

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

**CONDENSED INTERIM FINANCIAL
INFORMATION FOR THE THREE MONTHS
PERIOD ENDED MARCH 31, 2026
TOGETHER WITH THE INDEPENDENT
AUDITOR'S REVIEW REPORT**

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

FOR THE THREE MONTHS PERIOD ENDED MARCH 31, 2026

<u>Contents</u>	<u>Page</u>
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 - 18

**Kawasmy & Partners Co.**

Shmeisani, Al-Shareef Abdul Hameed Sharaf Str. BLD # 28
Tel : +962 6 5650700
Fax : +962 6 5688598
Amman, Jordan

شركة القواسمي وشركاه

الشميساني، شارع عبد الحميد شرف عمارة رقم 28
هاتف +962 6 565 -0700
فاكس +962 6 568 -8598
عمان - الأردن

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 Three Months Period Ended March 31, 2026

Introduction

We have reviewed the accompanying condensed interim statement of financial position of **Central Electricity Generating Company (A Public Shareholding Company)** (the “Company”) as at March 31, 2026, and the related condensed interim statement of profit or loss and other comprehensive income, the condensed interim statement of changes in shareholder's equity and condensed interim statement of cash flows for the three months 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 information's as of March 31, 2026, 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
April 29, 2026

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

CONDENSED INTERIM STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

<i>In Jordanian Dinar</i>	<i>Notes</i>	As of March 31, 2026 (Reviewed Not Audited)	As of December 31, 2025 (Audited)
Assets			
Non-Current Assets			
Property and equipment	5	1,449,120	1,466,365
Investment properties		414,168	414,168
Deferred tax assets	7	664,688	492,198
Total Non-Current Assets		2,527,976	2,372,731
Current Assets			
Inventory		24,446	25,010
Trade and other receivables	4	16,592,359	21,380,137
Cash and cash equivalents	6	10,951,858	8,042,225
Total Current Assets		27,568,663	29,447,372
Total Assets		30,096,639	31,820,103
Shareholders' Equity and Liabilities			
Shareholders' Equity			
Paid in capital		3,000,000	3,000,000
Statutory reserve		3,000,000	3,000,000
Fair value reserve		(116,074)	(119,928)
Retained earnings		16,372,352	17,426,886
Total Shareholders' Equity		22,256,278	23,306,958
Liabilities			
Non-Current Liabilities			
Employees' end-of-service indemnity provision	9	2,336,308	2,916,212
Total Non-Current Liabilities		2,336,308	2,916,212
Current Liabilities			
Loans		1,170,400	1,193,146
Trade and other payables		3,853,107	3,467,150
Income tax provision	7	480,546	936,637
Total Current Liabilities		5,504,053	5,596,933
Total Liabilities		7,840,361	8,513,145
Total Shareholders' Equity and Liabilities		30,096,639	31,820,103

The accompanying notes on pages (6) to (18) 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)

REVIEWED NOT AUDITED

In Jordanian Dinar	Notes	For the three Months Period Ended March 31,	
		2026	2025
Continuing Operations			
Operating and maintenance revenues	10	1,692,617	1,655,648
Depreciation and amortization	5	(17,245)	(35,261)
Employees benefits		(2,420,530)	(1,078,321)
Operating expenses	11	(307,929)	(370,460)
General and administrative expenses		(293,673)	(177,693)
Expected credit losses		(38,694)	(11,071)
Other income	12	43,595	10,105
Operating Loss for the Period		(1,341,859)	(7,053)
Finance income		122,458	32,321
Finance costs	14	(7,964)	(175)
(Loss) Profit For the Period Before Income Tax		(1,227,365)	25,093
Income tax expense	7	172,831	464
(Loss) Profit For the Period from Continuing Operations		(1,054,534)	25,557
Discontinued Operations			
Profit from discontinued operations, net of tax	15	-	2,819,052
(Loss) Profit for the Period		(1,054,534)	2,844,609
Other Comprehensive Income			
<i>Other Comprehensive Income Items That Are Or May be Reclassified Subsequently to Profit or Loss</i>			
Cash flow hedge-Change in fair value (After tax)		3,854	(6,532)
Total Comprehensive (Loss) Income for The Period		(1,050,680)	2,838,077
Basic and diluted earnings per share		(0.35)	1.03

The accompanying notes on pages (6) to (18) 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>	Paid in Capital	Statutory Reserve	Voluntary Reserve	Fair value reserve	Retained Earning	Total Shareholder's Equity
<u>Changes For the Three Months Period Ended March 31, 2026</u>						
Balance at January 1, 2026	3,000,000	3,000,000	-	(119,928)	17,426,886	23,306,958
Loss for the period	-	-	-	-	(1,054,534)	(1,054,534)
Other comprehensive income items	-	-	-	3,854	-	3,854
Balance as at March 31, 2026	3,000,000	3,000,000	-	(116,074)	16,372,352	22,256,278
<u>Changes For the Three Months Period Ended March 31, 2025</u>						
Balance at January 1, 2025	3,000,000	3,000,000	672,932	-	11,391,540	18,064,472
Profit for the period	-	-	-	-	2,844,609	2,844,609
Other comprehensive loss items	-	-	-	(6,532)	-	(6,532)
Balance as at March 31, 2025	3,000,000	3,000,000	672,932	(6,532)	14,236,149	20,902,549

The accompanying notes on pages (6) to (18) 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)

<i>In Jordanian Dinar</i>	<u>Note</u>	For the Three Months Period Ended March 31,	
		2026	2025
<u>Cash Flow from Operating Activities</u>			
(Loss) Profit for the period before income tax expense		(1,054,534)	2,844,609
Adjustments:			
Depreciation and amortization	5	17,245	3,415,294
Strategic spare parts depreciation		-	332,103
Employee's end-of-service indemnity expense	9	74,064	125,330
Employee's vacation expense		16,402	55,533
Employee's termination expense		1,160,000	-
Expected credit loss	4	38,694	58,422
(Gain) Loss from foreign currency exchange, net	12,13	(24,070)	151,345
Gain on sale of property and equipment	12	-	(202,415)
Finance income		(122,458)	(32,321)
Finance costs	14	7,964	62,622
Income tax expense from continuing operations		(172,831)	(464)
Income tax expense from discontinued operations	7	-	246,453
		(59,524)	7,056,511
Working capital changes:			
Trade and other receivables		4,756,397	(2,984,296)
Inventories		621	3,332
Strategic fuel and spare parts		(57)	372,166
Trade and other payables		260,364	228,815
Cash flows from operating activities		4,957,801	4,676,528
Employee's end-of-service indemnity provision paid	9	(653,968)	(48,068)
Employee's vacation provision paid		(62,427)	(5,609)
Employee's termination provision paid		(991,500)	-
Income tax paid	7	(456,091)	(205,358)
Net cash flows from operating activities		2,793,815	4,417,493
<u>Cash Flow from Investing Activities</u>			
Purchase of property and equipment	5	-	(38,236)
Proceeds from the sale of property and equipment		-	202,415
Interest received		122,458	32,321
Net cash flows from investing activities		122,458	196,500
<u>Cash Flow from Financing Activities</u>			
Paid for derivative asset		-	(133,480)
lease liabilities payments		-	(43,800)
Interest paid	14	(7,964)	(24,670)
Net cash flows used in financing activities		(7,964)	(201,950)
Net change in cash and cash equivalents		2,908,309	4,412,043
Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents		1,324	(8,877)
Cash and cash equivalents at January 1,		8,042,225	442,343
Cash And Cash Equivalents at March 31,	6	10,951,858	4,845,509

The accompanying notes on pages (6) to (18) 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 was 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). This agreement expired on October 17, 2025.

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

Shareholder name	Shareholder Type	Nationality	Shareholders' Share	
			As of March 31, 2026	As of December 31, 2025
<i>In Jordanian Dinar</i>				
	Parent			
ENARA For Energy Investments	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 Investment	Shareholder	Jordanian	50,000	50,000
			3,000,000	3,000,000

The interim condensed financial information for the three month period ended March 31, 2026, was approved by the Company’s Board of Directors in their meeting held on April 27, 2026.

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, 2025.
- This condensed interim financial information should be read with the financial statements for the year ended December 31, 2025. In addition, the financial performance for the condensed interim financial information for the period ended March 31, 2026, does not necessarily give an indication for the expected financial statements performance for the year that will be ending on December 31, 2026.

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 three -month period ended on March 31, 2026, are consistent with the estimates and judgments adopted in the preparation of the annual financial statement for the year ended December 31, 2025.

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, 2025, except for the new and amended standards as that become effective after January 1, 2026, and are as follows:

<u>New Standards and Amendments</u>	<u>Effective Date</u>
Classification and Measurement of Financial Instruments – Amendments to IFRS 9 and IFRS 7	January 1st, 2026
Contracts Referencing Nature-dependent Electricity – Amendments to IFRS 9 and IFRS 7	January 1st, 2026
Annual Improvements to IFRS Accounting Standards Volume 11	January 1st, 2026

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:

- 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

	As of March 31, 2026 (Reviewed no audited)	As of December 31, 2025 (Audited)
Due from related parties (Note 8)	16,642,121	21,539,798
Other receivables	2,090,998	1,942,405
Expected credit loss provision	(2,140,760)	(2,102,066)
	16,592,359	21,380,137

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

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION

- The movement in the expected credit loss provision is as follows:

<i>In Jordanian Dinar</i>	For the period ended March 31, 2026 (Reviewed not audited)	For the year ended December 31, 2025 (Audited)
Balance of the beginning of the period/year	2,102,066	2,040,836
Expense for the year	38,694	61,230
Balance of the end of the period/year	2,140,760	2,102,066

- The amounts recorded in the statement of profit or loss are as follows:

<i>In Jordanian Dinar</i>	For the three-months period ended March 31, (Reviewed not audited)	
	2026	2025
Continuing Operations	38,694	11,071
Discontinued Operations (Note 15)	-	47,351
	38,694	58,422

5) PROPERTY AND EQUIPMENT

During the three month period ended March 31, 2026, the Company didn't acquired property and equipment (December 31, 2025: JOD 38,236). There was no disposal during the three months period ended March 31, 2026 (December 31, 2025: JOD 367,266,407).

The depreciation for the three month period March 31, 2026, amounted to JOD 17,245 (March 31, 2025: JOD 3,415,294). There was no disposal of accumulated depreciation during the period ended March 31, 2026 (December 31, 2025: JOD 367,107,061).

6) CASH AND CASH EQUIVALENTS

<i>In Jordanian Dinar</i>	As of March 31, 2026 (Reviewed not audited)	As of December 31, 2025 (Audited)
Cash and deposits at banks *	10,937,143	8,027,905
Cash on hand	14,715	14,320
	10,951,858	8,042,225

- * For the period ended as of March 31, 2026, deposits at banks earned an average interest rate between 5.25% to 5.5% (March 31, 2025: average between 5.5% to 5.75%) 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 5,000,000 and an interest rate of 7.75% as at March 31, 2026 (March 31, 2025: 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>	For the period ended March 31, (Reviewed not audited)	
	2026	2025
Income tax expense for the period	-	298,059
Amounts released from (added to) deferred tax assets	(172,831)	(52,070)
	(172,831)	245,989

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

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION

- The amounts recorded in the statement of profit or loss are as follows:

In Jordanian Dinar

	For the period ended March 31, (Reviewed not audited)	
	2026	2025
Continuing Operations	172,831	464
Discontinued Operations (Note 15)	-	(246,453)
	172,831	(245,989)

- Movement on the income tax provision was as follows:

	For the period ended March 31, 2026 (Reviewed not audited)	For the year ended December 31, 2025 (Audited)
<i>In Jordanian Dinar</i>		
Beginning balance	936,637	2,276,276
Current income tax expense	-	406,214
National contribution tax expense	-	239,647
Provision no longer needed	-	(800,000)
Paid during the year	(456,091)	(1,185,500)
Ending balance	480,546	936,637

- Movement on deferred tax assets was as follows:

In Jordanian Dinar

	For the period ended March 31, (Reviewed not audited)	
	2026	2025
Balance at January 1,	492,198	2,722,493
Actuarial losses on employee end of service benefits	-	(7,680)
Effect of cash flow hedging	(335)	10,428
Adjustments	294,340	-
Employees' end-of- service indemnity provision	(119,880)	(104,090)
Foreign currency loan revaluation differences	(1,635)	30,786
Impairment and inventory provision for sold stations	-	(2,159,739)
Balance at December 31,	664,688	492,198

Tax Status:

The income tax provision for the periods ending March 31, 2026 and March 31, 2025 and for the year ended December 31, 2025 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. 23 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 and 2025, 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. The audits of the Company's branches for the year 2021 are currently in progress, and no final assessments or decisions have been as of the date of the financial statement.

8) RELATED PARTY TRANSACTIONS

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

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

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

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION

Due from related parties:

<i>In Jordanian Dinar</i>	Nature of relationship	As of March 31, 2026 (Reviewed not audited)	As of December 31, 2025 (Audited)
National Electric Power Company - Government of Jordan, net*	Sister Company	9,430,251	13,848,336
Samra Electric Power Company***	Sister Company	5,612,083	6,000,427
Government of Jordan	Shareholder	527,010	527,010
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation**	Sister Company	373,179	334,030
Jordan Petroleum Refinery Company	Sister Company	301,878	301,878
Ministry of Energy and Mineral Resources	Sister Company	162,667	162,667
Jordan Valley Authority (JVA)	Sister Company	132,452	220,100
ACWA Power Jordan Holding	Sister Company	56,322	53,844
The Local Company for Water and Solar Projects	Sister Company	33,702	41,523
Al-Risha for solar Power Project	Sister Company	11,000	48,406
ACWA Power International Company for water and power – Riyadh	Sister Company	1,546	1,546
ACWA Power International Company for Water and Power-Dubai	Sister Company	31	31
		16,642,121	21,539,798

*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, a specific provision of JOD 1,399,967 has been recognized as of March 31, 2026 (December 31, 2025: JOD 1,399,967) in relation to the receivable from NEPCO, which amounted to JOD 9,430,251 as of March 31, 2026 (December 31, 2025: JOD 13,848,336).

**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 service.

***During 2025, the Company reached a formal agreement with Samra Electric Power Company in connection with the disposal of Aqaba Thermal Power Station. The outstanding balance at year-end represents amounts due under the agreed commercial terms. In accordance with the settlement arrangements, the counterparty has until December 31, 2026, to settle the outstanding amount.

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

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION

Transactions with related parties are included as follows:

<i>In Jordanian Dinar</i>	For the three-months period ended March 31, (Reviewed not audited)	
	2026	2025
<u>Power generation revenues (operating rental income)</u>		
National Electric Power Company (Government of Jordan)	-	8,515,339
<u>Operating and Maintenance Revenues - Net</u>		
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation	1,221,767	1,428,939
The Local Company for Water and Solar Projects	201,615	197,446
Al-Risha Company for Solar Projects	155,195	166,418
Jordan Valley Authority	93,123	88,742
<u>General and administrative expenses</u>		
Government Investment Management Company	6,882	6,292
ACWA Power Jordan Holdings	165	320
Jordan Valley Authority	-	774
Samra Electric Power Company	-	7,137
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation	-	2,780
<u>Other income, net</u>		
ACWA Power Jordan Holdings	2,643	20,999
Jordan Valley Authority	9,082	-
The Local Company for Water and Solar Projects	269	-
Al-Risha Company for Solar Projects	5,640	-
Samra Electric Power Company	123,689	-
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation	67,800	-
<u>Compensation of key management personnel</u>		
Salaries and benefits	60,876	58,127

9) EMPLOYEES' END-OF-SERVICE INDEMNITY PROVISION

<i>In Jordanian Dinar</i>	For the period ended March 31, 2026 (Reviewed not audited)	For the year ended December 31, 2025 (Audited)
Balance at January 1,	2,916,212	4,505,930
Provision for the year*	74,064	417,572
Paid during the year	(653,968)	(1,966,513)
Actuarial losses **	-	(40,777)
Balance at December 31,	2,336,308	2,916,212

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

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION

10) OPERATING AND MAINTENANCE REVENUE

<i>In Jordanian Dinar</i>	For the three-months period ended March 31, (Reviewed not audited)	
	2026	2025
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation	1,242,684	1,220,489
The Local Company for Water and Solar Projects	201,615	195,743
Al-Risha Company for Solar Projects	155,195	150,675
Jordan Valley Authority	93,123	88,741
	1,692,617	1,655,648

11) OPERATING EXPENSES

<i>In Jordanian Dinar</i>	For the three-months period ended March 31, (Reviewed not audited)	
	2026	2025
Maintenance material and expert wages	141,036	78,544
Spare parts	109,657	288,028
Operating water	28,528	58,545
Chemical materials	15,239	8,941
Oil and lubricants	2,305	5,100
Supplementary activities (Importing Energy)	-	488,503
Other	11,164	31,295
	307,929	958,956

- The amounts presented in the statement of profit or loss are as follows:

<i>In Jordanian Dinar</i>	For the three-months period ended March 31, (Reviewed not audited)	
	2026	2025
Continuing Operations	307,929	370,460
Discontinued Operations (Note 15)	-	588,496
	307,929	958,956

12) OTHER INCOME (CONTINUING AND DISCONTINUED OPERATIONS)

<i>In Jordanian Dinar</i>	For the three-months period ended March 31, (Reviewed not audited)	
	2026	2025
Gain from foreign currency exchange, net	24,070	-
Non-operational revenue	19,525	57,918
Gain from sale of property and equipment	-	202,415
	43,595	260,333

(12-1) Other income - Continuing operations:

<i>In Jordanian Dinar</i>	For the three-months period ended March 31, (Reviewed not audited)	
	2026	2025
Gain from foreign currency exchange, net	24,070	-
Non-operational revenue	19,525	10,105
	43,595	10,105

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

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION

(12-2) Other income - Discontinued operations:

	For the three-months period ended March 31, (Reviewed not audited)	
	2026	2025
<i>In Jordanian Dinar</i>		
Gain from sale of property and equipment	-	202,415
Non-operational revenue	-	47,813
	-	250,228

13) OTHER EXPENSE

	For the three-months period ended March 31, (Reviewed not audited)	
	2026	2025
<i>In Jordanian Dinar</i>		
(Loss) from foreign currency exchange, net	-	(151,345)
	-	(151,345)

14) FINANCE COSTS

These items consist of the following:

	For the three-months period ended March 31, (Reviewed not audited)	
	2026	2025
<i>In Jordanian Dinar</i>		
Lease contract interest expense	7,964	24,670
Loans interest expense	-	13,398
Unwinding of discount of decommissioning provision	-	24,554
	7,964	62,622

- The amounts recorded in the statement of profit or loss are as follows:

	For the three-months period ended March 31, (Reviewed not audited)	
	2026	2025
<i>Jordanian Dinar</i>		
Continuing Operations	7,964	175
Discontinued Operations (Note 15)	-	62,447
	7,964	62,622

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

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION

15) LINE OF BUSINESS CLASSIFIED AS DISCONTINUED OPERATION

In October 2025, the Power Purchase Agreement with the National Electric Power Company (NEPCO) expired and was not renewed. Accordingly, during 2025, the Company disposed of the Aqaba Power Generation Station to Samra Company, together with all related spare parts and strategic fuel associated with the station.

<i>In Jordanian Dinar</i>	For the three-months period ended March 31, (Reviewed not audited)	
	2026	2025
Power generation income (Operating rental income)	-	9,003,841
Depreciation and amortization	-	(3,380,033)
Employee benefits	-	(1,283,982)
Operating expenses	-	(588,496)
General and administrative expenses	-	(342,807)
Strategic spare parts depreciation	-	(332,103)
Reversed from the allowance for expected credit losses (Note 4)	-	(47,351)
Other income (Note 12-2)	-	250,228
Other expenses (Note 13)	-	(151,345)
Operating profit	-	3,127,952
Finance income	-	-
Finance costs	-	(62,447)
Profit for the period before income tax expenses	-	3,065,505
Income tax expense (Note 7)	-	(246,453)
Profit for the year	-	2,819,052

16) CONTINGENT LIABILITIES

Letters of guarantee

At March 31, 2026, CEGCO has outstanding letters of guarantee amounting to JOD 16,800 (December 31, 2025: JOD 16,800).

17) 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.

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

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION

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>In Jordanian Dinar</i>	As of March 31, 2026 (Reviewed not audited)	As of December 31, 2025 (Audited)
Cash at bank	10,937,143	8,027,905
Trade and other receivables	16,592,359	21,380,137
	27,529,502	29,408,042

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:

NON-DERIVATIVE FINANCIAL LIABILITY

In Jordanian Dinar

<u>As of March 31, 2026</u> <u>(Reviewed not audited)</u>	Book value	Contractual cash flows	Within one year	More than one year
Trade and other payables	3,853,107	(3,853,107)	(3,853,107)	-
Loans	1,170,400	(1,170,400)	(1,170,400)	-
	5,023,507	(5,023,507)	(5,023,507)	-

In Jordanian Dinar

<u>As of December 31, 2025</u> <u>(Audited)</u>	Book value	Contractual cash flows	Within one year	More than one year
Trade and other payables	3,467,150	(3,467,150)	(3,467,150)	-
Loans	1,193,146	(1,193,146)	(1,193,146)	-
	4,660,296	(4,660,296)	(4,660,296)	-

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.

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

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION

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.

18) 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.

A. 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.

		Fair Value		
<i>In Jordanian dinar</i>	<u>Book value</u>	<u>Level (1)</u>	<u>Level (2)</u>	<u>Level (3)</u>
<u>As of March 31, 2026</u>				
<u>(Reviewed not audited)</u>				
Cash and cash equivalents	10,951,858	10,951,858	-	-
Trade and other receivables	16,592,359	-	-	-
Trade and other payables	(3,853,107)	-	-	-
Loans	(1,170,400)	-	-	-
			Fair Value	
<i>In Jordanian dinar</i>	<u>Book value</u>	<u>Level (1)</u>	<u>Level (2)</u>	<u>Level (3)</u>
<u>As of December 31, 2025 (Audited)</u>				
Cash and cash equivalents	8,042,225	8,042,225	-	-
Trade and other receivables	21,380,137	-	-	-
Trade and other payables	(3,467,150)	-	-	-
Loans	(1,193,146)	-	-	-

B. Non-financial assets and liabilities that are not measured at fair value but whose fair value is disclosed in the financial statements

		Fair Value		
<i>In Jordanian dinar</i>	Book value	Level (1)	Level (2)	Level (3)
<u>As at March 31, 2026</u>				
<u>(Reviewed not audited)</u>				
Investment property	414,168	-	4,218,496	
<u>As at December 31, 2025 (Audited)</u>				
Investment property	414,168	-	4,218,496	

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

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION

19) SEGMENT REPORTING

The following tables present the statement of profit or loss information for Aqaba, Mafraq, and other locations for the periods ended March 31, 2026 and 2025.

For the three months period ended March 31, 2026

(Reviewed not audited)

<i>In Jordanian Dinar</i>	Aqaba (Discontinued operations)	Mafraq (Continuing operations)	Other locations (Continuing operations)	Total
Operating and maintenance revenues	-	201,615	1,491,002	1,692,617
Depreciation and amortization	-	(1,295)	(15,950)	(17,245)
Employees benefits	-	(259,805)	(2,160,725)	(2,420,530)
Operating expenses	-	(35,755)	(272,174)	(307,929)
General and administrative expenses	-	(34,653)	(259,020)	(293,673)
Expected credit losses	-	(4,241)	(34,453)	(38,694)
Other income	-	(23,916)	67,511	43,595
Operating (Loss)	-	(158,050)	(1,183,809)	(1,341,859)
Finance income	-	13,421	109,037	122,458
Finance costs	-	-	(7,964)	(7,964)
(Loss) For the Period Before Income Tax Expenses	-	(144,629)	(1,082,736)	(1,227,365)
Income tax expense	-	9,176	163,655	172,831
(Loss) For the Year	-	(135,453)	(919,081)	(1,054,534)

For the three months period ended March 31, 2025

(Reviewed not audited)

<i>In Jordanian Dinar</i>	Aqaba (Discontinued operations)	Mafraq (Continuing operations)	Other locations (Continuing operations)	Total
Power generation income (Operating rental income)	9,003,841	-	-	9,003,841
Operating and maintenance revenues	-	195,743	1,459,905	1,655,648
Total Operating Revenues	9,003,841	195,743	1,459,905	10,659,489
Depreciation and amortization	(3,380,033)	(4,776)	(30,485)	(3,415,294)
Employees benefits	(1,283,982)	(123,340)	(954,981)	(2,362,303)
Operating expenses	(588,496)	(13,320)	(357,140)	(958,956)
General and administrative expenses	(342,807)	(25,124)	(152,569)	(520,500)
Strategic spare parts depreciation	(332,103)	-	-	(332,103)
Expected credit losses	(47,351)	(1,181)	(9,890)	(58,422)
Other income	98,883	1,036	9,069	108,988
Total Operating Cost	(5,875,889)	(166,705)	(1,495,996)	(7,538,590)
Operating Profit (Loss)	3,127,952	29,038	(36,091)	3,120,899
Finance income	26,196	653	5,472	32,321
Finance costs	(62,447)	(19)	(156)	(62,622)
Profit (Loss) For the Period Before Income Tax Expenses	3,091,701	29,672	(30,775)	3,090,598
Income tax expense	(246,453)	(3,838)	4,302	(245,989)
Profit (loss) For the Year	2,845,248	25,834	(26,473)	2,844,609

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION

20) COMPARATIVE FIGURES

Comparative figures represent the condensed interim statement of financial position as of December 31, 2025, in addition to condensed interim statement of profit or loss and other comprehensive income, condensed interim statement of changes in shareholders' equity, condensed interim statement of cash flows, for the three months period ended March 31, 2025.

21) Subsequent Events

Recent regional military escalations have created a high-risk conflict environment in the region. The situation remains highly volatile, with scenarios capable of changing rapidly. These developments have increased the level of uncertainty in the Company's operating environment. To the financial statements for the period ended March 31, 2026, the potential financial reporting impacts arising from the conflict are considered non-adjusting in nature.

The Company is closely monitoring the impact of these developments on its operations and has implemented contingency measures to address such conditions. These measures include:

- Maintaining sufficient inventory levels of essential materials and equipment required for maintenance activities.
- Activating procedures and plans to safeguard the Company's digital assets against cyberattacks and breaches, including operating the Security Operations Center (SOC) on a 24/7 basis to ensure continuous monitoring, rapid response to threats, and enhanced coordination with relevant governmental authorities to mitigate risks.
- Providing alternatives to public communication networks by relying on the Company's private internal network to ensure continuity of communication in the event of disruptions to public networks.
- Allocating financial contingency provisions to address emergencies and ensure a prompt response to any potential developments or crises.

As a result, depending on how the situation evolves, these military escalations may lead to a decline in revenues, an increase in expected credit loss provisions, and potential impairment of certain assets. Given the rapidly evolving and unstable nature of the situation, the effects of these escalations are subject to a high level of uncertainty, and the full extent of the potential impact remains unknown. However, no actual impacts on the Company have been identified as of the reporting date, and management does not believe that this matter raises material uncertainty regarding the Company's ability to continue as a going concern.

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

المعلومات المالية المرحلية الموجزة
لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٦
مرفقة مع تقرير مراجعة مدقق الحسابات المستقل

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

لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٦

<u>الصفحة</u>	<u>المحتويات</u>
١	تقرير المدقق المستقل حول مراجعة المعلومات المالية المرحلية الموجزة
٢	بيان المركز المالي المرحلي الموجز
٣	بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر المرحلي الموجز
٤	بيان التغيرات في حقوق المساهمين المرحلي الموجز
٥	بيان التدفقات النقدية المرحلي الموجز
٦ – ١٨	إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

تقرير المدقق المستقل حول مراجعة المعلومات المالية المرحلية الموجزة

السادة رئيس واعضاء مجلس الإدارة المحترمين
شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان – المملكة الأردنية الهاشمية
لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٦

مقدمة

قمنا بمراجعة بيان المركز المالي المرحلي الموجز لشركة توليد الكهرباء المركزية (شركة مساهمة عامة محدودة) ("الشركة") كما في ٣١ آذار ٢٠٢٦، وكل من بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر المرحلي الموجز، وبيان التغيرات في حقوق المساهمين المرحلي الموجز وبيان التدفقات النقدية المرحلي الموجز للثلاثة أشهر المنتهية في ذلك التاريخ والملاحظات التفسيرية الأخرى. تقع على عاتق الإدارة مسؤولية إعداد وعرض هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة بشكل عادل وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم ٣٤ "التقارير المالية المرحلية". وتتمثل مسؤوليتنا في إبداء استنتاج حول هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة 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 الموجزة المرفقة كما في ٣١ آذار ٢٠٢٦ 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 نيسان ٢٠٢٦

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

بيان المركز المالي المرحلي الموجز

بالدينار الأردني	إيضاح	كما في ٣١ آذار ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ (مدققة)
الموجودات			
الموجودات غير المتداولة			
ممتلكات ومعدات	٥	١,٤٤٩,١٢٠	١,٤٦٦,٣٦٥
استثمارات عقارية		٤١٤,١٦٨	٤١٤,١٦٨
موجودات ضريبية مؤجلة	٧	٦٦٤,٦٨٨	٤٩٢,١٩٨
مجموع الموجودات غير المتداولة		٢,٥٢٧,٩٧٦	٢,٣٧٢,٧٣١
الموجودات المتداولة			
المخزون		٢٤,٤٤٦	٢٥,٠١٠
الذمم وارصدة مدينة الأخرى	٤	١٦,٥٩٢,٣٥٩	٢١,٣٨٠,١٣٧
النقد وما في حكمه	٦	١٠,٩٥١,٨٥٨	٨,٠٤٢,٢٢٥
مجموع الموجودات المتداولة		٢٧,٥٦٨,٦٦٣	٢٩,٤٤٧,٣٧٢
مجموع الموجودات		٣٠,٠٩٦,٦٣٩	٣١,٨٢٠,١٠٣
حقوق المساهمين والمطلوبات			
حقوق المساهمين			
رأس المال المدفوع		٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠
الاحتياطي الاجباري		٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠
احتياطي القيمة العادلة		(١١٦,٠٧٤)	(١١٩,٩٢٨)
الأرباح المدورة		١٦,٣٧٢,٣٥٢	١٧,٤٢٦,٨٨٦
إجمالي حقوق المساهمين		٢٢,٢٥٦,٢٧٨	٢٣,٣٠٦,٩٥٨
المطلوبات			
المطلوبات غير المتداولة			
مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين	٩	٢,٣٣٦,٣٠٨	٢,٩١٦,٢١٢
مجموع المطلوبات غير المتداولة		٢,٣٣٦,٣٠٨	٢,٩١٦,٢١٢
المطلوبات المتداولة			
قروض		١,١٧٠,٤٠٠	١,١٩٣,١٤٦
ذمم وأرصدة دائنة أخرى		٣,٨٥٣,١٠٧	٣,٤٦٧,١٥٠
مخصص ضريبة الدخل	٧	٤٨٠,٥٤٦	٩٣٦,٦٣٧
مجموع المطلوبات المتداولة		٥,٥٠٤,٠٥٣	٥,٥٩٦,٩٣٣
إجمالي المطلوبات		٧,٨٤٠,٣٦١	٨,٥١٣,١٤٥
إجمالي حقوق المساهمين والمطلوبات		٣٠,٠٩٦,٦٣٩	٣١,٨٢٠,١٠٣

تعتبر الإيضاحات المرفقة في الصفحات من رقم (٦) إلى رقم (١٨) جزءاً من هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة.

الرئيس التنفيذي

المدير المالي

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

بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر المرحلي الموجز (مراجعة غير مدققة)

لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار				
٢٠٢٥	٢٠٢٦	إيضاح	بالدينار الأردني	
			العمليات المستمرة	
١,٦٥٥,٦٤٨	١,٦٩٢,٦١٧	١٠	ايرادات التشغيل والصيانة	
(٣٥,٢٦١)	(١٧,٢٤٥)	٥	استهلاكات واطفاءات	
(١,٠٧٨,٣٢١)	(٢,٤٢٠,٥٣٠)		منافع الموظفين	
(٣٧٠,٤٦٠)	(٣٠٧,٩٢٩)	١١	مصاريف تشغيلية	
(١٧٧,٦٩٣)	(٢٩٣,٦٧٣)		مصاريف إدارية وعمومية	
(١١,٠٧١)	(٣٨,٦٩٤)		خسائر ائتمانية متوقعة	
١٠,١٠٥	٤٣,٥٩٥	١٢	ايرادات أخرى	
(٧,٠٥٣)	(١,٣٤١,٨٥٩)		الخسارة التشغيلية للفترة	
٣٢,٣٢١	١٢٢,٤٥٨		ايرادات تمويل	
(١٧٥)	(٧,٩٦٤)	١٤	تكاليف تمويل	
٢٥,٠٩٣	(١,٢٢٧,٣٦٥)		(الخسارة) الربح للفترة قبل مصروف ضريبة الدخل	
٤٦٤	١٧٢,٨٣١	٧	مصروف ضريبة الدخل	
٢٥,٥٥٧	(١,٠٥٤,٥٣٤)		(الخسارة) الربح للفترة من العمليات المستمرة	
			العمليات المتوقعة	
٢,٨١٩,٠٥٢	-	١٥	الربح من العمليات المتوقعة، بعد خصم الضريبة	
٢,٨٤٤,٦٠٩	(١,٠٥٤,٥٣٤)		(الخسارة) الربح للفترة	
			بنود الدخل الشامل الآخر	
			بنود الدخل الشامل الآخر التي يُعاد أو قد يُعاد تصنيفها لاحقاً إلى الربح أو الخسارة	
			تحوط التدفقات النقدية - التغير في القيمة العادلة (بعد الضريبة)	
(٦,٥٣٢)	٣,٨٥٤			
٢,٨٣٨,٠٧٧	(١,٠٥٠,٦٨٠)		اجمالي (الخسارة) الدخل الشامل للفترة	
١,٠٣	(٠,٣٥)		الحصة الأساسية والمخفضة للسهم (دينار/سهم)	

تعتبر الإيضاحات المرفقة في الصفحات من رقم (٦) إلى رقم (١٨) جزءاً من هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة.

الرئيس التنفيذي

المدير المالي

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

بيان التغيرات في حقوق المساهمين المرحلية الموجزة (مراجعة غير مدققة)

إجمالي حقوق المساهمين	أرباح مدورة	احتياطي القيمة العادلة	احتياطي اختياري	احتياطي اجباري	رأس المال المدفوع	بالدينار الأردني
التغير للثلاثة اشهر المنتهية في ٣١ اذار ٢٠٢٦						
٢٣,٣٠٦,٩٥٨	١٧,٤٢٦,٨٨٦	(١١٩,٩٢٨)	-	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	الرصيد كما في ١ كانون الثاني ٢٠٢٦
(١,٠٥٤,٥٣٤)	(١,٠٥٤,٥٣٤)	-	-	-	-	الخسارة للفترة
٣,٨٥٤	-	٣,٨٥٤	-	-	-	بنود الدخل الشامل الآخر للفترة
٢٢,٢٥٦,٢٧٨	١٦,٣٧٢,٣٥٢	(١١٦,٠٧٤)	-	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	الرصيد كما في ٣١ اذار ٢٠٢٦
التغير للثلاثة اشهر المنتهية في ٣١ اذار ٢٠٢٥						
١٨,٠٦٤,٤٧٢	١١,٣٩١,٥٤٠	-	٦٧٢,٩٣٢	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	الرصيد كما في ١ كانون الثاني ٢٠٢٥
٢,٨٤٤,٦٠٩	٢,٨٤٤,٦٠٩	-	-	-	-	الربح للفترة
(٦,٥٣٢)	-	(٦,٥٣٢)	-	-	-	بنود الدخل الشامل الآخر للفترة
٢٠,٩٠٢,٥٤٩	١٤,٢٣٦,١٤٩	(٦,٥٣٢)	٦٧٢,٩٣٢	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	الرصيد كما في ٣١ اذار ٢٠٢٥

تعتبر الإيضاحات المرفقة في الصفحات من رقم (٦) إلى رقم (١٨) جزءاً من هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية
بيان التدفقات النقدية المرحلية الموجزة (مراجعة غير مدققة)

لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار		إيضاح	
٢٠٢٥	٢٠٢٦		
بالدينار الأردني			
التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية			
(خسارة) ربح الفترة قبل الضريبة			
٢,٨٤٤,٦٠٩	(١,٠٥٤,٥٣٤)		
التعديلات:			
٣,٤١٥,٢٩٤	١٧,٢٤٥	٥	استهلاكات وإطفاءات
٣٣٢,١٠٣	-		مصرف استهلاك قطع الغيار الاستراتيجية
١٢٥,٣٣٠	٧٤,٠٦٤	٩	مصرف تعويض نهاية الخدمة للموظفين
٥٥,٥٣٣	١٦,٤٠٢		مصرف اجازات الموظفين
-	١,١٦٠,٠٠٠		مصرف انتهاء خدمات الموظفين
٥٨,٤٢٢	٣٨,٦٩٤	٤	خسائر انتمانية متوقعة
١٥١,٣٤٥	(٢٤,٠٧٠)	١٣,١٢	الربح/الخسارة من صرف العملات الأجنبية - بالصافي
(٢٠٢,٤١٥)	-	١٢	أرباح بيع الممتلكات والمعدات
(٣٢,٣٢١)	(١٢٢,٤٥٨)		إيرادات تمويل
٦٢,٦٢٢	٧,٩٦٤	١٤	مصاريف تمويل
(٤٦٤)	(١٧٢,٨٣١)		مصرف ضريبة الدخل من العمليات المستمرة
٢٤٦,٤٥٣	-	٧	مصرف ضريبة الدخل من العمليات المتوقفة
٧,٠٥٦,٥١١	(٥٩,٥٢٤)		
التغير في رأس المال العامل:			
(٢,٩٨٤,٢٩٦)	٤,٧٥٦,٣٩٧		ذمم وأرصدة مدينة أخرى
٣,٣٣٢	٦٢١		المخزون
٣٧٢,١٦٦	(٥٧)		الوقود وقطع الغيار الاستراتيجية
٢٢٨,٨١٥	٢٦٠,٣٦٤		ذمم وأرصدة دائنة أخرى
٤,٦٧٦,٥٢٨	٤,٩٥٧,٨٠١		
(٤٨,٠٦٨)	(٦٥٣,٩٦٨)	٩	المدفوع من مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
(٥,٦٠٩)	(٦٢,٤٢٧)		المدفوع من مخصص اجازات الموظفين
-	(٩٩١,٥٠٠)		المدفوع من مخصص انتهاء خدمات موظفين
(٢٠٥,٣٥٨)	(٤٥٦,٠٩١)	٧	ضريبة الدخل المدفوعة
٤,٤١٧,٤٩٣	٢,٧٩٣,٨١٥		صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية
التدفقات النقدية من الأنشطة الاستثمارية			
(٣٨,٢٣٦)	-	٥	شراء ممتلكات ومعدات
٢٠٢,٤١٥	-		المتحصل من بيع الممتلكات والمعدات
٣٢,٣٢١	١٢٢,٤٥٨		إيرادات تمويل مستلمة
١٩٦,٥٠٠	١٢٢,٤٥٨		صافي التدفقات النقدية من الأنشطة الاستثمارية
التدفقات النقدية من الأنشطة التمويلية			
(١٣٣,٤٨٠)	-		المدفوع للمشتقات المالية
(٤٣,٨٠٠)	-		المدفوع من التزام الإيجار
(٢٤,٦٧٠)	(٧,٩٦٤)	١٤	مصاريف تمويل مدفوعة
(٢٠١,٩٥٠)	(٧,٩٦٤)		صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التمويلية
٤,٤١٢,٠٤٣	٢,٩٠٨,٣٠٩		صافي التغير في النقد وما في حكمه خلال الفترة
(٨,٨٧٧)	١,٣٢٤		تأثير تغير أسعار الصرف على النقد وما في حكمه
٤٤٢,٣٤٣	٨,٠٤٢,٢٢٥		النقد وما في حكمه في بداية السنة
٤,٨٤٥,٥٠٩	١٠,٩٥١,٨٥٨	٦	النقد وما في حكمه في ٣١ آذار

تعتبر الإيضاحات في الصفحات المرفقة من رقم (٦) إلى رقم (١٨) جزءاً من هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة.

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

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

١) عام

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 ايلول ٢٠٠٧ بتوقيع اتفاقيات جديدة لشراء الطاقة مع عميلها الوحيد شركة الكهرباء الوطنية من بينها اتفاقية واحدة ما تزال سارية حتى ٣١ آذار ٢٠٢٥ التي تخص موقع العقبة، وسينتهي العقد بتاريخ ١٧ تشرين الأول ٢٠٢٥.

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

اسم المساهم	صفة المساهم	الجنسية	حتى ٣١ آذار ٢٠٢٦	حتى ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥
بالدينار الأردني				
شركة إنارة لاستثمارات الطاقة	الشركة الأم	أردنية	١,٤٨٠,٠٠٠	١,٤٨٠,٠٠٠
حكومة المملكة الأردنية الهاشمية	مساهم	أردنية	١,٢٠٠,٠٠٠	١,٢٠٠,٠٠٠
المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي	مساهم	أردنية	٢٧٠,٠٠٠	٢٧٠,٠٠٠
شركة إنارة (٢) لاستثمارات الطاقة	مساهم	أردنية	٥٠,٠٠٠	٥٠,٠٠٠
			٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠

تم إقرار المعلومات المالية المرحلية الموجزة للفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٦ من قبل مجلس إدارة الشركة في جلسته المنعقدة بتاريخ ٢٧ نيسان ٢٠٢٦.

٢) أساس الإعداد

أ. بيان الالتزام

- تم إعداد المعلومات المالية المرحلية الموجزة 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 بيانات مالية سنوية اعتباراً من وللسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥
- يجب قراءة هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة مع البيانات المالية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥. بالإضافة إلى ذلك، فإن الأداء المالي للفترة المالية المرحلية الموجزة المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٦ لا يعطي بالضرورة مؤشراً للأداء المالي المتوقع للبيانات المالية للسنة التي ستنتهي في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٦.
- لا تتضمن هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة جميع المعلومات المطلوبة للبيانات المالية السنوية الكاملة المعدة وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية الصادرة عن مجلس المعايير المالية الدولية (المعايير الدولية للتقارير المالية و المعايير المحاسبية).

ب. العملة الوظيفية وعملة العرض

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

ج. استخدام التقديرات والافتراضات

إن إعداد المعلومات المالية المرحلية الموجزة 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 والايرادات والمصاريف. إن النتائج الفعلية قد تختلف عن هذه التقديرات.

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

نعتقد أن التقديرات والأحكام المتبعة في إعداد المعلومات المالية المرحلية الموجزة للفترة التي انتهت في ٣١ آذار ٢٠٢٦، متوافقة مع التقديرات والأحكام المتبعة في إعداد البيانات المالية السنوية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥.

- 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 البيانات 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 الموجزة مع تلك المطبقة في البيانات المالية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥، باستثناء المعايير الجديدة والمعايير المعدلة أو التعديلات على المعايير التي أصبحت سارية بعد ١ كانون الثاني ٢٠٢٦، وهي كما يلي:

السياسات الجديدة و التعديلات

تاريخ التطبيق

- تصنيف وقياس الأدوات المالية - تعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١ كانون الثاني ٢٠٢٦ ورقم ٩
- عقود المرتبطة بالكهرباء المعتمدة على الطبيعة - تعديلات على المعيار الدولي لإعداد ١ كانون الثاني ٢٠٢٦ التقارير
- لتحسينات السنوية على معايير التقارير المالية الدولية - المجلد ١١ ١ كانون الثاني ٢٠٢٦

لم يكن لتطبيق هذه المعايير الجديدة والمعايير المعدلة تأثير جوهري على البيانات المالية المرحلية الموجزة 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 الموجزة:

- المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٨: العرض والإفصاح في البيانات المالية (يسري اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٧).
- المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٩: الشركات التابعة دون مساهمة عامة - الإفصاحات (يسري اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٧).
- بيع أو مساهمة الأصول بين المستثمر وشركته الزميلة أو مشروعه المشترك - تعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٠ "البيانات المالية الموحدة" ومعايير المحاسبة الدولية رقم ٢٨ "الاستثمارات في الشركات الزميلة والمشاريع المشتركة" (يحدد لاحقاً - يُسمح بالتطبيق المبكر).

نتوقع الشركة أنه سيتم اعتماد كل من المعايير و التعديلات المذكورة أعلاه في البيانات المالية بحلول تاريخها المذكور أعلاه دون أن يكون لها أي تأثير مادي على المعلومات المالية المرحلية الموجزة.

(٤) ذمم و ارصدة مدينة أخرى

كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ (مدققة)	كما في ٣١ آذار ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)	بالدينار الأردني
٢١,٥٣٩,٧٩٨	١٦,٦٤٢,١٢١	المطلوب من أطراف ذات علاقة (إيضاح ٨)
١,٩٤٢,٤٠٥	٢,٠٩٠,٩٩٨	أرصدة مدينة أخرى
(٢,١٠٢,٠٦٦)	(٢,١٤٠,٧٦٠)	مخصص خسائر ائتمانية متوقعة
٢١,٣٨٠,١٣٧	١٦,٥٩٢,٣٥٩	

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

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

- إن الحركة على مخصص خسارة ائتمانية متوقعة هي كما يلي:

بالدینار الأردني	كما في ٣١ آذار ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ (مدققة)
رصيد بداية الفترة/السنة	٢,١٠٢,٠٦٦	٢,٠٤٠,٨٣٦
مصروف السنة	٣٨,٦٩٤	٦١,٢٣٠
رصيد نهاية الفترة/السنة	٢,١٤٠,٧٦٠	٢,١٠٢,٠٦٦

- إن المبالغ التي تم قيدها في بيان الربح أو الخسارة هي كما يلي:

بالدینار الأردني	لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)	٢٠٢٥
العمليات المستمرة	٣٨,٦٩٤	١١,٠٧١
العمليات المتوقفة (إيضاح ١٥)	-	٤٧,٣٥١
	٣٨,٦٩٤	٥٨,٤٢٢

(٥) ممتلكات ومعدات

خلال فترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٦، لم تقم الشركة بشراء ممتلكات ومعدات (٣١ كانون الأول ٢٠٢٥: ٣٨,٢٣٦ دينار أردني)، ولم يتم استبعاد أي ممتلكات خلال فترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٦ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٥: ٣٦٧,٢٦٦,٤٠٧ دينار أردني).

بلغت الاستهلاكات ١٧,٢٤٥ دينار أردني للثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٦ (٣١ آذار ٢٠٢٥: ٣,٤١٥,٢٩٤ دينار أردني). ولا يوجد استبعادات على مجمع الاستهلاك خلال الفترة المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٦ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٥: ٣٦٧,١٠٧,٠٦١ دينار أردني).

(٦) النقد وما في حكمه

بالدینار الأردني	كما في ٣١ آذار ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ (مدققة)
نقد و ودائع لدى البنوك*	١٠,٩٣٧,١٤٣	٨,٠٢٧,٩٠٥
نقد في الصندوق	١٤,٧١٥	١٤,٣٢٠
	١٠,٩٥١,٨٥٨	٨,٠٤٢,٢٢٥

* يتراوح متوسط نسبة الفائدة على الودائع لدى البنوك بين ٥,٥% - ٥,٢٥% للفترة المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٦ (٣١ آذار ٢٠٢٥: متوسط بين (٥,٧٥% - ٥,٥%) وتستحق خلال شهر إلى ثلاثة أشهر.

** يمثل هذا المبلغ الجزء المستغل من التسهيلات الائتمانية الممنوحة للشركة من بنك القاهرة عمان بسقف ٥,٠٠٠,٠٠٠ دينار أردني وبنسبة فائدة تبلغ ٧,٧٥% كما في ٣١ آذار ٢٠٢٦ (٣١ آذار ٢٠٢٥: ٧,٧٥%).

(٧) ضريبة الدخل

يمثل مبلغ مصروف ضريبة الدخل الظاهر في بيان الربح أو الخسارة و الدخل الشامل الاخر المرحلي الموجز ما يلي:

بالدینار الأردني	لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)	٢٠٢٥
مصروف ضريبة الدخل للفترة	-	٢٩٨,٠٥٩
مبالغ محررة (مضافة) من الموجودات ضريبة مؤجلة	(١٧٢,٨٣١)	(٥٢,٠٧٠)
	(١٧٢,٨٣١)	٢٤٥,٩٨٩

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

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

- ان مصروف ضريبة الدخل الظاهر في قائمة الأرباح او الخسائر يتكون مما يلي:

بالدينار الأردني		بالدينار الأردني	
للفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)		للفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٥ (مراجعة غير مدققة)	
٢٠٢٦	٢٠٢٥	٢٠٢٦	٢٠٢٥
١٧٢,٨٣١	٤٦٤	١٧٢,٨٣١	٤٦٤
-	(٢٤٦,٤٥٣)	-	(٢٤٦,٤٥٣)
١٧٢,٨٣١	(٢٤٥,٩٨٩)	١٧٢,٨٣١	(٢٤٥,٩٨٩)

مصروف ضريبة الدخل من العمليات المستمرة

مصروف ضريبة الدخل من العمليات المتوقفة (ايضاح ١٥)

- ان الحركة على مخصص ضريبة الدخل هي كما يلي:

بالدينار الأردني		بالدينار الأردني	
للفترة المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)		للفترة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ (مدققة)	
٢٠٢٦	٢٠٢٥	٢٠٢٦	٢٠٢٥
٩٣٦,٦٣٧	٢,٢٧٦,٢٧٦	٩٣٦,٦٣٧	٢,٢٧٦,٢٧٦
-	٤٠٦,٢١٤	-	٤٠٦,٢١٤
-	٢٣٩,٦٤٧	-	٢٣٩,٦٤٧
-	(٨٠٠,٠٠٠)	-	(٨٠٠,٠٠٠)
(٤٥٦,٠٩١)	(١,١٨٥,٥٠٠)	(٤٥٦,٠٩١)	(١,١٨٥,٥٠٠)
٤٨٠,٥٤٦	٩٣٦,٦٣٧	٤٨٠,٥٤٦	٩٣٦,٦٣٧

الرصيد كما في ١ كانون الثاني

مصروف ضريبة الدخل الحالي

مصروف المساهمة الوطنية

مخصص انتفت الحاجة اليه

المدفوع خلال السنة

الرصيد كما في ٣١ كانون الاول

بالدينار الأردني		بالدينار الأردني	
للفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)		للفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٥ (مراجعة غير مدققة)	
٢٠٢٦	٢٠٢٥	٢٠٢٦	٢٠٢٥
٤٩٢,١٩٨	٢,٧٢٢,٤٩٣	٤٩٢,١٩٨	٢,٧٢٢,٤٩٣
-	(٧,٦٨٠)	-	(٧,٦٨٠)
(٣٣٥)	١٠,٤٢٨	(٣٣٥)	١٠,٤٢٨
٢٩٤,٣٤٠	-	٢٩٤,٣٤٠	-
(١١٩,٨٨٠)	(١٠٤,٠٩٠)	(١١٩,٨٨٠)	(١٠٤,٠٩٠)
(١,٦٣٥)	٣٠,٧٨٦	(١,٦٣٥)	٣٠,٧٨٦
-	(٢,١٥٩,٧٣٩)	-	(٢,١٥٩,٧٣٩)
٦٦٤,٦٨٨	٤٩٢,١٩٨	٦٦٤,٦٨٨	٤٩٢,١٩٨

الرصيد في ١ كانون الثاني

الخسائر الاكتوارية لمخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين

أثر التحوط من التدفقات النقدية

التعديلات

مخصص تعويض الخدمة

المتعلق بفروقات تقييم عملات القروض الأجنبية

انخفاض القيمة وإهلاك المخزون الراكد للمحطات المباعة

الرصيد في ٣١ كانون الاول

الوضع الضريبي:

تم احتساب مخصص ضريبة الدخل للفترة المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٦ و ٣١ آذار ٢٠٢٥ والسنة المالية المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ 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 لجميع السنوات منذ تأسيسها ولغاية السنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ و ٢٠٢٥ إلى دائرة ضريبة الدخل والمبيعات ضمن المهلة القانونية المحددة.

تم تدقيق فروع الشركة في عمان والعقبة ومناطق التطوير لغاية سنة ٢٠٢٠. أما تدقيق فروع الشركة للسنة ٢٠٢١ فهو قيد التنفيذ حالياً، ولم يتم إصدار أي تسويات أو قرارات نهائية حتى تاريخ البيانات المالية.

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

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

(٨) معاملات مع جهات ذات علاقة

مثل الأطراف ذات العلاقة الشركة الأم، والشركات الشقيقة، والمساهمين الرئيسيين، وأعضاء مجلس الإدارة، والإدارة التنفيذية العليا للشركة، والجهات التي تخضع لسيطرة أو سيطرة مشتركة أو تأثير هام من قبل تلك الأطراف.

يتم اعتماد سياسات التسعير وشروط المعاملات مع الأطراف ذات العلاقة من قبل مجلس إدارة الشركة.

المطلوب من اطراف ذات علاقة	طبيعة العلاقة	كما في ٣١ اذار ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ (مدققة)
بالدينار الأردني			
شركة الكهرباء الوطنية، حكومة المملكة الأردنية الهاشمية بالصافي*	شركة شقيقة	٩,٤٣٠,٢٥١	١٣,٨٤٨,٣٣٦
شركة السمرا لتوليد الكهرباء***	شركة شقيقة	٥,٦١٢,٠٨٣	٦,٠٠٠,٤٢٧
حكومة المملكة الأردنية الهاشمية	مساهم	٥٢٧,٠١٠	٥٢٧,٠١٠
شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية**	شركة شقيقة	٣٧٣,١٧٩	٣٣٤,٠٣٠
شركة مصفاة البترول الأردنية	شركة شقيقة	٣٠١,٨٧٨	٣٠١,٨٧٨
وزارة الطاقة والثروة المعدنية	شركة شقيقة	١٦٢,٦٦٧	١٦٢,٦٦٧
سلطة وادي الاردن (سد الملك طلال)	شركة شقيقة	١٣٢,٤٥٢	٢٢٠,١٠٠
أكوا باور القابضة - الأردن	شركة شقيقة	٥٦,٣٢٢	٥٣,٨٤٤
الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية	شركة شقيقة	٣٣,٧٠٢	٤١,٥٢٣
مشروع الريشة للطاقة الشمسية	شركة شقيقة	١١,٠٠٠	٤٨,٤٠٦
شركة أكوا باور العالمية للمياه والطاقة - الرياض	شركة شقيقة	١,٥٤٦	١,٥٤٦
شركة أكوا باور العالمية للمياه والطاقة - دبي	شركة شقيقة	٣١	٣١
		١٦,٦٤٢,١٢١	٢١,٥٣٩,٧٩٨

* 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 تم الاعتراف بمخصص محدد بقيمة ١,٣٩٩,٩٦٧ دينار أردني كما في ٣١ آذار ٢٠٢٦ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٥: ١,٣٩٩,٩٦٧ دينار أردني) وذلك فيما يتعلق بالذمم المدينة المستحقة من شركة NEPCO، والتي بلغت ٩,٤٣٠,٢٥١ دينار أردني كما في ٣١ آذار ٢٠٢٦ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٥: ١٣,٨٤٨,٣٣٦ دينار أردني).

** 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.

*** خلال عام ٢٠٢٥، توصلت الشركة إلى اتفاق رسمي مع شركة السمرا لتوليد الكهرباء بخصوص التخلص من محطة العبة الحرارية. ويمثل الرصيد القائم في نهاية السنة المبالغ المستحقة بموجب الشروط التجارية المتفق عليها. ووفقاً لترتيبات التسوية، فإن للطرف المقابل مهلة حتى ٣١ كانون الأول ٢٠٢٦ لتسديد المبلغ المستحق.

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

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

معاملات مع اطراف ذات علاقة تتضمن كما يلي:

لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار
(مراجعة غير مدققة)

٢٠٢٥	٢٠٢٦
------	------

بالدينار الأردني

الدخل من توليد الطاقة (الدخل من الإيجار التشغيلي):

شركة الكهرباء الوطنية (حكومة المملكة الأردنية الهاشمية) - ٨,٥١٥,٣٣٩

إيرادات التشغيل والصيانة - بالصافي

شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية
الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية
شركة الريشة لمشاريع الطاقة الشمسية
سلطة وادي الأردن

١,٤٢٨,٩٣٩	١,٢٢١,٧٦٧
١٩٧,٤٤٦	٢٠١,٦١٥
١٦٦,٤١٨	١٥٥,١٩٥
٨٨,٧٤٢	٩٣,١٢٣

مصاريف إدارية وعمومية

شركة إدارة الاستثمارات الحكومية
شركة أكوا باور الاردن القابضة
سلطة وادي الاردن
شركة السمرا لتوليد الكهرباء
شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية

٦,٢٩٢	٦,٨٨٢
٣٢٠	١٦٥
٧٧٤	-
٧,١٣٧	-
٢,٧٨٠	-

إيرادات أخرى، بالصافي:

شركة أكواباور الاردن القابضة
سلطة وادي الأردن
الشركة المحلية لمشاريع المياه والطاقة الشمسية
شركة الريشة لمشاريع الطاقة الشمسية
شركة السمرا لتوليد الكهرباء
محطة الزرقاء لتوليد الطاقة

٢٠,٩٩٩	٢,٦٤٣
-	٩,٠٨٢
-	٢٦٩
-	٥,٦٤٠
-	١٢٣,٦٨٩
-	٦٧,٨٠٠

منافع الإدارة التنفيذية العليا:

رواتب ومنافع ٥٨,١٢٧ ٦٠,٨٧٦

(٩) مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين

للفترة المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٦
(مراجعة غير مدققة)

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ (مدققة)	٢,٩١٦,٢١٢
٤,٥٠٥,٩٣٠	٢,٩١٦,٢١٢
٤١٧,٥٧٢	٧٤,٠٦٤
(١,٩٦٦,٥١٣)	(٦٥٣,٩٦٨)
(٤٠,٧٧٧)	-
٢,٩١٦,٢١٢	٢,٣٣٦,٣٠٨

بالدينار الأردني

رصيد بداية الفترة/السنة
مخصص خلال الفترة/السنة
مدفوع خلال الفترة/السنة
خسائر اكتوارية

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

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

(١٠) إيرادات التشغيل والصيانة

لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)	
٢٠٢٥	٢٠٢٦
١,٢٢٠,٤٨٩	١,٢٤٢,٦٨٤
١٩٥,٧٤٣	٢٠١,٦١٥
١٥٠,٦٧٥	١٥٥,١٩٥
٨٨,٧٤١	٩٣,١٢٣
١,٦٥٥,٦٤٨	١,٦٩٢,٦١٧

بالدينار الأردني
شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية
الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية
شركة الريشة لمشاريع الطاقة الشمسية
سلطة وادي الاردن

(١١) تكاليف التشغيل

لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)	
٢٠٢٥	٢٠٢٦
٧٨,٥٤٤	١٤١,٠٣٦
٢٨٨,٠٢٨	١٠٩,٦٥٧
٥٨,٥٤٥	٢٨,٥٢٨
٨,٩٤١	١٥,٢٣٩
٥,١٠٠	٢,٣٠٥
٤٨٨,٥٠٣	-
٣١,٢٩٥	١١,١٦٤
٩٥٨,٩٥٦	٣٠٧,٩٢٩

بالدينار الأردني
مواد الصيانة واجور الخبراء
قطع غيار
المياه التشغيلية
مواد كيميائية
زيوت وشحوم
الأنشطة التكميلية (استيراد الطاقة)
أخرى

- إن المبالغ التي تم قيدها في بيان الربح او الخسارة هي كما يلي:

لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)	
٢٠٢٥	٢٠٢٦
٣٧٠,٤٦٠	٣٠٧,٩٢٩
٥٨٨,٤٩٦	-
٩٥٨,٩٥٦	٣٠٧,٩٢٩

بالدينار الأردني

العمليات المستمرة
العمليات المتوقفة (إيضاح ١٥)

(١٢) إيرادات أخرى (من العمليات المستمرة والمتوقفة)

لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)	
٢٠٢٥	٢٠٢٦
-	٢٤,٠٧٠
٥٧,٩١٨	١٩,٥٢٥
٢٠٢,٤١٥	-
٢٦٠,٣٣٣	٤٣,٥٩٥

بالدينار الأردني
ربح من فروقات أسعار صرف العملات الأجنبية، صافي
إيرادات غير تشغيلية
ربح من بيع ممتلكات ومعدات

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

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

(١٢-١) إيرادات أخرى - العمليات المستمرة:

لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)	
٢٠٢٥	٢٠٢٦
-	٢٤,٠٧٠
١٠,١٠٥	١٩,٥٢٥
١٠,١٠٥	٤٣,٥٩٥

بالدينار الأردني

ربح من فروقات أسعار صرف العملات الأجنبية، صافي
إيرادات غير تشغيلية

(١٢-٢) إيرادات أخرى - العمليات غير المستمرة

لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)	
٢٠٢٥	٢٠٢٦
٢٠٢,٤١٥	-
٤٧,٨١٣	-
٢٥٠,٢٢٨	-

بالدينار الأردني

ربح من فروقات أسعار صرف العملات الأجنبية، صافي
إيرادات غير تشغيلية

(١٣) مصاريف أخرى

يتكون هذا البند مما يلي:

لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)	
٢٠٢٥	٢٠٢٦
(١٥١,٣٤٥)	-
(١٥١,٣٤٥)	-

بالدينار الأردني

خسائر فرق عملات اجنبية

(١٤) مصاريف تمويل

يتكون هذا البند مما يلي:

لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)	
٢٠٢٥	٢٠٢٦
٢٤,٦٧٠	٧,٩٦٤
١٣,٣٩٨	-
٢٤,٥٥٤	-
٦٢,٦٢٢	٧,٩٦٤

بالدينار الأردني

مصرف فوائد عقد الإيجار
مصرف فوائد القروض
إزالة الخصم عن مخصص إيقاف التشغيل

إن المبالغ التي تم قيدها في بيان الربح او الخسارة هي كما يلي:

لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)	
٢٠٢٥	٢٠٢٦
١٧٥	٧,٩٦٤
٦٢,٤٤٧	-
٦٢,٦٢٢	٧,٩٦٤

بالدينار الأردني

العمليات المستمرة
العمليات المتوقفة (إيضاح ١٥)

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

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

(١٥) خط أعمال مصنف كعملية متوقعة

في تشرين الأول ٢٠٢٥، انتهى اتفاق شراء الطاقة مع شركة الكهرباء الوطنية (NEPCO) ولم يتم تجديده. وبناءً على ذلك، خلال عام ٢٠٢٥، قامت الشركة ببيع محطة توليد كهرباء العقبة إلى شركة السمراء، مع جميع قطع الغيار ذات الصلة والوقود الاستراتيجي المرتبط بالمحطة

بالدينار الأردني

للتلاثة الأشهر المنتهية كما في ٣١ اذار (مراجعة غير مدققة)		
٢٠٢٥	٢٠٢٦	
٩,٠٠٣,٨٤١	-	الدخل من توليد الطاقة (الدخل من الإيجار التشغيلي)
(٣,٣٨٠,٠٣٣)	-	استهلاكات وإطفاءات
(١,٢٨٣,٩٨٢)	-	منافع الموظفين
(٥٨٨,٤٩٦)	-	مصاريف تشغيلية
(٣٤٢,٨٠٧)	-	مصاريف إدارية وعمومية
(٣٣٢,١٠٣)	-	استهلاك قطع الغيار الاستراتيجية
(٤٧,٣٥١)	-	المسترد من خسائر ائتمانية متوقعة (إيضاح ٤)
٢٥٠,٢٢٨	-	إيرادات أخرى (إيضاح ١٢-٢)
(١٥١,٣٤٥)	-	مصاريف أخرى (إيضاح ١٣)
٣,١٢٧,٩٥٢	-	الربح التشغيلي
-	-	إيرادات تمويل
(٦٢,٤٤٧)	-	مصاريف تمويل (إيضاح ١٤)
٣,٠٦٥,٥٠٥	-	الربح للفترة / السنة قبل مصروف ضريبة الدخل
(٢٤٦,٤٥٣)	-	مصروف ضريبة الدخل (إيضاح ٧)
٢,٨١٩,٠٥٢	-	الربح للفترة / للسنة

(١٦) التزامات محتملة

كفالات بنكية

بلغت قيمة الكفالات البنكية على الشركة كما في ٣١ اذار ٢٠٢٦ مبلغ ١٦,٨٠٠ دينار اردني (٣١ كانون الأول ٢٠٢٥: ١٦,٨٠٠ دينار اردني).

(١٧) 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 الموضوع.

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.

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

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

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:

بالدینار الاردني	كما في ٣١ اذار ٢٠٢٦	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥
	(مراجعة غير مدققة)	(مدققة)
النقد لدى البنوك	١٠,٩٣٧,١٤٣	٨,٠٢٧,٩٠٥
ذمم و أرصدة مدينة أخرى	١٦,٥٩٢,٣٥٩	٢١,٣٨٠,١٣٧
	٢٧,٥٢٩,٥٠٢	٢٩,٤٠٨,٠٤٢

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.

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:

كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٦

(مراجعة غير مدققة)	القيمة الدفترية	المتعاقد عليها	أقل من عام	أكثر من عام
دائون و أرصدة دائنة أخرى	٣,٨٥٣,١٠٧	(٣,٨٥٣,١٠٧)	(٣,٨٥٣,١٠٧)	-
قروض	١,١٧٠,٤٠٠	(١,١٧٠,٤٠٠)	(١,١٧٠,٤٠٠)	-
	٥,٠٢٣,٥٠٧	(٥,٠٢٣,٥٠٧)	(٥,٠٢٣,٥٠٧)	-

كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥

(مدققة)	القيمة الدفترية	المتعاقد عليها	أقل من عام	أكثر من عام
دائون و أرصدة دائنة أخرى	(٣,٤٦٧,١٥٠)	(٣,٤٦٧,١٥٠)	(٣,٤٦٧,١٥٠)	-
قروض	(١,١٩٣,١٤٦)	(١,١٩٣,١٤٦)	(١,١٩٣,١٤٦)	-
	(٤,٦٦٠,٢٩٦)	(٤,٦٦٠,٢٩٦)	(٤,٦٦٠,٢٩٦)	-

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 بيان الربح أو الخسارة.

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

مخاطر العملات

إن معظم موجودات ومطلوبات الشركة هي بالدينار الأردني
إن الزيادة (النقصان) من الدينار الأردني مقابل الدولار الأمريكي كما في ٣١ آذار 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 الموجزة.

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

(١) الأدوات المالية التي لا يتم قياسها بالقيمة العادلة

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

القيمة العادلة			القيمة الدفترية	بالدينار الأردني كما في ٣١ آذار ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)
المستوى ٣	المستوى ٢	المستوى ١		
-	-	١٠,٩٥١,٨٥٨	١٠,٩٥١,٨٥٨	النقد وما في حكمه
-	-	-	١٦,٥٩٢,٣٥٩	ذمم وأرصدة مدينة أخرى
-	-	-	(٣,٨٥٣,١٠٧)	ذمم وأرصدة دائنة أخرى
-	-	-	(١,١٧٠,٤٠٠)	قروض
القيمة العادلة			القيمة الدفترية	بالدينار الأردني كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ (مدققة)
المستوى ٣	المستوى ٢	المستوى ١		
-	-	٨,٠٤٢,٢٢٥	٨,٠٤٢,٢٢٥	النقد وما في حكمه
-	-	-	٢١,٣٨٠,١٣٧	الذمم وأرصدة مدينة الأخرى
-	-	-	(٣,٤٦٧,١٥٠)	ذمم وأرصدة دائنة أخرى
-	-	-	(١,١٩٣,١٤٦)	قروض

(٢) الموجودات والمطلوبات غير المالية التي لا يتم قياسها بالقيمة العادلة والتي تكشف عنها القيمة العادلة في البيانات المالية:

القيمة العادلة			القيمة الدفترية	بالدينار الأردني كما في ٣١ آذار ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)
المستوى ٣	المستوى ٢	المستوى ١		
-	٤,٢١٨,٤٩٦	-	٤١٤,١٦٨	استثمارات عقارية
القيمة العادلة			القيمة الدفترية	بالدينار الأردني كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ (مدققة)
المستوى ٣	المستوى ٢	المستوى ١		
-	٤,٢١٨,٤٩٦	-	٤١٤,١٦٨	استثمارات عقارية

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

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

(١٩)

التحليل القطاعي

تبين الجداول التالية بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر المرحلي الموجز للعقبة والمفرق والمواقع الأخرى للفترتين المنتهيتين في ٣١ آذار ٢٠٢٦ و ٢٠٢٥.

لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)				بالدينار الأردني	
العقبة	المفرق	باقي المواقع	المجموع		
-	٢٠١,٦١٥	١,٤٩١,٠٠٢	١,٦٩٢,٦١٧	إيرادات التشغيل والصيانة	
-	(١,٢٩٥)	(١٥,٩٥٠)	(١٧,٢٤٥)	الاستهلاكات والاطفاءات	
-	(٢٥٩,٨٠٥)	(٢,١٦٠,٧٢٥)	(٢,٤٢٠,٥٣٠)	منافع موظفين	
-	(٣٥,٧٥٥)	(٢٧٢,١٧٤)	(٣٠٧,٩٢٩)	مصاريف تشغيلية	
-	(٣٤,٦٥٣)	(٢٥٩,٠٢٠)	(٢٩٣,٦٧٣)	مصاريف إدارية وعمومية	
-	(٤,٢٤١)	(٣٤,٤٥٣)	(٣٨,٦٩٤)	خسائر ائتمانية متوقعة	
-	(٢٣,٩١٦)	٦٧,٥١١	٤٣,٥٩٥	إيرادات أخرى	
-	(١٥٨,٠٥٠)	(١,١٨٣,٨٠٩)	(١,٣٤١,٨٥٩)	(خسارة) تشغيلية	
-	١٣,٤٢١	١٠٩,٠٣٧	١٢٢,٤٥٨	إيرادات تمويل	
-	-	(٧,٩٦٤)	(٧,٩٦٤)	تكاليف تمويل	
-	(١٤٤,٦٢٩)	(١,٠٨٢,٧٣٦)	(١,٢٢٧,٣٦٥)	ربح (خسارة) الفترة قبل الضريبة	
-	٩,١٧٦	١٦٣,٦٥٥	١٧٢,٨٣١	مصروف ضريبة الدخل	
-	(١٣٥,٤٥٣)	(٩١٩,٠٨١)	(١,٠٥٤,٥٣٤)	الربح (الخسارة) للفترة	
لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٥ (مراجعة غير مدققة)				بالدينار الأردني	
العقبة	المفرق	باقي المواقع	المجموع		
٩,٠٠٣,٨٤١	-	-	٩,٠٠٣,٨٤١	الدخل من توليد الطاقة	
-	١٩٥,٧٤٣	١,٤٥٩,٩٠٥	١,٦٥٥,٦٤٨	(الدخل من الإيجار التشغيلي)	
٩,٠٠٣,٨٤١	١٩٥,٧٤٣	١,٤٥٩,٩٠٥	١٠,٦٥٩,٤٨٩	إيرادات التشغيل والصيانة	
(٣,٣٨٠,٠٣٣)	(٤,٧٧٦)	(٣٠,٤٨٥)	(٣,٤١٥,٢٩٤)	مجموع الإيرادات التشغيلية	
(١,٢٨٣,٩٨٢)	(١٢٣,٣٤٠)	(٩٥٤,٩٨١)	(٢,٣٦٢,٣٠٣)	الاستهلاكات والاطفاءات	
(٥٨٨,٤٩٦)	(١٣,٣٢٠)	(٣٥٧,١٤٠)	(٩٥٨,٩٥٦)	منافع موظفين	
(٣٤٢,٨٠٧)	(٢٥,١٢٤)	(١٥٢,٥٦٩)	(٥٢٠,٥٠٠)	مصاريف تشغيلية	
(٣٣٢,١٠٣)	-	-	(٣٣٢,١٠٣)	مصاريف إدارية وعمومية	
(٤٧,٣٥١)	(١,١٨١)	(٩,٨٩٠)	(٥٨,٤٢٢)	استهلاك قطع الغيار الاستراتيجية	
٩٨,٨٨٣	١,٠٣٦	٩,٠٦٩	١٠٨,٩٨٨	خسائر ائتمانية متوقعة	
(٥,٨٧٥,٨٨٩)	(١٦٦,٧٠٥)	(١,٤٩٥,٩٩٦)	(٧,٥٣٨,٥٩٠)	إيرادات أخرى، بالصافي	
٣,١٢٧,٩٥٢	٢٩,٠٣٨	(٣٦,٠٩١)	٣,١٢٠,٨٩٩	مجموع التكاليف التشغيلية	
				الربح (الخسارة) التشغيلي للفترة	
٢٦,١٩٦	٦٥٣	٥,٤٧٢	٣٢,٣٢١	إيرادات تمويل	
(٦٢,٤٤٧)	(١٩)	(١٥٦)	(٦٢,٦٢٢)	تكاليف تمويل	
٣,٠٩١,٧٠١	٢٩,٦٧٢	(٣٠,٧٧٥)	٣,٠٩٠,٥٩٨	ربح (خسارة) الفترة قبل الضريبة	
(٢٤٦,٤٥٣)	(٣,٨٣٨)	٤,٣٠٢	(٢٤٥,٩٨٩)	مصروف ضريبة الدخل	
٢,٨٤٥,٢٤٨	٢٥,٨٣٤	(٢٦,٤٧٣)	٢,٨٤٤,٦٠٩	الربح (الخسارة) للفترة	

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

(٢٠) أرقام المقارنة

تمثل أرقام المقارنة بيان المركز المالي المرحلي الموجز كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥، بالإضافة إلى بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر المرحلي الموجز، وبيان التغيرات في حقوق المساهمين المرحلي الموجز، وبيان التدفقات النقدية المرحلي الموجز، للثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٥.

(٢١) أحداث لاحقة

أدت التصعيدات العسكرية الإقليمية الأخيرة إلى خلق بيئة نزاع عالية المخاطر في المنطقة. ولا تزال الأوضاع متغيرة للغاية، حيث يمكن أن تتغير السيناريوهات بسرعة كبيرة. وقد أدت هذه التصعيدات إلى زيادة حالة عدم اليقين في بيئة عمل الشركة. وفيما يتعلق بالبيانات المالية للفترة المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٦، فإن الآثار المحتملة على التقارير المالية الناتجة عن النزاع تُعد غير معدلة بطبيعتها. وتقوم الشركة بمتابعة تأثير هذه التطورات على أعمالها عن كثب، وقد وضعت إجراءات طوارئ للتعامل مع هذه الظروف. وتشمل هذه الإجراءات التالية:

احتفاظ بمخزون كافٍ في المستودعات من المواد والمعدات الأساسية اللازمة لأعمال الصيانة.

تفعيل إجراءات وخطط حماية الأصول الرقمية الخاصة بالشركة من الهجمات السيبرانية والاختراقات، بما يشمل تشغيل مركز العمليات السيبرانية (SOC) على مدار الساعة لضمان المراقبة والاستجابة السريعة لأي تهديدات ورفع مستويات التنسيق والعمل المشترك مع الجهات الرسمية ذات العلاقة لتدارك الاخطار.

توفير بدائل لشبكات الاتصال العامة من خلال الاعتماد على الشبكة الداخلية الخاصة بالشركة لضمان استمرارية الاتصال في حال تعطل الشبكات العامة.

رصد مخصصات مالية احتياطية لمواجهة الحالات الطارئة وضمان الاستجابة السريعة لأي مستجدات أو أزمات محتملة.

ونتيجة لذلك، وبحسب كيفية تطور الأوضاع، قد تؤدي هذه التصعيدات العسكرية إلى انخفاض الإيرادات وزيادة في مخصص خسائر الائتمان المتوقعة وتضرر بعض الموجودات ونظراً لأن الوضع يتطور بسرعة ويظل غير مستقر، فإن آثار هذه التصعيدات تخضع لمستويات عالية من عدم اليقين، ولا يزال النطاق الكامل للآثار المحتملة غير معروف، في حين أنه لم يتم تحديد أية آثار فعلية على الشركة في الوقت الراهن وحتى تاريخ البيانات المالية، ولا تعتقد الإدارة بأن هذا الأمر يثير شكاً جوهرياً حول قدرة الشركة على الاستمرار.