэтеплоэнерго» безвозмездно передало все имущество в государственное учреждение, а договора доверительного управления данными активами были заключены с другой компанией, Руководство Группы приняло решение продать 100% доли участия в ТОО «Экибастуэтеплоэнерго» третьей стороне за 200 тыс. тенге, Компания которого является доверительным управляющим ранее переданных активов.

Результат выбытия чистых обязательств ТОО «Экибастуэтеплоэнерго» Группа отразила в составе прочих доходов на сумму 4,263,375 тыс. тенге с учетом убытков от передачи основных средств и доходов от списания обязательств по рекультивации золоотвалов и ликвидации последствий эксплуатации активов.

Активы и обязательства ТОО «Экибастуэтеплоэнерго» на дату выбытия представлены следующим образом:

	1 августа 2024 г.
Активы	
Прочие долгосрочные активы	7,451
Товарно-материальные запасы	669,668
Торговая дебиторская задолженность	632,482
Авансы выданные	65,313
Предоплата по подоходному налогу	1
Прочие активы	1,382,460
Денежные средства и их эквиваленты	48,824
Итого активы выбывающей группы, классифицированные как предназначенные для продажи	2,806,199
Обязательства	
Долгосрочная кредиторская задолженность	3,108,905
Торговая кредиторская задолженность	16,742,285
Авансы полученные	76,953
Прочие обязательства и начисленные расходы	9,969,518
Итого обязательства выбывающей группы, классифицированные как предназначенные для продажи	29,897,661
Выбывшие чистые обязательства	(27,091,462)
Выбывшие чистые обязательства	(27,091,462)
Денежное вознаграждение	(200)
Минус: начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки (Примечание 8 и 11)	19,829,690
Доход от выбытия дочернего предприятия, не являющийся компонентом прекращенной деятельности	(7,261,972)

Чистое выбытие денежных средств до выбытия дочернего предприятия:

	1 августа 2024 г.
Денежное вознаграждение	200
Минус: выбывшие денежные средства и их эквиваленты	(48,824)
Чистое выбытие денежных средств	(48,624)

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

28. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Компании, основанные в Республике Казахстан, уплачивают подоходный налог от налогооблагаемой прибыли в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

В 2024 и 2023 гг. ставка подоходного налога равна 20%.

Расходы по подоходному налогу за годы, закончившиеся 31 декабря, представлены следующим образом:

	2024 г.	2023 г.
Текущие расходы по текущему подоходному налогу	(1,634,870)	(5,414,528)
Корректировки в отношении прошлых лет	(70,630)	-
(Расходы)/экономия по отложенному подоходному налогу	(1,651,759)	1,779,240
Расходы по подоходному налогу	(3,357,259)	(3,635,288)

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. отложенные налоговые активы и обязательства представлены следующим образом:

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Отложенные налоговые активы в результате:		
Переноса налогового убытка	4,052,964	4,652,084
Резерва под ожидаемые кредитные убытки	1,603,886	963,549
Обязательства по рекультивации и ликвидации объектов	1,010,194	1,216,710
Балансовой стоимости основных средств	815,825	2,906,219
Займов выданных	431,293	652,717
Резерва по неиспользованным отпускам	363,826	290,603
Займов полученных	211,483	251,887
Начисленных налогов, неоплаченных	174,990	176,500
Полученных государственных субсидий	76,348	215,901
Прочих временных разниц	924,974	1,068,932
Итого отложенные налоговые активы	9,665,783	12,395,102
Минус: отложенные налоговые активы, зачтенные с отложенными налоговыми обязательствам	(4,622,393)	(8,965,099)
Отложенные налоговые активы	5,043,390	3,430,003
Отложенные налоговые обязательства в результате:		
Балансовой стоимости основных средств	(64,198,856)	(70,930,618)
Займов	(112,650)	(863,535)
Финансовой помощи от акционера	(397,419)	(431,024)
Облигаций выпущенных	(529,086)	(654,268)
Прочих временных разниц	(324,922)	(400,724)
Итого отложенные налоговые обязательства	(65,562,933)	(73,280,169)
Минус: отложенные налоговые обязательства, зачтенные с отложенными налоговыми активами	4,622,393	8,965,099
Отложенные налоговые обязательства	(60,940,540)	(64,315,070)
Отложенные налоговые обязательства, нетто, в том числе:	(55,897,150)	(60,885,067)
Отложенные налоговые обязательства	(60,940,540)	(64,315,070)
Отложенные налоговые активы	5,043,390	3,430,003

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

Движение по отложенным налогам за годы, закончившиеся 31 декабря, представлено следующим образом:

	2024 г.	2023 г.
Сальдо на 1 января	(60,885,067)	(53,562,266)
Уменьшение / (увеличение) отложенных налоговых обязательств	4,987,917	(7,322,801)
Сальдо на 31 декабря	<u>(55,897,150)</u>	<u>(60,885,067)</u>
Отражено:		
в составе прибыли или убытка	(1,649,720)	1,779,240
в капитале	6,637,637	(9,102,041)
	<u>4,987,917</u>	<u>(7,322,801)</u>

Расходы по подоходному налогу за годы, закончившиеся 31 декабря, сопоставлен с прибылью до налогообложения в консолидированном отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе следующим образом:

	2024 г.	2023 г.
Прибыль до налогообложения	<u>20,782,029</u>	<u>8,348,896</u>
Теоретическая экономия по подоходному налогу по действующей средней ставке 20% (2023 г.: 20%)	4,156,406	1,669,779
Корректировки на:		
Списание ранее признанного отложенного налогового актива	32,117	-
Признание ранее непризнанного отложенного налогового актива	-	(32,117)
Корректировка налога на прибыль прошлых лет	15,338	-
Налоговые убытки текущего года дочерних предприятий непризнанные в качестве отложенных налоговых активов в отчетном году	-	1,650,004
Налоговый эффект от выбытия дочернего предприятия	97,276	-
Налоговый эффект (необлагаемых доходов)/невывчитаемых расходов	(943,878)	347,622
Расходы по подоходному налогу	<u>3,357,259</u>	<u>3,635,288</u>

По состоянию на 31 декабря 2024 г. Группа имеет непризнанные налоговые активы в сумме 502,289 тыс. тенге (31 декабря 2023 г.: 1,978,222 тыс. тенге).

Согласно налоговому законодательству Республики Казахстан, налоговые убытки могут быть зачтены в счет налогооблагаемого дохода в течение 10 лет с момента их возникновения. Руководство Группы оценило ожидаемую сумму налоговых убытков, которые могут быть зачтены в счет будущего налогооблагаемого дохода в течение 2024–2033 гг.

29. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Связанные стороны Группы включают в себя акционеров, дочерние предприятия и ассоциированные компании или компании, над которыми Группа или ее акционеры осуществляют контроль, и ключевой управленческий персонал.

Операции со связанными сторонами производятся на условиях, которые не обязательно были бы предложены третьим сторонам.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

Операции между Компанией и ее дочерними предприятиями и совместно контролируруемыми предприятиями исключаются при консолидации и не представлены в данном примечании.

Операции со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2024 г.:

Наименование компании	АО «ЦАТЭК»	Дочерние предприятия АО «ЦАТЭК»
Доходы от отмены дисконта, доходы по вознаграждению, и прочие финансовые доходы	372,239	-

Операции со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2023 г.:

Наименование компании	АО «ЦАТЭК»	Дочерние предприятия АО «ЦАТЭК»
Доходы от отмены дисконта, доходы по вознаграждению, и прочие финансовые доходы	591,922	-

Остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря 2024 г.:

Наименование компании	АО «ЦАТЭК»
Дебиторская задолженность, включая задолженность по финансовой помощи	402,266

Остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря 2023 г.:

Наименование компании	АО «ЦАТЭК»
Дебиторская задолженность, включая задолженность по финансовой помощи	2,482,137

Группа осуществляла операции со связанными сторонами, такие как получение займов, размещение денежных средств на депозитах и приобретение дочерних предприятий.

Ключевой персонал Группы

В 2024 г. компенсация Совету директоров и другому ключевому персоналу в виде заработной платы и премиальных составила 212,210,838 тыс. тенге (2023 г.: 350,456 тыс. тенге) – краткосрочные вознаграждения. По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. ключевой управленческий персонал, включая Совет директоров Группы, состоял из 17 и 22 человек, соответственно.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.
(в тыс. тенге, если не указано иное)

30. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКИ УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Основные финансовые инструменты Группы включают прочие финансовые активы, денежные средства, займы, облигации, аренду, а также дебиторскую и кредиторскую задолженность. Главными рисками по финансовым инструментам Группы являются риск ликвидности и кредитный риск. Группа также контролирует рыночный риск, включая валютный риск и риск, связанный с процентными ставками.

Категории финансовых инструментов

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. финансовые инструменты представлены следующим образом:

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
<i>Финансовые активы</i>		
Торговая дебиторская задолженность (Примечание 11)	32,202,427	23,625,032
Денежные средства (Примечание 13)	10,697,089	3,889,773
Прочие финансовые активы	153,737	2,649,051
<i>Финансовые обязательства</i>		
Займы (Примечание 16)	179,613,163	186,954,077
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 19)	51,588,872	42,115,447
Выпущенные облигации (Примечание 15)	16,196,826	14,397,947
Обязательства по аренде (Примечание 18)	8,557,920	10,770,333
Прочие обязательства и начисленные расходы	6,674,712	4,072,864
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность (Примечание 20)	2,056,297	3,476,330

Управление риском недостаточности капитала

Группа управляет риском недостаточности капитала, чтобы убедиться, что Группа сможет продолжить деятельность как непрерывно действующее предприятие при увеличении тарифов и оптимизации баланса, долга и капитала.

Структура капитала Группы включает акционерный капитал, дополнительный оплаченный капитал, резерв по переоценке основных средств и нераспределенную прибыль, как представлено в консолидированном отчете об изменениях капитала.

Основные принципы учетной политики

Данные об основных принципах учетной политики и принятых методах, включая критерии признания, основу оценки и основу, на которой признаются доходы и расходы, в отношении каждого класса финансовых активов, финансовых обязательств и долевых инструментов раскрыты в Примечании 3 к консолидированной финансовой отчетности.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

Цели управления финансовыми рисками

Управление риском – важный элемент деятельности Группы. Группа контролирует и управляет финансовыми рисками, относящимися к операциям Группы, анализируя подверженность риску по степени и величине рисков. Данные риски включают кредитный риск, риск ликвидности и рыночный риск, включая валютный риск и риск изменения процентной ставки в отношении денежных потоков. Ниже приводится описание политики управления рисками Группы.

Справедливая стоимость

По мнению руководства Группы, балансовая стоимость финансовых активов и обязательств, отраженных в консолидированной финансовой отчетности по амортизированной стоимости, приблизительно равна их справедливой стоимости.

Кредитный риск

Кредитный риск, возникающий в результате невыполнения контрагентами условий договоров с финансовыми инструментами Группы, обычно ограничивается суммами, при наличии таковых, на которые величина обязательств контрагентов превышает обязательства Группы перед этими контрагентами. Политика Группы предусматривает совершение операций с финансовыми инструментами с рядом кредитоспособных контрагентов. Руководство Группы считает, что максимальная величина ее риска равна сумме торговой дебиторской задолженности (Примечание 11), денежных средств (Примечание 13), прочих финансовых активов (Примечание 8) и прочих текущих активов (Примечание 12), за вычетом резервов под ожидаемые кредитные убытки, отраженным на отчетную дату. Торговая дебиторская задолженность представлена большим количеством покупателей. Группа проводит регулярную оценку кредитоспособности. В Группе действует политика, предусматривающая постоянный контроль за тем, чтобы сделки заключались с заказчиками, имеющими адекватную кредитную историю, и не превышали установленных лимитов кредитования.

В отношении кредитного риска, связанного с денежными средствами и прочими финансовыми активами, риск Группы связан с возможностью дефолта кредитных институтов, в которых размещены денежные средства и депозиты, при этом максимальный риск равен текущей стоимости данных активов.

Оценка кредитного риска для целей управления рисками представляет собой сложный процесс и требует использования моделей, так как риск изменяется в зависимости от рыночных условий, ожидаемых денежных потоков и с течением времени. Оценка кредитного риска по портфелю активов требует дополнительных оценок в отношении вероятности наступления дефолта, соответствующих коэффициентов убыточности и корреляции дефолтов между контрагентами.

Система классификации кредитного риска. В целях оценки кредитного риска и классификации финансовых инструментов по уровню кредитного риска Группа использует два подхода: внутренняя система рейтингов на основе рисков или оценка уровней риска, оцениваемых внешними международными рейтинговыми агентствами (Standard & Poor's [S&P], Fitch, Moody's). Внутренние и внешние кредитные рейтинги сопоставляются по единой внутренней шкале с определенным диапазоном вероятностей наступления дефолта.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

Внутренняя система рейтингов на основе рисков является внутренней разработкой, и рейтинги оцениваются руководством. Группа использует разные методы оценки кредитного риска в зависимости от класса активов.

Группа применяет внутренние рейтинговые системы на основе рисков для оценки кредитного риска по следующим финансовым активам: торговая дебиторская задолженность и прочие активы.

Для оценки ожидаемых кредитных убытков Группа использует подтверждаемую прогнозную информацию, включая прогнозы макроэкономических показателей. Однако, как и в любых экономических прогнозах, предположения и вероятность их реализации неизбежно связаны с высоким уровнем неопределенности, и, следовательно, фактические результаты могут значительно отличаться от прогнозируемых.

Рейтинговые модели регулярно пересматриваются на основе фактических данных о дефолтах и обновляются в случае необходимости. Независимо от используемого метода Группа регулярно подтверждает точность рейтингов, рассчитывает и оценивает прогнозирующие способности моделей.

Внешние рейтинги присваиваются контрагентам независимыми международными рейтинговыми агентствами, такими как S&P, Moody's и Fitch. Эти рейтинги имеются в открытом доступе. Такие рейтинги и соответствующие диапазоны вероятностей дефолта применяются для денежных средств и прочих финансовых активов.

Ниже в таблице представлены внешние (при их наличии) кредитные рейтинги на конец соответствующего отчетного периода:

	Денежные средства	Прочие финансовые активы	Займы выданные	Итого
31 декабря 2024 г.				
От В- до BBB+	8,558,303	75,085	-	8,633,388
Ниже В-	-	-	1,769,281	1,769,281
Отсутствует	2,172,438	10,963,750	-	13,136,188
Резерв под ОКУ	(33,652)	(10,885,098)	(1,769,281)	(12,688,031)
Итого финансовые активы	10,697,089	153,737	-	10,850,806
	Денежные средства	Прочие финансовые активы	Займы выданные	Итого
31 декабря 2023 г.				
От А- до AAA+	1,969	-	-	1,969
От В- до BBB+	3,865,847	66,803	-	3,932,650
Ниже В-	-	-	3,658,223	3,658,223
Отсутствует	55,829	4,246,407	-	4,302,236
Резерв под ОКУ	(33,872)	(1,664,159)	(3,658,223)	(5,356,254)
Итого финансовые активы	3,889,773	2,649,051	-	6,538,824

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

Рыночный риск

Группа подвержена рыночному риску, связанному с открытыми позициями по (а) валютным и (б) процентным инструментам, которые подвержены риску общих и специфических изменений на рынке.

Валютный риск

Группа привлекает займы в иностранной валюте. В результате Группа имеет активы и обязательства, деноминированные в иностранной валюте. Группа ограничивает валютный риск путем мониторинга изменения обменных курсов иностранных валют, в которых выражена сумма задолженностей.

Балансовая стоимость денежных активов и обязательств Группы в валюте по состоянию на 31 декабря 2024 и декабря 2023 гг., представлена следующим образом:

	Активы		Обязательства	
	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Российские рубли	2,070,998	1,350	(83,911,874)	(86,111,852)
Доллары США	5,036	4,558	(3,144,141)	(3,186,916)

Анализ чувствительности в отношении иностранной валюты

В таблице ниже представлены подробные данные о чувствительности Группы к повышению или снижению курса тенге на 20% по отношению к соответствующим валютам. Уровень чувствительности 20% используется при анализе и подготовке внутренней отчетности по валютному риску для ключевых руководителей и отражает проведенную руководством оценку разумно возможного изменения курсов валют. Анализ чувствительности к риску рассматривает все финансовые активы Группы, выраженные в валюте, отличной от валюты кредитора или заемщика. Положительная сумма, указанная ниже, отражает уменьшение убытков и увеличение капитала при укреплении курса тенге по отношению к соответствующей валюте на 20%. Ослабление курса тенге по отношению к соответствующей валюте на 20% окажет сопоставимое влияние на убыток и капитал, при этом указанные ниже суммы будут с обратным значением:

	Влияние доллара США		Влияние российского рубля	
	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
Финансовые активы	1,007	912	414,200	270
Финансовые обязательства	628,828	637,383	16,782,375	17,222,370

Риск, связанный с процентной ставкой

Деятельность Группы подвержена риску изменения процентной ставки, так как компании Группы привлекают заемные средства с фиксированными и плавающими процентными ставками. Группа осуществляет управление этим риском за счет сохранения приемлемого сбалансированного сочетания кредитов и займов с фиксированными и плавающими процентными ставками.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

Анализ чувствительности в отношении процентных ставок

Приведенный ниже анализ чувствительности проводился исходя из рисков колебания процентной ставки по производным инструментам на отчетную дату. Обязательства с плавающей процентной ставкой проанализированы на основании допущения о том, что сумма задолженности по состоянию на отчетную дату не менялась в течение года. При подготовке управленческой отчетности по риску изменения процентной ставки для ключевого руководства Группы используется допущение об изменении процентной ставки на 1%, что соответствует ожиданиям руководства в отношении разумно возможного колебания процентных ставок.

Если бы процентные ставки по обязательствам были на 1% больше/меньше и все прочие переменные оставались постоянными, то прибыль Группы за год, закончившийся 31 декабря 2024 г. уменьшился / увеличился бы на 1,570,650 тыс. тенге (2023 г.: 942,552 тыс. тенге) и нераспределенная прибыль по состоянию на 31 декабря 2024 г. увеличилась / уменьшилась бы на 1,570,650 тыс. тенге (нераспределенная прибыль по состоянию на 31 декабря 2023 г.: 923,202 тыс. тенге).

Риск ликвидности

Окончательная ответственность за управление риском ликвидности лежит на акционерах Группы, которые создали необходимую систему управления риском ликвидности для руководства Группы по требованиям управления ликвидностью и краткосрочного, среднесрочного и долгосрочного финансирования. Группа управляет риском ликвидности путем поддержания адекватных резервов, банковских займов и доступных кредитных линий, путем постоянного мониторинга прогнозируемого и фактического движения денег и сравнения сроков погашения финансовых активов и обязательств.

Таблицы по риску ликвидности

В следующих таблицах отражаются контрактные сроки Группы по производным финансовым активам и обязательствам. Таблица была составлена на основе недисконтированного движения денежных потоков по финансовым обязательствам на основе самой ранней даты, на которую от Группы может быть потребована оплата. Таблица включает денежные потоки, как по процентам, так и по основной сумме.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

Таблица по риску ликвидности и риску процентной ставки по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. представлена следующим образом:

	Эффективная процентная ставка	До 1 года	1–5 лет	Свыше 5 лет	Итого
31 декабря 2024 г.					
<i>Беспроцентные:</i>					
Торговая кредиторская задолженность	-	51,588,872	-	-	51,588,872
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность	-	-	2,056,297	-	2,056,297
Прочие обязательства и начисленные расходы	-	6,234,009	440,703	-	6,674,712
<i>Процентные:</i>					
Выпущенные облигации	6%–20.5%	6,937,552	26,137,210	1,517,667	34,592,429
Займы	0.75%–27.9%	128,588,632	114,579,103	3,196,953	246,364,688
Обязательства по аренде	5%–12.58%	2,945,945	8,217,180	-	11,163,125
Итого		196,295,010	151,430,493	4,714,620	352,440,123
	Эффективная процентная ставка	До 1 года	1–5 лет	Свыше 5 лет	Итого
31 декабря 2023 г.					
<i>Беспроцентные:</i>					
Торговая кредиторская задолженность	-	42,115,447	-	-	42,115,447
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность	-	-	860,552	10,348,280	11,208,832
Прочие обязательства и начисленные расходы	-	4,026,817	228,282	128,759	4,383,858
<i>Процентные:</i>					
Выпущенные облигации	6%–20.5%	1,333,429	9,044,676	20,113,532	30,491,637
Займы	0.75%–22.7%	89,102,576	142,450,054	-	231,552,630
Обязательства по аренде	5%–12.5%	3,494,402	9,489,086	1,620,956	14,604,444
Итого		140,072,671	162,072,650	32,211,527	334,356,848

31. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налоговое законодательство

Налоговые условия в Республике Казахстан подвержены изменению и непоследовательному применению, и интерпретации. Расхождения в интерпретации казахстанских законов и положений Группой и казахстанскими уполномоченными органами может привести к начислению дополнительных налогов, штрафов и пени.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.

(в тыс. тенге, если не указано иное)

Казахстанское законодательство и практика налогообложения находятся в состоянии непрерывного развития, и поэтому подвержены различному толкованию и частым изменениям, которые могут иметь обратную силу. В некоторых случаях, в целях определения налогооблагаемой базы, налоговое законодательство ссылается на положения бухгалтерских стандартов МСФО, выпущенными СМСФО, при этом толкование соответствующих положений МСФО казахстанскими налоговыми органами может отличаться от учётных политик, суждений и оценок, применённых руководством при подготовке данной финансовой отчётности, что может привести к возникновению дополнительных налоговых обязательств у Группы. Налоговые органы могут проводить ретроспективную проверку в течение пяти лет после окончания налогового года.

Руководство Группы считает, что ее интерпретации соответствующего законодательства являются приемлемыми и налоговая позиция Группы обоснована. По мнению руководства, Группы не понесет существенных убытков по текущим и потенциальным налоговым искам, превышающим резервы, сформированные в данной консолидированной финансовой отчетности.

Юридические вопросы

Группа может быть объектом судебных разбирательств и судебных решений, которые по отдельности или в совокупности не оказали значительного влияния на Группу.

Вопросы охраны окружающей среды

Руководство Группы считает, что в настоящее время Группа соблюдает все существующие законы и нормативные акты Республики Казахстан по охране окружающей среды, здоровья и безопасности труда. Однако данные законы и нормативные акты могут в будущем изменяться. Группа не в состоянии заранее представить сроки и степень изменения законов и нормативных актов по охране окружающей среды, здоровья и безопасности труда. В случае таких изменений от Группы может потребоваться модернизация технологии для соответствия более жестким требованиям.

Руководство Группы на каждую отчетную дату делает оценку будущих обязательств и создает резерв на восстановление использованных золоотвалов в соответствии с законодательством Республики Казахстан. По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. сумма резерва на восстановление использованных золоотвалов составила 1,917,316 тыс. тенге и 2,584,604 тыс. тенге, соответственно (Примечание 17).

С 1 июля 2021 г. вступил в силу новый Экологический Кодекс Республики Казахстан (далее – «Кодекс»). Данный Кодекс содержит ряд принципов, направленных на минимизацию последствий экологического ущерба деятельности предприятий и/или полное восстановление окружающей среды до первоначального состояния. В зависимости от уровня и риска негативного воздействия на окружающую среду объекты классифицируются на четыре категории, где объекты, оказывающие значительное негативное воздействие на окружающую среду, относятся к первой категории. Руководство Группы провело анализ в отношении наличия и необходимости признания обязательств по выводу из эксплуатации, демонтажу и рекультивации территории производственных активов Группы и создала резерв по состоянию на 31 декабря 2024 г. на сумму 3,133,654 тыс. тенге (31 декабря 2023 г. на сумму 3,498,949 тыс. тенге) (Примечание 17).

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

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:

- 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;
- 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.

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 консолидированной 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 консолидированной финансовой отчетности.

Страхование

По состоянию на 31 декабря 2024 и декабря 2023 гг. Группа застраховала производственные объекты ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и кислородный цех в городе Павлодар и производственные объекты ТЭЦ-2 в городе Петропавловск. Группа не производила страхование других основных средств. Так как отсутствие страхования не означает уменьшение стоимости активов или возникновение обязательств, нет необходимости для создания резерва на непредвиденные расходы, связанные с порчей или потерей таких активов.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г. (в тыс. тенге, если не указано иное)

Капитальные инвестиции

Группа разработала и согласовала с РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий («ДК РЕМ») и защите конкуренции Министерства Национальной экономики Республики Казахстан» план инвестиционной программы на 2024 г., согласно которому Группа должна инвестировать 28,396,967 тыс. тенге, включая 654,548 тыс. тенге перенесенные с предыдущего периода. Фактическое выполнение составило 25,242,814 тыс. тенге, с учетом экономии и включая мероприятия, перенесенные с предыдущего периода. Снижение исполнения инвестиционных мероприятий не повлечет со стороны уполномоченного органа ввод временного компенсирующего тарифа ввиду того, что у компаний Группы был снижен источник финансирования в части прибыли на сумму 2,499,605 тыс. тенге, соответствующую снижению объема оказываемых регулируемых услуг, а также мероприятия на сумму 654,548 тыс. тенге были перенесены на следующий период.

По состоянию на 31 декабря 2024 г. у Группы имелись договорные обязательства по приобретению основных средств на общую сумму 15,114,895 тыс. тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 г.: 15,149,673 тыс. тенге).

32. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Прибыль на акцию в расчете базовой прибыли на акцию рассчитывается на основе средневзвешенного количества выпущенных простых акций за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 гг., суммы по простым акциям и по простым акциям с разводненным эффектом равны в связи с тем, что разводнение не производилось.

	2024 г.	2023 г.
Прибыль за год	17,539,936	4,737,453
Средневзвешенное количество простых акций	36,951,133	36,951,133
Прибыль на акцию, тенге	474.68	128.21

Балансовая стоимость одной простой акции по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. представлена ниже:

	Количество акций в обращении	Чистые активы, за вычетом нематериальных активов	Балансовая стоимость одной акции, тенге
Простые акции на:			
31 декабря 2024 г.	36,951,133	86,176,782	2,332.18
31 декабря 2023 г.	36,951,133	89,110,809	2,411.59

Балансовая стоимость одной простой акции получена путем деления суммы чистых активов на количество простых акций, размещенных по состоянию 31 декабря 2024 и 2023 гг. Чистые активы представляют собой все активы за минусом нематериальных активов и обязательств в консолидированном отчете о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.

(в тыс. тенге, если не указано иное)

Руководство Группы считает, что Группа полностью выполняет требования Казахстанской фондовой биржи по состоянию на отчетную дату.

33. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Тарифы группы «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

Приказом ДКРЭМ №120-ОД от 23 декабря 2024 г. с 1 января 2025 г. утвержден тариф на производство тепловой энергии для АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в размере 5,013.59 тенге/Гкал (среднеотпускной) без НДС.

Приказом ДКРЭМ №16-ОД от 27 февраля 2025 г. с 5 марта 2025 г. утвержден тариф на производство тепловой энергии для АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в размере 5,637.62 тенге/Гкал (среднеотпускной) без НДС.

Приказом Министра энергетики Республики Казахстан № 42 от 27 января 2025 г. утвержден предельный тариф на электрическую энергию в размере 24,29 тенге/кВтч без НДС, с вводом в действие с 1 февраля 2025 г.

Тарифы группы «СЕВКАЗЭНЕРГО»

Приказом ДКРЕМ № 26-ОД от 7 марта 2025 г. с 16 марта 2025 г. утвержден тариф на производство тепловой энергии для АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» в размере 5,634.31 тенге/Гкал без НДС (с 16 февраля 2024 г. - 4,278.1 тенге/Гкал без НДС).

Займы полученные

24 апреля 2025 г. подписано дополнительное соглашение №3 к договору синдицированного кредита от 9 ноября 2022 г., заключенное между Группой ВТБ и Группой ЦАЭК. В рамках дополнительного соглашения ТОО «ЦАТЭК Грин Энерджи» подразумевает увеличение возобновляемого лимита до 3.7 млрд. рублей (эквивалент 23.2 млрд. тенге по курсу российского рубля на дату подписания соглашения) с процентной ставкой Ключевая ставка ЦБ РФ + маржа 3.5%, на цели погашения непогашенной задолженности в рамках ранее выданных траншей К, М, N, О, со сроком погашения не более 12 месяцев, с периодом доступности до 11 апреля 2026 г.

Изменения в деятельности энергопередающих компаний

В соответствии с Законом Республики Казахстан «Об электроэнергетике» от 8 июля 2024 г., в рамках реформы энергетического сектора принято решение о прекращении деятельности энергоснабжающих организаций. С 1 января 2025 г. покупка электрической энергии для энергоснабжения потребителей должна осуществляться энергопередающими организациями, которые обязаны получить соответствующую лицензию.

На 1 января 2025 г. энергопередающие организации Группы получили лицензии на осуществление нового вида деятельности и начали реализацию электрической энергии для энергоснабжения потребителей. Соответственно, с 1 января 2025 энергонабжающие организации прекратили деятельность по реализации электрической энергии.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ
КОРПОРАЦИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

Передача 100% доли участия в ТОО «Петропавловские тепловые сети»

В 2025 году планируется передача 100% доли участия в ТОО «Петропавловские тепловые сети» в пользу местного исполнительного органа г. Петропавловск. Однако, на дату выпуска данной консолидированной финансовой отчетности процесс передачи не завершен, и окончательные условия сделки, включая цену, не определены. При этом ТОО «Петропавловские тепловые сети» продолжает свою основную деятельность по передаче тепловой энергии в г. Петропавловск.

34. УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Данная консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2024 г., была утверждена и одобрена к выпуску руководством Группы 23 мая 2025 г.