

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Компания зарегистрирована 4 октября 1996 г. в качестве акционерного общества в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

18 октября 2017 г. АО «Самрук-Энерго» продало всю свою долю владения в Компании ТОО «Казахстанские коммунальные системы» и ТОО «KBI Energy», которые стали держателями акций Компании.

В 2023 г. ТОО «KBI Energy» продало свою долю владения в Компании, равную 46.09%, GBI Management FZE, которая является контролирующей стороной компании ТОО «KBI Energy».

В 2024 г. компания GBI Management FZE продала свою долю владения в Компании, равную 46.09%, ТОО «АСТ-ЭНЕРГО ИНВЕСТ», которое находится под контролем компании Global Invest Holding LTD.

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. конечной контролирующей стороной Компании является Идрисова М. К., владеющая 99% долей участия в ТОО «Казахстанские коммунальные системы».

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг., выпущенными акциями Компании владели следующие акционеры (без учета привилегированных акций):

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
ТОО «Казахстанские коммунальные системы»	52.63%	52.63%
ТОО «АСТ-ЭНЕРГО ИНВЕСТ»	46.09%	-
Прочие юридические лица / финансовые институты	0.85%	0.85%
Физические лица	0.43%	0.43%
ДЖИ БИ АЙ МЕНЕДЖМЕНТ ФЗЕ (GBI MANAGEMENT FZE)	-	46.09%

Основная деятельность

Компания предоставляет услуги по передаче и распределению электроэнергии для нефтяных и других компаний Мангистауской области Республики Казахстан. Деятельность Компании носит сезонный характер. Спрос на услуги Компании растет в летний и зимний периоды, в связи с изменением температуры воздуха. Операционная деятельность Компании регулируется Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях» (далее – «Закон») в силу того, что Компания занимает доминирующее положение на рынке в сфере передачи и распределения электроэнергии. В соответствии с Законом, тарифы Компании по передаче и техническому распределению электроэнергии подлежат согласованию и утверждению Департаментом Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Мангистауской области (далее – «ДКРЕМ»).

Юридический адрес Компании: 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, г. Актау, микрорайон 29А, здание 97.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

2. ПРИНЯТИЕ НОВЫХ И ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ

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

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

Поправки к МСФО (IAS) 1	<i>«Классификация обязательств в качестве краткосрочных и долгосрочных»</i>
Поправки к МСФО (IAS) 1	<i>«Долгосрочные обязательства с ковенантами»</i>
Поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7	<i>«Соглашения о финансировании поставок»</i>
Поправки к МСФО (IFRS) 16	<i>«Обязательство по аренде в операции продажи с обратной арендой»</i>

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

На дату утверждения данной финансовой отчетности Компания не применяла следующие новые и пересмотренные стандарты бухгалтерского учета МСФО, которые были выпущены, но не вступили в силу:

Поправки к МСФО (IAS) 21 (вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2025 г.)	<i>«Отсутствие возможности обмена валют»</i>
МСФО (IFRS) 18 (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2027 г.)	<i>«Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности»</i>
МСФО (IFRS) 19 (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2027 г.)	<i>«Дочерние компании без публичной отчетности: раскрытие информации»</i>

Компания будет применять новые и пересмотренные стандарты и новые интерпретации с даты вступления их в силу.

Руководство ожидает, что применение МСФО (IFRS) 18 окажет влияние на финансовую отчетность Компании в будущих периодах. МСФО (IFRS) 18 заменяет МСФО (IAS) 1, перенося многие требования МСФО (IAS) 1 без изменений и дополняя их новыми требованиями. МСФО (IFRS) 18 вводит новые требования:

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

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

Влияние остальных перечисленных выше стандартов на финансовую отчетность Компании в будущих периодах анализируется руководством.

3. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА

Существенные принципы бухгалтерского учета

Настоящая финансовая отчетность была подготовлена в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО, выпущенными СМСФО.

Данная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципами учета по исторической стоимости, за исключением переоценки основных средств, которые учитываются по стоимости переоценки, как поясняется ниже. Историческая стоимость обычно определяется на основе справедливой стоимости вознаграждения, переданного в обмен на товары и услуги.

Справедливая стоимость отражает цену, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства в рамках обычной сделки между участниками рынка на дату оценки, независимо от того, является ли такая цена непосредственно наблюдаемой или полученной расчетным путем с использованием другой методики оценки. При оценке справедливой стоимости актива или обязательства, Компания учитывает характеристики актива или обязательства, если участники рынка учитывали бы такие характеристики при формировании цены актива или обязательства на дату оценки. Для проведения оценки по справедливой стоимости и/или раскрытия информации в отношении оценки справедливой стоимости, справедливая стоимость в данной финансовой отчетности определяется вышеуказанным способом, за исключением, лизинговых операций, относящихся к сфере применения МСФО (IFRS) 16, а также оценок, сравнимых со справедливой стоимостью, но при этом не являющихся справедливой стоимостью, как, например, ценность использования в МСФО (IAS) 36.

Кроме того, для целей подготовки финансовой отчетности, оценка справедливой стоимости классифицируется на основании иерархии справедливой стоимости (Уровень 1, 2 или 3).

Уровни соответствуют возможности прямого определения справедливой стоимости на основе рыночных данных и отражают значимость исходных данных, использованных при оценке справедливой стоимости в целом:

- исходные данные Уровня 1 представляют собой не требующие корректировок котировки на активных рынках идентичных активов или обязательств, к которым Компания имеет доступ на дату оценки;
- исходные данные Уровня 2, не являются котировками, определенными для Уровня 1, но которые наблюдаемы на рынке для актива или обязательства либо напрямую, либо косвенно; и
- исходные данные Уровня 3 представляют собой ненаблюдаемые исходные данные по активу или обязательству.

Основные положения учетной политики представлены ниже.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

Принцип непрерывной деятельности

На момент утверждения настоящей финансовой отчетности руководство Компании обоснованно полагает, что Компания обладает необходимыми ресурсами для продолжения операционной деятельности в обозримом будущем. Таким образом, представленная финансовая отчетность составлена на основе допущения о непрерывности деятельности. Это подразумевает, что Компания сможет погасить свои обязательства и реализовать активы в установленные сроки в ходе своей обычной деятельности.

По состоянию на 31 декабря 2024 г. Компания нарушила нефинансовое обязательство по кредитным договорам с ЕБРР (Примечание 10), однако после отчетной даты был получен письменный отказ ЕБРР от каких-либо действий в связи с данным нарушением условий кредитных договоров (Примечание 25).

В связи с указанным нарушением нефинансового обязательства по кредитным договорам с ЕБРР долгосрочная часть займов ЕБРР в размере 5,071,656 тыс. тенге была классифицирована как краткосрочные обязательства в соответствии с требованиями стандартов бухгалтерского учета МСФО. Таким образом, по состоянию на 31 декабря 2024 г. текущие обязательства Компании превысили ее текущие активы на 6,281,149 тыс. тенге (31 декабря 2023 г.: 13,258,789 тыс. тенге). Без учета реклассификации долгосрочной части займов ЕБРР на 31 декабря 2024 г. текущие обязательства Компании превысили ее текущие активы на 1,209,493 тыс. тенге, в основном за счет краткосрочной части займов и начисленных процентов в размере 2,675,906 тыс. тенге (31 декабря 2023 г.: 2,796,472 тыс. тенге). За год, закончившийся 31 декабря 2024 г., Компания получила чистый приток денежных средств от операционной деятельности в сумме 10,650,946 тыс. тенге (2023 г.: 8,555,133 тыс. тенге).

На основании вышеуказанного, руководство Компании полагает, что Компания сможет погасить все свои текущие обязательства в установленные сроки за счет притока денежных средств от операционной деятельности, что позволит Компании продолжить свою деятельность в обозримом будущем.

Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Данная финансовая отчетность представлена в казахстанском тенге (далее – «тенге»), который является функциональной валютой Компании и валютой представления финансовой отчетности. Все значения округлены до целых тысяч тенге, если не указано иное.

При подготовке финансовой отчетности сделки в валюте, отличающейся от функциональной (в иностранной валюте), отражаются по курсу на дату совершения сделки. Монетарные статьи, выраженные в иностранных валютах, пересчитываются по соответствующему валютному курсу на дату составления отчетности. Немонетарные статьи, учитываемые в иностранной валюте и оцениваемые по справедливой стоимости, подлежат пересчету по обменным курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости. Немонетарные статьи, отраженные по исторической стоимости, выраженной в иностранной валюте, не пересчитываются. Курсовые разницы по монетарным статьям от изменения курсов валют отражаются в прибылях и убытках в периоде их возникновения.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

Основные средства

Основные средства отражаются по переоцененной стоимости, как указано ниже, за вычетом накопленного износа и резервов под обесценение (там, где это необходимо).

Земля, здания, линии и оборудование электропередачи, а также прочие основные средства подлежат переоценке, проводимой достаточно регулярно для того, чтобы балансовая стоимость существенно не отличалась от той, которая была бы определена с использованием справедливой стоимости на конец отчетного периода. Возникающее при переоценке увеличение балансовой стоимости отражается в составе прочего совокупного дохода и увеличивает резерв переоценки в составе капитала за исключением случая, когда оно компенсирует сумму уменьшения стоимости того же актива, признанную ранее в отчете о прибылях и убытках. Снижение стоимости какого-либо объекта в пределах суммы предыдущих увеличений его стоимости относится непосредственно на прочий совокупный доход и уменьшает ранее признанный резерв переоценки в составе капитала; снижение стоимости сверх этой суммы отражается в прибыли или убытке за год.

Один или более объектов основных средств могут быть приобретены в обмен на немонетарный актив или активы, либо в обмен на сочетание монетарных и немонетарных активов. Первоначальная стоимость такого объекта основных средств оценивается по справедливой стоимости, кроме случаев, когда: (а) операция обмена не имеет коммерческого содержания или (б) ни справедливая стоимость полученного актива, ни справедливая стоимость переданного актива не поддаются надежной оценке. Такой порядок оценки приобретенного объекта применяется даже в том случае, если Компания не может немедленно прекратить признание переданного актива.

Обесценение основных средств

На конец каждого отчетного периода руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, руководство оценивает возмещаемую сумму, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливая стоимость за вычетом затрат на продажу актива и стоимость, полученная от его использования. Балансовая стоимость актива уменьшается до возмещаемой суммы; убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год в сумме превышения над величиной прироста его стоимости, отраженного в составе капитала при предыдущих переоценках. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, сторнируется (при необходимости), если произошло изменение расчетных оценок, использованных при определении стоимости от использования актива, либо его справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

Амортизация

Амортизация объектов основных средств (за исключением земельных участков и объектов незавершенного строительства, которые не амортизируются) рассчитывается по методу равномерного списания первоначальной стоимости до их ликвидационной стоимости в течение срока их полезного использования:

	Средний срок полезного использования (количество лет)
Здания и сооружения	39
Линии и оборудование электропередачи	12
Транспортные средства	4
Прочее	4

Ликвидационная стоимость актива приравнена к нулю в том случае, если Компания предполагает использовать объект до окончания его физического срока службы. Ликвидационная стоимость активов и сроки их полезного использования пересматриваются и, при необходимости, корректируются на каждую дату отчета о финансовом положении.

Финансовые инструменты

Финансовые активы и обязательства отражаются в отчете о финансовом положении Компании, когда Компания 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.

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.

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

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

Классификация финансовых активов

Долговые инструменты, для которых выполняются оба условия, должны впоследствии оцениваться по амортизированной стоимости:

- финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков; и
- договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Торговая дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность

Торговая дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность, учитывается по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента. Большая часть торговой дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности подлежит оплате в течение одного года, в связи с этим учитывается по фактической стоимости.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства на банковских счетах и средства в кассе и краткосрочные депозиты со сроком погашения три месяца или менее. Остатки денежных средств с ограничением использования исключаются из состава денежных средств и их эквивалентов для целей составления отчета о движении денежных средств. Остатки денежных средств с ограничением в течение более чем трех месяцев, но менее чем двенадцати месяцев после даты отчета о финансовом положении включаются в прочие текущие финансовые активы.

Обесценение финансовых активов

Компания всегда признает ожидаемые кредитные убытки за весь срок по торговой и прочей дебиторской задолженности. Ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности оцениваются с использованием матрицы оценочных резервов, основанной на прошлом опыте возникновения кредитных убытков в Компании, скорректированной на факторы, специфичные для заемщика, общие экономические условия и оценку как текущего, так и прогнозируемого развития условий по состоянию на отчетную дату.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

Прекращение признания финансовых активов

Компания прекращает признавать финансовые активы, когда (а) эти активы погашены или права на денежные потоки, связанные с этими активами, истекли, или (б) Компания передала права на денежные потоки от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передала, по существу, все риски и выгоды, связанные с владением этими активами, или (ii) не передала и не сохранила, по существу, все риски и выгоды, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов. Контроль сохраняется в том случае, если контрагент не имеет практической возможности продать независимой третьей стороне рассматриваемый актив как единое целое без необходимости наложения дополнительных ограничений на продажу.

Финансовые обязательства

Финансовые обязательства, которые (i) не являются условным возмещением приобретателя в рамках сделки по объединению бизнесов; (ii) не предназначены для торговли; (iii) не классифицированы как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки («ОССЧПУ»), впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Метод эффективной процентной ставки используется для расчета амортизированной стоимости финансового обязательства и распределения процентных расходов в течение соответствующего периода. Эффективная процентная ставка – это ставка дисконтирования ожидаемых будущих денежных платежей (включая все полученные или сделанные платежи по долговому инструменту, являющиеся неотъемлемой частью эффективной процентной ставки, затраты по оформлению сделки и прочие премии или дисконты) на ожидаемый срок финансового обязательства или (если применимо) на более короткий срок до балансовой стоимости финансового обязательства.

Торговая кредиторская задолженность и прочие текущие обязательства

Торговая кредиторская задолженность и прочая кредиторская задолженность начисляются по факту исполнения контрагентом своих договорных обязательств. Компания первоначально учитывает торговую кредиторскую задолженность и прочую кредиторскую задолженность, по справедливой стоимости и впоследствии по амортизируемой стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Займы и облигации

Займы первоначально отражаются по справедливой стоимости за вычетом произведенных затрат по сделке. Впоследствии займы отражаются по амортизируемой стоимости; любая разница между суммой полученных средств (за вычетом затрат по сделке) и стоимостью к погашению признается в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в течение периода займа с использованием метода эффективной ставки процента.

Займы классифицируются как краткосрочные обязательства, если Компания не имеет безусловного права отсрочить погашение данного обязательства, по крайней мере, на двенадцать месяцев после даты составления отчета о финансовом положении.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

Прекращение учета финансового обязательства

Компания прекращает признание финансовых обязательств только в случае их погашения, аннулирования или истечения срока требования по ним. Разница между балансовой стоимостью финансового обязательства, признание которого прекращается, и уплаченным или причитающимся к уплате вознаграждением признается в прибыли или убытке.

Авансы от потребителей

Авансы от потребителей – это обязанность Компании оказать услуги по передаче электроэнергии, за которые уже было получено возмещение от потребителя. Авансы от потребителей, учитываются по первоначальной стоимости в сумме полученного возмещения. После оказания услуг потребителям, Компания признает выручку и дебиторскую задолженность в равной сумме и производит зачет соответствующей дебиторской задолженности с суммой ранее поступившего аванса.

Условные обязательства

Условные обязательства – это возможные обязательства, которые возникают из прошлых событий и наличие которых будет подтверждено только наступлением или ненаступлением одного или нескольких будущих событий. Условные обязательства не могут быть признаны в силу того, что они не отвечают либо определению обязательства (т.е. не произошло обязывающее событие), либо критериям его признания (не является вероятным или сумму невозможно определить). Условные обязательства не признаются в финансовой отчетности. Они раскрываются в примечаниях к финансовой отчетности в случае, когда отток ресурсов, составляющих экономические выгоды, является вероятным. У Компании имеются условные обязательства по выполнению инвестиционной программы, утвержденной уполномоченным органом, по строительству и модернизации основных средств (Примечание 20).

Налогообложение

Расходы по налогу на прибыль представляют собой сумму текущего и отложенного налога на прибыль.

Текущий налог на прибыль

Сумма текущего налога на прибыль определяется исходя из величины налогооблагаемой прибыли за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от прибыли, отраженной в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, поскольку не включает статьи доходов или расходов, подлежащих налогообложению или вычету для целей налогообложения в отчетные периоды, а также исключает статьи, не подлежащие налогообложению или вычету для целей налогообложения статьи. Обязательства по текущему налогу на прибыль рассчитываются с использованием ставок налогообложения, введенных законодательством в действие до окончания отчетного периода.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

Отложенный налог на прибыль

Отложенный налог признается в отношении временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств, отраженных в финансовой отчетности, и соответствующими данными налогового учета, используемыми при расчете налогооблагаемой прибыли. Отложенные налоговые обязательства обычно отражаются в отношении всех временных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, а отложенные налоговые активы отражаются с учетом вероятности получения в будущем налогооблагаемой прибыли для зачета соответствующих отложенных налоговых активов. Подобные налоговые активы и обязательства не отражаются в финансовой отчетности, если временные разницы возникают вследствие первоначального признания других активов и обязательств в рамках сделок (кроме сделок по объединению бизнеса), которые не влияют ни на налогооблагаемую, ни на бухгалтерскую прибыль.

Отложенные налоговые обязательства отражаются с учетом налогооблагаемых временных разниц. Отложенные налоговые активы, возникающие в результате вычитаемых временных разниц, признаются при условии высокой вероятности получения в будущем налогооблагаемой прибыли, достаточной для использования вычитаемых временных разниц, и ожидания того, что они будут реализованы в обозримом будущем.

Отложенные налоги учитываются по налоговым ставкам, применение которых ожидается в течение периода выбытия активов или погашения обязательств согласно налоговому законодательству и по налоговым ставкам, которые были введены в действие или в основном введены на отчетную дату.

Отложенные налоговые активы и обязательства показываются в финансовой отчетности свернуто, если существует законное право произвести взаимозачет текущих налоговых активов и обязательств, относящихся к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом, и Компания намеревается таким образом провести взаимозачет текущих налоговых активов и обязательств.

Текущий и отложенный налог на прибыль за год

Текущий налог и отложенный налог на прибыль признаются в прибылях или убытках, кроме случаев, когда они относятся к статьям, напрямую отражаемым в составе прочего совокупного дохода или собственного капитала. В этом случае текущие и отложенные налоги также признаются в прочем совокупном доходе или напрямую в капитале соответственно. В случае, когда текущий или отложенный налог возникает в результате первоначального учета сделки по объединению бизнеса, налоговый эффект отражается при учете этих сделок.

Акционерный капитал

Простые акции классифицируются как капитал. Привилегированная акция представляет собой сложный финансовый инструмент, в структуре которого одновременно находятся долевого компонент и обязательство. Обязательство первоначально отражается по справедливой стоимости с применением соответствующей эффективной ставки процента к сумме обязательных годовых дивидендов, используя формулу чистой приведенной стоимости на непрерывный период. Впоследствии обязательство учитывается по амортизированной стоимости.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

Долевой компонент при первоначальном признании представлен остаточной суммой, т.е. разницей между суммой средств, привлеченных в результате эмиссии привилегированных акций, и справедливой стоимостью обязательства. Долевой компонент привилегированной акции последующей переоценке не подлежит.

Дивиденды

Дивиденды, кроме обязательных годовых дивидендов по привилегированным акциям, признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на дату составления отчета о финансовом положении только в том случае, когда распределение утверждено и более не остается на усмотрении Компании. Обязательные годовые дивиденды по привилегированным акциям признаются как финансовые расходы в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они были рекомендованы до даты составления отчета о финансовом положении, а также рекомендованы или объявлены после даты составления отчета о финансовом положении, но до даты утверждения финансовой отчетности к выпуску.

Прибыль на акцию

Привилегированные акции не подлежат выкупу и квалифицируются как акции, участвующие в прибыли. Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли или убытка, приходящихся на долю акционеров Компании, на средневзвешенное количество акций, участвующих в прибыли, находившихся в обращении в течение отчетного года. Дивиденды, объявленные по привилегированным акциям в течение отчетного года, включаются в финансовые расходы в отчете о совокупном доходе, поэтому вычитаются из суммы «прибыли на акцию причитающейся акционерам Компании» для расчета нераспределенной прибыли, используемой для расчета прибыли на акцию.

Выручка

Компания предоставляет услуги по договорам с фиксированным вознаграждением за 1 кВт*час переданной и распределенной электроэнергии исходя из тарифов, утвержденных уполномоченным органом.

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

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.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

Расходы

Расход – это уменьшение экономических выгод в течение отчетного периода в форме оттока или истощения активов либо увеличения обязательств, которые привели к уменьшению собственного капитала, отличному от уменьшения, связанного с распределениями лицам, участвующим в капитале.

Расходы признаются по мере возникновения и отражаются в финансовой отчетности Компании на основе метода начисления в том периоде, к которому они относятся.

Доходы будущих периодов по займу от потребителей

В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан № 1044 от 8 октября 2004 г. Компания получала средства от потребителей – юридических лиц на строительство инфраструктуры подключения к сети электропередач или реконструкцию текущей инфраструктуры. Такие средства являются беспроцентными и подлежат погашению в течение двадцати пяти лет. Полученные от клиентов средства первоначально признаются по их справедливой стоимости, впоследствии средства учитываются по амортизированной стоимости. Разница между полученными средствами и справедливой стоимостью признается в качестве доходов будущих периодов. Доходы будущих периодов впоследствии признаются в прибылях и убытках в течение срока полезной службы основных средств.

Пересчет сравнительных данных

По состоянию на 31 декабря 2023 г. Компания нарушила ограничительное условие нефинансового характера по кредитным договорам с Европейским Банком Реконструкции и Развития (далее – «ЕБРР»), неисполнение которого влечет возможность досрочного истребования займа до истечения срока займа (Примечание 10). Компания не реклассифицировала долгосрочную часть займов от ЕБРР в краткосрочные обязательства, как этого требует МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» в выпущенной отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 г. В 2024 г. Компания исправила данную ошибку и пересчитала данные на 31 декабря 2023 г. В таблице ниже раскрывается влияние пересчета сравнительных данных на финансовую отчетность Компании.

	Согласно выпущенной отчетности 31 декабря 2023 г.	Корректировка	Пересчитано 31 декабря 2023 г.
Отчет о финансовом положении			
<i>Долгосрочные обязательства</i>			
Займы	7,330,234	(7,246,446)	83,788
Итого долгосрочные обязательства	14,358,648	(7,246,446)	7,112,202
<i>Краткосрочные обязательства</i>			
Займы	5,260,232	7,246,446	12,506,678
Итого краткосрочные обязательства	8,574,652	7,246,446	15,821,098
Итого обязательства	22,933,300	-	22,933,300

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ СУЖДЕНИЯ И ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОЦЕНКАХ

В процессе применения учетной политики Компании, как описано в Примечании 3, руководство использует суждения, оценки и допущения в отношении балансовой стоимости активов и обязательств, которые не являются очевидными из других источников. Оценочные значения 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 оценках отражаются в том периоде, в котором оценка была пересмотрена, если изменение влияет только на этот период, либо в том периоде, в котором оценка была пересмотрена, 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 будущих событий и другие источники неопределенности, сделанные руководством на отчетную дату, которые с большой вероятностью могут привести к существенным корректировкам балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года.

Оценка справедливой стоимости основных средств

Согласно учетной политике Компании основные средства подлежат переоценке по рыночной стоимости, проводимой с достаточной периодичностью, для того, чтобы балансовая стоимость существенно не отличалась от той, которая была бы определена с использованием справедливой стоимости на конец отчетного периода.

Руководство Компании определило процесс передачи и распределения электроэнергии как отдельную Единую Генерирующую Денежные Потоки («ЕГДП»), поскольку он имеет отдельный процесс утверждения тарифов, отдельный учет и отдельную экономическую сущность, а именно, возврат инвестиций, вложенных в электросети.

Основные средства были переоценены для приведения к справедливой стоимости по состоянию на 31 декабря 2024 г. в соответствии с Международными стандартами оценки. Переоценка проводилась 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.

Имущество Компании в основном относится к специализированным основным средствам, его альтернативное использование для осуществления других видов деятельности невозможно. Таким образом, подходом к оценке был выбран метод стоимости замещения (затратный метод), дополненный доходным методом (дисконтированные денежные потоки) для анализа доходного потенциала активов и теста экономического обесценения. В отношении некоторых активов (таких как здания и транспортные средства), по которым существует рыночная информация, также был применен сравнительный метод.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

Основные активы, включая здания и сооружения, передаточные устройства, машины и оборудование и прочие основные средства были оценены с помощью затратного подхода, что является оценкой уровня 3 в иерархии оценки справедливой стоимости. Данный подход был применен, учитывая специфичность и целевое назначение оцениваемых объектов, также ограниченность рынка купли-продажи или аренды оцениваемых объектов. Транспортные средства и жилье были оценены с помощью сравнительного подхода, что является оценкой уровня 2 иерархии стоимости справедливой стоимости. Данный подход был применен, так как имеются достаточные сведения о недавних продажах или ценах предложения аналогов.

При использовании метода замещения приняты во внимание определенные ключевые элементы, такие как:

- понимание специфики актива, его функции и среды;
- изучение и анализ для определения оставшегося срока полезной службы (для оценки физического изнашивания) и экономического срока полезной службы актива;
- знания требований финансово-хозяйственной деятельности (для оценки функционального/технического устаревания);
- осведомленность о группе основного средства посредством доступа к имеющимся в наличии рыночным данным;
- знания строительных технологий и материалов (для оценки стоимости современного эквивалентного актива).

По результатам анализа затратным методом, справедливая стоимость основных средств составила 72,597,225 тыс. тенге. Справедливая стоимость основных средств, оцененных сравнительным методом, составила 2,049,181 тыс. тенге.

Возмещаемая стоимость доходным методом была определена с применением соответствующих оценочных техник, с использованием следующих основных допущений для расчета дисконтированных денежных потоков за период с 2025 по 2029 гг.:

- прогноз тарифов;
- прогноз объемов реализации передачи электроэнергии;
- прогноз капитальных и операционных затрат;
- ставка дисконтирования.

Предельный тариф утверждается на пять лет с разбивкой по годам. Утверждаемые предельные уровни тарифов, с учетом качества и надежности оказываемых услуг должны быть не ниже стоимости затрат, необходимых для предоставления регулируемых услуг и учитывать возможность получения прибыли, обеспечивающей эффективное функционирование субъекта естественной монополии.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

Для доходного метода были использованы фактические данные по средним тарифам, утвержденные приказом уполномоченного органа от 11 декабря 2024 г.:

- с 1 января 2025 г. по 30 июня 2025 г.: 7.20 тенге/кВт*час;
- с 1 июля 2025 г. по 30 июня 2026 г.: 7.33 тенге/кВт*час;
- с 1 июля 2026 г. по 30 июня 2027 г.: 7.54 тенге/кВт*час;
- с 1 июля 2027 г. по 30 июня 2028 г.: 7.86 тенге/кВт*час;
- с 1 июля 2028 по 30 июня 2029 г.: 7.88 тенге/кВт*час.

В случае снижения тарифов или объемов, использованных в доходном методе, на 1%, возмещаемая стоимость активов Компании будет меньше, чем их балансовая стоимость на 1,989,408 тыс. тенге.

Общая сумма капитальных затрат, использованных для доходного метода, на период 2025–2029 гг. составила 33,862,344 тыс. тенге. Руководство считает, что использованные капитальные затраты являются достаточными для поддержания текущего состояния основных средств. Согласно требованиям стандартов бухгалтерского учета МСФО, денежные потоки при оценке доходного метода не учитывали капитальные затраты, в отношениях которых Компания еще не связала себя обязательствами, а также капитальные затраты на улучшения или повышения эффективности использования активов.

Ставка дисконтирования основана на расчете средневзвешенной стоимости капитала (WACC) равной 17.94%. При увеличении ставки дисконтирования, использованной в доходном методе, в пределах 1%, возмещаемая стоимость активов Компании будет меньше, чем их балансовая стоимость на 3,781,333 тыс. тенге.

В результате анализа доходным методом, стоимость основных средств Компании составила 57,029,078 тыс. тенге. Сопоставив данные результаты с результатами затратного метода руководство пришло к выводу, что экономический износ составляет 21%.

Таким образом, окончательный вывод о стоимости основных средств Компании был сделан на основании результатов оценки доходным методом.

5. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Операционные сегменты – это компоненты Компании, осуществляющие финансово-хозяйственную деятельность, позволяющую получить выручку или предусматривающую несение расходов, включая доходы и расходы, относящиеся к сделкам с другими компонентами той же компании, результаты операционной деятельности которых на регулярной основе анализируются ответственным за принятие операционных решений, и в отношении которых имеется в наличии отдельная финансовая информация. Ответственным за принятие операционных решений может быть лицо или группа лиц, занимающиеся распределением ресурсов и оценкой результатов деятельности компании. Функция ответственного за принятие операционных решений выполняется Председателем Правления.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

У Компании имеется один операционный сегмент, представленный передачей электроэнергии и техническим распределением электроэнергии в сети. Руководство Компании, принимающее операционные решения, при распределении ресурсов и оценке результатов деятельности данного операционного сегмента использует финансовую информацию, подготовленную в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО. Следовательно, финансовые показатели операционного сегмента не отличаются от соответствующих показателей данной финансовой отчетности.

Вся выручка в 2024 и 2023 гг. была получена от покупателей, находящихся в Республике Казахстан. Все долгосрочные активы Компании на 31 декабря 2024 и 2023 гг. находятся в Республике Казахстан.

За 2024 г. выручка от транспортировки электроэнергии следующим покупателям составляет 10% или более от общей выручки Компании: АО «Озенмұнайгаз» - 30%, ТОО «Мангыстау Жарык» - 25%, АО «Мангистаумұнайгаз» - 13%, АО «Каражанбасмұнай» - 10% (2023 г.: АО «Озенмұнайгаз» - 28%, ТОО «Мангыстау Жарык» - 18%, АО «Мангистаумұнайгаз» - 11%, АО «Каражанбасмұнай» - 10%).

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Земля	Здания и сооружения	Линии и оборудование электро-передачи	Транспортные средства	Прочие	Незавер-шенное строительство	Итого
<i>Стоимость</i>							
На 1 января 2023 г.	16,043	3,271,276	49,303,988	815,248	162,917	5,866,617	59,436,089
Поступления	-	-	114,789	-	13,594	3,167,595	3,295,978
Выбытия	-	(1,178)	(74,694)	-	(1,191)	(32,210)	(109,273)
Перемещения	-	143,526	1,388,969	7,248	63	(1,539,806)	-
Перемещения в нематериальные активы	-	-	-	-	-	(405,008)	(405,008)
На 31 декабря 2023 г	16,043	3,413,624	50,733,052	822,496	175,383	7,057,188	62,217,786
Поступления	-	1,156	70,099	34,737	9,196	3,676,828	3,792,016
Выбытия	-	(530)	(153,874)	(12,340)	(470)	-	(167,214)
Перемещения	-	433,025	4,275,012	5,275	3,816	(4,717,128)	-
Списание износа при переоценке	-	(209,184)	(8,029,703)	(527,052)	(97,440)	-	(8,863,379)
Увеличение стоимости при переоценке, признанное в прочем совокупном доходе	33,578	205,065	329,353	454,955	1,484	-	1,024,435
Изменение стоимости при переоценке, признанное в прибылях и убытках	-	(147,068)	(670,222)	5,692	(11,873)	-	(823,471)
На 31 декабря 2024 г.	49,621	3,696,088	46,553,717	783,763	80,096	6,016,888	57,180,173
<i>Накопленный износ и обесценение</i>							
На 1 января 2023 г.	-	(65,110)	(2,661,292)	(237,660)	(31,071)	(87,410)	(3,082,543)
Начислено за год	-	(67,547)	(2,685,325)	(209,911)	(35,613)	-	(2,998,396)
Эффект выбытия	-	471	68,408	-	394	-	69,273
Начисление резерва на обесценение	-	-	-	-	-	(42,156)	(42,156)
На 31 декабря 2023 г.	-	(132,186)	(5,278,209)	(447,571)	(66,290)	(129,566)	(6,053,822)
Начислено за год	-	(76,998)	(2,882,379)	(91,746)	(31,460)	-	(3,082,583)
Эффект выбытия	-	-	130,885	12,265	310	-	143,460
Списание износа при переоценке	-	209,184	8,029,703	527,052	97,440	-	8,863,379
Начисление резерва на обесценение	-	-	-	-	-	(21,529)	(21,529)
На 31 декабря 2024 г.	-	-	-	-	-	(151,095)	(151,095)
<i>Чистая балансовая стоимость</i>							
Балансовая стоимость на 31 декабря 2023 г.	16,043	3,281,438	45,454,843	374,925	109,093	6,927,622	56,163,964
Балансовая стоимость на 31 декабря 2024 г.	49,621	3,696,088	46,553,717	783,763	80,096	5,865,793	57,029,078

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

В 2024 г. расходы по амортизации основных средств были полностью распределены на себестоимость в сумме 3,058,549 тыс. тенге и административные расходы в сумме 24,034 тыс. тенге (2023 г.: 2,972,239 тыс. тенге и 26,157 тыс. тенге на себестоимость и административные расходы, соответственно).

На 31 декабря 2024 г. основные средства в сумме 12,411,298 тыс. тенге были представлены в качестве залога по кредиту ЕБРР (31 декабря 2023 г.: 13,129,225 тыс. тенге) (Примечание 10).

В 2024 г. были завершены следующие объекты незавершенного строительства:
«Модернизация (реконструкция) оборудования ЗРУ-10кВ на ПС-110/10кВ ГПП-ЗГ»,
«Модернизация (реконструкция) оборудования ЗРУ-6кВ на ПС-110/6кВ КС Узень с заменой трансформаторов 2х10МВА на 2х16МВА», «Реконструкция ПС-110/6кВ ПТБ. Корректировка», а также ремонтные работы на зданиях РПБ в Жетыбайском РЭС, Блочного модульного здания УРПС-2, ПС Кызан Шетпинского РЭС, ПС Тенге Узеньского РЭС. В результате выполненных работ в состав основных средств были переведены объекты и приняты работы по модернизации на общую сумму 4,717,128 тыс. тенге (2023 г.: 1,539,806 тыс. тенге).

По состоянию на 31 декабря 2024 г. незавершенное строительство представлено объектами модернизации и реконструкции на «Строительство ПС в районе Сайын и ВЛ-35кВ от ПС Дунга», «Модернизация (реконструкция) ЗРУ-6кВ на ПС-110/6кВ ПС Тенге», «Модернизация оборудования ОРУ-35кВ и ЗРУ-6кВ ПС ПТФ». Общая сумма выполненных работ по объектам незавершенного строительства составляет 3,676,828 тыс. тенге (2023 г.: 3,167,595 тыс. тенге).

Переоценка основных средств проводилась на 31 декабря 2024 г. независимым оценщиком. В результате оценки справедливой стоимости основных средств по состоянию на 31 декабря 2024 г. уменьшение стоимости основных средств на сумму 823,471 тыс. тенге было признано в прибылях и убытках, а также увеличение стоимости основных средств на сумму 1,024,435 тыс. тенге и влияние отложенного налога на прибыль по переоценке основных средств на сумму 204,887 тыс. тенге (Примечание 18) были признаны в прочем совокупном доходе. Результаты переоценки в основном относятся к производственным активам, амортизация по которым относится к себестоимости.

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. резерв по переоценке основных средств представлен следующим образом:

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
На начало года	10,684,103	11,768,381
Амортизация резерва	(984,226)	(1,084,278)
Увеличение стоимости основных средств при переоценке	1,024,435	-
Влияние отложенного налога на прибыль по переоценке основных средств (Примечание 18)	(204,887)	-
На конец года	10,519,425	10,684,103

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

Ниже представлена балансовая стоимость основных средств, если бы они были отражены по методу первоначальной стоимости:

	Земля	Здания и сооружения	Линии и оборудование электропередачи	Транспортные средства	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
На 31 декабря 2023 г.							
Стоимость	16,043	3,328,346	63,184,133	1,179,966	560,958	6,927,622	75,197,068
Накопленный износ	-	(791,284)	(22,401,851)	(956,283)	(556,515)	-	(24,705,933)
Чистая балансовая стоимость	16,043	2,537,062	40,782,282	223,683	4,443	6,927,622	50,491,135
На 31 декабря 2024 г.							
Стоимость	16,043	3,763,539	67,529,004	1,225,253	573,970	5,865,793	78,973,602
Накопленный износ	-	(899,011)	(24,946,638)	(1,079,117)	(573,970)	-	(27,498,736)
Чистая балансовая стоимость	16,043	2,864,528	42,582,366	146,136	-	5,865,793	51,474,866

7. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Торговая дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	2,208,865	987,607
Прочие текущие финансовые активы	230,503	198,522
Прочие текущие нефинансовые активы	222,282	256,042
	2,661,650	1,442,171
	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Торговая дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность юридических лиц	2,801,690	1,554,386
Прочая дебиторская задолженность	22,688	31,485
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(615,513)	(598,264)
	2,208,865	987,607
	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Прочие текущие финансовые активы		
Денежные средства, ограниченные в использовании	189,574	164,742
Прочие текущие финансовые активы	51,076	63,073
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(10,147)	(29,293)
	230,503	198,522

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

На 1 января 2023 г. торговая дебиторская задолженность по договорам с клиентами составляла 1,559,566 тыс. тенге (за вычетом резерва под убытки в размере 743,923 тыс. тенге).

По состоянию на 31 декабря 2024 г. денежные средства, ограниченные в использовании, представлены средствами на счете обслуживания займа от ЕБРР в сумме 188,474 тыс. тенге (31 декабря 2023 г.: 163,642 тыс. тенге) и неснижаемым остатком на депозитных счетах в сумме 1,100 тыс.тенге (31 декабря 2023 г.: 1,100 тыс. тенге).

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. торговая и прочая дебиторская задолженность и прочие текущие финансовые активы выражены в следующих валютах:

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Тенге	2,250,894	1,022,488
Доллар США	188,474	163,641
	2,439,368	1,186,129
Прочие текущие нефинансовые активы	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Авансы поставщикам	151,075	133,578
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	34,922	94,629
Прочее	36,285	27,835
	222,282	256,042

Балансовая стоимость финансовых активов Компании в составе торговой дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности приравнивается к их справедливой стоимости в силу краткосрочности таких инструментов. Торговая дебиторская задолженность является беспроцентной, и, как правило, подлежит погашению в течение 30 дней.

В следующей таблице показано движение резерва под ожидаемые кредитные убытки за весь срок, который был признан для торговой и прочей дебиторской задолженности и прочих текущих финансовых активов в соответствии с МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»:

	2024 г.	2023 г.
Сальдо на 1 января	627,557	773,198
Восстановлено за год	(1,897)	(145,640)
Сальдо на 31 декабря	625,660	627,557

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

В следующей таблице приведены характеристики рисков по торговой и прочей дебиторской задолженности на основе матрицы резервов Компании:

На 31 декабря 2024 г.	До 90 дней	С 91 до 180 дней	Свыше 180 дней	Итого
% резервирования	4.36%	34.09%	100%	
Валовая балансовая стоимость торговой дебиторской задолженности	2,276,257	47,810	477,623	2,801,690
Валовая балансовая стоимость прочей дебиторской задолженности	326	-	22,362	22,688
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(99,229)	(16,299)	(499,985)	(615,513)
Чистая балансовая стоимость	2,177,354	31,511	-	2,208,865
На 31 декабря 2023 г.	До 90 дней	С 91 до 180 дней	Свыше 180 дней	Итого
% резервирования	7.11%	38.47%	100%	
Валовая балансовая стоимость торговой дебиторской задолженности	1,018,544	36,832	499,010	1,554,386
Валовая балансовая стоимость прочей дебиторской задолженности	13,716	9,672	8,097	31,485
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(73,267)	(17,890)	(507,107)	(598,264)
Чистая балансовая стоимость	958,993	28,614	-	987,607

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. Компания не имела обеспечений по дебиторской задолженности.

8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Денежные средства на депозитных счетах в тенге	1,176,988	764,006
Денежные средства в кассе	726	752
Денежные средства на банковских счетах в тенге	683	664
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(320)	(658)
	1,178,077	764,764

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

По состоянию на 31 декабря 2024 г. денежные средства на депозитных счетах до востребования в тенге представлены депозитами с первоначальным сроком погашения до 3 месяцев в АО «Банк ЦентрКредит» с процентной ставкой 13.50% в год, в АО «Фридом Банк Казахстан» с процентной ставкой 15.00% в год, а также овернайт в АО «Народный Банк Казахстана» с процентной ставкой 13.75% в год (31 декабря 2023 г.: депозиты до востребования в АО «Банк ЦентрКредит» с годовыми процентными ставками 15.35% и 14.20%, а также овернайт в АО «Народный Банк Казахстана» с процентной ставкой 14.25% в год).

В следующей таблице показано движение резерва под ожидаемые кредитные убытки, который был признан для денежных средств и их эквивалентов в соответствии с МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»:

	2024 г.	2023 г.
Сальдо на 1 января	658	646
(Восстановлено) / начислено за год	(338)	12
Сальдо на 31 декабря	320	658

9. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

	Общее кол-во выпущенных акций, шт.	Простые акции (номинальная стоимость)	Эмиссионный доход	Привилеги- рованные акции	Итого
На 31 декабря 2024 г.					
Акционерный капитал оплаченный	2,106,010	1,175,697	524,746	12,319	1,712,762
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1,278	(748)	(38,176)	-	(38,924)
На 31 декабря 2023 г.					
Акционерный капитал оплаченный	2,106,010	1,175,697	524,746	12,319	1,712,762
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1,278	(748)	(38,176)	-	(38,924)

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. общее зарегистрированное количество простых и привилегированных акций составляет 2,009,738 акций и 96,272 акций, соответственно, с номинальной стоимостью 585 тенге на акцию. Привилегированные акции не подлежат выкупу и являются более приоритетными чем простые акции в случае ликвидации Компании. Привилегированные акции не предоставляют своим держателям право на участие в управлении Компанией, за исключением случаев, когда решения принимаются в отношении реорганизации и ликвидации Компании, и когда общее собрание акционеров Компании рассматривает решение, согласно которому могут быть ограничены права держателя привилегированных акций, и когда дивиденды по привилегированным акциям не выплачиваются полностью в течение трех месяцев с даты истечения срока, установленного для их выплаты. Все выпущенные в обращение простые и привилегированные акции полностью оплачены. Каждая простая акция наделена одним голосом.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

В 2007 г. в соответствии с МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление» Компания выделила справедливую стоимость компонента обязательства привилегированных акций в сумме 44,000 тыс. тенге, скорректировав тем самым общую сумму акционерного капитала.

Собственные выкупленные акции составляют 1,278 простых акций с номинальной стоимостью в 585 тенге на акцию на 31 декабря 2024 г. (31 декабря 2023 г.: 1,278 акций).

Эмиссионный доход представляет собой превышение взносов, полученных над номинальной стоимостью выпущенных акций. Ниже представлены дивиденды, объявленные, доначисленные и выплаченные за год:

	2024 г.		2023 г.	
	Простые акции	Привилегированные акции	Простые акции	Привилегированные акции
Дивиденды к выплате на 1 января	9,137	14,788	9,137	14,950
Гарантированные дивиденды, объявленные за год (Примечание 17)	-	5,632	-	5,632
Дивиденды, выплаченные за год	-	(5,721)	-	(5,794)
Дивиденды к выплате на 31 декабря	9,137	14,699	9,137	14,788
Дивиденды на акцию, объявленные за год, в тенге	-	58.5	-	58.5

10. ЗАЙМЫ

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г. (Пересчитано)*
Краткосрочные займы		
Краткосрочная часть займов	7,508,928	9,640,423
Задолженность по начисленным процентам	238,634	501,235
Краткосрочная часть облигаций выпущенных	-	2,365,020
Итого краткосрочные займы	7,747,562	12,506,678
Долгосрочные займы		
Займы от потребителей	71,946	83,788
Итого долгосрочные займы	71,946	83,788
Итого займы	7,819,508	12,590,466
	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Займы от ЕБРР	7,680,992	9,973,945
Займы от потребителей	138,516	152,762
Облигации	-	2,463,759
Итого займы	7,819,508	12,590,466

*Сравнительная информация в данном раскрытии была пересчитана, как указано в Примечании 3.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

Облигации

Денежные средства от размещения облигаций седьмого выпуска были направлены на реализацию инвестиционной программы. Облигации седьмого выпуска были выпущены в 2014 г. со сроком обращения 10 лет и годовой процентной ставкой 9%. В течение 2024 г. Компания начислила проценты по облигациям на общую сумму 114,112 тыс. тенге (2023 г.: 222,216 тыс. тенге) (Примечание 17). Компания выплатила проценты держателям облигаций на сумму 212,852 тыс. тенге (2023 г.: 225,384 тыс. тенге). В течение 2024 г. Компания погасила основной долг по облигациям седьмого выпуска на сумму 2,365,020 тыс. тенге.

Займы от потребителей

В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан № 1044 от 8 октября 2004 г. Компания получала средства от клиентов на строительство инфраструктуры подключения к сети электропередач или реконструкцию текущей инфраструктуры на общую сумму 2,595,896 тыс. тенге в течение 2007-2009 гг. Эти займы являются беспроцентными и подлежат погашению в течение 25 лет с даты получения. Данные займы не обеспечены.

Займы были первоначально признаны по справедливой стоимости, определенной с применением метода эффективной процентной ставки по превалирующим рыночным ставкам в диапазоне 12-16% годовых. Разница между полученными средствами и справедливой стоимостью признана в качестве доходов будущих периодов.

В 2024 г. Компания погасила долгосрочные займы на сумму 50,556 тыс. тенге (2023 г.: 57,475 тыс. тенге) в соответствии с графиком погашения и признала расход по амортизации дисконта по приведенной стоимости в размере 36,310 тыс. тенге (2023 г.: 39,569 тыс. тенге) (Примечание 17).

Кредиты от ЕБРР

16 марта 2018 г. Компания заключила кредитный договор с ЕБРР на предоставление финансирования из обычных ресурсов банка и из средств специального Фонда Зеленого Климата (далее – «ФЗК»), администрируемого ЕБРР. ФЗК был создан на Конференции сторон Рамочной Конвенции ООН об изменении климата в 2010 г. Его цель – оказать содействие в сокращении выбросов парниковых газов в развивающихся странах, а также оказать содействие в процессе адаптации уязвимых сообществ к неизбежным последствиям изменения климата.

В рамках данного кредитного договора, в 2018 г. Компания получила несколько траншей на сумму 9,000,000 тыс. тенге из обычных ресурсов ЕБРР и 5,300,000 долларов США из средств ФЗК сроком на 10 лет. В 2019 г. Компания получила транш на сумму 2,000,000 тыс. тенге из обычных ресурсов ЕБРР. Средства кредита от ФЗК были предоставлены только для финансирования модернизации и укрепления электрической сети и расширения интеграции возобновляемых источников энергии в электрическую сеть.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

В сентябре 2021 г. Компания заключила кредитный договор с ЕБРР, в рамках которого была произведена выборка на сумму 4,541,999 тыс. тенге на 7 лет. В качестве залогового имущества был представлен объект – единый технологический комплекс Бузачинского района электрических сетей на сумму 12,411,298 тыс. тенге (31 декабря 2023 г.: 13,129,225 тыс. тенге) (Примечание 6).

Выплаты вознаграждения по займам производятся ежеквартально. Процентная ставка для займа, полученного в долларах США из средств ФЗК – 1.7% годовых. Процентная ставка для займа, полученного в тенге, рассчитывается следующим образом: маржа кредита 3.5% годовых плюс 1%-2% комиссии плюс ставка инфляции в Республике Казахстан за квартал. За 2024 г. фактическая процентная ставка по займу в тенге составила 15.23% годовых (2023 г.: 18.82%). Сумма начисленных процентов за 2024 г. составила 1,148,712 тыс. тенге (2023 г.: 2,107,743 тыс. тенге) (Примечание 17).

Займы от ЕБРР были первоначально признаны по справедливой стоимости. Справедливая стоимость полученного займа в тенге не отличается существенно от суммы полученных средств. Справедливая стоимость займа из средств ФЗК в долларах США была рассчитана с использованием ставки дисконтирования 5.65%, которая по мнению руководства Компании отражала рыночную ставку по схожим финансовым инструментам на дату получения займа. В 2024 г. было высвобождено 19,899 тыс. тенге из отложенных доходов (2023 г.: 23,243 тыс. тенге) (Примечание 17).

ТОО «Казахстанские коммунальные системы» предоставило финансовую гарантию ЕБРР в отношении займа Компании от 16 марта 2018 г. Договор гарантии и возмещения содержит ограничительные условия, при неисполнении которых, ЕБРР вправе потребовать возврат займа. Руководство Компании считает, что по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг., ТОО «Казахстанские коммунальные системы» выполнило все условия данного договора.

Выполнение условий кредитных договоров

Кредитные договоры с ЕБРР включают обязательства Компании по соблюдению следующих финансовых показателей:

- Отношение финансового долга к прибыли до уплаты процентов, налогов, износа и амортизации (EBITDA) – не более 4.0;
- Коэффициент покрытия процентов – не менее 2.5.

Мониторинг финансовых показателей по займам производится на ежеквартальной основе.

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. Компания выполнила обязательства по соблюдению финансовых показателей по кредитным договорам.

Помимо обязательств Компании по соблюдению финансовых показателей кредитные договоры с ЕБРР включают в себя различные нефинансовые обязательства.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

По состоянию на 31 декабря 2024 г. Компания нарушила обязательство по получению предварительного письменного согласия ЕБРР при смене долей владения в Компании с GBI Management FZE на ТОО «АСТ-ЭНЕРГО ИНВЕСТ» (Примечание 1). 7 апреля 2025 г. было получено письменное согласие от ЕБРР на смену акционера с GBI Management FZE на ТОО «АСТ-ЭНЕРГО ИНВЕСТ» и отказ ЕБРР от досрочного права требования и штрафных санкций в связи с данным нарушением условий кредитных договоров (Примечание 25). Согласно требованиям стандартов бухгалтерского учета МСФО долгосрочная часть займов от ЕБРР в размере 5,071,656 тыс. тенге была реклассифицирована в краткосрочные обязательства на 31 декабря 2024 г.

По состоянию на 31 декабря 2023 г. Компания нарушила обязательство по получению предварительного письменного согласия ЕБРР при смене долей владения в Компании с ТОО «KBI Energy» на GBI Management FZE (Примечание 1). 12 февраля 2024 г. было получено письменное согласие от ЕБРР на смену акционера с ТОО «KBI Energy» на GBI Management FZE и отказ ЕБРР от досрочного права требования и штрафных санкций в связи с данным нарушением условий кредитных договоров. Согласно требованиям стандартов бухгалтерского учета МСФО долгосрочная часть займов от ЕБРР в размере 7,246,446 тыс. тенге была реклассифицирована в краткосрочные обязательства на 31 декабря 2023 г.

Анализ справедливой стоимости и балансовой стоимости займов представлен в Примечании 22. В 2024 и 2023 гг. не было изменений в уровнях иерархии справедливой стоимости займов.

Движение обязательств, обусловленных финансовой деятельностью

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

	1 января 2024 г.	Денежные потоки от финансовой деятельности – займы уплаченные (i)	Денежные потоки от финансовой деятельности – проценты уплаченные (ii)	Прочие изменения (ii)	31 декабря 2024 г.
Займы	10,126,707	(2,384,198)	(1,312,975)	1,389,974	7,819,508
Облигации выпущенные	2,463,759	(2,365,020)	(212,852)	114,113	-
	12,590,466	(4,749,218)	(1,525,827)	1,504,087	7,819,508

- (i) Денежные потоки от финансовой деятельности составляют чистую сумму выплат основного долга по займам и облигациям в отчете о движении денежных средств, а также проценты уплаченные;
- (ii) Прочие изменения включают проценты начисленные, корректировки до справедливой стоимости, амортизацию дисконта приведенной стоимости по займам от потребителей, курсовые разницы.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

Сравнительное движение за год, закончившийся 31 декабря 2023 г., приведено ниже:

	1 января 2023 г.	Денежные потоки от финансовой деятельности – займы уплаченные (i)	Денежные потоки от финансовой деятельности – проценты уплаченные (ii)	Прочие изменения (ii)	31 декабря 2023 г.
Займы	12,653,983	(2,386,698)	(2,327,251)	2,186,673	10,126,707
Облигации выпущенные	2,780,241	(313,314)	(225,384)	222,216	2,463,759
	15,434,224	(2,700,012)	(2,552,635)	2,408,889	12,590,466

- (i) Денежные потоки от финансовой деятельности составляют чистую сумму выплат основного долга по займам и облигациям в отчете о движении денежных средств, а также проценты уплаченные;
- (ii) Прочие изменения включают проценты начисленные, корректировки до справедливой стоимости, амортизацию дисконта приведенной стоимости по займам от потребителей, курсовые разницы.

11. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Торговая кредиторская задолженность	553,392	1,415,797
Прочие текущие обязательства	602,323	544,121
	1,155,715	1,959,918
Прочие текущие обязательства	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Задолженность по заработной плате	315,479	265,081
Начисленные резервы по неиспользованным отпускам, выслуге лет и бонусу руководящему персоналу	221,341	196,652
Дивиденды к выплате	23,836	23,925
Прочая кредиторская задолженность	41,667	58,463
	602,323	544,121

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. торговая кредиторская задолженность и прочие текущие обязательства выражены в тенге.

12. АВАНСЫ ОТ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ ПО ЗАЙМУ ОТ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.	1 января 2023 г.
Авансы от потребителей	1,009,241	967,990	1,240,140
	1,009,241	967,990	1,240,140

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

Авансы от потребителей представлены авансами за услуги по передаче и распределению электроэнергии, которые будут оказаны в течение года. Авансы от потребителей на 31 декабря 2023 г. полностью относились к выручке, признанной в 2024 г. Авансы от потребителей на 1 января 2023 г. полностью относились к выручке, признанной в 2023 г.

На 31 декабря 2024 г. баланс долгосрочной и краткосрочной части доходов будущих периодов по займу от потребителей составил 862,350 тыс. тенге и 67,128 тыс. тенге, соответственно (31 декабря 2023 г.: 929,479 тыс. тенге и 67,128 тыс. тенге, соответственно). Доходы будущих периодов по займу от потребителей впоследствии признаются в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в течение срока полезной службы основных средств. В 2024 г. Компания признала выручку в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в размере 67,128 тыс. тенге (2023 г.: 67,128 тыс. тенге) (Примечание 13).

13. ВЫРУЧКА

	2024 г.	2023 г.
Передача электроэнергии	23,937,374	17,024,849
Амортизация доходов будущих периодов (Примечание 12)	67,128	67,128
	24,004,502	17,091,977

Выручка от услуг по передаче электроэнергии в разрезе групп потребителей:

	2024 г.	2023 г.
Юридические лица	22,323,524	15,647,711
Физические лица	622,226	618,585
Потребители г. Актау и Мунайлинского района	522,147	429,205
Государственные коммунальные предприятия	469,477	329,348
	23,937,374	17,024,849

Компания получает выручку от оказания услуг по передаче электроэнергии от производителей электроэнергии до потребителей электроэнергии. Основой для начисления выручки по регулируемым услугам являются тарифы, утвержденные ДКРЕМ.

Приказами ДКРЕМ от 29 ноября 2023 г. и 13 июня 2024 г. были утверждены следующие тарифы на услуги по передаче и распределению электроэнергии на периоды с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г. и с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г., соответственно:

(в тенге/кВт*час)

Группа потребителей	2024 г.	
	1 января – 30 июня	1 июля – 31 декабря
Юридические лица	7.26	9.68
Физические лица	2.42	2.20
Государственные коммунальные предприятия	2.78	2.78
Потребители г. Актау и Мунайлинского района	0.74	0.74

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

Приказами ДКРЕМ от 29 ноября 2022 г. и 5 июля 2023 г. были утверждены следующие тарифы на услуги по передаче и распределению электроэнергии на периоды с 1 января 2023 г. по 31 июля 2023 г., с 1 августа 2023 г. по 31 декабря 2023 г., соответственно:

(в тенге/кВт*час)	2023 г.	
	1 января – 30 июня	1 августа – 31 декабря
Группа потребителей		
Юридические лица	6.46	6.75
Физические лица	2.37	2.37
Государственные коммунальные предприятия	2.65	2.65
Потребители г. Актау и Мұнайлинского района	0.64	0.64

Все тарифы указаны без учета НДС.

14. СЕБЕСТОИМОСТЬ

	2024 г.	2023 г.
Оплата труда и связанные расходы	3,801,579	3,281,225
Износ и амортизация	3,134,032	3,001,270
Потери электроэнергии в сетях	2,435,323	1,884,163
Налог на имущество и прочие налоги, кроме налога на прибыль	679,955	706,701
Товарно-материальные запасы	518,743	484,421
Приобретенные услуги	271,378	154,082
Краткосрочная аренда автотранспорта и спецтехники	252,092	222,641
Покупка готовой мощности	247,674	142,831
Текущий ремонт	216,810	190,012
Командировочные расходы	169,472	132,215
Электричество для собственных нужд	45,712	38,213
Восстановление резерва по устаревшим и неликвидным товарно-материальным запасам	(6,320)	(9,214)
Прочее	491,327	401,201
	12,257,777	10,632,761

15. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	2024 г.	2023 г.
Оплата труда и связанные расходы	457,168	400,681
Краткосрочная аренда автотранспорта	111,752	84,810
Консультационные и аудиторские услуги	102,624	82,557
Товарно-материальные запасы	53,560	26,074
Износ и амортизация	24,034	26,316
Налоги, кроме налога на прибыль	20,397	19,198
Расходы по содержанию Совета Директоров	9,861	12,440
Командировочные расходы	9,361	9,556
Расходы на связь	8,949	6,208
Краткосрочная аренда помещений	6,300	13,481
Банковские сборы	926	867
Прочее	86,198	103,891
	891,130	786,079

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

16. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	2024 г.	2023 г.
Доходы от строительно-монтажных работ	460,560	33,861
Прочие доходы	312,180	230,065
	773,740	263,926

17. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	2024 г.	2023 г.
Процентные расходы по займам ЕБРР (Примечание 10)	1,148,712	2,107,743
Процентные расходы по облигациям (Примечание 10)	114,112	222,216
Займы от потребителей: амортизация дисконта приведенной стоимости (Примечание 10)	36,310	39,569
Амортизация дисконта по займу от ЕБРР (Примечание 10)	19,899	23,243
Дивиденды по привилегированным акциям (Примечание 9)	5,632	5,632
Прочие финансовые расходы	57,603	56,377
	1,382,268	2,454,780

18. РАСХОДЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ

	2024 г.	2023 г.
Расход по текущему налогу на прибыль	1,716,049	500,051
Расход по отложенному налогу на прибыль	374,611	158,166
Корректировки в отношении корпоративного подоходного налога прошлых лет	4,192	13,195
	2,094,852	671,412

Ниже приводится сверка налога на прибыль по ставке 20% с фактическими расходами по налогу на прибыль, отраженными в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за годы, закончившиеся 31 декабря:

	2024 г.	2023 г.
Прибыль до налогообложения	8,529,946	3,232,233
Расход по установленной ставке 20%	1,705,989	646,447
Эффект изменения в оценках	366,977	-
Постоянные разницы	17,694	11,770
Корректировки в отношении корпоративного подоходного налога прошлых лет	4,192	13,195
	2,094,852	671,412

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

Различия между стандартами бухгалтерского учета МСФО и налоговым законодательством Республики Казахстан приводят к возникновению временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств в целях составления финансовой отчетности и их базой для расчета налога на прибыль. Ниже представлен налоговый эффект движения этих временных разниц, который рассчитывается по ставкам налога, применимые к периоду реализации требования или погашения обязательства. Согласно текущему налоговому законодательству Республики Казахстан ставка налога на прибыль равна 20%.

	1 января 2024 г.	Отнесено на счет прибылей или убытков	Отнесено на счет прочих совокупных убытков	31 декабря 2024 г.
Активы по отложенному налогу, возникающие от:				
Доходов будущих периодов	199,321	(13,425)	-	185,896
Резервов по обесценению товарно-материальных запасов и ожидаемым кредитным убыткам по финансовым инструментам	133,342	(1,712)	-	131,630
Резерва по неиспользованным отпускам	39,330	4,938	-	44,268
Прочее	11,362	(2,137)	-	9,225
Обязательства по отложенному налогу, возникающие от:				
Основных средств и нематериальных активов	(6,133,894)	(369,537)	(204,887)	(6,708,318)
Займов	(65,861)	7,262	-	(58,599)
Отложенные налоговые обязательства, нетто	(5,816,400)	(374,611)	(204,887)	(6,395,898)

	1 января 2023 г.	Отнесено на счет прибылей или убытков	31 декабря 2023 г.
Активы по отложенному налогу, возникающие от:			
Доходов будущих периодов	212,747	(13,426)	199,321
Резервов по обесценению товарно-материальных запасов и ожидаемым кредитным убыткам по финансовым инструментам	164,310	(30,968)	133,342
Резерва по неиспользованным отпускам	35,840	3,490	39,330
Прочее	10,497	865	11,362
Обязательства по отложенному налогу, возникающие от:			
Основных средств и нематериальных активов	(6,007,853)	(126,041)	(6,133,894)
Займов	(73,775)	7,914	(65,861)
Отложенные налоговые обязательства, нетто	(5,658,234)	(158,166)	(5,816,400)

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

	2024 г.	2023 г.
На 1 января	(5,816,400)	(5,658,234)
Отражено в составе прибыли и убытка	(374,611)	(158,166)
Отражено в составе прочих совокупных доходов	(204,887)	-
На 31 декабря	(6,395,898)	(5,816,400)

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

19. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Компания не имеет обыкновенных акций с разводняющим эффектом, поэтому разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

	2024 г.	2023 г.
Простые акции оплаченные (Примечание 9)	2,009,738	2,009,738
Привилегированные акции (Примечание 9)	96,272	96,272
	2,106,010	2,106,010
Прибыль за год, причитающаяся акционерам Компании	6,435,094	2,560,821
Прибыль, приходящаяся на держателей обыкновенных акций	6,140,927	2,443,758
Прибыль, приходящаяся на держателей привилегированных акций	294,167	117,063
Базовая и разводненная прибыль на акцию (в тенге на акцию)	3,055.59	1,215.96

20. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

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. Геополитическая ситуация в мире продолжает оказывать давление на мировые цены на нефть и газ. Также существенное влияние на состояние экономики оказывают государственные расходы на крупные инфраструктурные проекты и различные программы социально-экономического развития страны.

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

В 2024 г. средняя цена на нефть марки Brent составила 81 доллар США за баррель (2023 г.: 83 доллара США за баррель). По итогам 2024 г., согласно предварительной оценке, рост валового внутреннего продукта («ВВП») Казахстана 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%).

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

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

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

Судебные разбирательства

В ходе обычной деятельности Компания может быть подвержена судебным разбирательствам и искам. Компания использует оценки вероятности неблагоприятного исхода находящихся в стадии рассмотрения или потенциальных претензии и их влияние на финансовое положение или результаты финансово-хозяйственной деятельности Компании. Оценки основываются на вероятности выиграть или проиграть спор и сумме вероятных выплат. Разницы между оценками и фактически оплаченными суммами, если таковые возникают в будущих отчетных периодах, могут оказать существенный эффект на финансовые показатели Компании. Руководство Компании считает, что окончательное обязательство, если таковое возникнет из таких судебных разбирательств и исков, не будет иметь существенного негативного влияния на будущее финансовое положение или основную деятельность Компании.

Налогообложение

Налоговая система Республики Казахстан, будучи относительно новой, характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, зачастую нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются регулирующие органы разных уровней, имеющие право налагать крупные штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение последующих пяти календарных лет, однако при определенных обстоятельствах этот срок может быть увеличен.

Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Республике Казахстан будут гораздо выше, чем в других странах. Руководство Компании, исходя из своего понимания применимого налогового законодательства, нормативных требований и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в полной мере в настоящей финансовой отчетности. Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на настоящую финансовую отчетность.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

Вопросы охраны окружающей среды

С 1 июля 2021 г. вступил в силу новый Экологический Кодекс Республики Казахстан («Кодекс»). Данный Кодекс содержит ряд принципов, направленных на минимизацию последствий экологического ущерба деятельности предприятий и/или полное восстановление окружающей среды до первоначального состояния. В зависимости от уровня и риска негативного воздействия на окружающую среду объекты классифицируются на четыре категории, где объекты, оказывающие значительное негативное воздействие на окружающую среду, относятся к первой категории. В соответствии с Кодексом и основной деятельностью Компании, руководство провело анализ и классифицировало объекты Компании в четвертую категорию. Руководство Компании оценило будущие расходы по ликвидации последствий эксплуатации данных объектов и считает их незначительными.

Руководство Компании считает, что в настоящее время оно соблюдает все существующие законы и нормативные акты Республики Казахстан по охране окружающей среды. Однако данные законы и нормативные акты могут изменяться в будущем. Руководство Компании не в состоянии заранее представить сроки и степень изменения законов и нормативных актов по охране окружающей среды. В случае таких изменений от Компании может потребоваться модернизация технологического оборудования для соответствия новым требованиям.

Регулирование деятельности

Деятельность Компании регулируется Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях», поскольку она является монополистом в области передачи электроэнергии. Согласно закону, тарифы Компании на услуги по передаче электроэнергии подлежат согласованию и утверждению ДКРЕМ. Компания считает, что соблюдает все требования ДКРЕМ.

Соблюдение условий договора гарантий

Как указано в Примечании 10, 16 марта 2018 г. ТОО «Казахстанские коммунальные системы» предоставило финансовую гарантию ЕБРР в отношении займа Компании. Договор гарантии и возмещения содержит ограничительные условия, при неисполнении которых, ЕБРР вправе затребовать возврат займа. Руководство Компании считает, что по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг., ТОО «Казахстанские коммунальные системы» выполнило все условия данного договора гарантии и возмещения.

Инвестиционные обязательства и обязательства капитального характера

В соответствии с инвестиционной программой сумма инвестиционных обязательств Компании на 2025 г. составляет 5,763,911 тыс. тенге. Руководство считает, что Компания выполняет все требования инвестиционных программ в полном объеме. По состоянию на 31 декабря 2024 г. в целях выполнения инвестиционной программы Компания имела договорные обязательства капитального характера на общую сумму 1,215,713 тыс. тенге (31 декабря 2023 г.: 3,001,282 тыс. тенге).

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

21. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Финансовые инструменты

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

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости		
Торговая дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность (Примечание 7)	2,208,865	987,607
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	1,178,077	764,764
Прочие текущие финансовые активы (Примечание 7)	230,503	198,522
Итого	3,617,445	1,950,893
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости		
Займы (Примечание 10)	7,819,508	10,126,707
Торговая кредиторская задолженность и прочие текущие обязательства (Примечание 11)	1,155,715	1,959,918
Облигации (Примечание 10)	-	2,463,759
Итого	8,975,223	14,550,384

Факторы финансового риска

Деятельность Компании подвергает её ряду финансовых рисков: кредитный риск, риск ликвидности и рыночные риски (в том числе валютные и процентные риски). Программа управления рисками на уровне Компании сосредоточена на непредвиденности финансовых рынков и направлена на максимальное сокращение потенциального негативного влияния на финансовые результаты Компании. Компания не использует производные финансовые инструменты для хеджирования подверженности рискам.

Кредитный риск

Кредитный риск – это риск возникновения у Компании финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств и возникает, главным образом, в связи с имеющейся у Компании дебиторской задолженностью покупателей, а также остатками денежных средств, размещенными в различных банках второго уровня.

По состоянию на 31 декабря 2024 г., балансовая стоимость денежных средств и их эквивалентов, торговой и прочей дебиторской задолженности, а также прочих финансовых активов, за вычетом резерва под ожидаемые убытки, в общей сумме 3,617,445 тыс. тенге, представляет собой максимальную сумму, подверженную кредитному риску (2023 г.: 1,950,893 тыс. тенге). Несмотря на то, что темпы погашения дебиторской задолженности подвержены влиянию экономических факторов, руководство Компании считает, что отсутствует существенный риск потерь сверх суммы созданного резерва под ожидаемые кредитные убытки.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

По состоянию на 31 декабря 2024 г. торговая дебиторская задолженность от ТОО «Мангыстау Жарык» составила 1,798,783 тыс. тенге или 66% от общей суммы торговой дебиторской задолженности, что представляет с собой значительную концентрацию. Компания работает с ТОО «Мангыстау Жарык» на протяжении многих лет и считает ТОО «Мангыстау Жарык» надежным контрагентом.

Компания размещает денежные средства на текущих счетах в казахстанских банках. Руководство Компании проводит регулярный обзор кредитных рейтингов данных банков с целью снижения подверженности риску.

Денежные средства размещаются в финансовых учреждениях, которые на момент размещения средств имеют минимальный риск дефолта. Ниже в таблице представлены рейтинги и остатки на счетах в крупных банках на 31 декабря 2024 и 2023 гг.:

	Рейтинговое агентство	Рейтинг	31 декабря 2024 г.
АО «Фридом Банк Казахстан»	S&P	B+ (B)/Стабильный	1,050,000
АО «Народный Банк Казахстана»	S&P	BBB- (BB+)/Стабильный	218,581
АО «Банк ЦентрКредит»	S&P	BB (BB-)/Стабильный	98,664
		Итого	1,367,245
	Рейтинговое агентство	Рейтинг	31 декабря 2023 г.
АО «Банк ЦентрКредит»	Moody's	Ba2/ положительный	750,604
АО «Народный Банк Казахстана»	S&P	Baa2/ положительный	178,807
		Итого	929,411

Стадии обесценения

Компания применяет трехэтапную модель по обесценению финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости на 31 декабря 2024 и 2023 гг.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

Классификация финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, по отдельным стадиям моделей обесценения представлена ниже:

В тыс. тенге	31 декабря 2024 г.			31 декабря 2023 г.		
	Стадия 1	Стадия 2	Стадия 3	Стадия 1	Стадия 2	Стадия 3
Валовая балансовая стоимость						
Торговая дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность (Примечание 7)	-	2,824,378	-	-	1,585,871	-
Прочие текущие финансовые активы (Примечание 7)	189,574	-	51,076	164,742	-	63,073
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	1,178,397	-	-	765,422	-	-
Резерв под ожидаемые кредитные убытки						
Торговая дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность (Примечание 7)	-	(615,513)	(10,147)	-	(598,264)	-
Прочие текущие финансовые активы (Примечание 7)	-	-	-	-	-	(29,293)
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	(320)	-	-	(658)	-	-
Балансовая стоимость	1,367,651	2,208,865	40,929	929,506	987,607	33,780

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

Рыночный риск

Основные риски, связанные с деятельностью Компании – риски колебания курсов иностранных валют и процентных ставок. Для управления процентными и валютными рисками Компания не использует производные финансовые инструменты.

Валютный риск

Компания осуществляет операции, деноминированные в иностранной валюте, соответственно, подвержена риску изменения обменного курса. Доход по курсовой разнице за 2024 г. составил 78,787 тыс. тенге (2023 г.: 171,882 тыс. тенге). Расход по курсовой разнице за 2024 г. составил 200,018 тыс. тенге (2023 г.: 150,027 тыс. тенге).

Компания в основном подвержена риску изменения курса доллара США.

Балансовая стоимость выраженных в иностранной валюте финансовых активов и обязательств Компании по состоянию на отчетную дату представлена следующим образом:

	Обязательства		Активы	
	31 декабря 2024 г. тыс. тенге	31 декабря 2023 г. тыс. тенге	31 декабря 2024 г. тыс. тенге	31 декабря 2023 г. тыс. тенге
Доллар США	1,044,516	1,209,192	188,474	163,642

Анализ чувствительности в отношении доллара США

В таблице ниже представлены подробные данные о чувствительности Компании к повышению или снижению курса тенге на 20% по отношению к доллару США. Уровень чувствительности 20% используется при анализе и подготовке внутренней отчетности по валютному риску для ключевых руководителей и отражает проведенную руководством оценку разумно возможного изменения курсов валют. Анализ чувствительности рассматривает только остатки по финансовым активам и обязательствам, выраженным в иностранной валюте, и корректирует пересчет этих остатков на отчетную дату при условии 20% изменения курсов валют. Приведенные ниже положительные суммы отражают увеличение прибыли при укреплении курса тенге по отношению к доллару США на 20%. Ослабление курса тенге на 20% по отношению к доллару США окажет сопоставимое влияние на прибыль, при этом указанные ниже суммы будут отрицательными.

	Влияние доллара США	
	2024 г. в тыс. тенге	2023 г. в тыс. тенге
Прибыль или убыток	+/-171,208	+/-209,110

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

Риск процентной ставки

Деятельность Компании подвержена риску изменения процентной ставки по заемным средствам, полученным от ЕБРР с плавающей процентной ставкой. Компания не заключает соглашения о предоставлении производных финансовых инструментов для управления риском изменения процентной ставки.

Анализ чувствительности к изменению процентной ставки

Приведенный ниже анализ чувствительности проводился исходя из процентного риска по займам от ЕБРР в тенге на отчетную дату. Займы с плавающей процентной ставкой проанализированы на основании допущения о том, что сумма задолженности в течение отчетного периода была постоянной и равнялась сумме задолженности на отчетную дату. При подготовке управленческой отчетности по процентному риску для ключевых руководителей Компании используется допущение об изменении процентной ставки на 100 базисных пунктов, что соответствует ожиданиям руководства в отношении разумно возможного колебания процентных ставок.

Если бы процентные ставки изменились на 100 базисных пунктов в сторону повышения/понижения при сохранении на том же уровне всех прочих переменных, то прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2023 г., упала/выросла бы на 76,810 тыс. тенге (2023 г.: упала/выросла бы на 99,739 тыс. тенге). Это связано, главным образом, с подверженностью Компании риску колебания процентных ставок по займам от ЕБРР с переменной процентной ставкой (Примечание 10).

Риск ликвидности

Полная ответственность за управление рисками ликвидности лежит на Совете Директоров, который контролирует краткосрочное, среднесрочное и долгосрочное финансирование, и требования управления ликвидностью Компании. Компания управляет риском ликвидности, используя соответствующие резервы, банковские средства, выпуск облигаций и постоянный мониторинг прогнозируемых и фактических денежных потоков, и согласование сроков погашения финансовых активов и обязательств.

Ниже в таблице представлен анализ финансовых обязательств Компании в разбивке по срокам погашения с указанием сроков, остающихся на отчетную дату до конца предусмотренных условиями договоров сроков погашения. Приведенные в таблице суммы представляют собой не дисконтированные денежные потоки.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

Ниже в таблице представлен анализ финансовых обязательств Компании в разбивке по срокам погашения с указанием сроков, остающихся на отчетную дату до конца предусмотренных условиями договоров сроков погашения. Приведенные в таблице суммы представляют собой не дисконтированные денежные потоки.

	Средне- взвешенная эффективная процентная ставка %	До востребования	До 1 года
На 31 декабря 2024 г.			
Займы	1.7%-16.45%	8,326,592	-
Проценты по займам	-	1,686,925	-
Торговая кредиторская задолженность и прочие текущие обязательства (Примечание 11)	-	-	1,155,371
		10,013,517	1,155,371
		До востребования	До 1 года
На 31 декабря 2023 г.*			
Займы	1.7%-24.95%	10,481,833	-
Облигации	9%	-	2,365,020
Торговая кредиторская задолженность по основной деятельности и прочие текущие обязательства (Примечание 11)	-	-	1,959,918
Проценты по займам	-	2,537,350	-
Проценты по облигациям	-	-	212,852
		13,055,183	4,537,790

** Пересчитано, в соответствии с Примечанием 3. Компания получила отказ ЕБРР от досрочного права требования и штрафных санкций в связи с нарушением условий кредитных договоров после отчетной даты (Примечание 10).*

На 31 декабря 2024 и 2023 гг. Компания не имела других финансовых обязательств.

Управление капиталом

Задачи Компании в управлении капиталом заключаются в обеспечении способности Компании продолжать свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности для обеспечения прибылей для акционеров и выгод для других заинтересованных сторон и в поддержании оптимальной структуры капитала для снижения стоимости капитала.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

Компания проводит мониторинг капитала на основе соотношения собственного и заемного капитала. Стратегия Компании, которая не изменилась с 2023 г., заключается в снижении соотношения собственного и заемного капитала посредством погашения займов. Данный коэффициент определяется как чистые заемные средства, деленные на общую сумму собственного капитала (включающего акционерный капитал, собственные акции, выкупленные у акционеров, резервы по переоценке и нераспределенную прибыль). Чистые заемные средства определяются как общая сумма займов (включая краткосрочные и долгосрочные займы, отраженные в отчете о финансовом положении за вычетом денежных средств и их эквивалентов).

Соотношение собственных и заемных средств на конец года представлено следующим образом:

	2024 г.	2023 г.
Общая сумма займов (Примечание 10)	7,819,508	12,590,466
Минус: денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	(1,178,077)	(765,422)
Чистые заемные средства	6,641,431	11,825,044
Итого собственный капитал	43,591,722	36,337,080
	50,233,153	48,162,124
Соотношение чистых заемных средств к собственному капиталу	13%	25%

22. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости

Справедливая стоимость инструментов с переменной ставкой обычно приравнивается к их балансовой стоимости. Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой основывается на методе дисконтирования сумм ожидаемых поступлений будущих денежных потоков с применением действующих процентных ставок для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения. Примененные нормы дисконтирования зависят от кредитного риска со стороны контрагента. Балансовая стоимость денежных средств и их эквивалентов, дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности приблизительно равна ее справедливой стоимости.

Финансовые обязательства, отражаемые по амортизированной стоимости

Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой и установленным сроком погашения, не имеющих рыночной котировки, основывается на дисконтировании ожидаемых денежных потоков с применением действующих процентных ставок для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и аналогичным оставшимся сроком до погашения. Балансовая стоимость торговой кредиторской задолженности, прочих текущих обязательств и облигаций приблизительно равна их справедливой стоимости на 31 декабря 2024 и 2023 гг. В соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО раскрытие справедливой стоимости по данным финансовым инструментам не требуется.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

Информация о балансовой и справедливой стоимости займов, а также об уровне иерархии справедливой стоимости представлена в таблице ниже:

	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость		
		Уровень		
		1	2	3
31 декабря 2024 г.				
Займы (Примечание 10)	7,819,508	-	7,754,650	-
31 декабря 2023 г.				
Займы (Примечание 10)	10,126,707	-	9,447,845	-

23. РАСЧЕТ БАЛАНСОВОЙ СТОИМОСТИ АКЦИИ

Расчет балансовой стоимости акций, определенный в соответствии с требованиями Казахстанской Фондовой Биржи (KASE), но не требуется по стандартам бухгалтерского учета МСФО, произведен отношением чистого актива и общего количества размещенных акций:

Балансовая стоимость одной простой акции на дату расчета

		31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
TA	Чистые активы для простых акций на дату расчета		
IA	Активы эмитента акций в отчете на дату расчета	61,678,480	59,270,380
TL	Нематериальные активы на дату расчета	417,691	492,883
PS	Обязательства	18,086,758	22,933,300
NAV	Уставный капитал привилегированных акций на дату расчета	12,319	12,319
NAV	NAV=(TA-IA)-TL-PS	43,161,712	35,831,878
		31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
NAV	Чистые активы для простых акций на дату расчета	43,161,712	35,831,878
NO _{CS}	Простые акции, за минусом выкупленных	2,009,738	2,009,738
BV _{CS} =			
NAV/NO _{CS}	Балансовая стоимость простых акций, тенге	21.476	17.829

Балансовая стоимость одной привилегированной акции на дату расчета

		31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
EPC	Капитал, принадлежащий держателям привилегированных акций первой группы	12,319	12,319
DC _{PS1}	Долговая составляющая привилегированных акций первой группы	44,000	44,000
NO _{PS1}	Количество привилегированных акций первой группы	96,272	96,272
BV _{PS1} =(EPC+DC _{PS1})/	Балансовая стоимость одной привилегированной		
NO _{PS1}	акции на дату расчета, тенге	585	585

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

24. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Стороны считаются связанными, если стороны находятся под общим контролем, или если одна из них имеет возможность контролировать другую, или может оказывать существенное влияние или совместный контроль при принятии другой стороной финансовых и операционных решений. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание характер взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма.

В 2023 г. АО «Самрук-Энерго» продало часть облигаций шестого выпуска Компании в пользу ТОО «Казахстанские коммунальные системы» и ТОО «KBI Energy» в количестве 156,656,250 штук и 156,656,250 штук, соответственно. 17 мая 2023 г. был полностью погашен шестой выпуск облигаций. Выкуп был произведен у ТОО «Казахстанские коммунальные системы» в количестве 156,656,250 штук и ТОО «KBI Energy» в количестве 156,656,250 штук, соответственно, и было выплачено 156,656 тыс. тенге ТОО «Казахстанские коммунальные системы» и 156,656 тыс. тенге ТОО «KBI Energy».

В декабре 2024 г. был выдан заем в пользу ТОО «Казахстанские коммунальные системы» в размере 1,000,000 тыс. тенге. Заем был полностью возвращен до 31 декабря 2024 г.

Вознаграждение ключевому персоналу

За 2024 и 2023 гг. сумма выплат вознаграждений ключевому персоналу Компании составила 149,775 тыс. тенге и 149,836 тыс. тенге, соответственно.

25. 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.

С 1 января 2025 г. Компания получила лицензию на осуществление нового вида деятельности и начала реализацию электрической энергии для энергоснабжения потребителей.

В связи с этим, в январе 2025 г. по договору уступки прав требования Компания приняла права требования дебиторской задолженности покупателей ТОО «Мангыстау Жарык» (энергоснабжающая организация) на сумму 5,807,699 тыс. тенге. Данная сумма была возмещена ТОО «Мангыстау Жарык» путем зачета дебиторской задолженности ТОО «Мангыстау Жарык» в пользу Компании, а также уплаты задолженностей ТОО «Мангыстау Жарык» поставщикам.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.
(в тыс. тенге)**

7 апреля 2025 г. было устранено нарушение условий кредитных договоров с ЕБРР путем получения письменного согласия от ЕБРР на смену акционера, владеющего частью долей владения равную 46.09% в Компании с GBI Management FZE на ТОО «АСТ-ЭНЕРГО ИНВЕСТ», и отказа ЕБРР от досрочного права требования и штрафных санкций в связи с данным нарушением условий кредитных договоров (Примечание 10).

26. УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Данная финансовая отчетность была одобрена руководством Компании и утверждена для выпуска 6 мая 2025 г.

От имени руководства Компании:


Сыздыков К. Г.
Председатель Правления

6 мая 2025 г.
г. Актау, Республика Казахстан


Ожакаева Ж. Д.
Главный бухгалтер

Примечания на страницах 12-55 составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности.