

АО «3-Энергоорталық»

Неаудированные сокращенные отдельные формы финансовой отчетности,
подготовленные в соответствии с Приказом Министра
финансов Республики Казахстан от 28 июня 2017 года № 404
(с последующими изменениями)

по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

Неаудированные сокращенные отдельные формы финансовой отчетности

Отдельный бухгалтерский баланс (Форма № 1 Б-баланс).....	2-4
Отдельный отчет о прибылях и убытках (Форма № 2-ОПУ).....	5-6
Отдельный отчет о движении денежных средств (Форма № 3-ДДС-П)	7-8
Отдельный отчет об изменениях в капитале (Форма № 5-ИК)	9-12
Пояснительная записка к неаудированным сокращенным отдельным формам финансовой отчетности	13-20

Основы подготовки сокращенных отдельных форм финансовой отчетности

Бухгалтерский баланс, отчет о прибылях и убытках, отчет о движении денежных средств, отчет об изменениях в капитале и пояснительная записка, входящие в настоящий отчет, достоверно отражают финансовое положение и операции Компании и соответствуют требованиям действующего законодательства для публикации финансовой отчетности.

Финансовая информация, входящая в настоящий отчет, подготовлена в соответствии с основами подготовки финансовой отчетности Компании.

Финансовая информация является проектом и может быть изменена в результате проведения аудиторских процедур в отношении отчетности 2025 года.

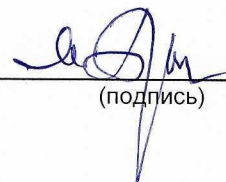
Финансовая информация, включенная в настоящий отчет, является неаудированной.

Генеральный директор: Онгарбаев Кайрош Хусаинович
(фамилия, имя, отчество)



(подпись)

Главный бухгалтер: Туменов Мурат Жакыпович
(фамилия, имя, отчество)



(подпись)

22 апреля 2026 года

Место печати



**Отдельный бухгалтерский баланс
отчетный период 2025 год**

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

Индекс формы административных данных: №1-Б (баланс)

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: организации публичного интереса по результатам финансового года

Срок представления формы административных данных: ежегодно не позднее 31 августа года, следующим за отчетным

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

Наименование организации: АО "3-Энергоорталық"

по состоянию на 31 декабря 2025 года

в тысячах тенге

Наименование статьи	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
Активы			
I. Краткосрочные активы:			
Денежные средства и их эквиваленты	010	176,764	807,063
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	011	-	-
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	500	500
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	016	5,962,228	4,854,448
Краткосрочная дебиторская задолженность по аренде	017	2,098	2,129
Краткосрочные активы по договорам с покупателями	018	-	-
Текущий подоходный налог	019	90,956	86,435
Запасы	020	1,118,896	1,427,535
Биологические активы	021	-	-
Прочие краткосрочные активы	022	282,815	213,084
Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 022)	100	7,634,257	7,391,194
Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи	101		
II. Долгосрочные активы			
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	110	-	-
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	111	-	-
Долгосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки	112	-	-
Долгосрочные производные финансовые инструменты	113	-	-
Инвестиции, учитываемые по первоначальной стоимости	114	1,000	1,000
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	115	-	-
Прочие долгосрочные финансовые активы	116	-	-
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	117	-	-
Долгосрочная дебиторская задолженность по аренде	118	-	-
Долгосрочные активы по договорам с покупателями	119	-	-

Отдельный бухгалтерский баланс

в тысячах тенге

Наименование статьи	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
Инвестиционное имущество	120	–	–
Основные средства	121	10,888,697	10,136,806
Актив в форме права пользования	122	32,153	33,877
Биологические активы	123	–	–
Разведочные и оценочные активы	124	–	–
Нематериальные активы	125	11,457	15,028
Отложенные налоговые активы	126	–	–
Прочие долгосрочные активы	127	499,449	101,156
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)	200	11,432,756	10,287,867
Баланс (строка 100 + строка 101 + строка 200)		19,067,013	17,679,061
Обязательство и капитал			
III. Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	210	9,076,079	–
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	211	–	–
Краткосрочные производные финансовые инструменты	212	–	–
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	213	–	–
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	214	2,590,269	1,718,521
Краткосрочные оценочные обязательства	215	–	–
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	216	–	–
Вознаграждения работникам	217	441,808	360,602
Краткосрочная задолженность по аренде	218	2,422	2,677
Краткосрочные обязательства по договорам с покупателями	219	–	–
Государственные субсидии	220	–	–
Дивиденды к оплате	221	–	–
Прочие краткосрочные обязательства	222	188,575	159,659
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 222)	300	12,299,153	2,241,459
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301	–	–
IV. Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	310	472,190	7,898,597
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	311	–	–
Долгосрочные производные финансовые инструменты	312	–	–
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	313	–	–
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	314	–	–
Долгосрочные оценочные обязательства	315	345,104	642,676
Отложенные налоговые обязательства	316	1,201,095	1,320,996
Вознаграждения работникам	317	20,605	19,436
Долгосрочная задолженность по аренде	318	9,555	11,886
Долгосрочные обязательства по договорам с покупателями	319	–	–
Государственные субсидии	320	–	–
Прочие долгосрочные обязательства	321	–	–
Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 321)	400	2,048,549	9,893,591

Отдельный бухгалтерский баланс

в тысячах тенге

Наименование статьи	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
V. Капитал			
Уставный (акционерный) капитал	410	10,051,140	10,051,140
Эмиссионный доход	411	–	–
Выкупленные собственные долевые инструменты	412	–	–
Компоненты прочего совокупного дохода	413	–	–
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	-5,731,707	-4,980,502
Прочий капитал	415	399,878	473,373
Итого капитал, относимый на собственников (сумма строк с 410 по 415)	420	4,719,311	5,544,011
Доля неконтролирующих собственников	421	–	–
Всего капитал (строка 420 + строка 421)	500	4,719,311	5,544,011
Баланс (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)		19,067,013	17,679,061

Генеральный директор: Онгарбаев Кайрош Хусаинович
(фамилия, имя, отчество)



(подпись)

Главный бухгалтер: Туменов Мурат Жакыпович
(фамилия, имя, отчество)



(подпись)

22 апреля 2026 года

Место печати



Отдельный отчет о прибылях и убытках
отчётный период 2025 год

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

Индекс формы административных данных: №2 – ОПУ

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: организации публичного интереса по результатам финансового года

Срок представления формы административных данных: 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»

Наименование организации: АО "3-Энергоорталық"

за год, заканчивающийся 31 декабря 2025 года

в тысячах тенге

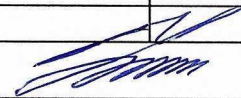
Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
Выручка от реализации товаров, работ и услуг	010	18,482,578	15,728,774
Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг	011	17,551,843	13,641,917
Валовая прибыль (убыток) (строка 010 – строка 011)	012	930,735	2,086,857
Расходы по реализации	013	44,880	26,459
Административные расходы	014	527,828	624,401
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строк с 012 по 014)	020	358,027	1,435,997
Финансовые доходы	021	943,887	4,949,591
Финансовые расходы	022	1,959,761	1,891,043
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023	–	–
Прочие доходы	024	154,342	102,471
Прочие расходы	025	279,733	88,827
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строк с 020 по 025)	100	-783,238	4,508,189
Расходы (-) (доходы (+)) по подоходному налогу	101	-33,433	-792,630
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 + строка 101)	200	-816,671	3,715,559
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201	–	–
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	-816,671	3,715,559
собственников материнской организации			
долю неконтролирующих собственников			

Отдельный отчет о прибылях и убытках

в тысячах тенге

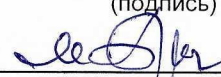
Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
Прочий совокупный доход, всего (сумма 420 и 440):	400	-8,029	-4,689
в том числе:			
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	410	-	-
доля в прочем совокупном 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	-	-
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	433	-10,036	-5,861
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	434	2,007	1,172
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	-8,029	-4,689
Общий совокупный доход (строка 300 + строка 400)	500	-824,700	3,710,870
Общий совокупный доход, относимый на:			
собственников материнской организации		-824,700	3,710,870
доля неконтролирующих собственников		-	-
Прибыль на акцию:	600	-	-
в том числе:			
Базовая прибыль на акцию:		-	-
от продолжающейся деятельности		-	-
от прекращенной деятельности		-	-
Разводненная прибыль на акцию:		-	-
от продолжающейся деятельности		-	-
от прекращенной деятельности		-	-

Генеральный директор: Онгарбаев Кайрош Хусаинович
(фамилия, имя, отчество)



(подпись)

Главный бухгалтер: Туменов Мурат Жакыпович
(фамилия, имя, отчество)



(подпись)

22 апреля 2026 года

Место печати



**Отдельный отчет о движении денежных средств (прямой метод)
отчётный период 2025 год**

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

Индекс формы административных данных: №3-ДДС-П

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: организации публичного интереса по результатам финансового года

Срок представления формы административных данных: 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 (прямой метод)»

Наименование организации: АО "3-Энергоорталық"

за год, заканчивающийся 31 декабря 2025 года

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
I. Движение денежных средств от операционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 011 по 016)	010	19,775,941	16,680,763
в том числе:			
реализация товаров и услуг	011	19,608,927	16,511,954
прочая выручка	012	—	—
авансы, полученные от покупателей, заказчиков	013	14,752	5,456
поступления по договорам страхования	014	—	—
полученные вознаграждения	015	122,205	102,778
прочие поступления	016	30,057	60,575
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 021 по 027)	020	18,687,080	15,239,567
в том числе:			
платежи поставщикам за товары и услуги	021	14,754,432	11,685,786
авансы, выданные поставщикам товаров и услуг	022	1,630	123,843
выплаты по оплате труда	023	1,858,411	1,717,936
выплата вознаграждения	024	48,114	48,162
выплаты по договорам страхования	025	—	—
подходный налог и другие платежи в бюджет	026	1,282,252	994,624
прочие выплаты	027	742,241	669,216
3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 – строка 020)	030	1,088,861	1,441,196
II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 041 по 052)	040	—	3,012
в том числе:			
реализация основных средств	041	—	—
реализация нематериальных активов	042	—	—
реализация других долгосрочных активов	043	—	—
реализация долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	044	—	—
реализация долговых инструментов других организаций	045	—	—
возмещение при потере контроля над дочерними организациями	046	—	—
изъятие денежных вкладов	047	—	—
реализация прочих финансовых активов	048	—	—
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	049	—	—
полученные дивиденды	050	—	—
полученные вознаграждения	051	—	—
прочие поступления	052	—	3,012

Отдельный отчет о движении денежных средств (прямой метод)

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 073)	060	2,353,109	1,695,415
в том числе:			
приобретение основных средств	061	319,067	146,459
приобретение нематериальных активов	062	–	3,631
приобретение других долгосрочных активов	063	1,753,089	1,082,755
приобретение долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	064	–	–
приобретение долговых инструментов других организаций	065	–	–
приобретение контроля над дочерними организациями	066	–	–
размещение денежных вкладов	067	–	–
выплата вознаграждения	068	–	–
приобретение прочих финансовых активов	069	–	–
предоставление займов	070	–	–
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	071	–	–
инвестиции в ассоциированные и дочерние организации	072	–	51
прочие выплаты	073	280,953	462,519
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (строка 040 – строка 060)	080	-2,353,109	-1,692,403
III. Движение денежных средств от финансовой деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 091 по 094)	090	2,396,700	2,270,000
в том числе:			
эмиссия акций и других финансовых инструментов	091	–	–
получение займов	092	2,396,700	2,270,000
полученные вознаграждения	093	–	–
прочие поступления	094	–	–
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 101 по 105)	100	1,762,763	2,221,745
в том числе:			
погашение займов	101	1,760,000	2,219,270
выплата вознаграждения	102	–	–
выплата дивидендов	103	–	–
выплаты собственникам по акциям организации	104	–	–
прочие выбытия	105	2,763	2,475
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (строка 090 – строка 100)	110	633,937	48,255
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	120	12	–
5. Влияние изменения балансовой стоимости денежных средств и их эквивалентов	130	–	500
6. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 030 +/- строка 080 +/- строка 110 +/- строка 120 +/- строка 130)	140	-630,299	-202,452
7. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	150	807,063	1,009,515
8. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	160	176,764	807,063

Генеральный директор: Онгарбаев Кайрош Хусаинович
(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

Главный бухгалтер: Туменов Мурат Жакыпович
(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

22 апреля 2026 года

Место печати



Отдельный отчет об изменениях в капитале
отчётный период 2025 год

Представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения
Индекс формы административных данных: № 5-ИК
Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: организации публичного интереса по результатам финансового года

Срок представления формы административных данных: 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»
Наименование организации: АО "3-Энергоорталық"

за год, заканчивающийся 31 декабря 2025 года

Код строки	Наименование компонентов	Капитал материнской организации					Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Компоненты прочего совокупного дохода	Нераспределенная прибыль		
010	Сальдо на 1 января предыдущего года	10,051,140	-	-	-	-8,767,321	549,322	1,833,141
011	Изменение в учетной политике	-	-	-	-	-	-	-
100	Пересчитанное сальдо (строка 010 +/- строка 011)	10,051,140	-	-	-	-8,767,321	549,322	1,833,141
200	Общий совокупный доход, всего (строка 210 + строка 220):	-	-	-	-	3,715,559	-4,689	3,710,870
210	Прибыль (убыток) за год	-	-	-	-	3,715,559	-	3,715,559
220	Прочий совокупный доход, всего (сумма строк с 221 по 229):	-	-	-	-	-	-4,689	-4,689
	в том числе:							
221	переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	-	-	-	-	-	-	-
222	переоценка долевого финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	-	-	-	-	-	-	-
223	переоценка основных средств и нематериальных активов (за минусом налогового эффекта)	-	-	-	-	-	-	-
224	доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	-	-	-	-	-	-	-

Отдельный отчет об изменениях в капитале

Наименование компонентов	Код строки	Капитал материнской организации							Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные доли/инструменты	Компоненты прочего совокупного дохода	Нераспределенная прибыль	Прочий капитал	Доля непролирующих собственников	
Наименование компонентов									
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	225	-	-	-	-	-	-	-4,689	-4,689
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 связанных с объединением бизнеса	313	-	-	-	-	-	-	-	-
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	314	-	-	-	-	-	-	-	-
Выплата дивидендов	315	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	71,260	-	-71,260	-

Отдельный отчет об изменениях в капитале

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		
Сальдо на 1 января отчетного года (строка 100 + строка 200 + строка 300 + строка 319)	400	10,051,140	-	-	-	-	473,373	5,544,011
Изменение в учетной политике	401	-	-	-	-	-	-	-
Пересчитанное сальдо (строка 400 +/- строка 401)	500	10,051,140	-	-	-	-	473,373	5,544,011
Общий совокупный доход, всего (строка 610 + строка 620):	600	-	-	-	-	-	-8,029	-824,700
Прибыль (убыток) за год	610	-	-	-	-	-	-816,671	-816,671
Прочий совокупный доход, всего (сумма строк с 621 по 629):	620	-	-	-	-	-	-8,029	-8,029
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	-	-	-	-	-	-	-
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	625	-	-	-	-	-	-8,029	-8,029
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	-	-	-	-	-	-	-

Отдельный отчет об изменениях в капитале

Наименование компонентов	Код строки	Капитал материнской организации						Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные доли	Прочие совокупного дохода	Нераспределенная прибыль	Прочий капитал		
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 связанных 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								
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	718								
Прочие операции	719					65,466		-65,466	
Сальдо на 31 декабря отчетного года (строка 500 + строка 600 + строка 700 + строка 719)	800	10,051,140				-5,731,707		399,878	4,719,311

Генеральный директор: Онгарбаев Кайрош Хусаинович
(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

Главный бухгалтер: Түменов Мурат Жакыпович

(подпись)

22 апреля 2026 года

Место печати



1 Компания и её основная деятельность

Акционерное Общество «3-Энергоорталық» было создано 30 марта 2000 года как государственное открытое акционерное общество «Энергоцентр-3». 13 апреля 2004 года в связи с изменением законодательства ОАО «Энергоцентр-3» перерегистрировано в Акционерное Общество «3-Энергоорталық» (далее – «Компания») и осуществляет свою деятельность на территории Республики Казахстан.

По состоянию на 31 декабря 2025 года ENRC N.V. владеет 100% от общего количества голосующих акций и является непосредственной материнской компанией АО «3-Энергоорталық». Стороной, обладающей конечным контролем, является Eurasian Resources Group S.à.r.l. (далее – «ERG»; ERG совместно с дочерними компаниями - далее «Группа ERG»).

Основным видом деятельности Компании является производство и реализация тепловой энергии и электроэнергии, обеспечение электрической мощностью. Для производства электро и теплоэнергии Компания использует природный газ и жидкое топливо.

Компания владеет теплоэлектростанцией «ТЭЦ-3» в г. Шымкент, которая является одной из крупнейших в Южном Казахстане.

Компания относится к субъектам естественной монополии по основным видам деятельности:

- производство тепловой энергии;
- услуги подъездных путей.

Тарифы Компании регулируются уполномоченным государственным органом в соответствии с Законом Республики Казахстан «О Естественных монополиях».

Юридический адрес. Республика Казахстан, г. Шымкент, ул. Капал батыра, территория Ондиристик, д. 97.

2 Основа подготовки сокращенных отдельных форм финансовой отчетности

Настоящие сокращенные отдельные формы финансовой отчетности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, подготовлены 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 2 марта 2022 года № 241. Данные сокращенная сокращенные отдельные формы финансовой отчетности подготовлены исключительно в целях ее публикации в казахстанских средствах массовой информации.

При подготовке сокращенных отдельных форм финансовой отчетности Компания применяла принципы учетной политики, описанные в формах финансовой отчетности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2024 года от 20 июня 2025 года, подготовленной 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 2 марта 2022 года № 241.

Функциональная валюта и валюта представления сокращенных отдельных форм финансовой отчетности

Если не указано иначе, все числовые данные, представленные в данных формах отдельной финансовой отчетности, выражены в тысячах казахстанских тенге (далее – «тенге»). Функциональной валютой Компании является тенге.

АО «3-Энергоорталық»

Пояснительная записка к неаудированным сокращенным отдельным формам финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

3 Денежные средства и их эквиваленты (строка баланса 010)

Денежные средства и денежные эквиваленты представлены следующим:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Краткосрочные депозиты	175,055	634,526
Денежные средства на банковских счетах	1,709	172,537
Итого денежные средства и денежные эквиваленты	176,764	807,063

Процентный доход по депозитам за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, составил 122,205 тысяч тенге (2024 год: 102,778 тысяч тенге) (Примечание 18).

4 Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность (строки баланса 016, 017)

Торговая и прочая дебиторская задолженность представлены следующим:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Торговая дебиторская задолженность	6,098,519	4,996,626
Прочая дебиторская задолженность	15,085	13,903
Минус: оценочные резервы под убытки	(149,278)	(153,952)
Итого краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	5,964,326	4,856,577

Балансовая стоимость финансовых активов Компании в составе торговой и прочей дебиторской задолженности выражена в тенге.

Справедливая стоимость финансовых активов в составе торговой и прочей дебиторской задолженности приравнивается к их балансовой стоимости в силу краткосрочности таких инструментов.

5 Запасы (строка баланса 020)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Топливо и ГСМ	782,323	774,763
Покупные сырье и материалы	407,365	594,578
Запасные части	106,535	96,535
Прочие	93,365	117,107
Минус: резерв под обесценение запасов	(270,692)	(155,448)
Итого запасы	1,118,896	1,427,535

6 Основные средства (строки баланса 121, 122, 127)

Ниже представлены изменения балансовой стоимости основных средств:

В тысячах казахстанских тенге	Земля	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транс- порт	Прочие	Незавершен- ное строи- тельство	Итого
Стоимость на 31 декабря 2023г.	362,582	2,354,739	6 604,110	217,572	18,866	6,282	9,564,151
Накопленный износ и обесценение	(17,219)	(20,577)	(29,604)	(13,696)	(397)	–	(81,493)
Балансовая стоимость на 01 января 2024г.	345,363	2,334,162	6 574,506	203,876	18,469	6,282	9,482,658
Поступления	10,427	–	86,638	19,682	29,808	1,385,162	1,531,717
Перемещения	–	186,216	1 104,072	–	–	(1,290,288)	–
Модификация (<i>При- мечание 11</i>)	(7,828)	–	–	–	–	–	(7,828)
Изменения в оценках	–	112,213	37,789	–	–	–	150,001
Выбытия	–	–	(1,560)	–	–	–	(1,560)
Износ за период	(1,757)	(110,213)	(738,112)	(31,276)	(2,463)	–	(883,821)
Износ по выбытиям	–	–	671	–	–	–	671
Стоимость на 31 декабря 2024г.	365,181	2,653,168	7 831,049	237,254	48,674	101,156	11,236,482
Накопленный износ и обесценение	(18,976)	(130,790)	(767,045)	(44,972)	(2,860)	–	(964,643)
Балансовая стоимость на 01 января 2025г.	346,205	2,522,378	7 064,004	192,282	45,814	101,156	10,271,839
Поступления	15,746	–	286,073	558	1,223	3,164,801	3,468,401
Перемещения	–	772,836	882,560	–	–	(1,655,396)	–
Внутренние перемещения	–	–	247,968	–	–	(1,111,112)	(863,144)
Изменения в оценках	–	(273,603)	(97,938)	–	–	–	(371,541)
Выбытия	(7,873)	(3)	(518)	–	–	–	(8,394)
Износ за период	(1,724)	(125,560)	(909,568)	(35,401)	(4,674)	–	(1,076,927)
Износ по выбытиям	–	3	62	–	–	–	65
Стоимость на 31 декабря 2025г.	373,054	3,152,398	9,149,194	237,812	49,897	499,449	13,461,804
Накопленный износ и обесценение	(20,700)	(256,347)	(1,676,551)	(80,373)	(7,534)	–	(2,041,505)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2025г.	352,354	2,896,051	7,472,643	157,439	42,363	499,449	11,420,299

В течение 2025 года поступления незавершенного строительства представлены стоимостью работ по капитальному ремонту здания и сооружению, а также машин и оборудовании.

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

По состоянию на 31 декабря 2025 года балансовая стоимость займов составила 9,548,269 тысяч тенге, из них краткосрочные 9,076,079 тысяч тенге, долгосрочные 472,190 тысяч тенге (31 декабря 2024 года: 7,898,597 тысяч тенге, все суммы займов являлись долгосрочными).

В таблице ниже представлен анализ изменений в обязательствах Компании, возникающих в результате финансовой деятельности:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Займы полученные
Финансовые обязательства на 1 января 2025 г.	7,898,597
Денежные изменения	588,324
Дисконт по рыночной ставке вознаграждения (Примечание 18)	(821,682)
Амортизация дисконта (Примечание 18)	1,835,323
Начисленные проценты (Примечание 18)	47,707
Финансовые обязательства на 31 декабря 2025 г.	9,548,269

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Займы полученные
Финансовые обязательства на 1 января 2024 г.	10,906,687
Денежные изменения	2,548
Дисконт по рыночной ставке вознаграждения (Примечание 18)	(4,846,813)
Амортизация дисконта (Примечание 18)	1,787,325
Начисленные проценты (Примечание 18)	48,850
Финансовые обязательства на 31 декабря 2024 г.	7,898,597

8 Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность (строка баланса 214)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Торговая кредиторская задолженность	2,578,804	1,710,066
Прочая кредиторская задолженность	11,465	8,455
Итого краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	2,590,269	1,718,521

9 Краткосрочные и долгосрочные оценочные обязательства (строки баланса 215, 315)

Обязательство по ликвидации последствий эксплуатации производственных объектов подлежит погашению после полной отработки здания и сооружения, машин и оборудовании, ожидаемой в 2055 году.

Ниже представлены изменения резерва под обязательства по ликвидации активов:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2025 года
Обязательства по ликвидации последствий эксплуатации объектов на 1 января 2025 года	642,676
Финансовые расходы	73,968
Изменения в оценках	(371,540)
Итого долгосрочные резервы на 31 декабря 2025 года	345,104

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

Ниже представлены основные предположения, использованные в расчетах обязательств по ликвидации по состоянию на 31 декабря 2025 года:

<i>В процентном выражении</i>	2025
Срок ликвидации (год)	2055
Ставка дисконтирования	14,1
Коэффициент инфляции	5,5

В тысячах казахстанских тенге

	31 декабря 2024 года
Обязательства по ликвидации последствий эксплуатации объектов на 1 января 2024 года	440,281
Финансовые расходы	52,394
Изменения в оценках	150,001
Итого долгосрочные резервы на 31 декабря 2024 года	642,676

Ниже представлены основные предположения, использованные в расчетах обязательств по ликвидации по состоянию на 31 декабря 2024 года:

<i>В процентном выражении</i>	2024
Срок ликвидации (год)	2055
Ставка дисконтирования	11,51
Коэффициент инфляции	5,8

10 Вознаграждения работникам (строки баланса 217, 317)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Резерв на отпуска и вознаграждения	322,980	240,344
Краткосрочная задолженность по оплате труда	113,594	113,686
Краткосрочные актуарные обязательства	5,234	6,572
Итого краткосрочные вознаграждения работникам	441,808	360,602
Долгосрочные актуарные обязательства	20,605	19,436
Итого вознаграждения работникам	462,413	380,038

11 Обязательства по аренде (строки баланса 218, 318)

По состоянию на 31 декабря 2025 года обязательства по аренде представлены следующим:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
На 1 января	14,563	25,322
Начисление процентов (Примечание 18)	2,763	2,475
Погашение финансового обязательства	(5,349)	(5,406)
Модификация (Примечание 6)	—	(7,828)
Итого финансовые обязательства	11,977	14,563
в том числе:		
Краткосрочная часть	2,422	2,677
Долгосрочная часть	9,555	11,886
Итого	11,977	14,563

12 Отложенные налоговые обязательства (строка баланса 316)

Различия между МСФО и налоговым законодательством Республики Казахстан приводят к возникновению временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств в целях составления отдельной финансовой отчетности и их базой для расчета налога на прибыль. Ниже представлен налоговый эффект движения этих временных разниц, который рассчитывается по ставкам налога, применимым к периодам реализации требования или погашения обязательства. На 31 декабря 2025 и 31 декабря 2024 годов компоненты отложенных налоговых активов и обязательств представлены следующим:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2024 года	Отнесено на счета прибыли или убытка	Отнесено на прочий совокупный доход	31 декабря 2025 года
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц				
Резерв по ожидаемым кредитным убыткам	30,790	(934)	–	29,856
Резерв по неиспользованным отпускам	48,069	16,527	–	64,596
Резерв по обесценению запасов	31,090	23,048	–	54,138
Вознаграждения работникам	5,202	(2,041)	2,007	5,168
Начисленные обязательства	128,535	(59,514)	–	69,021
Налоги	6,013	811	–	6,824
Обязательства по аренде	2,912	(517)	–	2,395
Валовый актив по отсроченному налогу	252,611	(22,620)	2,007	231,998
Налоговый эффект облагаемых временных разниц				
Основные средства	(919,647)	(62,214)	–	(981,861)
Займы полученные	(653,960)	202,728	–	(451,232)
Валовое обязательство по отсроченному налогу	(1,573,607)	140,514	–	(1,433,093)
Всего активы / (обязательства)	(1,320,996)	117,894	2,007	(1,201,095)
Непризнанный актив по отсроченному налогу	–	–	–	–
Признанный актив / (обязательство) по отсроченному налогу	(1,320,996)	117,894	2,007	(1,201,095)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2023 года	Отнесено на счета прибыли или убытка	Отнесено на прочий совокупный доход	31 декабря 2024 года
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц				
Резерв по ожидаемым кредитным убыткам	28,741	2,049	–	30,790
Резерв по неиспользованным отпускам	25,090	22,979	–	48,069
Резерв по обесценению запасов	39,443	(8,353)	–	31,090
Вознаграждения работникам	5,715	(1,685)	1,172	5,202
Начисленные обязательства	88,056	40,479	–	128,535
Налоги	6,398	(385)	–	6,013
Переносимые убытки	52,625	(52,625)	–	–
Обязательства по аренде	5,064	(2,152)	–	2,912
Валовый актив по отсроченному налогу	251,132	307	1,172	252,611
Налоговый эффект облагаемых временных разниц				
Основные средства	(738,607)	(181,040)	–	(919,647)
Займы полученные	(42,063)	(611,897)	–	(653,960)
Валовое обязательство по отсроченному налогу	(780,670)	(792,937)	–	(1,573,607)
Всего активы / (обязательства)	(529,538)	(792,630)	1,172	(1,320,996)
Непризнанный актив по отсроченному налогу	–	–	–	–
Признанный актив / (обязательство) по отсроченному налогу	(529,538)	(792,630)	1,172	(1,320,996)

АО «3-Энергоорталық»**Пояснительная записка к неаудированному сокращенным отдельным формам финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2025 года****13 Выручка (строка ОПУ 010)**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2025 год	2024 год
Реализация электроэнергии	13,224,477	11,030,282
Реализация теплотенергии	3,522,484	3,068,775
Услуги по поддержанию электрической мощности	1,735,617	1,629,717
Итого выручка	18,482,578	15,728,774

14 Себестоимость реализованных товаров и услуг (строка ОПУ 011)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2025 год	2024 год
Топливо	11,803,428	8,618,395
Заработная плата и связанные с ней расходы	2,382,367	2,168,977
Износ	1,030,066	844,817
Материалы	881,027	666,959
Услуги диспетчеризации, балансировки и передачи электроэнергии	348,979	310,702
Прочее	1,105,976	1,032,067
Итого себестоимость реализованных товаров и услуг	17,551,843	13,641,917

15 Административные расходы (строка ОПУ 014)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2025 год	2024 год
Заработная плата и связанные с ней расходы	302,062	293,238
Информационные, консультационные и прочие профессиональные услуги	121,410	93,901
Износ	48,998	40,829
Услуги охраны	49,717	36,160
Транспортные услуги	32,792	33,676
Расходы по созданию резервов на ожидаемые кредитные убытки	(141,545)	12,418
Прочие	114,394	114,179
Итого административные расходы	527,828	624,401

16 Прочие доходы (строка ОПУ 024)

За период, закончившийся 31 декабря 2025 года, прочие операционные доходы представлены следующим:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2025 год	2024 год
Доход от восстановления убытка от обесценения ТМЗ	–	41,768
Доход от прочих услуг	83,819	29,155
Доход от аренды	23,020	15,971
Доход от реализации ТМЗ	23,517	244
Доход от неустоек	2,729	12
Прочие	21,257	15,321
Итого прочие доходы	154,342	102,471

17 Прочие расходы (строка ОПУ 025)

За период, закончившийся 31 декабря 2025 года, прочие операционные расходы представлены следующим:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2025 год	2024 год
Заработная плата и связанные с ней расходы	62,653	46,636
Консультационные услуги	1,393	4,580
Расходы по курсовой разнице	237	325
Расходы по выбытию основных средств	1,470	194
Расходы по обесценению ТМЗ	115,244	–
Себестоимость реализованных ТМЗ	27,585	–
Прочее	71,151	37,092
Итого прочие расходы	279,733	88,827

18 Финансовые доходы и расходы (строка ОПУ 021, 022)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2025 год	2024 год
Доход от первоначального признания справедливой стоимости финансовых инструментов (Примечание 7)	821,682	4,846,813
Процентные доходы (Примечание 3)	122,205	102,778
Итого финансовые доходы	943,887	4,949,591
Амортизация дисконта (Примечания 7, 9)	(1,909,291)	(1,839,718)
Начисленные вознаграждения по займам (Примечание 7)	(47,707)	(48,850)
Амортизация дисконта по аренде (Примечание 11)	(2,763)	(2,475)
Итого финансовые расходы	(1,959,761)	(1,891,043)
Чистые финансовые доходы / (расходы)	(1,015,874)	3,058,548

19 Расход (+) или экономия (–) по подоходному налогу (строка ОПУ 101)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2025 год	2024 год
Расход по текущему подоходному налогу	153,334	–
Расход по отсроченному подоходному налогу	-119,901	792,630
Расход по подоходному налогу за период	33,433	792,630

Ниже представлена сверка между теоретическим и фактическим расходом по подоходному налогу:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2025 год	2024 год
(Убыток) / прибыль до налогообложения	(783,238)	4,508,189
Налог по ставке 20 процентов	(156,648)	901,638
Налоговый эффект невычитаемых или необлагаемых статей:	–	–
– прочие разницы	190,081	(109,008)
Расход по подоходному налогу за период	33,433	792,630