

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 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».

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг. конечной контролирующей стороной Компании является Идрисова М. К., владеющая 99% долей участия в ТОО «Казахстанские коммунальные системы».

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг., выпущенными акциями Компании владели следующие акционеры (без учета привилегированных акций):

	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
ТОО «Казахстанские коммунальные системы»	52.63%	52.63%
ДЖИ БИ АЙ МЕНЕДЖМЕНТ ФЗЕ (GBI MANAGEMENT FZE)	46.09%	-
Прочие юридические лица / финансовые институты	0.85%	0.85%
Физические лица	0.43%	0.43%
ТОО «KBI Energy»	-	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
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

2. НОВЫЕ И ПЕРЕСМОТРЕННЫЕ МЕЖДУНАРОДНЫЕ СТАНДАРТЫ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

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

Наименование	Объект	Применимы к годовым отчетным периодам, начинающимся не ранее	Эффект на финансовую отчетность
МСФО (IFRS) 17 (включая поправки от июня 2020 г. и декабря 2021 г.)	«Договоры страхования»	1 января 2023 г.	Эффект отсутствует
Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям №2 по МСФО	«Раскрытие информации об учетной политике»	1 января 2023 г.	Раскрытие по учетной политике было обновлено с учетом новых требований
Поправки к МСФО (IAS) 8	«Определение бухгалтерских оценок»	1 января 2023 г.	Эффект отсутствует
Поправки к МСФО (IAS) 12	«Отложенный налог, связанный с активами и обязательствами, возникающими в результате одной операции»	1 января 2023 г.	Эффект отсутствует
Поправки к МСФО (IAS) 12	«Международная налоговая реформа – типовые правила Pillar II»	1 января 2023 г.	Эффект отсутствует

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:

Наименование	Применимы к годовым отчетным периодам, начинающимся не ранее	Объект
Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28	Дата вступления в силу не определена, однако разрешено досрочное применение	«Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием»
Поправки к МСФО (IAS) 1	1 января 2024 г.	«Классификация обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных»
Поправки к МСФО (IAS) 1	1 января 2024 г.	«Долгосрочные обязательства с ковенантами»
Поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7	1 января 2024 г.	«Соглашения о финансировании поставок»
Поправки к МСФО (IFRS) 16	1 января 2024 г.	«Обязательства по аренде в операции продажи с обратной арендой»
Поправки к МСФО (IAS) 21	1 января 2025 г.	«Отсутствие возможности обмена»
МСФО (IFRS) 18	1 января 2027 г.	«Представление и раскрытия в финансовой отчетности»

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

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

3. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА

Существенные принципы бухгалтерского учета

Настоящая финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»).

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.

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

Основные положения учетной политики представлены ниже.

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 2023 г. текущие обязательства Компании превысили ее текущие активы на 6,012,343 тыс. тенге (31 декабря 2022 г.: 3,796,634 тыс. тенге) за счет краткосрочной части займов и начисленных процентов по займам от Европейского Банка Реконструкции и Развития (далее – «ЕБРР») в размере 2,796,472 тыс. тенге (31 декабря 2022 г.: 2,952,443 тыс. тенге), а также за счет краткосрочного обязательства по облигациям седьмого выпуска в размере 2,463,760 тыс. тенге. За год, закончившийся 31 декабря 2023 г., Компания получила чистый приток денежных средств от операционной деятельности в сумме 8,555,133 тыс. тенге (2022 г.: 7,509,114 тыс. тенге).

По состоянию на 31 декабря 2023 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 24).

В 2024 г. Компании необходимо погасить основной долг по облигациям седьмого выпуска в размере 2,365,020 тыс. тенге, а также краткосрочную часть займов и начисленных процентов по займам от ЕБРР в размере 2,796,472 тыс. тенге. Для снижения риска недостаточности оборотных средств руководство Компании предприняло следующие действия:

- ведется работа по получению рефинансирования в банках второго уровня Республики Казахстан, однако на дату одобрения финансовой отчетности кредитное соглашение ещё не было подписано;
- ведется работа по реструктуризации займов от ЕБРР с целью переноса выплат по основному долгу в 2024 г. на 2028-2029 гг., однако на дату одобрения финансовой отчетности дополнительное соглашение ещё не было подписано;
- получено письмо о финансовой поддержке от акционера Компании (ТОО «Казахстанские коммунальные системы»), в котором акционером Компании подтверждается намерение и способность при необходимости предоставить Компании финансовую помощь и обеспечить способность Компании продолжать свою деятельность как минимум в течение 12 месяцев от даты одобрения финансовой отчетности.

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

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

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.

Основные средства

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

Здания, линии и оборудование электропередачи, незавершенное строительство 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.

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

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.

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:

	Срок полезного использования (количество лет)
Здания и сооружения	8 – 100
Линии и оборудование электропередачи, транспортные средства	3 – 50
Прочее	3 – 20

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.

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

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

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
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(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 прочая кредиторская задолженность

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
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(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 19).

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, 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
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(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 долевым 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
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(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
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(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.

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.

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.

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

Основные источники неопределенности в оценках

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.

Основные средства и незавершенное строительство были переоценены для приведения к справедливой стоимости по состоянию на 31 декабря 2021 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 жилье и транспортные средства), по которым существует рыночная информация, также был применен сравнительный метод.

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.

Возмещаемая стоимость доходным методом была определена с применением соответствующих оценочных техник, с использованием следующих основных допущений для расчета дисконтированных денежных потоков за период с 2022 по 2025 гг.:

- прогноз тарифов;
- прогноз объемов реализации передачи электроэнергии;
- прогноз капитальных и операционных затрат, включая нормативные потери;
- ставка дисконтирования.

Возможное изменение справедливой стоимости основных средств

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг. Компания провела анализ возможного изменения справедливой стоимости основных средств в связи с изменением ключевых допущений при применении доходного метода оценки, в частности, с изменением ставки дисконтирования и прогнозируемых объемов на транспортировку электроэнергии для определенных потребителей ниже уровня, ожидаемого руководством.

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

По результатам проделанного анализа руководство Компании пришло к выводу, что балансовая стоимость основных средств может существенно отличаться от справедливой стоимости по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг. Руководство не проводило переоценку основных средств по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг. и планирует привлечь независимого оценщика для проведения переоценки в 2024 г.

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.

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 с МСФО. Следовательно, финансовые показатели операционного сегмента не отличаются от соответствующих показателей данной финансовой отчетности.

Вся выручка в 2023 и 2022 гг. была получена от покупателей, находящихся в Республике Казахстан. Все долгосрочные активы Компании на 31 декабря 2023 и 2022 гг. находятся в Республике Казахстан.

За 2023 г. выручка от транспортировки электроэнергии следующим покупателям составляет 10% или более от общей выручки Компании: АО «Озенмунайгаз» - 28%, ТОО «Мангыстау Жарык» - 18%, АО «Мангистаумунайгаз» - 11%, АО «Каражанбасмунай» - 10% (2022 г.: АО «Озенмунайгаз» - 29%, ТОО «Мангыстау Жарык» - 16%, АО «Мангистаумунайгаз» - 11%, АО «Каражанбасмунай» - 10% и ТОО «Мангистауэнергомунай» - 10%).

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Земля	Здания	Линии и оборудование электро- передачи	Транспортные средства	Прочие	Незавер- шенное строительство	Итого
<i>Стоимость</i>							
На 1 января 2022 г.	2,435	3,214,788	47,729,868	755,744	129,222	3,548,325	55,380,382
Поступления	13,608	-	72,506	58,154	29,173	4,028,059	4,201,500
Выбытия	-	(942)	(140,156)	(2,250)	(730)	(1,715)	(145,793)
Перемещения	-	57,430	1,641,770	3,600	5,252	(1,708,052)	-
На 31 декабря 2022 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
<i>Накопленный износ и обесценение</i>							
На 1 января 2022 г.	-	-	-	-	-	(84,980)	(84,980)
Начислено за год	-	(65,179)	(2,767,546)	(238,593)	(31,384)	-	(3,102,702)
Эффект выбытия	-	69	106,254	933	313	-	107,569
Начисление резерва на обесценение	-	-	-	-	-	(2,430)	(2,430)
На 31 декабря 2022 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)
<i>Чистая балансовая стоимость</i>							
Балансовая стоимость на 31 декабря 2022 г.	16,043	3,206,166	46,642,696	577,588	131,846	5,779,207	56,353,546
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

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

В 2023 г. расходы по амортизации основных средств были полностью распределены на себестоимость в сумме 2,972,239 тыс. тенге и административные расходы в сумме 26,157 тыс. тенге (2022 г.: 3,076,709 тыс. тенге и 25,993 тыс. тенге на себестоимость и административные расходы, соответственно).

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг. стоимость полностью амортизированных основных средств составляет 163,206 тыс. тенге и 69,894 тыс. тенге, соответственно.

Основные средства в сумме 13,129,225 тыс. тенге (31 декабря 2022 г.: 13,715,909 тыс. тенге) представлены в качестве залога по кредиту ЕБРР (Примечание 10).

В 2023 г. была завершена замена оборудования на ЗРУ-10кВ ПС-110/10кВ «База отдыха», ремонтные работы на зданиях ПС Плато ОПУ, ЗТП №161, ПС-35/10 ГПП Шетпе. В результате выполненных работ в состав основных средств были переведены объекты и приняты работы по модернизации на общую сумму 1,539,806 тыс. тенге (в 2022 г. были переведены объекты на общую сумму 1,708,052 тыс. тенге).

В 2023 г. в результате ввода в эксплуатацию в состав нематериальных активов были переведены следующие объекты: «Внедрение системы SCADA на ПС-220/110/10кВ Узень», «Внедрение системы SCADA на ПС-35/10кВ Таучик», «Внедрение системы АСКУЭ на ПС 1Г, 2Г, 3Г, Прибрежная, ПС-4, Н-2, Куюлус, РМЗ, База отдыха» на общую сумму 405,008 тыс. тенге.

По состоянию на 31 декабря 2023 г. незавершенное строительство представлено объектами по замене и приобретению нового оборудования на ПС-110/10 ГПП-3Г, ПС-110/6 КС Узень, ПС Тенге, подстанции в районе Сайын и ВЛ-35кв от ПС Дунга. Общая сумма выполненных работ по объектам незавершенного строительства составляет 3,167,595 тыс. тенге (2022 г.: 4,028,059 тыс. тенге).

Переоценка зданий, транспортных средств, прочих основных средств, линии электропередач и оборудования проводилась на 31 декабря 2021 г. независимым оценщиком. По результатам переоценки было признано уменьшение в стоимости основных средств на сумму в 1,884,151 тыс. тенге и увеличение основных средств в размере 2,300,353 тыс. тенге. В 2023 и 2022 гг. переоценка не проводилась.

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг. резерв по переоценке основных средств представлен следующим образом:

	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
На начало года	11,768,381	12,916,814
Амортизация резерва	(1,084,278)	(1,148,433)
На конец года	10,684,103	11,768,381

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

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

	Земля	Здания	Линии и оборудова- ние электро- передачи	Транспорт- ные средства	Прочие	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
На 31 декабря 2022 г.							
Стоимость	16,043	3,184,821	61,682,685	1,172,718	547,302	5,779,207	72,382,776
Накопленный износ	-	(695,378)	(20,041,234)	(836,752)	(484,308)	-	(22,057,672)
Чистая балансовая стоимость	16,043	2,489,443	41,641,451	335,966	62,994	5,779,207	50,325,104
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

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

	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Торговая дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	987,607	1,559,566
Прочие текущие нефинансовые активы	256,042	135,370
Прочие текущие финансовые активы	198,522	196,126
	1,442,171	1,891,062
Торговая дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность юридических лиц	1,554,386	2,296,850
Прочая дебиторская задолженность	31,485	6,639
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(598,264)	(743,923)
	987,607	1,559,566
Прочие текущие финансовые активы		
Денежные средства, ограниченные в использовании	164,742	171,967
Прочие текущие финансовые активы	63,073	53,434
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(29,293)	(29,275)
	198,522	196,126

По состоянию на 31 декабря 2023 г. денежные средства, ограниченные в использовании, представлены средствами на счете обслуживания займа от ЕБРР в сумме 163,642 тыс. тенге (31 декабря 2022 г.: 166,554 тыс. тенге) и неснижаемым остатком на депозитных счетах в сумме 1,100 тыс.тенге (31 декабря 2022 г.: 5,413 тыс. тенге).

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг. торговая и прочая дебиторская задолженность и прочие текущие финансовые активы выражены в следующих валютах:

	<u>31 декабря 2023 г.</u>	<u>31 декабря 2022 г.</u>
Тенге	1,022,488	1,586,796
Доллар США	163,641	168,896
	<u>1,186,129</u>	<u>1,755,692</u>
<i>Прочие текущие нефинансовые активы</i>	<u>31 декабря 2023 г.</u>	<u>31 декабря 2022 г.</u>
Авансы поставщикам	133,578	44,624
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	94,629	75,546
Прочие текущие нефинансовые активы	27,835	15,200
	<u>256,042</u>	<u>135,370</u>

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»:

	<u>2023 г.</u>	<u>2022 г.</u>
Сальдо на 1 января	773,198	667,183
(Восстановлено) / начислено за год	(145,641)	111,636
Списано задолженности за год	-	(5,621)
Сальдо на 31 декабря	<u>627,557</u>	<u>773,198</u>

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

На 31 декабря 2023 г.	<u>До 90 дней</u>	<u>С 91 до 180 дней</u>	<u>Свыше 180 дней</u>	<u>Итого</u>
% 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	<u>958,993</u>	<u>28,614</u>	<u>-</u>	<u>987,607</u>

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

На 31 декабря 2022 г.	До 90 дней	С 91 до 180 дней	Свыше 180 дней	Итого
% резервирования	12.88%	43.09%	100%	
Валовая балансовая стоимость торговой дебиторской задолженности	1,593,079	292,528	411,243	2,296,850
Валовая балансовая стоимость прочей дебиторской задолженности	5,879	-	760	6,639
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(205,868)	(126,052)	(412,003)	(743,923)
Чистая балансовая стоимость	1,393,090	166,476	-	1,559,566

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг. Компания не имела обеспечений по дебиторской задолженности.

8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Денежные средства на депозитных счетах в тенге	764,006	294,120
Денежные средства в кассе	752	511
Денежные средства на банковских счетах в тенге	664	147
Денежные средства на депозитных счетах в долларах США	-	49,753
Денежные средства на банковских счетах в долларах США	-	46,265
Денежные средства на банковских счетах в евро	-	11,642
Денежные средства на банковских счетах в рублях	-	59
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(658)	(646)
	764,764	401,851

По состоянию на 31 декабря 2023 г. денежные средства на депозитных счетах до востребования в тенге представлены депозитами в АО «Банк ЦентрКредит» с процентными ставками 15.35% и 14.20%, а также овернайт в АО «Народный Банк Казахстана» с процентной ставкой 14.25% (31 декабря 2022 г.: депозиты до востребования в АО «Банк ЦентрКредит» и АО «Народный Банк Казахстана» и с годовой процентной ставкой 15.00% и 14.75%, соответственно).

По состоянию на 31 декабря 2023 г. денежные средства на депозитных счетах в долларах США отсутствуют (31 декабря 2022 г.: денежные средства на депозитных счетах до востребования в долларах США представлены депозитом в АО «Банк ЦентрКредит» с годовой процентной ставкой 1%).

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

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*»:

	<u>2023 г.</u>	<u>2022 г.</u>
Сальдо на 1 января	646	12,061
Начислено / (восстановлено) за год	12	(11,415)
Сальдо на 31 декабря	<u>658</u>	<u>646</u>

9. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

	<u>Общее кол-во выпущенных акций, шт.</u>	<u>Простые акции (номинальная стоимость)</u>	<u>Эмиссионный доход</u>	<u>Привилеги- рованные акции</u>	<u>Итого</u>
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)
На 31 декабря 2022 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 2023 и 2022 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.

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.

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

Собственные выкупленные акции составляют 1,278 простых акций с номинальной стоимостью в 585 тенге на акцию на 31 декабря 2023 г. (31 декабря 2022 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:

	2023 г.		2022 г.	
	Простые акции	Привилегированные акции	Простые акции	Привилегированные акции
Дивиденды к выплате на 1 января	9,137	14,950	9,137	18,136
Гарантированные дивиденды, объявленные за год (Примечание 16)	-	5,632	-	5,632
Дивиденды, выплаченные за год	-	(5,794)	-	(8,818)
Дивиденды к выплате на 31 декабря	9,137	14,788	9,137	14,950
Дивиденды на акцию, объявленные за год, в тенге	-	58.5	-	58.5

10. ЗАЙМЫ

	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Краткосрочные займы		
Краткосрочная часть займов	2,393,977	2,404,973
Краткосрочная часть облигаций выпущенных	2,365,020	313,314
Задолженность по купонным выплатам облигаций и начисленным процентам по займам	501,235	723,988
Итого краткосрочные займы	5,260,232	3,442,275
Долгосрочные займы		
Займы от ЕБРР	7,246,446	9,530,870
Займы от потребителей	83,788	96,058
Облигации выпущенные	-	2,365,021
Итого долгосрочные займы	7,330,234	11,991,949
Итого займы	12,590,466	15,434,224
	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Займы от ЕБРР	9,973,945	12,483,315
Облигации	2,463,759	2,780,241
Займы от потребителей	152,762	170,668
Итого займы	12,590,466	15,434,224

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

Облигации

31 декабря 2023 г.	Кол-во	Валюта	Год выпуска	Срок обращения	Ставка, % годовых	Балансовая стоимость, тыс. тенге
Облигации седьмого выпуска	2,365,020	Тенге	2014	10 лет	9%	2,463,759
						2,463,759
31 декабря 2022 г.	Кол-во	Валюта	Год выпуска	Срок обращения	Ставка, % годовых	Балансовая стоимость, тыс. тенге
Облигации седьмого выпуска	2,365,020	Тенге	2014	10 лет	9%	2,463,759
Облигации шестого выпуска	313,314	Тенге	2013	10 лет	8%	316,482
						2,780,241

Денежные средства от размещения облигаций данных выпусков были направлены на реализацию инвестиционной программы. В течение 2023 г. Компания начислила проценты по всем облигациям на общую сумму 222,216 тыс. тенге (2022 г.: 257,168 тыс. тенге) (Примечание 16). Компания выплатила проценты держателям облигаций на сумму 225,384 тыс. тенге (2022 г.: 261,833 тыс. тенге). В течение 2023 г. Компания погасила основной долг по облигациям шестого выпуска на сумму 313,314 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 ставки процента по превалирующим рыночным ставкам в диапазоне 12-16%. Разница между полученными средствами и справедливой стоимостью признана в качестве доходов будущих периодов.

В 2023 г. Компания погасила долгосрочные займы на сумму 57,475 тыс. тенге (2022 г.: 76,814 тыс. тенге) в соответствии с графиком погашения и признала расход по амортизации дисконта по приведенной стоимости в размере 39,569 тыс. тенге (2022 г.: 45,138 тыс. тенге) (Примечание 16).

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

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.

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 13,129,225 тыс. тенге (31 декабря 2022 г.: 13,715,909 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 2023 г. фактическая процентная ставка по займу в тенге составила 18.82% (2022 г.: 16.47%). Сумма начисленных процентов за 2023 г. составила 2,107,743 тыс. тенге (2022 г.: 2,040,821 тыс. тенге) (Примечание 16).

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 2023 г. было высвобождено 23,243 тыс. тенге из отложенных доходов (2022 г.: 26,990 тыс. тенге) (Примечание 16).

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 2023 и 2022 гг., ТОО «Казахстанские коммунальные системы» выполнило все условия данного договора.

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

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 (ЕБИТДА) – 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 2023 и 2022 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. По состоянию на 31 декабря 2023 г. Компания нарушила обязательство по получению предварительного письменного согласия ЕБРР при смене долей владения в Компании с ТОО «КВИ Energy» на GBI Management FZE (Примечание 1). 12 февраля 2024 г. было получено письменное согласие от ЕБРР на смену акционера с ТОО «КВИ Energy» на GBI Management FZE и отказ ЕБРР от досрочного права требования и штрафных санкций в связи с данным нарушением условий кредитных договоров (Примечание 24).

По состоянию на 31 декабря 2022 г. Компания выполнила нефинансовые обязательства по кредитным договорам.

Анализ справедливой стоимости и балансовой стоимости займов представлен в Примечании 21. В 2023 г. и 2022 г. не было существенных изменений в уровнях иерархии справедливой стоимости займов.

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

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 2023 г.	Денежные потоки от финансовой деятельности – займы уплаченные (i)	Денежные потоки от финансовой деятельности – проценты уплаченные (i)	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 займов 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 скидок, связанных с облигациями, амортизацию дисконта приведенной стоимости по займам от потребителей, курсовые разницы.

Сравнительное движение за год, закончившийся 31 декабря 2022 г., приведено ниже:

	1 января 2022 г.	Денежные потоки от финансовой деятельности – займы уплаченные (i)	Денежные потоки от финансовой деятельности – проценты уплаченные* (i)	Прочие изменения (ii)	31 декабря 2022 г.
Займы	14,531,556	(2,405,510)	(1,699,209)	2,227,146	12,653,983
Облигации выпущенные	3,254,874	(469,968)	(261,833)	257,168	2,780,241
	17,786,430	(2,875,478)	(1,961,042)	2,484,314	15,434,224

- (i) Денежные потоки от займов 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 скидок, связанных с облигациями, амортизацию дисконта приведенной стоимости по займам от потребителей, курсовые разницы.

* Проценты уплаченные за 2022 г. с учетом капитализированных затрат по займам составляют 1,961,042 тыс. тенге, из которых сумма капитализированных затрат составляет 3,720 тыс. тенге, признанных в составе инвестиционной деятельности в отчете о движении денежных средств.

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

11. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Торговая кредиторская задолженность	1,415,797	1,277,647
Прочие текущие обязательства	544,121	481,983
	1,959,918	1,759,630

По состоянию на 31 декабря 2023 г. и 2022 г. торговая кредиторская задолженность представлена в следующих валютах:

	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Тенге	1,415,797	1,266,081
Доллар США	-	11,566
	1,415,797	1,277,647

<i>Прочие текущие обязательства</i>	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Задолженность по заработной плате	265,081	231,303
Начисленные резервы по неиспользованным отпускам, выслуге лет и бонусу руководящему персоналу	196,652	179,200
Дивиденды к выплате	23,925	24,087
Прочая кредиторская задолженность	58,463	47,393
	544,121	481,983

Прочие текущие обязательства выражены в тенге.

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

По состоянию на 31 декабря 2023 г. авансы полученные от потребителей составляют 967,990 тыс. тенге и представлены авансами за услуги по передаче и распределению электроэнергии, которые будут оказаны в течение 2024 г. (31 декабря 2022 г.: 1,240,140 тыс. тенге, выручка по которым была полностью признана в 2023 г.).

На 31 декабря 2023 г. баланс долгосрочной и краткосрочной части доходов будущих периодов по займу от потребителей составил 929,479 тыс. тенге и 67,128 тыс. тенге, соответственно (31 декабря 2022 г.: 996,607 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 2023 г. Компания признала выручку в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в размере 67,128 тыс. тенге (2022 г.: 67,128 тыс. тенге) (Примечание 13).

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

13. ВЫРУЧКА

	<u>2023 г.</u>	<u>2022 г.</u>
Передача электроэнергии	17,024,849	16,377,630
Амортизация доходов будущих периодов (Примечание 12)	67,128	67,128
	<u>17,091,977</u>	<u>16,444,758</u>

Выручка от услуг по передаче электроэнергии в разрезе групп потребителей:

	<u>2023 г.</u>	<u>2022 г.</u>
Юридические лица	15,647,711	15,567,077
Физические лица	618,585	588,745
Потребители г. Актау и Мунайлинского района	429,205	-
Государственные коммунальные предприятия	329,347	221,808
	<u>17,024,849</u>	<u>16,377,630</u>

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 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. и с 1 августа 2023 г. по 31 декабря 2023 г., соответственно:

<i>(в тенге/кВт*час)</i>	2023 г.	
	1 января – 31 июля	1 августа – 31 декабря
Юридические лица	6.46	6.75
Физические лица	2.37	2.37
Государственные коммунальные предприятия	2.65	2.65
Потребители г. Актау и Мунайлинского района	0.64	0.64

Приказами ДКРЕМ от 26 ноября 2021 г., 20 июля 2022 г., 4 августа 2022 г. и 19 октября 2022 г. были утверждены следующие тарифы на услуги по передаче и распределению электроэнергии на периоды с 1 января 2022 г. по 31 июля 2022 г., с 1 августа 2022 г. по 30 сентября 2022 г., с 1 октября 2022 г. по 31 октября 2022 г. и с 1 ноября 2022 г. по 31 декабря 2022 г., соответственно:

<i>(в тенге/кВт*час)</i>	2022 г.			
	1 января – 31 июля	1 августа – 30 сентября	1 октября – 31 октября	1 ноября – 31 декабря
Юридические лица	6.26	6.35	6.34	6.35
Физические лица	2.28	2.28	2.28	2.28
Государственные коммунальные предприятия	2.40	2.40	2.40	2.40

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

Тарифы для потребителей г. Актау и Мунайлинского района в 2022 г. представлены в таблице ниже:

<i>(в тенге/кВт*час)</i>	2022 г.	
	1 января – 30 июня	1 июля – 31 декабря
Группа потребителей		
Потребители г. Актау и Мунайлинского района	0.00	0.10

Все тарифы указаны без учета НДС.

14. СЕБЕСТОИМОСТЬ

	2023 г.	2022 г.
Оплата труда и связанные расходы	3,281,225	2,823,336
Износ и амортизация	3,001,270	3,118,718
Потери электроэнергии в сетях	1,884,163	1,727,221
Налог на имущество и прочие налоги, кроме налога на прибыль	706,701	710,998
Товарно-материальные запасы	484,421	385,336
Краткосрочная аренда автотранспорта и спецтехники	222,641	204,922
Текущий ремонт	190,012	196,015
Приобретенные услуги	154,082	198,999
Покупка готовой мощности	142,831	162,278
Командировочные расходы	135,215	108,678
Электричество для собственных нужд	38,213	35,901
Восстановление резерва по устаревшим и неликвидным товарно-материальным запасам	(9,214)	(32,455)
Прочее	401,201	447,286
	10,632,761	10,087,233

15. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	2023 г.	2022 г.
Оплата труда и связанные расходы	400,681	368,752
Краткосрочная аренда автотранспорта	84,810	80,119
Консультационные и аудиторские услуги	82,557	104,030
Износ и амортизация	26,316	26,392
Товарно-материальные запасы	26,074	21,175
Налоги, кроме налога на прибыль	19,198	19,289
Краткосрочная аренда помещений	13,481	20,225
Расходы по содержанию Совета Директоров	12,440	9,980
Командировочные расходы	9,556	6,968
Расходы на связь	6,208	6,338
Банковские сборы	867	1,085
Прочее	103,891	65,746
	786,079	730,099

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

16. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	<u>2023 г.</u>	<u>2022 г.</u>
Процентные расходы по займам ЕБРР (Примечание 10)	2,107,743	2,040,821
Процентные расходы по облигациям (Примечание 10)	222,216	257,168
Займы от потребителей: амортизация дисконта приведенной стоимости (Примечание 10)	39,569	45,138
Амортизация дисконта по займу от ЕБРР (Примечание 10)	23,243	26,990
Дивиденды по привилегированным акциям (Примечание 9)	5,632	5,632
Прочие финансовые расходы	56,377	48,704
	<u>2,454,780</u>	<u>2,424,453</u>

17. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

	<u>2023 г.</u>	<u>2022 г.</u>
Расход по текущему налогу на прибыль	513,246	351,174
Расход по отложенному налогу на прибыль	158,166	353,429
	<u>671,412</u>	<u>704,603</u>

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:

	<u>2023 г.</u>	<u>2022 г.</u>
Прибыль до налогообложения	3,232,233	2,745,770
Расход по установленной ставке 20%	646,447	549,154
Эффект невычитаемых затрат, связанных с нулевым тарифом	-	101,882
Прочие постоянные разницы	11,770	77,057
Корректировки в отношении корпоративного подоходного налога прошлых лет	13,195	(23,490)
	<u>671,412</u>	<u>704,603</u>

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

Различия между 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%.

	31 декабря 2022 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
Резерва по актуарным обязательствам	8,989	1,406	10,395
Налогов, начисленных, но не уплаченных	1,508	(541)	967
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)
	31 декабря 2021 г.	Отнесено на счет прибылей или убытков	31 декабря 2022 г.
Активы по отложенному налогу, возникающие от:			
Доходов будущих периодов	212,747	-	212,747
Резервов по обесценению товарно-материальных запасов и ожидаемым кредитным убыткам по финансовым инструментам	151,881	12,429	164,310
Резерва по неиспользованным отпускам	30,561	5,279	35,840
Резерва по актуарным обязательствам	8,250	739	8,989
Налогов, начисленных, но не уплаченных	521	987	1,508
Обязательства по отложенному налогу, возникающие от:			
Основных средств и нематериальных активов	(5,625,963)	(381,890)	(6,007,853)
Займов	(82,802)	9,027	(73,775)
Отложенные налоговые обязательства, нетто	(5,304,805)	(353,429)	(5,658,234)

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

18. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

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

	<u>2023 г.</u>	<u>2022 г.</u>
Простые акции оплаченные (Примечание 9)	2,009,738	2,009,738
Привилегированные акции (Примечание 9)	96,272	96,272
	<u>2,106,010</u>	<u>2,106,010</u>
Прибыль за год, причитающаяся акционерам Компании	<u>2,560,821</u>	<u>2,041,167</u>
Прибыль, приходящаяся на держателей обыкновенных акций	2,443,758	1,947,859
Прибыль, приходящаяся на держателей привилегированных акций	117,063	93,308
Базовая и разводненная прибыль на акцию (в тенге на акцию)	<u>1,215.96</u>	<u>969.21</u>

19. 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. 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 2023 г. средняя цена на нефть марки Brent составила 83 доллара США за баррель (2022 г.: 101 доллар США за баррель). По итогам 2023 г., согласно предварительной оценке, рост валового внутреннего продукта («ВВП») Казахстана составил 4.9% в годовом выражении (2022 г.: 3.2%). В 2023 г. инфляция в стране снизилась, составив 9.8% в годовом исчислении (2022 г.: инфляция составила 20.3% в годовом исчислении).

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

В течение 2023 г. Национальный Банк Республики Казахстан («НБРК») понизил базовую ставку с 16.75% до 15.75% годовых с коридором +/- 1.0 п.п. В январе-апреле 2024 г. базовая ставка снизилась до уровня 14.75% годовых с коридором +/- 1.0 п.п. Однако, 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
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(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 2023 и 2022 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 2024 г. составляет 4,192,109 тыс. тенге (2023 г.: 3,085,815 тыс. тенге). Руководство считает, что Компания выполняет все требования инвестиционных программ в полном объеме. По состоянию на 31 декабря 2023 г. в целях выполнения инвестиционной программы Компания заключила договоры на общую сумму 3,001,282 тыс. тенге (31 декабря 2022 г.: 1,930,834 тыс. тенге).

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

20. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Финансовые инструменты

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг. финансовые инструменты были представлены следующим образом:

	<u>31 декабря 2023 г.</u>	<u>31 декабря 2022 г.</u>
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости		
Торговая дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность (Примечание 7)	987,607	1,559,566
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	764,764	401,851
Прочие текущие финансовые активы (Примечание 7)	198,522	196,126
Итого	<u>1,950,893</u>	<u>2,157,543</u>
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости		
Займы (Примечание 10)	10,126,707	12,653,983
Облигации (Примечание 10)	2,463,759	2,780,241
Торговая кредиторская задолженность и прочие текущие обязательства (Примечание 11)	1,959,918	1,759,630
Итого	<u>14,550,384</u>	<u>17,193,854</u>

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 2023 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 1,950,893 тыс. тенге, представляет собой максимальную сумму, подверженную кредитному риску (2022 г.: 2,157,543 тыс. тенге) (Примечания 7 и 8). 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
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

По состоянию на 31 декабря 2023 г. отсутствует значительная концентрация. По состоянию на 31 декабря 2022 г. торговая дебиторская задолженность от ТОО «Мангыстау Жарык» составила 1,236,660 тыс. тенге или 54% 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 2023 и 2022 гг.:

	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

	Рейтинговое агентство	Рейтинг	31 декабря 2022 г.
АО «Народный Банк Казахстана»	Moody's	Baa2/ стабильный	487,256
АО «Банк ЦентрКредит»	Moody's	B1/ положительный	85,602
АО «Bereke Bank»	-	-	1,095
		Итого	573,953

Стадии обесценения

Компания применяет трехэтапную модель по обесценению финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости на 31 декабря 2023 и 2022 гг.

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

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

В тыс. тенге	МСФО (IFRS) 9 31 декабря 2023 г.			МСФО (IFRS) 9 31 декабря 2022 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)	-	1,585,871	-	-	2,303,489	-
Прочие текущие финансовые активы (Примечание 7)	164,742	-	63,073	171,967	-	53,434
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	765,422	-	-	402,497	-	-
Резерв под убытки (МСФО (IFRS) 9)						
Торговая дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность (Примечание 7)	-	(598,264)	(29,293)	-	(743,923)	-
Прочие текущие финансовые активы (Примечание 7)	-	-	-	-	-	(29,275)
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	(658)	-	-	(646)	-	-
Балансовая стоимость (МСФО (IFRS) 9)	929,506	987,607	33,780	573,818	1,559,566	24,159

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(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 2023 г. составил 171,882 тыс. тенге (2022 г.: 401,635 тыс. тенге). Расход по курсовой разнице за 2023 г. составил 150,027 тыс. тенге (2022 г.: 498,467 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 2023 г. тыс. тенге	31 декабря 2022 г. тыс. тенге	31 декабря 2023 г. тыс. тенге	31 декабря 2022 г. тыс. тенге
Доллар США	1,209,192	1,549,956	163,642	264,914
Евро	-	-	-	11,642
Российский рубль	-	-	-	59

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	
	2023 г. в тыс. тенге	2022 г. в тыс. тенге
Прибыль или убыток	+/-209,110	+/-257,008

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

Риск процентной ставки

Компания не имеет потенциального риска процентной ставки, связанного с эмиссией и размещением выраженных в тенге купонных облигаций с фиксированной ставкой.

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 99,739 тыс. тенге (2022 г.: упала/выросла бы на 124,833 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
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(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 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 5 лет	Свыше 5 лет
На 31 декабря 2023 г.						
Займы	1.7%-24.95%	2,393,741	2,390,054	2,390,054	3,087,109	220,875
Облигации	9%	2,365,020	-	-	-	-
Торговая кредиторская задолженность и прочие текущие обязательства (Примечание 11)	-	1,959,918	-	-	-	-
Проценты по займам	-	1,001,258	748,500	494,865	328,727	-
Проценты по облигациям	-	212,852	-	-	-	-
		7,932,789	3,138,554	2,884,919	3,415,836	220,875
		До 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 5 лет	Свыше 5 лет
На 31 декабря 2022 г.						
Займы	1.7%-22.35%	2,414,915	2,440,116	2,469,554	4,939,109	917,930
Торговая кредиторская задолженность по основной деятельности и прочие текущие обязательства (Примечание 11)	-	1,759,630	-	-	-	-
Проценты по займам	-	1,601,767	1,001,258	748,500	755,687	67,905
Облигации	8-9%	313,314	2,365,021	-	-	-
Проценты по облигациям	-	223,296	212,852	-	-	-
		6,312,922	6,019,247	3,218,054	5,694,796	985,835

На 31 декабря 2023 и 2022 гг. Компания не имела других финансовых обязательств.

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

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.

Компания проводит мониторинг капитала на основе соотношения собственного и заемного капитала. Стратегия Компании, которая не изменилась с 2022 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:

	<u>2023 г.</u>	<u>2022 г.</u>
Общая сумма займов (Примечание 10)	12,590,466	15,434,224
Минус: денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	(765,422)	(402,497)
Чистые заемные средства	11,825,044	15,031,727
Итого собственный капитал	<u>36,337,080</u>	<u>33,776,259</u>
	<u>48,162,124</u>	<u>48,807,986</u>
Соотношение чистых заемных средств к собственному капиталу	<u>25%</u>	<u>31%</u>

21. 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.

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

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 2023 и 2022 гг. В соответствии с МСФО раскрытие справедливой стоимости по данным финансовым инструментам не требуется.

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 2023 г.				
Займы (Примечание 10)	10,126,707	-	9,447,845	-
31 декабря 2022 г.				
Займы (Примечание 10)	12,653,983	-	11,724,276	-

22. РАСЧЕТ БАЛАНСОВОЙ СТОИМОСТИ АКЦИИ

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

Балансовая стоимость одной простой акции на дату расчета

		31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
	Чистые активы для простых акций на дату расчета		
TA	Активы эмитента акций в отчете на дату расчета	59,270,380	59,382,752
IA	Нематериальные активы на дату расчета	492,883	113,915
TL	Обязательства	22,933,300	25,606,493
PS	Уставный капитал привилегированных акций на дату расчета	12,319	12,319
NAV	$NAV=(TA-IA)-TL-PS$	35,831,878	33,650,025
		31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
NAV	Чистые активы для простых акций на дату расчета	35,831,878	33,650,025
NO _{CS}	Простые акции, за минусом выкупленных	2,009,738	2,009,738
BV _{CS} =	NAV/NO_{CS} Балансовая стоимость простых акций, тенге	17.829	16.743

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

Балансовая стоимость одной привилегированной акции на дату расчета

		31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 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
В_{PS1}=(EPC+DC_{PS1})/NO_{PS1}	Балансовая стоимость одной привилегированной акции на дату расчета, тенге	585	585

23. 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 (2022 г.: 156,656,250 и 156,656,250 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, было выплачено ТОО «Казахстанские коммунальные системы» 156,656 тыс. тенге и ТОО «KBI Energy» 156,656 тыс. тенге.

Задолженность перед связанными сторонами по облигациям на 31 декабря 2023 и 2022 гг. представлена в следующей таблице:

Наименование	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
ТОО «Казахстанские коммунальные системы» (материнская компания)	6,266	-
ТОО «KBI Energy» (прочие связанные стороны)	6,266	-
	12,532	-

Вознаграждение ключевому персоналу

За 2023 и 2022 гг. сумма выплат вознаграждений ключевому персоналу Компании составила 149,836 тыс. тенге и 134,919 тыс. тенге, соответственно.

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**


24. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

12 февраля 2024 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 ТОО «KBI Energy» на GBI Management FZE, и отказа ЕБРР от досрочного права требования и штрафных санкций в связи с данным нарушением условий кредитных договоров (Примечание 10).

25. УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ


Данная финансовая отчетность была одобрена руководством Компании и утверждена для выпуска 30 апреля 2024 г.

От имени руководства Компании:


Сыздыков К. Г.
Председатель Правления

30 апреля 2024 г.
г. Актау, Республика Казахстан




Ожакаева Ж. Д.
Главный бухгалтер

30 апреля 2024 г.
г. Актау, Республика Казахстан