

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY  
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)  
AMMAN - JORDAN**

**CONDENSED INTERIM FINANCIAL  
INFORMATION FOR THE SIX MONTHS  
ENDED JUNE 30, 2025  
TOGETHER WITH THE INDEPENDENT  
AUDITOR'S REVIEW REPORT**

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY  
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)  
AMMAN – JORDAN**

**FOR THE SIX MONTHS ENDED JUNE 30, 2025**

---

<b><u>Contents</u></b>	<b><u>Page</u></b>
Independent Auditor's Report on the Review of the Condensed Interim Financial Information	1
Condensed Interim Statement of Financial Position	2
Condensed Interim Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income	3
Condensed Interim Statement of Changes in Shareholder's Equity	4
Condensed Interim Statement of Cash Flows	5
Notes to the Condensed Interim Financial Information	6 - 15



# Independent Auditor's Report on the Review of the Condensed Interim Financial Information

To the Board of Directors of Central Electricity Generating Company  
(A Public Shareholding Company)  
Amman – Jordan

For The Six Months Ended June 30, 2025

## Introduction

We have reviewed the accompanying condensed interim statement of financial position of **Central Electricity Generating Company (A Public Shareholding Company)** (the “**Company**”) as of June 30, 2025, and the related condensed interim statement of profit or loss and other comprehensive income for the three-month and six-month periods ended June 30, 2025, the condensed interim statement of changes in shareholder’s equity and condensed interim statement of cash flows for the six-month period then ended and other explanatory notes. Management is responsible for the preparation and fair presentation of these condensed interim financial information in accordance with IAS 34, “Interim Financial Reporting”. Our responsibility is to express a conclusion on this condensed interim financial information based on our review.

## Scope of Review

We conducted our review in accordance with the International Standard on Review Engagements (2410) "Review of Interim Financial Information performed by the Independent Auditor of the Entity". A review of interim financial information consists of making inquiries, primarily of persons responsible for financial and accounting matters, and applying analytical and other review procedures. A review is substantially less in scope than an audit conducted in accordance with International Standards on Auditing and consequently does not enable us to obtain assurance that we would become aware of all significant matters that might be identified in an audit. Accordingly, we do not express an audit opinion.

## Conclusion

Based on our review, nothing has come to our attention that causes us to believe that the accompanying condensed interim financial statements as of June 30, 2025, are not prepared, in all material respects, in accordance with International Accounting Standard number (34) “Interim Financial Reporting”.

**Kawasmy and Partners**  
**KPMG**



Hatem Kawasmy  
License (656)

Amman – Jordan  
July 29, 2025

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY**  
**(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)**  
**AMMAN – JORDAN**

**CONDENSED INTERIM STATEMENT OF FINANCIAL POSITION**

<i>In Jordanian Dinar</i>	<i>Notes</i>	<b>As of June 30, 2025 (Reviewed Not Audited)</b>	<b>As of December 31, 2024 (Audited)</b>
<b>Assets</b>			
<b>Non-Current Assets</b>			
Property and equipment	5	5,606,072	12,119,910
Investment properties		414,168	414,168
Intangible assets		111,891	233,075
Right of use assets		754,215	858,426
Deferred tax assets		2,795,067	2,722,492
Strategic fuel and spare parts		2,570,546	6,136,064
<b>Total Non-Current Assets</b>		<b>12,251,959</b>	<b>22,484,135</b>
<b>Current Assets</b>			
Inventories		89,784	94,456
Trade and other receivables	4	19,539,387	12,072,494
Cash and cash equivalents	6	2,322,500	455,285
<b>Total Current Assets</b>		<b>21,951,671</b>	<b>12,622,235</b>
<b>Total Assets</b>		<b>34,203,630</b>	<b>35,106,370</b>
<b>Shareholder's Equity and Liabilities</b>			
<b>Shareholder's Equity</b>			
Paid in capital		3,000,000	3,000,000
Statutory reserve		3,000,000	3,000,000
Voluntary reserve		-	672,932
Fair value reserve		(31,354)	-
Retained earnings		5,916,719	11,391,540
<b>Net Shareholder's Equity</b>		<b>11,885,365</b>	<b>18,064,472</b>
<b>Liabilities</b>			
<b>Non-Current Liabilities</b>			
Loans		-	1,195,458
Lease contract liabilities		653,694	632,844
Employees' end-of-service indemnity provision	9	4,666,410	4,505,930
<b>Total Non-Current Liabilities</b>		<b>5,320,104</b>	<b>6,334,232</b>
<b>Current Liabilities</b>			
Decommissioning provision		2,458,306	2,400,865
Loans		2,593,954	2,390,916
Trade and other payables		9,553,632	3,410,322
Lease contract liabilities		178,471	216,345
Due to banks		85,589	12,942
Income tax provision	7	2,128,209	2,276,276
<b>Total Current Liabilities</b>		<b>16,998,161</b>	<b>10,707,666</b>
<b>Total Liabilities</b>		<b>22,318,265</b>	<b>17,041,898</b>
<b>Total Shareholder's Equity and Liabilities</b>		<b>34,203,630</b>	<b>35,106,370</b>

The accompanying notes on pages (6) to (15) are an integral part of this Condensed Interim Financial Information.

**Chief Executive Officer**

**Financial Manager**

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY**  
**(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)**  
**AMMAN – JORDAN**

**CONDENSED INTERIM STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND COMPREHENSIVE INCOME (REVIEWED NOT AUDITED)**

<i>In Jordanian Dinar</i>	<u>Notes</u>	<b>For the Six Months Ended June 30,</b>		<b>For the Three Months Ended June 30,</b>	
		<b>2025</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Power generation income (Operating rental income)	10	18,155,188	17,750,821	9,151,347	8,875,410
Operating and maintenance revenues	11	3,295,187	3,191,227	1,639,539	1,582,952
<b>Total Operating Revenue</b>		<b>21,450,375</b>	<b>20,942,048</b>	<b>10,790,886</b>	<b>10,458,362</b>
Depreciation and amortization		(6,777,468)	(6,889,446)	(3,362,174)	(3,445,009)
Employees benefits		(4,749,804)	(6,445,455)	(2,387,501)	(3,045,670)
Operating expenses	12	(1,887,340)	(1,355,114)	(928,384)	(757,450)
General and administrative expenses		(1,032,194)	(1,080,051)	(511,694)	(577,770)
Strategic spare parts depreciation		(652,503)	(769,500)	(320,400)	(384,750)
Expected credit losses		(23,796)	(57,376)	34,626	-
Other income, net	13	49,152	1,698,095	(59,836)	935,841
<b>Total Operating Cost</b>		<b>(15,073,953)</b>	<b>(14,898,847)</b>	<b>(7,535,363)</b>	<b>(7,274,808)</b>
<b>Operating Profit for the Period</b>		<b>6,376,422</b>	<b>6,043,201</b>	<b>3,255,523</b>	<b>3,183,554</b>
Finance income		106,174	278,628	73,853	156,808
Finance costs		(123,361)	(167,970)	(60,739)	(73,092)
<b>Profit For the Period Before Income Tax Expenses</b>		<b>6,359,235</b>	<b>6,153,859</b>	<b>3,268,637</b>	<b>3,267,270</b>
Income tax expense	7	(506,988)	(590,490)	(260,999)	(226,102)
<b>Profit For the Period</b>		<b>5,852,247</b>	<b>5,563,369</b>	<b>3,007,638</b>	<b>3,041,168</b>
<b>Other Comprehensive Income Items That Are Reclassified to Profit or Loss in Subsequent Periods</b>					
Cash flow hedge-Change in fair value (After tax)		(31,354)	-	(24,822)	-
<b>Total Comprehensive Income for The Period</b>		<b>5,820,893</b>	<b>5,563,369</b>	<b>2,982,816</b>	<b>3,041,168</b>
Basic and diluted earnings per share		1/95	1/85	1/003	1/014

The accompanying notes on pages (6) to (15) are an integral part of this Condensed Interim Financial Information.

**Chief Executive Officer**

**Financial Manager**

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY**  
**(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)**  
**AMMAN – JORDAN**

**CONDENSED INTERIM STATEMENT OF CHANGES IN SHAREHOLDER'S EQUITY (REVIEWED NOT AUDITED)**

<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>Paid in Capital</b>	<b>Statutory Reserve</b>	<b>Voluntary Reserve</b>	<b>Fair value reserve</b>	<b>Retained Earning</b>	<b>Total Shareholder's Equity</b>
<b><u>Changes For the Six Months Ended June 30, 2025</u></b>						
Balance at January 1, 2025	3,000,000	3,000,000	672,932	-	11,391,540	18,064,472
Profit for the period	-	-	-	-	5,852,247	5,852,247
Other comprehensive income items	-	-	-	(31,354)	-	(31,354)
Dividends (Note 14)	-	-	(672,932)	-	(11,327,068)	(12,000,000)
<b>Balance as at June 30, 2025</b>	<b>3,000,000</b>	<b>3,000,000</b>	<b>-</b>	<b>(31,354)</b>	<b>5,916,719</b>	<b>11,885,365</b>
<b><u>Changes For the Six Months Ended June 30, 2024</u></b>						
Balance at January 1, 2024	3,000,000	3,000,000	672,932	-	18,322,429	24,995,361
Profit for the period	-	-	-	-	5,563,369	5,563,369
Dividends (Note 14)	-	-	-	-	(18,000,000)	(18,000,000)
<b>Balance as at June 30, 2024</b>	<b>3,000,000</b>	<b>3,000,000</b>	<b>672,932</b>	<b>-</b>	<b>5,885,798</b>	<b>12,558,730</b>

The accompanying notes on pages (6) to (15) are an integral part of this Condensed Interim Financial Information.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY**  
**(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)**  
**AMMAN – JORDAN**

**CONDENSED INTERIM STATEMENT OF CASH FLOWS (REVIEWED NOT AUDITED)**

		For the Six Months Ended June 30,	
<i>In Jordanian Dinar</i>	<u>Note</u>	<u>2025</u>	<u>2024</u>
<b><u>Cash Flow from Operating Activities</u></b>			
Profit for the period before income tax expense		6,359,235	6,153,859
<b>Adjustments:</b>			
Depreciation and amortization		6,777,468	6,889,446
Strategic spare parts depreciation		652,503	769,500
Employee's end-of-service indemnity expense	9	250,283	265,941
Employee's vacation expense		101,447	20,081
Employee's termination expense		-	1,600,000
Expected credit loss		23,796	57,376
Gain from foreign currency exchange, net	13	273,719	(871,884)
Gain on sale of property and equipment	13	(252,600)	(757,105)
Finance income		(106,174)	(278,628)
Finance costs		123,361	167,970
		<b>14,203,038</b>	<b>14,016,556</b>
<b>Working capital changes:</b>			
Trade and other receivables		(7,391,282)	96,622
Inventories		4,672	(293,879)
Strategic fuel and spare parts		2,913,015	2,808
Trade and other payables		461,458	1,073,731
<b>Cash flows from operating activities</b>		<b>10,190,901</b>	<b>14,895,838</b>
Employee's end-of-service indemnity provision paid	9	(89,803)	(624,088)
Employee's vacation provision paid		(11,693)	(61,764)
Employee's termination provision paid		-	(1,360,000)
Other provision paid		(372,902)	(400,000)
Board of Director Remuneration provision paid		(35,000)	(35,000)
Income tax paid	7	(724,910)	(638,882)
<b>Net cash flows from operating activities</b>		<b>8,956,593</b>	<b>11,776,104</b>
<b><u>Cash Flow from Investing Activities</u></b>			
Purchase of property and equipment	5	(38,236)	(53,450)
Proceeds from the sale of scrap		252,600	1,282,781
Finance income received		106,174	278,628
<b>Net cash flows from investing activities</b>		<b>320,538</b>	<b>1,507,959</b>
<b><u>Cash Flow from Financing Activities</u></b>			
Cash dividends paid		(6,000,000)	(12,000,000)
Repayments of loans		(1,305,698)	(1,830,021)
Paid for derivative asset		(133,480)	-
Proceeds from hedging		59,423	-
Lease liabilities payments		(43,800)	(43,800)
Interest paid		(39,145)	(97,569)
<b>Net cash flows used in financing activities</b>		<b>(7,462,700)</b>	<b>(13,971,390)</b>
Net change in cash and cash equivalents		1,814,431	(687,327)
Effect of foreign exchange rate changes on cash and cash equivalents		(19,863)	(941)
Cash and cash equivalents at January 1,		442,343	6,317,158
<b>Cash And Cash Equivalents at June 30,</b>	<b>6</b>	<b>2,236,911</b>	<b>5,628,890</b>
<b><u>Non-Cash Transaction</u></b>			
Cash dividend payable		6,000,000	6,000,000

The accompanying notes on pages (6) to (15) are an integral part of this condensed interim financial information.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY**  
**(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)**  
**AMMAN – JORDAN**

**NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION**

**1) GENERAL INFORMATION**

Central Electricity Generating Company (the “Company” or “CEGCO”) was registered in accordance with the Jordanian Companies Law No. (22) of 1997 and in implementation of the Council of Ministers resolution dated October 4, 1997, regarding the establishment of a separate company from the National Electric Power Company, to conduct electrical generating activities, which is the main activity the Company is engaged in.

The Company was registered with the Ministry of Industry and Trade on February 12, 1998, as a public shareholding Company under number (334) and commenced its industrial and commercial activities on January 1, 1999.

In accordance with the privatization initiatives, the Government during 2007 sold 51% of CEGCO shares to ENARA Energy Investments (Private Shareholding Company). Another 9% of the Government’s shares were sold to the Social Security Corporation. In connection with the sale, on September 20, 2007, the Company signed a new Power Purchase Agreement (PPA) with its sole client, National Electric Power Company (NEPCO), of which one agreement is still in operation as at June 30, 2025 that is related to the operations of the site in Aqaba. And the contract will end in October 17, 2025.

- The details of the shareholders as at the date of the financial statements are as follows:

***In Jordanian Dinar***

Shareholder name	Shareholder Type	Nationality	Shareholders' Share	
			As of June 30, 2025	As of December 31, 2024
ENARA For Energy Investments	Parent Company	Jordanian	1,480,000	1,480,000
Government of Jordan	Shareholder	Jordanian	1,200,000	1,200,000
Social Security Corporation	Shareholder	Jordanian	270,000	270,000
ENARA(2) For Energy Investments	Shareholder	Jordanian	50,000	50,000
			<b>3,000,000</b>	<b>3,000,000</b>

The interim condensed financial information for the six month period ended June 30, 2025, was approved by the Company’s Board of Directors in their meeting held on July 29, 2025.

**2) BASIS OF PREPARATION**

**(a) Statement of compliance**

- The condensed interim financial information has been prepared in accordance with IAS 34 “Interim Financial Reporting” which selected explanatory notes are included to explain events and transactions that are significant to an understanding of the changes in financial position and performance of the Company since the last annual financial statements as at and for the year ended December 31, 2024.
- This condensed interim financial information should be read with the financial statements for the year ended December 31, 2024. In addition, the financial performance for the condensed interim financial information for the period ended June 30, 2025, does not necessarily give an indication for the expected financial statements performance for the year that will be ending on December 31, 2025.

This condensed interim financial information does not include all the information required for full annual financial statements prepared in accordance with International Financial Reporting Standards as issued by the International Accounting Standards Board (IFRS Accounting Standards).

**(b) Functional and presentation currency**

The financial information is presented in Jordanian Dinar, which is the Company's functional currency and presentation currency.



**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY**  
**(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)**  
**AMMAN – JORDAN**

**NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION**

**(c) Use of judgments and estimates**

This condensed interim financial information has been prepared in accordance with IAS 34, “interim financial reporting” which requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the application of accounting policies and the reported amounts of assets and liabilities, income and expense. Actual results may differ from these estimates.

We believe that the estimates and judgments adopted in the preparation of the condensed interim financial information preparation for the six -month period ended on June 30, 2025, are consistent with the estimates and judgments adopted in the preparation of the annual financial statement for the year ended December 31, 2024.

Management has also performed a study over the potential impacts of the current economic fluctuations in determining the amounts recognized for the financial and non-financial assets of the Company, which represents the management's best estimates based on the information available, knowing that, given the current situation, as a result, the markets remain volatile, and the recorded amounts continue to be sensitive to fluctuations.

**3) MATERIAL ACCOUNTING POLICIES**

**A – New Currently Effective Standards**

The accounting policies applied in this condensed interim financial information are consistent with those applied in the financial information for the year ended December 31, 2024, except for the new and amended standards as that become effective after January 1, 2025, and are as follows:

**New Standards and Amendments**

**Effective Date**

Lack of Exchangeability – Amendments to IAS 21.

January 1st, 2025

The application of these new standards and amended standards did not have a material effect on the Company’s condensed interim financial statements.

**B – New Standards and Interpretations not yet adopted**

The following new and revised IFRSs have been issued but are not effective yet, the Company has not early adopted any of the following new and revised IFRSs that are available for early application but are not effective yet:

- Classification and Measurement of Financial Instruments – Amendments to IFRS 9 and IFRS 7. (Effective starting from January 1, 2026).
- Annual Improvements to IFRS Accounting Standards Volume 11. (Effective starting from January 1, 2026).
- IFRS 18 Presentation and Disclosure in Financial Statements. (Effective starting from January 1, 2027)
- IFRS 19 Subsidiaries without Public Accountability Disclosure. (Effective starting from January 1, 2027).
- Sale or Contribution of Assets between an Investor and its Associate or Joint Venture – Amendments to IFRS 10 Consolidated Financial Statements and IAS 28 Investments in Associates and Joint Ventures. (To be determined – Early adoption is permitted).

The Company anticipates that each of the above standards and interpretations (amendments) will be adopted in the financial statements by its date mentioned above without having any material impact on the Company’s condensed interim financial statements.

**4) TRADE AND OTHER RECEIVABLES**

***In Jordanian Dinar***

	<b>As of June 30, 2025 (Reviewed not audited)</b>	<b>As of December 31, 2024 (Audited)</b>
Due from related parties (Note 8)	17,159,870	9,900,833
Other receivables	2,379,517	2,171,661
	<b>19,539,387</b>	<b>12,072,494</b>

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY**  
**(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)**  
**AMMAN – JORDAN**

**NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION**

**5) PROPERTY AND EQUIPMENT**

During the six month period that ended June 30, 2025, the Company acquired property and equipment by the amount of JOD 38,236 which is mainly representing equipment (December 31, 2024: JOD 53,450), and there was no disposal during the six months ended June 30, 2025 (December 31, 2024: JOD 596,284). The depreciation for the six month period June 30, 2025, amounted to JOD 6,552,074 (June 30, 2024: JOD 6,659,405), and there was no disposal of accumulated depreciation during the period ended June 30, 2025 (December 31, 2024: JOD 138,862).

**6) CASH AND CASH EQUIVALENTS**

<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>As of June 30, 2025 (Reviewed not audited)</b>	<b>As of December 31, 2024 (Audited)</b>
Cash and deposits at banks *	2,303,248	445,903
Cash on hand	19,252	9,382
	<b>2,322,500</b>	<b>455,285</b>

For the purpose of the preparation of the interim condensed statement of cash flows, cash and cash equivalents consist of the following:

<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>For the six-month ended June 30, (Reviewed not audited)</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Cash and deposits at banks *	2,303,248	6,146,027
Cash on hand	19,252	10,690
	<b>2,322,500</b>	<b>6,156,717</b>
Less: Due to banks**	(85,589)	(527,827)
	<b>2,236,911</b>	<b>5,628,890</b>

\* For the period ended as of June 30, 2025, deposits at banks earned an average interest rate between 5.5% to 5.75% (June 30, 2024: average between 6.25% to 6.65%) and matures within one to three months.

\*\* This amount represents the utilized portion of the overdraft facilities granted to the Company from Cairo Amman Bank with a ceiling of JOD 2,000,000 and an interest rate of 7.75% as at June 30, 2025 (June 30, 2024: 7.75%).

**7) INCOME TAX**

Income tax expense presented in the interim condensed statement of profit or loss and other comprehensive income consists of the following:

<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>For the six-month ended June 30, (Reviewed not audited)</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Income tax expense for the period	576,843	513,095
Amounts released (added to) from deferred tax assets	(69,855)	77,395
	<b>506,988</b>	<b>590,490</b>

The movement on the income tax provision was as follows:

<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>For the six-month ended June 30, (Reviewed not audited)</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Balance at the beginning of the period / year	2,276,276	2,315,175
Income tax expense for the period/ year	576,843	513,095
Income tax paid	(724,910)	(638,882)
<b>Balance at the end of the period</b>	<b>2,128,209</b>	<b>2,189,388</b>

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY**  
**(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)**  
**AMMAN – JORDAN**

**NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION**

**Tax Status:**

The income tax provision for the periods ending June 30, 2025 and June 30, 2024 and for the year ended December 31, 2024 has been calculated in accordance with Income Tax Law No. (34) of 2014 and its amendments, and in accordance with the Aqaba Special Economic Zone Law No. 32 of 2000 for the company's locations in the Aqaba Special Economic Zone.

The company's income tax returns for all years since its establishment up to the year ending December 31, 2024, have been submitted to the Department of Income and Sales Tax within the specified legal deadline.

The company's branches in Amman, Aqaba, and the development areas were audited up to the year 2020.

**8) RELATED PARTY TRANSACTIONS**

Related parties represent parent company, major shareholders, directors and key management personnel of the Company, and entities controlled, jointly controlled or significantly influenced by such parties.

Pricing policies and the terms of the transactions with related parties are approved by the Company's Board of Directors.

**Due from related parties:**

<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>Nature of relationship</b>	<b>As of June 30, 2025 (Reviewed not audited)</b>	<b>As of December 31, 2024 (Audited)</b>
National Electric Power Company - Government of Jordan, net*	Sister Company	14,656,913	8,532,563
Jordan Valley Authority (JVA)	Sister Company	221,698	528,468
Government of Jordan	Shareholder	527,010	527,010
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation**	Sister Company	1,332,470	163,777
Samra Electric Power Company	Sister Company	42,791	83,305
Ministry of Energy and Mineral Resources	Sister Company	40,667	40,667
ACWA Power Jordan Holding	Sister Company	9,287	20,978
ACWA Power International Company for water and power – Riyadh	Sister Company	1,546	-
Jordan Petroleum Refinery Company	Sister Company	2,829	2,829
Al-Risha for solar Power Project	Sister Company	183,166	960
The Local Company for Water and Solar Projects	Sister Company	140,592	245
CEGCO housing fund	Company's Employees Fund	290	-
CEGCO post-employment health fund	Company's Employees Fund	290	-
CEGCO employee health fund	Company's Employees Fund	290	-
ACWA Power International Company for Water and Power-Dubai	Sister Company	31	31
		<b>17,159,870</b>	<b>9,900,833</b>

\*This balance represents amount due from National Electric Power Company (NEPCO). In accordance with the Purchase Power Agreements signed with NEPCO, NEPCO is liable to pay all the cost of fuel and gas used in power generation to Jordan Petroleum Refinery Company (JPRC) and National Petroleum Company (NPC). Accordingly, accounts receivable from NEPCO includes an amount of JOD 16,056,880 as of June 30, 2025 (December 31, 2024: JOD 9,932,530). This balance is presented net of allowance for expected credit losses of JOD 1,399,967 as at June 30, 2025 (December 31, 2024: JOD 1,399,967).

\*\*On December 21, 2015, the company entered land operating leases with Al Zarqa Power Plant for Energy Generation for an annual rent of JOD 50,000. Furthermore, on May 20, 2016, the company entered into an agreement with Al Zarqa Power Plant for Energy Generation to provide operating and maintenance services.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY**  
**(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)**  
**AMMAN – JORDAN**

**NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION**

**Due to related parties:**

		<b>As of June 30, 2025 (Reviewed not audited)</b>	<b>As of December 31, 2024 (Audited)</b>
<i><b>In Jordanian Dinar</b></i>	<b><u>Nature of relationship</u></b>		
ENARA For Energy Investments	Shareholder	3,060,000	-
Government of Jordan	Shareholder	2,400,000	-
Social Security Corporation	Shareholder	540,000	-
ACWA Power International Company for Water and Power- Riyadh	Sister Company	-	41,054
		<b>6,000,000</b>	<b>41,054</b>

**Transactions with related parties are included as follows:**

	<b>For the six-month period ended June 30, (Reviewed not audited)</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
<b><u>Power generation revenues (operating rental income)</u></b>		
National Electric Power Company (Government of Jordan)	18,147,013	17,750,821
<b><u>Operating and Maintenance Revenues - Net</u></b>		
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation	2,425,159	2,398,028
The Local Company for Water and Solar Projects	393,075	380,083
Al-Risha Company for Solar Projects	301,349	246,074
Jordan Valley Authority	181,371	167,042
<b><u>Operating expenses</u></b>		
National Electric Power Company (Government of Jordan)	915,396	577,133
<b><u>Other income, nets</u></b>		
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation	181,709	1,368,462
The Local Company for Water and Solar Projects	8,262	5,514
Al-Risha for Solar Power Projects	81,756	14,458
ACWA Power Jordan Holdings	27,352	30,966
Samra Electric Power Company	3,297	-
<b><u>General and administrative expenses</u></b>		
The Local Company for Water and Solar Projects	-	1,349
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation	3,309	2,155
ACWA Power Jordan Holdings	390	554
Government Investment Management Company	8,539	-
Jordan Valley Authority (JVA)	774	-
Samra Electric Power Company	42,940	-
<b><u>Compensation of key management personnel</u></b>		
Salaries and benefits	169,472	259,302

**9) EMPLOYEES' END-OF-SERVICE INDEMNITY PROVISION**

	<b>As of June 30, 2025 (Reviewed not audited)</b>	<b>As of December 31, 2024 (Audited)</b>
<i><b>In Jordanian Dinar</b></i>		
Balance at the beginning of the period/year	4,505,930	4,546,138
Provision for the period/year	250,283	555,659
Paid during the period/year	(89,803)	(742,172)
Actuarial losses	-	146,305
	<b>4,666,410</b>	<b>4,505,930</b>

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY**  
**(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)**  
**AMMAN – JORDAN**

**NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION**

**10) POWER GENERATION INCOME (OPERATING RENTAL INCOME)**

**For the six-month ended June 30,  
(Reviewed not audited)**

<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Station Capacity Charge	18,096,568	17,750,821
Energy Charge	58,620	-
	<b>18,155,188</b>	<b>17,750,821</b>

**11) OPERATING AND MAINTENANCE REVENUE**

**For the six-month ended June 30,  
(Reviewed not audited)**

<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation	2,425,159	2,398,028
The Local Company for Water and Solar Projects	393,075	380,083
Al-Risha Company for Solar Projects	301,349	246,074
Jordan Valley Authority	175,604	167,042
	<b>3,295,187</b>	<b>3,191,227</b>

**12) OPERATING EXPENSES**

**For the six-month ended June 30,  
(Reviewed not audited)**

<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Supplementary activities (Importing Energy)	915,396	577,133
Spare parts	589,258	396,847
Maintenance material and expert wages	175,373	217,260
Operating water	120,751	84,689
Chemical materials	17,859	14,993
Start-up cost	8,175	-
Oil and lubricants	6,672	3,339
Other	53,856	60,853
	<b>1,887,340</b>	<b>1,355,114</b>

**13) OTHER INCOME, NET**

**For the six-month ended June 30,  
(Reviewed not audited)**

<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Gain from sale of scrap	252,600	757,105
(Loss) Gain from foreign currency exchange, net	(273,719)	871,884
Others, net	70,271	69,106
	<b>49,152</b>	<b>1,698,095</b>

**14) DIVIDENDS**

The General Assembly approved in its ordinary meeting held on April 22, 2025, the Board of Directors' recommendation to distribute an amount of JD 12,000,000 for the year ended 2024 to the shareholders. The amount is to be deducted from retained earnings and the voluntary reserve. An amount of JD 6,000,000, representing 50% of the dividends declared, was paid to shareholders during June 2025, and the remaining amount will be paid in October 2025. And in its ordinary meeting held on April 16, 2024, the General Assembly approved the recommendation of the Board of Directors to distribute an amount of JOD 18,000,000 to shareholders for the year ended 2023, of which to be deducted from retained earnings.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY**  
**(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)**  
**AMMAN – JORDAN**

**NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION**

**15) CONTINGENT LIABILITIES**

**Letters of guarantee**

At June 30, 2025, CEGCO has outstanding letters of guarantee amounting to JOD 6,500 (December 31, 2024: JOD 16,800).

**16) FINANCIAL RISK MANAGEMENT**

The Company has an exposure to the following risks from its use of the financial instruments:

- Credit risk
- Liquidity risk.
- Market risk.
- Interest rate risk
- Currency risk.

This note presents information about the Company's exposure to each of the above risks, the Company's objectives, policies and processes for measuring and managing risk, and the Company's management of capital. Further quantitative disclosures are included throughout these financial statements.

The Company's Management has overall responsibility for the establishment and oversight of the Company's risk management framework.

The Company's management policies are established to identify and analyze the risks faced by the Company, to set appropriate risk limits and controls, and to monitor risks and adherence to limits.

Risk management policies and systems are reviewed regularly to reflect changes in market conditions and the Company's activities. The Company, through its training and management standards and procedures, aims to develop a disciplined and constructive control environment in which all employees understand their roles and obligations.

**Credit risk**

Credit risk is the risk of financial loss to the Company if a customer or counterparty to a financial instrument fails to meet its contractual obligations and arises principally from the Company's cash at bank and trade and other receivable.

The carrying amount of the financial assets represents the maximum credit exposure. The maximum exposure to credit risk at the reporting date was as follows:

<i><b>In Jordanian Dinar</b></i>	<b>As of June 30, 2025 (Reviewed not audited)</b>	<b>As of December 31, 2024 (Audited)</b>
Cash at bank	2,303,248	445,903
Trade and other receivable	19,539,387	12,072,494
	<b>21,842,635</b>	<b>12,518,397</b>

**Liquidity Risk**

Liquidity risk is the risk that will encounter difficulty in meeting the obligations associated with its financial liabilities that are settled by delivering cash or another financial asset. The Company's approach to managing liquidity is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when they due, under both normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the Company's reputation.

Ensures that it has sufficient cash on demand to meet expected operational expenses, including the servicing of financial obligations; this excludes the potential impact of extreme circumstances that cannot reasonably be predicted, such as natural disasters. The following are the contracted maturities of financial liabilities, including estimated interest payments:

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY**  
**(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)**  
**AMMAN – JORDAN**

**NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION**

**NON-DERIVATIVE FINANCIAL LIABILITY**

***In Jordanian Dinar***

**As of June 30, 2025**

**(Reviewed not audited)**

	<b>Book value</b>	<b>Contractual cash flows</b>	<b>Within one year</b>	<b>More than one year</b>
Trade and other payables	9,553,632	(9,553,632)	(9,553,632)	-
Due to banks	85,589	(85,589)	(85,589)	-
Loans	2,593,954	(2,593,954)	(2,593,954)	-
Lease contract liabilities	832,165	(968,826)	(225,534)	(743,292)
	<b>13,065,340</b>	<b>(13,202,001)</b>	<b>(12,458,709)</b>	<b>(743,292)</b>

***In Jordanian Dinar***

**As of December 31, 2024**

**(Audited)**

	<b>Book value</b>	<b>Contractual cash flows</b>	<b>Within one year</b>	<b>More than one year</b>
Trade and other payables	3,410,322	(3,410,322)	(3,410,322)	-
Due to banks	12,942	(12,942)	(12,942)	-
Loans	3,586,374	(3,586,374)	(2,390,916)	(1,195,458)
Lease contract liabilities	849,189	(923,974)	(288,264)	(635,710)
	<b>7,858,827</b>	<b>(7,933,612)</b>	<b>(6,102,444)</b>	<b>(1,831,168)</b>

**Market risk**

Market risk is the risk that changes in market prices, such as foreign exchange rates, and equity prices will affect the company's profit or the value of its holdings of financial instruments.

The objective of market risk management is to manage and control market risk exposures within acceptable parameters while optimizing the return.

**Interest rate risk**

The Company does not account for any fixed-rate financial assets and liabilities at fair value through profit or loss, and the Company does not designate derivatives (interest rate swaps) as hedging instruments under a fair value hedge accounting model. Therefore, a change in interest rates at the reporting date would not affect profit or loss.

**Currency risk**

Most of the Company's financial assets and liabilities are in JOD.

An increase (decrease) of the JOD against the USD at December 31 would increase (decrease) profit or loss. And it's considered that the exchange rate of JOD against USD stays constant. This analysis is based on foreign currency exchange rate variances that the Company considered to be reasonably possible at the reporting date.

**17) FAIR VALUES OF FINANCIAL INSTRUMENTS**

Financial instruments comprise financial assets and financial liabilities.

Financial assets consist of cash and bank balances, accounts receivable, employees, some other current assets. Financial liabilities consist of loans, due to banks, accounts payable, contract lease liabilities, and some other current liabilities. Book values of financial instruments are not materially different from their fair values.

The fair value is measured at different levels as follows:

- **Level 1** - Quoted (unadjusted) market prices in active markets for identical assets or liabilities.
- **Level 2** - Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is directly or indirectly observable.
- **Level 3** - Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is unobservable.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY**  
**(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)**  
**AMMAN – JORDAN**

**NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION**

- **Financial Instruments not measured at fair value:**

This instrument measured at amortized cost and its fair value doesn't materially differ of its amortized cost.

<i>In Jordanian dinar</i>	<b>Book value</b>	<b>Fair Value</b>		
		<b>Level (1)</b>	<b>Level (2)</b>	<b>Level (3)</b>
<b>As of June 30, 2025</b>				
<b>(Reviewed not audited)</b>				
Cash and cash equivalents	2,322,500	2,322,500	-	-
Trade and other receivables	19,539,387	-	-	-
Trade and other payables	(9,553,632)	-	-	-
Due to banks	(85,589)	-	-	-
Loans	(2,593,954)	-	-	-
Lease contract liabilities	(832,165)	-	-	-

<i>In Jordanian dinar</i>	<b>Book value</b>	<b>Fair Value</b>		
		<b>Level (1)</b>	<b>Level (2)</b>	<b>Level (3)</b>
<b>As of December 31, 2024 (Audited)</b>				
Cash and cash equivalents	455,285	455,285	-	-
Trade and other receivables	12,072,494	-	-	-
Trade and other payables	(3,410,322)	-	-	-
Due to banks	(12,942)	-	-	-
Loans	(3,586,374)	-	-	-
Lease contract liabilities	(849,189)	-	-	-

**18) SEGMENT REPORTING**

The following tables present the statement of profit or loss information for Aqaba, Mafrag, and other locations for the periods ended June 30, 2025 and 2024.

**For the Six Months Ended June 30, 2025**  
**(Reviewed not audited)**

<i>In Jordanian Dinar</i>				
	<b>Aqaba</b>	<b>Mafrag</b>	<b>Other locations</b>	<b>Total</b>
Power generation income (Operating rental income)	18,155,188	-	-	18,155,188
Operating and maintenance revenues	-	393,075	2,902,112	3,295,187
<b>Total operating revenues</b>	<b>18,155,188</b>	<b>393,075</b>	<b>2,902,112</b>	<b>21,450,375</b>
Depreciation and amortization	(6,697,525)	(6,262)	(73,681)	(6,777,468)
Employees benefits	(2,659,591)	(251,398)	(1,838,815)	(4,749,804)
Operating expenses	(1,090,949)	(17,820)	(778,571)	(1,887,340)
General and administrative expenses	(751,000)	(39,832)	(241,362)	(1,032,194)
Strategic spare parts depreciation	(652,503)	-	-	(652,503)
Expected credit losses	(19,019)	(495)	(4,282)	(23,796)
Other income, net	35,170	1,096	12,886	49,152
<b>Total operating cost</b>	<b>(11,835,417)</b>	<b>(314,711)</b>	<b>(2,923,825)</b>	<b>(15,073,953)</b>
<b>Operating Profit (Loss) for the period</b>	<b>6,319,771</b>	<b>78,364</b>	<b>(21,713)</b>	<b>6,376,422</b>
Finance income	84,860	2,210	19,104	106,174
Finance costs	(123,035)	(34)	(292)	(123,361)
<b>Profit (Loss) For the Period Before</b>				
<b>Income Tax Expenses</b>	<b>6,281,596</b>	<b>80,540</b>	<b>(2,901)</b>	<b>6,359,235</b>
Income tax expense	(518,881)	(1,374)	13,267	(506,988)
<b>Profit For the Year</b>	<b>5,762,715</b>	<b>79,166</b>	<b>10,366</b>	<b>5,852,247</b>



**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY**  
**(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)**  
**AMMAN – JORDAN**

**NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION**

	<b>For the six-month ended June 30, 2024 (Reviewed not audited)</b>			
<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>Aqaba</b>	<b>Mafrag</b>	<b>Other locations</b>	<b>Total</b>
Power generation income (Operating rental income)	17,750,821	-	-	17,750,821
Operating and maintenance revenues	-	380,083	2,811,144	3,191,227
<b>Total operating revenues</b>	<b>17,750,821</b>	<b>380,083</b>	<b>2,811,144</b>	<b>20,942,048</b>
Depreciation and amortization	(6,808,040)	(6,411)	(74,995)	(6,889,446)
Employees benefits	(3,709,385)	(282,137)	(2,453,933)	(6,445,455)
Operating expenses	(682,401)	(31,883)	(640,830)	(1,355,114)
General and administrative expenses	(747,529)	(38,918)	(293,604)	(1,080,051)
Strategic spare parts depreciation	(769,500)	-	-	(769,500)
Expected credit losses	(45,430)	(1,207)	(10,739)	(57,376)
Other income, net	1,484,205	1,528	212,362	1,698,095
<b>Total operating cost</b>	<b>(11,278,080)</b>	<b>(359,028)</b>	<b>(3,261,739)</b>	<b>(14,898,847)</b>
<b>Operating Profit (Loss) for the period</b>	<b>6,472,741</b>	<b>21,055</b>	<b>(450,595)</b>	<b>6,043,201</b>
Finance income	220,618	5,858	52,152	278,628
Finance costs	(167,080)	(90)	(800)	(167,970)
<b>Profit For the Period Before Income Tax Expenses</b>	<b>6,526,279</b>	<b>26,823</b>	<b>(399,243)</b>	<b>6,153,859</b>
Income tax expense	(557,290)	(1,434)	(31,766)	(590,490)
<b>Profit (loss) For the Year</b>	<b>5,968,989</b>	<b>25,389</b>	<b>(431,009)</b>	<b>5,563,369</b>

**19) COMPARATIVE FIGURES**

Comparative figures represent the condensed interim statement of financial position as of December 31, 2024, in addition to condensed interim statement of profit or loss and other comprehensive income for the three months and six months ended June 30, 2024, condensed interim statement of changes in shareholders' equity and the condensed interim statement of cash flows, for the six months ended June 30, 2024.

شركة توليد الكهرباء المركزية  
(شركة مساهمة عامة محدودة)  
عمان – المملكة الأردنية الهاشمية

المعلومات المالية المرحلية المختصرة  
للسنة اشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥  
مع تقرير مدقق الحسابات المستقل  
حول مراجعة المعلومات المالية المرحلية المختصرة

شركة توليد الكهرباء المركزية  
(شركة مساهمة عامة محدودة)  
عمان – المملكة الأردنية الهاشمية

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥

<u>الصفحة</u>	<u>المحتويات</u>
١	تقرير المدقق المستقل حول مراجعة المعلومات المالية المرحلية المختصرة
٢	قائمة المركز المالي المرحلي المختصر
٣	قائمة الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر المرحلي المختصر
٤	قائمة التغيرات في حقوق المساهمين المرحلي المختصر
٥	قائمة التدفقات النقدية المرحلي المختصر
٦ – ١٥	إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية المختصرة

# تقرير المدقق المستقل حول مراجعة المعلومات المالية المرحلية المختصرة

السادة رئيس واعضاء مجلس الإدارة المحترمين  
شركة توليد الكهرباء المركزية  
(شركة مساهمة عامة محدودة)  
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية  
للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥

## مقدمة

لقد قمنا بمراجعة قائمة المركز المالي المرحلية المختصرة المرفق لشركة توليد الكهرباء المركزية (شركة مساهمة عامة محدودة) ("الشركة") كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥، وكل من قائمة الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر المرحلية المختصرة للثلاثة أشهر والستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥، وقائمة التغيرات في حقوق المساهمين المرحلية المختصرة وقائمة التدفقات النقدية المرحلية المختصرة للسنة أشهر المنتهية في ذلك التاريخ والملاحظات التفسيرية الأخرى. تقع على عاتق الإدارة مسؤولية إعداد وعرض هذه المعلومات المالية المرحلية المختصرة بشكل عادل وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم ٣٤، "التقارير المالية المرحلية". وتتمثل مسؤوليتنا في إبداء استنتاج حول هذه المعلومات المالية المرحلية المختصرة استناداً على مراجعتنا.

## نطاق المراجعة

لقد قمنا بمراجعتنا وفقاً للمعيار الدولي المتعلق بعمليات المراجعة رقم (٢٤١٠) "مراجعة المعلومات المالية المرحلية التي يقوم بها مدقق الحسابات المستقل للمنشأة"، وتتكون مراجعة المعلومات المالية المرحلية من القيام باستفسارات بشكل أساسي من الأشخاص المسؤولين عن الأمور المالية والمحاسبية، والقيام بإجراءات تحليلية وإجراءات مراجعة أخرى. إن نطاق المراجعة أقل بشكل جوهري من نطاق التدقيق الذي يتم وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق، وبالتالي فإنها لا تمكننا من الحصول على تأكيد حول جميع الأمور الهامة التي يمكن تحديدها في عملية التدقيق، وعليه فإننا لا نبدي رأي تدقيق حولها.

## الاستنتاج

استناداً إلى مراجعتنا، فإنه لم يرد إلى انتباهنا أي أمور تجعلنا نعتقد بأن المعلومات المالية المرحلية المختصرة المرفقة كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥ لم يتم إعدادها من جميع النواحي الجوهرية وفقاً للمعيار المحاسبي الدولي رقم (٣٤) "التقارير المالية المرحلية".

القواسمي وشركاه

KPMG



حاتم القواسمي  
إجازة رقم (٦٥٦)

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية  
٢٩ تموز ٢٠٢٥

شركة توليد الكهرباء المركزية  
(شركة مساهمة عامة محدودة)  
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

قائمة المركز المالي المرحلية المختصرة

بالدينار الأردني	إيضاحات	كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥ (مراجعة غير مدققة)	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ (مدققة)
<b>الموجودات</b>			
<b>الموجودات غير المتداولة</b>			
ممتلكات ومعدات	٥	٥,٦٠٦,٠٧٢	١٢,١١٩,٩١٠
استثمارات عقارية		٤١٤,١٦٨	٤١٤,١٦٨
موجودات غير ملموسة		١١١,٨٩١	٢٣٣,٠٧٥
حق استخدام الموجودات		٧٥٤,٢١٥	٨٥٨,٤٢٦
موجودات ضريبية مؤجلة		٢,٧٩٥,٠٦٧	٢,٧٢٢,٤٩٢
الوقود وقطع الغيار الاستراتيجية		٢,٥٧٠,٥٤٦	٦,١٣٦,٠٦٤
<b>مجموع الموجودات غير المتداولة</b>		<b>١٢,٢٥١,٩٥٩</b>	<b>٢٢,٤٨٤,١٣٥</b>
<b>الموجودات المتداولة</b>			
مخزون		٨٩,٧٨٤	٩٤,٤٥٦
ذمم وأرصدة مدينة أخرى	٤	١٩,٥٣٩,٣٨٧	١٢,٠٧٢,٤٩٤
النقد وما في حكمه	٦	٢,٣٢٢,٥٠٠	٤٥٥,٢٨٥
<b>مجموع الموجودات المتداولة</b>		<b>٢١,٩٥١,٦٧١</b>	<b>١٢,٦٢٢,٢٣٥</b>
<b>مجموع الموجودات</b>		<b>٣٤,٢٠٣,٦٣٠</b>	<b>٣٥,١٠٦,٣٧٠</b>
<b>حقوق المساهمين والمطلوبات</b>			
<b>حقوق المساهمين</b>			
رأس المال المدفوع		٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠
الاحتياطي الاجباري		٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠
الاحتياطي الاختياري		-	٦٧٢,٩٣٢
إحتياطي القيمة العادلة		(٣١,٣٥٤)	-
الأرباح المدورة		٥,٩١٦,٧١٩	١١,٣٩١,٥٤٠
<b>صافي حقوق المساهمين</b>		<b>١١,٨٨٥,٣٦٥</b>	<b>١٨,٠٦٤,٤٧٢</b>
<b>المطلوبات</b>			
<b>المطلوبات غير المتداولة</b>			
قروض		-	١,١٩٥,٤٥٨
التزامات عقود الايجار		٦٥٣,٦٩٤	٦٣٢,٨٤٤
مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين	٩	٤,٦٦٦,٤١٠	٤,٥٠٥,٩٣٠
<b>مجموع المطلوبات غير المتداولة</b>		<b>٥,٣٢٠,١٠٤</b>	<b>٦,٣٣٤,٢٣٢</b>
<b>المطلوبات المتداولة</b>			
مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات		٢,٤٥٨,٣٠٦	٢,٤٠٠,٨٦٥
قروض		٢,٥٩٣,٩٥٤	٢,٣٩٠,٩١٦
ذمم وأرصدة دائنة أخرى		٩,٥٥٣,٦٣٢	٣,٤١٠,٣٢٢
التزامات عقود الايجار		١٧٨,٤٧١	٢١٦,٣٤٥
بنوك دائنة		٨٥,٥٨٩	١٢,٩٤٢
مخصص ضريبة الدخل	٧	٢,١٢٨,٢٠٩	٢,٢٧٦,٢٧٦
<b>مجموع المطلوبات المتداولة</b>		<b>١٦,٩٩٨,١٦١</b>	<b>١٠,٧٠٧,٦٦٦</b>
<b>إجمالي المطلوبات</b>		<b>٢٢,٣١٨,٢٦٥</b>	<b>١٧,٠٤١,٨٩٨</b>
<b>إجمالي حقوق المساهمين والمطلوبات</b>		<b>٣٤,٢٠٣,٦٣٠</b>	<b>٣٥,١٠٦,٣٧٠</b>

تعتبر الإيضاحات المرفقة في الصفحات من رقم (٦) إلى رقم (١٥) جزءاً من هذه المعلومات المالية المرحلية المختصرة.

الرئيس التنفيذي

المدير المالي

شركة توليد الكهرباء المركزية  
(شركة مساهمة عامة محدودة)  
عمان – المملكة الأردنية الهاشمية

قائمة الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر المرحلية المختصرة (مراجعة غير مدققة)

للمدة اشهر المنتهية في ٣٠ حزيران		للمدة اشهر المنتهية في ٣٠ حزيران		إيضاح	بالدينار الأردني
٢٠٢٤	٢٠٢٥	٢٠٢٤	٢٠٢٥		
٨,٨٧٥,٤١٠	٩,١٥١,٣٤٧	١٧,٧٥٠,٨٢١	١٨,١٥٥,١٨٨	١٠	الدخل من توليد الطاقة (الدخل من الإيجار التشغيلي)
١,٥٨٢,٩٥٢	١,٦٣٩,٥٣٩	٣,١٩١,٢٢٧	٣,٢٩٥,١٨٧	١١	إيرادات التشغيل والصيانة
١٠,٤٥٨,٣٦٢	١٠,٧٩٠,٨٨٦	٢٠,٩٤٢,٠٤٨	٢١,٤٥٠,٣٧٥		مجموع الإيرادات التشغيلية
(٣,٤٤٥,٠٠٩)	(٣,٣٦٢,١٧٤)	(٦,٨٨٩,٤٤٦)	(٦,٧٧٧,٤٦٨)		الاستهلاكات والاطفاءات
(٣,٠٤٥,٦٧٠)	(٢,٣٨٧,٥٠١)	(٦,٤٤٥,٤٥٥)	(٤,٧٤٩,٨٠٤)		منافع موظفين
(٧٥٧,٤٥٠)	(٩٢٨,٣٨٤)	(١,٣٥٥,١١٤)	(١,٨٨٧,٣٤٠)	١٢	مصاريف تشغيلية
(٥٧٧,٧٧٠)	(٥١١,٦٩٤)	(١,٠٨٠,٠٥١)	(١,٠٣٢,١٩٤)		مصاريف إدارية و عمومية
(٣٨٤,٧٥٠)	(٣٢٠,٤٠٠)	(٧٦٩,٥٠٠)	(٦٥٢,٥٠٣)		استهلاك قطع الغيار الاستراتيجية
-	٣٤,٦٢٦	(٥٧,٣٧٦)	(٢٣,٧٩٦)		خسائر ائتمانية متوقعة
٩٣٥,٨٤١	(٥٩,٨٣٦)	١,٦٩٨,٠٩٥	٤٩,١٥٢	١٣	إيرادات أخرى، بالصافي
(٧,٢٧٤,٨٠٨)	(٧,٥٣٥,٣٦٣)	(١٤,٨٩٨,٨٤٧)	(١٥,٠٧٣,٩٥٣)		مجموع التكاليف التشغيلية
٣,١٨٣,٥٥٤	٣,٢٥٥,٥٢٣	٦,٠٤٣,٢٠١	٦,٣٧٦,٤٢٢		الربح التشغيلي للفترة
١٥٦,٨٠٨	٧٣,٨٥٣	٢٧٨,٦٢٨	١٠٦,١٧٤		إيرادات تمويل
(٧٣,٠٩٢)	(٦٠,٧٣٩)	(١٦٧,٩٧٠)	(١٢٣,٣٦١)		تكاليف تمويل
٣,٢٦٧,٢٧٠	٣,٢٦٨,٦٣٧	٦,١٥٣,٨٥٩	٦,٣٥٩,٢٣٥		ربح الفترة قبل مصروف ضريبة الدخل
(٢٢٦,١٠٢)	(٢٦٠,٩٩٩)	(٥٩٠,٤٩٠)	(٥٠٦,٩٨٨)	٧	مصروف ضريبة الدخل
٣,٠٤١,١٦٨	٣,٠٠٧,٦٣٨	٥,٥٦٣,٣٦٩	٥,٨٥٢,٢٤٧		الربح للفترة
-	(٢٤,٨٢٢)	-	(٣١,٣٥٤)		بنود الدخل الشامل الآخر التي يتم تصنيفها الى الأرباح او الخسائر في الفترات اللاحقة:
٣,٠٤١,١٦٨	٢,٩٨٢,٨١٦	٥,٥٦٣,٣٦٩	٥,٨٢٠,٨٩٣		تحوط تدفقات نقدية – التغير في القيمة العادلة (بعد الضريبة)
١/٠١٤	١/٠٠٣	١/٨٥	١/٩٥		إجمالي الدخل الشامل للفترة
					الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح الفترة

تعتبر الإيضاحات المرفقة في الصفحات من رقم (٦) إلى رقم (١٥) جزءاً من هذه المعلومات المالية المرحلية المختصرة.

الرئيس التنفيذي

المدير المالي

شركة توليد الكهرباء المركزية  
(شركة مساهمة عامة محدودة)  
عمان – المملكة الأردنية الهاشمية

قائمة التغيرات في حقوق المساهمين المرحلية المختصرة (مراجعة غير مدققة)

بالدينار الأردني	رأس المال المدفوع	احتياطي اجباري	احتياطي اختياري	احتياطي القيمة العادلة	أرباح مدورة	إجمالي حقوق المساهمين
<b>التغير للستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥</b>						
الرصيد كما في ١ كانون الثاني ٢٠٢٥	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	٦٧٢,٩٣٢	-	١١,٣٩١,٥٤٠	١٨,٠٦٤,٤٧٢
الربح للفترة	-	-	-	-	٥,٨٥٢,٢٤٧	٥,٨٥٢,٢٤٧
بنود الدخل الشامل الآخر للفترة	-	-	-	(٣١,٣٥٤)	-	(٣١,٣٥٤)
توزيعات أرباح (إيضاح ١٤)	-	-	(٦٧٢,٩٣٢)	-	(١١,٣٢٧,٠٦٨)	(١٢,٠٠٠,٠٠٠)
الرصيد كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	-	(٣١,٣٥٤)	٥,٩١٦,٧١٩	١١,٨٨٥,٣٦٥
<b>التغير للستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٤</b>						
الرصيد كما في ١ كانون الثاني ٢٠٢٤	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	٦٧٢,٩٣٢	-	١٨,٣٢٢,٤٢٩	٢٤,٩٩٥,٣٦١
الربح للفترة	-	-	-	-	٥,٥٦٣,٣٦٩	٥,٥٦٣,٣٦٩
توزيعات أرباح (إيضاح ١٤)	-	-	-	-	(١٨,٠٠٠,٠٠٠)	(١٨,٠٠٠,٠٠٠)
الرصيد كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٤	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	٦٧٢,٩٣٢	-	٥,٨٨٥,٧٩٨	١٢,٥٥٨,٧٣٠

تعتبر الإيضاحات المرفقة في الصفحات من رقم (٦) إلى رقم (١٥) جزءاً من هذه المعلومات المالية المرحلية المختصرة

شركة توليد الكهرباء المركزية  
(شركة مساهمة عامة محدودة)  
عمان – المملكة الأردنية الهاشمية  
قائمة التدفقات النقدية المرحلية المختصرة (مراجعة غير مدققة)

بالدينار الأردني		إيضاح	التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية
٢٠٢٤	٢٠٢٥		
٦,١٥٣,٨٥٩	٦,٣٥٩,٢٣٥		ربح الفترة قبل الضريبة
			التعديلات:
٦,٨٨٩,٤٤٦	٦,٧٧٧,٤٦٨		استهلاكات وإطفاءات
٧٦٩,٥٠٠	٦٥٢,٥٠٣		مصرف استهلاك قطع الغيار الاستراتيجية
٢٦٥,٩٤١	٢٥٠,٢٨٣	٩	مصرف تعويض نهاية الخدمة للموظفين
٢٠,٠٨١	١٠١,٤٤٧		مصرف اجازات الموظفين
١,٦٠٠,٠٠٠	-		مصرف انتهاء خدمات الموظفين
٥٧,٣٧٦	٢٣,٧٩٦		خسائر ائتمانية متوقعة
(٨٧١,٨٨٤)	٢٧٣,٧١٩	١٣	الربح من صرف العملات الأجنبية - بالصافي
(٧٥٧,١٠٥)	(٢٥٢,٦٠٠)	١٣	أرباح بيع الممتلكات والمعدات
(٢٧٨,٦٢٨)	(١٠٦,١٧٤)		إيرادات تمويل
١٦٧,٩٧٠	١٢٣,٣٦١		مصاريف تمويل
١٤,٠١٦,٥٥٦	١٤,٢٠٣,٠٣٨		
			التغير في رأس المال العامل:
٩٦,٦٢٢	(٧,٣٩١,٢٨٢)		ذمم وأرصدة مدينة أخرى
(٢٩٣,٨٧٩)	٤,٦٧٢		المخزون
٢,٨٠٨	٢,٩١٣,٠١٥		الوقود وقطع الغيار الاستراتيجية
١,٠٧٣,٧٣١	٤٦١,٤٥٨		ذمم وأرصدة دائنة أخرى
١٤,٨٩٥,٨٣٨	١٠,١٩٠,٩٠١		التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية
(٦٢٤,٠٨٨)	(٨٩,٨٠٣)	٩	المدفوع من مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
(٦١,٧٦٤)	(١١,٦٩٣)		المدفوع من مخصص اجازات الموظفين
(١,٣٦٠,٠٠٠)	-		المدفوع من مخصص انتهاء خدمات موظفين
(٤٠٠,٠٠٠)	(٣٧٢,٩٠٢)		المدفوع من مخصصات اخرى
(٣٥,٠٠٠)	(٣٥,٠٠٠)		المدفوع من مخصص مكافآت مجلس الإدارة
(٦٣٨,٨٨٢)	(٧٢٤,٩١٠)	٧	ضريبة الدخل المدفوعة
١١,٧٧٦,١٠٤	٨,٩٥٦,٥٩٣		صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية
			التدفقات النقدية من الأنشطة الاستثمارية
(٥٣,٤٥٠)	(٣٨,٢٣٦)	٥	شراء ممتلكات ومعدات
١,٢٨٢,٧٨١	٢٥٢,٦٠٠		المتحصل من بيع سكراب
٢٧٨,٦٢٨	١٠٦,١٧٤		إيرادات تمويل مستلمة
١,٥٠٧,٩٥٩	٣٢٠,٥٣٨		صافي التدفقات النقدية من الأنشطة الاستثمارية
			التدفقات النقدية من الأنشطة التمويلية
(١٢,٠٠٠,٠٠٠)	(٦,٠٠٠,٠٠٠)		توزيعات أرباح نقدية مدفوعة
(١,٨٣٠,٠٢١)	(١,٣٠٥,٦٩٨)		تسديدات قروض
-	(١٣٣,٤٨٠)		المدفوع للمشتقات المالية
-	٥٩,٤٢٣		المتحصل من التحوط
(٤٣,٨٠٠)	(٤٣,٨٠٠)		المدفوع من التزام الإيجار
(٩٧,٥٦٩)	(٣٩,١٤٥)		مصاريف تمويل مدفوعة
(١٣,٩٧١,٣٩٠)	(٧,٤٦٢,٧٠٠)		صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التمويلية
(٦٨٧,٣٢٧)	١,٨١٤,٤٣١		صافي التغير في النقد وما في حكمه خلال الفترة
(٩٤١)	(١٩,٨٦٣)		تأثير تغير أسعار الصرف على النقد وما في حكمه
٦,٣١٧,١٥٨	٤٤٢,٣٤٣		النقد وما في حكمه في بداية الفترة
٥,٦٢٨,٨٩٠	٢,٢٣٦,٩١١	٦	النقد وما في حكمه في نهاية الفترة
			معاملات غير نقدية
٦,٠٠٠,٠٠٠	٦,٠٠٠,٠٠٠		توزيعات ارباح نقدية مستحقة

تعتبر الإيضاحات في الصفحات المرفقة من رقم (٦) إلى رقم (١٥) جزءاً من هذه المعلومات المالية المرحلية المختصرة.



**شركة توليد الكهرباء المركزية**  
(شركة مساهمة عامة محدودة)  
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

**إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية المختصرة**

**عام (١)**

تم تسجيل شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة ("الشركة") وفقاً لأحكام قانون الشركات رقم (٢٢) لسنة ١٩٩٧ وتنفيذاً لقرار مجلس الوزراء بتاريخ ٤ تشرين الأول ١٩٩٧ والخاص بتأسيس شركة منفصلة عن شركة الكهرباء الوطنية لتتولى نشاط التوليد الكهربائي، وهو النشاط الأساسي الذي تمارسه الشركة.

سجلت الشركة لدى وزارة الصناعة والتجارة في سجل الشركات المساهمة العامة تحت رقم (٣٣٤) بتاريخ ١٢ شباط ١٩٩٨. بدأت الشركة نشاطها بتاريخ ١ كانون الثاني ١٩٩٩.

قامت حكومة المملكة الأردنية الهاشمية خلال عام ٢٠٠٧، بموجب مبادرات الخصخصة المتعلقة بالقطاع الكهربائي، ببيع ٥١٪ من حصصها في الشركة إلى شركة إنارة لاستثمارات الطاقة المساهمة الخاصة، بالإضافة إلى ذلك قامت الحكومة ببيع ما نسبته ٩٪ أخرى إلى المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي، وبشكل مرتبط مع عملية الخصخصة قامت الشركة بتاريخ ٢٠ أيلول ٢٠٠٧ بتوقيع اتفاقيات جديدة لشراء الطاقة مع عميلها الوحيد شركة الكهرباء الوطنية من بينها اتفاقية واحدة ما تزال سارية حتى ٣١ حزيران ٢٠٢٥ التي تخص موقع العقبة، وسيتم العقد بتاريخ ١٧ تشرين الأول ٢٠٢٥.

- إن تفاصيل المساهمين كما في تاريخ القوائم المالية هي كما يلي:

حصة المساهم		بالدينار الأردني		
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤	كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥	الجنسية	صفة المساهم	اسم المساهم
١,٤٨٠,٠٠٠	١,٤٨٠,٠٠٠	أردنية	الشركة الأم	شركة إنارة لاستثمارات الطاقة
١,٢٠٠,٠٠٠	١,٢٠٠,٠٠٠	أردنية	مساهم	حكومة المملكة الأردنية الهاشمية
٢٧٠,٠٠٠	٢٧٠,٠٠٠	أردنية	مساهم	المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي
٥٠,٠٠٠	٥٠,٠٠٠	أردنية	مساهم	شركة إنارة (٢) لاستثمارات الطاقة
٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠			

تم إقرار المعلومات المالية المرحلية المختصرة للفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥ من قبل مجلس إدارة الشركة في جلسته المنعقدة بتاريخ ٢٩ تموز ٢٠٢٥.

**أساس الإعداد (٢)**

**أ. قائمة الالتزام**

- تم إعداد المعلومات المالية المرحلية المختصرة وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي (٣٤) "التقارير المالية المرحلية" وقد تم تضمين إيضاحات توضيحية مختارة لشرح الأحداث والمعاملات الهامة لفهم التغيرات في المركز المالي وأداء الشركة منذ آخر قوائم مالية سنوية اعتباراً من وللسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤.
- يجب قراءة هذه المعلومات المالية المرحلية المختصرة مع القوائم المالية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤. بالإضافة إلى ذلك، فإن الأداء المالي للفترة المالية المرحلية المختصرة المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥ لا يعطي بالضرورة مؤشراً للأداء المالي المتوقع للقوائم المالية للسنة التي ستنتهي في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥.
- لا تتضمن هذه المعلومات المالية المرحلية المختصرة جميع المعلومات المطلوبة للقوائم المالية السنوية الكاملة المعدة وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية الصادرة عن مجلس المعايير المالية الدولية (المعايير الدولية للتقارير المالية والمعايير المحاسبية).

**ب. العملة الوظيفية وعملة العرض**

تظهر المعلومات المالية المرحلية المختصرة بالدينار الأردني والذي يمثل العملة الوظيفية وعملة العرض للشركة.

**ج. استخدام التقديرات والافتراضات**

إن إعداد المعلومات المالية المرحلية المختصرة تم إعدادها وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي (٣٤) "التقارير المالية المرحلية" مما يتطلب من إدارة الشركة القيام بتقديرات واجتهادات تؤثر في السياسات المحاسبية و مبالغ الموجودات والمطلوبات والإيرادات والمصاريف. إن النتائج الفعلية قد تختلف عن هذه التقديرات.

نعتمد أن التقديرات والأحكام المتبعة في إعداد المعلومات المالية المرحلية المختصرة للفترة التي انتهت في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥، متوافقة مع التقديرات والأحكام المتبعة في إعداد القوائم المالية السنوية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤.

### إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية المختصرة

- قامت الإدارة أيضاً بإجراء دراسة حول التأثيرات المحتملة للتقلبات الاقتصادية الحالية في تحديد المبالغ المعترف بها للأصول المالية وغير المالية للشركة، والتي تمثل أفضل تقديرات الإدارة بناءً على القوائم المتاحة. مع العلم أنه بالنظر إلى الوضع الحالي، فإن الأسواق تظل متقلبة، وتستمر المبالغ المسجلة حساسة للتقلبات.

### (٣) السياسات المحاسبية الجوهرية

#### أ - المعايير الجديدة المطبقة حالياً

تتوافق السياسات المحاسبية المطبقة في هذه المعلومات المالية المرحلية المختصرة مع تلك المطبقة في القوائم المالية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤، باستثناء المعايير الجديدة والمعايير المعدلة أو التعديلات على المعايير التي أصبحت سارية بعد ١ كانون الثاني ٢٠٢٥، وهي كما يلي:

#### السياسات الجديدة و التعديلات

عدم قابلية التبادل - تعديلات على معيار المحاسبة الدولي ٢١  
١ كانون الثاني ٢٠٢٥  
لم يكن لتطبيق هذه المعايير الجديدة والمعايير المعدلة تأثير جوهري على القوائم المالية المرحلية المختصرة للشركة.

#### ب - معايير وتفسيرات جديدة غير مطبقة

إن عدد من المعايير الجديدة، والتعديلات على المعايير والتفسيرات التي صدرت ولكنها لم تصبح سارية المفعول بعد، ولم يتم تطبيقها عند إعداد هذه المعلومات المالية المرحلية المختصرة:

#### معايير وتفسيرات جديدة غير مطبقة

تصنيف وقياس الأدوات المالية - التعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية ٩ والمعيار الدولي للتقارير المالية ٧  
ساري بدءاً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٦

التحسينات السنوية على معايير الدولية للتقارير المالية المجلد ١١  
ساري بدءاً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٦

المعيار الدولي للتقارير المالية ١٨ عرض وإفصاح في القوائم المالية  
ساري بدءاً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٧

المعيار الدولي للتقارير المالية ١٩ الشركات التابعة التي لا تتطلب إفصاح المساهمة العامة  
ساري بدءاً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٧

بيع أو مساهمة الأصول بين المستثمر وشركته الزميلة أو مشروع مشترك - تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية (١٠) القوائم المالية الموحدة ومعيار المحاسبة الدولي (٢٨) الاستثمارات في الشركات الزميلة و المشاريع المشتركة.  
سيتم تحديده - يُسمح بالتبني المبكر

تتوقع الشركة انه سيتم اعتماد كل من المعايير و التعديلات المذكورة أعلاه في القوائم المالية بحلول تاريخها المذكور أعلاه دون ان يكون لها أي تأثير مادي على المعلومات المالية المرحلية المختصرة.

### (٤) ذمم و ارصدة مدينة أخرى

كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤	كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥	بالدينار الأردني
(مدفقة)	(مراجعة غير مدفقة)	المطلوب من اطراف ذات علاقة (ايضاح ٨)
٩,٩٠٠,٨٣٣	١٧,١٥٩,٨٧٠	ارصدة مدينة اخرى
٢,١٧١,٦٦١	٢,٣٧٩,٥١٧	
١٢,٠٧٢,٤٩٤	١٩,٥٣٩,٣٨٧	

### (٥) ممتلكات ومعدات

خلال فترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥، قامت الشركة بشراء ممتلكات ومعدات بقيمة ٣٨,٢٣٦ دينار أردني والتي تمثل بشكل أساسي معدات (٣١ كانون الأول ٢٠٢٤: ٥٣,٤٥٠ دينار أردني)، ولم يتم استبعاد ممتلكات خلال فترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٤: ٥٩٦,٢٨٤ دينار أردني).

بلغت الاستهلاكات ٦,٥٥٢,٠٧٤ دينار أردني للستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥ (٣٠ حزيران ٢٠٢٤: ٦,٦٥٩,٤٠٥ دينار أردني). و لا يوجد استبعادات على مجمع الاستهلاك خلال الفترة المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٤: ١٣٨,٨٦٢ دينار أردني).

شركة توليد الكهرباء المركزية  
(شركة مساهمة عامة محدودة)  
عمان – المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية المختصرة

(٦) النقد وما في حكمه

كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ (مدققة)	كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥ (مراجعة غير مدققة)	بالدينار الأردني
٤٤٥,٩٠٣	٢,٣٠٣,٢٤٨	نقد و ودائع لدى البنوك*
٩,٣٨٢	١٩,٢٥٢	نقد في الصندوق
٤٥٥,٢٨٥	٢,٣٢٢,٥٠٠	

لغايات إعداد قائمة التدفقات النقدية المرحلية المختصرة، فإن تفاصيل النقد وما في حكمه هي كما يلي:

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران (مراجعة غير مدققة)	٢٠٢٤	٢٠٢٥	بالدينار الأردني
	٦,١٤٦,٠٢٧	٢,٣٠٣,٢٤٨	نقد و ودائع لدى البنوك*
	١٠,٦٩٠	١٩,٢٥٢	نقد في الصندوق
	٦,١٥٦,٧١٧	٢,٣٢٢,٥٠٠	
	(٥٢٧,٨٢٧)	(٨٥,٥٨٩)	يطرح بنوك دائنة**
	٥,٦٢٨,٨٩٠	٢,٢٣٦,٩١١	

\* يتراوح متوسط نسبة الفائدة على الودائع لدى البنوك بين ٥,٥% - ٥,٧٥% للفترة المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥ (٣٠) حزيران ٢٠٢٤: متوسط بين ٦,٢٥% الى ٦,٦٥% وتستحق خلال شهر الى ثلاثة أشهر.

\*\* يمثل هذا المبلغ الجزء المستغل من التسهيلات الائتمانية الممنوحة للشركة من بنك القاهرة عمان بسقف ٢,٠٠٠,٠٠٠ دينار أردني وبنسبة فائدة تبلغ ٧,٧٥% كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥ (٣٠ حزيران ٢٠٢٤: ٧,٧٥%).

(٧) ضريبة الدخل

يمثل مبلغ مصروف ضريبة الدخل الظاهر في قائمة الربح أو الخسارة و الدخل الشامل الآخر المرحلية المختصرة ما يلي:

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران (مراجعة غير مدققة)	٢٠٢٤	٢٠٢٥	بالدينار الأردني
	٥١٣,٠٩٥	٥٧٦,٨٤٣	مصروف ضريبة الدخل للفترة
	٧٧,٣٩٥	(٦٩,٨٥٥)	مبالغ (مضافة) محررة من الموجودات ضريبة مؤجلة
	٥٩٠,٤٩٠	٥٠٦,٩٨٨	

أن الحركة على مخصص ضريبة الدخل هي كما يلي:

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران (مراجعة غير مدققة)	٢٠٢٤	٢٠٢٥	بالدينار الأردني
	٢,٣١٥,١٧٥	٢,٢٧٦,٢٧٦	الرصيد كما في اول كانون الثاني
	٥١٣,٠٩٥	٥٧٦,٨٤٣	ضريبة الدخل للفترة
	(٦٣٨,٨٨٢)	(٧٢٤,٩١٠)	المدفوع خلال الفترة
	٢,١٨٩,٣٨٨	٢,١٢٨,٢٠٩	الرصيد كما في نهاية الفترة

شركة توليد الكهرباء المركزية  
(شركة مساهمة عامة محدودة)  
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية المختصرة

الوضع الضريبي:

تم احتساب مخصص ضريبة الدخل للفترة المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥ و ٣٠ حزيران ٢٠٢٤ والسنة المالية المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ وفقاً لقانون ضريبة الدخل رقم (٣٤) لسنة ٢٠١٤ وتعديلاته اللاحقة، ووفقاً لقانون منطقة العقبة الاقتصادية الخاصة رقم (٣٢) لسنة ٢٠٠٠ لموقع الشركة في منطقة العقبة الاقتصادية الخاصة.

تم تقديم إقرارات ضريبة الدخل الخاصة بالشركة عن جميع السنوات منذ التأسيس وحتى السنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ إلى دائرة ضريبة الدخل والمبيعات ضمن المهلة القانونية المحددة.

تم تدقيق فروع الشركة في عمان والعقبة والمناطق التنموية حتى عام ٢٠٢٠.

(٨) معاملات مع جهات ذات علاقة

تمثل الجهات ذات العلاقة الشركة الأم والمساهمين الرئيسيين وأعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية العليا للشركة والشركات التي هم فيها مساهمون رئيسيون. يتم اعتماد سياسات الأسعار والشروط المتعلقة بهذه المعاملات مع الأطراف ذات العلاقة من قبل مجلس إدارة الشركة.

المطلوب من اطراف ذات علاقة	طبيعة العلاقة	كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤
بالدينار الأردني		(مراجعة غير مدققة)	(مدققة)
شركة الكهرباء الوطنية، حكومة المملكة الأردنية الهاشمية بالصافي *	شركة شقيقة	١٤,٦٥٦,٩١٣	٨,٥٣٢,٥٦٣
سلطة وادي الاردن سد الملك طلال	شركة شقيقة	٢٢١,٦٩٨	٥٢٨,٤٦٨
حكومة المملكة الأردنية الهاشمية	مساهم	٥٢٧,٠١٠	٥٢٧,٠١٠
شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية**	شركة شقيقة	١,٣٣٢,٤٧٠	١٦٣,٧٧٧
شركة السمرا لتوليد الكهرباء	شركة شقيقة	٤٢,٧٩١	٨٣,٣٠٥
وزارة الطاقة والثروة المعدنية	شركة شقيقة	٤٠,٦٦٧	٤٠,٦٦٧
أكوا باور القابضة - الأردن	شركة شقيقة	٩,٢٨٧	٢٠,٩٧٨
شركة أكوا باور العالمية للمياه والطاقة - الرياض	شركة شقيقة	١,٥٤٦	-
شركة مصفاة البترول الأردنية	شركة شقيقة	٢,٨٢٩	٢,٨٢٩
مشروع الريشة للطاقة الشمسية	شركة شقيقة	١٨٣,١٦٦	٩٦٠
الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية	شركة شقيقة	١٤٠,٥٩٢	٢٤٥
صندوق الاسكان لموظفي شركة توليد الكهرباء	صندوق	٢٩٠	-
صندوق التأمين الصحي بعد التقاعد لموظفي شركة توليد الكهرباء	صندوق	٢٩٠	-
صندوق التأمين الصحي لموظفي شركة توليد الكهرباء	صندوق	٢٩٠	-
أكوا باور القابضة - دبي	شركة شقيقة	٣١	٣١
		١٧,١٥٩,٨٧٠	٩,٩٠٠,٨٣٣

\* يمثل هذا الرصيد المبلغ المستحق من شركة الكهرباء الوطنية (NEPCO). وفقاً لاتفاقيات شراء الطاقة الموقعة مع شركة الكهرباء الوطنية، تتحمل شركة الكهرباء الوطنية مسؤولية دفع جميع تكاليف الوقود والغاز المستخدم في توليد الطاقة لشركة مصفاة البترول الأردنية (JPRC) وشركة البترول الوطنية (NPC). وعليه فإن الذمم المدينة من شركة الكهرباء الوطنية تتضمن مبلغ ١٦,٠٥٦,٨٨٠ دينار أردني كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٤: ٩,٩٣٢,٥٣٠ دينار أردني). ظهر هذا الرصيد بالصافي بعد تنزيل مخصص خسائر ائتمانية متوقعة والبالغ ١,٣٩٩,٩٦٧ دينار أردني كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٤: ١,٣٩٩,٩٦٧ دينار أردني).

شركة توليد الكهرباء المركزية  
(شركة مساهمة عامة محدودة)  
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية المختصرة

\*\* في ٢١ كانون الأول ٢٠١٥، أبرمت الشركة عقود إيجار تشغيلية للأراضي مع محطة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية بمبلغ إيجار سنوي قدره ٥٠,٠٠٠ دينار أردني. علاوة على ذلك، في ٢٠ أيار ٢٠١٦، أبرمت الشركة اتفاقية مع محطة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية لتوفير خدمات التشغيل والصيانة.

المطلوب لأطراف ذات علاقة

طبيعة العلاقة	كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥ (مراجعة غير مدققة)	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ (مدققة)
بالدينار الأردني		
شركة إنارة لاستثمارات الطاقة	٣,٠٦٠,٠٠٠	-
حكومة المملكة الأردنية الهاشمية	٢,٤٠٠,٠٠٠	-
مؤسسة الضمان الاجتماعي	٥٤٠,٠٠٠	-
شركة أكوا باور العالمية للمياه والطاقة - الرياض	-	٤١,٠٥٤
شركة شقيقة	٦,٠٠٠,٠٠٠	٤١,٠٥٤

معاملات مع أطراف ذات علاقة تتضمن كما يلي:

بالدينار الأردني	للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران (مراجعة غير مدققة)	٢٠٢٥	٢٠٢٤
<u>الدخل من توليد الطاقة (الدخل من الإيجار التشغيلي)</u>			
شركة الكهرباء الوطنية (حكومة المملكة الأردنية الهاشمية)	١٨,١٤٧,٠١٣	١٧,٧٥٠,٨٢١	
<u>إيرادات التشغيل والصيانة - بالصفافي</u>			
شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية	٢,٤٢٥,١٥٩	٢,٣٩٨,٠٢٨	
الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية	٣٩٣,٠٧٥	٣٨٠,٠٨٣	
شركة الريشة لمشاريع الطاقة الشمسية	٣٠١,٣٤٩	٢٤٦,٠٧٤	
سلطة وادي الأردن	١٨١,٣٧١	١٦٧,٠٤٢	
<u>مصاريف تشغيلية</u>			
شركة الكهرباء الوطنية (حكومة المملكة الأردنية الهاشمية)	٩١٥,٣٩٦	٥٧٧,١٣٣	
<u>إيرادات أخرى، بالصفافي</u>			
شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية	١٨١,٧٠٩	١,٣٦٨,٤٦٢	
الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية	٨,٢٦٢	٥,٥١٤	
شركة الريشة لمشاريع الطاقة الشمسية	٨١,٧٥٦	١٤,٤٥٨	
شركة أكوا باور الاردن القابضة	٢٧,٣٥٢	٣٠,٩٦٦	
شركة السمرا لتوليد الكهرباء	٣,٢٩٧	-	
<u>مصاريف إدارية وعمومية</u>			
الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية	-	١,٣٤٩	
شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية	٣,٣٠٩	٢,١٥٥	
شركة أكوا باور الاردن القابضة	٣٩٠	٥٥٤	
شركة إدارة الاستثمارات الحكومية	٨,٥٣٩	-	
سلطة وادي الاردن	٧٧٤	-	
شركة السمرا لتوليد الكهرباء	٤٢,٩٤٠	-	
<u>منافع الإدارة التنفيذية العليا:</u>			
رواتب ومنافع	١٦٩,٤٧٢	٢٥٩,٣٠٢	

شركة توليد الكهرباء المركزية  
(شركة مساهمة عامة محدودة)  
عمان – المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية المختصرة

(٩) مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين

بالدینار الأردنی	كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤
رصيد بداية الفترة/السنة	(مراجعة غير مدققة)	(مدققة)
مخصص خلال الفترة/السنة	٤,٥٠٥,٩٣٠	٤,٥٤٦,١٣٨
مدفوع خلال الفترة/السنة	٢٥٠,٢٨٣	٥٥٥,٦٥٩
خسائر اکتواریة	(٨٩,٨٠٣)	(٧٤٢,١٧٢)
	-	١٤٦,٣٠٥
	٤,٦٦٦,٤١٠	٤,٥٠٥,٩٣٠

(١٠) الدخل من توليد الطاقة (الدخل من الايجار التشغيلي)

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران (مراجعة غير مدققة)		بالدينار الأردني	
٢٠٢٤	٢٠٢٥		
١٧,٧٥٠,٨٢١	١٨,٠٩٦,٥٦٨		ايراد استطاعة المحطات
-	٥٨,٦٢٠		ايراد الطاقة
١٧,٧٥٠,٨٢١	١٨,١٥٥,١٨٨		

(١١) إيرادات التشغيل والصيانة

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران (مراجعة غير مدققة)		بالدينار الأردني
٢٠٢٤	٢٠٢٥	
٢,٣٩٨,٠٢٨	٢,٤٢٥,١٥٩	شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية
٣٨٠,٠٨٣	٣٩٣,٠٧٥	الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية
٢٤٦,٠٧٤	٣٠١,٣٤٩	شركة الريشة لمشاريع الطاقة الشمسية
١٦٧,٠٤٢	١٧٥,٦٠٤	سلطة وادي الاردن
٣,١٩١,٢٢٧	٣,٢٩٥,١٨٧	

(١٢) مصاريف تشغيلية

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران (مراجعة غير مدققة)		بالدينار الأردني
٢٠٢٤	٢٠٢٥	
٥٧٧,١٣٣	٩١٥,٣٩٦	الأنشطة التكميلية (استيراد الطاقة)
٣٩٦,٨٤٧	٥٨٩,٢٥٨	قطع غيار
٢١٧,٢٦٠	١٧٥,٣٧٣	مواد الصيانة واجور الخبراء
٨٤,٦٨٩	١٢٠,٧٥١	المياه التشغيلية
١٤,٩٩٣	١٧,٨٥٩	مواد كيميائية
-	٨,١٧٥	تكلفة بدء التشغيل
٣,٣٣٩	٦,٦٧٢	زيوت وشحوم
٦٠,٨٥٣	٥٣,٨٥٦	أخرى
١,٣٥٥,١١٤	١,٨٨٧,٣٤٠	

(١٣) إيرادات أخرى، بالصافي

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران (مراجعة غير مدققة)		
٢٠٢٤	٢٠٢٥	بالدينار الأردني
٧٥٧,١٠٥	٢٥٢,٦٠٠	أرباح بيع سكراب
٨٧١,٨٨٤	(٢٧٣,٧١٩)	(الخسارة) الربح من صرف العملات الأجنبية - بالصافي
٦٩,١٠٦	٧٠,٢٧١	أخرى، بالصافي
١,٦٩٨,٠٩٥	٤٩,١٥٢	

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية المختصرة

(١٤) **توزيعات أرباح**

وافقت الهيئة العامة في اجتماعها العادي المنعقد بتاريخ ٢٢ نيسان ٢٠٢٥ على توصية مجلس الإدارة بتوزيع مبلغ ١٢,٠٠٠,٠٠٠ دينار أردني عن السنة المنتهية في ٢٠٢٤ على المساهمين على أن يتم اقتطاع المبلغ من الأرباح المدورة والاحتياطي الاختياري. تم دفع ٦,٠٠٠,٠٠٠ دينار أردني، والتي تمثل ٥٠٪ من الأرباح الموزعة على المساهمين خلال شهر حزيران ٢٠٢٥، وسيتم دفع المبلغ المتبقي خلال تشرين الأول ٢٠٢٥.

ووافقت الهيئة العامة في اجتماعها العادي المنعقد بتاريخ ١٦ نيسان ٢٠٢٤ على توصية مجلس الإدارة بتوزيع مبلغ ١٨,٠٠٠,٠٠٠ دينار أردني عن السنة المنتهية في ٢٠٢٣، على المساهمين على أن يتم اقتطاع المبلغ من الأرباح المدورة.

(١٥) **التزامات محتملة**

**كفالات بنكية**

بلغت قيمة الكفالات البنكية على الشركة كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥ مبلغ ٦,٥٠٠ دينار أردني (٣١ كانون الأول ٢٠٢٤: ١٦,٨٠٠ دينار أردني).

(١٦) **إدارة المخاطر المالية**

تتعرض الشركة للمخاطر التالية جراء استخدامها للأدوات المالية.

- مخاطر الائتمان.
- مخاطر السيولة.
- مخاطر السوق.
- مخاطر سعر الفائدة.
- مخاطر العملات.

يبين هذا الإيضاح معلومات حول تعرض الشركة لكل من المخاطر أعلاه، أهداف الشركة، السياسات وطرق قياس وإدارة المخاطر وإدارة الشركة لرأس المال. تقع المسؤولية الكاملة عن إعداد ومراقبة إدارة المخاطر على عاتق إدارة الشركة، إن سياسات إدارة الشركة للمخاطر معدة لتحديد وتحليل المخاطر التي تواجهها الشركة ولوضع ضوابط وحدود ملائمة لمدى التعرض لتلك المخاطر ومن ثم مراقبتها لضمان عدم تجاوز الحدود الموضوعة.

يتم مراجعة سياسات وأنظمة إدارة المخاطر بصورة دورية لتعكس التغيرات الحاصلة في ظروف السوق وأنشطة الشركة. تهدف إدارة الشركة من خلال التدريب والمعايير والإجراءات التي تضعها الإدارة إلى تطوير بيئة رقابية بناءة ومنظمة بحيث يتفهم كل موظف دوره والواجبات الموكلة إليه.

**مخاطر الائتمان**

تمثل مخاطر الائتمان مخاطر تعرض الشركة لخسارة مالية جراء عدم وفاء العميل أو الطرف المتعامل مع الشركة بأداة مالية بالتزاماته التعاقدية وتنتج هذه المخاطر بشكل رئيسي من النقد لدى البنوك و ذمم و أرصدة مدينة أخرى. تمثل القيمة المدرجة للموجودات المالية القيمة القصوى التي يمكن أن تتعرض لها الموجودات لمخاطر الائتمان كما في تاريخ المعلومات المالية وهي كما يلي:

بالتاريخ ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ (مدققة)	بالتاريخ ٣٠ حزيران ٢٠٢٥ (مراجعة غير مدققة)	بالدينار الأردني
٤٤٥,٩٠٣	٢,٣٠٣,٢٤٨	النقد لدى البنوك
١٢,٠٧٢,٤٩٤	١٩,٥٣٩,٣٨٧	ذمم وأرصدة مدينة أخرى
١٢,٥١٨,٣٩٧	٢١,٨٤٢,٦٣٥	

**مخاطر السيولة**

إن مخاطر السيولة هي المخاطر الناجمة عن عدم قدرة الشركة على الوفاء بالتزاماتها المالية عند استحقاقها والمرتبطة بمطلوباتها المالية التي يتم تسويتها من خلال تقديم النقد أو موجودات مالية أخرى. إن إدارة الشركة للسيولة تكمن في التأكد قدر الإمكان من أن الشركة تحتفظ دائماً بسيولة كافية للوفاء بالتزاماتها عندما تصبح واجبة الدفع في الظروف العادية والاضطرارية دون تحمل خسائر غير مقبولة أو مخاطر قد تؤثر على سمعة الشركة.

شركة توليد الكهرباء المركزية  
(شركة مساهمة عامة محدودة)  
عمان – المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية المختصرة

تحرص الشركة على أن يتوفر لديها قدر كافي من النقدية لتغطية المصاريف التشغيلية المتوقعة وبما في ذلك تغطية الالتزامات المالية ولكن دون أن يتضمن ذلك أي تأثير محتمل لظروف قاسية من الصعب التنبؤ بها كالكوارث الطبيعية، كما يلي الاستحقاقات التعاقدية للمطلوبات المالية كما في ذلك دفعات الفوائد المستقبلية:

بالدينار الأردني

أكثر من عام	أقل من عام	التدفقات النقدية المتعاقد عليها	القيمة الدفترية	كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥ (مراجعة غير مدققة)
-	(٩,٥٥٣,٦٣٢)	(٩,٥٥٣,٦٣٢)	٩,٥٥٣,٦٣٢	ذمم ارصدة دائنة أخرى
-	(٨٥,٥٨٩)	(٨٥,٥٨٩)	٨٥,٥٨٩	بنوك دائنة
-	(٢,٥٩٣,٩٥٤)	(٢,٥٩٣,٩٥٤)	٢,٥٩٣,٩٥٤	قروض
(٧٤٣,٢٩٢)	(٢٢٥,٥٣٤)	(٩٦٨,٨٢٦)	٨٣٢,١٦٥	التزامات عقود الايجار
(٧٤٣,٢٩٢)	(١٢,٤٥٨,٧٠٩)	(١٣,٢٠٢,٠٠١)	١٣,٠٦٥,٣٤٠	

بالدينار الأردني

أكثر من عام	أقل من عام	التدفقات النقدية المتعاقد عليها	القيمة الدفترية	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ (مدققة)
-	(٣,٤١٠,٣٢٢)	(٣,٤١٠,٣٢٢)	٣,٤١٠,٣٢٢	ذمم ارصدة دائنة أخرى
-	(١٢,٩٤٢)	(١٢,٩٤٢)	١٢,٩٤٢	بنوك دائنة
(١,١٩٥,٤٥٨)	(٢,٣٩٠,٩١٦)	(٣,٥٨٦,٣٧٤)	٣,٥٨٦,٣٧٤	قروض
(٦٣٥,٧١٠)	(٢٨٨,٢٦٤)	(٩٢٣,٩٧٤)	٨٤٩,١٨٩	التزامات عقود الايجار
(١,٨٣١,١٦٨)	(٦,١٠٢,٤٤٤)	(٧,٩٣٣,٦١٢)	٧,٨٥٨,٨٢٧	

مخاطر السوق

إن مخاطر السوق هي المخاطر التي تنشأ من التغيرات في أسعار السوق كأسعار صرف العملات الأجنبية وأسعار الفائدة وأسعار أدوات الملكية والتي تؤثر في أرباح الشركة أو في قيمة الأدوات المالية لدى الشركة. إن الهدف من إدارة مخاطر السوق هو السيطرة على مدى تعرض الشركة لمخاطر السوق في حدود مقبولة إضافة إلى تعظيم العائد.

مخاطر نسبة الفائدة

لا تقوم الشركة بتسجيل أي موجودات أو مطلوبات مالية ذات سعر ثابت بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة، ولا تقوم الشركة بتصنيف المشتقات المالية (مقايضات سعر الفائدة) كأدوات تحوط بموجب نموذج محاسبة التحوط بالقيمة العادلة. لذلك، فإن تغيير سعر الفائدة في تاريخ التقرير لن يؤثر على قائمة الربح أو الخسارة.

مخاطر العملات

إن معظم موجودات ومطلوبات الشركة هي بالدينار الأردني إن الزيادة (النقصان) من الدينار الأردني مقابل الدولار الأمريكي كما في ٣٠ حزيران سوف تزيد (ينخفض) الربح أو الخسارة. ويعتقد أن سعر صرف الدينار مقابل الدولار يبقى ثابتاً. يستند هذا التحليل إلى الفروق في أسعار صرف العملات الأجنبية التي اعتبرتها الشركة معقولة في تاريخ المعلومات المالية المرحلية المختصرة.

(١٧) القيمة العادلة للأدوات المالية

تتمثل الأدوات المالية في الموجودات المالية والمطلوبات المالية. تتكون الموجودات المالية من النقد في الصندوق والنقد لدى البنوك والذمم المدينة وبعض الموجودات المتداولة الأخرى. تتكون المطلوبات المالية من القروض والبنوك الدائنة والذمم الدائنة ومطلوبات عقود الايجار ومطلوبات المشتقات المالية وبعض المطلوبات المتداولة الأخرى. إن القيمة العادلة للأدوات المالية لا تختلف بشكل جوهري عن القيمة الدفترية لهذه الأدوات.

قياس القيمة العادلة وفقاً للمستويات كما يلي:

**المستوى الأول:** الأسعار السوقية المعلنة في الأسواق الفعالة للموجودات والمطلوبات المشابهة.  
**المستوى الثاني:** تقنيات أخرى حيث تكون على المدخلات لها تأثير مهم على القيمة العادلة ويمكن ملاحظتها بشكل مباشر أو غير مباشر.



شركة توليد الكهرباء المركزية  
(شركة مساهمة عامة محدودة)  
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية المختصرة

المستوى الثالث: تقنيات أخرى حيث تستخدم مدخلات لها تأثير مهم على القيمة العادلة ولكنها ليست مبنية على معلومات في السوق يمكن ملاحظتها.

الأدوات المالية التي لا يتم قياسها بالقيمة العادلة

يتم قياس هذه الأداة بالتكلفة المطفأة ولا تختلف قيمتها العادلة بشكل جوهري عن تكلفتها المطفأة.

بالدينار الأردني			
كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥ (مراجعة غير مدققة)			
القيمة الدفترية	المستوى ١	المستوى ٢	القيمة العادلة
٢,٣٢٢,٥٠٠	٢,٣٢٢,٥٠٠	-	-
١٩,٥٣٩,٣٨٧	-	-	-
(٩,٥٥٣,٦٣٢)	-	-	-
(٨٥,٥٨٩)	-	-	-
(٢,٥٩٣,٩٥٤)	-	-	-
(٨٣٢,١٦٥)	-	-	-
النقد وما في حكمه			
ذمم وأرصدة مدينة أخرى			
ذمم وأرصدة دائنة أخرى			
بنوك دائنة			
قروض			
التزام عقود الإيجار			

بالدينار الأردني			
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ (مدققة)			
القيمة الدفترية	المستوى ١	المستوى ٢	القيمة العادلة
٤٥٥,٢٨٥	٤٥٥,٢٨٥	-	-
١٢,٠٧٢,٤٩٤	-	-	-
(٣,٤١٠,٣٢٢)	-	-	-
(١٢,٩٤٢)	-	-	-
(٣,٥٨٦,٣٧٤)	-	-	-
(٨٤٩,١٨٩)	-	-	-
النقد وما في حكمه			
ذمم وأرصدة مدينة أخرى			
ذمم وأرصدة دائنة أخرى			
بنوك دائنة			
قروض			
التزام عقود الإيجار			

(١٨) التحليل القطاعي

تبين الجداول التالية قائمة الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر المرحلية المختصرة للعقبة والمفرق والمواقع الأخرى للفترتين المنتهيتين في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥ و ٢٠٢٤.

للمسلة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥ (مراجعة غير مدققة)

بالدينار الأردني	العقبة	المفرق	باقي المواقع	المجموع
١٨,١٥٥,١٨٨	-	-	-	١٨,١٥٥,١٨٨
(١٨,١٥٥,١٨٨)	٣٩٣,٠٧٥	٢,٩٠٢,١١٢	٣,٢٩٥,١٨٧	-
١٨,١٥٥,١٨٨	٣٩٣,٠٧٥	٢,٩٠٢,١١٢	٢١,٤٥٠,٣٧٥	١٨,١٥٥,١٨٨
(٦,٦٩٧,٥٢٥)	(٦,٢٦٢)	(٧٣,٦٨١)	(٦,٧٧٧,٤٦٨)	(٦,٧٧٧,٤٦٨)
(٢,٦٥٩,٥٩١)	(٢٥١,٣٩٨)	(١,٨٣٨,٨١٥)	(٤,٧٤٩,٨٠٤)	(٤,٧٤٩,٨٠٤)
(١,٠٩٠,٩٤٩)	(١٧,٨٢٠)	(٧٧٨,٥٧١)	(١,٨٨٧,٣٤٠)	(١,٨٨٧,٣٤٠)
(٧٥١,٠٠٠)	(٣٩,٨٣٢)	(٢٤١,٣٦٢)	(١,٠٣٢,١٩٤)	(١,٠٣٢,١٩٤)
(٦٥٢,٥٠٣)	-	-	(٦٥٢,٥٠٣)	(٦٥٢,٥٠٣)
(١٩,٠١٩)	(٤٩٥)	(٤,٢٨٢)	(٢٣,٧٩٦)	(٢٣,٧٩٦)
٣٥,١٧٠	١,٠٩٦	١٢,٨٨٦	٤٩,١٥٢	٤٩,١٥٢
(١١,٨٣٥,٤١٧)	(٧١١,٣١٤)	(٢,٩٢٣,٨٢٥)	(١٥,٠٧٣,٩٥٣)	(١٥,٠٧٣,٩٥٣)
٦,٣١٩,٧٧١	٧٨,٣٦٤	(٢١,٧١٣)	٦,٣٧٦,٤٢٢	٦,٣٧٦,٤٢٢
٨٤,٨٦٠	٢,٢١٠	١٩,١٠٤	١٠٦,١٧٤	١٠٦,١٧٤
(١٢٣,٠٣٥)	(٣٤)	(٢٩٢)	(١٢٣,٣٦١)	(١٢٣,٣٦١)
٦,٢٨١,٥٩٦	٨٠,٥٤٠	(٢,٩٠١)	٦,٣٥٩,٢٣٥	٦,٣٥٩,٢٣٥
(٥١٨,٨٨١)	(١,٣٧٤)	١٣,٢٦٧	(٥٠٦,٩٨٨)	(٥٠٦,٩٨٨)
٥,٧٦٢,٧١٥	٧٩,١٦٦	١٠,٣٦٦	٥,٨٥٢,٢٤٧	٥,٨٥٢,٢٤٧
الدخل من توليد الطاقة				
(الدخل من الإيجار التشغيلي)				
إيرادات التشغيل والصيانة				
مجموع الإيرادات التشغيلية				
الاستهلاكات والاطفاءات				
منافع موظفين				
مصاريف تشغيلية				
مصاريف إدارية وعمومية				
استهلاك قطع الغيار الاستراتيجية				
خسائر ائتمانية متوقعة				
إيرادات أخرى، بالصافي				
مجموع التكاليف التشغيلية				
الربح التشغيلي للفترة				
إيرادات تمويل				
تكاليف تمويل				
ربح (خسارة) الفترة قبل الضريبة				
مصروف ضريبة الدخل				
الربح للفترة				

شركة توليد الكهرباء المركزية  
(شركة مساهمة عامة محدودة)  
عمان – المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية المختصرة

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٤ (مراجعة غير مدققة)				بالدينار الأردني
المجموع	باقي المواقع	المفرق	العقبة	
١٧,٧٥٠,٨٢١	-	-	١٧,٧٥٠,٨٢١	الدخل من توليد الطاقة
٣,١٩١,٢٢٧	٢,٨١١,١٤٤	٣٨٠,٠٨٣	-	(الدخل من الإيجار التشغيلي)
٢٠,٩٤٢,٠٤٨	٢,٨١١,١٤٤	٣٨٠,٠٨٣	١٧,٧٥٠,٨٢١	إيرادات التشغيل والصيانة
				مجموع الإيرادات التشغيلية
(٦,٨٨٩,٤٤٦)	(٧٤,٩٩٥)	(٦,٤١١)	(٦,٨٠٨,٠٤٠)	الاستهلاكات والاطفاءات
(٦,٤٤٥,٤٥٥)	(٢,٤٥٣,٩٣٣)	(٢٨٢,١٣٧)	(٣,٧٠٩,٣٨٥)	مناقصات موظفين
(١,٣٥٥,١١٤)	(٦٤٠,٨٣٠)	(٣١,٨٨٣)	(٦٨٢,٤٠١)	مصاريف تشغيلية
(١,٠٨٠,٠٥١)	(٢٩٣,٦٠٤)	(٣٨,٩١٨)	(٧٤٧,٥٢٩)	مصاريف إدارية وعمومية
(٧٦٩,٥٠٠)	-	-	(٧٦٩,٥٠٠)	استهلاك قطع الغيار الاستراتيجية
(٥٧,٣٧٦)	(١٠,٧٣٩)	(١,٢٠٧)	(٤٥,٤٣٠)	خسائر ائتمانية متوقعة
١,٦٩٨,٠٩٥	٢١٢,٣٦٢	١,٥٢٨	١,٤٨٤,٢٠٥	إيرادات أخرى، بالصافي
(١٤,٨٩٨,٨٤٧)	(٣,٢٦١,٧٣٩)	(٣٥٩,٠٢٨)	(١١,٢٧٨,٠٨٠)	مجموع التكاليف التشغيلية
٦,٠٤٣,٢٠١	(٤٥٠,٥٩٥)	٢١,٠٥٥	٦,٤٧٢,٧٤١	الربح (خسارة) التشغيلي للفترة
٢٧٨,٦٢٨	٥٢,١٥٢	٥,٨٥٨	٢٢٠,٦١٨	إيرادات تمويل
(١٦٧,٩٧٠)	(٨٠٠)	(٩٠)	(١٦٧,٠٨٠)	تكاليف تمويل
٦,١٥٣,٨٥٩	(٣٩٩,٢٤٣)	٢٦,٨٢٣	٦,٥٢٦,٢٧٩	ربح (خسارة) الفترة قبل الضريبة
(٥٩٠,٤٩٠)	(٣١,٧٦٦)	(١,٤٣٤)	(٥٥٧,٢٩٠)	مصرف ضريبة الدخل
٥,٥٦٣,٣٦٩	(٤٣١,٠٠٩)	٢٥,٣٨٩	٥,٩٦٨,٩٨٩	الربح (الخسارة) للفترة

١٩ أرقام المقارنة

تمثل أرقام المقارنة قائمة المركز المالي المرحلية المختصرة كما في ٣١ كانون الاول ٢٠٢٤، بالإضافة إلى قائمة الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر المرحلية المختصرة للثلاثة أشهر والسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٤، وقائمة التغيرات في حقوق المساهمين المرحلية المختصرة، وقائمة التدفقات النقدية المرحلية المختصرة للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٤.