

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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	2-4
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.:	
Консолидированный отчет о финансовом положении	5
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	6
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	7
Консолидированный отчет о движении денежных средств	8-9
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	10-50

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

Руководство Акционерного общества «Акмолинская распределительная электросетевая компания» («Компания») несет ответственность за подготовку консолидированной финансовой отчетности, достоверно отражающей финансовое положение Компании и ее дочернего предприятия («Группа») по состоянию на 31 декабря 2024 г., а также результаты ее деятельности, движение денежных средств и изменения в капитале за 2024 г., в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО, выпущенными Советом по международным стандартам финансовой отчетности («СМСФО»).

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

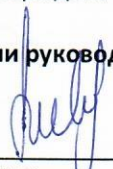
- обеспечение правильного выбора и применение принципов учетной политики;
- представление информации, в том числе данных об учетной политике, в форме, обеспечивающей уместность, достоверность, сопоставимость и понятность такой информации;
- раскрытие дополнительной информации в случаях, когда выполнения требований стандартов бухгалтерского учета МСФО, выпущенных 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 деятельность в обозримом будущем.

Руководство также несет ответственность за:

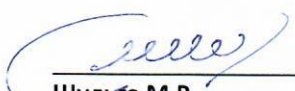
- разработку, внедрение и поддержание эффективной и надежной системы внутреннего контроля на всех предприятиях Группы;
- ведение учета в форме, позволяющей раскрыть и объяснить сделки Группы, а также предоставить на любую дату информацию достаточной точности о консолидированном финансовом положении Группы и обеспечить соответствие консолидированной финансовой отчетности требованиям стандартов бухгалтерского учета МСФО, выпущенных СМСФО;
- ведение бухгалтерского учета в соответствии с законодательством Республики Казахстан и 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 утверждена к выпуску руководством 8 мая 2025 г.

От имени руководства Группы:


Павлов А.В.
Генеральный директор




Шульга М.В.
Главный бухгалтер

8 мая 2025 г.
г. Астана, Республика Казахстан

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционеру и Совету директоров
Акционерного общества «Акмолинская распределительная электросетевая компания»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Акционерного общества «Акмолинская распределительная электросетевая компания» и его дочернего предприятия («Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2024 г., консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в капитале 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.

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.

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.



Азамат Абатов
Партнер по аудиторскому заданию
Аудитор-исполнитель
Квалифицированный аудитор
Республики Казахстан
Квалификационное свидетельство
№МФ-0001157
от 21 августа 2020 г.



Жангир Жилысбаев
Генеральный директор
ООО «Делойт»

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

8 мая 2025 г.
г. Алматы, Республика Казахстан

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

(в тыс. тенге, если не указано иное)

	Приме- чание	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	5	40,913,884	34,586,021
Отложенные налоговые активы	19	-	120,426
Нематериальные активы		22,116	36,730
Авансы, уплаченные за основные средства		-	1,414
Прочие долгосрочные активы		-	330
Итого долгосрочные активы		40,936,000	34,744,921
Текущие активы			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	6,036,757	3,812,384
Денежные средства и их эквиваленты	7	1,519,291	398,234
Товарно-материальные запасы		298,170	450,303
Авансы выданные		234,236	96,805
Предоплата по текущему налогу на прибыль		43,601	67,949
Прочие текущие активы		180,235	132,304
Итого текущие активы		8,312,290	4,957,979
ИТОГО АКТИВЫ		49,248,290	39,702,900
КАПИТАЛ			
Акционерный капитал	8	100,000	100,000
Резерв по переоценке основных средств		9,557,957	10,370,367
Нераспределенная прибыль		20,704,876	12,128,726
ИТОГО КАПИТАЛ		30,362,833	22,599,093
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Займы	9	2,749,705	3,830,824
Отложенные налоговые обязательства	19	5,051,078	3,563,786
Долгосрочная кредиторская задолженность		146,120	173,386
Доходы будущих периодов		127,707	151,014
Итого долгосрочные обязательства		8,074,610	7,719,010
Текущие обязательства			
Займы	9	2,837,046	1,877,581
Торговая и прочая кредиторская задолженность	10	4,784,158	4,555,396
Обязательства по договорам финансовых гарантий	11	294,502	396,421
Авансы полученные		312,879	219,180
Обязательство по текущему налогу на прибыль		21,705	-
Прочие текущие обязательства и начисленные расходы	12	2,560,557	2,336,219
Итого текущих обязательств		10,810,847	9,384,797
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		18,885,457	17,103,807
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ		49,248,290	39,702,900

От имени руководства Группы:

Павлов А.В.
Генеральный директор



Шульга М.В.
Главный бухгалтер

8 мая 2025 г.
г. Астана, Республика Казахстан

Примечания ниже являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

(в тыс. тенге, если не указано иное)

	Приме- чение	2024 г.	2023 г.
Выручка	13	47,668,298	33,903,436
Себестоимость реализации	14	(36,059,095)	(28,367,566)
ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ		11,609,203	5,535,870
Общие и административные расходы	15	(2,391,825)	(1,853,102)
Расходы по реализации (Начисление)/восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки	16	(883,035)	(696,806)
		(93,970)	32,759
Прибыль от курсовой разницы, нетто	21	78,426	1,560,117
Восстановление убытка от обесценения основных средств	5	1,989,686	-
Финансовые доходы	17	227,624	180,210
Финансовые расходы	18	(1,249,299)	(987,533)
Прочие доходы, нетто		197,818	221,917
ПРИБЫЛЬ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ		9,484,628	3,993,432
Расход по налогу на прибыль	19	(1,948,162)	(847,230)
ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД		7,536,466	3,146,202
Статьи, которые не будут реклассифицированы в состав прибыли или убытка в последующих периодах:			
Прибыль от переоценки основных средств	5	225,325	-
Прочий совокупный доход за год		225,325	-
ПРИБЫЛЬ И ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ГОД		7,761,791	3,146,202

От имени руководства Группы:

Павлов А.В.
Генеральный директор

8 мая 2025 г.
г. Астана, Республика Казахстан



Шульга М.В.
Главный бухгалтер

Примечания ниже являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

(в тыс. тенге, если не указано иное)

	Примечание	Акционерный капитал	Резерв по переоценке основных средств	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
1 января 2023 г.		100,000	11,292,984	7,954,261	19,347,245
Прибыль за год		-	-	3,146,202	3,146,202
Итого совокупный доход за год		-	-	3,146,202	3,146,202
Амортизация резерва по переоценке основных средств		-	(922,617)	922,617	-
Корректировка по обязательствам по договорам финансовых гарантий, за вычетом отложенного налога	11	-	-	105,646	105,646
31 декабря 2023 г.		100,000	10,370,367	12,128,726	22,599,093
Прибыль за год		-	-	7,536,466	7,536,466
Прочий совокупный доход	5	-	225,325	-	225,325
Итого совокупный доход за год		-	225,325	7,536,466	7,761,791
Амортизация резерва по переоценке основных средств		-	(1,037,735)	1,037,735	-
Корректировка по обязательствам по договорам финансовых гарантий, за вычетом отложенного налога	11	-	-	1,949	1,949
31 декабря 2024 г.		100,000	9,557,957	20,704,876	30,362,833

От имени руководства Группы:

Павлов А.В.
Генеральный директор

8 мая 2025 г.
г. Астана, Республика Казахстан



Шульга М.В.
Главный бухгалтер

Примечания ниже являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.
(в тыс. тенге, если не указано иное)**

	Примечание	2024 г.	2023 г.
Прибыль до налогообложения		9,484,628	3,993,432
Корректировки на:			
Износ и амортизация		3,113,572	2,422,170
Финансовые расходы	18	1,249,299	987,533
Финансовые доходы	17	(227,624)	(180,210)
Начисление/(восстановление) резерва под ожидаемые кредитные убытки		93,970	(32,759)
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов		66,163	24,587
Восстановление убытка от обесценения основных средств	5	(1,989,686)	-
Прибыль от курсовой разницы, нетто	21	(78,426)	(1,560,117)
Прочее		(10,483)	(42,395)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		11,701,413	5,612,241
Изменение товарно-материальных запасов		156,804	84,907
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(2,281,849)	(542,706)
Изменение авансов выданных		(137,128)	687,519
Изменение прочих текущих активов		(48,431)	28,826
Изменения торговой кредиторской задолженности		(1,010,757)	512,345
Изменения авансов полученных		93,699	16,515
Изменения прочих обязательств и начисленных расходов		86,385	632,456
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		8,560,136	7,032,103
Проценты уплаченные	9	(1,121,497)	(854,822)
Налог на прибыль уплаченный		(335,745)	(515,313)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		7,102,894	5,661,968
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств, прочих долгосрочных активов и изменение в авансах, выданных за долгосрочные активы		(6,056,367)	(4,440,466)
Приобретение нематериальных активов		(5,206)	(15,185)
Поступления от выбытия основных средств		15,969	-
Возврат гарантийных взносов за подключение дополнительной мощности		-	(31,572)
Поступление процентов, начисленных на размещенные депозиты		87,636	78,916
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(5,957,968)	(4,408,307)

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 г.
(в тыс. тенге, если не указано иное)**

	Приме- чание	2024 г.	2023 г.
Финансовая деятельность			
Поступление займов	9	3,471,040	1,361,040
Погашение займов	9	(3,483,565)	(2,443,072)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(12,525)	(1,082,032)
Чистое увеличение денежных средств		1,132,401	171,629
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	7	398,234	245,141
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		(11,277)	(18,383)
Изменение в резерве под ожидаемые кредитные убытки		(67)	(153)
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	7	1,519,291	398,234

От имени руководства Группы:

Павлов А.В.
Генеральный директор

8 мая 2025 г.
г. Астана, Республика Казахстан



Шульга М.В.
Главный бухгалтер

Примечания ниже являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ

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

(в тыс. тенге, если не указано иное)

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Акционерное общество «Акмолинская распределительная электросетевая компания» («АО «АРЭК», «Компания») было создано на основании решения собрания акционеров от 2 февраля 2001 г. Дата первичной государственной регистрации Компании - 12 февраля 2001 г. 24 августа 2004 г. Компания образовала дочернее предприятие со 100% участием ТОО «АРЭК-Энергосбыт» (совместно – «Группа»).

Основным видом деятельности Группы является энергоснабжение и передача электрической энергии. Компания включена в республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по Акмолинской области по передаче электрической энергии. В связи с этим решения Компании по повышению тарифов на передачу электрической энергии подлежат согласованию и утверждению Департаментом комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Акмолинской области («ДКРЕМ»).

С 1 июля 2023 г. вступили в силу поправки в Закон РК «Об электроэнергетике», регламентирующие переход на новую целевую модель работы рынка реализации электроэнергии, предполагающую внедрение единого закупщика электрической энергии и балансирующего рынка электрической энергии в режиме реального времени. Согласно целевой модели, вся электрическая энергия, выработанная энергопроизводящими организациями, приобретает Единым закупщиком электрической энергии – ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» и далее реализуется субъектам оптового рынка в соответствии с суточным графиком производства-потребления электрической энергии. В свою очередь любые отклонения от суточного графика финансово урегулируются на балансирующем рынке электроэнергии расчетным центром балансирующего рынка – АО «Казахстанский оператор рынка электрической энергии и мощности».

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. единственным участником Компании является Акционерное общество «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» («АО «ЦАЭК» или «Материнская Компания»). По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг., основными конечными акционерами АО «ЦАЭК» являются Кан Сергей Владимирович (47.1%) и Клебанов Александр Яковлевич (47.1%).

Общая численность работников Группы по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. составляла 2,572 и 2,528 человек, соответственно.

Компания расположена по адресу: 021810, Республика Казахстан, Акмолинская область, Целиноградский район, сельский округ Кабанбай батыра, село Кабанбай батыра, улица Энергетиктер, строение 1А.

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

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.

В связи с тем, что Республика Казахстан добывает и экспортирует большие объемы нефти и газа, экономика Республики Казахстан особенно чувствительна к изменениям мировых цен 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 Российской Федерации и Республики Беларусь, 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 доллара США за баррель (2023 г.: 83 доллар США за баррель). По итогам 2024 г., согласно предварительной оценке, рост валового внутреннего продукта («ВВП») Республики Казахстан составил 4.4% 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. Национальный Банк Республики Казахстан («НБРК») повысил базовую ставку с 14.25% до 15.25% 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 Казахстан.

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 Группы в ближайшем будущем. Последствия произошедших событий и связанные с ними будущие изменения могут оказать существенное влияние на деятельность Группы.

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

2 ПРИНЯТИЕ НОВЫХ И ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ

Принятие новых и пересмотренных стандартов

В текущем году Группа применила указанные ниже поправки к стандартам бухгалтерского учета МСФО и Разъяснениям, Советом по международным стандартам финансовой отчетности («СМСФО»), которые действуют в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 г. и позже. Их применение не оказало существенного влияния на раскрытия или суммы, отраженные в данной консолидированной финансовой отчетности.

- Поправки к МСФО (IAS) 1 – Классификация обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных;
- Поправки к МСФО (IAS) 1 – Классификация долговых обязательств с ковенантами;
- Поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7 – Соглашения о финансировании поставок;
- Поправки к МСФО (IFRS) 16 – Последующая оценка продавцом-арендатором операций продажи с обратной арендой.

Новые и пересмотренные стандарты бухгалтерского учета МСФО выпущенные, но еще не вступившие в силу

На дату выпуска данной консолидированной финансовой отчетности Группа не применяла следующие новые и пересмотренные стандарты бухгалтерского учета МСФО, которые были выпущены, но еще не вступили 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 находится в процессе анализа влияния МСФО (IFRS) 18 на консолидированную финансовую отчетность Группы.

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

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

МСФО (IFRS) 18 заменяет МСФО (IAS) 1, перенося многие требования МСФО (IAS) 1 без изменений и дополняя их новыми требованиями. Кроме того, некоторые пункты МСФО (IAS) 1 были перенесены в МСФО (IAS) 8 и МСФО (IFRS) 7. К тому же СМСФО внес незначительные изменения в МСФО (IAS) 7 и МСФО (IAS) 33.

МСФО (IFRS) 18 вводит новые требования:

- представлять определенные категории и определенные промежуточные итоги в отчете о прибыли или убытке;
- 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 г. 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.

Руководство не ожидает, что принятие перечисленных выше стандартов окажет существенное влияние на консолидированную финансовую отчетность в будущих периодах.

3 УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА

Принципы бухгалтерского учета

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

Непрерывность деятельности

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

По состоянию на 31 декабря 2024 г. текущие обязательства Группы превысили ее текущие активы на 2,498,557 тыс. тенге (31 декабря 2023 г.: 4,426,818 тыс. тенге).

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

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

- Группа является монополистом в сфере передачи и реализации электроэнергии на значительной территории Акмолинской области, что указывает на стратегическую значимость Группы для региона;
- В течение 2024 г. Группа своевременно производила обслуживание займов, включая погашение вознаграждений;
- В 2024 г. чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, составили 7,102,894 тыс. тенге (2023 г.: 5,661,968 тыс. тенге). В 2025 г. руководство Группы ожидает получить чистые денежные средства от операционной деятельности, которые при необходимости Группа может направить на погашение краткосрочной задолженности;
- Ожидается постепенное увеличение тарифов, так на 2025 г. был утвержден тариф на передачу электрической энергии в размере 9.78 тенге/кВт*ч с 1 января 2025 г. с 1 января по 28 февраля и 10.87 тенге/кВт*ч с 1 марта по 31 декабря;
- Материнская компания подтвердила руководству, что она будет оказывать непрерывную финансовую и операционную поддержку деятельности Группы как минимум в течение двенадцати месяцев после утверждения данной консолидированной финансовой отчетности;
- У руководства 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.

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

Функциональная валюта и валюта представления финансовой отчетности

Функциональной валютой Группы и валютой презентации данной консолидированной финансовой отчетности является казахстанский тенге («тенге»).

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

Пересчет иностранных валют

Операции в валюте, отличной от функциональной валюты Группы, первоначально отражаются по обменным курсам на дату совершения операции. 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. Прибыль и убыток от курсовой разницы по этим статьям отражаются в составе прибыли или убытка.

В следующей таблице представлены обменные курсы иностранной валюты к тенге согласно курсу валют НБРК:

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.	Средне- взвешенный курс за 2024 г.	Средне- взвешенный курс за 2023 г.
Российский рубль	4.99	5.06	5.08	5.40

Принципы консолидации

Консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность Компании и ее дочерней организации. Все операции, сальдо и нереализованные прибыли или убытки по операциям между компаниями Группы исключаются при консолидации.

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, за исключением незавершенного строительства, отражаются по переоцененной стоимости, которая представляет собой справедливую стоимость основных средств на дату переоценки за вычетом накопленного износа и любых накопленных убытков от обесценения. Переоценка основных средств производится с достаточной регулярностью во избежание существенного отличия балансовой стоимости от ее расчетной справедливой стоимости на отчетную дату. Накопленный износ на дату переоценки элиминируется против общей стоимости актива, после чего чистая балансовая стоимость пересчитывается до ее переоцененной стоимости.

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.

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

Амортизация начисляется по методу равномерного списания стоимости активов, за исключением незавершенного строительства, в течение сроков полезной службы активов, используя прямолинейный метод, которые приближены к следующим срокам:

Группы основных средств	Срок полезного использования (количество лет)
Здания и сооружения	8 - 70
Машины и оборудование	5 - 25
Транспорт	4 - 15
Прочие	3 - 25

Амортизация по основным средствам отражается в прибыли или убытке. Начисление амортизации по незавершенному строительству начинается с момента его ввода в эксплуатацию. Земля, принадлежащая Группе на праве собственности, не амортизируется.

Ликвидационная стоимость актива, срок полезной службы и методы амортизации 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 начинается с момента их ввода в эксплуатацию. Текущая стоимость незавершенного строительства регулярно пересматривается на предмет необходимости признания убытков от обесценения.

Прибыль или убыток от выбытия основных средств определяется как разница между выручкой от реализации и текущей стоимостью актива и отражаются в составе прибыли или убытка.

Обесценение долгосрочных 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.

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.

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

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.

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.

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: фактической стоимости приобретения и чистой цены возможной реализации. Себестоимость товарно-материальных запасов определяется на основе средневзвешенного метода.

Финансовые инструменты

Финансовые активы и обязательства отражаются в 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, за исключением торговой дебиторской задолженности, не содержащей значительного компонента финансирования, которая оценивается по цене сделки. Затраты по сделке, напрямую связанные с приобретением или выпуском финансовых активов и финансовых обязательств (кроме финансовых активов и финансовых обязательств, отражаемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки), соответственно увеличивают или уменьшают справедливую стоимость финансовых активов или финансовых обязательств при первоначальном признании. Затраты по сделке, связанные непосредственно с приобретением финансовых активов или финансовых обязательств, отражаемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, отражаются в составе прибыли или убытка.

Финансовые активы

Сделки по приобретению или продаже финансовых активов на стандартных условиях отражаются в отчетности и прекращают признание на дату совершения сделки. Сделки по приобретению или продаже на стандартных условиях представляют собой покупку или продажу финансовых активов, требующие поставки активов в пределах срока, установленного правилами или соглашениями, принятыми на соответствующем рынке.

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

Все признанные финансовые активы впоследствии полностью оцениваются либо по амортизированной, либо по справедливой стоимости в зависимости от классификации финансовых активов.

(i) Классификация и последующая оценка финансовых активов

Группа классифицирует финансовые активы, используя следующие категории оценки: оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход и оцениваемые по амортизированной стоимости.

Финансовые активы Группы в основном представлены денежными средствами, торговой и прочей дебиторской задолженностью, а также прочими финансовыми активами, которые предполагают получение предусмотренных договором денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов (при наличии) на непогашенную часть основной суммы долга, и которые оцениваются по амортизированной стоимости с применением метода эффективной процентной ставки.

Эффективная процентная ставка – это ставка дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков (включая все полученные или сделанные платежи по долговому инструменту, являющиеся неотъемлемой частью эффективной процентной ставки, затраты по сделке и прочие премии или дисконты), исключая ожидаемые кредитные убытки на ожидаемый срок до погашения долгового инструмента или (если применимо) на более короткий срок до балансовой стоимости на момент первоначального признания долгового инструмента.

Торговая и прочая дебиторская задолженность

Торговая и прочая дебиторская задолженность признается и отражается в бухгалтерском учете по суммам выставленных счетов к оплате, за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства включают денежные средства на текущих банковских счетах, в кассе, в пути и другие краткосрочные высоколиквидные инвестиции с первоначальным сроком погашения по договору не более трех месяцев.

Прочие финансовые активы

Прочие финансовые активы включают в себя краткосрочные и долгосрочные депозиты. Краткосрочные депозиты легко переводятся в определяемые суммы денежных средств с первоначальным сроком погашения более трех месяцев или менее года и подлежат незначительному риску изменения ценности. Долгосрочные депозиты с первоначальным сроком погашения более года учитываются в консолидированном отчете о финансовом положении как прочие долгосрочные активы.

Группа не имеет финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости.

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

(ii) Обесценение финансовых активов: оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки

Группа оценивает ожидаемые кредитные убытки и признает оценочный резерв под кредитные убытки на каждую отчетную дату.

Группа применяет упрощенный подход, предусмотренный в МСФО (IFRS) 9, к оценке ожидаемых кредитных убытков, при котором используется оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки за весь срок для всей торговой и прочей дебиторской задолженности с использованием матрицы оценочных резервов, основанной на прошлом опыте возникновения кредитных убытков в Группе, скорректированной на факторы, специфичные для заемщика, общие экономические условия и оценку как текущего, так и прогнозируемого развития условий по состоянию на отчетную дату.

В отношении прочих финансовых инструментов Группа признает ожидаемые кредитные убытки за весь срок в случае, когда происходит значительное увеличение кредитного риска с момента первоначального признания. Однако если по состоянию на отчетную дату отсутствует значительное увеличение кредитного риска по финансовому инструменту с момента первоначального признания, Группа должна оценивать оценочный резерв под убытки по данному финансовому инструменту в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам.

Для денежных средств на счетах в банках Группа оценивает ожидаемые кредитные убытки на основе внешних кредитных рейтингов, которые отражают изменение кредитного риска с момента первоначального признания.

(iii) Определение дефолта

Для целей внутреннего управления кредитным риском Группа рассматривает следующее в качестве дефолта, так как прошлый опыт показывает, что финансовый актив, соответствующий одному из следующих критериев, как правило, является невозмещаемым:

- нарушение заемщиком финансовых ограничительных условий по займам; или
- информация, сформированная на внутреннем уровне или полученная из внешних источников, указывает, что заемщик, вероятнее всего, в полном объеме не осуществит выплаты в пользу кредиторов, включая Группу (не принимая во внимание залог, удерживаемый Группой).

Вне зависимости от результатов вышеуказанного анализа Группа считает, что дефолт наступает не позже, чем, когда финансовый актив просрочен на 90 дней, за исключением случаев, когда Группа располагает обоснованной и подтверждаемой информацией, демонстрирующей, что использование критерия дефолта, предусматривающего большую задержку платежа, является более уместным.

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

Финансовые обязательства

Финансовые обязательства, которые в основном представлены торговой и прочей кредиторской задолженностью и займами, впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости с применением метода эффективной процентной ставки, а обязательства по договорам финансовых гарантий, выпущенные Группой, оцениваются согласно определенным положениям учетной политики, указанным ниже.

Обязательства по договорам финансовых гарантий

Договор финансовой гарантии – это договор, обязывающий эмитента производить конкретные выплаты в возмещение убытков, понесенных держателем гарантии из-за того, что соответствующий должник не производит своевременные платежи по условиям долгового инструмента.

Обязательства по договорам финансовых гарантий первоначально оцениваются по справедливой стоимости и впоследствии отражаются по наибольшей из следующих величин:

- суммы оценочного резерва, определенного согласно МСФО (IFRS) 9 (смотрите информацию о финансовых активах); и
- первоначально признанной суммы за вычетом, если это необходимо, суммы накопленной амортизации, признанной в соответствии с изложенной выше политикой признания выручки.

(i) Прекращение признания финансовых обязательств

Признание финансовых обязательств прекращается в случае их погашения (т.е. когда выполняется или прекращается обязательство, указанное в договоре, или истекает срок его исполнения).

Обмен долговыми инструментами с существенно различающимися условиями между Группой и ее первоначальными кредиторами, а также существенные модификации условий существующих финансовых обязательств учитываются как погашение первоначального финансового обязательства и признание нового финансового обязательства.

Если обмен долговыми инструментами или модификация условий учитывается как погашение, все затраты или выплаченные вознаграждения признаются в составе прибыли или убытка от погашения. Если обмен или модификация не учитываются как погашение, все затраты или выплаченные вознаграждения отражаются как корректировка балансовой стоимости обязательства и амортизируются в течение оставшегося срока действия модифицированного обязательства.

Модификации обязательств, не приводящие к их погашению, учитываются как изменение оценочного значения по методу начисления кумулятивной амортизации задним числом, при этом прибыль или убыток отражается в составе прибыли или убытка, если экономическое содержание различия в балансовой стоимости не относится к операции с капиталом с собственниками.

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

(ii) Взаимозачет финансовых инструментов

Финансовые активы и обязательства взаимозачитываются, и в отчете о финансовом положении отражается чистая величина только в тех случаях, когда существует юридически установленное право произвести взаимозачет отраженных сумм, а также намерение либо произвести взаимозачет, либо одновременно реализовать актив и урегулировать обязательство. Рассматриваемое право на взаимозачет (а) не должно зависеть от возможных будущих событий и (б) должно иметь юридическую возможность осуществления при следующих обстоятельствах: (i) в ходе осуществления обычной финансово-хозяйственной деятельности, (ii) при невыполнении обязательства по платежам (событии дефолта) и (iii) в случае несостоятельности или банкротства.

Затраты по займам

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или созданием активов, для подготовки которых к запланированному использованию или продаже необходимо значительное время, включаются в стоимость таких активов до тех пор, пока они не будут готовы к запланированному использованию или продаже.

Доходы, полученные в результате временного инвестирования полученных заемных средств до момента их расходования на приобретение квалифицируемых активов, вычитаются из затрат по займам, которые разрешены к капитализации.

Все прочие затраты по займам отражаются в прибыли или убытке по мере их возникновения.

Акционерный капитал

Обыкновенные акции, дивиденды по которым объявляются по усмотрению руководства, отражаются как капитал. Дополнительные затраты, непосредственно относящиеся к выпуску новых акций, отражаются в составе капитала как уменьшение (за вычетом налога) суммы, полученной от выпуска. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается в капитале как эмиссионный доход. Прочие расходы, такие как выплаты вознаграждений в связи с предоставлением гарантий материнской компанией, признание обязательств по договорам финансовых гарантий, связанных с займами конечного акционера, отражаются в капитале как прочие выплаты акционеру.

Признание выручки

Выручка признается в размере цены сделки, которая 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 Группы состоит из выручки от передачи и продажи электроэнергии.

Согласно условиям договоров, на передачу и продажу электроэнергии обязательства к исполнению выявляются на момент заключения договора. Договоры на передачу и продажу электроэнергии по Группе не включают в себя сопутствующие и/или дополнительные услуги.

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

В Группе отсутствуют договоры, 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 электроэнергии, сумма договора является ценой за реализованный или переданный объем электроэнергии, что является самостоятельным объектом услуги/товара.

Вся выручка Группы относится к одному географическому региону – город Астана и Акмолинская область.

(i) Выручка от реализации услуг по передаче и распределению электрической энергии

Компания предоставляет услуги по договорам с фиксированным вознаграждением за 1 кВт*ч переданной и распределенной электрической энергии, 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 электрической энергии, переданной в течение отчетного периода. Фактический объем переданной и распределенной электрической энергии за отчетный период подтверждается актами сверки объемов переданной и распределенной электрической энергии, 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.

(ii) Выручка от продажи электрической энергии

Выручка определяется на основании фактических объемов реализованной электрической энергии и тарифов, согласованных уполномоченным органом.

Выручка признается в том отчетном периоде, когда электрическая энергия была потреблена, 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.

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.

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

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.

Налогообложение

Подоходный налог отражается в консолидированной финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства, действующего или, по существу, действующего на конец отчетного периода. Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги.

Текущий налог представляет собой сумму, которая, как ожидается, будет уплачена налоговыми органам (возмещена за счет бюджета) в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий и предыдущие периоды. Налогооблагаемая прибыль отличается от прибыли, отраженной в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, 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 в действие или в основном введены на отчетную дату.

Отложенный подоходный налог начисляется балансовым методом обязательств в отношении перенесенного на будущие периоды налогового убытка и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности. В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль.

Балансовая величина отложенного налога рассчитывается с использованием ставок налога, действующих или, по существу, действующих на конец отчетного периода и которые, как ожидается, будут применяться к периоду восстановления временных разниц или использования налогового убытка, перенесенного на будущие периоды.

Отложенные налоговые активы в отношении вычитаемых временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются только в той мере, в которой существует вероятность восстановления временных разниц и получения в будущем достаточной налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть использованы вычитаемые временные разницы.

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.

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

Условные обязательства и активы

Условные обязательства не признаются в консолидированном отчете о финансовом положении, но раскрываются в консолидированной финансовой отчетности, за исключением случая, когда отток средств в результате их погашения маловероятен. Условный актив не признается в консолидированном отчете о финансовом положении, но раскрывается в консолидированной финансовой отчетности, когда приток экономических выгод вероятен.

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.

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 и обесценение основных средств

Группа учитывает основные средства по переоцененной стоимости. Руководство Группы проводит переоценку с достаточной частотой для обеспечения уверенности в том, что справедливая стоимость основных средств существенно не отличается от его балансовой стоимости. 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.

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

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, осуществляющим деятельность в Республике Казахстан на основании лицензии, обладающим профессиональной квалификацией и соответствующим опытом в области оценки имущества, аналогично оцениваемой собственности по своему местонахождению и категории. Справедливая стоимость основных средств Группы по состоянию на 31 декабря 2021 г. была определена в размере 31,131,525 тыс. тенге.

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.

Руководство Группы определило, что основные средства, связанные с процессом передачи электроэнергии, формируют единую отдельную Единичу Генерирующую Денежные Средства («ЕГДС»), поскольку группа активов может создавать денежные притоки, которые были бы в значительной степени независимы от денежных притоков от других активов, генерируемые денежные притоки имеют отдельный процесс утверждения тарифов, отдельный учет и отдельную экономическую сущность, а именно возврат инвестиций, вложенных в электросети.

По состоянию на 31 декабря 2024 г. Группа провела анализ наличия индикаторов обесценения основных средств в связи с изменением ключевых допущений, по результатам которого был выявлен индикатор 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.

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

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 электроэнергетического комплекса Республики Казахстан до 2031 г. и исходя из условий стабилизации денежного потока;
- В 2025 г. прогноз объемов передачи электрической энергии был построен на основе входящего объема электрической энергии за минусом нормативных технических потерь согласно Плана развития Группы, в 2026-2031 гг. объем зафиксирован на уровне прогнозного объема на 2025 г.;
- В 2025 г. тариф на передачу электрической энергии был принят по утвержденной тарифной смете. С 2026 г. по 2031 г. тариф прогнозируется по методу доходности на инвестированный капитал (RAB), с постепенным увеличением ставки доходности до 16.91%;
- Ставка дисконтирования (WACC) была определена на уровне 16.91%;
- 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 на 2025 г. и в 2026-2031 гг. – на основе износа основных средств с корректировкой на инфляцию;
- Прогноз чистого оборотного капитала («ЧОК») с 2025 г. рассчитывался исходя из усредненного рыночного значения ЧОК/Выручка компаний аналогов, который был определен как отрицательный показатель равный 7.02% на период 2025-2031 гг.

По результатам проведенного теста на обесценение по состоянию на 31 декабря 2024 г. руководство Группы признало доход от восстановления ранее признанного убытка от обесценения основных средств на сумму 2,271,342 тыс. тенге, в основном возникшего в результате переоценки основных средств в 2021 г. (Примечание 5).

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

- Ставка дисконтирования (WACC) – При увеличении ставки дисконтирования с 16.91% до 17.91% или уменьшении ставки дисконтирования до 15.91% сумма ценности использования основных средств уменьшится до 38,747,764 тыс. тенге или увеличится до 42,090,843 тыс. тенге, соответственно.
- Тарифы на электрическую энергию – при снижении или увеличении роста на 5%, сумма ценности использования уменьшится до 31,045,901 тыс. тенге или увеличится до 49,580,550 тыс. тенге, соответственно;
- Долгосрочный темп роста – при снижении долгосрочного темпа роста до 4%, сумма ценности использования основных средств уменьшится до 38,597,000 тыс. тенге;
- Объемы оказываемых услуг – при снижении или увеличении объемов на 3%, сумма ценности использования уменьшится до 39,792,182 тыс. тенге или увеличится до 40,833,983 тыс. тенге, соответственно.

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

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

Первоначальная и последующая оценка обязательств по договорам финансовых гарантий

Как раскрыто в Примечании 11, Группа выступает гарантом (в качестве со-гаранта наряду с другими связанными сторонами) по обязательствам прочих связанных сторон своевременно и в полном объеме погашать основной долг и начисленные проценты по займам, привлеченным этими связанными сторонами. Вознаграждение по предоставлению гарантии связанным сторонам равнялось нулю.

Для целей финансовой отчетности каждого гаранта (со-гаранта), рассчитанная справедливая стоимость гарантии была распределена между гарантами (со-гарантами), так как гарантия была предоставлена несколькими гарантами, несущими солидарную ответственность. Сумма справедливой стоимости гарантии, приходящаяся на Группу, была рассчитана пропорционально ее доле в итоге активах всех гарантов (со-гарантов) на дату первоначального признания.

Для целей первоначального признания обязательств по договорам финансовых гарантий руководство АО «ЦАЭК» рассчитало справедливую стоимость гарантии, как произведение рыночной величины вознаграждения за предоставление гарантии, в размере 1.84% годовых и гарантируемой суммы, приведенных по уместной ставке дисконта, с учетом сроков гарантии.

Результат при первоначальном признании обязательства по договорам финансовых гарантий был признан напрямую в консолидированном отчете об изменениях в капитале в связи с тем, что финансовые гарантии были выданы по обязательствам связанных сторон и на нерыночных условиях.

Для целей последующего учета при определении ожидаемых кредитных убытков использовались следующие допущения:

- Ожидаемые кредитные убытки (ECL) были рассчитаны по следующей формуле: $\text{ссудная задолженность на отчетную дату} \times \text{вероятность дефолта (PD)} \times \text{убыток при дефолте (LGD)}$;
- Вероятность дефолта (PD) в размере 4.52% на основе рейтинга B3 (Moody's) для годового значения;
- Убыток при дефолте (LGD) в размере 71.1% для банковских займов (Moody's).

Сумма ожидаемых кредитных убытков обновляется на каждую отчетную дату, чтобы отражать изменения кредитного риска с момента первоначального признания соответствующего финансового инструмента.

На основании анализа Группа пришла к выводу, что произошло значительное увеличение кредитного риска с момента первоначального признания обязательств по договорам финансовых гарантий. Соответственно, Группа оценила резерв под ожидаемые кредитные убытки по договорам финансовой гарантии за 12 месяцев по состоянию на 31 декабря 2024 г.

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

По состоянию на дату выпуска данной консолидированной финансовой отчетности Группа своевременно производила обслуживание займов, включая погашение процентов.

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. балансовая стоимость обязательств по договорам финансовых гарантий составила 294,502 тыс. тенге и 396,421 тыс. тенге, соответственно (Примечание 11).

5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Земля, здания и сооружения	Машины и оборудо- вание	Транспорт	Прочее	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
Переоцененная стоимость на 1 января 2023 г.	4,389,837	26,473,484	2,617,183	42,390	954,542	34,477,436
Поступления	8,494	78,992	791,521	41,625	3,784,203	4,704,835
Внутренние перемещения	552,300	2,911,691	54,900	(5,000)	(3,513,891)	-
Выбытия	(5,292)	(74,047)	(423)	(265)	(4,197)	(84,224)
Прочее	95	2,169	-	-	6,739	9,003
31 декабря 2023 г.	4,945,434	29,392,289	3,463,181	78,750	1,227,396	39,107,050
Поступления	15,500	329,114	782,918	38,558	6,094,561	7,260,651
Внутренние перемещения	566,592	6,446,523	143,804	-	(7,156,919)	-
Выбытия	(25,385)	(152,920)	(77,367)	(1,251)	(536)	(257,459)
Восстановление убытка от обесценения	57,496	2,195,959	17,308	579	-	2,271,342
На 31 декабря 2024 г.	5,559,637	38,210,965	4,329,844	116,636	164,502	48,381,584
Накопленный износ и обесценение на 1 января 2023 г.	(124,078)	(1,572,321)	(440,717)	(9,765)	-	(2,146,881)
Начисление износа	(128,569)	(1,845,431)	(432,628)	(11,609)	-	(2,418,237)
Выбытия	4,268	39,185	392	244	-	44,089
На 31 декабря 2023 г.	(248,379)	(3,378,567)	(872,953)	(21,130)	-	(4,521,029)
Начисление износа	(135,713)	(2,460,333)	(498,123)	(14,237)	-	(3,108,406)
Выбытия	3,902	79,305	77,367	1,161	-	161,735
На 31 декабря 2024 г.	(380,190)	(5,759,595)	(1,293,709)	(34,206)	-	(7,467,700)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2023 г.	4,697,055	26,013,722	2,590,228	57,620	1,227,396	34,586,021
Балансовая стоимость на 31 декабря 2024 г.	5,179,447	32,451,370	3,036,135	82,430	164,502	40,913,884

По результатам проведенного теста на обесценение по состоянию на 31 декабря 2024 г., Компания признала доход от восстановления обесценения, отраженного в составе прочего совокупного дохода на сумму 281,656 тыс. тенге за вычетом эффекта отложенного налога, на сумму 56,331 тыс. тенге, а также в составе прибыли или убытка на сумму 1,989,686 тыс. тенге. Данное восстановление обесценения относится к производственным активам.

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

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 накопленных убытков от обесценения, представлена следующим образом:

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Машины и оборудование	34,482,381	28,861,191
Земля, здания и сооружения	2,780,930	2,243,712
Транспорт	2,498,916	1,786,584
Прочее	124,212	95,172
	39,886,439	32,986,659

В 2024 и 2023 гг. Группа не капитализировала в стоимость основных средств затраты по займам.

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. незавершенное строительство в основном представлено незавершенными объектами строительства в рамках инвестиционной программы.

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. балансовая стоимость основных средств, находящихся в операционной аренде, составляет 121,399 тыс. тенге и 125,969 тыс. тенге, соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. балансовая стоимость основных средств в залоге по обеспечению займов составляет 4,482,745 тыс. тенге и 4,236,326 тыс. тенге, соответственно (Примечание 9).

6 ТРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Торговая дебиторская задолженность	6,178,750	3,881,920
Прочая дебиторская задолженность	54,618	42,128
	6,233,368	3,924,048
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(196,611)	(111,664)
	6,036,757	3,812,384

На 31 декабря 2024 и 2023 гг. торговая и прочая дебиторская задолженность выражена в тенге.

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

Группа считает, что торговая дебиторская задолженность за вычетом резервов будет получена. Группа определяет собираемость дебиторской задолженности на основании условий, имеющих на отчетную дату.

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки («ОКУ») в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. определяется в соответствии с матрицей резервов, основанной на количестве дней с даты возникновения актива, и представлен следующим образом:

По состоянию на 31 декабря 2024 г. Торговая и прочая дебиторская задолженность	Размер убытков (в % от валовой стоимости)	Валовая балансовая стоимость	Ожидаемые кредитные убытки	Чистая балансовая стоимость
- текущая, менее 30 дней	0.00%	4,853,685	(21,181)	4,832,504
- от 30 до 90 дней	1.00%	1,086,125	(15,923)	1,070,202
- от 91 до 180 дней	19.00%	63,847	(12,350)	51,497
- от 181 до 270 дней	30.00%	118,639	(36,085)	82,554
- от 270 до 360 дней	100.00%	13,670	(13,670)	-
- свыше 360 дней	100.00%	97,402	(97,402)	-
		6,233,368	(196,611)	6,036,757

По состоянию на 31 декабря 2023 г. Торговая и прочая дебиторская задолженность	Размер убытков (в % от валовой стоимости)	Валовая балансовая стоимость	Ожидаемые кредитные убытки	Чистая балансовая стоимость
- текущая, менее 30 дней	0.40%	3,528,420	(13,954)	3,514,466
- от 30 до 90 дней	2.58%	268,359	(6,934)	261,425
- от 91 до 180 дней	18.20%	43,521	(7,921)	35,600
- от 181 до 270 дней	62.32%	2,370	(1,477)	893
- от 270 до 360 дней	100.00%	579	(579)	-
- свыше 360 дней	100.00%	80,799	(80,799)	-
		3,924,048	(111,664)	3,812,384

Движение оценочного резерва под ОКУ представлено следующим образом:

	2024 г.	2023 г.
На 1 января	(111,664)	(165,886)
Восстановление	-	34,820
Списано за счет резерва	666	21,310
Начисление	(85,613)	(1,908)
На 31 декабря	(196,611)	(111,664)

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

7 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Денежные средства на депозитах до востребования	1,451,753	384,700
Денежные средства на текущих банковских счетах	51,459	13,663
Денежные средства в кассе	111	2,010
Денежные средства в пути	18,181	7
	<u>1,521,504</u>	<u>400,380</u>
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(2,213)	(2,146)
	<u>1,519,291</u>	<u>398,234</u>

Движение резерва под ОКУ представлено ниже:

	2024 г.	2023 г.
На 1 января	(2,146)	(1,993)
Начисление резерва	(67)	(153)
На 31 декабря	<u>(2,213)</u>	<u>(2,146)</u>

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. денежные средства и их эквиваленты выражены в тенге.

Денежные средства и их эквиваленты в основном размещены в АО «Народный Банк Казахстана».

По состоянию на 31 декабря 2024 г. депозиты до востребования размещены в АО «Народный Банк Казахстана» с процентной ставкой 13.75% со сроком до 5 дней.

8 АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. акционерный капитал Группы равен 100,000 тыс. тенге и состоит из номинальной стоимости зарегистрированных и полностью оплаченных 100,000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 тыс. тенге каждая.

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

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

9 ЗАЙМЫ

	Валюта	Дата погашения	2024 г.	2023 г.
ПАО «Банк ВТБ»	Российский рубль	2027 г.	3,796,277	4,899,403
АО «Народный Банк Казахстана»	Тенге	2025 г.	1,630,520	630,520
Задолженность по процентам			171,178	197,189
За вычетом:				
Несамортизированной части единовременной комиссии			(11,224)	(18,707)
			5,586,751	5,708,405
Краткосрочная часть займов			2,837,046	1,877,581
Долгосрочная часть займов			2,749,705	3,830,824
			5,586,751	5,708,405

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

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Российские рубли	3,956,374	5,086,520
Тенге	1,641,601	640,592
	5,597,975	5,727,112

АО «Народный Банк Казахстана»

В 2021 г. Компания, наряду с АО «ЦАЭК», АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», и АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», подписала соглашение с АО «Народный Банк Казахстана» о предоставлении кредитной линии на срок 96 месяцев с периодом доступности 12 месяцев, в рамках которой на Компанию выделяется 630,520 тыс. тенге на возобновляемой основе. По состоянию на 31 декабря 2024 г. в рамках данного соглашения Компания получила займ на сумму 630,520 тыс. тенге сроком на 12 месяцев. Процентная ставка составляет 17.25% годовых (эффективная процентная ставка составляет 18.7% годовых).

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. балансовая стоимость основных средств в залоге по обеспечению данного кредитной линии составляет 4,482,745 тыс. тенге и 4,236,326 тыс. тенге, соответственно (Примечание 5).

АО «ЦАЭК» и его дочерние компании выступают гарантами по данным займам.

В 2024 г. дочернее предприятие ТОО «АРЭК-Энергосбыт» подписало соглашение с АО «Народный Банк Казахстана» о возобновляемой кредитной линии на срок 36 месяцев с периодом доступности 12 месяцев на общую сумму 1,000,000 тыс. тенге. По состоянию на 31 декабря 2024 г. в рамках данного соглашения дочернее предприятие получило займ на всю сумму сроком на 6 месяцев. Процентная ставка составляет 18.25% годовых (эффективная процентная ставка составляет 20.2% годовых). Данный займ не обеспечен.

АО «ЦАЭК» выступает гарантом по данному займу.

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

ПАО «Банк ВТБ»

В 2019 г. Группа заключила договор с VTB Bank (Europe) SE и получила заем в размере 1,665,000 тыс. рублей со ставкой 11.25% годовых со сроком погашения до 16 ноября 2025 г.

В 2022 г. было заключено дополнительное соглашение к основному договору с VTB Bank (Europe) SE, согласно которому график погашения был продлен до 12 января 2027 г., а процентная ставка стала равной сумме ключевой ставки Центрального Банка Российской Федерации и 3.5% маржи. На 31 декабря 2024 г. ключевая ставка Центрального Банка Российской Федерации составила 21% (31 декабря 2023 г.: 16%), эффективная процентная ставка составляет 21.45%.

В 2022 г. было получено уведомление о снятии полномочий агента с VTB Bank (Europe) SE и назначении ПАО «Банк ВТБ» в качестве агента.

АО «ЦАЭК» и его дочерние компании выступают гарантами по данным займам.

Финансовые показатели (финансовые ковенанты)

ПАО «Банк ВТБ»

В соответствии с условиями кредитного соглашения с ПАО «Банк ВТБ», Компания, наряду с АО «ЦАЭК», АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», АО «СКРЭК», АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» и ТОО «ЦАТЭК Green Energy» («Обязанные лица»), обязана ежеквартально 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%.

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. АО «ЦАЭК» выполнило данные финансовые показатели (финансовые ковенанты). Также, в течение 2024 г. АО «ЦАЭК» выполняло данные финансовые показатели на каждую квартальную дату (2023 г.: АО «ЦАЭК» не выполнило финансовый показатель в отношении коэффициента покрытия процентов по состоянию на 30 сентября 2023 г., при этом до отчетной даты АО «ЦАЭК» получило письмо-согласие от ПАО «Банк ВТБ» не требовать досрочного погашения).

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

АО «Народный Банк Казахстана»

В соответствии с условиями кредитного соглашения с АО «Народный Банк Казахстана», Компания, наряду с АО «ЦАЭК», АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», АО «ПРЭК» и АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» на основе консолидированных данных АО «ЦАЭК» по годовой консолидированной финансовой отчетности 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%;
- Показатель по рентабельности EBITDA – не ниже 30%.

По состоянию на 31 декабря 2024 г. АО «ЦАЭК» выполнило финансовые показатели (финансовые ковенанты), за исключением «рентабельности EBITDA». При этом, 31 декабря 2024 г. АО «ЦАЭК» получило письмо от АО «Народный Банк Казахстана» о решении не считать нарушением неисполнение данного финансового ковенанта по результатам 2024 г. В декабре 2023 г. АО «ЦАЭК» получило письмо от АО «Народный Банк Казахстана» о решении не отслеживать финансовые ковенанты по результатам за 2023 г., за исключением финансового показателя долг/EBITDA. По состоянию на 31 декабря 2023 г. АО «ЦАЭК» выполнило данный финансовый показатель (финансовый ковенант).

По состоянию на 31 декабря 2024 г. балансовая стоимость займа составила 630,520 тыс. тенге (31 декабря 2023 г.: 630,520 тыс. тенге).

В таблице ниже представлены изменения обязательств по займам в результате финансовой деятельности, включая как изменения, обусловленные денежными потоками, так и изменения, не связанные с денежными потоками:

	2024 г.	2023 г.
На 1 января	5,708,405	8,353,283
Займы полученные	3,471,040	1,361,040
Погашение займов	(3,483,565)	(2,443,072)
Расходы по процентам (Примечание 18)	1,197,614	941,129
Проценты уплаченные	(1,121,497)	(854,822)
Амортизация комиссии	7,483	7,483
Корректировки по курсовым разницам	(89,703)	(1,578,500)
Прочие выплаты	(103,026)	(78,136)
На 31 декабря	5,586,751	5,708,405

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

10 ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
За приобретенные товары	1,779,785	2,719,199
За основные средства	2,313,892	1,111,021
За полученные услуги	690,481	724,931
Прочее	-	245
	4,784,158	4,555,396

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

11 ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРАМ ФИНАНСОВЫХ ГАРАНТИЙ

В таблице ниже представлено изменение обязательств по договорам финансовых гарантий:

	2024 г.	2023 г.
На 1 января	396,421	597,915
Прекращение признания финансовой гарантии	(166,363)	(372,126)
Признание финансовой гарантии	163,927	240,070
Доход по финансовой гарантии (Примечание 17)	(107,273)	(69,438)
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	7,790	-
На 31 декабря	294,502	396,421

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. балансовая стоимость обязательств по договорам финансовых гарантий представляет собой ожидаемые кредитные убытки и несамортизированную сумму, учтенную при первоначальном признании, соответственно. Примечание 4 содержит ключевые допущения, использованные руководством Группы для расчета обязательств по договорам финансовых гарантий. Примечание 21 содержит оценку кредитного риска для имеющихся договоров финансовых гарантий.

Гарантия по займам от АО «Народный Банк Казахстана»

В 2022 г. Группа совместно с АО «ЦАЭК» и его дочерними компаниями (АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», АО «ПРЭК») выступила гарантом и несет солидарную ответственность перед банком АО «Народный Банк Казахстан» по займу АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», срок которого истекает в 2030 г.

В 2024 г. АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» досрочно погасило 3,375,000 тыс. тенге по данному займу, и Группа учла данное событие как существенную модификацию, прекратив признание первоначального финансового обязательства на сумму 166,363 тыс. тенге и признав новое обязательство по договорам финансовых гарантий на сумму 153,712 тыс. тенге, отразив эффект в составе нераспределенной прибыли за вычетом отложенного налога. По состоянию на 31 декабря 2024 г. задолженность АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» перед банком составила 16,875,000 тыс. тенге.

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

По состоянию на 31 декабря 2024 г. общая сумма обязательств по договорам финансовых гарантий по группе компаний АО «ЦАЭК» составила 797,716 тыс. тенге (31 декабря 2023 г.: 1,198,990 тыс. тенге). Руководство АО «ЦАЭК», исходя из размеров «итого активов» всех гарантов по состоянию на 31 декабря 2024 г., распределило сумму гарантии для целей ее отражения в финансовой отчетности каждого из гарантов. Таким образом, балансовая стоимость обязательств по договорам финансовых гарантий Группы по состоянию на 31 декабря 2024 г. составила 137,980 тыс. тенге (31 декабря 2023 г.: 171,950 тыс. тенге).

Доход от амортизации обязательств по договору финансовых гарантий составил 27,117 тыс. тенге в отчете о прибыли или убытке за 2024 г. (2023 г.: 25,276 тыс. тенге).

Гарантия по займам от ПАО «Банк ВТБ»

В 2022 г. Группа совместно с АО «ЦАЭК» и его дочерними компаниями (АО «СКРЭК», АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», ТОО «ЦАТЭК Green Energy», ТОО «Севказэнергосбыт») выступила гарантом и несет солидарную ответственность перед ПАО «Банк ВТБ» по займам АО «СКРЭК» и ТОО «ЦАТЭК Green Energy», срок которых истекает в 2027 г.

В 2024 г. ТОО «ЦАТЭК Green Energy» получило новый транш по займу от ПАО «Банк ВТБ», в связи с этим Группа признала новое обязательство по договорам финансовых гарантий, отразив эффект в составе нераспределенной прибыли на сумму 10,215 тыс. тенге, за вычетом отложенного налога.

В 2023 г. в связи с изменением в перечне гарантов Группа учла данное событие как существенную модификацию, прекратив признание первоначального обязательства и признав новое обязательство по договорам финансовых гарантий, отразив общий эффект в составе нераспределенной прибыли на сумму 132,057 тыс. тенге, за вычетом отложенного налога.

По состоянию на 31 декабря 2024 г. задолженность дочерних компаний АО «ЦАЭК» перед банком составила 80,856,645 тыс. тенге (2023 г.: 82,807,640 тыс. тенге), включая:

- ТОО «ЦАТЭК Green Energy» 79,670,023 тыс. тенге (31 декабря 2023 г.: 81,250,172 тенге);
- АО «СКРЭК» 1,186,622 тыс. тенге (31 декабря 2023 г.: 1,557,468 тыс. тенге).

По состоянию на 31 декабря 2024 г. общая сумма обязательств по договорам финансовых гарантий по группе компаний АО «ЦАЭК» составила 2,105,126 тыс. тенге (31 декабря 2023 г.: 3,032,968 тыс. тенге). Руководство АО «ЦАЭК», исходя из размеров «итого активов» всех гарантов по состоянию на 31 декабря 2024 г., распределило сумму гарантии для целей ее отражения в финансовой отчетности каждого из гарантов. Таким образом, балансовая стоимость обязательств по договорам финансовых гарантий Группы по состоянию на 31 декабря 2024 г. составила 156,522 тыс. тенге (31 декабря 2023 г.: 224,471 тыс. тенге).

Доход от амортизации обязательств по договору финансовых гарантий составил 80,156 тыс. тенге в отчете о прибыли или убытке за 2024 г. (2023 г.: 44,161 тыс. тенге).

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

12 ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И НАЧИСЛЕННЫЕ РАСХОДЫ

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Задолженность перед сотрудниками	1,039,358	997,489
Резервы по неиспользованным отпускам	515,175	474,114
Дивиденды	97,212	97,212
Гарантийные взносы за подключение дополнительной мощности («ПДМ»)	26,106	26,164
Итого финансовые обязательства	1,677,851	1,594,979
Налоги и внебюджетные платежи к уплате	717,233	605,561
Пенсионные отчисления к уплате	155,521	121,212
Прочее	9,952	14,467
Итого нефинансовые обязательства	882,706	741,240
Итого прочие текущие обязательства и начисленные расходы	2,560,557	2,336,219

13 ВЫРУЧКА

	2024 г.	2023 г.
Продажа электрической энергии	29,854,894	21,051,011
Передача электрической энергии	17,570,901	12,680,184
Продажа отрицательного дисбаланса на балансирующий рынок электрической энергии («БРЭ»)	242,503	172,241
	47,668,298	33,903,436

Тариф на передачу электрической энергии

26 декабря 2023 г. ДКРЕМ утвердил предельный уровень тарифа на 2024 г. в размере 8.70 тенге/кВт*ч (без НДС).

21 мая 2024 г. ДКРЕМ утвердил предельный уровень тарифа в размере 9.14 тенге/кВт*ч (без НДС), который действует с 1 июня по 31 декабря 2024 г.

Тариф на продажу электрической энергии

30 июня 2023 г. ДКРЕМ утвердил тарифы на продажу электрической энергии с 10 июля 2023 г. в размере:

- 22.187 тенге/кВт*ч (без НДС) для физических лиц;
- 40.634 тенге/кВт*ч (без НДС) для юридических лиц;
- 29.952 тенге/кВт*ч (без НДС) для производителей социально значимых продовольственных товаров.

15 марта 2024 г. ДКРЕМ утвердил тарифы на продажу электрической энергии с 20 марта 2024 г. в размере:

- 23.913 тенге/кВт*ч (без НДС) для физических лиц;
- 42.523 тенге/кВт*ч (без НДС) для юридических лиц;
- 31.886 тенге/кВт*ч (без НДС) для производителей социально значимых продовольственных товаров.

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

22 мая 2024 г. ДКРЕМ утвердил тарифы на продажу электрической энергии с 1 июня 2024 г. в размере:

- 23.913 тенге/кВт*ч (без НДС) для физических лиц;
- 40.560 тенге/кВт*ч (без НДС) для прочих потребителей;
- 42.523 тенге/кВт*ч (без НДС) для юридических лиц;
- 31.886 тенге/кВт*ч (без НДС) для производителей социально значимых продовольственных товаров.

14 СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

	2024 г.	2023 г.
Электрическая энергия, приобретенная для продажи	13,441,033	10,596,712
Расходы по оплате труда и связанные с ней налоги	8,748,952	6,866,882
Расходы по передаче электрической энергии через распределительные сети других компаний	4,605,735	4,472,456
Износ и амортизация	3,031,599	2,353,415
Приобретение услуг	2,914,265	1,677,194
Технологический расход электроэнергии в сетях	2,160,151	1,414,336
Товарно-материальные запасы	733,650	610,189
Прочее	423,710	376,382
	36,059,095	28,367,566

15 ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	2024 г.	2023 г.
Расходы по оплате труда и связанные с ней налоги	1,420,358	1,007,206
Налоги, кроме налога на прибыль	478,235	447,503
Приобретение услуг	236,116	189,135
Износ и амортизация	29,583	26,010
Товарно-материальные запасы	13,380	14,114
Прочее	214,153	169,134
	2,391,825	1,853,102

16 РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

	2024 г.	2023 г.
Расходы по оплате труда и связанные с ней налоги	695,627	497,170
Приобретение услуг	144,844	122,466
Товарно-материальные запасы	35,915	35,442
Износ и амортизация	32,270	30,921
(Восстановление)/начисление резерва по неиспользованным отпускам	(27,528)	9,599
Прочее	1,907	1,208
	883,035	696,806

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

17 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	2024 г.	2023 г.
Процентный доход по депозитам	103,404	92,899
Доход от амортизации обязательств по договорам финансовых гарантий (Примечание 11)	107,273	69,438
Прочее	16,947	17,873
	227,624	180,210

18 ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	2024 г.	2023 г.
Расходы по процентам по займам (Примечание 9)	1,197,614	941,129
Прочее	51,685	46,404
	1,249,299	987,533

19 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Расходы по налогу на прибыль за 2024 и 2023 гг. представлены следующим образом:

	2024 г.	2023 г.
Расходы по текущему налогу на прибыль	326,632	572,285
Корректировки в отношении текущего налога на прибыль прошлых лет	70,630	-
Расходы по отложенному налогу	1,550,900	274,945
Расход по налогу на прибыль	1,948,162	847,230

В 2024 и 2023 гг. ставка налога на прибыль равна 20%. Ниже представлена сверка расчетных и фактических расходов по налогу на прибыль.

	2024 г.	2023 г.
Прибыль до налогообложения	9,484,628	3,993,432
Теоретический расход по налогу на прибыль по ставке 20%	1,896,926	798,686
Корректировки в отношении текущего налога на прибыль прошлых лет	70,630	-
Налоговый эффект постоянных разниц	(19,394)	48,544
Расход по налогу на прибыль	1,948,162	847,230

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

Суммы отложенного налога, рассчитанные посредством применения официально установленной ставки налога, действующей на отчетную дату, к временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и суммами, показанными в консолидированной финансовой отчетности, включали следующее по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг.:

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Отложенные налоговые активы:		
Переносимые налоговые убытки прошлых лет	-	163,387
Резерв по неиспользованным отпускам	103,035	94,823
Обязательства по договорам финансовых гарантий	58,900	79,284
Доходы будущих периодов	26,813	31,475
Оценочный резерв под ОКУ	39,322	22,333
Резерв на обесценение товарно-материальных запасов	3,600	4,512
Начисленные налоги, но неоплаченные	4,545	1,152
Прочее	543	430
Итого отложенные налоговые активы	236,758	397,396
Отложенные налоговые обязательства:		
Балансовая стоимость основных средств и нематериальных активов	(5,287,836)	(3,840,756)
Итого отложенные налоговые обязательства	(5,287,836)	(3,840,756)
Итого чистые отложенные налоговые обязательства	(5,051,078)	(3,443,360)

Классификация итого чистых отложенных налоговых обязательств по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. представлена следующим образом:

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Отложенные налоговые активы	-	120,426
Отложенные налоговые обязательства	(5,051,078)	(3,563,786)
Итого чистые отложенные налоговые обязательства	(5,051,078)	(3,443,360)

Движение по отложенным налогам за 2024 и 2023 гг. представлено следующим образом:

	2024 г.	2023 г.
На 1 января	(3,443,360)	(3,142,004)
Отражено в прибыли и убытке	(1,550,900)	(274,945)
Отражено в капитале	(487)	(26,411)
Отражено в прочем совокупном доходе	(56,331)	-
На 31 декабря	(5,051,078)	(3,443,360)

20 РАСЧЕТЫ И ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Связанные стороны Группы включают в себя акционеров, компании, которыми владеют или которые контролируют основные акционеры Группы и управленческий персонал.

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

Остатки по расчетам и сделкам между Компанией и его дочерним предприятием были исключены при консолидации, и информация о них в этом примечании не раскрывается.

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

За 2024 и 2023 гг. Группа осуществляла следующие операции по основной и прочей деятельности со связанными сторонами, не входящими в состав Группы:

	Реализация услуг		Приобретение услуг	
	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
АО «ЦАЭК»	-	-	42,451	36,921
Дочерние предприятия АО «ЦАЭК»	84,217	49,372	12,919	4,434,848
	84,217	49,372	55,370	4,471,769

Приобретения от связанных сторон в основном представлены покупкой и передачей электрической энергии.

Остатки в расчетах между Группой и связанными сторонами на отчетную дату представлены ниже:

	Задолженность связанной стороны		Задолженность перед связанной стороной	
	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
АО «ЦАЭК»	-	-	101,831	101,290
Дочерние предприятия АО «ЦАЭК»	10,487	5,121	350	1,211,592
	10,487	5,121	102,181	1,312,882

Ключевой управленческий персонал Группы

В 2024 г. компенсация Совету директоров и другому ключевому персоналу Группы в виде заработной платы и вознаграждения составила 258,249 тыс. тенге (2023 г.: 209,966 тыс. тенге). По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. ключевой управленческий персонал и Совет директоров Группы состоял из 14 и 13 человек, соответственно.

21 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Категории финансовых инструментов

	Примечание	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Финансовые активы			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	6,036,757	3,812,384
Прочие текущие активы		58,345	31,675
Денежные средства и их эквиваленты	7	1,519,291	398,234
		7,614,393	4,242,293
Финансовые обязательства			
Займы	9	5,586,751	5,708,405
Торговая и прочая кредиторская задолженность	10	4,784,158	4,555,396
Обязательства по договорам финансовых гарантий	11	294,502	396,421
Долгосрочная кредиторская задолженность		146,120	173,386
Прочие текущие финансовые обязательства	12	1,677,851	1,594,979
		12,489,382	12,428,587

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

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 рыночный риск (риски, связанные с процентными ставками и курсами валют), риск ликвидности и кредитный риск.

Рыночный риск

Рыночный риск заключается в возможном колебании стоимости финансового инструмента в результате изменения рыночных цен. В связи с тем, что Группа занимает доминирующее положение на рынке, риск в возможном колебании стоимости финансового инструмента в результате изменения рыночных цен маловероятен.

Риск, связанный с процентной ставкой

Риск, связанный с процентными ставками, представляет собой риск изменения рыночных процентных ставок, который может привести к увеличению оттока денег по займам Группы. Группа привлекает заемные средства с фиксированными и плавающими ставками процента. Группа управляет этим риском за счет сохранения сбалансированного сочетания займов с фиксированными и переменными ставками.

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., уменьшилась/увеличилась бы на 37,963 тыс. тенге (2023 г.: 48,994 тыс. тенге). Это относится к подверженности Группы к риску изменения процентной ставки по займам с плавающей процентной ставкой.

Валютный риск

Группа получает доходы в тенге и ограничивает валютный риск путем ограничения получения новых кредитов и займов в иностранной валюте.

Группа в основном подвержена риску, связанному с изменением курса российского рубля. За 2024 г. прибыль от курсовой разницы составила 78,426 тыс. тенге (2023 г.: 1,560,117 тыс. тенге). Курсовая разница в основном возникла за счет займа, полученного от ПАО «Банк ВТБ» (Примечание 9).

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

Балансовая стоимость финансовых обязательств, номинированных в иностранной валюте, отличной от функциональной валюты Группы, представлена следующим образом:

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Финансовые обязательства		
Займы	3,956,374	5,086,520
Обязательства по договорам финансовых гарантий	156,522	224,471

Ниже представлены подробные данные о чувствительности Группы к повышению или снижению курса тенге на 20% по отношению к российскому рублю. 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.

По состоянию на 31 декабря 2024 г. если бы курс казахстанского тенге упал/вырос на 20% относительно российского рубля, прибыль до налогообложения за год была бы на 822,579 тыс. тенге меньше/больше (2023 г.: 1,062,198 тыс. тенге), в основном в результате курсовой разницы, возникающей при пересчете займов и обязательства по договорам финансовых гарантий, выраженных в тенге.

Кредитный риск

Группа контролирует собственную подверженность влиянию кредитного риска. Оценка кредитоспособности внешних контрагентов осуществляется в отношении всех покупателей, а также продавцов товаров и услуг, действующих на условиях предоплаты.

Концентрация кредитного риска может возникать при наличии нескольких сумм задолженности от одного заказчика или от группы заказчиков со сходными условиями деятельности, в отношении которых есть основания ожидать, что изменения экономических условий или иных обстоятельств могут одинаково повлиять на их способность выполнять свои обязательства.

В Группе действует политика, предусматривающая постоянный контроль за тем, чтобы сделки заключались с заказчиками, имеющими адекватную кредитную историю, и не превышали установленных лимитов кредитования.

Управление кредитным риском

Кредитный риск является единственным наиболее существенным риском для бизнеса Группы. Следовательно, руководство уделяет особое внимание управлению кредитным риском.

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.

АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ

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

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.

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.

Рейтинговые модели регулярно пересматриваются, бэк-тестируются 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 всех финансовых активов, за исключением торговой и прочей дебиторской задолженности, по которой оценка производится на прошлом опыте возникновения кредитных убытков.

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

	31 декабря 2024 г.			31 декабря 2023 г.		
	Денежные средства и их эквиваленты	Прочие текущие активы	Итого	Денежные средства и их эквиваленты	Прочие текущие активы	Итого
От B- до BBB+	1,521,393	-	1,521,393	398,370	-	398,370
Отсутствует	111	58,845	58,956	2,010	31,675	33,685
Резерв под ОКУ	(2,213)	(500)	(2,713)	(2,146)	-	(2,146)
Итого финансовые активы	1,519,291	58,345	1,577,636	398,234	31,675	429,909

Риск ликвидности

Окончательная ответственность за управление риском ликвидности лежит на акционере Группы, который создал 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.

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

В следующих таблицах отражаются контрактные сроки Группы по ее непроизводным финансовым активам и обязательствам. Таблица была составлена на основе недисконтированного движения денежных потоков по финансовым активам и 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.

	Эффектив- ная процентная ставка	До 1 года	От 1 до 5 лет	Свыше 5 лет	Неопреде- ленный срок погаше- ния**	Итого
31 декабря 2024 г.						
Финансовые активы						
Беспроцентные:						
Торговая и прочая дебиторская задолженность		6,036,757	-	-	196,611	6,233,368
Денежные средства и их эквиваленты		68,455	-	-	1,296	69,751
Прочие текущие активы		58,345	-	-	-	58,345
Процентные:						
Денежные средства и их эквиваленты	13.75%	1,450,836	-	-	917	1,451,753
Прочие текущие активы	12.5%	-	-	-	500	500
Итого активы		7,614,393	-	-	199,324	7,813,717
Финансовые обязательства						
Беспроцентные:						
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(4,784,158)	-	-	-	(4,784,158)
Прочие текущие обязательства и начисленные расходы		(1,677,851)	-	-	-	(1,677,851)
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность		-	(173,488)	(104,646)	-	(278,134)
Процентные:						
Займы	17.25%-					
Обязательства по договорам финансовых гарантий*	21.45%	(3,375,343)	(3,381,528)	-	-	(6,756,871)
	15.40%	(49,248,290)	-	-	-	(49,248,290)
Итого обязательства		(59,085,642)	(3,555,016)	(104,646)	-	(62,745,304)
Чистая позиция на 31 декабря 2024 г.		(51,471,249)	(3,555,016)	(104,646)	199,324	(54,931,587)

*Группа предоставляет солидарную безусловную и безотзывную гарантию по своевременному погашению основного долга и начисленных процентов по займам, полученным АО «СКРЭК», ТОО «ЦАТЭК Green Energy» по договору с ПАО «Банк ВТБ» от 9 ноября 2022 г. и АО «Народный Банк Казахстана» (Примечание 11). Суммы, приведенные в таблице по обязательствам по договорам финансовых гарантий, отражают максимальные суммы, которые Группе пришлось бы погасить при предъявлении контрагентом требований по договору гарантии. На отчетную дату Группа считает, что с вероятностью более 50% никаких платежей по данным договорам не потребуются. В то же время данная оценка может измениться при изменении вероятности предъявления контрагентом требований по гарантии.

** Суммы с неопределенным сроком погашения представляют собой суммы, по которым начислены ожидаемые кредитные убытки.

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

Таблица по риску ликвидности по состоянию на 31 декабря 2023 г.:

31 декабря 2023 г.	Эффектив- ная процентная ставка	До 1 года	От 1 до 5 лет	Свыше 5 лет	Неопреде- ленный срок погаше- ния**	Итого
Финансовые активы						
<i>Беспроцентные:</i>						
Торговая и прочая дебиторская задолженность		3,812,384	-	-	111,664	3,924,048
Денежные средства и их эквиваленты		14,134			1,546	15,680
Прочие текущие активы		31,175	-	-	-	31,175
<i>Процентные:</i>						
Денежные средства и их эквиваленты	13.5%- 14.25%	384,100	-	-	600	384,700
Прочие текущие активы	13.5%	500	-	-	-	500
Итого активы		4,242,293	-	-	113,810	4,356,103
Финансовые обязательства						
<i>Беспроцентные:</i>						
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(4,555,396)	-	-	-	(4,555,396)
Прочие текущие обязательства и начисленные расходы		(1,594,979)	-	-	-	(1,594,979)
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность		-	(208,795)	(128,759)	-	(337,554)
<i>Процентные:</i>						
Займы	18.75%- 19.5%	(2,552,857)	(4,935,415)	-	-	(7,488,272)
Обязательства по договорам финансовых гарантий*	15.40%	(39,702,900)	-	-	-	(39,702,900)
Итого обязательства		(48,406,132)	(5,144,210)	(128,759)	-	(53,679,101)
Чистая позиция на 31 декабря 2023 г.		(44,163,839)	(5,144,210)	(128,759)	113,810	(49,322,998)

*Группа предоставляет солидарную безусловную и безотзывную гарантию по своевременному погашению основного долга и начисленных процентов по займам, полученным АО «СКРЭК», ТОО «ЦАТЭК Green Energy» по договору с ПАО «Банк ВТБ» от 9 ноября 2022 г. и АО «Народный Банк Казахстана» (Примечание 11). Суммы, приведенные в таблице по обязательствам по договорам финансовых гарантий, отражают максимальные суммы, которые Группе пришлось бы погасить при предъявлении контрагентом требований по договору гарантии. На отчетную дату Группа считает, что с вероятностью более 50% никаких платежей по данным договорам не потребуются. В то же время данная оценка может измениться при изменении вероятности предъявления контрагентом требований по гарантии.

** Суммы с неопределенным сроком погашения представляют собой суммы, по которым начислены ожидаемые кредитные убытки.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

В соответствии с оценкой руководства, справедливая стоимость финансовых инструментов приблизительно равна их балансовой стоимости.

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

Методики и допущения, использованные для оценки справедливой стоимости

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. По причине отсутствия легкодоступного рынка для большей части финансовых инструментов Группы необходимо проводить оценку при определении справедливой стоимости, основываясь на текущей экономической ситуации и специфичных рисках, присущих инструменту. Справедливая стоимость инструментов не обязательно отражает суммы, которые Группа смогла бы получить при рыночной продаже всего имеющегося пакета конкретного инструмента.

Следующие методы и допущения были использованы Группой для оценки справедливой стоимости каждого класса финансовых инструментов:

- Балансовая стоимость денежных средств приближена к их справедливой стоимости вследствие краткосрочного срока погашения данных финансовых инструментов и определены на уровне 2¹.
- Для финансовых активов и обязательств со сроком погашения менее двенадцати месяцев, балансовая стоимость приблизительно равна справедливой стоимости вследствие относительно короткого срока погашения данных финансовых инструментов и определены на уровне 2.
- Для финансовых активов и обязательств со сроком погашения более двенадцати месяцев, справедливая стоимость представляет собой текущую стоимость дисконтированных оцененных будущих денежных потоков с использованием рыночных ставок, существующих на конец отчетного года, соответственно балансовая стоимость не отличается существенно от справедливой стоимости. Данные активы, обязательства и займы определены на уровне 3².

Управление капиталом

Группа управляет капиталом для обеспечения непрерывной деятельности предприятий Группы в обозримом будущем и одновременной максимизации прибыли акционеров за счет оптимизации соотношения заемных и собственных средств.

Ниже в таблице представлено соотношение заемного и собственного капитала на 31 декабря 2024 и 2023 гг.

	2024 г.	2023 г.
Займы (Примечание 9)	5,586,751	5,708,405
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 7)	(1,519,291)	(398,234)
Чистые заемные средства	4,067,460	5,310,171
Итого капитал	30,362,833	22,599,093
Итого общая сумма капитала и обязательств	34,430,293	27,909,264
Соотношение заемного и собственного капитала	0.118	0.190

¹ Уровень 2 – оценка справедливой стоимости с использованием прямо или косвенно наблюдаемых исходных данных для актива или обязательства, исключая ценовые котировки, отнесенные к Уровню 1

² Уровень 3 – оценка справедливой стоимости с использованием значительных ненаблюдаемых исходных данных

АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ

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

22 УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Судебные разбирательства

Группа время от времени участвовала и продолжает участвовать в судебных разбирательствах и спорах, ни один из которых, как в отдельности, так и в совокупности с другими, не оказал существенного негативного влияния на деятельность Группы.

Руководство Группы считает, что на настоящий момент нет незакрытых судебных разбирательств или споров, которые могут существенно влиять на финансовую отчетность Группы и которые не были раскрыты в данной консолидированной финансовой отчетности.

Страхование

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. Группа застраховала производственные объекты участвующие в основной деятельности. 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.

Налогообложение

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.

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 МСФО, при этом толкование соответствующих положений МСФО казахстанскими налоговыми органами может отличаться от учетных политик, суждений и оценок, примененных руководством при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности, 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 его интерпретации соответствующего законодательства являются приемлемыми и налоговая позиция Группы обоснована. Тем не менее, налоговые органы могут по-иному трактовать положения действующего налогового законодательства, и различия в трактовке могут существенно повлиять на консолидированную финансовую отчетность Группы.

АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ

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

Обязательства по охране окружающей среды

С 1 июля 2021 г. вступил в силу новый Экологический Кодекс Республики Казахстан («Экологический кодекс»). Данный Экологический 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. В соответствии с Экологическим кодексом и основной деятельностью Группы, направленной на передачу электроэнергии, Министерство экологии, геологии и природных ресурсов присвоило компании четвертую категорию. Руководство оценило будущие расходы последствий эксплуатации объектов четвертой категории и считает их незначительными.

Руководство Группы считает, что в настоящее время она 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. Компания 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.

Обязательства капитального характера

Компания разработала и согласовала с Департаментом Комитета Республики Казахстан по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики по Акмолинской области («Комитет») план инвестиционной программы на 2024 г., согласно которому Группа должна инвестировать 9,648,392 тыс. тенге, включая 1,413,552 тыс. тенге перенесенные с предыдущего периода. Фактическое выполнение составило 9,456,494 тыс. тенге, с учетом экономии и включая мероприятия перенесенные с предыдущего периода. Инвестирование в 2024 г. осуществлялось за счет собственных средств предприятия, государственное субсидирование не предоставлялось.

В 2025 г. Группе подлежит инвестировать в производственные активы 8,700,166 тыс. тенге. Инвестирование осуществляется за счет собственных средств.

По состоянию на 31 декабря 2024 г. Группа не имеет договорные обязательства по приобретению основных средств (31 декабря 2023 г.: 458,048 тыс. тенге).

Формирование тарифов

Компания согласовывает с Комитетом тарифы на продажу и передачу электроэнергии. Руководство Группы считает, что действует в отношении формирования тарифов в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

**АО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

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

23 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

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. Компания получила лицензию от 13 декабря 2024 г. на осуществление нового вида деятельности и начала реализацию электрической энергии для энергоснабжения потребителей.

В первом квартале 2025 г. Группа погасила займ и начисленные проценты согласно графику погашения от ПАО «Банк ВТБ» и АО «Народный Банк Казахстана» на сумму 1,373,451 тыс. тенге и 1,037,091 тыс. тенге, соответственно.

24 УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Данная консолидированная финансовая отчетность была одобрена руководством Группы и утверждена для выпуска 8 мая 2025 г.