

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY

PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY

FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2023

**INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT**  
**To the Shareholders of Central Electricity Generating Company**  
**Amman - Jordan**

**Report on the Audit of the Financial Statements**

**Opinion**

We have audited the financial statements of Central Electricity Generating Company - Public Shareholding Company ("the Company"), which comprise the statement of financial position as at 31 December 2023, the statement of profit or loss and statement of other comprehensive income, statement of changes in equity and statement of cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including to material accounting policy information.

In our opinion, the accompanying financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of the Company as at 31 December 2023, and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs).

**Basis for Opinion**

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards, are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the International Ethics Standards Board for Accountants' *International Code of Ethics for Professional Accountants* (including International Independence Standards) (IESBA Code) together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the financial statements in Jordan, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the IESBA Code. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion

**Other information included in the Company's 2023 annual report.**

Other information consists of the information included in the annual report other than the financial statements and our auditor's report thereon. Management is responsible for the other information. The annual report is expected to be made available to us after the date of this auditor's report.

Our opinion on the financial statements does not cover the other information and we will not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information identified above when it becomes available and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements, or our knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially misstated.

## **Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the Financial Statements**

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with IFRSs, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company's or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those charged with governance are responsible for overseeing the Company's financial reporting process.

## **Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements**

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with ISAs, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.

- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exist, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, actions taken to eliminate threats or safeguards applied.

#### **Report on Other Legal and Regulatory Requirements**

The Company maintains proper books of accounts which are in agreement with the financial statements.

The partner in charge of the audit resulting in this auditor's report was Ali Samara; license number 503.

Amman – Jordan  
27 March 2024

**ERNST & YOUNG**  
Amman - Jordan

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**STATEMENT OF FINANCIAL POSITION**  
**AS AT 31 DECEMBER 2023**

	Notes	2023 JD	2022 JD
<b>ASSETS</b>			
<b>NON-CURRENT ASSETS -</b>			
Property, plant and equipment	3	26,255,486	39,979,542
Intangible assets	4	484,739	736,403
Right of use assets	6	1,066,846	1,275,266
Employees' housing fund loan	7	-	12,432
Deferred tax assets	8	2,711,628	2,624,429
Strategic fuel inventories	9	4,787,106	5,132,031
		<u>35,305,805</u>	<u>49,760,103</u>
<b>CURRENT ASSETS -</b>			
Inventories	10	3,106,280	4,704,552
Other current assets	11	4,404,972	14,529,069
Accounts receivable	12	5,709,332	13,645,105
Cash and bank balances	31	6,429,178	12,337,638
		<u>19,649,762</u>	<u>45,216,364</u>
<b>TOTAL ASSETS</b>		<u><u>54,955,567</u></u>	<u><u>94,976,467</u></u>
<b>EQUITY AND LIABILITIES</b>			
<b>EQUITY -</b>			
Paid in capital	1,13	3,000,000	30,000,000
Statutory reserve	13	3,000,000	7,500,000
Voluntary reserve	13	672,932	672,932
Retained earnings		18,322,429	26,657,422
<b>TOTAL EQUITY</b>		<u><u>24,995,361</u></u>	<u><u>64,830,354</u></u>
<b>LIABILITIES</b>			
<b>NON-CURRENT LIABILITIES -</b>			
Long term loans	14	3,973,513	8,225,063
Contract lease liabilities	6	789,076	980,616
Employees' end-of-service indemnity provision	15	4,546,138	4,474,708
Decommissioning provision	16	2,279,738	3,414,754
		<u>11,588,465</u>	<u>17,095,141</u>
<b>CURRENT LIABILITIES -</b>			
Current portion of long-term loans	14	3,827,785	4,092,922
Other current liabilities	17	11,853,883	3,734,652
Contract lease liabilities	6	262,878	261,375
Accounts payable	18	-	2,393,431
Due to banks	31,32	112,020	200,793
Income tax provision	8	2,315,175	2,367,799
		<u>18,371,741</u>	<u>13,050,972</u>
<b>Total Liabilities</b>		<u><u>29,960,206</u></u>	<u><u>30,146,113</u></u>
<b>TOTAL EQUITY AND LIABILITIES</b>		<u><u>54,955,567</u></u>	<u><u>94,976,467</u></u>

The attached notes from 1 to 39 form part of these financial statements

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**STATEMENT OF PROFIT OR LOSS**  
**FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2023**

	<u>Notes</u>	<u>2023</u> JD	<u>2022</u> JD
Power generation revenues	20	33,191,189	48,155,923
Fuel cost	21	-	(14,475,753)
Stations operating costs	22	(491,129)	(480,459)
Depreciation and amortization	3,4	(13,578,517)	(15,190,079)
Depreciation of right-of-use assets	6	(208,420)	(208,420)
Interest expense on contract lease liabilities	6	(79,297)	(89,538)
Salaries and benefits	23	(9,932,640)	(11,533,243)
Maintenance expenses	24	(1,835,367)	(1,377,203)
Administrative expenses	25	(2,341,635)	(3,186,004)
Depreciation expense of slow-moving spare parts and general materials	10	(1,425,063)	(1,523,728)
Employees' end-of-service indemnity provision	15	(650,298)	(683,335)
Employees' termination benefits provision	17	(354,759)	(1,676,979)
<b>Total operating costs</b>		<b>(30,897,125)</b>	<b>(50,424,741)</b>
<b>OPERATING PROFIT (LOSS)</b>		<b>2,294,064</b>	<b>(2,268,818)</b>
Foreign currency exchange profit, net	26	465,967	884,943
Other income, net	27	11,732,223	25,197,946
Reversal of (provision for) expected credit losses	11,12	80,296	(259,129)
Finance costs	28	(377,560)	(547,531)
<b>PROFIT FOR THE YEAR BEFORE INCOME TAX</b>		<b>14,194,990</b>	<b>23,007,411</b>
Income tax (expense) benefit	8	(921,771)	1,681,649
<b>PROFIT FOR THE YEAR</b>		<b>13,273,219</b>	<b>24,689,060</b>
		<u>Fills/JD</u>	<u>Fills/JD</u>
Basic and diluted earnings per share	29	0/632	0/823

**The attached notes from 1 to 39 form part of these financial statements**

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME**  
**FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2023**

	<u>Notes</u>	<u>2023</u>	<u>2022</u>
		JD	JD
<b>PROFIT FOR THE YEAR</b>		13,273,219	24,689,060
Other comprehensive income items that will not be reclassified to profit or loss in subsequent periods (net of tax):			
Actuarial (losses) gains on employees' end-of-service indemnity	8,15	(108,212)	634,666
<b>TOTAL OTHER COMPREHENSIVE INCOME ITEMS THAT WILL NOT BE RECLASSIFIED TO PROFIT OR LOSS IN SUBSEQUENT PERIODS</b>		(108,212)	634,666
<b>TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR, NET OF TAX</b>		<u>13,165,007</u>	<u>25,323,726</u>

**The attached notes from 1 to 39 form part of these financial statements**

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY**  
**FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2023**

	Paid in capital	Statutory reserve	Voluntary reserve	Cash flow hedge reserve	Retained earnings	Total
	JD	JD	JD	JD	JD	JD
<b>2023 -</b>						
Balance at 1 January 2023	30,000,000	7,500,000	672,932	-	26,657,422	64,830,354
Profit for the year	-	-	-	-	13,273,219	13,273,219
Other comprehensive items for the year	-	-	-	-	(108,212)	(108,212)
Total comprehensive income for the year	-	-	-	-	13,165,007	13,165,007
Capital reduction (note 1)	(27,000,000)	-	-	-	-	(27,000,000)
Statutory reserve reduction (note 1)	-	(4,500,000)	-	-	4,500,000	-
Cash dividends (note 13)	-	-	-	-	(26,000,000)	(26,000,000)
<b>Balance at 31 December 2023</b>	<b>3,000,000</b>	<b>3,000,000</b>	<b>672,932</b>	<b>-</b>	<b>18,322,429</b>	<b>24,995,361</b>
<b>2022 -</b>						
Balance at 1 January 2022	30,000,000	7,500,000	672,932	(1,049,344)	14,333,696	51,457,284
Profit for the year	-	-	-	-	24,689,060	24,689,060
Other comprehensive items for the year	-	-	-	-	634,666	634,666
Total comprehensive income for the year	-	-	-	-	25,323,726	25,323,726
Transferred to profit or loss due to the maturity of the hedged item	-	-	-	1,049,344	-	1,049,344
Cash dividends (note 13)	-	-	-	-	(13,000,000)	(13,000,000)
<b>Balance at 31 December 2022</b>	<b>30,000,000</b>	<b>7,500,000</b>	<b>672,932</b>	<b>-</b>	<b>26,657,422</b>	<b>64,830,354</b>

The attached notes from 1 to 39 form part of these financial statements



**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**STATEMENT OF CASH FLOWS**  
**FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2023**

	Notes	2023 JD	2022 JD
<b>OPERATING ACTIVITIES</b>			
Profit for the year before income tax		14,194,990	23,007,411
<b>Adjustments for:</b>			
Depreciation and amortization	3,4	13,578,517	15,190,079
Depreciation of right-of-use assets	6	208,420	208,420
Interest expense on contract lease liabilities	6	79,297	89,538
Depreciation expense of slow-moving spare parts and general materials	10	1,425,063	1,523,728
Provision for decommissioned units	16	113,734	106,792
Employees' end-of-service indemnity provision	15	650,298	683,335
Employees' vacations provision	17	51,118	72,305
Employees' termination benefits provision	17	354,759	1,676,979
Employees' incentive provision	17	415,600	448,999
Board of directors Remuneration provision	17	35,000	35,000
Legal cases provision	17	-	47,642
Gain on sale of property, plant, and equipment	27	(1,272,343)	(3,933,260)
Gain on sale of scrap- retired units	27	(303,498)	(701,410)
Gain from sale of strategic fuel inventory	27	(543,312)	(6,177,726)
Gain from foreign currency exchange	26	(465,967)	(884,943)
(Reversal) provision for expected credit losses	11,12	(80,296)	259,129
Reversal of decommissioning provision, net	16	(1,248,750)	-
Interest income	27	(949,078)	(178,494)
Finance costs	28	263,826	440,739
<b>Working capital changes:</b>			
Accounts receivable		7,935,773	60,088,079
Other current assets		10,204,393	(9,739,472)
Inventories		173,209	771,920
Accounts payable		(2,393,431)	(59,766,553)
Other current liabilities		(742,998)	671,942
Employees' vacations provision paid	17	(109,962)	(82,918)
Employees' end-of-service indemnity provision paid	15	(710,760)	(850,687)
Employees' termination benefits provision	17	(354,759)	(1,676,979)
Legal cases provision paid	17	-	(102,897)
Employees' incentive provision paid	17	(465,600)	(398,999)
Board of directors Remuneration paid		(35,000)	(35,000)
Income tax paid	8	(1,037,914)	(1,412,935)
<b>Net cash flows from operating activities</b>		<b>38,970,329</b>	<b>19,379,764</b>
<b>INVESTING ACTIVITIES</b>			
Purchases of property, plant and equipment, and projects under construction	3,5	(3,074)	(213,232)
Proceeds from sale of property, plant, and equipment		1,672,620	4,614,992
Proceeds from sale of scrap- retired units	27	303,498	701,410
Proceeds from sale of strategic fuel inventory		888,237	11,192,133
Employee's housing fund loan received	7	12,432	75,000
Deposits at banks with original maturity date more than three months	31	(5,096,434)	-
Interest received	27	949,078	178,494
<b>Net cash flows (used in) from investing activities</b>		<b>(1,273,643)</b>	<b>16,548,797</b>
<b>FINANCING ACTIVITIES</b>			
Repayments of loans		(4,053,890)	(5,788,090)
Dividends paid	13	(26,000,000)	(11,354,600)
Capital Reduction		(18,000,000)	-
Interest paid		(292,753)	(490,661)
Contract lease liabilities payments	6	(269,334)	(269,334)
<b>Net cash flows used in financing activities</b>		<b>(48,615,977)</b>	<b>(17,902,685)</b>
<b>Net (decrease) increase in cash and cash equivalents</b>		<b>(10,919,291)</b>	<b>18,025,876</b>
Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents		3,170	22,136
Cash and cash equivalents at 1 January		12,136,845	(5,911,167)
<b>CASH AND CASH EQUIVALENTS AT 31 DECEMBER</b>	<b>31</b>	<b>1,220,724</b>	<b>12,136,845</b>

**The attached notes from 1 to 39 form part of these financial statements**

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY– PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2023**

---

**(1) GENERAL**

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 4 October 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 12 February 1998 as a public shareholding Company under number (334) and commenced its industrial and commercial activities on 1 January 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 20 September 2007, the Company signed a new Power Purchase Agreements (PPA) with its sole client, National Electric Power Company (NEPCO), of which one agreement is still in operation as at 31 December 2023 that is related to the operations of the site in Aqaba.

In its extraordinary meeting held on 10 April 2023, the Company's General Assembly approved to reduce the Company's paid in capital by an amount of JD 27,000,000. The new authorized and paid in capital amounted to JD 3,000,000 divided into 3,000,000 shares at a par value of JD 1 per share. The Company completed all legal procedures and obtained all the needed approvals from the Ministry of Industry and Commerce and from the Jordan Securities Commission.

In 2023, the Company obtained an approval from the Companies Control Department to reduce the statutory reserve by JD 4,500,000 to align with the reduction in paid in capital to become 100% of the new paid in capital.

The financial statements were authorized for issuance by the Company's Board of Directors in their meeting held on 26 March 2024 and it is subject to the approval of the General Assembly.

**(2-1) BASIS OF PREPARATION**

The financial statements are prepared under the historical cost convention.

The financial statements have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards as issued by the International Accounting Standards Board.

The financial statements are presented in Jordanian Dinars which is the functional currency of Jordan.

## **(2-2) CHANGES IN INFORMATION RELATED TO MATERIAL ACCOUNTING POLICIES AND DISCLOSURES**

The accounting policies used in the preparation of the financial statements are consistent with those used in the preparation of the annual financial statements for the year ended 31 December 2022 except for the adoption of new standards effective as of 1 January 2023 shown below:

### **IFRS 17 Insurance Contracts**

In May 2017, the IASB issued IFRS 17 Insurance Contracts (IFRS 17), a comprehensive new accounting standard for insurance contracts covering recognition and measurement, presentation and disclosure. Once effective, IFRS 17 will replace IFRS 4 Insurance Contracts (IFRS 4) which was issued in 2005. IFRS 17 applies to all types of insurance contracts (i.e., life, non-life, direct insurance and re-insurance), regardless of the type of entities that issue them, as well as to certain guarantees and financial instruments with discretionary participation features. A few scope exceptions will apply. The overall objective of IFRS 17 is to provide an accounting model for insurance contracts that is more useful and consistent for insurers. In contrast to the requirements in IFRS 4, which are largely based on grandfathering previous local accounting policies, IFRS 17 provides a comprehensive model for insurance contracts, covering all relevant accounting aspects. The core of IFRS 17 is the general model, supplemented by:

A specific adaptation for contracts with direct participation features (the variable fee approach), A simplified approach (the premium allocation approach) mainly for short-duration contracts.

IFRS 17 has been applied retrospectively on 1 January 2023. Early application is permitted, provided the entity also applies IFRS 9 and IFRS 15 on or before the date it first applies IFRS 17.

This standard is not applicable to the Company.

### **Definition of Accounting Estimates - Amendments to IAS 8**

In February 2021, the IASB issued amendments to IAS 8, in which it introduces a definition of 'accounting estimates'. The amendments clarify the distinction between changes in accounting estimates and changes in accounting policies and the correction of errors. Also, they clarify how entities use measurement techniques and inputs to develop accounting estimates.

The amendments are effective from 1 January 2023 and apply to changes in accounting policies and changes in accounting estimates that occur on or after the start of that period. Earlier application is permitted as long as this fact is disclosed.

The amendments are not expected to have a material impact on the Company.

### **Disclosure of Accounting Policies - Amendments to IAS 1 and IFRS Practice Statement 2**

In February 2021, the IASB issued amendments to IAS 1 and IFRS Practice Statement 2 Making Materiality Judgements, in which it provides guidance and examples to help entities apply materiality judgements to accounting policy disclosures. The amendments aim to help entities provide accounting policy disclosures that are more useful by replacing the requirement for entities to disclose their 'significant' accounting policies with a requirement to disclose their 'material' accounting policies and adding guidance on how entities apply the concept of materiality in making decisions about accounting policy disclosures.

The amendments are effective from 1 January 2023, and apply to changes in accounting policies and changes in accounting estimates that occur on or after the start of that period. Earlier application is permitted as long as this fact is disclosed.

The amendments are not expected to have a material impact on the Company.

**Deferred Tax related to Assets and Liabilities arising from a Single Transaction - Amendments to IAS 12**

In May 2021, the Board issued amendments to IAS 12, which narrow the scope of the initial recognition exception under IAS 12, so that it no longer applies to transactions that give rise to equal taxable and deductible temporary differences.

The amendments should be applied to transactions that occur on or after the beginning of the earliest comparative period presented. In addition, at the beginning of the earliest comparative period presented, a deferred tax asset (provided that sufficient taxable profit is available) and a deferred tax liability should also be recognised for all deductible and taxable temporary differences associated with leases and decommissioning obligations.

The amendments are effective from 1 January 2023, and apply to changes in accounting policies and changes in accounting estimates that occur on or after the start of that period. Earlier application is permitted as long as this fact is disclosed.

The amendments are not expected to have a material impact on the Company.

**International Tax Reform—Pillar Two Model Rules – Amendments to IAS 12**

The amendments to IAS 12 have been introduced in response to the OECD's BEPS Pillar Two rules and include:

- A mandatory temporary exception to the recognition and disclosure of deferred taxes arising from the jurisdictional implementation of the Pillar Two model rules; and
- Disclosure requirements for affected entities to help users of the financial statements better understand an entity's exposure to Pillar Two income taxes arising from that legislation, particularly before its effective date.

The mandatory temporary exception – the use of which is required to be disclosed – applies immediately. The remaining disclosure requirements apply for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023, but not for any interim periods ending on or before 31 December 2023.

The amendments had no impact on the Company's financial statements as the Company is not in scope of the Pillar Two model rules as its revenue is less than EUR 750 million/year.

**(2-3) SIGNIFICANT ACCOUNTING ESTIMATES AND ASSUMPTIONS**

The preparation of the financial statements requires management to make estimates and assumptions that affect the reported amounts of financial assets and liabilities and disclosure of contingent liabilities. These estimates and assumptions also affect the revenues and expenses and the resultant provisions as well as fair value changes reported in equity. In particular, considerable judgment by management is required in the estimation of the amount and timing of future cash flows when determining the level of provisions required. Such estimates are necessarily based on assumptions about several factors involving varying degrees of judgment and uncertainty and actual results may differ resulting in future changes in such provisions.

### **Useful life of property, plant and equipment**

The Company's management estimates the useful life for property, plant and equipment for the purpose of calculating depreciation by depending on the expected useful life of these assets. Future depreciation expense is adjusted if management believes that the remaining useful life of the assets differs from previous estimations. Starting 1 January 2020, management has adjusted power units remaining useful lives in accordance with the end of production period for each unit.

### **Income tax provision**

The Company's management calculates tax expense for the year based on reasonable estimates, for possible consequences of audit by the Income and Sales tax department. The amount of tax provision is based on various factors, such as experience of previous tax audits. Additionally, the Company engages an independent tax specialist to review the tax provision calculations.

Deferred tax assets are recognized for all deductible temporary differences such as unused tax expenses and losses to the extent that it is probable that taxable profit will be available against which the losses can be utilized. Management judgment is required to determine the amount of deferred tax assets that can be recognized, based upon the likely timing and the level of future taxable profits. Details of income tax provision and deferred taxes are disclosed in (note 8).

### **Provision for decommissioning**

The Company's management calculates provision for decommissioning costs based on future estimated expenditures discounted to present values. Changes in the provision arising from revised estimates or discount rates or changes in the expected timing of expenditures that relate to property, plant and equipment are recorded as adjustments to their carrying value and depreciated prospectively over their remaining estimated useful economic lives; otherwise, such changes are recognized in the statement of profit or loss.

The unwinding of the discount is included within the statement of profit or loss as part of finance costs.

### **Employees' end-of-service indemnity provision**

Employees' end of service indemnity provision is measured using the Projected Unit Credit Method that is calculated by an actuary. Actuarial assumptions are disclosed in (note 15).

### **Provision for expected credit losses**

Provision for expected credit losses on receivables is reviewed in accordance with the simplified approach and under the principles and assumptions approved by the Company's management to estimate the provision amount in accordance with IFRS requirements.

**(2-4) INFORMATION RELATED TO MATERIAL ACCOUNTING POLICES**

**Property, plant and equipment**

Property, plant and equipment are stated at cost less accumulated depreciation and any impairment in value. Land is not depreciated.

Depreciation is calculated on a straight-line basis over the estimated useful lives of the assets using annual percentages as follows:

	%
Buildings	2 -33
Steam generating units	4 - 17
Computers	17-25
Vehicles	20
Equipment	10
Tools	20
Furniture and office equipment	10

The carrying values of property, plant and equipment are reviewed for impairment when events or changes in circumstances indicate the carrying value may not be recoverable. If any such indication exists and where the carrying values exceed the estimated recoverable amount, the assets are written down to their recoverable amount and impairment loss is presented in the statement of profit or loss.

The Company's management estimates the useful life for property, plant and equipment for the purpose of calculating depreciation by depending on the expected useful life of these assets.

**Intangible assets**

Intangible assets acquired separately are measured on initial recognition at cost. Following initial recognition, intangible assets are carried at cost less any accumulated amortization and any accumulated impairment losses.

The useful lives of intangible assets are assessed to be either finite or indefinite.

Intangible assets with finite lives are amortized over the useful economic life and assessed for impairment whenever there is an indication that the intangible asset may be impaired. The amortization period and the amortization method for an intangible asset with a finite useful life are reviewed at least at each financial year end. Changes in the expected useful life or the expected pattern of consumption of future economic benefits embodied in the asset are accounted for by changing the amortization period or method, as appropriate, and are treated as changes in accounting estimates. The amortization expense on intangible assets with finite lives is recognized in the statement of comprehensive income in the expense category consistent with the function of the intangible asset. Intangible assets represent software and computer systems and are amortized over 5 years.

**Projects in progress**

Projects in progress are stated at cost including the cost of construction, equipment and other direct costs and it is not depreciated until it is available for use.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY– PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2023**

---

**Decommissioning costs**

Provision is recognized for decommissioning costs, based on future estimated expenditures discounted to present values. Where appropriate, the establishment of a provision is recorded as part of the original cost of the related property, plant and equipment.

Changes in the provision arising from revised estimates or discount rates or changes in the expected timing of expenditures that relate to property, plant and equipment are recorded as adjustments to their carrying value and depreciated prospectively over their remaining estimated useful economic lives; otherwise, such changes are recognized in the statement of profit or loss.

The unwinding of the discount is included within the statement of profit or loss as part of the finance costs.

**Inventories**

Inventories are valued at the lower of cost or net realisable value.

The cost of inventories comprises all costs of purchase and other costs incurred in bringing the inventories to their present location and condition and is determined using the weighted average method, except for the operating fuel inventory, the cost of which is determined using the first-in-first-out (FIFO) method.

Slow moving provision for spare parts and general materials is calculated based on the estimated remaining lives of the of the power generation units related to these parts.

**Accounts receivable**

Accounts receivables are stated at original invoice amount less any provision for any uncollectible amounts or expected credit loss. The Company has applied the simplified method of International Financial Reporting Standard No. (9) to record the expected credit losses on all debt instruments, and to calculate the expected credit losses over the entire life of the debt instruments. The Company has established a provision matrix that is based on the Company's historical credit loss experience, adjusted for forward-looking factors specific to the debtors and the economic environment.

**Cash and cash equivalents**

For the purpose of the statement of cash flows, cash and cash equivalents consist of cash on hand, bank balances, and short-term deposits with an original maturity of three months or less, net of outstanding bank overdrafts.

**Loans**

All term loans are initially recognized at net consideration received and interest is recognized using the effective interest rate method. Interest on long term loans is recorded during the year when earned. Interest on long term loans for the purpose of financing projects in progress, is capitalized as a part of the project cost.

### **Employees' end-of-service indemnity provision**

Employees' end-of-service indemnity provision is calculated according to The Board of Directors' resolution No. (89) for the year 2000. It is computed for the accumulated service period based on the last salary and allowances vested to the employees multiplied by the accumulated service period less the Company's periodic contributions to the Social Security Corporation for the accumulated year of service at the statement of financial position date. The liability is valued by professionally qualified independent actuaries.

### **Accounts payable and accruals**

Liabilities are recognized for amounts to be paid in the future for goods or services received, whether billed by the supplier or not.

### **Provisions**

Provisions are recognized when the Company has an obligation (legal or constructive) arising from a past event, and the costs to settle the obligation are both probable and able to be reliably measured.

### **Revenue recognition**

Revenue is recorded in accordance with International Accounting Standard No. (15), which includes a five-step model where sales revenue is recognized when the risks and benefits have been transferred substantially to the buyer and when the revenue can be measured reliably.

Revenues from electric Power Generation is recognised upon the use of power plants to generate electricity during the period when electric power is available at the power stations, according to the Power Purchase Agreement signed with NEPCO.

Other income is recognized when earned on the accrual basis.

### **Expense recognition**

Expenses are recognized when incurred according to the accrual basis of accounting.

### **Cash flow hedges**

Derivative financial instruments are recognized at fair value at the date of the contract and are subsequently measured at fair value. Financial derivatives are recorded within assets if their fair value is positive and within liabilities if their fair value is negative.

The effective portion of the gain or loss on the hedging instrument is recognised in other comprehensive income in the cash flow hedge reserve, while any ineffective portion is recognised immediately in the statement of profit or loss.

For the purposes of hedge accounting, the Company has classified interest rate swap contracts as cash flow hedges where the Company hedges to limit the variability in cash flows related to the risk of change in interest rates associated with expected transactions.



**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY– PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2023**

---

Hedges, to which the terms of use of hedge accounting apply, are accounted for as follows:

Cash Flow Hedges:

The effective part of the profit or loss from the hedging instrument is recognized in other comprehensive income, and the ineffective part is recognized directly in profit or loss within other operating expenses.

Amounts recorded in other comprehensive income are transferred to profit or loss when the hedging process affects profit or loss, such as recognizing interest expense in profit or loss. Since the hedged item represents the cost of the non-financial assets or liabilities, the amounts recognized in comprehensive income are transferred to the carrying amount of the non-financial assets or liabilities.

If the expected transaction is no longer likely to occur, the amounts previously recognized in other comprehensive income are transferred to profit or loss. If the hedging instrument is sold or held without redeeming or extending the term of the hedging instrument, or if it is de-identified as a hedging instrument, the amounts previously recognized in other comprehensive income remain in other comprehensive income until the forecast transaction occurs.

Derivatives for trading

The fair value of derivative financial instruments held for trading purposes (such as foreign exchange forward contracts, future interest contracts, swap contracts, foreign exchange rate options rights) is recorded in the statement of financial position, and the fair value is determined according to the prevailing market prices, and if it is not available, a method is mentioned. Valuation, and the amount of changes in fair value is recorded in the statement of profit or loss.

**Income tax**

Income tax expense represents current year income tax and deferred income tax.

Accrued tax expenses are calculated based on taxable income, which may be different from accounting income as it may include tax-exempt income, non-deductible expenses in the current year that are deductible in subsequent years, tax-accepted accumulated losses or tax-deductible items.

Current income tax is calculated based on the tax rates and laws that are applicable at the statement of financial position date and according to IAS (12).

Deferred income taxation is provided using the liability method on all temporary differences at the financial statement date. Deferred income tax assets and liabilities are measured at the tax rates that are expected to apply to the period when the asset is realized or the liability is settled, based on laws that have been enacted at the financial position date. The carrying values of deferred income tax assets are reviewed at each statement of financial position date and reduced to the extent that it is no longer probable that sufficient taxable profit will be available to allow all or part of the deferred income tax asset to be utilized.

### **Impairment of non-financial assets**

The Company assesses at each reporting date whether there is an indication that an asset may be impaired. If any such indication exists, or when annual impairment testing for an asset is required, the Company makes an estimate of the asset's recoverable amount. An asset's recoverable amount is the higher of an asset's or cash-generating unit's fair value less costs to sell and its value in use and is determined for an individual asset, unless the asset does not generate cash inflows that are largely independent of those from other assets or groups of assets. Where the carrying amount of an asset exceeds its recoverable amount, the asset is considered impaired and is written down to its recoverable amount. In assessing value in use, the estimated future cash flows are discounted to their present value using a pre-tax discount rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the asset. In determining fair value less costs to sell, an appropriate valuation model is used. These calculations are corroborated by valuation multiples, quoted share prices for publicly traded subsidiaries or other available fair value indicators.

### **Impairment of financial assets**

The Company assesses at each financial position date whether there is any objective evidence that a financial asset or a group of financial assets are impaired. A financial asset or a group of financial assets are considered impaired when there is objective evidence of impairment as a result of one or more events (loss event) that occur after the asset's initial measurement, that will have a direct and reasonably estimated impact on its future cash flows. Permanent impairment indicators could comprise of indications that the borrower or a group of borrowers are facing significant financial difficulties, or neglect, or default in making interest or principal payments, and are likely to be subject to bankruptcy or financial restructuring. Furthermore, permanent impairment indicators exist when observable data indicates the existence of a measurable decrease in estimated cash flows such as changes in the Company's economic conditions due to negligence.

The Company's management does not believe there were any indications of impairments of its financial assets during the 2023 and 2022.

### **Foreign currencies**

Transactions in foreign currencies are recorded at the rate ruling at the date of the transaction. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are translated at the rate of exchange ruling at the statement of financial position date. All differences are taken to the statement of profit or loss.

### **Fair value**

Fair value represents the price received in exchange for financial assets sold, or price paid to settle a sale between market participants at the date of financial statements.

The fair value is measured based on the assumption that the sale or purchase transaction of financial assets is facilitated through an active market for financial assets and liabilities respectively. In case there is no active market, a market best fit for financial assets and liabilities is used instead. The Company needs to acquire opportunities to access the active market or the best fit market.

The Company measures the fair value of financial assets and liabilities using the pricing assumptions used by market participants to price financial assets and liabilities, assuming that market participants behave according to their economic interests.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY– PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2023**

---

The fair value measurement of non-financial assets considers the ability of market participants to utilize the assets efficiently in order to generate economic benefits, or to sell them to other participants who will utilize them in the best way possible.

The Company uses valuation techniques that are appropriate and commensurate with the circumstances, and provides sufficient information for fair value measurement. Also, it illustrates clearly the use of inputs that are directly observable, and minimizes the use of inputs that are not directly observed.

The Company uses the following valuation methods and alternatives in measuring and recording the fair value of financial instruments.

All assets and liabilities for which fair value is measured or disclosed in the financial statements or have been written off are categories within the fair value hierarchy, described as follows, based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole:

- 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.

For assets and liabilities that are recognized in the financial statements on a recurring basis, the Company determines whether transfers have accrued between levels in the hierarchy by reassessing categorization (based on the lowest level input that significant to the fair value measurement as a whole) at the end of each reporting period.

For the disclosure of fair value, the Company classifies assets and liabilities based on their nature, their risk, and the level of fair value measurement.

**Classification of current and non-current**

The Company presents assets and liabilities in the statement of financial position based on current and non-current classification. An asset is considered current when:

- expected to be realized or intended to be sold or consumed in the normal operating cycle
- it is kept primarily for the purpose of trading
- expected to be achieved within twelve months after the reporting period
- cash and the like unless it is restricted from being exchanged or used to settle a liability for at least twelve months after the reporting period.

All other assets are classified as non-current. A liability is considered current when:

- it is expected to be settled in a normal operating cycle;
- it is kept primarily for the purpose of trading;
- when it is due within twelve months after the reporting period; And the
- there is no unconditional right to defer the settlement of the liability for at least twelve months after the reporting period.

The Company classifies all other liabilities as non-current.

### **Segment reporting**

For the purpose of reporting to management and the decision makers in the Company, a business segment is a group of assets and operations engaged in providing products or services that are subject to risks and returns that are different from those of other business segments.

A geographical segment is engaged in providing products or services within a particular economic environment that are subject to risks and return that are different from those of segments operating in other economic environments.

### **Offsetting**

Offsetting between financial assets and financial liabilities and presenting the net amount on the statement of financial position is performed only when there are legally-enforceable rights to offset, the settlement is on a net basis, or the realization of the assets and satisfaction of the liabilities is simultaneous.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2023**

**(3) PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT**

	Land & Buildings		Steam generating units		Computers		Vehicles		Equipment		Tools		Furniture and office equipment		Total	
	JD		JD		JD		JD		JD		JD		JD		JD	
<b>2023 -</b>																
<b>Cost:</b>																
At 1 January 2023	92,797,265		276,479,651		1,530,756		751,689		1,993,987		772,721		481,974		374,808,043	
Additions	-		-		-		-		3,074		-		-		3,074	
Disposals	(420,933)		(655,688)		(1,989)		(23,500)		(255,517)		(3,171)		(104,462)		(1,465,260)	
<b>At 31 December 2023</b>	<b>92,376,332</b>		<b>275,823,963</b>		<b>1,528,767</b>		<b>728,189</b>		<b>1,741,544</b>		<b>769,550</b>		<b>377,512</b>		<b>373,345,857</b>	
<b>Accumulated depreciation:</b>																
At 1 January 2023	82,118,143		247,838,693		1,311,436		584,384		1,898,921		663,744		413,180		334,828,501	
Depreciation for the year	2,879,864		10,223,515		95,682		48,888		36,677		26,605		15,622		13,326,853	
Disposals	(20,735)		(655,687)		(1,989)		(23,499)		(255,472)		(3,167)		(104,434)		(1,064,983)	
<b>At 31 December 2023</b>	<b>84,977,272</b>		<b>257,406,521</b>		<b>1,405,129</b>		<b>609,773</b>		<b>1,680,126</b>		<b>687,182</b>		<b>324,368</b>		<b>347,090,371</b>	
<b>Net book value at 31 December 2023</b>	<b>7,399,060</b>		<b>18,417,442</b>		<b>123,638</b>		<b>118,416</b>		<b>61,418</b>		<b>82,368</b>		<b>53,144</b>		<b>26,255,486</b>	

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2023**

2022 -	Land & Buildings		Steam generating units		Gas generating units		Wind generating units		Computers		Vehicles		Equipment		Tools		Furniture and office equipment		Total	
	JD		JD		JD		JD		JD		JD		JD		JD		JD		JD	
<b>Cost:</b>																				
At 1 January 2022	98,092,225		276,479,651		127,174,754		425,407		1,575,280		983,589		4,116,507		1,962,817		856,065		511,666,295	
Additions	75,000		-		-		-		17,487		43,500		13,302		-		-		149,289	
Transferred from projects in progress																				
(note 5)	213,474		-		-		-		-		-		-		-		-		213,474	
Disposals	(5,583,434)		-		(127,174,754)		(425,407)		(62,011)		(275,400)		(2,135,822)		(1,190,096)		(374,091)		(137,221,015)	
<b>At 31 December 2022</b>	<b>92,797,265</b>		<b>276,479,651</b>		<b>-</b>		<b>-</b>		<b>1,530,756</b>		<b>751,689</b>		<b>1,993,987</b>		<b>772,721</b>		<b>481,974</b>		<b>374,808,043</b>	
<b>Accumulated depreciation:</b>																				
At 1 January 2022	84,630,925		237,615,178		125,483,650		237,095		1,277,722		815,959		3,901,319		1,719,631		747,885		456,429,364	
Depreciation for the year	2,886,955		10,223,515		1,520,301		3,939		95,493		43,813		86,466		54,624		23,309		14,938,415	
Disposals	(5,399,737)		-		(127,003,951)		(241,034)		(61,779)		(275,388)		(2,088,864)		(1,110,511)		(358,014)		(136,539,278)	
<b>At 31 December 2022</b>	<b>82,118,143</b>		<b>247,838,693</b>		<b>-</b>		<b>-</b>		<b>1,311,436</b>		<b>584,384</b>		<b>1,898,921</b>		<b>663,744</b>		<b>413,180</b>		<b>334,828,501</b>	
<b>Net book value at 31 December 2022</b>	<b>10,679,122</b>		<b>28,640,958</b>		<b>-</b>		<b>-</b>		<b>219,320</b>		<b>167,305</b>		<b>95,066</b>		<b>108,977</b>		<b>68,794</b>		<b>39,979,542</b>	

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2023**

**(4) INTANGIBLE ASSETS**

	Software and Computer Systems	
	2023	2022
	JD	JD
<b>Cost:</b>		
Balance at 1 January	1,454,219	1,454,219
Balance at 31 December	1,454,219	1,454,219
<b>Accumulated amortization:</b>		
Balance at 1 January	717,816	466,152
Amortization for the year	251,664	251,664
Balance at 31 December	969,480	717,816
<b>Net book value:</b>		
As at 31 December	484,739	736,403

**(5) PROJECTS IN PROGRESS**

Movement on projects in progress was as follows:

	2023	2022
	JD	JD
As at 1 January	-	149,531
Additions	-	63,943
Transferred to property, plant and equipment (note 3)	-	(213,474)
As at 31 December	-	-

The projects in progress were fully completed and transferred to property, plant and equipment as at 31 December 2022.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2023**

**(6) LEASES**

**(A) Right-of-use assets**

The movement on right-of-use assets during the year was as follows:

	2023 JD	2022 JD
At 1 January	1,275,266	1,170,001
Additions	-	313,685
Depreciation for the year	(208,420)	(208,420)
At 31 December	1,066,846	1,275,266

The amounts that have been recorded in the statement of profit or loss were as follows:

	2023 JD	2022 JD
Depreciation for the year	208,420	208,420
Interest expenses for the year	79,297	89,538
	287,717	297,958

**(B) Contract lease liabilities**

The movement on the discounted contract lease liabilities balances during the year was as follows:

	2023 JD	2022 JD
At 1 January	1,241,991	1,108,102
Additions	-	313,685
Interest during the year	79,297	89,538
Paid during the year	(269,334)	(269,334)
As at 31 December	1,051,954	1,241,991

Analysis of contract lease liabilities classification is as follows:

	2023 JD	2022 JD
Short-term	262,878	261,375
Long-term	789,076	980,616
	1,051,954	1,241,991



**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2023**

**(7) EMPLOYEES' HOUSING FUND LOAN**

This item represents the balance of loans granted to the Company's employees housing fund. The loan bears no interest and has no specified maturity date. Based on the Board of Directors meeting held on 4 December 2019, the fund will commit to pay back the Company an amount of JD 75,000. In 2023, the remaining balance of JD 12,432 has been fully collected.

**(8) INCOME TAX**

The reconciliation between accounting profit to taxable profit was as follows:

	2023				2022			
	Aqaba		Mafraq		Other locations		Total	
	JD		JD		JD		JD	
Profit before income tax	13,119,000		(6,840)		1,082,830		14,194,990	
Non-taxable income	(3,268,328)		(18,446)		(4,280,978)		(7,567,752)	
Non-deductible expenses	2,440,885		43,152		875,916		3,359,953	
Taxable income	12,291,557		17,866		(2,322,232)		9,987,191	
Statutory income tax rate	5٪		10%		24%			
National contribution tax rate*	3٪		1%		3%			
Income tax expense for the year	(614,578)		(1,787)		-		(616,365)	
National contribution tax rate expense	(368,747)		(178)		-		(368,925)	
Change of law effect (Implementation Agreement) *	-		-		-		-	
Deferred tax	140,611		-		(77,092)		63,519	
Income tax (expense) surplus	(842,714)		(1,965)		(77,092)		(921,771)	
							(478,681)	
							(57,569)	
							2,217,899	
							1,681,649	

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2023**

\* As a result of the Income Tax Law No. (38) of 2014, the national contribution tax of 3% has been increased in addition to the legal income tax rate on the Company, which is 24% under the Income Tax Law (34) in 2014, after it was 15% prior to the implementation agreement. Based on that, the Company recorded the balance due from the Jordanian government as at 31 December 2022 of JD 648,365, which represents the value of the additional tax incurred by the Company in 2022 as a result of the change in the above-mentioned rates. This is in accordance with the implementation agreement, as this agreement stipulates fixing the tax rate on the Company at a rate of 5% for Aqaba location and 15% for Company's other locations, otherwise, the Company will be compensated with the difference if the tax impact resulting from changing the tax rate exceeds JD 200,000.

In 2023, the Company did not record the impact of the income tax law change as a balance due from the Jordanian government, due to the completion of the implementation agreement in the preceding year.

Income tax expense presented in the statement of profit or loss consists of the following:

	2023	2022
	JD	JD
Current year income tax expense	(616,365)	(629,887)
National contribution tax expense	(368,925)	(353,626)
Change in law effect (Implementation Agreement)	-	648,365
<b>Deferred tax:</b>		
Deferred tax liabilities relating to employees' end-of- service indemnity provision	(60,104)	(165,849)
Deferred tax assets relating to temporary taxable differences arising from unrealized gain of the cash flows hedges	-	4,767
Deferred tax assets relating to the exchange differences arising from the revaluation of loans in foreign currencies	123,623	18,140
Deferred tax assets relating to impairment loss of slow-moving inventory for Rehab and Al-Risha stations	-	2,159,739
Income tax (expense) surplus	(921,771)	1,681,649

Deferred tax related to items recognized in other comprehensive income during the year was as follows:

	2023	2022
	JD	JD
Relating to actuarial losses (gains)	23,680	(128,445)

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2023**

---

The Company has calculated its income tax for the year ended 31 December 2023 and 2022 in accordance with Income tax law No. (34) for the year 2014 and its amendments, and in accordance with Aqaba Special Economic Zone Law No. (32) for the year 2000 for the Company's locations in Aqaba.

**Development Areas-**

The Company submitted its tax returns for the development areas up to the year 2022. The Income and Sales Tax Department reviewed the records, and the Company reached a final settlement from the Income and Sales Tax Department up to the year 2020.

**Amman-**

The Company submitted its tax returns for Amman locations up to 2022. The Income and Sales Tax Department reviewed the records, and the Company reached a final settlement from the Income and Sales Tax Department up to 2020.

**Aqaba-**

The Company submitted its tax returns for Aqaba locations up to 2022. The Income and Sales Tax Department reviewed the records, and the Company reached a final settlement from the Income and Sales Tax Department up to the year 2018.

Movement on deferred tax assets was as follows:

	2023	2022
	JD	JD
As at 1 January	2,624,429	736,077
Relating to actuarial losses (gains)	23,680	(128,445)
Relating to cash flow hedges	-	4,767
Relating to temporary differences in employees' end of service indemnity provision	(60,104)	(165,849)
Relating to temporary differences in loans revaluation	123,623	18,140
Relating to impairment loss of slow-moving inventory depreciation for Rehab and Al-Risha stations.	-	2,159,739
As at 31 December	2,711,628	2,624,429

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2023**

Movement on the income tax provision was as follows:

	2023	2022
	JD	JD
At 1 January	2,367,799	3,017,113
Provided for during the year	985,290	983,513
Adjustments	-	(219,892)
Paid during the year	(1,037,914)	(1,412,935)
At 31 December	2,315,175	2,367,799

**(9) STRATEGIC FUEL INVENTORIES**

	2023	2022
	JD	JD
Heavy fuel inventory	4,322,955	4,322,955
Diesel inventory	464,151	809,076
	4,787,106	5,132,031

In accordance with the Power Purchase Agreements with NEPCO (note 1), the Company shall maintain sufficient quantities of fuel in the power generating stations to enable the stations to operate continuously. The Company agreed with NEPCO on the quantities of fuel it should maintain at the stations to enable the stations to generate power for the periods stated in the Power Purchase Agreement.

**(10) INVENTORIES**

	2023	2022
	JD	JD
Spare parts and general materials, net*	2,947,307	4,575,085
Materials in transit	158,973	129,467
	3,106,280	4,704,552

\* Spare parts and general materials are presented net of its related depreciation of slow -moving spare parts and general materials which amounted to JD 1,425,063 as at 31 December 2023 (31 December 2022: JD 1,523,728).

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2023**

**(11) OTHER CURRENT ASSETS**

	2023	2022
	JD	JD
Government of Jordan (note 30)	1,525,268	2,445,020
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation (note 30)	777,780	7,719
Jordan Valley Authority	342,209	299,844
Jordan Petroleum Refinery Company (note 30)	301,878	301,878
Samra Electric Power Co.	193,013	1,297,385
Ministry of Energy and Mineral Resources (note 30)	40,667	7,540,667
The local Company for Water and Solar Projects (note 30)	3,543	406
Jordan Petroleum Products Marketing Company	-	1,354,851
Others	373,033	505,851
	3,557,391	13,753,621
Less: Provision for expected credit losses*	(719,856)	(800,152)
	2,837,535	12,953,469
Prepaid expenses	1,427,800	1,430,367
Employees' insurance claims	122,000	122,000
Employees' receivables	11,468	17,064
Refundable deposits	6,169	6,169
	4,404,972	14,529,069

\*Movement on the provision for expected credit losses was as follows:

	2023	2022
	JD	JD
As at 1 January	800,152	490,921
Provision for the year	-	309,231
Reversal during the year	(80,296)	-
As at 31 December	719,856	800,152

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2023**

**(12) ACCOUNTS RECEIVABLE**

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
	JD	JD
National Electric Power Company – Power generation revenues	7,094,533	14,951,722
National Electric Power Company – Others	<u>14,766</u>	<u>93,350</u>
	7,109,299	15,045,072
Less: Provision for expected credit losses*	<u>(1,399,967)</u>	<u>(1,399,967)</u>
	<u><u>5,709,332</u></u>	<u><u>13,645,105</u></u>

\* Movement on the provision for expected credit losses was as follows:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
	JD	JD
As at 1 January	1,399,967	1,450,069
Reversal for the year	<u>-</u>	<u>(50,102)</u>
As at 31 December	<u><u>1,399,967</u></u>	<u><u>1,399,967</u></u>

**(13) EQUITY**

**PAID IN CAPITAL**

In its extraordinary meeting held on 10 April 2023, the Company's General Assembly approved to reduce the Company's share paid in capital by an amount of JD 27,000,000. The new authorized and paid in capital amounted to JD 3,000,000 divided into 3,000,000 shares at a par value of JD 1 per share. The Company completed all legal procedures and obtained all the needed approvals from the Ministry of Industry and Commerce and from the Jordan Securities Commission

**STATUTORY RESERVE**

As required by the Jordanian Companies Law, 10% of the annual profit for the year before income tax is to be transferred to the statutory reserve as the company have the option to transfer from 25% - 100% of the Company's paid in capital.

In 2023, the Company obtained an approval form the Companies Control Department to reduce the statutory reserve by JD 4,500,000 to align with the reduction in paid in capital.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2023**

**VOLUNTARY RESERVE**

The amounts accumulated in this account represent what has been transferred from the annual net profit before income tax at a rate of no more than 20%. This reserve is available for distribution to the shareholders.

**DIVIDENDS**

In its ordinary meeting held on 10 April 2023, the General Assembly approved the recommendation of the Board of Directors to distribute an amount of JD 26,000,000 to shareholders for the year ended 2022, of which to be deducted from retained earnings.

The General Assembly approved in its ordinary meeting held on 26 April 2022 the recommendation of the Board of Directors to distribute an amount of JD 13,000,000 to shareholders for the year ended 2021, of which to be deducted from retained earnings.

**(14) LOANS**

	Currency	2023		2022	
		Loan Installments		Loan Installments	
		Current	Long-term	Current	Long-term
		portion	portion	portion	portion
		JD	JD	JD	JD
Japanese loan (1)	JPY	1,116,169	-	1,177,638	1,177,637
Japanese loan (2)	JPY	2,649,009	3,973,513	2,794,892	6,987,229
Italian Soft loan	Euro	62,607	-	120,392	60,197
		<u>3,827,785</u>	<u>3,973,513</u>	<u>4,092,922</u>	<u>8,225,063</u>

**Japanese Loan (1)**

The loan is based on the original agreement between the Government of the Hashemite Kingdom of Jordan represented by the Ministry of Planning and International Cooperation and the Overseas Economic Cooperation Fund (Japan) dated 30 August 1994. On 22 August 2000, the Company was re-granted a loan from the Government for an amount of JPY 4,745,000,000 at an annual interest rate of 3%. The loan is repayable over 41 equal semiannual installments of JPY 110,674,000, the first of which fell due on 20 August 2004 and the last of which will fall due on 20 August 2024.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2023**

**Japanese Loan (2)**

The loan is based on the original agreement between the Government of the Hashemite Kingdom of Jordan represented by the Ministry of Planning and International Cooperation and the Overseas Economic Cooperation Fund (Japan) dated 17 April 1996. On 22 August 2000, the Company was re-granted a loan from the Government for an amount of JPY 10,813,000,000 at an annual interest rate of 2.7%. The loan is repayable over 41 equal semiannual installments of JPY 262,663,000, the first of which fell due on 20 April 2006 and the last of which will fall due on 20 April 2026.

**Italian Soft Loan**

The loan is based on the original agreement between the Government of the Hashemite Kingdom of Jordan represented by the Ministry of Planning and International Cooperation and the Istituto Centrale Per Il Credito A Medio Termine – Mediocredito Centrale dated 12 December 1993. On 13 September 2005, the Company was re-granted a loan from the Government for an amount of Euro 2,864,020 at an annual interest rate of 1 %. The loan is repayable over 36 equal semiannual installments of Euro 79,556 except for the last installment, which amounts to Euro 79,555. The first installment fell due on 8 September 2006 and the last installment will fall due on 8 March 2024.

All loans are guaranteed by the government of Jordan.

The annual payments amounts and maturities for the long-term loans are as follows:

	JD
2025	2,649,008
2026	1,324,505
	<u>3,973,513</u>

**(15) EMPLOYEES' END-OF-SERVICE INDEMNITY PROVISION**

	2023 JD	2022 JD
Balance at 1 January	4,474,708	5,405,171
Provision for the year*	650,298	683,335
Paid during the year	(710,760)	(850,687)
Actuarial losses (gains)	131,892	(763,111)
Balance at 31 December	<u>4,546,138</u>	<u>4,474,708</u>



**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2023**

\* Details of employees' end-of-service indemnity expense as presented on the statement of profit or loss was as follows:

	2023	2022
	JD	JD
Interest cost	353,406	332,339
Current year cost	229,951	287,062
Prior years adjustment	66,941	63,934
	<u>650,298</u>	<u>683,335</u>

The principal actuarial assumptions used to calculate employees end of-service indemnity provisions are as follow:

	2023	2022
Discount rate	7.131%	7.896%
Expected rate of increase of employee remuneration	5.5%	5.5%

**Resignation rate:**

Up to the age of 29 years	4%	4%
From the age of 30 to 34 years	3%	3%
From the age of 35 to 39 years	2%	2%
From the age of 40 to 54 years	1%	1%
Age 55 years and over	0%	0%

This provision is not funded by any assets.

The following schedule shows the sensitivity in the principal actuarial assumption's changes used to determine employees' end-of-service provision amount as of 31 December 2023 and 2022:

	Discount rate		Resignation rate		Mortality rate	
	Rate	Increase (decrease)	Rate	Increase (decrease)	Rate	Increase (decrease)
	%	JD	%	JD	%	JD
<b>2023</b>	+1	(417,890)	+1	(6,055)	+20	(98)
	-1	476,589	-1	6,993	-20	100
<b>2022</b>	+1	(428,884)	+1	(19,375)	+20	(1,426)
	-1	492,700	-1	20,334	-20	1,433

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2023**

**(16) DECOMMISSIONING PROVISION**

The decommissioning provision of JD 2,279,738 as at 31 December 2023 (31 December 2022: JD 3,414,754) primarily represents the net present value of the estimated expenditure discounted at a rate of 6.5% (31 December 2022: 6.5%) expected to be incurred in respect of the decommissioning of the Aqaba Thermal Station generating units 1 to 5. Expenditures are expected to be incurred throughout the financial years 2022 to 2026.

Movement on the decommissioning provision was as follows:

	2023 JD	2022 JD
Balance at 1 January	3,414,754	3,307,962
Unwinding of discount during the year (note 28)	113,734	106,792
Reversal* (note 27)	(1,248,750)	-
Balance at 31 December	<u>2,279,738</u>	<u>3,414,754</u>

\* During the year, the Company's management decided and approved to reduce its decommissioning provision by JD 1,248,750. This reduction constitutes 75% of the previously estimated liability balance for the completion of stage one at Aqaba Thermal Power Station (ATPS). The estimated liability balance for stage one was JOD 1,665,000, covering the dismantling and selling of key components such as turbines, generators, boilers, ground floor pumps, hydraulic turbine, and transformers. The reversal took place after completing 75% of stage one without incurring any liability.

**(17) OTHER CURRENT LIABILITIES**

	2023 JD	2022 JD
ENARA For Energy Investments (note 30)	4,590,000	-
Government Investment Management Company (note 30)	3,600,000	-
Deposits accrued for others	1,040,769	1,627,794
Social security corporation (note 30)	810,000	-
Employees' vacations provision*	482,826	541,670
Legal cases provision****	460,342	460,342
Employees' incentive provision***	400,000	450,000
Accrued expenses	86,421	172,927
Accrued interest	46,405	75,332
Board of directors' remuneration	35,000	35,000
Employees' payables	1,450	1,484
Contractors' payables	498	559
Employees' termination benefits provision**	-	-
Others	300,172	369,544
	<u>11,853,883</u>	<u>3,734,652</u>

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2023**

Movements on provisions for the years 2023 and 2022 were as follows:

<b>2023 -</b>	Employees' vacations provision*	Employees' termination benefits provision**	Employees' incentive provision***	Legal cases provision****
	JD	JD	JD	JD
Balance at 1 January	541,670	-	450,000	460,342
Provision for the year	51,118	354,759	415,600	-
Paid during the year	(109,962)	(354,759)	(465,600)	-
Balance at 31 December	<u>482,826</u>	<u>-</u>	<u>400,000</u>	<u>460,342</u>
<b>2022 -</b>				
Balance at 1 January	552,283	-	400,000	515,597
Provision for the year	72,305	1,676,979	448,999	47,642
Paid during the year	(82,918)	(1,676,979)	(398,999)	(102,897)
Balance at 31 December	<u>541,670</u>	<u>-</u>	<u>450,000</u>	<u>460,342</u>

**(18) ACCOUNTS PAYABLE**

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
	JD	JD
Jordan Petroleum Refinery Company (JPRC)	-	-
National Petroleum Company – Government of Jordan	-	2,393,431
	<u>-</u>	<u>2,393,431</u>

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2023**

**(19) DERIVATIVE FINANCIAL INSTRUMENTS**

CEGCO loans with Overseas Economic Cooperation Fund (Japan) are in JPY. To mitigate its exposure to fluctuations in currency rates, the Company entered into 12 forward contracts during the years 2011 to 2015 that effectively fix the currency rate for loan installments.

The last contract ended on 22 October 2022. For the purpose of hedge accounting, the forward contracts were classified as cash flow hedges as CEGCO was hedging the exposure to variability in cash flows that was attributable to the foreign currency fluctuations risk associated with a highly probable forecast transaction.

On 17 January 2023, the Company entered into JPY-USD short term (12 months) hedging contract where the Company has a call option to purchase 746,674,000 JPY at a rate of 128.60. A total premium of JOD 177.5K was recorded as a prepaid expenses in the balance sheet and amortized in the profit or loss statement for the year ended 31 December 2023. The option matured on October 2023.

**(20) POWER GENERATION REVENUES**

This item represents revenues mainly earned from the power generation invoices in accordance with the Power Purchase Agreements with NEPCO. NEPCO repays the value of the full electric capacity available at the power stations according to the pricing formula that has been pre-determined in the Power Purchase Agreements. Moreover, NEPCO bears the cost of fuel used in the generation of power according to the pricing formula stipulated in those agreements.

Power generation revenues consist of the following:

	2023	2022
	JD	JD
Stations capacity revenue	34,661,450	35,641,531
Power revenue	26,930	360,447
Fuel cost according to the pricing formula (note 21)	-	14,475,753
Startup cost	-	31,329
Additional costs (Imported energy)	(1,497,191)	(2,343,904)
Others	-	(9,233)
	<u>33,191,189</u>	<u>48,155,923</u>

**(21) FUEL COST**

	2023	2022
	JD	JD
Gas consumption	-	14,475,753
	<u>-</u>	<u>14,475,753</u>

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2023**

**(22) STATION OPERATING COSTS**

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
	JD	JD
Operating water	215,146	256,347
Oil and lubricants	90,555	62,869
Chemical's materials	57,895	71,893
Other operating expenses	127,533	89,350
	<u>491,129</u>	<u>480,459</u>

**(23) SALARIES AND BENEFITS**

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
	JD	JD
Salaries and wages	4,695,878	5,378,729
Bonuses and other expenses	3,011,165	3,645,975
Employees benefits	2,103,278	2,378,983
Temporary employees	122,319	129,556
	<u>9,932,640</u>	<u>11,533,243</u>

**(24) MAINTENANCE EXPENSES**

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
	JD	JD
Spare parts	1,165,199	961,577
Maintenance materials and experts' wages	611,523	356,353
Other maintenance expenses	58,645	59,273
	<u>1,835,367</u>	<u>1,377,203</u>

**(25) ADMINISTRATIVE EXPENSES**

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
	JD	JD
Insurance	618,137	679,397
Regulatory commission expenses	463,360	580,909
Consultancy fees	266,743	510,783
Security	194,628	241,946
Housing expense	114,817	127,423
Subscriptions and donations	41,369	58,175
Others	642,581	987,371
	<u>2,341,635</u>	<u>3,186,004</u>

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2023**

**(26) FOREIGN CURRENCY EXCHANGE PROFIT, NET**

	2023	2022
	JD	JD
Unrealized gains	426,934	1,931,610
Realized gains (losses)	39,033	(1,046,667)
	<u>465,967</u>	<u>884,943</u>

**(27) OTHER INCOME, NET**

	2023	2022
	JD	JD
Operating and maintenance revenues	6,863,420	6,183,193
Gain from sale of property, plant, and equipment *	1,272,343	3,933,260
Reversal of decommissioning provision *** (note 16)	1,248,750	-
Interest income on deposits	949,078	178,494
Gain from sale of strategic fuel inventory	543,312	6,177,726
Gain from sale of scrap- retired units	303,498	701,410
Non-operational revenue **	267,178	7,599,786
Non-operational revenue - handling and fuel operations	199,042	300,000
Others, net	85,602	124,077
	<u>11,732,223</u>	<u>25,197,946</u>

\* In 2023, the land of Rehab Station has been sold as it represents the remaining part of Rehab Sale Agreement. All risks and rewards along with ownership have been transferred to the buyer in the current year.

\*\* This item represents the amount of settlement reached between the Ministry of Energy and Mineral Resources and Central Electricity Generating Company "CEGCO" after the final decision over the dispute. The ministry shall pay damages to CEGCO for the operating years until the end of 2019 in the amount of JD 7,500,000 which includes all expenses, legal and expert fees. The amount represents the cumulative balance borne by CEGCO from modifying the tariff prices and inclusion of the fuel price clause to the monthly bill over the years. In return, CEGCO shall commit to not submit any claims arising from the obligations between the years 2020 – 2025.

\*\*\* During the year, the company's management decided and approved to reduce its decommissioning provision by JD 1,248,750. This reduction constitutes 75% of the previously estimated liability balance for the completion of stage one at Aqaba Thermal Power Station (ATPS). The estimated liability balance for stage one was JOD 1,665,000, covering the dismantling and selling of key components such as turbines, generators, boilers, ground floor pumps, hydraulic turbine, and transformers. The reversal took place after completing 75% of stage one without incurring any liability.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2023**

**(28) FINANCE COSTS, NET**

	2023	2022
	JD	JD
Term loans interest expense	263,804	371,031
Bank overdraft interest expense	22	69,708
Unwinding of discount of decommissioning provision (Note 16)	113,734	106,792
	<u>377,560</u>	<u>547,531</u>

**(29) EARNINGS PER SHARE**

	2023	2022
Profit for the year (JD)	13,273,219	24,689,060
Weighted average number of shares outstanding (Share)	<u>21,000,000</u>	<u>30,000,000</u>
Basic and diluted earnings per share (JD)*	<u>0/632</u>	<u>0/823</u>

\* The diluted earnings per share attributable to Company's shareholders is equal to the basic earnings per share.

**(30) RELATED PARTY TRANSACTIONS**

Related parties represent associated 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 the Company's management.

Amounts due from related parties:	Nature of relationship	2023	2022
		JD	JD
<b>Within accounts receivable and other current assets</b>			
National Electric Power Company, net* (note 12)	Sister Company	5,709,332	13,645,105
Government of Jordan (note 11)	Shareholder	1,525,268	2,445,020
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation* (note 11)	Sister Company	777,780	7,719
Jordan Petroleum Refinery Company (note 11)	Sister Company	301,878	301,878
Ministry of Energy and Mineral Resources (note 11)	Sister Company	40,667	7,540,667
Al-Risha for Solar Power Projects	Sister Company	41,012	75
The Local Company for Water and Solar Projects (note 11)	Sister Company	3,543	406
ACWA Power Jordan Holdings	Sister Company	2,464	44,579
ACWA Power International company for water and power – Dubai	Sister Company	45	-
		<u>8,401,989</u>	<u>23,985,449</u>

\* This balance is presented net of allowance for expected credit losses of JD 1,399,967 as at 31 December 2023 (31 December 2022: JD 1,399,967).

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2023**

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

<b>Amounts due to related parties:</b>	<b>Nature of relationship</b>	<b>2023 JD</b>	<b>2022 JD</b>
<b>Within accounts payable and other current liabilities</b>			
ENARA For Energy Investments (note 17)	Shareholder	4,590,000	-
Government Investment Management Company (note 17)	Shareholder	3,600,000	-
Social Security Corporation (note 17)	Shareholder	810,000	-
ACWA Power International Company for water and power - Riyadh	Sister Company	4,904	3,590
National Petroleum Company – Government of Jordan (note 18)	Sister Company	-	2,393,431
		<u>9,004,904</u>	<u>2,397,021</u>

The following represent the total amount of transactions that have been entered into with related parties:

**Amounts included in the statement of comprehensive income items:**

	<b>Nature of relationship</b>	<b>2023 JD</b>	<b>2022 JD</b>
<b><u>Power generation revenues:</u></b>			
National Electric Power Company (Government of Jordan)	Sister Company	<u>33,191,188</u>	<u>48,155,923</u>
<b><u>Stations operating costs:</u></b>			
National Petroleum Company (Government of Jordan) (note 21)	Sister Company	<u>-</u>	<u>14,475,753</u>
<b><u>Other income:</u></b>			
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation*	Sister Company	5,558,333	4,768,129
ACWA Power Company / Riyadh	Parent Company	682,821	2,146
The Local Company for Water and Solar Projects*	Sister Company	757,845	778,835
Al-Risha for Solar Power Projects*	Sister Company	503,686	516,552
ACWA Power Jordan Holdings	Sister Company	67,360	131,965
ACWA Power International L.L.C. / Dubai	Sister Company	480	-
		<u>7,570,525</u>	<u>6,197,627</u>
<b><u>Administrative expenses:</u></b>			
ACWA Power Company / Riyadh	Parent Company	44,302	56
The Local Company for Water and Solar Projects*	Sister Company	3,384	3,046
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation	Sister Company	2,969	26,423
ACWA Power International L.L.C. / Dubai	Sister Company	2,043	30
ACWA Power Global Services LTD	Sister Company	1,940	-
ENARA For Energy Investments	Shareholder	-	13,500
ACWA Power Jordan Holdings	Sister Company	-	534
		<u>54,638</u>	<u>43,589</u>



**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2023**

**Compensation of key management personnel**

	2023 JD	2022 JD
Salaries	326,639	310,978
Board of Directors remuneration and transportation	77,000	77,000
Benefits (traveling)	4,825	8,500
	<u>408,464</u>	<u>396,478</u>

\* On 13 November 2016, the Company entered into an agreement with the Local Company for Water and Solar Projects to provide operation and maintenance services.

\*\* On 21 November 2017, the Company entered into an agreement with Al-Risha for Solar Power Projects Company for Solar Projects to provide operation and maintenance services.

**(31) CASH AND BANK BALANCES**

	2023 JD	2022 JD
Cash at banks *	6,421,183	12,330,014
Cash on hand	7,995	7,624
	<u>6,429,178</u>	<u>12,337,638</u>

\* For the year ended 31 December 2023, bank deposits earned interest rate of 5.75-6.5% (31 December 2022: 5.75%). And it matures within six months.

For the purpose of the statement of cash flows, cash and cash equivalents consist of the following amounts which appears in the statement of financial position:

	2023 JD	2022 JD
Cash at banks	6,421,183	12,330,014
Cash on hand	7,995	7,624
	<u>6,429,178</u>	<u>12,337,638</u>
Less: due to banks (note 32)	(112,020)	(200,793)
Less: Deposits at banks with original maturity date more than three months	<u>(5,096,434)</u>	<u>-</u>
	<u>1,220,724</u>	<u>12,136,845</u>

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2023**

---

**(32) DUE TO BANKS**

This balance represents the utilized balance from the credit facilities granted from the following Banks:

- Facilities from Arab Jordan Investment Bank with a ceiling of JD 7,000,000 and an interest rate of 5.75% as at 31 December 2023 (31 December 2022: 5%).
- Facilities from Cairo Amman Bank with a ceiling of JD 5,000,000 and an interest rate of 7.75% as at 31 December 2023 (31 December 2022: 6.5%).

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2023**

**(33) SEGMENT INFORMATION**

The following tables present the statement of profit or loss information for Aqaba, Mafraq, and other locations for the years ended 31 December 2023 and 2022. The information is presented to facilitate the income tax review as the Company is subject to different tax rates on Aqaba's operation.

	2023			
	Aqaba	Mafraq	Other locations	Total
	JD	JD	JD	JD
Power generation revenues	33,184,114	-	7,075	33,191,189
Fuel Cost	-	-	-	-
Stations operating costs	(135,040)	(7,825)	(348,264)	(491,129)
Depreciation and amortization	(13,433,487)	(18,662)	(126,368)	(13,578,517)
Depreciation of right-of-use assets	(208,420)	-	-	(208,420)
Interest expense on contract lease liabilities	(76,500)	(271)	(2,526)	(79,297)
Salaries and benefits	(6,049,522)	(419,654)	(3,463,464)	(9,932,640)
Maintenance expenses	(242,298)	(195,896)	(1,397,173)	(1,835,367)
Administrative expenses	(1,648,870)	(111,791)	(580,974)	(2,341,635)
Depreciation expense of Slow-moving Spare parts and General Materials	(1,425,063)	-	-	(1,425,063)
Employees' end-of-service indemnity provision	(324,210)	(21,451)	(304,637)	(650,298)
Employees' termination benefits provision	-	-	(354,759)	(354,759)
Total operating costs	(23,543,410)	(775,550)	(6,578,165)	(30,897,125)
<b>OPERATING PROFIT (LOSS)</b>	<b>9,640,704</b>	<b>(775,550)</b>	<b>(6,571,090)</b>	<b>2,294,064</b>
Foreign currency exchange profit, net	465,244	70	653	465,967
Other income, net	3,330,679	767,012	7,634,532	11,732,223
Reversal of expected credit losses provision	58,570	1,671	20,055	80,296
Finance costs, net	(376,863)	(67)	(630)	(377,560)
<b>PROFIT (LOSS) FOR THE YEAR BEFORE INCOME TAX</b>	<b>13,118,334</b>	<b>(6,864)</b>	<b>1,083,520</b>	<b>14,194,990</b>
Income tax expense	(842,620)	(2,059)	(77,092)	(921,771)
<b>PROFIT (LOSS) FOR THE YEAR</b>	<b>12,275,714</b>	<b>(8,923)</b>	<b>1,006,428</b>	<b>13,273,219</b>

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2023**

	2022			
	Aqaba	Mafraq	Other locations	Total
	JD	JD	JD	JD
Power generation revenues	31,498,340	-	16,657,583	48,155,923
Fuel Cost	-	-	(14,475,753)	(14,475,753)
Stations operating costs	(218,950)	(5,854)	(255,655)	(480,459)
Depreciation and amortization	(13,318,855)	(14,221)	(1,857,003)	(15,190,079)
Depreciation of right-of-use assets	(208,420)	-	-	(208,420)
Interest expense on contract lease liabilities	(81,804)	(186)	(7,548)	(89,538)
Salaries and benefits	(5,509,884)	(347,582)	(5,675,777)	(11,533,243)
Maintenance expenses	(270,380)	(62,667)	(1,044,156)	(1,377,203)
Administrative expenses	(1,545,226)	(63,189)	(1,577,589)	(3,186,004)
Depreciation expense of Slow-moving Spare parts and General Materials	(1,508,826)	-	(14,902)	(1,523,728)
Employees' end-of-service indemnity provision	(321,091)	(23,599)	(338,645)	(683,335)
Employees' termination benefits provision	(679,259)	(81,940)	(915,780)	(1,676,979)
Total operating costs	(23,662,695)	(599,238)	(26,162,808)	(50,424,741)
<b>OPERATING PROFIT (LOSS)</b>	<b>7,835,645</b>	<b>(599,238)</b>	<b>(9,505,225)</b>	<b>(2,268,818)</b>
Foreign currency exchange profit, net	873,773	270	10,900	884,943
Other income, net	7,557,880	803,792	16,836,274	25,197,946
Provision for expected credit losses	(128,365)	(3,143)	(127,621)	(259,129)
Finance costs, net	(423,933)	1,319	(124,917)	(547,531)
<b>PROFIT FOR THE YEAR BEFORE INCOME TAX</b>	<b>15,715,000</b>	<b>203,000</b>	<b>7,089,411</b>	<b>23,007,411</b>
Income tax (expense) surplus	(950,693)	(57,569)	2,689,911	1,681,649
<b>PROFIT FOR THE YEAR</b>	<b>14,764,307</b>	<b>145,431</b>	<b>9,779,322</b>	<b>24,689,060</b>

**(34) COMMITMENTS AND CONTINGENCIES**

***Letters of credit and bills of collection***

As at 31 December 2023, the Company had outstanding letters of credit and bills of collection amounting to JD 1,682,262 (31 December 2022: JD 2,663,896).

***Letters of guarantee***

As at 31 December 2023, the Company had outstanding letters of guarantee amounting to JD 16,800 (31 December 2022: JD 50,549).

***Legal claims***

The Company is a defendant in a number of lawsuits of approximately JD 8,000 as at 31 December 2023 (2022: JD 217,916).

The Company's management and its independent legal counsel believe that no additional provision is needed other than what has already been recognized in the financial statements.

***Disputes with Jordan Petroleum Refinery Company (JPRC)***

Jordan Petrol Refinery PLC is the fuel supplier ("the Supplier") During 2022, the Supplier has claimed from CEGCO an amount of JD 114,586,301 as an interest on late payment of the monthly fuel invoices. The Fuel Supply Agreement (FSA) with the Supplier stipulates that the Supplier shall be entitled to receive interest on late payment of the unpaid invoices after 45 days from invoice. However, Article 13.3 of the FSA states that CEGCO shall not be liable for non-performance under the FSA and shall not be in default to the extent such non-performance or default is caused by NEPCO. Given the delay in making the fuel payments to the Supplier are caused by the delay in receipt of the fuel revenues from NEPCO (the off-taker), contractually the Supplier has no basis to claim for any delay interest from CEGCO. Hence the management and its independent legal counsel are of the view that as per the terms of the FSA signed between the Supplier and CEGCO, the Supplier has no contractual basis to claim these amounts. Accordingly, no provision has been made in these financial statements.

Furthermore, and during 2022, the supplier signed a settlement agreement with NEPCO which stated to transfer the amounts due from CEGCO of JD 57,568,924 to NEPCO and NEPCO agreed to commit to the settlement amount. The agreement signed covers the amounts and delay interest from 1 May 2018 and after. Accordingly, total amount due to the supplier was offset against the receivable balance without any effect on equity or profit or loss.

**(35) RISK MANAGEMENT**

**Interest rate risk**

The Company is exposed to interest rate risk on its interest-bearing assets and liabilities such as bank deposits, term loans and due to banks.

The Company's policy is to manage its interest cost using a mix of fixed and variable rate debts.

The following table demonstrates the sensitivity of the statement of profit or loss to reasonably possible changes in interest rates as at 31 December 2023 and 2022, with all other variables held constant.

The sensitivity of the statement of profit or loss is the effect of the assumed changes in interest rates on the Company's profit for one year, based on the floating rate financial assets and financial liabilities held at 31 December 2023 and 2022.

	<i>Increase (decrease) in basis points</i>	<i>Effect on profit before income tax</i>
<b>2023-</b>		
Currency		JD
Jordanian Dinar	100	(1,120)
Jordanian Dinar	(50)	560
<b>2022-</b>		
Currency		JD
Jordanian Dinar	100	(2,008)
Jordanian Dinar	(50)	1,004

**Credit risk**

Credit risk is the risk that one party to a financial instrument will fail to discharge an obligation and cause the other party to incur a financial loss.

The Company has entered into a Power Purchase Agreement with the Government of the Hashemite Kingdom of Jordan represented by the National Electric Power Company (NEPCO).

The amount due from NEPCO forms 100% of outstanding accounts receivable at 31 December 2023 and 2022.

The Company deals only with reputable local banks.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2023**

**Liquidity risk**

The Company limits its liquidity risk by ensuring bank facilities are available.

The table below summarises the maturities of the Company's undiscounted financial liabilities at 31 December 2023 and 2022, based on contractual payment dates and current market interest rates:

<b>At 31 December 2023</b>	Less than 3 months	3 to 12 months	1 to 5 years	> 5 years	Total
	JD	JD	JD	JD	JD
Due to banks	114,184	-	-	-	114,184
Loans	650,691	3,414,928	4,082,190	-	8,147,809
Other current liabilities	-	11,853,883	-	-	11,853,883
Contract lease liabilities	43,800	269,334	1,004,448	189,912	1,507,494
<b>Total</b>	<b>808,675</b>	<b>15,538,145</b>	<b>5,086,638</b>	<b>189,912</b>	<b>21,623,370</b>

<b>At 31 December 2022</b>	Less than 3 months	3 to 12 months	1 to 5 years	> 5 years	Total
	JD	JD	JD	JD	JD
Due to banks	206,794	-	-	-	206,794
Accounts payable	-	2,393,431	-	-	2,393,431
Other current liabilities	-	3,734,652	-	-	3,734,652
Loans	712,713	3,772,615	8,590,585	-	13,075,913
Contract lease liabilities	43,800	225,534	1,092,048	189,912	1,551,294
<b>Total</b>	<b>963,307</b>	<b>10,126,232</b>	<b>9,682,633</b>	<b>189,912</b>	<b>20,962,084</b>

**Currency risk**

The Company's transactions in U.S. Dollar have negligible currency risk since the Jordanian Dinar is fixed against the U.S. Dollar (USD 1.41 for each JD 1).

To mitigate its exposure to fluctuations in currency rates, the Company entered into forward contracts that effectively fix the currency rate for installments on each loan with Overseas Economic Cooperation Fund (Japan).

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2023**

The table below indicates the analysis which calculates the effect of a reasonable possible movement of the JD currency rate against the foreign currencies, with all other variables held constant, on the statement of profit or loss

<b>2023 -</b>	<i>Increase / decrease in the rate to the JD</i>	<i>Effect on profit before income tax</i>
Currency	%	JD
Euro	10	(6,261)
Japanese Yen	10	(773,869)
Euro	-10	6,261
Japanese Yen	-10	773,869
<b>2022 -</b>	<i>Increase / decrease in the rate to the JD</i>	<i>Effect on profit before income tax</i>
Currency	%	JD
Euro	10	(18,059)
Japanese Yen	10	(1,213,740)
Euro	-10	18,059
Japanese Yen	-10	1,213,740

**(36) FAIR VALUE OF FINANCIAL INSTRUMENTS**

Financial instruments comprise financial assets and financial liabilities.

Financial assets consist of cash and bank balances, accounts receivable, employees housing fund loan and some other current assets. Financial liabilities consist of term loans, due to banks, accounts payable, and some other current liabilities.

Book values of financial instruments are not materially different from their fair values.

The Company uses the following methods and alternatives of valuating and presenting the fair value of financial instruments:

- 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.



**(37) CAPITAL MANAGEMENT**

The primary objective of the Company's capital is to ensure that it maintains healthy capital ratios in order to support its business and maximize shareholder value.

The Company manages its capital structure and makes adjustments to it in light of changes in business conditions. No changes were made in the objectives, policies or processes during the year ended 31 December 2023 and 2022. Capital comprises paid in capital, reserves and retained earnings and is measured at JD 24,995,361 as at 31 December 2023 (31 December 2022: JD 64,830,354).

**(38) STANDARDS ISSUED BUT NOT YET EFFECTIVE**

The standards and interpretations that are issued but not yet effective, up to the date of issuance of the Company's financial statements are disclosed below. The Company intends to adopt these standards, if applicable, when they become effective.

**Amendments to IFRS 16: Lease Liability in a Sale and Leaseback**

In September 2022, the IASB issued amendments to IFRS 16 to specify the requirements that a seller-lessee uses in measuring the lease liability arising in a sale and leaseback transaction, to ensure the seller-lessee does not recognise any amount of the gain or loss that relates to the right of use it retains.

The amendments are effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2024 and must applied retrospectively to sale and leaseback transactions entered into after the date of initial application of IFRS 16. Earlier application is permitted and that fact must be disclosed.

The amendments are not expected to have a material impact on the Company's financial statements.

**Amendments to IAS 1: Classification of Liabilities as Current or Non-current**

In January 2020 and October 2022, the IASB issued amendments to paragraphs 69 to 76 of IAS 1 to specify the requirements for classifying liabilities as current or non-current. The amendments clarify:

- What is meant by a right to defer settlement
- That a right to defer must exist at the end of the reporting period
- That classification is unaffected by the likelihood that an entity will exercise its deferral right
- That only if an embedded derivative in a convertible liability is itself an equity instrument would the terms of a liability not impact its classification

In addition, a requirement has been introduced to require disclosure when a liability arising from a loan agreement is classified as non-current and the entity's right to defer settlement is contingent on compliance with future covenants within twelve months.

#### **Supplier Finance Arrangements - Amendments to IAS 7 and IFRS 7**

In May 2023, the IASB issued amendments to IAS 7 Statement of Cash Flows and IFRS 7 Financial Instruments: Disclosures to clarify the characteristics of supplier finance arrangements and require additional disclosure of such arrangements. The disclosure requirements in the amendments are intended to assist users of financial statements in understanding the effects of supplier finance arrangements on an entity's liabilities, cash flows and exposure to liquidity risk.

The amendments will be effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2024. Early adoption is permitted but will need to be disclosed.

The amendments are not expected to have a material impact on the Company's financial statements.

#### **(39) COMPARATIVE FIGURES**

During the year some comparative figures were reclassified to correspond with those of this year presentation. The reclassification has no effect on the profit and equity for the Company.

شركة توليد الكهرباء المركزية

المساهمة العامة المحدودة

القوائم المالية

٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

**تقرير مدقق الحسابات المستقل  
إلى مساهمي شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة  
عمان- المملكة الأردنية الهاشمية**

**تقرير حول تدقيق القوائم المالية**

**الرأي**

لقد قمنا بتدقيق القوائم المالية لشركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة (الشركة) والتي تتكون من قائمة المركز المالي كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣ وقائمة الأرباح أو الخسائر وقائمة الدخل الشامل وقائمة التغيرات في حقوق الملكية وقائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ والايضاحات حول القوائم المالية والمعلومات المتعلقة بالسياسات المحاسبية الجوهرية.

في رأينا، إن القوائم المالية المرفقة تُظهر بعدالة، من كافة النواحي الجوهرية، المركز المالي للشركة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣ وأداءها المالي وتدفقاتها النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية.

**أساس الرأي**

لقد قمنا بتدقيقنا وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق، إن مسؤولياتنا وفقاً لهذه المعايير مفصلة أكثر ضمن بند مسؤولية مدقق الحسابات عن تدقيق القوائم المالية الواردة في تقريرنا هذا. نحن مستقلون عن الشركة وفقاً لقواعد السلوك المهني الدولية للمحاسبين القانونيين (بما في ذلك معايير الاستقلالية الدولية) الصادر عن المجلس الدولي لمعايير السلوك المهني للمحاسبين بالإضافة إلى متطلبات السلوك المهني الأخرى الملزمة لتدقيق القوائم المالية في الأردن، وقد التزمنا بمتطلبات السلوك المهني ومتطلبات المجلس الدولي لمعايير السلوك المهني للمحاسبين. لقد قمنا بالحصول على أدلة تدقيق كافية وملائمة و توفر أساساً لإبداء الرأي.

**المعلومات الأخرى الواردة في التقرير السنوي للشركة لعام ٢٠٢٣**

تتكون المعلومات الأخرى من المعلومات الواردة في التقرير السنوي غير القوائم المالية وتقرير مدقق الحسابات حولها. إن الإدارة هي المسؤولة عن المعلومات الأخرى. إننا نتوقع أن يتم تزويدنا بالتقرير السنوي بتاريخ لاحق لتقريرنا. إن رأينا لا يشمل المعلومات الأخرى وإننا لا نبدي أي تأكيد حول المعلومات الأخرى.

فيما يتعلق بتدقيق القوائم المالية، إن مسؤوليتنا هي قراءة المعلومات الأخرى عندما تصبح متاحة لنا، بحيث نُقيم فيما إذا كانت المعلومات الأخرى تتعارض جوهرياً مع القوائم المالية أو من معرفتنا خلال عملية تدقيق القوائم المالية.

**مسؤولية الإدارة والمسؤولين المكلفين بالحوكمة عن القوائم المالية**

إن الإدارة مسؤولة عن إعداد هذه القوائم المالية وعرضها بصورة عادلة وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية، بالإضافة إلى تحديد نظام الرقابة الداخلي الضروري لإعداد قوائم مالية خالية من الأخطاء الجوهرية سواء الناتجة عن احتيال أو عن غلط.

كما أن الإدارة مسؤولة عن تقييم قدرة الشركة على الاستمرار كمنشأة مستمرة والإفصاح عن الأمور المتعلقة بمبدأ الاستمرارية بما في ذلك استخدام مبدأ الاستمرارية في المحاسبة عند إعداد القوائم المالية، إلا إذا كان في نية الإدارة تصفية الشركة أو إيقاف عملياتها أو عدم وجود أي بديل واقعي آخر سوى القيام بذلك.

إن المكلفين بالحوكمة مسؤولون عن الإشراف على عملية إعداد التقارير المالية للشركة.

## مسؤولية مدقق الحسابات عن تدقيق القوائم المالية

إن أهدافنا تتمثل بالحصول على تأكيد معقول بأن القوائم المالية ككل خالية من الأخطاء الجوهرية سواء الناتجة عن إحتيال أو عن غلط وإصدار تقرير التدقيق الذي يتضمن رأينا. إن التأكيد المعقول هو تأكيد عالي المستوى ولكنه ليس ضماناً أن التدقيق الذي يجري وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق سيكشف دائماً خطأ جوهرياً عند وجوده. إن الأخطاء قد تحدث نتيجة لاحتيال أو غلط ويتم اعتبارها جوهرية، إذا كانت منفردة أو مجتمعة يمكن أن يكون لها تأثير على القرارات الاقتصادية المتخذة من قبل مستخدمي هذه القوائم المالية.

إننا نقوم بممارسة الاجتهاد المهني والمحافظة على الشك المهني كجزء من التدقيق وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق، وكذلك نقوم بما يلي:

- تحديد وتقييم مخاطر الأخطاء الجوهرية في القوائم المالية، سواء الناتجة عن احتيال أو غلط، وتصميم وتنفيذ إجراءات تدقيق تستجيب لهذه المخاطر والحصول على أدلة تدقيق كافية وملائمة توفر أساساً لإبداء الرأي. إن خطر عدم اكتشاف خطأ جوهري ناتج عن احتيال يعد أكبر من ذلك الناتج عن غلط، لما قد يتضمنه الاحتيال من تواطؤ أو تزوير أو حذف متعمد أو تأكيدات غير صحيحة أو تجاوز لنظام الرقابة الداخلي.
- الحصول على فهم لنظام الرقابة الداخلي المتعلق بالتدقيق و ذلك لتصميم إجراءات تدقيق ملائمة للظروف وليس بهدف إبداء رأي حول مدى فعالية نظام الرقابة الداخلي للشركة.
- تقييم ملاءمة السياسات المحاسبية المطبقة ومعقولية التقديرات المحاسبية و الايضاحات المتعلقة بها التي قامت بها الإدارة.
- التوصل الى نتيجة حول ملاءمة استخدام الإدارة لمبدأ الاستمرارية في المحاسبة، وبناءً على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها، وفيما إذا كان هناك عدم يقين جوهري مرتبط بأحداث أو ظروف قد تلقي بشكوك كبيرة حول قدرة الشركة على الاستمرار. و اذا ما توصلنا الى نتيجة بأن هناك شك جوهري، فعلى الإشارة في تقرير التدقيق إلى ايضاحات القوائم المالية ذات الصلة أو تعديل رأينا اذا كانت هذه الايضاحات غير كافية. إن استنتاجاتنا مبنية على أدلة التدقيق التي حصلنا عليها حتى تاريخ تقرير التدقيق، ومع ذلك فإن الأحداث أو الظروف المستقبلية قد تؤدي إلى عدم استمرار الشركة في اعمالها كمنشأة مستمرة.
- تقييم العرض العام لهيكل القوائم المالية ومحتواها بما في ذلك الايضاحات حولها وفيما إذا كانت القوائم المالية تمثل المعاملات والأحداث التي تحقق العرض العادل.

إننا نتواصل مع المسؤولين المكلفين بالحوكمة فيما يتعلق بنطاق التدقيق وتوقيته وملاحظات التدقيق المهمة التي تتضمن أي نقاط ضعف مهمة في نظام الرقابة الداخلية التي يتم تحديدها من قبلنا خلال عملية التدقيق.

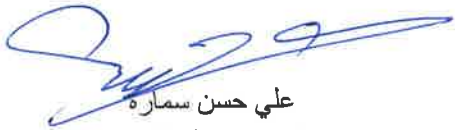
نقوم كذلك بتزويد المسؤولين المكلفين بالحوكمة بما يفيد التزامنا بمتطلبات السلوك المهني المتعلقة بالاستقلالية والافصاح للمسؤولين المكلفين بالحوكمة عن كل العلاقات والأمور الأخرى التي تظهر على أنها تؤثر على استقلاليتنا، وحيثما كان ملائماً الإفصاح عن الإجراءات المتخذة لإلغاء مخاطر الاستقلالية والإجراءات المعززة المطبقة.

من تلك الأمور التي يتم التواصل بها مع المسؤولين المكلفين بالحوكمة، نقوم بتحديد الأمور الأكثر أهمية على تدقيق القوائم المالية للفترة الحالية والتي تمثل أمور التدقيق الهامة. اننا نقدم وصف عن هذه الأمور في تقرير التدقيق الا اذا كان القانون أو التعليمات تمنع الإفصاح عن ذلك الأمر، او في حالات نادرة جدا والتي بناءاً عليها لا يتم الإفصاح عن ذلك الامر في تقريرنا لان العواقب السلبية المتوقعة للإفصاح قد تفوق المنفعة العامة الناتجة عنه.

#### تقرير حول المتطلبات القانونية

تحتفظ الشركة بقيود وسجلات محاسبية منظمة بصورة أصولية تتفق مع القوائم المالية ونوصي الهيئة العامة بالمصادقة عليها.

إرنست ويونغ/ الأردن

  
علي حسن سمارة  
ترخيص رقم ٥٠٣

إرنست ويونغ  
محاسبون قانونيون  
عمان - الأردن

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية  
٢٧ آذار ٢٠٢٤

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة  
قائمة المركز المالي  
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

الموجودات	إيضاحات	٢٠٢٣	٢٠٢٢
الموجودات غير المتداولة -		دينار	دينار
ممتلكات وآلات ومعدات	٣	٢٦,٢٥٥,٤٨٦	٣٩,٩٧٩,٥٤٢
موجودات غير ملموسة	٤	٤٨٤,٧٣٩	٧٣٦,٤٠٣
حق استخدام موجودات عقود الإيجار	٦	١,٠٦٦,٨٤٦	١,٢٧٥,٢٦٦
قرض صندوق إسكان الموظفين	٧	-	١٢,٤٣٢
موجودات ضريبية مؤجلة	٨	٢,٧١١,٦٢٨	٢,٦٢٤,٤٢٩
مخزون الوقود الاستراتيجي	٩	٤,٧٨٧,١٠٦	٥,١٣٢,٠٣١
		٣٥,٣٠٥,٨٠٥	٤٩,٧٦٠,١٠٣
الموجودات المتداولة -			
مخزون	١٠	٣,١٠٦,٢٨٠	٤,٧٠٤,٥٥٢
أرصدة مدينة أخرى	١١	٤,٤٠٤,٩٧٢	١٤,٥٢٩,٠٦٩
ذمم مدينة	١٢	٥,٧٠٩,٣٣٢	١٣,٦٤٥,١٠٥
نقد وأرصدة لدى البنوك	٣١	٦,٤٢٩,١٧٨	١٢,٣٣٧,٦٣٨
		١٩,٦٤٩,٧٦٢	٤٥,٢١٦,٣٦٤
مجموع الموجودات		٥٤,٩٥٥,٥٦٧	٩٤,٩٧٦,٤٦٧
حقوق الملكية والمطلوبات			
حقوق الملكية -			
رأس المال المدفوع	١٣ و ١٤	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠
احتياطي إجباري	١٣	٣,٠٠٠,٠٠٠	٧,٥٠٠,٠٠٠
احتياطي اختياري	١٣	٦٧٢,٩٣٢	٦٧٢,٩٣٢
أرباح مدورة		١٨,٣٢٢,٤٢٩	٢٦,٦٥٧,٤٢٢
مجموع حقوق الملكية		٢٤,٩٩٥,٣٦١	٦٤,٨٣٠,٣٥٤
المطلوبات			
المطلوبات غير المتداولة -			
قروض طويلة الأجل	١٤	٣,٩٧٣,٥١٣	٨,٢٢٥,٠٦٣
مطلوبات عقود الإيجار	٦	٧٨٩,٠٧٦	٩٨٠,٦١٦
مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين	١٥	٤,٥٤٦,١٣٨	٤,٤٧٤,٧٠٨
مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات	١٦	٢,٢٧٩,٧٣٨	٣,٤١٤,٧٥٤
		١١,٥٨٨,٤٦٥	١٧,٠٩٥,١٤١
المطلوبات المتداولة -			
أقساط قروض طويلة الأجل تستحق الدفع خلال عام	١٤	٣,٨٢٧,٧٨٥	٤,٠٩٢,٩٢٢
أرصدة دائنة أخرى	١٧	١١,٨٥٣,٨٨٣	٣,٧٣٤,٦٥٢
مطلوبات عقود الإيجار	٦	٢٦٢,٨٧٨	٢٦١,٣٧٥
ذمم دائنة	١٨	-	٢,٣٩٣,٤٣١
بنوك دائنة	٣٢ و ٣١	١١٢,٠٢٠	٢٠٠,٧٩٣
مخصص ضريبة الدخل	٨	٢,٣١٥,١٧٥	٢,٣٦٧,٧٩٩
		١٨,٣٧١,٧٤١	١٣,٠٥٠,٩٧٢
مجموع المطلوبات		٢٩,٩٦٠,٢٠٦	٣٠,١٤٦,١١٣
مجموع حقوق الملكية والمطلوبات		٥٤,٩٥٥,٥٦٧	٩٤,٩٧٦,٤٦٧

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ٣٩ جزءاً من هذه القوائم المالية

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة  
قائمة الأرباح أو الخسائر  
للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

٢٠٢٢	٢٠٢٣	إيضاحات
دينار	دينار	
٤٨,١٥٥,٩٢٣	٣٣,١٩١,١٨٩	٢٠ إيرادات توليد الطاقة
(١٤,٤٧٥,٧٥٣)	-	٢١ تكلفة المحروقات
(٤٨٠,٤٥٩)	(٤٩١,١٢٩)	٢٢ تكاليف تشغيل محطات
(١٥,١٩٠,٠٧٩)	(١٣,٥٧٨,٥١٧)	٣ و ٤ استهلاكات وإطفاءات
(٢٠٨,٤٢٠)	(٢٠٨,٤٢٠)	٦ استهلاك حق استخدام موجودات عقود الإيجار
(٨٩,٥٣٨)	(٧٩,٢٩٧)	٦ مصروف فوائد مطلوبات عقود الإيجار
(١١,٥٣٣,٢٤٣)	(٩,٩٣٢,٦٤٠)	٢٣ الرواتب والمنافع
(١,٣٧٧,٢٠٣)	(١,٨٣٥,٣٦٧)	٢٤ مصاريف صيانة
(٣,١٨٦,٠٠٤)	(٢,٣٤١,٦٣٥)	٢٥ مصاريف إدارية
(١,٥٢٣,٧٢٨)	(١,٤٢٥,٠٦٣)	١٠ مصروف استهلاك قطع غيار ومواد عامه بطينة الحركة
(٦٨٣,٣٣٥)	(٦٥٠,٢٩٨)	١٥ مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
(١,٦٧٦,٩٧٩)	(٣٥٤,٧٥٩)	١٧ مخصص تعويضات انتهاء خدمات موظفين
(٥٠,٤٢٤,٧٤١)	(٣٠,٨٩٧,١٢٥)	مجموع تكاليف التشغيل
(٢,٢٦٨,٨١٨)	٢,٢٩٤,٠٦٤	الربح التشغيلي / (الخسارة التشغيلية)
٨٨٤,٩٤٣	٤٦٥,٩٦٧	٢٦ أرباح فروقات العملات الأجنبية، بالصافي
٢٥,١٩٧,٩٤٦	١١,٧٣٢,٢٢٣	٢٧ إيرادات أخرى، بالصافي
(٢٥٩,١٢٩)	٨٠,٢٩٦	١٢ و ١١ المسترد من (مخصص) خسائر ائتمانية متوقعة
(٥٤٧,٥٣١)	(٣٧٧,٥٦٠)	٢٨ تكاليف تمويل
٢٣,٠٠٧,٤١١	١٤,١٩٤,٩٩٠	ربح السنة قبل الضريبة
١,٦٨١,٦٤٩	(٩٢١,٧٧١)	٨ (مصروف) وفر ضريبة الدخل للسنة
٢٤,٦٨٩,٠٦٠	١٣,٢٧٣,٢١٩	ربح السنة
فلس / دينار	فلس / دينار	
٠/٨٢٣	٠/٦٣٢	٢٩ الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح السنة

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ٣٩ جزءاً من هذه القوائم المالية



شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة  
قائمة الدخل الشامل  
للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

٢٠٢٢	٢٠٢٣	إيضاحات
دينار	دينار	
٢٤,٦٨٩,٠٦٠	١٣,٢٧٣,٢١٩	ربح السنة
		بنود الدخل الشامل الأخرى التي لا يتم تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر في الفترات اللاحقة (بعد الضريبة):
٦٣٤,٦٦٦	(١٠٨,٢١٢)	٨ و ١٥ (الخسائر) الأرباح الاكتوارية من تعويض نهاية الخدمة للموظفين
٦٣٤,٦٦٦	(١٠٨,٢١٢)	مجموع بنود الدخل الشامل الأخرى التي لا يتم تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر في الفترات اللاحقة
٢٥,٣٢٣,٧٢٦	١٣,١٦٥,٠٠٧	مجموع الدخل الشامل للسنة بعد الضريبة

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة  
قائمة التغيرات في حقوق الملكية  
للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

٢٠٢٣ -					
المجموع	أرباح مدورة	احتياطي تحوطات التدفقات النقدية	احتياطي اختياري	احتياطي إجباري	رأس المال المدفوع
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
٦٤,٨٣٠,٣٥٤	٢٦,١٥٧,٤٢٢	-	٦٧٢,٩٣٢	٧,٥٠٠,٠٠٠	٣٠,٠٠٠,٠٠٠
١٣,٢٧٣,٢١٩	١٣,٢٧٣,٢١٩	-	-	-	-
(١٠٨,٢١٢)	(١٠٨,٢١٢)	-	-	-	-
١٣,١٦٥,٠٠٧	١٣,١٦٥,٠٠٧	-	-	-	-
(٢٧,٠٠٠,٠٠٠)	-	-	-	-	(٢٧,٠٠٠,٠٠٠)
-	٤,٥٠٠,٠٠٠	-	-	-	-
(٢٦,٠٠٠,٠٠٠)	(٢٦,٠٠٠,٠٠٠)	-	-	(٤,٥٠٠,٠٠٠)	-
٢٤,٩٩٥,٣٦١	١٨,٣٢٢,٤٢٩	-	٦٧٢,٩٣٢	٢,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠
٢٠٢٣ كما في أول كانون الثاني					
٢٠٢٢ -					
٥١,٤٥٧,٢٨٤	١٤,٣٣٣,٦٩٦	(١,٠٤٩,٣٤٤)	٦٧٢,٩٣٢	٧,٥٠٠,٠٠٠	٣٠,٠٠٠,٠٠٠
٢٤,٦٨٩,٠٦٠	٢٤,٦٨٩,٠٦٠	-	-	-	-
٦٣٤,٦٦٦	٦٣٤,٦٦٦	-	-	-	-
٢٥,٣٢٣,٧٢٦	٢٥,٣٢٣,٧٢٦	-	-	-	-
١,٠٤٩,٣٤٤	-	١,٠٤٩,٣٤٤	-	-	-
(١٣,٠٠٠,٠٠٠)	(١٣,٠٠٠,٠٠٠)	-	-	-	-
٦٤,٨٣٠,٣٥٤	٢٦,١٥٧,٤٢٢	-	٦٧٢,٩٣٢	٧,٥٠٠,٠٠٠	٣٠,٠٠٠,٠٠٠
٢٠٢٢ كما في أول كانون الثاني					
٢٠٢٢ -					
٢٠٢٢ كما في أول كانون الثاني					
٢٠٢٢ -					

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ٣٩ جزءاً من هذه القوائم المالية

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة

قائمة التدفقات النقدية

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

٢٠٢٢	٢٠٢٣	إيضاحات
دينار	دينار	
٢٣,٠٠٧,٤١١	١٤,١٩٤,٩٩٠	<b>الأنشطة التشغيلية</b>
		ربح السنة قبل ضريبة الدخل
		<b>تعديلات:</b>
١٥,١٩٠,٠٧٩	١٣,٥٧٨,٥١٧	٤٣ استهلاكات واطفاءات
٢٠٨,٤٢٠	٢٠٨,٤٢٠	٦ استهلاك حق استخدام موجودات عقود الإيجار
٨٩,٥٣٨	٧٩,٢٩٧	٦ مصروف فوائد مطلوبات عقود الإيجار
١,٥٢٣,٧٢٨	١,٤٢٥,٠٦٣	١٠ مصروف استهلاك قطع غيار ومواد عامة بطيئة الحركة
١٠٦,٧٩٢	١١٣,٧٣٤	١٦ مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات
٦٨٣,٣٣٥	٦٥٠,٢٩٨	١٥ مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
٧٢,٣٠٥	٥١,١١٨	١٧ مصروف مخصص إجازات الموظفين
١,٦٧٦,٩٧٩	٣٥٤,٧٥٩	١٧ مخصص تعويضات إنهاء خدمات موظفين
٤٤٨,٩٩٩	٤١٥,٦٠٠	١٧ مخصص حوافز موظفين
٣٥,٠٠٠	٣٥,٠٠٠	١٧ مخصص مكافآت مجلس الإدارة
٤٧,٦٤٢	-	١٧ مخصص قضايا
(٣,٩٣٣,٢٦٠)	(١,٢٧٢,٣٤٣)	٢٧ أرباح استبعاد ممتلكات والآلات ومعدات
(٧٠١,٤١٠)	(٣٠٣,٤٩٨)	٢٧ أرباح بيع محطات متقاعد
(١,١٧٧,٧٢٦)	(٥٤٣,٣١٢)	٢٧ أرباح بيع مخزون الوقود الاستراتيجي
(٨٨٤,٩٤٣)	(٤٦٥,٩٦٧)	٢٦ أرباح فروقات العملات الأجنبية
٢٥٩,١٢٩	(٨٠,٢٩٦)	١٢ و ١١ (المسترد من) مخصص من مخصص خسائر ائتمانية متوقعة
-	(١,٢٤٨,٧٥٠)	١٦ المسترد من مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات
(١٧٨,٤٩٤)	(٩٤٩,٠٧٨)	٢٧ ايراد فوائد
٤٤٠,٧٣٩	٢٦٣,٨٢٦	٢٨ تكاليف تمويل
		<b>تغيرات رأس المال العامل:</b>
٦٠,٠٨٨,٠٧٩	٧,٩٣٥,٧٧٣	١٧ ذمم مدينة
(٩,٧٣٩,٤٧٢)	١٠,٢٠٤,٣٩٣	١٥ أرصدة مدينة أخرى
٧٧١,٩٢٠	١٧٣,٢٠٩	١٧ مخزون
(٥٩,٧٦٦,٥٥٣)	(٢,٣٩٣,٤٣١)	١٧ ذمم دائنة
٦٧١,٩٤٢	(٧٤٢,٩٩٨)	١٧ أرصدة دائنة أخرى
(٨٢,٩١٨)	(١٠٩,٩٦٢)	١٧ المدفوع من مخصص إجازات الموظفين
(٨٥٠,٦٨٧)	(٧١٠,٧٦٠)	١٥ المدفوع من مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
(١,٦٧٦,٩٧٩)	(٣٥٤,٧٥٩)	١٧ المدفوع من مخصص إنهاء خدمات موظفين
(١٠٢,٨٩٧)	-	١٧ المدفوع من مخصص قضايا
(٣٩٨,٩٩٩)	(٤٦٥,٦٠٠)	١٧ المدفوع من مخصص حوافز موظفين
(٣٥,٠٠٠)	(٣٥,٠٠٠)	١٧ المدفوع من مخصص مكافآت مجلس الإدارة
(١,٤١٢,٩٣٥)	(١,٠٣٧,٩١٤)	٨ ضريبة الدخل المدفوعة
١٩,٣٧٩,٧٦٤	٣٨,٩٧٠,٣٢٩	صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية
		<b>الأنشطة الاستثمارية</b>
(٢١٣,٢٣٢)	(٣,٠٧٤)	٥٣ إضافات على ممتلكات والآلات ومعدات ومشاريع تحت التنفيذ
٤,٦١٤,٩٩٢	١,٦٧٢,٦٢٠	٢٧ المتحصل من بيع ممتلكات والآلات ومعدات
٧٠١,٤١٠	٣٠٣,٤٩٨	٢٧ المتحصل من بيع محطات متقاعد
١١,١٩٢,١٣٣	٨٨٨,٢٣٧	٧ المتحصل من بيع مخزون الوقود الاستراتيجي
٧٥,٠٠٠	١٢,٤٣٢	٣١ تسديد قرض صندوق إسكان الموظفين
١٧٨,٤٩٤	(٥٠,٩٦,٤٣٤)	٢٧ ودائع تستحق خلال فترة أكثر من ثلاثة أشهر
١٦,٥٤٨,٧٩٧	(١,٢٧٣,٦٤٣)	٢٧ فوائد مقبوضة
		صافي التدفقات النقدية (المستخدمة في) من الأنشطة الاستثمارية
		<b>الأنشطة التمويلية</b>
(٥,٧٨٨,٠٩٠)	(٤,٠٥٣,٨٩٠)	١٣ تسديدات قروض
(١١,٣٥٤,٦٠٠)	(٢٦,٠٠٠,٠٠٠)	٦ توزيعات أرباح مدفوعة
-	(١٨,٠٠٠,٠٠٠)	٦ تخفيض رأس المال
(٤٩٠,٦٦١)	(٢٩٢,٧٥٣)	٦ فوائد مدفوعة
(٢٦٩,٣٣٤)	(٢٦٩,٣٣٤)	٦ دفعات مطلوبات عقود الإيجار
(١٧,٩٠٢,٦٨٥)	(٤٨,٦١٥,٩٧٧)	صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التمويلية
١٨,٠٢٥,٨٧٦	(١٠,٩١٩,٢٩١)	صافي (النقص) الزيادة في النقد وما في حكمه
٢٢,١٣٦	٣,١٧٠	تأثير تغير أسعار الصرف على النقد وما في حكمه
(٥,٩١١,٦٧)	١٢,١٣٦,٨٤٥	النقد وما في حكمه كما في أول كانون الثاني
١٢,١٣٦,٨٤٥	١,٢٢٠,٧٢٤	٣١ النقد وما في حكمه كما في ٣١ كانون الأول

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ٣٩ جزءاً من هذه القوائم المالية

## (١) عام

تم تسجيل شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة ("الشركة") وفقاً لأحكام قانون الشركات رقم (٢٢) لسنة ١٩٩٧ وتنفيداً 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 كانون الأول ٢٠٢٣ التي تخص موقع العقبة.

وافقت الهيئة العامة في اجتماعها غير العادي المنعقد بتاريخ ١٠ نيسان ٢٠٢٣ على تخفيض رصيد رأس المال بمبلغ ٢٧,٠٠٠,٠٠٠ دينار أردني ليصبح رأس المال المصرح به والمدفوع ٣,٠٠٠,٠٠٠ دينار مقسم إلى ٣,٠٠٠,٠٠٠ مليون سهم بقيمة اسمية دينار للسهم الواحد. قامت الشركة بإكمال جميع الإجراءات القانونية وحصلت على جميع الموافقات اللازمة من وزارة الصناعة والتجارة وهيئة الأوراق المالية.

في عام ٢٠٢٣، حصلت الشركة على موافقة من إدارة مراقبة الشركات لتخفيض الاحتياطي الإجمالي ليتناسب مع انخفاض رأس المال المدفوع بمبلغ ٤,٥٠٠,٠٠٠ دينار ليصبح ١٠٪ من رأس المال المدفوع الجديد.

تم إقرار القوائم المالية من قبل مجلس إدارة الشركة في جلسته المنعقدة بتاريخ ٢٦ آذار ٢٠٢٤ وتتطلب هذه القوائم المالية موافقة الهيئة العامة للمساهمين.

## (١-٢) أسس إعداد القوائم المالية

تم إعداد القوائم المالية وفقاً لمبدأ الكلفة التاريخية.

تم إعداد القوائم المالية وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية.

تم إظهار القوائم المالية بالدينار الأردني والذي يمثل العملة الرئيسية للشركة.

## (٢-٢) التغيرات في المعلومات المتعلقة بالسياسات المحاسبية الجوهرية:

إن السياسات المحاسبية المتبعة في إعداد القوائم المالية متفقة مع تلك التي اتبعت في إعداد القوائم المالية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٢، باستثناء أن الشركة قامت بتطبيق التعديلات التالية اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٣:

### معايير التقارير المالية الدولية رقم (١٧) عقود التأمين

أصدر المجلس الدولي للمعايير المحاسبية في أيار من عام ٢٠١٧ معيار التقارير المالية الدولية رقم (١٧) عقود التأمين نموذجاً شاملاً للاعتراف والقياس والعرض والإيضاحات المتعلقة بعقود التأمين. وما أن سري، يحل معيار التقارير المالية الدولية رقم (١٧) محل معيار التقارير المالية الدولية رقم (٤) عقود التأمين الصادر في عام ٢٠٠٥. تنطبق معيار التقارير المالية الدولية رقم (١٧) على جميع أنواع عقود التأمين (مثل عقود الحياة وغيرها من عقود التأمين المباشرة وعقود إعادة التأمين) دون النظر للمنشأة المصدرة لعقد التأمين، كما ينطبق على بعض الضمانات والأدوات المالية التي تحمل خاصية المشاركة. تسري استثناءات محدودة لنطاق التطبيق.

يوفر الإطار العام لمعيار التقارير المالية الدولية رقم (١٧) نموذج محاسبي لعقود التأمين يكون أكثر فائدة واتساقاً لشركات التأمين. على عكس المتطلبات الواردة في معيار التقارير المالية الدولية رقم (٤)، والتي تعتمد إلى حد كبير على سياسات المحاسبة المحلية السابقة، يوفر معيار التقارير المالية الدولية رقم (١٧) نموذجاً شاملاً لعقود التأمين حيث يغطي جميع الجوانب المحاسبية ذات الصلة. جوهر معيار التقارير المالية الدولية رقم (١٧) هو النموذج العام، ويكمله:

• تطبيق محدد للعقود مع ميزات المشاركة المباشرة (نهج الرسوم المتغيرة)، نهج مبسط (نهج تخصيص الأقساط) بشكل أساسي للعقود قصيرة الأجل.

تم تطبيق هذا المعيار بأثر رجعي اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٣، مع السماح بالتطبيق المبكر شريطة أن المنشأة طبقت معيار التقارير المالية الدولية رقم (٩) ومعيار التقارير المالية الدولية رقم (١٥) قبل أو مع تطبيق معيار التقارير المالية الدولية رقم (١٧).

لا ينطبق هذا المعيار على الشركة.

#### تعريف التقديرات المحاسبية - تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (٨)

في شباط من عام ٢٠٢١، أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (٨)، حيث قدم تعريفاً لـ "التقديرات المحاسبية". توضح التعديلات الفرق بين التغييرات في التقديرات المحاسبية والتغييرات في السياسات المحاسبية وتصحيح الأخطاء. كما أنها توضح كيفية استخدام المنشآت لتقنيات القياس والمدخلات لتطوير التقديرات المحاسبية.

تم تطبيق هذه التعديلات اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٣ وتتنطبق على التغييرات في السياسات المحاسبية والتغييرات في التقديرات المحاسبية التي تحدث في أو بعد بداية تلك الفترة. يُسمح بالتطبيق المبكر طالما تم الإفصاح عن ذلك.

لم يكن لهذه التعديلات أثر جوهري على القوائم المالية للشركة.

#### الإفصاح عن السياسات المحاسبية - تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (١) وبيان الممارسة رقم (٢)

في شباط من عام ٢٠٢١، أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (١) وبيان ممارسة المعايير الدولية للتقارير المالية رقم (٢) اتخاذ أحكام الأهمية النسبية، حيث تقدم إرشادات وأمثلة لمساعدة المنشآت على تطبيق أحكام الأهمية النسبية على الإفصاحات عن السياسة المحاسبية. تهدف التعديلات إلى مساعدة المنشآت على تقديم إفصاحات السياسة المحاسبية التي تكون ذات منفعة أكبر من خلال استبدال متطلبات المنشآت بالإفصاح عن سياساتها المحاسبية "الهامة" بمتطلبات الإفصاح عن سياساتها المحاسبية "المادية" وإضافة إرشادات حول كيفية تطبيق المنشآت لمفهوم الأهمية النسبية في اتخاذ القرارات بشأن الإفصاح عن السياسة المحاسبية.

تم تطبيق هذه التعديلات اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٣ وتتنطبق على التغييرات في السياسات المحاسبية والتغييرات في التقديرات المحاسبية التي تحدث في أو بعد بداية تلك الفترة. يُسمح بالتطبيق المبكر طالما تم الإفصاح عن ذلك.

لم يكن لهذه التعديلات أثر جوهري على القوائم المالية للشركة.

#### الضريبة المؤجلة المتعلقة بالأصول والالتزامات الناشئة عن معاملة واحدة - تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (١٢)

أصدر المجلس الدولي للمعايير المحاسبية خلال شهر أيار ٢٠٢١ تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (١٢)، والتي تضيق نطاق استثناء الاعتراف الأولي بموجب معيار المحاسبة الدولي رقم (١٢)، بحيث لم يعد ينطبق على المعاملات التي تؤدي إلى فروق مؤقتة متساوية خاضعة للضريبة والخصم.

وينبغي تطبيق التعديلات على المعاملات التي تحدث في أو بعد بداية أقدم فترة مقارنة معروضة. بالإضافة إلى ذلك، في بداية أقرب فترة مقارنة مقدمة، يجب أيضاً الاعتراف بأصل ضريبي مؤجل (بشرط توفر ربح كاف خاضع للضريبة) والالتزام ضريبي مؤجل لجميع الفروق المؤقتة القابلة للخصم والخاضعة للضريبة المرتبطة بعقود الإيجار وإلغاء التزامات.

تم تطبيق هذه التعديلات اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٣ وتنطبق على التغييرات في السياسات المحاسبية والتغيرات في التقديرات المحاسبية التي تحدث في أو بعد بداية تلك الفترة. يُسمح بالتطبيق المبكر طالما تم الإفصاح عن ذلك.

لم يكن لهذه التعديلات أثر جوهري على القوائم المالية للشركة.

#### الإصلاح الضريبي الدولي - قواعد الركيزة الثانية - تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (١٢)

تم ادخال تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (١٢) وذلك استجابة لقواعد الركيزة الثانية لمنظمة التعاون الاقتصادي والتنمية (OECD) - تأكل الوعاء الضريبي وتحويل الأرباح (BEPS) وتشمل:

- استثناء مؤقت إلزامي للاعتراف والإفصاح عن الضرائب المؤجلة الناشئة عن تطبيق قواعد الركيزة الثانية؛ و
- يجب على المنشآت المتأثرة، الإفصاح عن ضريبة الدخل الناتجة عن تطبيق قواعد الركيزة الثانية وذلك لمساعدة مستخدمي القوائم المالية في فهم تعرض المنشأة لضرائب الدخل المتأثرة من تطبيق قواعد الركيزة الثانية، وذلك قبل تاريخ سريان التعديلات.

يجب الإفصاح عن هذا الاستثناء المؤقت الإلزامي وتطبيقه على الفور. أما بالنسبة لمتطلبات الإفصاح المتبقية فتطبق على فترات التقارير السنوية التي تبدأ في أو بعد ١ كانون الثاني ٢٠٢٣ وليس على أي فترات مرحلية تنتهي في أو قبل ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣.

لم يكن لهذه التعديلات أثر جوهري على القوائم المالية للشركة حيث أن الشركة ليست في نطاق تطبيق قواعد نموذج الركيزة الثانية حيث أن إيرادات الشركة / المجموعة / البنك السنوية أقل من ٧٥٠ مليون يورو.

#### (٣-٢) أهم التقديرات المحاسبية والفرضيات

إن إعداد القوائم المالية وتطبيق السياسات المحاسبية يتطلب من إدارة الشركة القيام بتقديرات واجتهادات تؤثر على مبالغ الموجودات والمطلوبات والإفصاح عن الالتزامات المحتملة. إن هذه التقديرات والاجتهادات تؤثر أيضاً على الإيرادات والمصاريف والمخصصات وبشكل خاص يتطلب من إدارة الشركة القيام بأحكام واجتهادات هامة لتقدير مبالغ وأوقات التدفقات النقدية المستقبلية الناجمة عن أوضاع وظروف تلك التقديرات في المستقبل. إن التقديرات المذكورة مبنية بالضرورة على فرضيات وعوامل متعددة لها درجات متفاوتة من التقدير وعدم التيقن وإن النتائج الفعلية قد تختلف عن التقديرات وذلك نتيجة التغيرات في المستقبل في أوضاع وظروف تلك المخصصات.

#### العمر الإنتاجي للممتلكات والآلات والمعدات

تقوم إدارة الشركة بتقدير الاعمار الإنتاجية للممتلكات والآلات والمعدات لغايات احتساب الإستهلاك اعتماداً على الاستخدام المتوقع لهذه الموجودات. يتم تعديل مصروف الإستهلاك المستقبلي إذا كان في اعتقاد الإدارة أن الاعمار الإنتاجية تختلف عن التقديرات السابقة. قامت الإدارة بتعديل العمر الإنتاجي لوحدة الطاقة بما يتناسب مع انتهاء مدة الإنتاج لكل منها ابتداءً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٠.

#### مخصص ضريبة الدخل

تقوم إدارة الشركة باحتساب مصروف الضريبة للسنة بالإعتماد على تقديرات معقولة لنتائج التدقيق المحتملة من قبل دائرة ضريبة الدخل والمبيعات، وتعتمد قيمة مخصص الضريبة على عوامل متنوعة مثل خبرة الشركة من تدقيق ضريبة السنوات السابقة. إضافة إلى ذلك، فإن الشركة تقوم بتعيين مستشار ضريبي مستقل لمراجعة احتساب مخصص الضريبة.

يتم الاعتراف بالموجودات الضريبية المؤجلة لكافة الفروقات الزمنية المؤقتة القابلة للاقتطاع كمصاريف وخسائر غير مقبولة ضريبياً والتي من المرجح أن يتضمنها الربح الخاضع للضريبة. إن تحديد قيمة الموجودات الضريبية المؤجلة والتي يمكن الاعتراف بها على أساس التوقيت المحتمل ومستوى الأرباح المستقبلية الخاضعة للضريبة يتطلب رأي وحكم إدارة الشركة. إن تفاصيل مخصص ضريبة الدخل مبينة في إيضاح رقم (٨) حول القوائم المالية.

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية  
٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

**مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات**  
تقوم إدارة الشركة بإحتساب مخصص تفكيك وإزالة "ممتلكات ومعدات" بناء على المصاريف المستقبلية المتوقعة مخصصة إلى القيمة الحالية. يتم إثبات التغيرات التي تطرأ على المخصص نتيجة لإعادة التقدير أو تغير أسعار الخصم أو التغير في التوقيت المتوقع للمصاريف الخاصة بالممتلكات والمعدات كتعديل على القيم الدفترية لهذه الممتلكات ويتم استهلاكها على مدى العمر الإنتاجي المتبقي لها، وخلافاً لذلك يتم الاعتراف بهذه التغيرات في قائمة الأرباح أو الخسائر.

يتم إطفاء الخصم في قائمة الأرباح أو الخسائر كجزء من تكاليف التمويل.

**مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين**  
يتم قياس مخصص تعويض نهاية الخدمة باستخدام طريقة الوحدة الإضافية التقديرية والمحتسبة من قبل خبير اكتواري. إن جميع الافتراضات الاكتوارية مبينة في إيضاح رقم (١٥) حول القوائم المالية.

**مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة**  
يتم مراجعة الخسائر الائتمانية المتوقعة على الذمم المدينة و الأرصدة المدينة الأخرى وفقاً للأسلوب المبسط وضمن أسس وفرضيات معتمدة من قبل إدارة الشركة لتقدير المخصص الواجب تكوينه بموجب متطلبات معايير التقارير المالية الدولية.

**(٤-٢) المعلومات المتعلقة بالسياسات المحاسبية الجوهرية**

**ممتلكات وآلات ومعدات**  
يتم إثبات جميع الممتلكات والآلات والمعدات بالكلفة بعد تنزيل الاستهلاك المتراكم وأي مخصص مقابل التدهن في القيمة ولا يتم استهلاك الأراضي.

يحتسب الاستهلاك على جميع الممتلكات والآلات والمعدات باستخدام طريقة القسط الثابت، تم تقدير نسب الاستهلاك حسب الأعمار الإنتاجية المقدرة كما يلي:

%	
٣٣ - ٢	مباني
١٧ - ٤	وحدات توليد بخارية
٢٥-١٧	أجهزة حاسوب
٢٠	مركبات
١٠	معدات
٢٠	أدوات
١٠	أثاث ومعدات مكتبية

تتم مراجعة القيمة الدفترية للممتلكات والآلات والمعدات بشكل دوري وفي حال وجود أحداث أو تغيرات في الظروف السائدة تشير إلى أن الموجودات مسجلة بقيمة أعلى من تلك التي يمكن استردادها يتم تخفيض قيمة هذه الموجودات إلى القيمة التي يمكن استردادها ويتم قيد التدهن بتخفيض قيمة الممتلكات والمعدات والذي يدرج في قائمة الأرباح أو الخسائر للسنة.

تقوم إدارة الشركة بتقدير الأعمار الإنتاجية للممتلكات والآلات والمعدات لغايات احتساب الاستهلاك اعتماداً على الاستخدام المتوقع لهذه الموجودات.

**موجودات غير ملموسة**  
يتم تسجيل الموجودات غير الملموسة التي يتم الاستحواذ عليها بشكل منفصل بالكلفة. لاحقاً للاستحواذ الأولي يتم الاعتراف بالموجودات غير الملموسة بالكلفة بعد تنزيل أي خسارة تدني متراكمة، إن وجدت.

يتم تحديد العمر الإنتاجي للموجودات غير الملموسة ليكون محدداً أو غير محدد.

ويتم إطفاء الموجودات غير الملموسة ذات العمر المحدد على فترة العمر الاقتصادي المتوقع ويتم تقييم التدني في قيمة الموجودات غير الملموسة عند وجود مؤشر على تدني قيمتها. يتم مراجعة الأعمار الإنتاجية للموجودات غير الملموسة محددة العمر الاقتصادي نهاية كل سنة. يتم مراجعة العمر الانتاجي وطريقة الإطفاء بشكل دوري للتأكد من أن طريقة وفترة الإطفاء تتناسب مع المنافع الاقتصادية المتوقعة. يتم الاعتراف بمصروف الإطفاء للموجودات غير الملموسة ذات العمر الانتاجي المحدد في قائمة الدخل الشامل ضمن المصاريف. يتم إطفاء الموجودات غير الملموسة ذات الأعمار الإنتاجية المحددة على مدى العمر الإنتاجي ٥ سنوات.

#### مشاريع تحت التنفيذ

تظهر المشاريع تحت التنفيذ بالكلفة وتتضمن كلفة الإنشاءات والمعدات والمصاريف المباشرة ولا يتم استهلاكها لحين تصبح جاهزة للاستخدام.

#### مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات

يتم إثبات مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات بناء على المصاريف المستقبلية المتوقعة مضمومة إلى القيمة الحالية. يتم تسجيل هذا المخصص كجزء من تكلفة الممتلكات والمعدات.

يتم إثبات التغيرات التي تطرأ على المخصص نتيجة لإعادة التقدير أو تغير أسعار الخصم أو التغير في التوقيت المتوقع للمصاريف الخاصة بالممتلكات والمعدات كتعديل على القيم الدفترية لهذه الممتلكات ويتم استهلاكها على مدى العمر الإنتاجي المتبقي لها، وخلافاً لذلك يتم الاعتراف بهذه التغيرات في قائمة الأرباح أو الخسائر.

يتم إطفاء الخصم في قائمة الأرباح أو الخسائر كجزء من تكاليف التمويل.

#### مخزون

يظهر المخزون بسعر الكلفة أو صافي القيمة القابلة للتحقق، أيهما أقل.

تمثل كلفة المخزون جميع تكاليف الشراء والتحويل وأية تكاليف أخرى لتجهيز المخزون في موقعه الحالي وحالته الحالية وتحدد الكلفة باتباع طريقة متوسط الكلفة المرجح، باستثناء المخزون التشغيلي للوقود والذي تحدد كلفته باتباع طريقة الوارد أولاً صادر أولاً.

يتم احتساب مصروف استهلاك لقطع الغيار على أساس العمر الإنتاجي المتبقي لوحدات التوليد الخاصة بتلك القطع.

#### ذمم مدينة

تظهر الذمم المدينة بمبلغ الفاتورة الأصلي بعد تنزيل مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة، قامت الشركة بتطبيق الطريقة المبسطة من معيار التقارير المالية الدولي رقم (٩) لتسجيل الخسائر الائتمانية المتوقعة على جميع أدوات الدين، وحساب الخسائر الائتمانية المتوقعة على كامل عمر أدوات الدين. قامت الشركة بإعداد دراسة تستند إلى الخبرة التاريخية للخسارة الائتمانية مع الأخذ بعين الاعتبار العوامل المستقبلية الخاصة بالمدينين والبيئة الاقتصادية.

#### النقد وما في حكمه

لغرض اعداد قائمة التدفقات النقدية فإن النقد وما في حكمه يشتمل على النقد في الصندوق وأرصدة لدى البنوك وودائع قصيرة الأجل والتي لديها تواريخ استحقاق ثلاثة أشهر أو أقل بعد تنزيل ارصدة البنوك الدائنة.

#### قروض

تم تسجيل القروض بصافي القيمة المستلمة ويتم قيد الفوائد على القروض باستخدام معدل الفائدة الفعال. يتم قيد الفوائد على القروض طويلة الأجل خلال السنة التي استحققت بها، اما الفوائد على القروض طويلة الأجل لتمويل المشاريع تحت التنفيذ فيتم رسملتها كجزء من مصاريف هذه المشاريع.

#### مخصص تعويض نهاية الخدمة

يتم احتساب مخصص تعويض نهاية الخدمة بناء على قرار مجلس الادارة رقم (٨٩) لسنة ٢٠٠٠ ويحتسب عن مدة الخدمة المتراكمة على اساس اخر راتب وعلاوات تقاضاها الموظف مضروباً في مدة الخدمة المتراكمة مطروحاً منها الاشتراكات الدورية التي تدفعها الشركة الى المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي عن مدة الخدمة ولغاية تاريخ قائمة المركز المالي. يتم تحديد الالتزام المترتب على الشركة من قبل خبير اكتواري.



#### ذمم دائنة ومستحقات

يتم إثبات المطلوبات للمبالغ المستحقة السداد في المستقبل للبضائع أو الخدمات المستلمة سواء تمت أو لم تتم المطالبة بها من قبل المورد.

#### مخصصات

يتم الاعتراف بالمخصصات إذا كان على الشركة التزام (قانوني أو فعلي) ناتج على حدث سابق وكانت تكلفة تسوية الالتزام محتملة وقابلة للتقدير والقياس بشكل يمكن الاعتماد عليه.

#### إثبات الإيراد

يتم تسجيل الإيراد وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم (١٥) والذي يتضمن نموذج من خمس خطوات حيث يتم إثبات إيرادات المبيعات عندما تنتقل المخاطر والمنافع جوهرياً إلى المشتري وعند التمكن من قياس الإيرادات بشكل يمكن الاعتماد عليه.

تتحقق إيرادات توليد الطاقة الكهربائية من خلال استخدام المحطات لتوليد الطاقة الكهربائية خلال الفترة التي تكون فيها الطاقة الكهربائية متوفرة في محطات التوليد وذلك وفقاً لاتفاقيات شراء الطاقة مع شركة الكهرباء الوطنية.

يتم إثبات الإيرادات الأخرى عند تحققها وفقاً لمبدأ الاستحقاق.

#### إثبات المصاريف

يتم إثبات المصاريف عند استحقاقها حسب مبدأ الاستحقاق.

#### مشتقات الأدوات المالية

يتم إثبات مشتقات الأدوات المالية بالقيمة العادلة بتاريخ العقد ويتم تقييمها لاحقاً بالقيمة العادلة. يتم تسجيل المشتقات المالية ضمن الموجودات إذا كانت قيمتها العادلة موجبة وضمن المطلوبات إذا كانت قيمتها العادلة سالبة.

يتم تسجيل أي أرباح أو خسائر ناتجة عن التغير في القيمة العادلة خلال السنة للمشتقات المالية غير المحددة كأدوات تحوط والجزء غير الفعال من عقد التحوط في قائمة الدخل الشامل.

لأغراض محاسبة التحوط، قامت الشركة بتصنيف عقود مقايضة أسعار الفوائد كتحوطات تدفقات نقدية حيث تقوم الشركة بالتحوط للحد من التغير في التدفقات النقدية المتعلقة بمخاطر التغير في أسعار الفوائد والمصاحبة لعمليات متوقع حدوثها.

يتم المحاسبة عن التحوطات والتي تنطبق عليها شروط استخدام محاسبة التحوط كما يلي:

#### تحوطات التدفقات النقدية:

يتم الاعتراف بالجزء الفعال من الربح أو الخسارة من أداة التحوط في بنود الدخل الشامل الآخر، ويتم الاعتراف بالجزء غير الفعال مباشرة في الأرباح أو الخسائر ضمن المصاريف التشغيلية الأخرى.

يتم تحويل المبالغ التي تم تسجيلها في بنود الدخل الشامل الآخر إلى الأرباح والخسائر عندما تؤثر عملية التحوط على الأرباح أو الخسائر، كالإعتراف بمصروف الفوائد في الأرباح والخسائر. حيث أن البند المتحوط له يمثل كلفة الموجودات أو المطلوبات غير المالية، يتم تحويل المبالغ المعترف بها في الدخل الشامل إلى القيمة الدفترية للموجودات أو المطلوبات غير المالية.

إذا لم يعد من المحتمل حدوث العملية المتوقعة، يتم تحويل المبالغ التي تم الاعتراف بها مسبقاً ضمن بنود الدخل الشامل الآخر إلى الأرباح أو الخسائر. إذا تم بيع أو انتهاء فترة عقد أداة التحوط من دون استبدالها أو تمديد فترتها أو إذا تم إلغاء تحديدها كأداة تحوط، فإن المبالغ التي تم الاعتراف بها مسبقاً ضمن بنود الدخل الشامل الآخر تبقى في بنود الدخل الشامل الآخر حتى حدوث العملية المتوقعة.

#### مشتقات مالية للمتاجرة

يتم إثبات القيمة العادلة لمشتقات الأدوات المالية المحتفظ بها لأغراض المتاجرة (مثل عقود العملات الأجنبية الآجلة، عقود الفائدة المستقبلية، عقود المقايضة، حقوق خيارات أسعار العملات الأجنبية) في قائمة المركز المالي، وتحدد القيمة العادلة وفقاً لأسعار السوق السائدة، وفي حال عدم توفرها تذكر طريقة التقييم، ويتم تسجيل مبلغ التغيرات في القيمة العادلة في قائمة الدخل.

#### ضريبة الدخل

تمثل مصاريف الضرائب مبالغ الضريبة المستحقة والضرائب المؤجلة.

تحتسب مصاريف الضرائب المستحقة على أساس الأرباح الخاضعة للضريبة، وتختلف الأرباح الخاضعة للضريبة عن الأرباح المعلنة في القوائم المالية لأن الأرباح المعلنة تشمل إيرادات غير خاضعة للضريبة أو مصاريف غير قابلة للتزليل في السنة المالية وإنما في سنوات لاحقة أو الخسائر المتراكمة المقبولة ضريبياً أو بنود ليست خاضعة أو مقبولة للتزليل لأغراض ضريبية.

تحتسب الضرائب بموجب النسب الضريبية المقررة بموجب القوانين والأنظمة والتعليمات وحسب معيار المحاسبة الدولي رقم (١٢).

إن الضرائب المؤجلة هي الضرائب المتوقعة دفعها أو استردادها نتيجة الفروقات الزمنية المؤقتة بين قيمة الموجودات أو المطلوبات في تاريخ القوائم المالية والقيمة التي يتم احتساب الربح الضريبي على أساسها. يتم احتساب الضرائب المؤجلة باستخدام طريقة الالتزام بالقوائم المالية وتحتسب الضرائب المؤجلة وفقاً للنسب الضريبية التي يتوقع تطبيقها عند تسوية الالتزام الضريبي أو تحقيق الموجودات الضريبية المؤجلة. تتم مراجعة رصيد الموجودات الضريبية المؤجلة في تاريخ القوائم المالية ويتم تخفيضها في حالة توقع عدم إمكانية الاستفادة من تلك الموجودات الضريبية جزئياً أو كلياً.

#### تدني الموجودات غير المالية

تقوم الشركة بتاريخ إعداد التقارير المالية بتقييم فيما إذا كان هناك دليل بأن الأصل قد انخفضت قيمته. إذا وجد أي دليل على ذلك، أو عندما يتطلب إجراء اختبار سنوي للانخفاض في القيمة، تقوم الشركة بتقييم المبلغ الممكن تحصيله للأصل. إن مبلغ الأصل الممكن تحصيله هو القيمة العادلة للأصل أو وحدة توليد النقد ناقصاً تكاليف البيع وقيمتها المستخدمة أيهما أعلى ويتم تحديده للأصل الفردي، إلا إذا كان الأصل لا يولد تدفقات نقدية داخلية مستقلة إلى حد كبير عن تلك الناتجة من الموجودات الأخرى أو موجودات الشركة. عندما يتجاوز المبلغ المدرج للأصل أو وحدة توليد النقد المبلغ الممكن تحصيله، يعتبر الأصل منخفضاً ويتم تخفيضه إلى المبلغ الممكن تحصيله.

أثناء تقييم القيمة العادلة المستخدمة، يتم خصم التدفقات النقدية المستقبلية للقيمة العادلة الحالية لها باستخدام سعر خصم ما قبل الضريبة والذي يعكس تقييمات السوق الحالية للقيمة الزمنية للأموال والمخاطر المحددة للأصل. أثناء تحديد القيمة العادلة ناقصاً تكاليف البيع، تؤخذ المعاملات الحديثة في السوق في الاعتبار إذا كانت متوفرة. وإذا لم يكن ممكناً تحديد مثل تلك المعاملات، يتم استخدام نموذج التقييم المناسب. يتم تثبيت هذه الاحتسابات بمضاعفات تقييم أسعار أسهم الشركات التابعة المتداولة أو مؤشرات القيمة العادلة المتوفرة الأخرى.

#### التدني في الموجودات المالية

تقوم الشركة بإجراء تقييم بتاريخ إعداد القوائم المالية لتحديد فيما إذا كان يوجد دليل موضوعي بأن أحد الأصول المالية أو مجموعة أصول مالية قد تعرضت لانخفاض دائم في قيمتها. يتم اعتبار قيمة أحد الموجودات المالية أو مجموعة موجودات مالية قد انخفضت، فقط في حالة وجود دليل موضوعي لانخفاض القيمة كنتيجة لحدث أو أكثر والتي حصلت بعد التثبيت الأولي للموجودات (حصول "حدث خسارة") ولهذا الحدث تأثير على التدفقات النقدية المستقبلية المتوقعة لأحد الموجودات المالية أو مجموعة موجودات مالية التي من الممكن تقديرها بشكل معقول. يمكن أن يتضمن دليل الانخفاض الدائم مؤشرات على أن المقترض أو مجموعة من المقترضين يواجهون صعوبة مالية كبيرة أو إهمال أو تقصير في دفعات الفوائد أو المبلغ الأساسي ومن المرجح أنهم سيتعرضون للإفلاس أو إعادة هيكلة مالية أخرى وعندما تشير البيانات الملحوظة إلى وجود انخفاض يمكن قياسه في التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة مثل التغيرات في الأوضاع الاقتصادية المرتبطة بالتقشير.

في تقدير إدارة الشركة فإن المخصصات التي تم تسجيلها على تدني قيمة الموجودات المالية خلال عامي ٢٠٢٣ و٢٠٢٢ كافية.

#### العملات الأجنبية

يتم تسجيل المعاملات التي تتم بالعملات الأجنبية خلال السنة بأسعار الصرف السائدة في تاريخ إجراء المعاملات، كما يتم تحويل أرصدة الموجودات والمطلوبات بالعملات الأجنبية بأسعار الصرف السائدة بتاريخ قائمة المركز المالي. يتم تسجيل الأرباح أو الخسائر الناتجة عن تحويل العملات الأجنبية في قائمة الأرباح أو الخسائر.

#### القيمة العادلة

تمثل القيمة العادلة السعر الذي سيتم الحصول عليه عند بيع الموجودات أو الذي سيتم دفعه لنقل إلزام في معاملة منظمة بين المشاركين في السوق بتاريخ القياس.

يتم قياس القيمة العادلة بناءً على فرضية أن عملية بيع الموجودات أو تسوية الإلتزام تتم من خلال الأسواق الرئيسية للموجودات والمطلوبات. في حال غياب السوق الرئيسي، يتم استخدام السوق الأكثر ملاءمة للموجودات أو المطلوبات. تحتاج الشركة لامتلاك فرص الوصول للسوق الرئيسي أو السوق الأكثر ملاءمة.

تقوم الشركة بقياس القيمة العادلة للموجودات والمطلوبات باستخدام الافتراضات المستخدمة من المشاركين في السوق عند تسعير الموجودات أو المطلوبات على افتراض أن المشاركين في السوق يتصرفون وفقاً لمصلحتهم الاقتصادية.

إن قياس القيمة العادلة للموجودات غير المالية يأخذ بعين الاعتبار قدرة المشاركين في السوق على توليد المنافع الاقتصادية من خلال استخدام الموجودات بأفضل طريقة أو بيعه لمشارك آخر سيستخدم الموجودات بأفضل طريقة.

تقوم الشركة باستخدام أساليب تقييم ملائمة وتتناسب مع الظروف وتوفر المعلومات الكافية لقياس القيمة العادلة وتوضيح استخدام المدخلات الممكن ملاحظتها بشكل مباشر وتقليل استخدام المدخلات الممكن ملاحظتها بشكل غير مباشر.

تقوم الشركة باستخدام الترتيب التالي لأساليب وبدائل التقييم وذلك في تحديد وعرض القيمة العادلة للأدوات المالية:

جميع الموجودات والمطلوبات التي يتم استخدام القيمة العادلة لقياسها أو تم الإفصاح عنها في القوائم المالية أو تم شطبها باستخدام المستويات التالية للقيمة العادلة، وبناءً على أدنى مستوى للمدخلات التي لديها تأثير مهم لقياس القيمة العادلة ككل:

- المستوى الأول: الأسعار السوقية المعلنة في الأسواق الفعالة للموجودات والمطلوبات المشابهة.
- المستوى الثاني: تقنيات تقييم تأخذ في الاعتبار المدخلات ذات التأثير المهم على القيمة العادلة ويمكن ملاحظتها بشكل مباشر أو غير مباشر.
- المستوى الثالث: تقنيات تقييم حيث تستخدم مدخلات لها تأثير مهم على القيمة العادلة ولكنها ليست مبنية على معلومات في السوق يمكن ملاحظتها.

تقوم الشركة بتحديد إذا ما تم تحويل أي من الموجودات والمطلوبات ما بين مستويات القيمة العادلة من خلال إعادة تقييم التصنيفات (بناءً على أدنى مستوى للمدخلات ذات الأثر الجوهري على قياس القيمة العادلة ككل) في نهاية كل فترة مالية.

لغايات إيضاح القيمة العادلة، تقوم الشركة بتحديد تصنيفات الموجودات والمطلوبات حسب طبيعتها ومخاطر الموجودات أو المطلوبات ومستوى القيمة العادلة.

#### التصنيف المتداول مقابل غير المتداول

تعرض الشركة الموجودات والمطلوبات في قائمة المركز المالي على أساس التصنيف المتداول وغير المتداول. يعتبر الأصل متداولاً عندما:

- يتوقع تحقيقه أو ينوى بيعه أو استهلاكه في الدورة التشغيلية الاعتيادية؛
- يحتفظ به بصورة أساسية لغرض المتاجرة؛
- يتوقع تحقيقه خلال اثني عشر شهراً بعد فترة إعداد التقارير؛ و
- النقد وما في حكمه إلا إذا كان مقيد من إن يتم استبداله أو استخدامه لتسوية مطلوب لمدة اثني عشر شهراً على الأقل بعد فترة إعداد التقارير.

يتم تصنيف جميع الموجودات الأخرى على أنها غير متداولة. يعتبر المطلوب متداولاً عندما:

- يتوقع تسويته في الدورة التشغيلية لاعتيادية؛
- يحتفظ به بصورة أساسية لغرض المتاجرة؛
- عندما يكون مستحق السداد خلال اثني عشر شهراً بعد فترة إعداد التقارير؛ و
- ليس هناك حق غير مشروط لتأجيل تسوية المطلوب لمدة اثني عشر شهراً على الأقل بعد فترة إعداد التقارير.

تصنف الشركة جميع المطلوبات الأخرى على أنها غير متداولة.

#### معلومات القطاعات

قطاع الأعمال يمثل مجموعة من الموجودات والعمليات التي تشترك معا في تقديم منتجات أو خدمات خاضعة لمخاطر وعوائد تختلف عن تلك المتعلقة بقطاعات أعمال أخرى والتي يتم قياسها وفقاً للتقارير التي يتم استعمالها من قبل الرئيس التنفيذي وصانع القرار الرئيسي لدى الشركة.

القطاع الجغرافي يرتبط في تقديم منتجات أو خدمات في بيئة اقتصادية محددة خاضعة لمخاطر وعوائد تختلف عن تلك المتعلقة بقطاعات عمل في بيئات اقتصادية.

#### التقاص

يتم إجراء تقاص بين الموجودات المالية والمطلوبات المالية وإظهار المبلغ الصافي في قائمة المركز المالي فقط عندما تتوفر الحقوق القانونية الملزمة وكذلك عندما يتم تسويتها على أساس التقاص أو يكون تحقق الموجودات وتسوية المطلوبات في نفس الوقت.



شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية  
٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

أثاث	معدات ومعدات مكتبية	أدوات	معدات	مركبات	أجهزة حاسوب	وحدات توليد بطاقة الرياح	وحدات توليد غازية	وحدات توليد بخارية	أراضي ومباني
المجموع	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
٥١١,٦٦٦,٢٩٥	٨٥٦,٠٦٥	١,٩٦٢,٨١٧	٤,١٦٠,٥٠٧	٩٨٣,٥٨٩	١,٥٧٥,٢٨٠	٤٢٥,٤٠٧	١٢٧,١٧٤,٧٥٤	٢٧٦,٤٧٩,٦٥١	٩٨,٠٩٢,٢٢٥
١٤٩,٢٨٩	-	-	١٣,٣٠٢	٤٣,٥٠٠	١٧,٤٨٧	-	-	-	٧٥,٠٠٠
٢١٣,٤٧٤	-	-	-	-	-	-	-	-	٢١٣,٤٧٤
(١٣٧,٢٢١,٠١٥)	(٣٧٤,٠٩١)	(١,١٩٠,٠٩٦)	(٢,١٣٥,٨٢٢)	(٢٧٥,٤٠٠)	(٦٢,٠١١)	(٤٢٥,٤٠٧)	(١٢٧,١٧٤,٧٥٤)	-	(٥,٥٨٣,٤٣٤)
٣٧٤,٨٠٨,٠٤٣	٤٨١,٩٧٤	٧٧٢,٧٢١	١,٩٩٣,٩٨٧	٧٥١,٦٨٩	١,٥٣٠,٧٥٦	-	-	٢٧٦,٤٧٩,٦٥١	٩٢,٧٩٧,٢٦٥
٤٥٦,٤٢٩,٣٦٤	٧٤٧,٨٨٥	١,٧١٩,٦٣١	٣,٩٠١,٣١٩	٨١٥,٩٥٩	١,٢٧٧,٧٢٢	٢٣٧,٠٩٥	١٢٥,٤٨٣,٦٥٠	٢٣٧,٦١٥,١٧٨	٨٤,٦٣٠,٩٢٥
١٤,٩٣٨,٤١٥	٢٣,٣٠٩	٥٤,٦٢٤	٨٦,٤٦٦	٤٣,٨١٣	٩٥,٤٩٣	٣,٩٣٩	١,٥٢٠,٣٠١	١٠,٢٢٣,٥١٥	٢,٨٨٦,٩٥٥
(١٣١,٥٣٩,٢٧٨)	(٣٥٨,٠١٤)	(١,١١٠,٥١١)	(٢,٠٨٨,٨٦٤)	(٢٧٥,٣٨٨)	(٦١,٧٧٩)	(٢٤١,٠٣٤)	(١٢٧,٠٠٣,٩٥١)	-	(٥,٣٩٩,٧٣٧)
٣٣٤,٨٢٨,٥٠١	٤١٣,١٨٠	٦٦٣,٧٤٤	١,٨٩٨,٩٢١	٥٨٤,٣٨٤	١,٣١١,٤٣٦	-	-	٢٤٧,٨٣٨,٦٩٣	٨٢,١١٨,١٤٣
٣٩,٩٧٩,٥٤٢	٦٨,٧٩٤	١٠٨,٩٧٧	٩٥,٠٦٦	١٦٧,٣٠٥	٢١٩,٣٢٠	-	-	٢٨,٦٤٠,٩٥٨	١٠,٦٧٩,١٢٢

- ٢٠٢٢

الكلفة:

الرصيد كما في أول كانون الثاني

٢٠٢٢

إضافات

تحويلات من مشاريع تحت التنفيذ

(إيضاح ٥)

استيعادات

الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

٢٠٢٢

الاستهلاك المتركم:

الرصيد كما في أول كانون الثاني

٢٠٢٢

استهلاك السنة

استيعادات

الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

٢٠٢٢

صافي القيمة المكتوبة كما في ٣١

كانون الأول ٢٠٢٢

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية  
٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

(٤) موجودات غير ملموسة

أنظمة وبرامج حاسوب	
٢٠٢٢	٢٠٢٣
دينار	دينار
١,٤٥٤,٢١٩	١,٤٥٤,٢١٩
١,٤٥٤,٢١٩	١,٤٥٤,٢١٩
٤٦٦,١٥٢	٧١٧,٨١٦
٢٥١,٦٦٤	٢٥١,٦٦٤
٧١٧,٨١٦	٩٦٩,٤٨٠
٧٣٦,٤٠٣	٤٨٤,٧٣٩

الكلفة:

الرصيد كما في ١ كانون الثاني  
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

الإطفاء المتراكم:

الرصيد كما في ١ كانون الثاني  
اطفاء السنة  
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول  
القيمة الدفترية -  
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

(٥) مشاريع تحت التنفيذ

إن الحركة على مشاريع تحت التنفيذ هي كما يلي:

٢٠٢٢	٢٠٢٣
دينار	دينار
١٤٩,٥٣١	-
٦٣,٩٤٣	-
(٢١٣,٤٧٤)	-
-	-

الرصيد كما في أول كانون الثاني  
إضافات  
المحول إلى ممتلكات وآلات ومعدات (إيضاح ٣)  
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

تم إنجاز المشاريع تحت التنفيذ بالكامل وتم نقلها إلى الممتلكات والآلات والمعدات كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٢.

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية  
٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

(٦) عقود الإيجار

(أ) حق استخدام الموجودات

إن الحركة الحاصلة على رصيد حق استخدام الموجودات خلال السنة هي كما يلي:

٢٠٢٢	٢٠٢٣	
دينار	دينار	
١,١٧٠,٠٠١	١,٢٧٥,٢٦٦	الرصيد كما في ١ كانون الثاني
٣١٣,٦٨٥	-	الإضافات
(٢٠٨,٤٢٠)	(٢٠٨,٤٢٠)	الإستهلاك للسنة
١,٢٧٥,٢٦٦	١,٠٦٦,٨٤٦	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

إن المبالغ التي تم قيدها في قائمة الأرباح أو الخسائر هي كما يلي:

٢٠٢٢	٢٠٢٣	
دينار	دينار	
٢٠٨,٤٢٠	٢٠٨,٤٢٠	الإستهلاك للسنة
٨٩,٥٣٨	٧٩,٢٩٧	مصرف الفائدة خلال السنة
٢٩٧,٩٥٨	٢٨٧,٧١٧	

(ب) مطلوبات عقود الإيجار

إن الحركة الحاصلة على أرصدة مطلوبات عقود الإيجار المخصومة خلال السنة هي كما يلي:

٢٠٢٢	٢٠٢٣	
دينار	دينار	
١,١٠٨,١٠٢	١,٢٤١,٩٩١	الرصيد كما في ١ كانون الثاني
٣١٣,٦٨٥	-	الإضافات
٨٩,٥٣٨	٧٩,٢٩٧	الفائدة خلال السنة
(٢٦٩,٣٣٤)	(٢٦٩,٣٣٤)	المدفوع خلال السنة
١,٢٤١,٩٩١	١,٠٥١,٩٥٤	الرصيد في ٣١ كانون الأول

إن تحليل إستحقاق مطلوبات عقود الإيجار كما يلي:

٢٠٢٢	٢٠٢٣	
دينار	دينار	
٢٦١,٣٧٥	٢٦٢,٨٧٨	قصيرة الأجل
٩٨٠,٦١٦	٧٨٩,٠٧٦	طويلة الأجل
١,٢٤١,٩٩١	١,٠٥١,٩٥٤	



شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية  
٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

(٧) قرض صندوق إسكان الموظفين

يمثل هذا اللند قروضاً تم منحها لصندوق إسكان موظفي الشركة. لا تحمل هذه القروض أية فوائد ولا يوجد لها تاريخ استحقاق. وفقاً لقرار من قبل مجلس الإدارة في جلسته المنعقدة بتاريخ ٤ كانون الأول ٢٠١٩ سيلتزم الصندوق بتسديد مبلغ ٧٥٠,٠٠٠ ألف دينار للشركة سنوياً. في عام ٢٠٢٣، تم تحصيل الرصيد المتبقي والبالغ ١٢,٤٣٢ دينار بالكامل.

فيما يلي ملخص تسوية بين الربح المحاسبي والربح الضريبي:

(٨) ضريبة الدخل

٢٠٢٢					٢٠٢٣				
المجموع	بقي المواقع	المفرق	العقبة		المجموع	بقي المواقع	المفرق	العقبة	
دينار	دينار	دينار	دينار		دينار	دينار	دينار	دينار	
٢٣,٠٠٧,٤١١	٧,٠٨٩,٤٠٦	٢٠٣,٠٠٥	١٥,٧١٥,٠٠٠		١٤,١٩٤,٩٩٠	١,٠٨٢,٨٢٠	(٦,٨٤٠)	١٣,١١٩,٠٠٠	الربح قبل الضريبة
(١٦,٥٠٨,٣٧٣)	(٨,٨٩٩,٩٠٠)	(١١٧,٣٦٨)	(٧,٤٩١,١٠٥)		(٧,٥٦٧,٧٥٢)	(٤,٢٨٠,٩٧٨)	(١,٨٤٤٦)	(٣,٢٦٨,٣٢٨)	إيرادات غير خاضعة للضريبة
٥,٢٨٨,٤٨٧	١,٨١٠,٤٩٤	١٢٧,٥٨٠	٣,٣٥٠,٤١٣		٣,٣٥٩,٩٥٣	٨٧٥,٩١٦	٤٣,١٥٢	٢,٤٤٠,٨٨٥	مصاريف غير مقولة ضريبياً
١١,٧٨٧,٥٢٥	-	٢١٣,٢١٧	١١,٥٧٤,٣٠٨		٩,٩٨٧,١٩١	(٢,٣٢٢,٢٣٢)	١٧,٨٦٦	١٢,٢٩١,٥٥٧	الدخل الخاضع للضريبة
	%٢٤	%٢٤	%٥			%٢٤	%١٠	%٥	نسبة ضريبة الدخل القانونية
	%٣	%٣	%٣			%٣	%١	%٣	نسبة ضريبة المساهمة الوطنية*
(٦٢٩,٨٨٧)	-	(٥١,١٧٢)	(٥٧٨,٧١٥)		(٦١٦,٣٦٥)	-	(١,٧٨٧)	(٦١٤,٥٧٨)	مصرف ضريبة الدخل للسنة
(٣٥٣,١٢٦)	-	(٦,٣٩٧)	(٣٤٧,٢٢٩)		(٣٦٨,٩٧٥)	-	(١٧٨)	(٣٦٨,٧٤٧)	مصرف ضريبة المساهمة الوطنية
٦٤٨,٣٦٥	١٧٦,٣٥٣	-	٤٧٢,٠١٢		-	-	-	-	التغير في قانون الضريبة (انقضية التفتد) *
٢,٠١٦,٧٩٧	٢,٠٤١,٥٤٦	-	(٢٤,٧٤٩)		٦٣,٥١٩	(٧٧,٠٩٢)	-	١٤٠,٦١١	ضريبة مؤجلة
١,٦٨١,٦٤٩	٢,٢١٧,٨٩٩	(٥٧,٥٦٩)	(٤٧٨,٦٨١)		(٩٢١,٧٧١)	(٧٧,٠٩٢)	(١,٩٦٥)	(٨٤٢,٧١٤)	(مصرف) الوفر في الضريبة

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية  
٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

\* نتيجة لقانون ضريبة الدخل رقم (٣٨) لسنة ٢٠١٤، تم زيادة ضريبة المساهمة الوطنية والبالغة ٣٪ بالإضافة إلى نسبة ضريبة الدخل القانونية على الشركة والتي تبلغ ٢٤٪ بعد أن كانت تبلغ ١٥٪ قبل اتفاقية التنفيذ. بناءً على ذلك، قامت الشركة بتسجيل ذمه على الحكومة الأردنية بقيمة ٦٤٨,٣٦٥ دينار عن العام كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٢ والتي تمثل قيمة الضريبة الإضافية التي تحملتها الشركة في هذا العام نتيجة تغير النسب سابقة الذكر وذلك وفقاً لاتفاقية التنفيذ حيث تنص هذه الاتفاقية على تثبيت نسبة الضريبة على الشركة بنسبة ٥٪ في منطقة العقبة و ١٥٪ في باقي مواقع الشركة وفي حال كان الأثر الضريبي الناتج عن تغيير نسبة الضريبة أكثر من ٢٠٠,٠٠٠ دينار تتحمل الحكومة الأردنية الفرق.

\* في عام ٢٠٢٣، لم تسجل الشركة تأثير تغيير قانون الضريبة على الدخل كرسيد مستحق من الحكومة الأردنية، نظراً لاكتمال اتفاق التنفيذ في العام السابق.

إن مصروف ضريبة الدخل الظاهر في قائمة الأرباح أو الخسائر يتكون مما يلي:

٢٠٢٢	٢٠٢٣	
دينار	دينار	
(٦٢٩,٨٨٧)	(٦١٦,٣٦٥)	مصروف ضريبة الدخل للسنة الحالية
(٣٥٣,٦٢٦)	(٣٦٨,٩٢٥)	مصروف ضريبة المساهمة الوطنية
٦٤٨,٣٦٥	-	تأثير التغير في قانون الضريبة (اتفاقية التنفيذ)
		<b>ضريبة مؤجلة</b>
(١٦٥,٨٤٩)	(٦٠,١٠٤)	مطلوبات ضريبة مؤجلة متعلقة بمخصص تعويض نهاية الخدمة
٤,٧٦٧	-	موجودات ضريبة مؤجلة متعلقة بفروقات مؤقتة ناتجة عن تحوط القيمة النقدية
١٨,١٤٠	١٢٣,٦٢٣	موجودات ضريبة مؤجلة متعلقة بفروقات تقييم عملات القروض الأجنبية
٢,١٥٩,٧٣٩	-	موجودات ضريبة مؤجلة متعلقة بانخفاض قيمة المخزون بطيء الحركة لمحطتي الرحاب والريشة
١,٦٨١,٦٤٩	(٩٢١,٧٧١)	(مصروف) وفر ضريبة الدخل

فيما يلي البنود الضريبية المؤجلة والمعترف بها خلال العام بقائمة الدخل الشامل الآخر:

٢٠٢٢	٢٠٢٣	
دينار	دينار	
(١٢٨,٤٤٥)	٢٣,٦٨٠	ضريبة مؤجلة متعلقة بالخسائر (الأرباح) الاكتوارية

تم احتساب مخصص ضريبة الدخل للسنوات المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣ و ٢٠٢٢ وفقاً لقانون ضريبة الدخل رقم (٣٤) لسنة ٢٠١٤ وتعديلاته، ووفقاً لقانون منطقة العقبة الاقتصادية الخاصة رقم ٣٢ لسنة ٢٠٠٠ لمواقع الشركة في منطقة العقبة الاقتصادية الخاصة.

#### المناطق التنموية -

قامت الشركة بتقديم كشف التقدير الذاتي الخاص بالمناطق التنموية حتى نهاية عام ٢٠٢٢، وقامت دائرة ضريبة الدخل والمبيعات بمراجعة السجلات، وحصلت الشركة على مخالصة نهائية من دائرة ضريبة الدخل والمبيعات حتى نهاية عام ٢٠٢٠.

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية  
٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

عمان -

قامت الشركة بتقديم كشوفات التقدير الذاتي الخاص بملف الشركة في مواقع عمان حتى نهاية عام ٢٠٢٢. وقامت دائرة ضريبة الدخل والمبيعات بمراجعة السجلات وحصلت الشركة على مخالصة نهائية من دائرة ضريبة الدخل والمبيعات حتى نهاية عام ٢٠٢٠.

العقبة -

قامت الشركة بتقديم كشوفات التقدير الذاتي الخاص بملف الشركة في مواقع العقبة حتى عام ٢٠٢٢ إلى دائرة ضريبة الدخل وضريبة المبيعات. وقامت دائرة الضرائب على الدخل والمبيعات بمراجعة السجلات، وحصلت الشركة على مخالصة نهائية من دائرة ضريبة الدخل والمبيعات حتى نهاية عام ٢٠١٨.

إن الحركة على الموجودات الضريبية المؤجلة هي كما يلي:

٢٠٢٢	٢٠٢٣	
دينار	دينار	
٧٣٦,٠٧٧	٢,٦٢٤,٤٢٩	الرصيد كما في أول كانون الثاني
(١٢٨,٤٤٥)	٢٣,٦٨٠	المتعلق بالخسائر (الأرباح) الاكتوارية
٤,٧٦٧	-	المتعلق بتحوطات التدفقات النقدية
(١٦٥,٨٤٩)	(٦٠,١٠٤)	المتعلق بمخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
١٨,١٤٠	١٢٣,٦٢٣	المتعلق بفروقات تقييم عملات القروض الأجنبية
٢,١٥٩,٧٣٩	-	المتعلق بانخفاض قيمة المخزون بطيء الحركة لمحطتي الرحاب والريشة
٢,٦٢٤,٤٢٩	٢,٧١١,٦٢٨	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

فيما يلي الحركة على مخصص ضريبة الدخل:

٢٠٢٢	٢٠٢٣	
دينار	دينار	
٣,٠١٧,١١٣	٢,٣٦٧,٧٩٩	الرصيد كما في أول كانون الثاني
٩٨٣,٥١٣	٩٨٥,٢٩٠	ضريبة الدخل للسنة
(٢١٩,٨٩٢)	-	تعديلات
(١,٤١٢,٩٣٥)	(١,٠٣٧,٩١٤)	المدفوع خلال السنة
٢,٣٦٧,٧٩٩	٢,٣١٥,١٧٥	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

(٩) مخزون الوقود الاستراتيجي

٢٠٢٢	٢٠٢٣	
دينار	دينار	
٤,٣٢٢,٩٥٥	٤,٣٢٢,٩٥٥	مخزون الوقود الثقيل
٨٠٩,٠٧٦	٤٦٤,١٥١	مخزون السولار
٥,١٣٢,٠٣١	٤,٧٨٧,١٠٦	

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية  
٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

تنص اتفاقيات شراء الطاقة مع شركة الكهرباء الوطنية (إيضاح ١) على أنه يتوجب على الشركة الاحتفاظ بكميات وقود كافية في محطات توليد الطاقة بحيث تكون هذه المحطات قادرة على الاستمرار في توليد الطاقة. تم الاتفاق مع شركة الكهرباء الوطنية على كميات الوقود الواجب الاحتفاظ بها لضمان استمرارية توليد الطاقة في المحطات للفترة التي تم النص عليها في اتفاقيات شراء الطاقة.

(١٠) مخزون

٢٠٢٢	٢٠٢٣	
دينار	دينار	
٤,٥٧٥,٠٨٥	٢,٩٤٧,٣٠٧	قطع غيار ومواد عامة، بالصافي*
١٢٩,٤٦٧	١٥٨,٩٧٣	مواد بالطريق
٤,٧٠٤,٥٥٢	٣,١٠٦,٢٨٠	

\* تظهر قطع الغيار والمواد العامة بعد تنزيل مصروف استهلاك قطع الغيار والمواد عامة بطيئة الحركة والبالغ ١,٤٢٥,٠٦٣ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٢: ١,٥٢٣,٧٢٨ دينار).

(١١) أرصدة مدينة أخرى

٢٠٢٢	٢٠٢٣	
دينار	دينار	
٢,٤٤٥,٠٢٠	١,٥٢٥,٢٦٨	حكومة المملكة الأردنية الهاشمية (إيضاح ٣٠)
٧,٧١٩	٧٧٧,٧٨٠	شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية (إيضاح ٣٠)
٢٩٩,٨٤٤	٣٤٢,٢٠٩	سلطة وادي الأردن
٣٠١,٨٧٨	٣٠١,٨٧٨	شركة مصفاة البترول الأردنية (إيضاح ٣٠)
١,٢٩٧,٣٨٥	١٩٣,٠١٣	شركة السمرا لتوليد الكهرباء
٧,٥٤٠,٦٦٧	٤٠,٦٦٧	وزارة الطاقة والثروة المعدنية (إيضاح ٣٠)
٤٠٦	٣,٥٤٣	الشركة المحلية للمياه والطاقة الشمسية (إيضاح ٣٠)
١,٣٥٤,٨٥١	-	شركة مصفاة البترول للمنتجات التسويقية
٥٠٥,٨٥١	٣٧٣,٠٣٣	أخرى
١٣,٧٥٣,٦٢١	٣,٥٥٧,٣٩١	
(٨٠٠,١٥٢)	(٧١٩,٨٥٦)	ينزل: مخصص خسائر ائتمانية متوقعة*
١٢,٩٥٣,٤٦٩	٢,٨٣٧,٥٣٥	
١,٤٣٠,٣٦٧	١,٤٢٧,٨٠٠	مصاريف مدفوعة مقدماً
١٢٢,٠٠٠	١٢٢,٠٠٠	مطالبات تأمين موظفين
١٧,٠٦٤	١١,٤٦٨	ذمم موظفين
٦,١٦٩	٦,١٦٩	تأمينات مستردة
١٤,٥٢٩,٠٦٩	٤,٤٠٤,٩٧٢	

\* فيما يلي الحركة على مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة:

٢٠٢٢	٢٠٢٣	
دينار	دينار	
٤٩٠,٩٢١	٨٠٠,١٥٢	الرصيد كما في أول كانون الثاني
٣٠٩,٢٣١	-	المخصص خلال السنة
-	(٨٠,٢٩٦)	المسترد من المخصص خلال السنة
٨٠٠,١٥٢	٧١٩,٨٥٦	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية  
٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

(١٢) ذمم مدينة

٢٠٢٢	٢٠٢٣	
دينار	دينار	
١٤,٩٥١,٧٢٢	٧,٠٩٤,٥٣٣	شركة الكهرباء الوطنية - إيرادات توليد الطاقة
٩٣,٣٥٠	١٤,٧٦٦	شركة الكهرباء الوطنية - أخرى
١٥,٠٤٥,٠٧٢	٧,١٠٩,٢٩٩	
(١,٣٩٩,٩٦٧)	(١,٣٩٩,٩٦٧)	ينزل: مخصص خسائر انتمائية متوقعة*
١٣,٦٤٥,١٠٥	٥,٧٠٩,٣٣٢	

\* فيما يلي الحركة على مخصص الخسائر الانتمائية المتوقعة:

٢٠٢٢	٢٠٢٣	
دينار	دينار	
١,٤٥٠,٠٦٩	١,٣٩٩,٩٦٧	الرصيد كما في أول كانون الثاني
(٥٠,١٠٢)	-	المسترد خلال السنة
١,٣٩٩,٩٦٧	١,٣٩٩,٩٦٧	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

(١٣) حقوق الملكية

رأس المال المدفوع

في اجتماعها غير العادي المنعقد في ١٠ نيسان ٢٠٢٣، وافقت الهيئة العامة على تخفيض رأس مال الشركة المصرح به والمدفوع بمبلغ قدره ٢٧,٠٠٠,٠٠٠ دينار. بلغ رأس المال المصرح به والمدفوع الآن ٣,٠٠٠,٠٠٠ دينار، مقسم إلى ٣,٠٠٠,٠٠٠ سهم بقيمة اسمية بقيمة دينار للسهم الواحد. قامت الشركة بإتمام جميع الإجراءات القانونية وحصلت على جميع الموافقات اللازمة من وزارة الصناعة والتجارة وهيئة الأوراق المالية.

احتياطي إجباري

تمثل المبالغ المتجمعة في هذا الحساب ما تم تحويله من الأرباح خلال السنوات قبل ضريبة الدخل ونسبة ١٠٪ حسب متطلبات قانون الشركات الأردني، ويمكن للشركة إيقاف هذا التحويل السنوي إذا بلغ رصيد الاحتياطي الإجباري ربع رأس مال الشركة. إلا أنه يجوز بموافقة الهيئة العامة للشركة الاستمرار في التحويل إلى أن يبلغ رصيد الاحتياطي الإجباري ٢٥-١٠٠٪ من رأس مال الشركة المصرح به.

في عام ٢٠٢٣، حصلت الشركة على موافقة من إدارة مراقبة الشركات لتخفيض الاحتياطي الإجباري ليتناسب مع إنخفاض رأس المال المدفوع بمبلغ ٤,٥٠٠,٠٠٠ دينار.

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية  
٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

احتياطي اختياري

تمثل المبالغ المتجمعة في هذا الحساب ما تم تحويله من صافي الأرباح السنوية قبل ضريبة الدخل بنسبة لا تزيد عن ٢٠٪ وهو قابل للتوزيع على المساهمين.

توزيعات أرباح

وافقت الهيئة العامة في اجتماعها العادي المنعقد بتاريخ ١٠ نيسان ٢٠٢٣ على توصية مجلس الإدارة بتوزيع مبلغ ٢٦,٠٠٠,٠٠٠ دينار عن عام ٢٠٢٢ على المساهمين على أن يتم اقتطاع المبلغ من الأرباح المدورة.

وافقت الهيئة العامة في اجتماعها العادي المنعقد بتاريخ ٢٦ نيسان ٢٠٢٢ على توصية مجلس الإدارة بتوزيع مبلغ ١٣,٠٠٠,٠٠٠ دينار عن عام ٢٠٢١ على المساهمين على أن يتم اقتطاع المبلغ من الأرباح المدورة.

(١٤) القروض

٢٠٢٢		٢٠٢٣		عملة القرض	
أقساط قروض		أقساط قروض			
تستحق الدفع طويلة الأجل	تستحق الدفع خلال عام	تستحق الدفع طويلة الأجل	تستحق الدفع خلال عام		
دينار	دينار	دينار	دينار		
١,١٧٧,٦٣٧	١,١٧٧,٦٣٨	-	١,١١٦,١٦٩	ين ياباني	القرض الياباني (١)
٦,٩٨٧,٢٢٩	٢,٧٩٤,٨٩٢	٣,٩٧٣,٥١٣	٢,٦٤٩,٠٠٩	ين ياباني	القرض الياباني (٢)
٦٠,١٩٧	١٢٠,٣٩٢	-	٦٢,٦٠٧	يورو	القرض الايطالي السهل
٨,٢٢٥,٠٦٣	٤,٠٩٢,٩٢٢	٣,٩٧٣,٥١٣	٣,٨٢٧,٧٨٥		

القرض الياباني (١)

إن هذا القرض مبني على الاتفاقية المبرمة بين حكومة المملكة الأردنية الهاشمية الممثلة بوزارة التخطيط والتعاون الدولي و Overseas Economic Cooperation Fund (اليابان) والمؤرخة في ٣٠ آب ١٩٩٤. قامت الحكومة بإعادة إقراض الشركة بتاريخ ٢٢ آب ٢٠٠٠ مبلغ ٤,٧٤٥,٠٠٠,٠٠٠ ين ياباني بفائدة سنوية تبلغ ٣٪. يتم تسديد القرض على ٤١ قسطاً نصف سنوي بقيمة ١١٠,٦٧٤,٠٠٠ ين ياباني للقسط الواحد. استحق القسط الأول بتاريخ ٢٠ آب ٢٠٠٤ ويستحق القسط الأخير في ٢٠ آب ٢٠٢٤.

القرض الياباني (٢)

إن هذا القرض مبني على الاتفاقية المبرمة بين حكومة المملكة الأردنية الهاشمية الممثلة بوزارة التخطيط والتعاون الدولي و Overseas Economic Cooperation Fund (اليابان) والمؤرخة في ١٧ نيسان ١٩٩٦. تمت إعادة إقراض الشركة بتاريخ ٢٢ آب ٢٠٠٠ مبلغ ١٠,٨١٣,٠٠٠,٠٠٠ ين ياباني من قبل الحكومة ممثلة بوزارة التخطيط والتعاون الدولي بفائدة سنوية ٢,٧٪. يتم تسديد القرض على ٤١ قسطاً نصف سنوي بقيمة ٢٦٢,٦٦٣,٠٠٠ ين ياباني للقسط الواحد. استحق القسط الأول بتاريخ ٢٠ نيسان ٢٠٠٦ ويستحق القسط الأخير في ٢٠ نيسان ٢٠٢٦.

القرض الايطالي السهل

إن هذا القرض مبني على الاتفاقية المبرمة بين حكومة المملكة الأردنية الهاشمية الممثلة بوزارة التخطيط والتعاون الدولي و Istituto Centrale Per Il Credito A Medio Termine – Mediocredito Centrale (اليابان) والمؤرخة في ١٢ كانون الأول ١٩٩٣. قامت الحكومة بإعادة إقراض الشركة بتاريخ ١٣ أيلول ٢٠٠٥ مبلغ ٢,٨٦٤,٠٢٠ يورو من قبل الحكومة بفائدة سنوية ١٪. يتم تسديد القرض على ٣٦ قسطاً نصف سنوي متساوي بقيمة ٧٩,٥٥٦ يورو للقسط الواحد باستثناء القسط الأخير والذي يبلغ ٧٩,٥٥٥ يورو. استحق القسط الأول بتاريخ ٨ أيلول ٢٠٠٦ ويستحق القسط الأخير بتاريخ ٨ آذار ٢٠٢٤.

إن جميع القروض هي بضمان حكومة المملكة الأردنية الهاشمية.

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية  
٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

إن مبلغ الدفعات السنوية واستحقاقاتها للقروض طويلة الأجل هي كما يلي:

السنة	دينار
٢٠٢٥	٢,٦٤٩,٠٠٨
٢٠٢٦	١,٣٢٤,٥٠٥
	٣,٩٧٣,٥١٣

(١٥) مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين

٢٠٢٢	٢٠٢٣	
دينار	دينار	
٥,٤٠٥,١٧١	٤,٤٧٤,٧٠٨	الرصيد كما في أول كانون الثاني
٦٨٣,٣٣٥	٦٥٠,٢٩٨	المخصص خلال السنة*
(٨٥٠,٦٨٧)	(٧١٠,٧٦٠)	المدفوع خلال السنة
(٧٦٣,١١١)	١٣١,٨٩٢	خسائر (أرباح) اكتوارية
٤,٤٧٤,٧٠٨	٤,٥٤٦,١٣٨	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

\* إن تفاصيل مصروف تعويض نهاية الخدمة للموظفين الظاهرة في قائمة الأرباح أو الخسائر هي كما يلي:

٢٠٢٢	٢٠٢٣	
دينار	دينار	
٣٣٢,٣٣٩	٣٥٣,٤٠٦	الفائدة على الالتزام
٢٨٧,٠٦٢	٢٢٩,٩٥١	تكلفة القيمة الحالية
٦٣,٩٣٤	٦٦,٩٤١	تعديل سنوات سابقة
٦٨٣,٣٣٥	٦٥٠,٢٩٨	

إن الافتراضات الاكتوارية الأساسية المستخدمة والتي تم على أساسها احتساب القيمة الحالية لمخصص تعويض نهاية الخدمة هي كما يلي:

٢٠٢٢	٢٠٢٣	
%	%	
٧,٨٩٦	٧,١٣١	معدل الخصم
٥,٥	٥,٥	المعدل المتوقع للزيادة في تعويض الموظفين
		<b>معدل الاستقالة:</b>
٤	٤	حتى عمر ٢٩ سنة
٣	٣	من عمر ٣٠ - ٣٤ سنة
٢	٢	من عمر ٣٥ - ٣٩ سنة
١	١	من عمر ٤٠ - ٥٤ سنة
٠	٠	من عمر ٥٥ فأكثر

إن هذا المخصص غير ممول بأي موجودات.

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية  
٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

يوضح الجدول التالي حساسية التغير في الافتراضات الاكتوارية الأساسية المستخدمة لتحديد قيمة مخصص تعويض نهاية الخدمة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣ و ٢٠٢٢:

معدل الخصم		معدل الاستقالات		معدل الوفيات	
الزيادة (النقص)	النسبة	الزيادة (النقص)	النسبة	الزيادة (النقص)	النسبة
دينار	%	دينار	%	دينار	%
٢٠٢٣	١+	(٤١٧,٨٩٠)	١+	(٩٨)	٢٠+
٤٦٧,٥٨٩	١-	٦,٩٩٣	١-	١٠٠	٢٠-
٢٠٢٢	١+	(٤٢٨,٨٨٤)	١+	(١,٤٢٦)	٢٠+
٤٩٢,٧٠٠	١-	٢٠,٣٣٤	١-	١,٤٣٣	٢٠-

(١٦) مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات

يمثل مخصص تفكيك وإزالة الممتلكات والمعدات والبالغ ٢,٢٧٩,٧٣٨ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٢: ٣,٤١٤,٧٥٤ دينار) صافي القيمة الحالية للمصاريف المتوقعة تكبدها باستخدام سعر خصم ٦,٥٪ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٢: ٦,٥٪) فيما يتعلق بالتخلص من وحدات التوليد ١ إلى ٥ في محطة العقبة الحرارية. هذا ومن المتوقع تكبد هذه المصاريف خلال السنوات ما بين ٢٠٢٢ و ٢٠٢٦.

فيما يلي الحركة على مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات:

٢٠٢٢	٢٠٢٣
دينار	دينار
٣,٣٠٧,٩٦٢	٣,٤١٤,٧٥٤
١٠٦,٧٩٢	١١٣,٧٣٤
-	(١,٢٤٨,٧٥٠)
٣,٤١٤,٧٥٤	٢,٢٧٩,٧٣٨

الرصيد كما في أول كانون الثاني  
الجزء المتحقق بالخصم خلال السنة (إيضاح ٢٨)  
المسترد من المخصص (إيضاح ٢٧)  
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

\* قررت إدارة الشركة خلال العام، تخفيض مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات بمبلغ ١,٢٤٨,٧٥٠ دينار. يُشكل هذا التخفيض ٧٥٪ من الرصيد المقدّر سابقاً للالتزام لإكمال المرحلة الأولى في محطة الطاقة الحرارية في العقبة. كان الرصيد المقدّر للالتزام في المرحلة الأولى هو ١,٦٦٥,٠٠٠ دينار، والذي يغطي عمليات تفكيك وبيع مكونات رئيسية مثل التوربينات والمولدات ومضخات الطابق السفلي والتوربينة الهيدروليكية والمحولات. تمت عملية التخفيض بعد إكمال ٧٥٪ من المرحلة الأولى دون تحمل أي التزامات.



شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية  
٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

(١٧) أرصدة دائنة أخرى

٢٠٢٢	٢٠٢٣	
دينار	دينار	
-	٤,٥٩٠,٠٠٠	شركة إنارة لاستثمارات الطاقة (إيضاح ٣٠)
-	٣,٦٠٠,٠٠٠	شركة إدارة الاستثمارات الحكومية (إيضاح ٣٠)
١,٦٢٧,٧٩٤	١,٠٤٠,٧٦٩	أمانات مستحقة للغير
-	٨١٠,٠٠٠	المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي (إيضاح ٣٠)
٥٤١,٦٧٠	٤٨٢,٨٢٦	مخصص إجازات الموظفين*
٤٦٠,٣٤٢	٤٦٠,٣٤٢	مخصص قضايا****
٤٥٠,٠٠٠	٤٠٠,٠٠٠	مخصص حوافز الموظفين***
١٧٢,٩٢٧	٨٦,٤٢١	مصاريف مستحقة
٧٥,٣٣٢	٤٦,٤٠٥	فوائد مستحقة
٣٥,٠٠٠	٣٥,٠٠٠	مكافآت أعضاء مجلس الإدارة
١,٤٨٤	١,٤٥٠	ذمم موظفين
٥٥٩	٤٩٨	ذمم متعهدين
-	-	مخصص تعويضات إنهاء خدمات موظفين**
٣٦٩,٥٤٤	٣٠٠,١٧٢	أخرى
٣,٧٣٤,٦٥٢	١١,٨٥٣,٨٨٣	

فيما يلي الحركة على المخصصات خلال عامي ٢٠٢٣ و ٢٠٢٢:

مخصص إجازات الموظفين*	مخصص تعويضات إنهاء خدمات موظفين**	مخصص حوافز الموظفين***	مخصص قضايا****	
دينار	دينار	دينار	دينار	
- ٢٠٢٣				
٥٤١,٦٧٠	-	٤٥٠,٠٠٠	٤٦٠,٣٤٢	الرصيد كما في أول كانون الثاني
٥١,١١٨	٣٥٤,٧٥٩	٤١٥,٦٠٠	-	المخصص خلال السنة
(١٠٩,٩٦٢)	(٣٥٤,٧٥٩)	(٤٦٥,٦٠٠)	-	المدفوع خلال السنة
٤٨٢,٨٢٦	-	٤٠٠,٠٠٠	٤٦٠,٣٤٢	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول
- ٢٠٢٢				
٥٥٢,٢٨٣	-	٤٠٠,٠٠٠	٥١٥,٥٩٧	الرصيد كما في أول كانون الثاني
٧٢,٣٠٥	١,٦٧٦,٩٧٩	٤٤٨,٩٩٩	٤٧,٦٤٢	المخصص خلال السنة
(٨٢,٩١٨)	(١,٦٧٦,٩٧٩)	(٣٩٨,٩٩٩)	(١٠٢,٨٩٧)	المدفوع خلال السنة
٥٤١,٦٧٠	-	٤٥٠,٠٠٠	٤٦٠,٣٤٢	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية  
٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

(١٨) ذمم دائنة

٢٠٢٢	٢٠٢٣
دينار	دينار
-	-
٢,٣٩٣,٤٣١	-
٢,٣٩٣,٤٣١	-

شركة مصفاة البترول الأردنية  
شركة البترول الوطنية - المملكة الأردنية الهاشمية

(١٩) المشتقات المالية

إن قروض الشركة مع Overseas Economic Cooperation Fund (اليابان) بالين الياباني. أبرمت الشركة خلال الأعوام ٢٠١١ ولغاية ٢٠١٥ اثني عشر عقداً أجل لتثبيت سعر العملة على اقساط القروض الممنوحة وذلك لتقليل مخاطر تغيير أسعار العملة.

تم الانتهاء من العقد الأخير في ٢٢ تشرين أول ٢٠٢٢. لأغراض محاسبة التحوط، قامت الشركة بتصنيف العقود الأجلة كتحوطات تدفقات نقدية حيث تقوم الشركة بالتحوط للحد من التغير في التدفقات النقدية المتعلقة بمخاطر التغير في أسعار العملة والمصاحبة لعمليات متوقع حدوثها.

في ١٧ كانون الثاني ٢٠٢٣، قامت الشركة بالدخول في عقد تحوط قصير الأجل (١٢ شهراً) بين الين الياباني والدولار الأمريكي، حيث تمتلك الشركة خيار الشراء لشراء ٧٤٦,٦٧٤,٠٠٠ ين ياباني بسعر ١٢٨.٦٠. قامت الشركة بدفع علاوة قيمتها ١٧٧,٥٠٠ دينار وحيث تم تسجيله كمصرف خلال السنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣. يستحق العقد في تشرين الأول ٢٠٢٣.

(٢٠) إيرادات توليد الطاقة

يمثل هذا البند بشكل رئيسي الإيرادات المتأتية من فواتير توليد الطاقة وفقاً لاتفاقيات شراء الطاقة مع شركة الكهرباء الوطنية. وفقاً لهذه الاتفاقيات تقوم شركة الكهرباء الوطنية بتسديد قيمة الاستطاعة الكهربائية الكاملة والمتوفرة من محطات الطاقة الكهربائية وذلك بمعادلة تسعير محددة مسبقاً في اتفاقيات شراء الطاقة. كما تتحمل شركة الكهرباء الوطنية تكاليف الوقود المستهلك لإنتاج الطاقة وفقاً لآلية التسعير المعتمدة في تلك الاتفاقيات.

تتكون إيرادات توليد الطاقة مما يلي:

٢٠٢٢	٢٠٢٣
دينار	دينار
٣٥,٦٤١,٥٣١	٣٤,٦٦١,٤٥٠
٣٦٠,٤٤٧	٢٦,٩٣٠
١٤,٤٧٥,٧٥٣	-
٣١,٣٢٩	-
(٢,٣٤٣,٩٠٤)	(١,٤٩٧,١٩١)
(٩,٢٣٣)	-
٤٨,١٥٥,٩٢٣	٣٣,١٩١,١٨٩

إيراد استطاعة المحطات

إيراد الطاقة

تكلفة المحروقات ضمن معادلة التسعير (إيضاح ٢١)

تكاليف التشغيل

تكاليف إضافية (الطاقة المستوردة)

أخرى

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية  
٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

(٢١) تكلفة المحروقات

٢٠٢٢	٢٠٢٣	
دينار	دينار	
١٤,٤٧٥,٧٥٣	-	استهلاك غاز

(٢٢) تكاليف تشغيل المحطات

٢٠٢٢	٢٠٢٣	
دينار	دينار	
٢٥٦,٣٤٧	٢١٥,١٤٦	المياه التشغيلية
٦٢,٨٦٩	٩٠,٥٥٥	زيوت وشحوم
٧١,٨٩٣	٥٧,٨٩٥	مواد كيميائية
٨٩,٣٥٠	١٢٧,٥٣٣	تكاليف تشغيلية أخرى
٤٨٠,٤٥٩	٤٩١,١٢٩	

(٢٣) الرواتب والمنافع

٢٠٢٢	٢٠٢٣	
دينار	دينار	
٥,٣٧٨,٧٢٩	٤,٦٩٥,٨٧٨	الرواتب والأجور
٣,٦٤٥,٩٧٥	٣,٠١١,١٦٥	علاوات ومصاريف أخرى
٢,٣٧٨,٩٨٣	٢,١٠٣,٢٧٨	منافع الموظفين
١٢٩,٥٥٦	١٢٢,٣١٩	عمال مؤقتين
١١,٥٣٣,٢٤٣	٩,٩٣٢,٦٤٠	

(٢٤) مصاريف صيانة

٢٠٢٢	٢٠٢٣	
دينار	دينار	
٩٦١,٥٧٧	١,١٦٥,١٩٩	قطع غيار
٣٥٦,٣٥٣	٦١١,٥٢٣	مواد صيانة وأجور خبراء
٥٩,٢٧٣	٥٨,٦٤٥	مصاريف صيانة مختلفة
١,٣٧٧,٢٠٣	١,٨٣٥,٣٦٧	

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية  
٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

(٢٥) مصاريف إدارية		
٢٠٢٢	٢٠٢٣	
دينار	دينار	
٦٧٩,٣٩٧	٦١٨,١٣٧	مصاريف تأمين
٥٨٠,٩٠٩	٤٦٣,٣٦٠	مصاريف رخص ورسوم
٥١٠,٧٨٣	٢٦٦,٧٤٣	مصاريف استشارات
٢٤١,٩٤٦	١٩٤,٦٢٨	مصاريف حراسات
١٢٧,٤٢٣	١١٤,٨١٧	مصاريف استراحات
٥٨,١٧٥	٤١,٣٦٩	مصاريف اشتراكات وتبرعات
٩٨٧,٣٧١	٦٤٢,٥٨١	أخرى
٣,١٨٦,٠٠٤	٢,٣٤١,٦٣٥	

(٢٦) أرباح فروقات العملات الأجنبية، بالصافي

٢٠٢٢	٢٠٢٣	
دينار	دينار	
١,٩٣١,٦١٠	٤٢٦,٩٣٤	أرباح غير متحققة
(١,٠٤٦,٦٦٧)	٣٩,٠٣٣	أرباح (خسائر) متحققة
٨٨٤,٩٤٣	٤٦٥,٩٦٧	

(٢٧) إيرادات أخرى، بالصافي

٢٠٢٢	٢٠٢٣	
دينار	دينار	
٦,١٨٣,١٩٣	٦,٨٦٣,٤٢٠	إيرادات التشغيل والصيانة
٣,٩٣٣,٢٦٠	١,٢٧٢,٣٤٣	إيرادات بيع ممتلكات وآلات ومعدات *
-	١,٢٤٨,٧٥٠	المسترد من مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات *** (إيضاح ١٦)
١٧٨,٤٩٤	٩٤٩,٠٧٨	فوائد دائنة على الودائع
٦,١٧٧,٧٢٦	٥٤٣,٣١٢	أرباح بيع مخزون الوقود الاستراتيجي
٧٠١,٤١٠	٣٠٣,٤٩٨	إيرادات بيع السكراب - محطات متقاعد
٧,٥٩٩,٧٨٦	٢٦٧,١٧٨	إيرادات غير تشغيلية **
٣٠٠,٠٠٠	١٩٩,٠٤٢	إيرادات غير تشغيلية - مناولة وتشغيل وقود
١٢٤,٠٧٧	٨٥,٦٠٢	أخرى، بالصافي
٢٥,١٩٧,٩٤٦	١١,٧٣٢,٢٢٣	

\* في عام ٢٠٢٣، تم بيع أرض محطة رحاب حيث تمثل الجزء المتبقي من اتفاقية بيع محطة رحاب. تم نقل جميع المخاطر والحوافز بالإضافة إلى الملكية إلى المشتري في السنة الحالية.

\*\* يمثل هذا البند مبلغ التسوية التي تم التوصل إليه بين وزارة الطاقة والثروة المعدنية وشركة توليد الكهرباء المركزية بعد القرار النهائي بشأن النزاع. ستقوم الوزارة بدفع تعويضات لشركة توليد الكهرباء المركزية حتى نهاية عام ٢٠١٩ والبالغة ٧,٥٠٠,٠٠٠ دينار حيث تشمل جميع النفقات والأتعاب القانونية وأتعاب الخبراء. يمثل المبلغ الرصيد التراكمي الذي تحملته شركة توليد الكهرباء المركزية نتيجة تعديل أسعار التعرفة وإدراج بند سعر الوقود في الفاتورة الشهرية على مر السنين. في المقابل، تلتزم شركة توليد الكهرباء المركزية بعدم تقديم أي مطالبات ناشئة عن الالتزامات بين الأعوام ٢٠٢٠ - ٢٠٢٥.

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية  
٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

\*\*\* قررت إدارة الشركة خلال العام، تخفيض مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات بمبلغ ١,٢٤٨,٧٥٠ دينار. يُشكل هذا التخفيض ٧٥٪ من الرصيد المقدّر سابقاً للالتزام لإكمال المرحلة الأولى في محطة الطاقة الحرارية في العقبة. كان الرصيد المقدّر للالتزام في المرحلة الأولى هو ١,٦٦٥,٠٠٠ دينار، والذي يغطي عمليات تفكيك وبيع مكونات رئيسية مثل التوربينات والمولدات ومضخات الطابق السفلي والتوربينات الهيدروليكية والمحولات. تمت عملية التخفيض بعد إكمال ٧٥٪ من المرحلة الأولى دون تحمل أي التزامات.

(٢٨) تكاليف تمويل، بالصافي

٢٠٢٢	٢٠٢٣	
دينار	دينار	
٣٧١,٠٣١	٢٦٣,٨٠٤	مصرف فوائد قروض لأجل
٦٩,٧٠٨	٢٢	مصرف فوائد بنوك دائنة
١٠٦,٧٩٢	١١٣,٧٣٤	الجزء المتحقق من خصم مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات (إيضاح ١٦)
٥٤٧,٥٣١	٣٧٧,٥٦٠	

(٢٩) حصة السهم من ربح السنة

٢٠٢٢	٢٠٢٣	
دينار	دينار	
٢٤,٦٨٩,٠٦٠	١٣,٢٧٣,٢١٩	ربح السنة (دينار)
٣٠,٠٠٠,٠٠٠	٢١,٠٠٠,٠٠٠	المتوسط المرجح لعدد الأسهم خلال السنة (سهم)
٠/٨٢٣	٠/٦٣٢	حصة السهم الأساسية والمخفضة من ربح السنة (دينار)*

\* إن الحصة المخفضة للسهم من ربح السنة مساوية للحصة الأساسية للسهم من ربح السنة.

(٣٠) معاملات مع جهات ذات علاقة

تمثل الجهات ذات العلاقة الشركات الحليفة والمساهمين الرئيسيين وأعضاء مجلس الإدارة والإدارة العليا للشركة والشركات التي يكونوا فيها مالكيين رئيسيين.  
يتم اعتماد سياسات الأسعار والشروط المتعلقة بهذه المعاملات من قبل إدارة الشركة.

المطلوب من جهات ذات علاقة:

٢٠٢٢	٢٠٢٣	طبيعة العلاقة
دينار	دينار	
١٣,٦٤٥,١٠٥	٥,٧٠٩,٣٣٢	ضمن الذمم المدينة والأرصدة المدينة الأخرى
٢,٤٤٥,٠٢٠	١,٥٢٥,٢٦٨	شركة الكهرباء الوطنية، بالصافي* (إيضاح ١٢)
٧,٧١٩	٧٧٧,٧٨٠	حكومة المملكة الأردنية الهاشمية (إيضاح ١١)
٣٠١,٨٧٨	٣٠١,٨٧٨	شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية** (إيضاح ١١)
٧٥	٤١,٠١٢	شركة مصفاة البترول الأردنية (إيضاح ١١)
٧,٥٤٠,٦٦٧	٤٠,٦٦٧	شركة الريشة لمشاريع الطاقة الشمسية
٤٠٦	٣,٥٤٣	وزارة الطاقة والثروة المعدنية (إيضاح ١١)
٤٤,٥٧٩	٢,٤٦٤	الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية (إيضاح ١١)
-	٤٥	شركة أكواباور الاردن القابضة
٢٣,٩٨٥,٤٤٩	٨,٤٠١,٩٨٩	شركة أعمال المياه والطاقة الدولية – الامارات العربية المتحدة

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية  
٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

\* يظهر هذا الرصيد بالصافي بعد تنزيل مخصص خسائر انتمائية متوقعة والبالغ ١,٣٩٩,٩٦٧ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٢: ١,٣٩٩,٩٦٧ دينار).

\*\* في ٢١ كانون الأول ٢٠١٥، دخلت الشركة في عقد إيجار تشغيلي للأرض مع محطة الزرقاء لتوليد الطاقة بمبالغ سنوية بقيمة ٥٠,٠٠٠ دينار وعلاوة على ذلك، في ٢٠ أيار ٢٠١٦، دخلت الشركة في اتفاق مع محطة الزرقاء لتوليد الطاقة لتقديم خدمات التشغيل والصيانة.

المطلوب الى جهات ذات علاقة:	طبيعة العلاقة	٢٠٢٣ دينار	٢٠٢٢ دينار
ضمن الذمم الدائنة والارصدة الدائنة الأخرى			
شركة إنارة لاستثمارات الطاقة (إيضاح ١٧)	مساهم	٤,٥٩٠,٠٠٠	-
شركة إدارة الاستثمارات الحكومية (إيضاح ١٧)	مساهم	٣,٦٠٠,٠٠٠	-
المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي (إيضاح ١٧)	مساهم	٨١٠,٠٠٠	-
شركة أعمال المياه والطاقة الدولية - الرياض	شركة شقيقة	٤,٩٠٤	٣,٥٩٠
شركة البترول الوطنية - حكومة المملكة الأردنية الهاشمية (إيضاح ١٨)	شركة شقيقة	-	٢,٣٩٣,٤٣١
		٩,٠٠٤,٩٠٤	٢,٣٩٧,٠٢١

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية  
٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

المعاملات مع الجهات ذات العلاقة التي تتضمنها قائمة الدخل الشامل:

بنود قائمة الدخل الشامل:

إيرادات توليد الطاقة:

شركة الكهرباء الوطنية (حكومة المملكة الأردنية الهاشمية)

التكاليف التشغيلية للمحطات:

شركة البترول الوطنية (حكومة المملكة الأردنية الهاشمية) (إيضاح ٢١)

إيرادات أخرى:

شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية \*

شركة أكواباور مساهمة سعودية مدرجة / الرياض

الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية \*\*

شركة الريشة لمشاريع الطاقة الشمسية \*\*\*

شركة أكواباور الاردن القابضة

شركة أعمال المياه والطاقة الدولية – الامارات العربية المتحدة

المصاريف الإدارية:

شركة أكواباور مساهمة سعودية مدرجة / الرياض

الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية \*

شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية \*

شركة أعمال المياه والطاقة الدولية – الامارات العربية المتحدة

شركة أكواباور للخدمات العالمية

شركة إنارة لاستثمارات الطاقة

شركة أكواباور الاردن القابضة

منافع الإدارة التنفيذية العليا:

رواتب

رواتب منافع مجلس الإدارة ووسائل النقل

منافع (سفر)

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية  
٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

\* في ١٣ تشرين الثاني ٢٠١٦، دخلت الشركة في اتفاق مع الشركة المحلية لمشاريع المياه والطاقة الشمسية لتقديم خدمات التشغيل والصيانة.  
\*\* في ٢١ تشرين الثاني ٢٠١٧، دخلت الشركة في اتفاق مع شركة الريشة لمشاريع الطاقة الشمسية لتقديم خدمات التشغيل والصيانة لمشاريع الطاقة الشمسية.

(٣١) نقد وأرصدة لدى البنوك

٢٠٢٢	٢٠٢٣	
دينار	دينار	
١٢,٣٣٠,٠١٤	٦,٤٢١,١٨٣	نقد لدى البنوك*
٧,٦٢٤	٧,٩٩٥	نقد في الصندوق
١٢,٣٣٧,٦٣٨	٦,٤٢٩,١٧٨	

\* بلغت نسبة الفائدة على الودائع لدى البنوك ٥,٧٥-٦,٥٪ للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٢: ٥,٧٥٪). تستحق خلال ٦ أشهر.

لأغراض إعداد قائمة التدفقات النقدية، يتكون النقد وما في حكمه من المبالغ التالية الظاهرة في قائمة المركز المالي:

٢٠٢٢	٢٠٢٣	
دينار	دينار	
١٢,٣٣٠,٠١٤	٦,٤٢١,١٨٣	نقد لدى البنوك
٧,٦٢٤	٧,٩٩٥	نقد في الصندوق
١٢,٣٣٧,٦٣٨	٦,٤٢٩,١٧٨	
(٢٠٠,٧٩٣)	(١١٢,٠٢٠)	يطرح: البنوك الدائنة (إيضاح ٣٢)
-	(٥,٠٩٦,٤٣٤)	يطرح: ودايع لدى البنوك تستحق خلال فترة أكثر من ثلاثة أشهر
١٢,١٣٦,٨٤٥	١,٢٢٠,٧٢٤	

(٣٢) البنوك الدائنة

يمثل هذا البند الرصيد المستغل من التسهيلات الائتمانية الممنوحة من بنوك مختلفة وتفصيلها كما يلي:

- تسهيلات من بنك الاستثمار العربي الأردني بسقف يبلغ ٧,٠٠٠,٠٠٠ دينار وبفائدة ٥,٧٥٪ كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٢: ٥٪).
- تسهيلات من بنك القاهرة عمان بسقف ٥,٠٠٠,٠٠٠ دينار وبفائدة ٧,٧٥٪ كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٢: ٦,٥٪).



شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية  
٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

(٣٣) التحليل القطاعي

تبين الجداول التالية قائمة الأرباح أو الخسائر للعقبة والمفرق والمواقع الأخرى للسنتين المنتهيتين في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣ و ٢٠٢٢. تم الإفصاح عن هذه المعلومات لأغراض تسهيل المراجعة الضريبية حيث أن الشركة خاضعة لنسبة ضريبة دخل مختلفة فيما يتعلق بالعقبة.

٢٠٢٣				
العقبة	المفرق	باقي المواقع	المجموع	
دينار	دينار	دينار	دينار	
٣٣,١٨٤,١١٤	-	٧,٠٧٥	٣٣,١٩١,١٨٩	إيرادات توليد الطاقة
-	-	-	-	تكلفة المحروقات
(١٣٥,٠٤٠)	(٧,٨٢٥)	(٣٤٨,٢٦٤)	(٤٩١,١٢٩)	تكاليف تشغيل محطات
(١٣,٤٣٣,٤٨٧)	(١٨,٦٦٢)	(١٢٦,٣٦٨)	(١٣,٥٧٨,٥١٧)	استهلاكات وإطفاءات
(٢٠٨,٤٢٠)	-	-	(٢٠٨,٤٢٠)	استهلاك حق استخدام موجودات عقود الإيجار
(٧٦,٥٠٠)	(٢٧١)	(٢,٥٢٦)	(٧٩,٢٩٧)	مصروف فوائد مطلوبات عقود الإيجار
(٦,٠٤٩,٥٢٢)	(٤١٩,٦٥٤)	(٣,٤٦٣,٤٦٤)	(٩,٩٣٢,٦٤٠)	الرواتب والمناقص
(٢٤٢,٢٩٨)	(١٩٥,٨٩٦)	(١,٣٩٧,١٧٣)	(١,٨٣٥,٣٦٧)	مصاريف صيانة
(١,٦٤٨,٨٧٠)	(١١١,٧٩١)	(٥٨٠,٩٧٤)	(٢,٣٤١,٦٣٥)	مصاريف إدارية
(١,٤٢٥,٠٦٣)	-	-	(١,٤٢٥,٠٦٣)	مصروف استهلاك قطع غيار ومواد عامه بطينة الحركة
(٣٢٤,٢١٠)	(٢١,٤٥١)	(٣٠٤,٦٣٧)	(٦٥٠,٢٩٨)	مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
-	-	(٣٥٤,٧٥٩)	(٣٥٤,٧٥٩)	مخصص تعويض انتهاء خدمات موظفين
(٢٣,٥٤٣,٤١٠)	(٧٧٥,٥٥٠)	(٦,٥٧٨,١٦٥)	(٣٠,٨٩٧,١٢٥)	مجموع تكاليف التشغيل
٩,٦٤٠,٧٠٤	(٧٧٥,٥٥٠)	(٦,٥٧١,٠٩٠)	٢,٢٩٤,٠٦٤	الربح التشغيلي / (الخسارة التشغيلية)
٤٦٥,٢٤٤	٧٠	٦٥٣	٤٦٥,٩٦٧	أرباح فروقات العملات الأجنبية، بالصافي
٣,٣٣٠,٦٧٩	٧٦٧,٠١٢	٧,٦٣٤,٥٣٢	١١,٧٣٢,٢٢٣	إيرادات أخرى، بالصافي
٥٨,٥٧٠	١,٦٧١	٢٠,٠٥٥	٨٠,٢٩٦	المسترد من مخصص خسائر ائتمانية متوقعة
(٣٧٦,٨٦٣)	(٦٧)	(٦٣٠)	(٣٧٧,٥٦٠)	تكاليف تمويل، بالصافي
١٣,١١٨,٣٣٤	(٦,٨٦٤)	١,٠٨٣,٥٢٠	١٤,١٩٤,٩٩٠	ربح (خسارة) السنة قبل ضريبة الدخل
(٨٤٢,٦٢٠)	(٢,٠٥٩)	(٧٧,٠٩٢)	(٩٢١,٧٧١)	مصروف ضريبة الدخل
١٢,٢٧٥,٧١٤	(٨,٩٢٣)	١,٠٠٦,٤٢٨	١٣,٢٧٣,٢١٩	الربح (الخسارة) للسنة

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية  
٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

٢٠٢٢				
المجموع	باقي المواقع	المفرق	العقبة	
دينار	دينار	دينار	دينار	
٤٨,١٥٥,٩٢٣	١٦,٦٥٧,٥٨٣	-	٣١,٤٩٨,٣٤٠	إيرادات توليد الطاقة
(١٤,٤٧٥,٧٥٣)	(١٤,٤٧٥,٧٥٣)	-	-	تكلفة المحروقات
(٤٨٠,٤٥٩)	(٢٥٥,٦٥٥)	(٥,٨٥٤)	(٢١٨,٩٥٠)	تكاليف تشغيل محطات
(١٥,١٩٠,٠٧٩)	(١,٨٥٧,٠٠٣)	(١٤,٢٢١)	(١٣,٣١٨,٨٥٥)	استهلاكات وإطفاءات
(٢٠٨,٤٢٠)	-	-	(٢٠٨,٤٢٠)	استهلاك حق استخدام موجودات عقود الإيجار
(٨٩,٥٣٨)	(٧,٥٤٨)	(١٨٦)	(٨١,٨٠٤)	مصرف فوائد مطلوبات عقود الإيجار
(١١,٥٣٣,٢٤٣)	(٥,٦٧٥,٧٧٧)	(٣٤٧,٥٨٢)	(٥,٥٠٩,٨٨٤)	الرواتب والمنافع
(١,٣٧٧,٢٠٣)	(١,٠٤٤,١٥٦)	(٦٢,٦٦٧)	(٢٧٠,٣٨٠)	مصاريف صيانة
(٣,١٨٦,٠٠٤)	(١,٥٧٧,٥٨٩)	(٦٣,١٨٩)	(١,٥٤٥,٢٢٦)	مصاريف إدارية
(١,٥٢٣,٧٢٨)	(١٤,٩٠٢)	-	(١,٥٠٨,٨٢٦)	مصرف استهلاك قطع غيار ومواد عامه بطيئة الحركة
(٦٨٣,٣٣٥)	(٣٣٨,٦٤٥)	(٢٣,٥٩٩)	(٣٢١,٠٩١)	مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
(١,٦٧٦,٩٧٩)	(٩١٥,٧٨٠)	(٨١,٩٤٠)	(٦٧٩,٢٥٩)	مخصص تعويض انتهاء خدمات موظفين
(٥٠,٤٢٤,٧٤١)	(٢٦,١٦٢,٨٠٨)	(٥٩٩,٢٣٨)	(٢٣,٦٦٢,٦٩٥)	مجموع تكاليف التشغيل
(٢,٢٦٨,٨١٨)	(٩,٥٠٥,٢٢٥)	(٥٩٩,٢٣٨)	٧,٨٣٥,٦٤٥	الربح التشغيلي / (الخسارة التشغيلية)
٨٨٤,٩٤٣	١٠,٩٠٠	٢٧٠	٨٧٣,٧٧٣	إرباح فروقات العملات الأجنبية، بالصافي
٢٥,١٩٧,٩٤٦	١٦,٨٦٣,٢٧٤	٨٠٣,٧٩٢	٧,٥٥٧,٨٨٠	إيرادات أخرى، بالصافي
(٢٥٩,١٢٩)	(١٢٧,٦٢١)	(٣,١٤٣)	(١٢٨,٣٦٥)	مصرف مخصص خسائر ائتمانيه متوقعة
(٥٤٧,٥٣١)	(١٢٤,٩١٧)	١,٣١٩	(٤٢٣,٩٣٣)	تكاليف تمويل، بالصافي
٢٣,٠٠٧,٤١١	٧,٠٨٩,٤١١	٢٠٣,٠٠٠	١٥,٧١٥,٠٠٠	ربح السنة قبل ضريبة الدخل
١,٦٨١,٦٤٩	٢,٦٨٩,٩١١	(٥٧,٥٦٩)	(٩٥٠,٦٩٣)	(مصرف) وفر ضريبة الدخل
٢٤,٦٨٩,٠٦٠	٩,٧٧٩,٣٢٢	١٤٥,٤٣١	١٤,٧٦٤,٣٠٧	الربح للسنة

(٣٤) التزامات عقود والتزامات محتملة

اعتمادات مستندية وبوالص تحصيل

بلغت قيمة الاعتمادات المستندية وبوالص التحصيل على الشركة مبلغ ١,٦٨٢,٢٦٢ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٢: ٢,٦٦٣,٨٩٦ دينار).

كفالات بنكية

بلغت قيمة الكفالات البنكية على الشركة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣ مبلغ ١٦,٨٠٠ دينار (٣١ كانون الأول ٢٠٢٢: ٥٠,٥٤٩ دينار).

القضايا المقامة على الشركة

هناك قضايا مقامة ضد الشركة بمبلغ ٨,٠٠٠ دينار أردني كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣ (٢٠٢٢: ٢١٧,٩١٦ دينار). تعتقد إدارة الشركة ومستشارها القانوني المستقل أنه لا حاجة إلى مخصصات إضافية بخلاف ما تم الاعتراف به في هذه القوائم المالية.

الخلاف مع شركة مصفاة البترول

شركة مصفاة البترول الأردنية هي مورد الوقود للشركة ("المورد"). خلال عام ٢٠٢٢ طالب المورد سابقاً بمبلغ ١١٤,٥٨٦,٣٠١ دينار كفوائد على التأخير في سداد فواتير الوقود الشهرية. تنص اتفاقية تزويد الوقود (FSA) في المطالبة بفوائد تأخير سداد الفواتير غير المحصلة بعد مرور ٤٥ يوماً من تاريخ إصدار الفاتورة. هذا وتنص المادة ١٣,٣ باتفاقية FSA على أن الشركة غير مسؤولة عن عدم الأداء بموجب اتفاقية (FSA) في حال كانت شركة الكهرباء الوطنية هي التي أخلت في شروط الاتفاقية. إن التأخير في سداد مدفوعات الوقود للمورد كان بسبب التأخير في استلام إيرادات الوقود من شركة الكهرباء الوطنية (المزود بالطاقة)، وبناءً عليه فإنه لا يحق لشركة مصفاة البترول الأردنية المطالبة بهذا المبلغ وفقاً لاتفاقية تزويد الوقود المبرمة. ومن هنا ترى الإدارة ومستشارها القانوني المستقل أنه وفقاً لشروط اتفاقية (FSA) الموقعة بين المورد والشركة، فإن المورد ليس له أي أساس تعاقدية للمطالبة بهذه المبالغ. وفقاً لذلك، لم يتم تكوين مخصص في هذه القوائم المالية.

بالإضافة لذلك، وخلال عام ٢٠٢٢، وقع المورد اتفاقية تسوية مع شركة الكهرباء الوطنية حيث نصت على تحويل تسديد المبالغ المستحقة على شركة توليد الكهرباء المركزية والبالغة ٥٧,٥٦٨,٩٢٤ دينار إلى شركة الكهرباء الوطنية وحيث وافقت شركة الكهرباء الوطنية على الالتزام بتسوية المبلغ. إن الاتفاقية الموقعة تغطي المبالغ وفوائد التأخير للفترة من ١ أيار ٢٠١٨ وما بعد. بناءً على ذلك، تم خصم إجمالي المبلغ المستحق للمورد (ذمة دائنة) من المبالغ المستحقة من شركة الكهرباء الوطنية (ذمة مدينة) دون أي تأثير على حقوق الملكية أو الربح أو الخسارة.

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية  
٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

(٣٥) إدارة المخاطر

مخاطر أسعار الفائدة

ان الشركة معرضة لمخاطر أسعار الفائدة على موجوداتها ومطلوباتها التي تحمل فائدة مثل الودائع لدى البنوك والبنوك الدائنة والقروض.

تقوم الشركة بإدارة مخاطر أسعار الفائدة عن طريق الحصول على قروض ذات فوائد ثابتة ومتغيرة.

يوضح الجدول التالي حساسية قائمة الأرباح أو الخسائر للتغيرات الممكنة المعقولة على أسعار الفائدة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣ و٢٠٢٢، مع بقاء جميع المتغيرات الأخرى المؤثرة ثابتة.

تتمثل حساسية قائمة الأرباح أو الخسائر بأثر التغيرات المفترضة الممكنة بأسعار الفوائد على ربح الشركة لسنة واحدة، ويتم احتسابها على الموجودات والمطلوبات المالية التي تحمل سعر فائدة متغيراً كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣ و٢٠٢٢.

٢٠٢٣ - العملية		الزيادة (النقص) بسعر الفائدة (نقطة مئوية)	الأثر على ربح السنة قبل الضريبة دينار
دينار أردني		١٠٠	(١,١٢٠)
دينار أردني		(٥٠)	٥٦٠
٢٠٢٢ - العملية		الزيادة (النقص) بسعر الفائدة (نقطة مئوية)	الأثر على ربح السنة قبل الضريبة دينار
دينار أردني		١٠٠	(٢,٠٠٨)
دينار أردني		(٥٠)	١,٠٠٤

مخاطر الائتمان

مخاطر الائتمان هي المخاطر التي قد تنجم عن تخلف أو عجز المدينين والأطراف الأخرى عن الوفاء بالتزاماتهم تجاه الشركة.

قامت الشركة بالدخول في عقد لشراء الطاقة مع حكومة المملكة الأردنية الهاشمية ممثلة بشركة الكهرباء الوطنية.

تشكل ذمة شركة الكهرباء الوطنية ما نسبته ١٠٠٪ من رصيد الذمم المدينة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣ و٢٠٢٢.

تحتفظ الشركة بالأرصدة والودائع لدى بنوك محلية رائدة.

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية  
٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

مخاطر السيولة

تعمل الشركة على إدارة مخاطر السيولة وذلك عن طريق التأكد من توفر التسهيلات البنكية.

يلخص الجدول أدناه توزيع المطلوبات المالية (غير مخصومة) كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣ و ٢٠٢٢ على أساس الفترة المتبقية للاستحقاق التعاقدية وأسعار الفائدة السوقية الحالية:

أقل من ٣ شهور	من ٣ شهور إلى ١٢ شهر	من سنة حتى ٥ سنوات	أكثر من ٥ سنوات	المجموع
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
٣١ كانون الأول ٢٠٢٣				
١١٤,١٨٤	-	-	-	١١٤,١٨٤
بنوك دائنة				
٦٥٠,٦٩١	٣,٤١٤,٩٢٨	٤,٠٨٢,١٩٠	-	٨,١٤٧,٨٠٩
قروض				
-	١١,٨٥٣,٨٨٣	-	-	١١,٨٥٣,٨٨٣
أرصدة دائنة أخرى				
٤٣,٨٠٠	٢٦٩,٣٣٤	١,٠٠٤,٤٤٨	١٨٩,٩١٢	١,٥٠٧,٤٩٤
مطلوبات عقود الإيجار				
٨٠٨,٦٧٥	١٥,٥٣٨,١٤٥	٥,٠٨٦,٦٣٨	١٨٩,٩١٢	٢١,٦٢٣,٣٧٠
المجموع				

أقل من ٣ شهور	من ٣ شهور إلى ١٢ شهر	من سنة حتى ٥ سنوات	أكثر من ٥ سنوات	المجموع
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
٣١ كانون الأول ٢٠٢٢				
٢٠٦,٧٩٤	-	-	-	٢٠٦,٧٩٤
بنوك دائنة				
-	٢,٣٩٣,٤٣١	-	-	٢,٣٩٣,٤٣١
ذمم دائنة				
-	٣,٧٣٤,٦٥٢	-	-	٣,٧٣٤,٦٥٢
أرصدة دائنة أخرى				
٧١٢,٧١٣	٣,٧٧٢,٦١٥	٨,٥٩٠,٥٨٥	-	١٣,٠٧٥,٩١٣
قروض				
٤٣,٨٠٠	٢٢٥,٥٣٤	١,٠٩٢,٠٤٨	١٨٩,٩١٢	١,٥٥١,٢٩٤
مطلوبات عقود الإيجار				
٩٦٣,٣٠٧	١٠,١٢٦,٢٣٢	٩,٦٨٢,٦٣٣	١٨٩,٩١٢	٢٠,٩٦٢,٠٨٤
المجموع				

مخاطر العملات

إن تعاملات الشركة بالدولار الأمريكي منخفضة المخاطر لأن سعر صرف الدينار مربوط بسعر ثابت مع الدولار الأمريكي (١,٤١ دولار لكل دينار).

للحد من مخاطر التغير في أسعار العملة، أبرمت الشركة عقوداً آجلة لتثبيت سعر العملة على معظم اقساط كل قرض من القرضين الممنوحين من Overseas Economic Cooperation Fund (اليابان).

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية  
٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

فيما يلي جدول يوضح أثر التغير الممكن المعقول في سعر صرف الدينار الأردني مقابل العملات الأجنبية على قائمة الأرباح أو الخسائر، مع بقاء جميع المتغيرات الأخرى المؤثرة ثابتة.

الآثر على الربح قبل الضريبة	الزيادة / النقص في سعر صرف العملة مقابل الدينار	٢٠٢٣- العملة
دينار	(%)	
(٦,٢٦١)	١٠	يورو
(٧٧٣,٨٦٩)	١٠	ين ياباني
٦,٢٦١	١٠-	يورو
٧٧٣,٨٦٩	١٠-	ين ياباني

الآثر على الربح قبل الضريبة	الزيادة / النقص في سعر صرف العملة مقابل الدينار	٢٠٢٢- العملة
دينار	(%)	
(١٨,٠٥٩)	١٠	يورو
(١,٢١٣,٧٤٠)	١٠	ين ياباني
١٨,٠٥٩	١٠-	يورو
١,٢١٣,٧٤٠	١٠-	ين ياباني

### (٣٦) القيمة العادلة للأدوات المالية

تتمثل الأدوات المالية في الموجودات المالية والمطلوبات المالية.

تتكون الموجودات المالية من النقد في الصندوق ولدى البنوك والذمم المدينة وقرض صندوق إسكان الموظفين وبعض الأرصدة المدينة الأخرى. تتكون المطلوبات المالية من القروض لأجل والبنوك الدائنة والذمم الدائنة وبعض الأرصدة الدائنة الأخرى.

إن القيمة العادلة للأدوات المالية لا تختلف بشكل جوهري عن القيمة الدفترية لهذه الأدوات.

تستخدم الشركة الترتيب التالي لأساليب وبدائل التقييم وذلك في تحديد وعرض القيمة العادلة للأدوات المالية:

المستوى الأول: الأسعار السوقية المعلنة في الأسواق الفعالة لنفس الموجودات والمطلوبات.

المستوى الثاني: تقنيات أخرى حيث تكون كل المدخلات التي لها تأثير مهم على القيمة العادلة يمكن ملاحظتها بشكل مباشر أو غير مباشر من معلومات السوق.

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

### (٣٧) إدارة رأس المال

يتمثل الهدف الرئيسي فيما يتعلق بإدارة رأسمال الشركة بالتأكد من المحافظة على نسب رأسمال ملائمة بشكل يدعم نشاط الشركة ويعظم حقوق الملكية.

تقوم الشركة بإدارة هيكل رأس المال وإجراء التعديلات اللازمة عليها في ضوء تغيرات ظروف العمل. هذا ولم تقم الشركة بأية تعديلات على الأهداف والسياسات والإجراءات المتعلقة بهيكل رأس المال خلال السنة الحالية والسنة السابقة. إن البنود المتضمنة في هيكل رأس المال تتمثل في رأس المال المدفوع والاحتياطات والأرباح المدورة والبالغ مجموعها ٢٤,٩٩٥,٣٦١ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣ مقابل ٦٤,٨٣٠,٣٥٤ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٢.

#### (٣٨) معايير التقارير المالية الدولية والتفسيرات الجديدة والتعديلات الصادرة وغير النافذة بعد

إن المعايير المالية الدولية والتفسيرات الجديدة والتعديلات الصادرة وغير النافذة حتى تاريخ القوائم المالية مبيّنة أدناه، وستقوم الشركة بتطبيق هذه التعديلات ابتداءً من تاريخ التطبيق الإلزامي:

تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (١٦): التزامات عقود الإيجار في عمليات البيع وإعادة التأجير  
أصدر المجلس الدولي للمعايير المحاسبية في شهر أيلول من عام ٢٠٢٢ تعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٦) وذلك لتحديد المتطلبات التي يجب على "البائع - المستأجر" استخدامها في قياس التزامات عقود الإيجار الناشئة عن عملية البيع وإعادة التأجير، لضمان عدم قيام "البائع - المستأجر" بالاعتراف بأي أرباح أو خسائر متعلقة بحق الاستخدام الذي يحتفظ به.

سيتم تطبيق التعديلات بأثر رجعي اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٤ لمعاملات البيع وإعادة التأجير المبرمة بعد تاريخ التطبيق الأولي للمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٦). يُسمح بالتطبيق المبكر طالما تم الإفصاح عن ذلك.

من غير المتوقع أن يكون للتعديلات أثر جوهري على القوائم المالية للشركة.

تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (١): تصنيف المطلوبات المتداولة مقابل غير المتداولة  
قام المجلس الدولي للمعايير المحاسبية خلال كانون الثاني ٢٠٢٠ وتشرين الأول ٢٠٢٢ بإصدار تعديلات على فقرات (٦٩) إلى (٧٦) من معيار المحاسبة الدولي رقم (١) لتحديد متطلبات تصنيف المطلوبات المتداولة مقابل غير المتداولة. توضح هذه التعديلات ما يلي:

- تعريف "الحق لتأجيل السداد"،
- الحق لتأجيل السداد يجب أن يكون موجود في نهاية الفترة المالية،
- أن التصنيف لا يتأثر باحتمالية ممارسة المنشأة حقها في التأجيل،
- وفي حال كانت المشتقات المتضمنة في المطلوبات القابلة للتحويل في حد ذاتها أداة حقوق ملكية عند لا تؤثر شروط المطلوبات على تصنيفها.

بالإضافة إلى ذلك، تم إدراج شرط يقضي بضرورة الإفصاح عند وجود التزام ناتج عن اتفاقية قرض تم تصنيفه كالتزام غير متداول وان حق المنشأة بتأجيل السداد غير مؤكد حيث أنه يعتمد على الامتثال مع شروط مستقبلية خلال اثني عشر شهراً.

سيتم تطبيق التعديلات بأثر رجعي اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٤. تقوم الشركة حالياً بتقييم تأثير التعديلات على الممارسات الحالية وما إذا كانت اتفاقيات القروض الحالية قد تتطلب إعادة تفاوض.

من غير المتوقع أن يكون للتعديلات أثر جوهري على القوائم المالية للشركة.

ترتيبات تمويل الموردين - تعديلات على معيار المحاسبة الدولي (٧) والمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (٧)  
في شهر أيار ٢٠٢٣، أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (٧) قائمة التدفقات النقدية والمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (٧) الأدوات المالية؛ الإفصاحات؛ لتوضيح خصائص ترتيبات تمويل الموردين وتتطلب هذه التعديلات أيضاً إفصاح إضافي عن هذه الترتيبات. تهدف متطلبات الإفصاح في التعديلات على مساعدة مستخدمي القوائم المالية في فهم أثر ترتيبات تمويل الموردين على التزامات المنشأة والتدفقات النقدية والتعرض لمخاطر السيولة.

سيتم تطبيق هذه التعديلات اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٤ ويُسمح بالتطبيق المبكر طالما تم الإفصاح عن ذلك.

من غير المتوقع أن يكون للتعديلات أثر جوهري على القوائم المالية للشركة.

#### (٣٩) أرقام المقارنة

تم خلال السنة إعادة تصنيف بعض أرقام المقارنة لتتناسب مع تصنيف السنة الحالية ولم ينتج عن ذلك أي أثر على الأرباح وحقوق الملكية للشركة.