



**АО «Евроазиатская
Энергетическая
Корпорация»**

**Финансовая информация
специального назначения в соответствии с Приказом
Министра финансов Республики Казахстан
от 28 июня 2017 года № 404 и**

**по состоянию на и за год, закончившийся
31 декабря 2025 года
Аудиторский отчет независимого аудитора**



Аудиторский отчет независимого аудитора

Акционеру и Совету директоров АО «Евроазиатская Энергетическая Корпорация»:

Наше мнение

По нашему мнению, финансовая информация специального назначения АО «Евроазиатская Энергетическая Корпорация» (далее – «Компания») за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Приказом Министра финансов Республики Казахстан № 404 от 28 июня 2017 года.

Предмет аудита

Мы провели аудит финансовой информации специального назначения Компании, которая включает:

- форму №1-Б (баланс) – бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2025 года;
- форму №2-ОПУ – отчет о прибылях и убытках за год, закончившийся на указанную дату;
- форму №4-ДДС-К – отчет о движении денежных средств (косвенный метод) за год, закончившийся на указанную дату;
- форму №5-ИК – отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся на указанную дату; и
- примечания к финансовой информации специального назначения, включая существенные аспекты учетной политики и прочую пояснительную информацию.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность согласно указанным стандартам далее описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой информации специального назначения» нашего отчета.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Независимость

Мы независимы по отношению к Компании в соответствии с этическими требованиями Закона об аудиторской деятельности, применимыми к нашему аудиту финансовой информации специального назначения в Республике Казахстан и Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включающим Международные стандарты независимости), выпущенным Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), применительно к аудитам финансовых отчетностей организаций публичного интереса. Нами также выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этическими требованиями Республики Казахстан и Кодексом СМСЭБ.

Важные обстоятельства - Основа подготовки финансовой информации специального назначения

Мы обращаем внимание на Примечание 2 к финансовой информации специального назначения, в котором описана основа подготовки финансовой информации специального назначения. Финансовая информация специального назначения предназначена исключительно для целей исполнения обязательства согласно Закона о бухгалтерском учете и финансовой отчетности Республики Казахстан и размещении в депозитарии финансовой отчетности. Следовательно, данная финансовая информация специального назначения может быть непригодна для иной цели. Мы не выражаем модифицированного мнения, в связи с этим обстоятельством.

Существенная неопределенность в отношении непрерывности деятельности

Мы обращаем внимание на Примечание 2 к финансовой информации специального назначения, в котором указаны существенные риски и неопределенности, существующие в отношении способности Группы ERG найти приемлемое решение, которое позволит ей соблюдать определенные финансовые ковенанты по состоянию на 31 декабря 2026 года и 30 июня 2027 года.

Эти события или условия указывают на наличие существенной неопределенности, которая может вызвать значительные сомнения в способности Компании продолжать свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности. Мы не выражаем модифицированного мнения в связи с этим вопросом.

Прочие обстоятельства

Компания подготовила финансовую отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО, на которую мы выпустили отдельный аудиторский отчет независимого аудитора, адресованный Акционеру и Совету директоров Компании и датированный 21 июля 2026 года.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление за финансовую информацию специального назначения

Руководство несет ответственность за подготовку указанной финансовой информации специального назначения в соответствии с Приказом Министра финансов Республики Казахстан от 28 июня 2017 года № 404, а также за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки финансовой информации специального назначения, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

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

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой финансовой информации специального назначения Компании.

Ответственность аудитора за аудит финансовой информации специального назначения

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

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

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

От имени ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»

Азамат Конратбаев
Управляющий директор
ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»
(Генеральная государственная лицензия
Министерства Финансов Республики Казахстан
№00000005 от 21 октября 1999 года)

Дана Инкарбекера
Аудитор-исполнитель
(Квалификационное свидетельство
Аудитора №0000492 от
18 января 2000 года)

5 августа 2026 года
Алматы, Казахстан

**Бухгалтерский баланс
отчетный период 2025 год**

Представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения

Форма, предназначенная для сбора административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет - ресурсе: www.gov.kz

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе (краткое буквенно-цифровое выражение наименования формы): № 1 - Б (баланс)

Периодичность: годовая

Отчетный период: 2025 год

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: организации публичного интереса (кроме финансовых организаций)

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным

Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных «Бухгалтерский баланс»

Бизнес-идентификационный номер 960340000148

Метод сбора: на бумажном носителе и в электронном виде

Наименование организации АО "Евроазиатская энергетическая корпорация"

по состоянию на 31 декабря 2025 года

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
Активы			
I. Краткосрочные активы:			
Денежные средства и их эквиваленты	010	3,047,383	1,626,180
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	011	2,116,424	3,278
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	012	-	-
Краткосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	013	-	-
Краткосрочные производные финансовые инструменты	014	-	-
Прочие краткосрочные финансовые активы	015	15,847	286,263
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	016	35,063,742	16,247,196
Краткосрочная дебиторская задолженность по аренде	017	322,345	391,248
Краткосрочные активы по договорам с покупателями	018	-	-
Текущий подоходный налог	019	106,704	1,898,985
Запасы	020	16,159,758	12,062,313
Биологические активы	021	-	-
Прочие краткосрочные активы	022	2,038,287	3,173,362
Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 022)	100	58,870,490	35,688,825
Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи	101	-	-
II. Долгосрочные активы			
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	110	94,965	80,542
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	111	-	-
Долгосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	112	2,329,699	2,329,699
Долгосрочные производные финансовые инструменты	113	-	-
Инвестиции, учитываемые по первоначальной стоимости	114	-	-

Бухгалтерский баланс
отчетный период 2025 год

Наименование организации АО "Евроазиатская энергетическая корпорация"
по состоянию на 31 декабря 2025 года

в тысячах теңге

Наименование показателей	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	115	139,018,064	126,339,626
Прочие долгосрочные финансовые активы	116	305,486	41,358
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	117	-	-
Долгосрочная дебиторская задолженность по аренде	118	67,960	60,952
Долгосрочные активы по договорам с покупателями	119	-	-
Инвестиционное имущество	120	-	-
Основные средства	121	236,881,487	235,383,864
Актив в форме права пользования	122	9,799,431	11,032,219
Биологические активы	123	-	-
Разведочные и оценочные активы	124	-	-
Нематериальные активы	125	229,935	87,552
Отложенные налоговые активы	126	-	-
Прочие долгосрочные активы	127	66,409,659	53,102,822
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)	200	455,136,686	428,458,634
Баланс (строка 100 + строка 101 + строка 200)		514,007,176	464,147,459
Обязательство и капитал			
III. Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	210	41,177,975	78,535,023
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	211	-	-
Краткосрочные производные финансовые инструменты	212	-	-
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	213	3,258,739	3,258,739
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	214	47,364,167	46,800,139
Краткосрочные оценочные обязательства	215	98,274	-
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	216	-	-
Вознаграждения работникам	217	5,233,188	4,289,123
Краткосрочная задолженность по аренде	218	2,482,055	2,342,197
Краткосрочные обязательства по договорам с покупателями	219	38,289,068	15,281,785
Государственные субсидии	220	-	-
Дивиденды к оплате	221	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	222	2,167,867	3,111,636
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 222)	300	140,071,333	153,618,642
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301	-	-
IV. Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	310	156,330,153	178,602,730
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	311	-	-
Долгосрочные производные финансовые инструменты	312	-	-
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	313	12,242,729	15,510,418
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	314	4,363,218	208,108
Долгосрочные оценочные обязательства	315	7,209,213	8,154,114

Бухгалтерский баланс
отчетный период 2025 год

Наименование организации АО "Евроазиатская энергетическая корпорация"
по состоянию на 31 декабря 2025 года

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
Отложенные налоговые обязательства	316	39,898,286	27,387,794
Вознаграждения работникам	317	1,996,434	2,787,922
Долгосрочная задолженность по аренде	318	5,428,878	6,515,842
Долгосрочные обязательства по договорам с покупателями	319	-	-
Государственные субсидии	320	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	321	-	-
Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 321)	400	227,468,911	239,166,928
V. Капитал			
Уставный (акционерный) капитал	410	3,862,752	3,862,752
Эмиссионный доход	411	-	-
Выкупленные собственные долевые инструменты	412	-	-
Компоненты прочего совокупного дохода	413	(693,375)	(943,259)
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	143,297,555	68,442,396
Прочий капитал	415	-	-
Итого капитал, относимый на собственников (сумма строк с 410 по 415)	420	146,466,932	71,361,889
Доля неконтролирующих собственников	421	-	-
Всего капитал (строка 420 + строка 421)	500	146,466,932	71,361,889
Баланс (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)		514,007,176	464,147,459

Наименование АО "Евроазиатская энергетическая корпорация"

Адрес Республика Казахстан, Павлодарская область, 140102 г. Аксу, ул. Промышленная, здание 60

Телефон +7 (71837) 9-99-03

Адрес электронной почты eec@erg.kz

Исполнитель Басалаева Елена Николаевна

(фамилия, имя, отчество (при его наличии))

+77059873584

подпись, телефон

Генеральный директор: Мергалиев Дуйсен Армешевич

(фамилия, имя, отчество (при его наличии))

(подпись)

Главный бухгалтер: Снежко Дмитрий Николаевич

(фамилия, имя, отчество (при его наличии))

(подпись)



«05» августа 2026 года

**Отчет о прибылях и убытках
отчетный период 2025 год**

Представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения

Форма, предназначенная для сбора административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет - ресурсе: www.gov.kz

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе (краткое буквенно-цифровое выражение наименования формы): № 2 - ОПУ

Периодичность: годовая

Отчетный период: 2025 год

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: организации публичного интереса (кроме финансовых организаций)

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным

Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных «Отчет о прибылях и убытках»

Бизнес-идентификационный номер 960340000148

Метод сбора: на бумажном носителе и в электронном виде

Наименование организации АО "Евроазиатская энергетическая корпорация"

за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
Выручка от реализации товаров, работ и услуг	010	171,066,568	150,687,823
Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг	011	140,154,481	132,729,889
Валовая прибыль (убыток) (строка 010 – строка 011)	012	30,912,087	17,957,934
Расходы по реализации	013	1,793,609	1,165,467
Административные расходы	014	5,968,120	4,761,580
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 014)	020	23,150,358	12,030,887
Финансовые доходы	021	137,499,964	6,223,653
Финансовые расходы	022	84,148,603	42,545,140
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023	12,694,546	11,704,003
Прочие доходы	024	3,367,548	1,025,604
Прочие расходы	025	2,941,806	2,327,534
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	89,622,007	(13,888,527)
Расходы (-) (доходы (+)) по подоходному налогу	101	(14,766,848)	5,433,266
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 + строка 101)	200	74,855,159	(8,455,261)
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201	-	-
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	74,855,159	(8,455,261)
собственников материнской организации		74,855,159	(8,455,261)
долю неконтролирующих собственников		-	-

Отчет о прибылях и убытках
отчетный период 2025 год

Наименование организации АО "Евроазиатская энергетическая корпорация"
за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
Прочий совокупный доход, всего (сумма 420 и 440):	400	249,884	(486,479)
в том числе:			
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	410	-	-
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	411	-	-
эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	412	-	-
хеджирование денежных потоков	413	-	-
курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	414	-	-
хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	415	-	-
прочие компоненты прочего совокупного дохода	416	-	-
корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка)	417	-	-
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	418	-	-
Итого прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 410 по 418)	420	-	-
переоценка основных средств и нематериальных активов	431	-	-
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	432	(16,108)	(38,791)
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	433	332,490	(559,610)
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	434	(66,498)	111,922
переоценка долевого финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	435	-	-
Итого прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 431 по 435)	440	249,884	(486,479)
Общий совокупный доход (строка 300 + строка 400)	500	75,105,043	(8,941,740)
Общий совокупный доход, относимый на:			
собственников материнской организации		75,105,043	(8,941,740)
доля неконтролирующих собственников		-	-
Прибыль на акцию	600	-	-
в том числе:			
Базовая прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности		-	-
от прекращенной деятельности		-	-

**Отчет о прибылях и убытках
отчетный период 2025 год**

Наименование организации АО "Евроазиатская энергетическая корпорация"
за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
Разводненная прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности		-	-
от прекращенной деятельности		-	-

Наименование АО "Евроазиатская энергетическая корпорация"

Адрес Республика Казахстан, Павлодарская область, 140102 г. Аксу, ул. Промышленная, здание 60

Телефон +7 (71837) 9-99-03

Адрес электронной почты eec@erg.kz

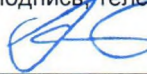
Исполнитель Басалаева Елена Николаевна

фамилия, имя, отчество (при его наличии)


+77059873584
подпись, телефон

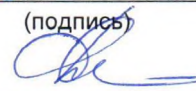
Генеральный директор: Мергалиев Дуйсен Армешевич

(фамилия, имя, отчество (при его наличии))


(подпись)

Главный бухгалтер: Снежко Дмитрий Николаевич

(фамилия, имя, отчество (при его наличии))


(подпись)

Место печати «05» августа 2026 года



**Отчет о движении денежных средств (косвенный метод)
отчетный период 2025 год**

Представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате
посредством программного обеспечения

Форма, предназначенная для сбора административных данных на безвозмездной основе размещена на
интернет - ресурсе: www.gov.kz

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе (краткое
буквенно-цифровое выражение наименования формы): № 4 - ДДС-К

Периодичность: годовая

Отчетный период: 2025 год

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной
основе: организации публичного интереса (кроме финансовых организаций)

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной
основе: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным

Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме,
предназначенной для сбора административных данных «Отчет о движении денежных средств (косвенный
метод)»

Бизнес-идентификационный номер 960340000148

Метод сбора: на бумажном носителе и в электронном виде

Наименование организации АО "Евроазиатская энергетическая корпорация"

за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

в тысячах тенге			
Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
I. Движение денежных средств от операционной деятельности			
прибыль (убыток) до налогообложения	010	89,622,007	(13,888,527)
амортизация и обесценение основных средств и нематериальных активов	011	39,823,583	34,847,522
обесценение гудвилла	012	-	-
обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	013	370,000	20,528
списание стоимости активов (или выбывающей группы), предназначенных для продажи, до справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу	014	(1,294,772)	2,004,518
убыток (прибыль) от выбытия основных средств	015	56,727	(155,631)
убыток (прибыль) от инвестиционного имущества	016	-	-
убыток (прибыль) от досрочного погашения займов	017	-	-
убыток (прибыль) от прочих финансовых активов, отражаемых по справедливой стоимости с корректировкой через отчет о прибылях и убытках	018	-	43,137
расходы (доходы) по финансированию	019	(51,852,508)	26,181,986
вознаграждения работникам	020	(415,341)	322,322
расходы по вознаграждениям долевыми инструментами	021	-	-
доход (расход) по отложенным налогам	022	-	-
нереализованная положительная (отрицательная) курсовая разница	023	(1,498,853)	10,096,364
доля организации в прибыли ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	024	(12,694,546)	(11,704,003)
прочие неденежные операционные корректировки общего совокупного дохода (убытка)	025	(1,312,346)	(910,402)
Итого корректировка общего совокупного дохода (убытка), всего (+/- строк с 011 по 025)	030	(28,818,056)	60,746,341
изменения в запасах	031	(170,277)	772,022

Отчет о движении денежных средств (косвенный метод)
отчетный период 2025 год

Наименование организации АО "Евроазиатская энергетическая корпорация"
за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

в тысячах тенге			
Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
изменения резерва	032	(388,691)	97,296
изменения в торговой и прочей дебиторской задолженности	033	(16,618,868)	(9,818,766)
изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности	034	16,806,883	9,349,226
изменения в задолженности по налогам и другим обязательным платежам в бюджет	035	767,616	15,016
изменения в прочих краткосрочных обязательствах	036	-	-
Итого движение операционных активов и обязательств, всего (+/- строк с 031 по 036)	040	396,663	414,794
уплаченные вознаграждения	041	(7,024,106)	(7,468,993)
полученные вознаграждения	042	298,254	131,906
уплаченный подоходный налог	043	(530,573)	(1,465,469)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 +/- строка 030 +/- строка 040 +/- строка 041 +/- строка 042 +/- строка 043)	050	53,944,189	38,470,052
II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 072)	060	8,790,741	1,920,980
в том числе:			
реализация основных средств	061	55,649	185,393
реализация нематериальных активов	062	-	-
реализация других долгосрочных активов	063	-	-
реализация долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	064	-	-
реализация долговых инструментов других организаций	065	-	-
возмещение при потере контроля над дочерними организациями	066	-	-
изъятие денежных вкладов	067	12,678	18,114
реализация прочих финансовых активов	068	-	-
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	069	-	-
полученные дивиденды	070	3,849	21,334
полученные вознаграждения	071	-	-
прочие поступления	072	8,718,565	1,696,139
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 081 по 092)	080	57,828,921	35,363,076
в том числе:			
приобретение основных средств	081	46,601,774	33,415,996
приобретение нематериальных активов	082	169,656	-
приобретение других долгосрочных активов	083	-	-
приобретение долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	084	-	-
приобретение долговых инструментов других организаций	085	-	-
приобретение контроля над дочерними организациями	086	-	-
размещение денежных вкладов	087	20,679	47,888
приобретение прочих финансовых активов	088	168,465	20,099
предоставление займов	089	10,559,282	1,879,093
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	090	-	-

Отчет о движении денежных средств (косвенный метод)
отчетный период 2025 год

Наименование организации АО "Евроазиатская энергетическая корпорация"
за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
инвестиции в ассоциированные и дочерние организации	091	-	-
прочие выплаты	092	309,065	-
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (строка 060 – строка 080)	100	(49,038,180)	(33,442,096)
III. Движение денежных средств от финансовой деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк 111 по 114)	110	25,684,000	7,627,900
в том числе:			
эмиссия акций и других финансовых инструментов	111	-	-
получение займов	112	25,684,000	7,627,900
полученные вознаграждения	113	-	-
прочие поступления	114	-	-
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк 121 по 125)	120	30,488,500	13,956,369
в том числе:			
погашение займов	121	27,497,840	11,283,469
выплата вознаграждения	122	-	-
выплата дивидендов	123	-	-
выплаты собственникам по акциям организации	124	-	-
прочие выбытия	125	2,990,660	2,672,900
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (строка 110 - строка 120)	130	(4,804,500)	(6,328,469)
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	140	1,319,694	198,915
5. Влияние изменения балансовой стоимости денежных средств и их эквивалентов	150	-	-
6. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 050 +/- строка 100 +/- строка 130 +/- строка 140 +/- строка 150)	160	1,421,203	(1,101,598)
7. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	170	1,626,180	2,727,778
8. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	180	3,047,383	1,626,180

Наименование АО "Евроазиатская энергетическая корпорация"

Адрес Республика Казахстан, Павлодарская область, 140102 г. Аксу, ул. Промышленная, здание 60

Телефон +7 (71837) 9-99-03

Адрес электронной почты eec@erg.kz

Исполнитель Басалаева Елена Николаевна

+77059873584

Генеральный директор: Мергалиев Дуйсен Армешевич

(фамилия, имя, отчество (при его наличии))

Главный бухгалтер: Снежко Дмитрий Николаевич

(фамилия, имя, отчество (при его наличии))

Место печати

«05» августа 2026 года



(подпись)

(подпись)

**Отчет об изменениях в капитале
отчетный период 2025 год**

Представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения

Форма, предназначенная для сбора административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет - ресурсе: www.gov.kz

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе (краткое буквенно-цифровое выражение наименования формы): № 5-ИК

Периодичность: годовая

Отчетный период: 2025 год

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: организации публичного интереса (кроме финансовых организаций)

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным

Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных «Отчет об изменениях в капитале»

Бизнес-идентификационный номер 960340000148

Метод сбора: на бумажном носителе и в электронном виде

Наименование организации АО "Евроазиатская энергетическая корпорация"

за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

в тысячах тенге

Наименование компонентов	Код строки	Капитал материнской организации						Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Компоненты прочего совокупного дохода	Нераспределенная прибыль	Прочий капитал		
Сальдо на 1 января предыдущего года	010	3,862,752	-	-	(456,780)	76,897,657	-	-	80,303,629
Изменение в учетной политике	011	-	-	-	-	-	-	-	-
Пересчитанное сальдо (строка 010 +/- строка 011)	100	3,862,752	-	-	(456,780)	76,897,657	-	-	80,303,629
Общий совокупный доход, всего (строка 210 + строка 220):	200	-	-	-	(486,479)	(8,455,261)	-	-	(8,941,740)
Прибыль (убыток) за год	210	-	-	-	-	(8,455,261)	-	-	(8,455,261)
Прочий совокупный доход, всего (сумма строк с 221 по 229):	220	-	-	-	(486,479)	-	-	-	(486,479)
в том числе:									
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	221	-	-	-	-	-	-	-	-
переоценка долевых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	222	-	-	-	-	-	-	-	-

Отчет об изменениях в капитале
отчетный период 2025 год

Наименование организации АО "Евроазиатская энергетическая корпорация"

за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

в тысячах теңге

Наименование компонентов	Код строки	Капитал материнской организации						Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Компоненты прочего совокупного дохода	Нераспределенная прибыль	Прочий капитал		
переоценка основных средств и нематериальных активов (за минусом налогового эффекта)	223	-	-	-	-	-	-	-	-
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	224	-	-	-	(38,791)	-	-	-	(38,791)
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	225	-	-	-	(447,688)	-	-	-	(447,688)
эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	226	-	-	-	-	-	-	-	-
хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	227	-	-	-	-	-	-	-	-
хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	228	-	-	-	-	-	-	-	-
курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	229	-	-	-	-	-	-	-	-
Операции с собственниками, всего (сумма строк с 310 по 318):	300	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									
Вознаграждения работников акциями:	310	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									
стоимость услуг работников		-	-	-	-	-	-	-	-
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями		-	-	-	-	-	-	-	-
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями		-	-	-	-	-	-	-	-
Взносы собственников	311	-	-	-	-	-	-	-	-
Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	312	-	-	-	-	-	-	-	-
Выпуск долевых инструментов, связанный с объединением бизнеса	313	-	-	-	-	-	-	-	-
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	314	-	-	-	-	-	-	-	-
Выплата дивидендов	315	-	-	-	-	-	-	-	-

Отчет об изменениях в капитале
отчетный период 2025 год

Наименование организации АО "Евроазиатская энергетическая корпорация"

за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

в тысячах теңге

Наименование компонентов	Код строки	Капитал материнской организации						Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Компоненты прочего совокупного дохода	Нераспределенная прибыль	Прочий капитал		
Прочие распределения в пользу собственников	316	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие операции с собственниками	317	-	-	-	-	-	-	-	-
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	318	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие операции	319	-	-	-	-	-	-	-	-
Сальдо на 1 января отчетного года (строка 100 + строка 200 + строка 300 + строка 319)	400	3,862,752	-	-	(943,259)	68,442,396	-	-	71,361,889
Изменение в учетной политике	401	-	-	-	-	-	-	-	-
Пересчитанное сальдо (строка 400 +/- строка 401)	500	3,862,752	-	-	(943,259)	68,442,396	-	-	71,361,889
Общий совокупный доход, всего (строка 610 + строка 620):	600	-	-	-	249,884	74,855,159	-	-	75,105,043
Прибыль (убыток) за год	610	-	-	-	-	74,855,159	-	-	74,855,159
Прочий совокупный доход, всего (сумма строк с 621 по 629):	620	-	-	-	249,884	-	-	-	249,884
в том числе:									
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	621	-	-	-	-	-	-	-	-
переоценка долевых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	622	-	-	-	-	-	-	-	-
переоценка основных средств и нематериальных активов (за минусом налогового эффекта)	623	-	-	-	-	-	-	-	-
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	624	-	-	-	(16,108)	-	-	-	(16,108)
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	625	-	-	-	265,992	-	-	-	265,992

**Отчет об изменениях в капитале
отчетный период 2025 год**

Наименование организации АО "Евроазиатская энергетическая корпорация"
за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

в тысячах теңге

Наименование компонентов	Код строки	Капитал материнской организации						Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Компоненты прочего совокупного дохода	Нераспределенная прибыль	Прочий капитал		
эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	626	-	-	-	-	-	-	-	-
хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	627	-	-	-	-	-	-	-	-
хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	628	-	-	-	-	-	-	-	-
курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	629	-	-	-	-	-	-	-	-
Операции с собственниками всего (сумма строк с 710 по 718)	700	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									
Вознаграждения работников акциями	710	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:		-	-	-	-	-	-	-	-
стоимость услуг работников		-	-	-	-	-	-	-	-
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями		-	-	-	-	-	-	-	-
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями		-	-	-	-	-	-	-	-
Взносы собственников	711	-	-	-	-	-	-	-	-
Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	712	-	-	-	-	-	-	-	-
Выпуск долевых инструментов связанный с объединением бизнеса	713	-	-	-	-	-	-	-	-
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	714	-	-	-	-	-	-	-	-
Выплата дивидендов	715	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие распределения в пользу собственников	716	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие операции с собственниками	717	-	-	-	-	-	-	-	-

**Отчет об изменениях в капитале
отчетный период 2025 год**

Наименование организации АО "Евроазиатская энергетическая корпорация"
за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

в тысячах теңге

Наименование компонентов	Код строки	Капитал материнской организации						Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Компоненты прочего совокупного дохода	Нераспределенная прибыль	Прочий капитал		
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	718	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие операции	719	-	-	-	-	-	-	-	-
Сальдо на 31 декабря отчетного года (строка 500 + строка 600 + строка 700 + строка 719)	800	3,862,752	-	-	(693,375)	143,297,555	-	-	146,466,932

Наименование АО "Евроазиатская энергетическая корпорация"

Адрес Республика Казахстан, Павлодарская область, 140102 г. Аксу, ул. Промышленная, здание 60

Телефон +7 (71837) 9-99-03

Адрес электронной почты eec@erg.kz

Исполнитель Басалаева Елена Николаевна

фамилия, имя, отчество (при его наличии)

Генеральный директор: Мергалиев Дуйсен Армешевич

(фамилия, имя, отчество (при его наличии))

Главный бухгалтер: Снежко Дмитрий Николаевич

(фамилия, имя, отчество (при его наличии))

Место печати «05» августа 2026 года

+77059873584

подпись, телефон

(подпись)

(подпись)



1 Компания и ее основная деятельность

Акционерное общество «Евроазиатская энергетическая корпорация» (далее – «Компания» или «АО «ЕЭК»») было зарегистрировано 19 марта 1996 года и осуществляет свою деятельность на территории Республики Казахстан. Компания создана в форме акционерного общества в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Основными видами деятельности являются добыча каменного угля открытым способом и производство электроэнергии.

ERG BAMEC B.V. является непосредственной материнской компанией АО «ЕЭК». Стороной, обладающей конечным контролем, является Eurasian Resources Group S.à r.l. (далее «ERG»; ERG совместно с дочерними компаниями - далее «Группа ERG»).

Юридический адрес: 140102, Республика Казахстан, Павлодарская область, г. Аксу, ул. Промышленная, здание 60.

2 Основа подготовки финансовой информации специального назначения и существенная информация об учетной политике

Настоящая финансовая информация специального назначения Компании за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, подготовлена в соответствии с Приказом Министра финансов Республики Казахстан от 28 июня 2017 года № 404 «Об утверждении перечня и форм годовой финансовой отчетности для публикации организациями публичного интереса (кроме финансовых организаций)», с учетом изменений, внесенных Приказом Министра финансов Республики Казахстан от 5 мая 2026 года № 289. Данная финансовая информация специального назначения подготовлена исключительно в целях ее публикации в казахстанских средствах массовой информации, а также её представления в депозитарий финансовой отчетности Министерства финансов Республики Казахстан в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

При подготовке финансовой информации специального назначения Компания применяла принципы учетной политики, описанной в финансовой отчетности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, подготовленной в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО, от 21 июля 2026 года.

Принцип непрерывности деятельности

Совет Менеджеров ERG рассмотрел доступную ликвидность за период до 30 июня 2027 года. В течение рассматриваемого периода Группа ERG прогнозирует генерировать достаточный денежный поток для поддержания целевой денежной позиции.

Группа ERG постоянно отслеживает свое финансовое положение, чтобы обеспечить достаточный запас ликвидности для поддержания операционной деятельности и соблюдения ковенантов кредитных соглашений или получения соответствующих вейверов. Группа ERG и Компания соблюдала применимые ковенанты на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года.

Группа ERG работает над различными возможными решениями для соблюдения применимых ковенант по состоянию на 31 декабря 2026 года и 30 июня 2027 года. Эта работа продолжается, и поэтому на момент выпуска данной финансовой информации специального назначения сохраняется неопределенность в отношении ее результата. В случае, если к соответствующим датам не будет найдено приемлемое решение, несоблюдение применимых ковенантов может дать соответствующим кредиторам право ускорить выплату практически всей непогашенной задолженности по кредитным соглашениям.

Группа ERG поддерживает регулярное и конструктивное взаимодействие со своими основными кредиторами, которые продолжают оказывать поддержку бизнесу. В случае, если потребуется корректировка определенных ковенантов или получение вейверов на 31 декабря 2026 года и/или 30 июня 2027 года, кредиторы выразили готовность к сотрудничеству и оказанию необходимой поддержки, и такая поддержка демонстрировалась и в прошлом. Группа ERG обоснованно ожидает, что необходимые вейверы будут получены, что подтверждается предыдущим опытом Группы ERG. В настоящее время Группа ERG ведет активные переговоры с кредиторами для обеспечения требуемых вейверов по некоторым ковенантам на 31 декабря 2026 года.

2 Основа подготовки финансовой информации специального назначения и существенная информация об учетной политике (продолжение)

Менеджеры ERG, придя к заключению в отношении подготовки данной финансовой информации специального назначения на основе принципа непрерывности деятельности, отмечают, что присутствуют существенные риски и неопределенности в отношении способности Группы ERG соблюдать соответствующие ковенанты на соответствующие даты. Эти существенные риски и неопределенности могут вызвать серьезные сомнения в способности Группы ERG и Компании продолжать свою деятельность в обозримом будущем и, следовательно, Группа ERG и Компания могут оказаться не в состоянии реализовать свои активы и погасить свои обязательства в ходе обычной деятельности.

Группа ERG осознает зависимость ликвидности от цен на сырьевые товары на своих ключевых рынках, подверженность волатильности валютного курса и способность при необходимости привлекать дополнительное финансирование. Для обеспечения достаточной ликвидности, необходимой для выполнения договорных обязательств, Группа ERG продолжает уделять внимание повышению операционной эффективности, улучшению оборотного капитала, а также управлению бюджетом капитальных затрат.

Для поддержания достаточной ликвидности в течение прогнозируемого периода, при необходимости, могут быть достигнуты определенные улучшения посредством управленческих мер, реализация которых, по оценке руководства, весьма вероятна. Эти меры включают в себя в общей сложности приблизительно до 470 миллионов долларов США на сокращение операционных расходов и реализацию инициатив по сокращению капитальных затрат, которые считаются находящимися под контролем Группы ERG.

Менеджеры ERG считают, что Группа ERG может получить доступ к достаточным ресурсам для продолжения операционной деятельности в обозримом будущем, и таким образом, руководство Компании считает, что Компания может получить доступ к достаточным ресурсам для продолжения своей деятельности в своем текущем состоянии в обозримом будущем, и что подготовка настоящей финансовой информации специального назначения в соответствии с принципом непрерывности деятельности является уместной.

По состоянию на 31 декабря 2025 года краткосрочные обязательства Компании превысили ее оборотные активы на сумму 81,200,843 тысячи тенге. При оценке способности Компании продолжать свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности, руководство полагалось на поддержку со стороны Группы ERG и оценку позиции Группы ERG.

Новые стандарты

Принятие поправок к стандартам и интерпретации, вступивших в силу с 1 января 2025 года, не оказало существенного влияния на Компанию. Компания не применяла ни один из выпущенных, но еще не вступивших в силу стандартов, интерпретаций или поправок. Компания оценивает потенциальное влияние новых стандартов, включая МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности» (вступает в силу с 1 января 2027 года), поправок к стандартам и интерпретаций, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Налоговый кодекс Республики Казахстан (№ 214-VIII ЗРК)

18 июля 2025 года принят новый Налоговый кодекс Республики Казахстан, который вступает в силу с 1 января 2026 года. Новый Налоговый кодекс предусматривает изменения в порядке налогообложения юридических лиц, включая изменения в ставках налогов, налоговой базе, а также отдельных налоговых льготах и вычетах. Это не окажет существенного влияния на Компанию.

Функциональная валюта и валюта представления финансовой информации специального назначения

Если не указано иначе, все числовые данные, представленные в данной финансовой информации специального назначения, выражены в тысячах казахстанских тенге. Функциональной валютой Компании является тенге.

Операции в иностранной валюте

Денежные активы и обязательства Компании, выраженные в иностранной валюте по состоянию на отчетную дату, пересчитаны в тенге по официальному обменному курсу Казахской фондовой биржи (далее – «КФБ») на эту дату. При первоначальном признании операции в иностранной валюте учитываются по обменному курсу КФБ на дату совершения операции. В последующем, пересчет активов и обязательств Компании, выраженных в иностранной валюте, осуществляется на ежемесячной основе по курсу КФБ на конец месяца. Прибыль или

Акционерное общество «Евроазиатская энергетическая корпорация»
Пояснительная записка к финансовой информации специального назначения – 31 декабря 2025 года

убыток, возникающие на дату расчетов по этим операциям, а также в результате пересчета денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в отчете о прибыли или убытке.

На 31 декабря 2025 года официальный обменный курс, использованный для пересчета остатков в долларах США, составлял 505.53 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2024 года: 525.11 тенге за 1 доллар США). В отношении конвертации тенге в другие валюты действуют правила валютного контроля. В настоящее время тенге не является свободно конвертируемой валютой за пределами Республики Казахстан.

2 Основа подготовки финансовой информации специального назначения и существенная информация об учетной политике (продолжение)

Изменения в презентации и учетной политике

В 2025 году Компания пересмотрела учетную политику в части представления основных средств в финансовой информации специального назначения. В рамках данного пересмотра Компания изменила классификацию основных средств, выделив горнорудные активы из категории «Здания и сооружения» и «Машины и оборудование, транспортные средства», а также транспортные средства — из категории «Машины и оборудование, транспортные средства» в отдельные категории основных средств. В результате указанных изменений категория «Машины и оборудование, транспортные средства» была переименована в «Машины, оборудование и прочие» и группа «Прочие» была объединена с данной категорией.

Балансовая стоимость и движение основных средств в Примечании 10 за предыдущие периоды были скорректированы соответствующим образом.

Ниже в таблице приводится влияние изменений классификации на представление показателей на 31 декабря 2024 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Первоначально представленная балансовая стоимость	Реклассификация	Балансовая стоимость после реклассификации
Здания и сооружения	36,453,732	(1,776,080)	34,677,652
Машины и оборудование, транспортные средства	198,875,747	(198,875,747)	-
Машины, оборудование и прочие	-	187,590,248	187,590,248
Транспортные средства	-	10,879,731	10,879,731
Горнорудные активы	-	2,212,666	2,212,666
Прочие	30,818	(30,818)	-

Ниже в таблице приводится влияние изменений классификации на представление показателей на 1 декабря 2024 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Первоначально представленная балансовая стоимость	Реклассификация	Балансовая стоимость после реклассификации
Здания и сооружения	20,294,220	(642,312)	19,651,908
Машины и оборудование, транспортные средства	198,747,090	(198,747,090)	-
Машины, оборудование и прочие	-	185,184,601	185,184,601
Транспортные средства	-	13,504,984	13,504,984
Горнорудные активы	-	730,822	730,822
Прочие	31,005	(31,005)	-

3 Важные учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

Компания использует оценки и суждения, которые оказывают влияние на отражаемые в финансовой информации специального назначения активы и обязательства в течение следующего финансового периода. Оценки и суждения подвергаются постоянному критическому анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые, как

считается, являются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Руководство также использует некоторые суждения, кроме требующих оценок, в процессе применения учетной политики. Суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в финансовой информации специального назначения, и оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового периода, включают:

Оценочные сроки полезной службы горнорудных активов и минеральных запасов

В отношении оценочных сроков полезной службы горнорудных активов, которые амортизируются с использованием производственного метода, оценки доказанных и вероятных запасов минеральных запасов могут меняться от периода к периоду. Это может повлиять на финансовые результаты Компании. Такие изменения в запасах могут повлиять на начисление износа, балансовую стоимость активов и величину резервов под обязательства по ликвидации активов. Оценки запаса угля Компании основаны на лучшей оценке продукта, который может быть технологически и экономически обоснован и на основании юридически закрепленных прав извлечен из соответствующего горнорудного актива. Оценки сформированы с учетом ряда факторов, включая количество и сорт угля, производственные технологии и нормы извлечения, прогнозные товарные цены и производственные затраты. Оценка запасов минерального сырья (в том числе угля) осуществляется на основании методик подсчета запасов и классификации полезных ископаемых, а также правил их включения в государственный учет, утвержденных уполномоченными органами Республики Казахстан. Оценка запасов основывается на ряде обоснованных предпосылок:

- Прогнозируемые объемы добычи, сформированные на основе оценок доказанных и вероятных запасов, а также планов развития и расширения производственных мощностей;
- Ожидаемые цены на товарную продукцию, определенные с учетом текущей рыночной цены, форвардных котировок и внутренних долгосрочных ценовых прогнозов Компании;
- Прогнозные операционные затраты на добычу, капитальные вложения, а также будущие обязательства восстановлению.

Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов и полигонов размещения отходов

В соответствии с природоохранным законодательством и контрактами на недропользование, Компания имеет юридическое обязательство по устранению ущерба, причиненного окружающей среде в результате своей операционной деятельности и ликвидации своих горнорудных активов и полигонов размещения отходов и рекультивации земель после завершения работ. Резервы формируются на основе дисконтированной стоимости затрат по ликвидации и рекультивации по мере возникновения обязательства вследствие прошлой операционной деятельности. Резервы под обязательства по ликвидации горнорудных активов и полигонов размещения отходов определяются на основе интерпретации Компанией действующего природоохранного законодательства Республики Казахстан и связанной программы Компании по ликвидации последствий недропользования на контрактной территории и прочей операционной деятельности, подкрепленной технико-экономическим обоснованием и инженерными исследованиями в соответствии с текущими нормами и методами восстановления и проведения работ по рекультивации.

Оценки затрат по устранению ущерба подвержены потенциальным изменениям в природоохранных требованиях и интерпретациях законодательства. Обязательства по ликвидации горнорудных активов и полигонов размещения отходов признаются при вероятности их возникновения и возможности обоснованной оценки их сумм.

Резерв по ликвидации последствий эксплуатации объектов

Экологический Кодекс Республики Казахстан (далее – «Кодекс») требует ликвидации последствий эксплуатации производственных объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду после прекращения их эксплуатации. Ликвидация последствий эксплуатации объектов будет зависеть от характера соответствующих активов и потенциального воздействия на окружающую среду.

Компания применила значительное суждение при оценке обязательства. Любые будущие изменения в Кодексе, его интерпретации и практике применения могут повлиять на суждения и оценки, сделанные Компанией, и, следовательно, потенциально могут привести к пересмотру соответствующих обязательств по ликвидации последствий эксплуатации объектов. Существенные суждения при проведении таких оценок включают в себя оценку ставок инфляции и дисконтирования, и периода дисконтирования. При определении срока дисконтирования руководство применило суждение, что мероприятия по ликвидации последствий эксплуатации объектов будут проводиться после полной отработки месторождений, ожидаемой в 2059 году. Основные допущения, использованные в оценках, представлены в Примечании 16.

3 Важные учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики (продолжение)

На основании проведенного Компанией анализа действующего законодательства, руководство сделало вывод, что отдельные объекты основных средств должны быть исключены из обязательств по ликвидации последствий эксплуатации по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 года, поскольку:

- такие активы не оказывают значительного негативного воздействия на окружающую среду;
- производственные процессы на этих объектах не приводят к последствиям, требующим проведения демонтажных и рекультивационных работ для снижения негативного воздействия на окружающую среду;
- по отдельным объектам, таким как, технологические машины и оборудование существует возможность возмещения стоимости ликвидации от их выбытия и/или возможность репрофилирования, в результате чего негативное воздействие на окружающую среду значительно снизится и не возникнет необходимости их демонтажа.

Оценка стоимости финансовых гарантий

Стоимость гарантий распределяется между со-гарантами на основе справедливой стоимости чистых активов компаний со-гарантов. Компания применяет метод кредитных свопов для определения справедливой стоимости финансовых гарантий. Справедливая стоимость обязательства финансовой гарантии рассчитывается с учётом гарантированной суммы займа, процентной ставки и показателей риска. Для кредитных договоров, в которых Компания несет полную солидарную ответственность с другими гарантами, рыночная комиссия определяется с учетом кредитно-дефолтных свопов компаний с аналогичным кредитным рейтингом и распределяется между гарантами.

Это представляет собой наилучшую оценку руководства подверженности Компании кредитному риску, связанному с выданными гарантиями. Руководство считает маловероятным, что Компания будет вынуждена погасить гарантированные обязательства. Данное суждение руководства основывается на оценке непрерывности деятельности Группы ERG.

Обесценение нефинансовых активов

Основными видами деятельности Компании являются добыча каменного угля открытым способом и производство электроэнергии, которые представляют собой две единицы, генерирующие денежные потоки: Разрез «Восточный» и Теплоэлектростанция. В конце каждого отчетного периода Компания проводит оценку активов (единиц, генерирующих денежные потоки) для выявления признаков их возможного обесценения. Исходя из анализа внутренних и внешних факторов, руководство установило отсутствие признаков обесценения на конец отчетного периода.

Инвестиция в совместное предприятие

По состоянию на 31 декабря 2025 года Компания владела 48.36% акций в АО «Шубарколь комир» (2024 год: 48.36%). По состоянию на 31 декабря 2025 года SHK EURASIAN HOLDING B.V. является еще одним акционером АО «Шубарколь комир» с долей владения 48.36% (2024 год: 48.36%). В отсутствие документально оформленного договорного соглашения, предоставляющего инвесторам права совместного контроля над деятельностью АО «Шубарколь комир», инвесторы фактически осуществляют совместный контроль над деятельностью совместного предприятия, так как ни одна из сторон не обладает преимущественным правом осуществлять контроль или значительное влияние в отношении АО «Шубарколь комир».

Руководство на регулярной основе проводит оценку наличия контроля (совместного контроля, значительного влияния) над дочерними, ассоциированными и совместными предприятиями. Руководство Компании применяет значительные суждения при проведении оценки. Данные суждения включают следующее:

- определение наличия полномочий, которые предоставляют Компании возможность управлять значимой деятельностью, которая оказывает значительное влияние на доход объекта инвестиций;
- определение наличия возможности использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода.

3 Важные учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики (продолжение)

При формировании данных суждений руководство проанализировало, какие органы управления объекта инвестиций управляют значимой деятельностью, а также возможность Компании оказывать влияние на эти органы.

Налоговое законодательство и законодательство по трансфертному ценообразованию

Казахстанское налоговое законодательство и законодательство по трансфертному ценообразованию подвержены различным интерпретациям.

4 Расчеты и операции со связанными сторонами

Материнская компания: Информация о непосредственной материнской компании и стороне, обладающей конечным контролем, раскрыта в Примечании 1.

Компании под общим контролем: компании, находящиеся под контролем ERG.

Компании под контролем Менеджеров класса Б: Менеджеры класса Б и все компании, находящиеся под их контролем, являются связанными сторонами Компании в результате не прямых владений Менеджерами класса Б простыми акциями ERG. Менеджерами класса Б являются члены Совета Менеджеров ERG.

Государственные предприятия: Республика Казахстан и связанные с ней юридические лица. Республика Казахстан является связанной стороной Компании на основании значительного влияния на ERG.

Основное руководство: лица, имеющие полномочия и которые несут ответственность за планирование, координацию и контроль операций Компании, прямо или косвенно.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2025 года.

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании под общим контролем	Компании под контролем Менеджеров класса Б	Государственные предприятия	Основное руководство
Активы				
Прочие долгосрочные финансовые активы	-	305,486	-	-
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	139,018,064	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки (Прим.8)	2,329,699	-	-	-
Прочие долгосрочные активы	242,190	1,806,591	13,929	-
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	31,115,746	28,689	2,468,385	-
Прочие краткосрочные активы	-	10,180	-	-
Денежные средства и их эквиваленты	-	3,044,409	-	-
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	2,114,222	-	94,983	-
Обязательства				
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	-	-	41,177,975	-
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	156,330,153	-	-	-
Краткосрочная и долгосрочная задолженность по аренде	97,233	362,787	1,772,670	-
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	60,736,314	292,867	707,214	135,975
Прочие краткосрочные и долгосрочные финансовые обязательства	15,494,348	-	-	-

По состоянию на 31 декабря 2025 года Компания арендовала у государственного предприятия активы в форме права пользования с балансовой стоимостью 1,275,296 тысяч тенге (31 декабря 2024 года: 1,350,833 тысячи тенге).

Акционерное общество «Евроазиатская энергетическая корпорация»
Пояснительная записка к финансовой информации специального назначения – 31 декабря 2025 года

4 Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2024 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании под общим контролем	Компании под контролем Менеджеров класса Б	Государственные предприятия	Основное руководство
Активы				
Прочие долгосрочные финансовые активы	-	41,358	-	-
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	126,339,626	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки (Прим.8)	2,329,699	-	-	-
Прочие долгосрочные активы	219,455	19,225	-	-
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	7,420,756	178	5,765,490	-
Прочие краткосрочные активы	-	305,782	-	-
Денежные средства и их эквиваленты	-	1,624,178	-	-
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	-	-	80,382	-
Обязательства				
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	50,969,762	-	3,796,751	-
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	135,949,295	-	42,653,435	-
Краткосрочная и долгосрочная задолженность по аренде	17,945	689,674	1,635,604	-
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	42,212,387	230,689	7,100,104	77,252
Прочие краткосрочные и долгосрочные финансовые обязательства	18,761,499	-	-	-

Ниже представлены статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за 2025 год:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании под общим контролем	Компании под контролем Менеджеров класса Б	Государственные предприятия	Основное руководство
Выручка от реализации товаров, работ и услуг	121,588,954	-	11,774,592	-
Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг	(13,660,422)	(3,871,427)	(7,733,374)	-
Расходы по реализации	(401,577)	(1,141)	(132,446)	-
Административные расходы	(2,986,493)	(146,633)	41,640	(757,679)
Прочие доходы	(886,984)	(77,223)	(87,979)	-
Прочие расходы	729,416	2,420,747	8,021	-
Финансовые доходы	135,890,993	1,330,203	1,701,712	-
Финансовые расходы	(77,237,394)	(63,697)	(3,163,688)	-

В течение 2025 года Компания приобрела у компаний под общим контролем основные средства на сумму 1,651,898 тысяч тенге и товарно-материальные запасы на сумму 3,937,911 тысяч тенге. В 2025 году в состав незавершенного строительства капитализированы расходы по займам от компании под общим контролем и государственного предприятия на сумму 668,199 тысяч тенге.

Общие и административные расходы по основному руководству представляют собой заработную плату и краткосрочные вознаграждения.

4 Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Ниже представлены статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за 2024 год:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании под общим контролем	Компании под контролем Менеджеров класса Б	Государ-ственные предприятия	Основное руководство
Выручка от реализации товаров, работ и услуг	106,006,133	-	18,888,107	-
Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг	(14,928,423)	(4,058,151)	(16,736,466)	-
Расходы по реализации	(325,417)	(236)	(102,529)	-
Административные расходы	(2,229,786)	(101,478)	23,499	(626,477)
Прочие доходы	570,875	34,457	6,371	-
Прочие расходы	(697,304)	(62,837)	(120,266)	-
Финансовые доходы	6,065,761	157,334	7,967	-
Финансовые расходы	(26,060,507)	55,602	(9,769,893)	-

В течение 2024 года Компания приобрела у компаний под общим контролем основные средства на сумму 3,835,938 тысячи тенге и товарно-материальные запасы на сумму 2,899,535 тысяч тенге.

В 2024 году в состав незавершенного строительства капитализированы расходы по займам от компании под общим контролем и государственного предприятия на сумму 2,106,301 тысяч тенге.

Компании под общим контролем

В течение 2025 и 2024 годов Компания, в основном, реализовывала электроэнергию и уголь, а также предоставляла услуги по поддержанию электрической мощности. Приобретения товаров и услуг у компаний под общим контролем представляют транспортные услуги и услуги по ремонту и техническому обслуживанию. Общие и административные расходы по операциям с компаниями под общим контролем в основном относятся к управленческим услугам и услугам по поддержке программного обеспечения. Финансовые доходы и финансовые расходы по операциям с компаниями под общим контролем относятся к финансовым доходам и финансовым расходам по займам полученным и по финансовым гарантиям.

Компании под контролем Менеджеров класса Б

Расчеты и операции с компаниями, находящимися под контролем Менеджеров класса Б, в основном, представляют собой реализацию и покупку электроэнергии на балансирующем рынке, а также казначейские операции, осуществляемыми через банк под контролем Менеджеров класса Б, и услугами по страхованию.

Государственные предприятия

Компания осуществляет закупки и реализацию товаров и услуг с государственными предприятиями. Такие сделки, как правило, осуществляются на рыночных условиях или на основе тарифов, устанавливаемых для всех участников рынка. Операции с Республикой Казахстан также включают налоговые операции, осуществляемые в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан. Приобретения товаров и услуг у государственных предприятий, которые осуществила Компания, представляют приобретение электроэнергии и услуг по транспортировке, диспетчеризации электроэнергии, организации балансирования производства-потребления электроэнергии.

Кроме того, Компания имеет Соглашение с АО «Банк Развития Казахстана» об открытии кредитной линии в долларах США на условиях целевого использования.

5 Денежные средства и их эквиваленты (строка баланса 010)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2025 г.	2024 г.
Краткосрочные депозиты	2,938,008	1,462,106
Денежные средства в банке	109,375	164,074
Итого денежные средства и их эквиваленты	3,047,383	1,626,180

6 Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность (строка баланса 016)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2025 г.	2024 г.
Торговая дебиторская задолженность	35,201,309	14,791,785
Возмещение услуг по перевозке угля	596,138	1,811,860
Прочие	23,748	24,527
Минус: оценочные резервы под убытки	(757,453)	(380,976)
Итого краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	35,063,742	16,247,196

Компания применяла индивидуальную оценку для расчета оценочного резерва под кредитные убытки в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года.

7 Запасы (строка баланса 020)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2025 г.	2024 г.
Сырье и материалы	17,787,679	14,672,759
Готовая продукция	683,609	1,277,042
Прочие	453,988	177,129
Минус: резервы по устаревшим и неликвидным товарно-материальным запасам	(2,765,518)	(4,064,617)
Итого запасы	16,159,758	12,062,313

8 Долгосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки (строка баланса 112)

Прочие долгосрочные активы включают инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости:

Наименование Компании	Страна регистрации	Основная деятельность	2025 г.		2024 г.	
			Тысяч тенге	Доля владения, %	Тысяч тенге	Доля владения, %
ТОО «BTS»	Казахстан	Внедрение и поддержка ERP систем	2,090,871	14.81%	2,090,871	14.81%
ТОО «KT ENRC Credit»	Казахстан	Финансовая организация	238,828	0.19%	238,828	0.19%
Итого долгосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки			2,329,699	-	2,329,699	-

9 Инвестиции, учитываемые методом долевого участия (строка баланса 115)

Компания владеет 48.36% акций в АО «Шубарколь комир». Основными видами деятельности совместного предприятия являются добыча, переработка и реализация угля, производство и реализация кокса.

В тысячах казахстанских тенге

Балансовая стоимость на 1 января 2024 года	114,674,414
Доля в прибыли после налогообложения	11,704,003
Доля в прочем совокупном убытке	(38,791)
Совокупный доход за год	11,665,212
Балансовая стоимость на 31 декабря 2024 года	126,339,626
Балансовая стоимость на 1 января 2025 года	126,339,626
Доля в прибыли после налогообложения	12,694,546
Доля в прочем совокупном убытке	(16,108)
Совокупный доход за год	12,678,438
Балансовая стоимость на 31 декабря 2025 года	139,018,064

Акционерное общество «Евроазиатская энергетическая корпорация»
Пояснительная записка к финансовой информации специального назначения – 31 декабря
2025 года

9 Инвестиции, учитываемые методом долевого участия (строка баланса 115) (продолжение)

Ниже представлена информация, которая включает общую сумму и долю в чистых активах совместного предприятия по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Денежные средства и денежные эквиваленты	2,096,623	9,397,127
Прочие оборотные активы	146,178,525	68,550,978
Итого оборотные активы	148,275,148	77,948,105
Внеоборотные активы	329,329,275	390,819,874
Итого активы	477,604,423	468,767,979
Краткосрочные финансовые обязательства за исключением кредиторской задолженности	18,660,739	18,195,851
Прочие краткосрочные обязательства, включая кредиторскую задолженность	34,679,638	30,792,010
Итого краткосрочные обязательства	53,340,377	48,987,861
Долгосрочные финансовые обязательства	172,549,124	190,546,824
Прочие долгосрочные обязательства	77,494,180	81,229,338
Итого долгосрочные обязательства	250,043,304	271,776,162
Итого обязательства	303,383,681	320,764,023
Выплачены дивиденды акционерам	14,167	14,167
Чистые активы	174,206,575	147,989,789
Доля в совместном предприятии	48.36%	48.36%
Доля в чистых активах совместного предприятия	84,246,300	71,567,862
Гудвил	54,771,764	54,771,764
Балансовая стоимость инвестиции в совместное предприятие	139,018,064	126,339,626

Ниже представлена обобщенная финансовая информация, которая включает общую сумму и долю в совокупном доходе совместного предприятия, с даты приобретения доли в АО «Шубарколь комир»:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2025 г.	2024 г.
Доходы	150,916,916	146,677,396
Износ и амортизация	(31,307,679)	(18,663,712)
Процентные доходы	2,094,168	990,892
Процентные расходы	(13,950,500)	8,315,399
Прочие расходы	(74,582,879)	(106,868,442)
Расходы по подоходному налогу	(6,919,931)	(6,249,708)
Прибыль за год	26,250,095	24,201,825
Прочий совокупный убыток за год	(33,309)	(80,212)
Совокупный доход за год	26,216,786	24,121,613
Доля в совокупном доходе в размере в размере 48.36%	12,678,438	11,665,212

9 Инвестиции, учитываемые методом долевого участия (строка баланса 115) (продолжение)

Совместное предприятие является частной компанией, и соответственно, для акций данной компании отсутствуют котируемые рыночные цены. Отсутствуют существенные ограничения способности совместного предприятия переводить средства в форме выплат дивидендов денежными средствами. Нет никаких существенных условных обязательств, связанных с долей Компании в совместном предприятии.

10 Основные средства (строка баланса 121)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Земля	Здания и сооружения	Машины, оборудование и прочие	Транспортные средства	Горнорудные активы	Итого
Стоимость на 1 января 2024 года	24,394	58,564,634	374,623,330	36,708,350	1,724,717	471,645,425
Накопленный износ и резерв под обесценение	(827)	(38,912,726)	(189,438,729)	(23,203,366)	(993,895)	(252,549,543)
Балансовая стоимость на 1 января 2024 года	23,567	19,651,908	185,184,601	13,504,984	730,822	219,095,882
Поступления	-	631,398	1,178,070	159,357	-	1,968,825
Изменение в обязательствах по ликвидации и восстановлению активов	-	920,160	253,247	-	1,505,566	2,678,973
Перемещение из незавершенного строительства	-	19,082,134	25,293,212	661,212	-	45,036,558
Износ	-	(5,598,203)	(24,248,509)	(3,437,027)	(23,722)	(33,307,461)
Выбытия	-	(9,745)	(70,373)	(8,795)	-	(88,913)
Стоимость на 31 декабря 2024 года	24,394	79,169,983	400,092,851	39,596,590	3,230,283	522,114,101
Накопленный износ и резерв под обесценение	(827)	(44,492,331)	(212,502,603)	(28,716,859)	(1,017,617)	(286,730,237)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2024 года	23,567	34,677,652	187,590,248	10,879,731	2,212,666	235,383,864
Поступления	-	338,973	2,321,040	4,647,750	-	7,307,763
Изменение в обязательствах по ликвидации и восстановлению активов	-	(1,232,110)	(136,028)	-	(606,971)	(1,975,109)
Перемещение из незавершенного строительства	-	4,313,909	28,362,190	1,644,391	-	34,320,490
Износ	-	(9,103,044)	(25,616,511)	(3,385,057)	(35,564)	(38,140,176)
Выбытия	-	(9,393)	(1,131)	(4,821)	-	(15,345)
Стоимость на 31 декабря 2025 года	24,394	80,666,860	429,949,793	45,274,054	2,623,312	558,538,413
Накопленный износ и резерв под обесценение	(827)	(51,680,873)	(237,429,985)	(31,492,060)	(1,053,181)	(321,656,926)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2025 года	23,567	28,985,987	192,519,808	13,781,994	1,570,131	236,881,487

Акционерное общество «Евроазиатская энергетическая корпорация»
Пояснительная записка к финансовой информации специального назначения – 31 декабря 2025 года

11 Актив в форме права пользования (строка баланса 122)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Земля	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства	Итого
Балансовая стоимость на 1 января 2024 года	1,415,087	897,138	1,260,111	4,621,223	8,193,559
Поступления	55,256	-	3,743,673	620,688	4,419,617
Износ	(75,622)	(289,201)	(236,665)	(902,620)	(1,504,108)
Выбытия	-	-	(17,603)	-	(17,603)
Перемещения	-	-	-	(59,246)	(59,246)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2024 года	1,394,721	607,937	4,749,516	4,280,045	11,032,219
Поступления	174,078	-	560,362	134,899	869,339
Износ	(93,644)	(289,205)	(556,872)	(717,144)	(1,656,865)
Выбытия	(614)	-	-	-	(614)
Перемещения	-	-	(36,620)	(408,028)	(444,648)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2025 года	1,474,541	318,732	4,716,386	3,289,772	9,799,431

12 Прочие долгосрочные активы (строка баланса 127)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2025 г.	2024 г.
Незавершенное строительство	58,594,545	52,509,311
Предоплаты по основным средствам	5,959,101	546,961
Аккредитив под поставку основных средств	1,788,159	-
Прочие	67,854	146,550
Итого прочие долгосрочные активы	66,409,659	53,102,822

Поступления в незавершенное строительство включают в себя капитализируемые затраты по займам в размере 668,199 тысяч тенге (2024 год: 2,106,301 тысяча тенге). Ставка по капитализации по займам общего назначения равна 0.78 % (2024 год: 1.14 %).

13 Краткосрочные и долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости (строки баланса 210, 310, 218, 318)

В феврале 2025 года было подписано дополнительное соглашение к договору об открытии кредитной линии от 9 декабря 2022 года об увеличении суммы кредитной линии до 300,000,000 тысяч тенге и продлении периода доступности по 30 ноября 2028 года. Срок погашения полученных займов продлен до 31 декабря 2028 года. В результате Компания признала убыток от досрочного прекращения и прибыль от первоначального признания займов полученных (Примечание 23 и Примечание 24).

В течение 2025 года Компания заключила кредитные договоры с компанией под общим контролем на сумму 25,684,000 тысяч тенге сроком погашения в декабре 2028 года. Процентная ставка по договору составляет 0.51% годовых.

В феврале 2024 года Компания заключила соглашение об открытии синдицированной кредитной линии с компаниями, находящимися под общим контролем, на сумму до 300,000 долларов США или эквивалент этой суммы в евро и (или) тенге. Срок доступности кредитной линии – до 31 декабря 2024 года.

В течение 2024 года Компания заключила кредитные договоры с компанией под общим контролем на общую сумму 7,627,900 тысяч тенге и сроком погашения в декабре 2026 года. Процентная ставка по договорам составляет 0.51% годовых.

На 31 декабря 2025 года Компания имела неиспользованную подтвержденную кредитную линию от компании под общим контролем на сумму 177,740,953 тысячи тенге (31 декабря 2024 года: 91,016,956 тысяч тенге).

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Займы полученные	Обязательства по аренде	Итого
Балансовая стоимость на 1 января 2024 г.	227,591,398	6,541,520	234,132,918
Денежные изменения	(10,560,753)	(3,466,260)	(14,027,013)
Курсовые разницы	10,092,222	132,150	10,224,372
Прочие неденежные изменения	30,014,886	5,650,629	35,665,515
Балансовая стоимость на 31 декабря 2024 г.	257,137,753	8,858,039	265,995,792
Денежные изменения	(8,154,370)	(3,765,142)	(11,919,512)
Курсовые разницы	(906,384)	682,717	(223,667)
Прочие неденежные изменения	(50,568,871)	2,135,319	(48,433,552)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2025 г.	197,508,128	7,910,933	205,419,061

Прочие неденежные изменения в основном включают процентные расходы и прибыль/убыток от первоначального признания и модификации.

14 Прочие краткосрочные и долгосрочные финансовые обязательства (строки баланса 213 и 313)

Компания является со-гарантом по займам Группы ERG вместе с другими дочерними предприятиями Группы ERG.

	Сумма гарантированных обязательств		Дата окончания гарантии
	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.	
В тысячах казахстанских тенге			
Компания			
Компании под общим контролем	938,742,449	957,142,781	2030 г.
Работники Компании	145,627	156,638	2039 г.
Итого	938,888,076	957,299,419	

Балансовая стоимость финансовых гарантий представляет собой неамортизированный остаток суммы, отраженной при первоначальном признании.

15 Краткосрочная и долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность (строки баланса 214 и 314)

	2025 г.	2024 г.
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>		
Торговая кредиторская задолженность	51,702,692	46,869,814
Прочее	24,693	138,433
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	51,727,385	47,008,247

16 Краткосрочные и долгосрочные оценочные обязательства (строки баланса 215 и 315)

	2025 г.	2024 г.
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>		
Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению активов	7,209,213	8,154,114
Прочие	98,274	-
Итого оценочных обязательств	7,307,487	8,154,114

16 Краткосрочные и долгосрочные оценочные обязательства (строки баланса 215 и 315)
(продолжение)

Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению активов

Обязательство по ликвидации горнорудных активов подлежит погашению в конце срока полезной службы карьера, варьирующегося от 2044 года до 2053 года. Обязательство по ликвидации полигонов отходов подлежит полному погашению в конце срока полезной службы каждого полигона, варьирующегося от 2041 года до 2050 года. Обязательство по ликвидации последствий эксплуатации производственных объектов подлежит погашению после полной отработки месторождений, ожидаемой в 2059 году.

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

<i>В процентном выражении</i>	2025 г.	2024 г.
Ставка дисконтирования	14.10-16.90	11.83-11.87
Коэффициент инфляции	5.9-11.0	4.8-6.9

Ниже представлены изменения резерва под обязательства по ликвидации и восстановлению активов, полигонов размещения отходов и под обязательство по ликвидации последствий эксплуатации объектов:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Обязательство по ликвидации последствий эксплуатации объектов	Обязательство по ликвидации горнорудного оборудования	Обязательство по восстановлению нарушенных земель	Обязательство по ликвидации полигонов размещения отходов	Итого
Балансовая стоимость на 1 января 2024 года	1,485,577	2,551,977	19,347	1,583,424	5,640,325
Изменение в оценках	1,185,897	1,226,994	60,215	(505,621)	1,967,485
Амортизация дисконта	94,613	277,727	2,018	171,946	546,304
Балансовая стоимость на 31 декабря 2024 года	2,766,087	4,056,698	81,580	1,249,749	8,154,114
Изменение в оценках	(1,492,085)	(606,972)	7,354	123,948	(1,967,755)
Амортизация дисконта	385,415	479,907	9,687	147,845	1,022,854
Балансовая стоимость на 31 декабря 2025 года	1,659,417	3,929,633	98,621	1,521,542	7,209,213

17 Вознаграждения работникам (строки баланса 217 и 317)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2025 г.	2024 г.
Обязательства по вознаграждениям работникам	2,284,872	3,083,911
Обязательства по отпускам	2,069,633	1,347,209
Заработная плата персоналу	1,490,110	1,470,874
Обязательства по выплате премии	1,385,007	1,175,051
Итого вознаграждения работникам	7,229,622	7,077,045

18 Краткосрочные обязательства по договорам покупателями (строка баланса 219)

Авансы полученные представляют собой обязательства по договорам с покупателями. По состоянию на 31 декабря 2025 года, были получены авансы на общую сумму 38,289,068 тысяч тенге (31 декабря 2024 года: 15,281,785 тысяч тенге).

В 2025 году была признана выручка в сумме 15,281,785 тысяч тенге в отношении авансов, полученных на начало отчетного года (в 2024 году: 14,919,343 тысячи тенге).

19 Уставный (акционерный) капитал (строка баланса 410)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2025 г.		31 декабря 2024 г.	
	Количество	Сумма	Количество	Сумма
Простые акции	2,819,527	2,819,527	2,819,527	2,819,527
Итого номинальный уставный капитал	-	2,819,527	-	2,819,527
Индексация капитала на гиперинфляцию	-	1,043,225	-	1,043,225
Итого акционерный капитал	-	3,862,752	-	3,862,752

Номинальная стоимость простой акции 1,000 тенге. Одна простая акция предоставляет право одного голоса.

20 Выручка от реализации товаров, работ и услуг (строка ОПУ 010)

Ниже представлена выручка в разрезе продукции:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2025 г.	2024 г.
Электроэнергия	97,788,181	83,172,532
Уголь	47,626,593	42,465,610
Услуги по поддержанию электрической мощности	25,221,442	24,854,026
Прочие	430,352	195,655
Итого выручка от реализации товаров, работ и услуг	171,066,568	150,687,823

21 Себестоимость реализованных товаров и услуг (строка ОПУ 011)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2025 г.	2024 г.
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	39,350,139	34,396,526
Заработная плата и связанные с ней расходы	34,372,789	32,575,727
Сырье, материалы и комплектующие	15,149,698	13,348,554
Услуги по передаче электроэнергии	11,718,851	10,880,934
Расходы на транспортировку	11,326,921	9,631,653
Ремонт и техническое обслуживание	7,705,240	7,117,512
Буровзрывные работы	4,560,912	3,726,170
Налоги и прочие платежи в бюджет	2,676,867	2,186,379
Расходы на страхование	2,421,346	2,761,776
Расходы на приобретение электроэнергии, получаемой из возобновляемых источников	1,061,535	4,459,336
Резерв на обесценение товарно-материальных запасов	(1,294,772)	2,003,307
Прочие	11,104,955	9,642,015
Итого себестоимость реализованных товаров, работ и услуг	140,154,481	132,729,889

22 Административные расходы (строка ОПУ 014)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2025 г.	2024 г.
Заработная плата и связанные с ней расходы	1,918,811	1,581,810
Информационные, консультационные и прочие профессиональные услуги*	1,916,423	1,639,115
Обесценение дебиторской задолженности и авансов выданных	369,999	20,528
Спонсорская и прочая финансовая помощь	259,924	367,054
Расходы по обслуживанию программного обеспечения	169,102	159,941
Налоги и прочие платежи в бюджет	105,007	93,665
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	76,447	66,773
Членские взносы	58,926	152,659
Материалы	35,601	62,525
Прочие	1,057,880	617,510
Итого административные расходы	5,968,120	4,761,580

*В течение года, закончившегося 31 декабря 2025, расходы на вознаграждения за аудиторские услуги ТОО «Прайсуотерхаускоперс» составили 61,858 тысяч тенге (2024 г: 76,810 тысяч тенге), за неаудиторские услуги – 0 тысяч тенге (2024 г: 0 тысяч тенге).

23 Финансовые доходы (строка ОПУ 021)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2025 г.	2024 г.
Прибыль при первоначальном признании займов полученных	132,363,652	2,680,312
Амортизация дисконта по финансовым гарантиям	3,267,690	3,361,496
Чистая прибыль от курсовой разницы	1,498,853	-
Процентные доходы	327,017	157,351
Прочие	42,752	24,494
Итого финансовые доходы	137,499,964	6,223,653

24 Финансовые расходы (строка ОПУ 022)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2025 г.	2024 г.
Убыток от досрочного прекращения займов полученных	51,258,308	-
Амортизация дисконта по займам полученным	24,686,127	24,499,143
Процентные расходы	6,118,851	6,492,145
Чистый убыток от курсовой разницы	-	10,096,364
Прочие	2,085,317	1,457,488
Итого финансовые расходы	84,148,603	42,545,140

Акционерное общество «Евроазиатская энергетическая корпорация»
Пояснительная записка к финансовой информации специального назначения – 31 декабря 2025 года

25 Расходы (доходы) по подоходному налогу (строка ОПУ 101, строки баланса 126 и 316)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2025 г.	2024 г.
Расход/(экономия) по текущему подоходному налогу – корпоративный налог	2,322,854	(42,381)
Расход/(экономия) по отсроченному подоходному налогу-корпоративный налог	12,443,994	(5,390,885)
Расход/(экономия) по подоходному налогу за год	14,766,848	(5,433,266)

Ниже представлена сверка между теоретическим и фактическим расходом по налогу:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2025 г.	2024 г.
Прибыль/(убыток) до налогообложения	89,622,007	(13,888,527)
Налог по ставке 20%	17,924,401	(2,777,705)
- корректировка предыдущих налоговых периодов	(228,248)	79,010
- доля в результатах совместной деятельности	(2,538,909)	(2,340,801)
- прочие невычитаемые расходы	(390,396)	(393,770)
Расход/(экономия) по подоходному налогу за год	14,766,848	(5,433,266)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2024 г.	Отнесено на счета прибыли или убытка	Отнесено на прочий совокупный доход/(убыток)	31 декабря 2025 г.
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц				
Резерв по неиспользованным отпускам	504,452	186,476	-	690,928
Вознаграждения работникам	616,782	(93,310)	(66,498)	456,974
Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению активов	1,630,823	(188,980)	-	1,441,843
Налоговые убытки	416,438	(360,239)	-	56,199
Прочие налоги к уплате	203,948	5,501	-	209,449
Прочие начисления	1,403,170	(97,838)	-	1,305,332
Валовые активы по отсроченному налогу	4,775,613	(548,390)	(66,498)	4,160,725
Минус: зачет с обязательством по отсроченному налогу	(4,775,613)	548,390	66,498	(4,160,725)
Признанный актив по отсроченному налогу	-	-	-	-
Налоговый эффект облагаемых временных разниц				
Основные средства	20,121,703	852,789	-	20,974,492
Займы полученные	12,041,704	11,042,815	-	23,084,519
Валовое обязательство по отсроченному налогу	32,163,407	11,895,604	-	44,059,011
Минус: зачет с активами по отсроченному налогу	(4,775,613)	548,390	66,498	(4,160,725)
Признанное обязательство по отсроченному налогу	27,387,794	12,443,994	66,498	39,898,286

Акционерное общество «Евроазиатская энергетическая корпорация»
Пояснительная записка к финансовой информации специального назначения – 31 декабря 2025 года

25 Расходы (доходы) по подоходному налогу (строка ОПУ 101, строки баланса 126 и 316)
(продолжение)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2023 г.	Отнесено на счета прибыли или убытка	Отнесено на прочий совокупный доход/(убыток)	31 декабря 2024 г.
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц				
Резерв по неиспользованным отпускам	316,479	187,973	-	504,452
Вознаграждения работникам	383,731	121,129	111,922	616,782
Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению активов	1,128,065	502,758	-	1,630,823
Налоговые убытки	1,518,459	(1,102,021)	-	416,438
Прочие налоги к уплате	188,707	15,241	-	203,948
Прочие начисления	1,267,151	136,019	-	1,403,170
Валовые активы по отсроченному налогу	4,802,592	(138,901)	111,922	4,775,613
Минус: зачет с обязательством по отсроченному налогу	(4,802,592)	138,901	(111,922)	(4,775,613)
Признанный актив по отсроченному налогу	-	-	-	-
Налоговый эффект облагаемых временных разниц				
Основные средства	20,766,650	(644,947)	-	20,121,703
Займы полученные	16,926,545	(4,884,841)	-	12,041,704
Валовое обязательство по отсроченному налогу	37,693,195	(5,529,788)	-	32,163,407
Минус: зачет с активами по отсроченному налогу	(4,802,592)	138,901	(111,922)	(4,775,613)
Признанное обязательство по отсроченному налогу	32,890,603	(5,390,887)	(111,922)	27,387,794

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2025 г.	2024 г.
Активы по отсроченному подоходному налогу:		
- Актив по отсроченному подоходному налогу, подлежащий возмещению по прошествии более чем 12 месяцев	(3,165,426)	(4,082,239)
- Актив по отсроченному подоходному налогу, подлежащий возмещению в течение 12 месяцев	(995,299)	(693,374)
Итого валовый актив по отсроченному налогу	(4,160,725)	(4,775,613)
Обязательства по отсроченному подоходному налогу:		
- Обязательство по отсроченному подоходному налогу, подлежащее возмещению по прошествии более чем 12 месяцев	37,969,277	26,043,614
- Обязательство по отсроченному подоходному налогу, подлежащее возмещению в течение 12 месяцев	6,089,734	6,119,793
Итого валовое обязательство по отсроченному налогу	44,059,011	32,163,407

26 Условные и договорные обязательства

Налоговое законодательство и законодательство по трансфертному ценообразованию

Казахстанское налоговое законодательство и практика непрерывно меняются и поэтому подвержены различным толкованиям и частым изменениям, которые могут иметь ретроспективное влияние. Соответственно, интерпретация налогового законодательства налоговыми органами применительно к сделкам и деятельности организации может не совпадать с интерпретацией ее руководства. В этой связи, налоговая позиция Компании в отношении той или иной сделки может быть оспорена налоговыми органами, вследствие чего могут быть начислены дополнительные налоги, пени и штрафы. Проверенные налоговые периоды открыты для ретроспективной проверки со стороны казахстанских налоговых органов до истечения применимого срока исковой давности. Несмотря на наличие риска оспаривания казахстанскими налоговыми органами политик, применяемых Компанией, включая политики, связанные с законодательством по трансфертному ценообразованию, руководство считает, что сможет успешно защитить свою позицию в случае возникновения споров, а также отмечает, что сумма потенциального иска налоговых органов не может быть обоснованно оценена. Соответственно, на 31 декабря 2025 года финансовая информация специального назначения не включает резервы по возможным налоговым обязательствам (31 декабря 2024 года: резервы не формировались).

Обязательства по охране окружающей среды

Согласно Экологическому Кодексу у операторов производственных объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, помимо обязательства по ликвидации последствий эксплуатации объектов также возникает обязательство по предоставлению государству финансового обеспечения исполнения своих обязательств. Требования в отношении предоставления финансового обеспечения вступят в силу с 1 июля 2029 года.

Договорные обязательства капитального характера

По состоянию на 31 декабря 2025 года у Компании имелись договорные обязательства по приобретению основных средств и строительных услуг в сумме 153,911,264 тысячи теңге (31 декабря 2024 года: 57,814,180 тысяч теңге).

Судебные разбирательства

К Компании периодически в ходе текущей деятельности поступают иски. Исходя из собственной оценки, а также рекомендаций внутренних и внешних профессиональных консультантов, руководство считает, что они не приведут к каким-либо существенным убыткам.

27 Управление финансовыми рисками

Факторы финансового риска

Деятельность Компании сопряжена с финансовыми рисками, включая рыночный риск, кредитный риск и риск ликвидности. Принятая Компанией программа управления рисками сосредоточена на непредсказуемости финансовых рынков и направлена на максимальное снижение возможного негативного влияния на финансовые результаты Компании. Компания не использует производные финансовые инструменты для хеджирования определенных рисков.

(а) Рыночный риск

Валютный риск

Компания подвержена валютному риску, возникающему из-за изменений в курсах валют, в основном в отношении доллара США и евро. Компания имеет значительные суммы денежных средств и денежных эквивалентов, срочные депозиты, дебиторскую задолженность, займы полученные и выданные, а также кредиторскую задолженность, выраженные в иностранной валюте, и, таким образом, подвержена валютному риску.

27 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Валютный риск возникает, когда будущие валютные поступления или признанные активы и обязательства выражены в валюте, не являющейся функциональной валютой Компании. Ниже в таблице представлена общая сумма выраженных в иностранной валюте активов и обязательств, по которым возникает валютный риск:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Доллар США	Евро	Прочие	Итого
на 31 декабря 2025 года				
Активы	2,465,273	59	20,637	2,485,969
Обязательства	54,170,284	1,182,349	2,145,749	57,498,382
Чистая валютная позиция	(51,705,011)	(1,182,290)	(2,125,112)	(55,012,413)
на 31 декабря 2024 года				
Активы	905,957	55	361,137	1,267,149
Обязательства	35,070,250	1,047,619	876,327	36,994,196
Чистая валютная позиция	(34,164,293)	(1,047,564)	(515,190)	(35,727,047)

В таблице ниже представлено изменение финансового результата и собственного капитала в результате возможных изменений обменных курсов, используемых на конец отчетного периода для функциональной валюты Компании, при том, что все остальные переменные характеристики остаются неизменными.

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Воздействие на прибыли/(убыток) и собственный капитал	
	На 31 декабря 2025 г.	На 31 декабря 2024 г.
Укрепление/ослабление доллара США на 20%	(8,272,802)/ 8,272,802	(12,202,314)/ 12,202,314
Укрепление/ослабление евро на 20%	(189,166)/ 189,166	(144,279)/ 144,279

Ценовой риск

Компания подвержена ценовому риску в отношении инвестиций по справедливой стоимости. Однако Компания считает, что данный риск невелик, так как данные инвестиции представляют собой инвестиции в компании Группы ERG, которые не обращаются на открытом рынке, и Группа ERG контролирует ожидаемые денежные потоки, связанные с данными инвестициями.

(б) Кредитный риск

Кредитный риск в основном возникает по денежным средствам и денежным эквивалентам, срочным депозитам в банках, займам, выданным связанным сторонам, финансовым гарантиям, а также в отношении клиентов, включая непогашенную дебиторскую задолженность и подтвержденные операции. В отношении финансовых гарантий Компания гарантировала обязательства связанных сторон.

Политика Группы ERG заключается в инвестировании свободных средств в банки или фонды ликвидности с высоким рейтингом. При размещении денежных средств и депозитов Компания устанавливает контрагентам индивидуальные кредитные лимиты на основании опубликованных кредитных рейтингов. Мониторинг этих контрагентов осуществляется на регулярной основе для обеспечения количественной оценки всех кредитных рисков и, при необходимости, принятия соответствующих мер по их предотвращению. Оценка кредитного риска некоторых контрагентов не всегда соответствует кредитным требованиям. Управление такими случаями осуществляется в соответствии с политикой Группы ERG по финансированию и казначейству, включая установление индивидуальных кредитных лимитов.

По состоянию на 31 декабря 2025 года, Компания разместила денежные средства и депозиты в финансовых учреждениях с кредитными рейтингами от BBB до B+ на сумму 172 тысячи тенге (2024 год: 94 тысячи тенге) и от Baa1 до Ba2 на сумму 3,359,266 тысяч тенге (2024 год: 1,942,945 тысяч тенге).

27 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Балансовая стоимость денежных средств и денежных эквивалентов, краткосрочных банковских депозитов со сроком погашения свыше трех месяцев, займов выданных и дебиторской задолженности (включая дебиторскую задолженность связанных сторон) за вычетом оценочных резервов под убытки, гарантированные обязательства по финансовым гарантиям, обязательства по предоставлению займов представляют максимальную сумму подверженности кредитному риску.

Компанией разработаны процедуры, обеспечивающие уверенность в том, что продажа товаров и услуг производится только покупателям с устойчивым финансовым положением и соответствующей кредитной историей. Клиенты, которые не отвечают требованиям Компании в отношении кредитоспособности, могут осуществлять операции с Компанией только на условиях предварительной оплаты. Основная часть угля и электроэнергии реализуется связанным сторонам. На погашение дебиторской задолженности могут повлиять экономические факторы, однако, руководство считает, что Компания не имеет существенного риска убытков от обесценения свыше уже отраженных резервов. По состоянию на 31 декабря 2025 года торговая и прочая дебиторская задолженность в размере 90% представлена задолженностью от связанных сторон с низкой вероятностью непогашения (2024 год: 60%). По прочим балансам не имеется истории существенного дефолта контрагентов.

(в) Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск невыполнения своих финансовых обязательств в момент наступления срока их погашения. Осмотрительное управление риском ликвидности предполагает поддержание достаточного объема денежных средств и ликвидных ценных бумаг, наличие источников финансирования за счет достаточного объема открытых кредитных линий и возможность закрывать рыночные позиции. Дальнейшее обсуждение принципа непрерывности деятельности Компании раскрыто в Примечании 2.

Ниже в таблице представлен анализ финансовых обязательств Компании по соответствующим группам погашения, исходя из оставшегося периода до контрактной даты погашения на отчетную дату. Представленные в таблице суммы являются контрактными недисконтированными потоками денежных средств (за исключением привилегированных акций, по которым срок погашения представлен на основе приведенной стоимости). Остатки к погашению в течение 12 месяцев приравниваются к балансовой стоимости, так как влияние дисконтирования является незначительным.

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Балансовая стоимость	Денежные потоки по договорам	до 1 года	1-5 лет	Свыше 5 лет
<i>на 31 декабря 2025 года</i>					
Займы полученные	197,508,128	320,759,405	43,851,790	276,907,615	-
Обязательства по аренде	7,879,554	8,918,823	2,958,752	5,960,071	-
Торговая кредиторская задолженность	51,758,701	53,339,418	47,395,483	5,943,935	-
Итого финансовые обязательства	257,146,383	383,017,646	94,206,025	288,811,621	-
<i>на 31 декабря 2024 года</i>					
Займы полученные	257,137,753	324,445,157	92,051,496	232,393,661	-
Обязательства по аренде	8,849,261	13,538,445	3,068,590	7,488,881	2,980,974
Торговая кредиторская задолженность	46,878,592	46,886,309	46,670,484	215,825	-
Итого финансовые обязательства	312,865,606	384,869,911	141,790,570	240,098,367	2,980,974

Размер гарантированных обязательств по финансовым гарантиям указан в Примечании 14.

Управление риском капитала

Решения в отношении деятельности Компании по финансированию (посредством собственных или заемных средств) принимаются на уровне руководства Группы ERG. Цели Группы ERG по управлению капиталом заключаются в обеспечении способности компаний Группы ERG продолжать свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности для предоставления прибыли акционерам и выгод прочим заинтересованным сторонам и поддержании оптимальной структуры капитала для снижения стоимости капитала.

В целях поддержания или корректировки структуры капитала Компания может корректировать сумму дивидендов, выплачиваемых акционерам, прибыль на капитал акционеров и продавать активы для снижения заемного капитала.

27 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Компания учитывает следующие суммы в рамках управления капиталом:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2025 г.	2024 г.
Займы полученные и обязательства по аренде	203,154,992	263,643,789
Капитал, причитающийся акционерам Компании	146,466,932	71,361,889
Итого капитал	349,621,924	335,005,678

28 Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых инструментов, учитываемых по амортизированной стоимости основывается на ожидаемых будущих денежных потоках, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения.

Справедливые стоимости финансовых активов и обязательств, учитываемых по амортизированной стоимости, приблизительно равны их балансовым стоимостям.

29 События после отчетной даты

В феврале 2026 года Компания заключила договор о предоставлении синдицированной кредитной линии компаниям под общим контролем на сумму до 800,000 тысяч долларов США (401,008,000 тысяч тенге) и сроком до ноября 2027 года. Ставки вознаграждения по договору в долларах США, Евро и тенге - рыночные. По состоянию на дату подписания настоящей финансовой информации специального назначения средства в рамках указанной кредитной линии не предоставлялись.