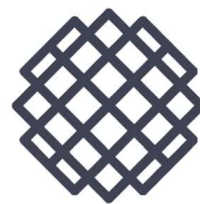




Republika e Kosovës
Republika Kosova
Republic of Kosovo



Zyra Kombëtare e Auditimit
Nacionalna Kancelarija Revizije
National Audit Office

AUDIT REPORT ON ANNUAL FINANCIAL STATEMENTS OF THE KOSOVO ENERGY CORPORATION J.S.C. FOR YEAR 2024

Prishtina, June 2025

TABLE OF CONTENT

Audit Opinion	3
Findings and recommendations	9
3 Issues addressed during the audit process	23
4 Progress in implementing recommendations.....	23

Audit Opinion

We have completed the audit of the financial statements of Kosovo Energy Corporation J.S.C. for the year ended on 31 December 2024 in accordance with the Law on the National Audit Office of the Republic of Kosovo and International Standards of Supreme Audit Institutions (ISSAIs). The audit was mainly conducted to enable us to express an opinion on the financial statements and conclusion on compliance with authorities¹.

Qualified opinion on annual financial statements

We have audited the annual financial statements of the Kosovo Energy Corporation J.S.C., which comprise the statement of financial position for 2024, statement of comprehensive income, statement of cash flow, statement of changes in equity, explanatory notes to financial statements, including a summary of significant accounting policies and other reports, for the year ended as of 31 December 2024.

In our opinion, except for the matter/s described in the Basis for Qualified Opinion section of our report, the enterprise's financial statements give a true and fair view in all material aspects of the financial position of the Kosovo Energy Corporation J.S.C. as of December 31, 2024, and its financial performance and its cash flows for the year 2024, in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs) and International Accounting Standards (IAS).

Basis for Qualified Opinion

- B1 The enterprise has not managed to finalize the update of the immovable property register, despite efforts to update them. The register continues to include properties that are not owned by the enterprise, such as land in Podujeva of 1,250 hectares worth €5,000,000, five properties transferred to Infrakos worth over €7,867,541, as well as 11 parcels worth €866,223 identified for deletion, but which are still presented in the financial statements. Also, the property in the centre of Prishtina has not been updated according to the ownership certificate, while the part of the land in Vasileva, for which there is a decision for expropriation, is partially registered. These discrepancies have not been fully disclosed in the explanatory notes.
- B2 For more than 20 years, the management has not performed periodic revaluations for all classes of assets held in the books according to the revaluation model. The book value of these assets presented in the financial statements was €8,663,716. Furthermore, 71% of the recorded assets are in use, but have been fully depreciated and have a book value of zero.

¹ Compliance with authorities – compliance with all the public sector laws, rules, regulations, and relevant standards and good practices

- A1 The enterprise had not fully addressed the differences identified by the stocktaking committees and had not reconciled the results between the asset and stocktaking report and the accounting records, and consequently in the annual financial statements.

For more details, see sub-chapter 2.1 Issues with impact on the audit opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards of Supreme Audit Institutions (ISSAIs). Our responsibilities under those standards are further described in the *Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements* section of our report. NAO is independent from the auditee in accordance with INTOSAI-P 10, ISSAI 130, NAO Code of Ethics, and other requirements relevant to our audit of the budget organisations' AFS. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Audit Conclusion on Compliance

We have also audited if the processes and underlying transactions are in compliance with the established audit criteria arising from the legislation applicable for the auditee as regards making use of financial resources.

In our opinion, except for the effects of the matter/s described in the Basis for Conclusion section of our report, the transactions carried out at the Kosovo Energy Corporation J.S.C. have been, in all material respects, in compliance with the established audit criteria arising from the legislation applicable for the auditee as regards making use of financial resources.

Basis for Conclusion

- A2 The enterprise had made payments in the amount of €378,882 for deratization, disinfection and disinsection services, based on an agreement and not according to the procedures of the Law on Public Procurement.
- B3 Although the NAO had planned to audit the enterprise's financial statements for 2024 and had agreed to conduct two additional audits upon special request, the enterprise had concluded a contract with a private enterprise for the same audits, incurring additional expenses.
- B4 During 2024, the enterprise had concluded a total of six (6) negotiated contracts without publication for the supply of fuel for boilers - fuel oil (Fuel Oil 1%), in a cumulative value of over €3,532,914, as well as eight (8) other contracts for the supply of chemicals (hydrochloric acid and NaOH), in a value of over €648,683. This had occurred as a result of the inability to finalize regular procurement procedures due to shortcomings in the due diligence of the tender documentation and the bid evaluation process.

For more details, see sub-chapter 2.1 Issues with impact on the compliance conclusion

We conducted our audit in accordance with International Standards of Supreme Audit Institutions (ISSAIs). Our responsibilities under those standards are further described in the *Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements* section of our report. NAO is independent from the auditee in accordance with INTOSAI-P 10, ISSAI 130, NAO Code of Ethics, and other requirements relevant to our audit of the budget organisations' AFS. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our conclusion.

Other issue

- 1 In February 2023, the enterprise signed the contract for the "Modernization of turbines B1 and B2", worth €56,522,000. The works were scheduled to start in May 2024 for B2 and in May 2025 for B1. These deadlines were set as part of a strategic decision to implement the project in parallel with the replacement of electrostatic precipitators, funded by the European Union (EU) Office in Kosovo, in order to avoid long interruptions in operation and minimize the impact on production and consequently on production revenues.

In the meantime, in August 2023, the enterprise was informed by the EU that the project for the replacement of electrostatic precipitators had encountered unforeseen obstacles, creating a real risk of not starting the works within the planned deadline and as a result, the enterprise had notified the economic operator to postpone the implementation of the contract for the "Modernization of turbines B1 and B2" for 12 months. According to this notice, works on turbine B2 will start in May 2025, while for turbine B1 in May 2026.

The notice of postponement is based on article 17, paragraphs 1 and 2 of the contract, which allow for the postponement of works for up to 12 months with notice given until October 2023, where the contractor in this case is obliged to store the equipment in a place determined by it, but without determining the price of storage. Although no additional costs for storage are determined, paragraph 3 of article 17, requires the implementation of point 14 of the EMMA agreement ("Exceptional Manufacturer's Modified Agreement"), which provides that either party may propose changes to the schedule or purpose of the project, but such changes are not binding without a written agreement that clearly describes the scope, schedule, price and other agreed conditions.

Since specific circumstances had arisen, the enterprise had carried out a negotiated procedure with the same operator for "Storage of parts for one year in the warehouse", concluding a contract worth €637,200 for the B2 turbine equipment.

However, based on the basic contract for the modernization of the turbines, the enterprise had made payments to the operator in the amount of €41.86 million (75% of the contract) by the end of 2024. According to information, works on the B2 turbine began in April 2025.

Furthermore, the failure to implement two strategic projects – the modernization of the turbines and the installation of electrostatic precipitators – in a synchronized manner results in the turbines being stopped for a long period of time, which in addition to the operational impact, also results in losses in potential production revenues and additional maintenance or storage costs.

Information Other than the Financial Statements and Auditor's Report Thereon

Management is responsible for the other information. The other information comprises the information included in the management report and the corporate governance statement but does not include the financial statements and our auditor's report thereon.

Our opinion on the financial statements does not cover the other information and we do 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 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.

We have considered whether the information included in the management report is in compliance with the information included in the financial statements and the corporate governance statement, including the disclosures required in articles 7 and 10 of the Law no.06/L-032 on Accounting, Financial Reporting and Auditing.

If, based on the work we have performed, we conclude that there is a material misstatement of this other information, we are required to report that fact. As described in the Basis for Qualified Opinion section:

- 1 Failure to update the property register with changes that have occurred over the years for immovable properties
- 2 Failure to periodically revalue long-term assets that are kept in the register according to the revaluation model

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

The Management is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs). The Management is also responsible for establishing internal controls that management determines are necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatements whether due to fraud or error. This includes also the application of Law no. 03 / L-048 on Public Financial Management and Accountability (as amended), Law no. 04 / L-087 on Publicly Owned Enterprises (as amended), and Law 06 / L-032 on Accounting, Financial Reporting and Auditing.

The Board of Directors is responsible to ensure the oversight of the Kosovo Energy Corporation J.S.C.'s financial reporting process.

Management's Responsibility for Compliance

The Kosovo Energy Corporation J.S.C.'s Management is also responsible for the use of the Kosovo Energy Corporation J.S.C.'s financial resources in compliance with the Law on Public Owned Enterprises and all other applicable laws, rules and regulations.²

Auditor General's Responsibility for the audit of AFS

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 ISSAIs 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.

Our objective is also to express an audit opinion on compliance of respective Kosovo Energy Corporation J.S.C.'s authorities with the established audit criteria arising from the legislation applicable for the auditee as regards making use of financial resources. As part of an audit in accordance with the Law on NAO and ISSAIs, we exercise professional judgment and maintain professional scepticism 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.
- Identify and assess the risks of non-compliance with authorities, 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 on compliance with authorities. The risk of not detecting an incidence of non-compliance with authorities 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 Kosovo Energy Corporation J.S.C.'s internal control.
- Assess the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.

² Collectively referred to as compliance with authorities

- 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 CERN's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, 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 Organisation to cease to continue as a going concern.
- Assess the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements give a true and fair view of the underlying transactions and events.

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

From the matters communicated with management, we determine those matters that were of most significance in the audit of the financial statements of the current period and are therefore the key audit matters. The audit report is published on the NAO's website, except for information classified as sensitive or other legal or administrative prohibitions in accordance with applicable legislation.

Findings and recommendations

During the audit, we identified areas for potential improvement, including internal control, which are presented below for your consideration in the form of findings and recommendations. The findings with an impact on the opinion on the financial statements are: failure to periodically revalue long-term assets held in books at fair value, failure to update the register of immovable properties with changes that occurred over the years, and shortcomings in the treatment, reporting and accounting presentation of the results of the annual stocktaking.

Issues with an impact on the compliance conclusion were: signing of the contract for the audit of the financial statements and shortcomings in the negotiated procedures without publication of the contract notice. These findings and recommendations are intended to make the necessary corrections to the financial information presented in the financial statements, including disclosures in the form of explanatory notes, and to improve internal controls over financial reporting and compliance with authorities regarding the management of public sector resources.

We will follow up (review) these recommendations during next year's audit.

This report has resulted in eight (8) recommendations, of which two (2) are new recommendations, five (5) are repeated and one (1) is partially repeated.

For the status of previous year's recommendations and the extent of their implementation, see Chapter 4.

Issues with impact on audit opinion

Issue B1 - Failure to update the property register with changes that have occurred over the years for immovable properties

Finding

According to IAS 16 paragraph 6, Land, buildings, machinery and equipment are classified as tangible assets that are held for use in the production or supply of goods and services, for rental to third parties or for administrative purposes, and that are expected to be used for more than one reporting period. Also according to paragraph 112 of IAS 1, the entity should disclose in the explanatory notes any additional information that is not presented directly in the financial statements, but that is relevant to a correct understanding of their content and purpose by users.

The enterprise's management during 2024 had undertaken several actions, with the aim of updating the asset register and reflecting the actual situation of the real estate properties, however, it had not managed to fully update them, as well as to properly disclose the information, as follows:

- According to the ownership certificate, the enterprise owns 1.72 hectares of land (registered 15.9 ares) in the center of Prishtina and a 140m² premises. During the year, the enterprise had requested the property history from the Municipality of Prishtina and the Kosovo Cadastral Agency for the land, but until the balance sheet date it had not managed to update this property in the property registry, while the enterprise is still in legal proceedings for the premises;
- The property registers record five (5) properties (land category), worth €7,867,541, which are not owned by the enterprise, since they were transferred to the public enterprise Infrakos sh.a., according to the decision of the Government of Kosovo in 2010, respectively through the Agreement for the transfer of properties between the Ministry of Economic Development and Infrakos J.S.C., in 2012;
- According to the expropriation decision, the enterprise is the owner of 116.88 hectares of land in the cadastral area of Vasilevë (Municipality of Gillogoc). In the property registers, it has a surface area of 61.1 hectares, while the rest is in legal proceedings and until the balance sheet date it had not managed to update this property in the property register;

- The enterprise's asset register includes a land parcel with an area of 1,250 hectares, named "Forested Mountain" in the Municipality of Podujeva, with a registered value of €5,000,000. However, according to the revaluation commission, this land is not owned by the enterprise and that the enterprise has requested clarification from the Kosovo Cadastral Agency to obtain additional clarifications and the history of the parcel, but while we were in the audit there was no concrete answer about this property. The enterprise had not disclosed this issue in the explanatory notes;
- Also, the land revaluation commission had identified that there were 11 lands in the property register, worth €866,223, which were not owned by the enterprise, and the commission had recommended that they be deleted from the property register, but while we were in the audit, they had not been deleted and they had not been disclosed in the explanatory notes.

The lack of complete and accurate presentation of real estate properties occurred due to the complexity of property issues related to third parties, as well as the lack of effective actions taken by the enterprise over the years. However, it is worth noting that the enterprise on 03.04.2025 had signed a memorandum of cooperation with the Kosovo Cadastral Agency for the provision of data related to the enterprise's properties. While in cases of property disputes, it had filed lawsuits with the competent authorities.

Impact

Failure to revalue long-term assets at regular intervals, as well as failure to review the residual value and useful life of assets at least at the end of each annual reporting period, may result in the unfair presentation of long-term assets.

Recommendation B1 The Board of Directors should ensure that the asset register is updated with the current status, accurately and fairly presenting the enterprise's long-term assets in the annual financial statements.

Management's Response: Disagree

In more detail, see Appendix I

Issue B2 - Failure to periodically revalue long-term assets held in the register according to the revaluation model

Finding

According to IAS 16 paragraphs 29, 31 and 51, if an entity chooses the revaluation model then revaluations shall be made on a regular and sufficient basis to ensure that the carrying amount of non-current assets (property, plant and equipment) does not differ materially from that which would be determined if fair value at the end of the reporting period were used. The frequency of revaluation depends on the changes in the fair value of the items of non-current assets (property, plant and equipment) being revalued; if the assets do not undergo significant and frequent changes in fair value, the item is revalued only every three or five years. In addition, the residual value and useful life of the assets should be reviewed at least at the end of each annual reporting period to verify whether current expectations are consistent with previous assessments.

The issue of asset revaluation has been recommended in previous years, but continues to remain unresolved in its entirety. In 2023, the management established a commission for the revaluation of the land-yard class, but did not take action to revalue other classes of long-term assets such as buildings, mining lands and forests, plants, machinery and equipment. The revaluation of land was done based on property tax invoices for the municipality of Obiliq and the Commercial Property Valuation Report issued by the Ministry of Finance for other municipalities (October 2023).

In addition to the class of land-yards that have been revalued, the enterprise also maintains 506 other assets in the asset register, with a net book value of €8,663,716, for which no revaluations have been carried out for more than 20 years. In one case, we noticed that the value of a building in Prishtina, according to the property tax assessment, is €3,946,040, while in the accounting books it is reported with a net value of €141,271. This indicates a significant discrepancy between the book value and the real value.

Furthermore, around 71% of the assets recorded (14,315 out of 20,270 items), with an initial cost of 267 million euros, are assets in use but fully depreciated (with a book value of zero), for which the residual value and useful life have not been reviewed at the end of the reporting period. Of these, 35% of the assets with a NBV of zero are key assets such as power and coal production equipment, buildings, software and mining land – which generate regular income for the enterprise – while 65% include office equipment and inventory.

Also, the asset register includes 5,564 assets that had an initial value of zero, the same were not revalued, and consequently the net value is zero. This register includes important categories of the enterprise's activity such as: buildings, roads, railways, networks, transmission lines, equipment and machinery. It is worth noting that the enterprise on 30.12.2024 had established a committee for the treatment of assets with a net value of zero, but until the end of the audit there was no work report from the committee.

This happened because management considered it as a specific industry and re-evaluating all classes is difficult to implement in practice.

Impact

Failure to revalue long-term assets at regular intervals, as well as failure to review the residual value and useful life of assets at least at the end of each annual reporting period, may result in the unfair presentation of long-term assets.

Recommendation B2 The Board of Directors should ensure that assets recorded under the revaluation model are revalued at regular and reasonable frequencies as required by the standards, so that the value presented in the financial statements and their remaining lives reflect the fair value at the end of each reporting period, avoiding material deviations. Furthermore, the value and remaining lives of assets held at zero initial cost are determined.

Management's Response: Disagree

In more detail, see Appendix I

Issue A1 - Shortcomings in the handling, reporting and accounting of the results of the annual stocktaking**Finding**

According to Article 12 of Law No. 06/L-032 on Accounting, Financial Reporting and Auditing, business organizations must verify the existence and valuation of assets, liabilities and capital at least once a year, by stocktaking these elements and their supporting evidence through the stocktaking process. The results of the stocktaking report must be reconciled with the accounting books.

The enterprise had established the asset and liability stocktaking committee at the end of 2024 and had carried out the stocktaking process. However, the audit identified discrepancies between the unit committee reports, the final stocktaking committee report (study) and the accounting records. The discrepancies are as follows:

- The stocktaking committee had proposed the write-off of obsolete stocks in the amount of €23,474, while the enterprise had made a general deduction of the stock item in the AFS in the amount of €20,576, without performing an analytical reconciliation between the stock situation and the accounting books;
- According to the documentation of the stocktaking process, the enterprise had carried out a partial physical verification of the lands and forests, while it had not verified 12 apartments with a net value of €25,427. These results were not addressed in the final report of the stocktaking commission (study);
- The Inventory Commission had recommended the write-off of assets, which were approved by the Board of Directors. However, we observed that an additional 190 assets with a net value of €8,512 were neither addressed by the central commission nor written off from the asset register, despite the fact that the inventory documentation had recommended their write-off;
- Also, the unit stocktaking committees have identified assets for paying with a net value of €290,679, which are in the asset register and were not addressed in the final report by the inventory committee (study).

Furthermore, the Board of Directors had approved the write-off of assets that were recommended by the stocktaking committee without a prior assessment of the lack of assets.

The failure to present and process all results of the stocktaking commission, and to reconcile the results with the accounting records, occurred due to the commissions' delays in carrying out the registration.

Impact

Differences between accounting records and the results of the stocktaking committee process, in addition to affecting the inaccurate presentation of assets, may expose them to the possibility of misuse.

Recommendation A1 The Board of Directors should ensure that the stocktaking process is carried out in accordance with legal requirements. After evaluating all results and approving the final inventory report, all necessary actions are taken to reconcile the results with the accounting books.

Management's Response: Disagree

In more detail, see Appendix I

Issues with impact on the compliance conclusion

Issue A2 - Expenditures incurred in no compliance with procurement procedures

Finding

According to Article 32 of Law No. 04/L-042 on Public Procurement, contracting authorities are obliged to carry out all expenditures for supplies, services or works in accordance with the types of public procurement procedures in order to ensure a fair, transparent and competitive process. Furthermore, according to Article 38 of the same law, a public framework contract cannot be extended or renewed and its terms cannot be changed.

Through testing of expenditures, we identified that the enterprise had incurred expenses in the amount of €378,882 for deratization, disinfection and disinsection services.

This had happened due to the fact that on 21.09.2023, the enterprise had signed a so-called 'friendly' agreement for a period of 24 months, for the extension of the framework contract dated 02.11.2022, which had a validity period of 12 months. The agreement referred to in Article 20 of the framework contract, which deals with the resolution of disputes, however, the implementation of this article is related to the terms of the initial contract, and does not provide for the extension of the term or the change of its terms.

This happened because the enterprise had concluded the initial framework contract for a period of 12 months, while the contract award notice in 2022 was for a period of 36 months. In addition, another reason was the economic operator's request for an extension of the contract term.

Impact

Expenditures incurred through irregular procurement procedures and the extension of the framework contract prevent competition in the provision of services and prices, and consequently jeopardize the quality and most favourable prices for the contracting authority.

Recommendation A2 The Board of Directors should ensure that all expenditures are made in full compliance with legal provisions and that adequate procedures are developed according to the requirements of the Public Procurement Law, guaranteeing respect for the principles of transparency, competition and fair and efficient management of public funds.

Management's Response: Agree

Issue B3 - Signing the contract for the audit of the Financial Statements**Finding**

According to Article 137, point 3 of the Constitution of the Republic of Kosovo, the Auditor General of the Republic of Kosovo controls the economic activity of public enterprises and other legal entities in which the State has a part of shares, or when their loans, credits and obligations are guaranteed by the State. In accordance with Article 33.3 of Law No. 03/L-087 on Publicly-Owned Enterprises (as amended and supplemented), the Audit of Financial Statements shall be carried out by the Office of the Auditor General, otherwise, the Procurement Officer of the POE shall procure the services of an auditor to conduct an external audit in accordance with the conditions set out in the Law on Public Procurement. Also, Law No. 05/L-055 on the Auditor General and the National Audit Office of the Republic of Kosovo, Article 18, point 4, states that: "The National Audit Office may conduct mandatory regularity audits in Publicly-owned Enterprises" and "The Auditor General shall inform the Shareholder no later than September 30 of the current year on which of these audits will be conducted".

As part of the annual audit planning, the National Audit Office (NAO) had foreseen the audit of the annual financial statements of the Kosovo Energy Corporation (KEK) for the year 2024 in accordance with the International Financial Reporting Standards (IFRS). In addition, at the request of the enterprise, the NAO had also approved the engagement to conduct two separate audits, according to the requirements of the Energy Regulatory Office (ERO) and the Independent Commission for Mines and Minerals (ICMM). The NAO had notified the enterprise and the shareholders of the enterprise in a timely manner, namely on 27.09.2024.

Furthermore, following the KEK letter dated 02.10.2024, we have once again confirmed our commitment regarding the special audits dated 09.10.2024 and as a result, the NAO had allocated the necessary resources to carry out these audits.

However, despite the fact that the NAO had expressed its willingness to cover these two additional audits, the enterprise on 06.01.2025 had entered into a contract with a private company to conduct the audit of the annual financial statements for 2024, as well as two separate audits as requested by ERO and ICMM, causing the enterprise additional expenses in the amount of €23,900.

Therefore, the NAO on 24.01.2025 had notified the enterprise that, referring to the new circumstances highlighted above, and in order to avoid additional expenses, the NAO had considered the engagement to conduct special purpose audits unreasonable and had announced that it was withdrawing from conducting two additional audits of financial statements prepared in accordance with special purpose frameworks, for ERO and ICMM.

As a result, the NAO will only continue with the audit of the annual financial statements for 2024 in accordance with IFRS requirements and legal obligations arising from the Constitution and the Law on the National Audit Office.

Even though the National Audit Office had notified the enterprise within the legal deadline for the audit of the Annual Financial Statements, the enterprise had not considered it sufficient, failing to properly address and apply the legal requirements.

Impact

Engaging audit services also from a private auditor, despite the fact that it was subject to audit by the NAO, in addition to additional expenses, creates uncertainty among readers of the financial statements due to different audit opinions.

Recommendation B3 The Board of Directors should ensure that, in the event of engaging the National Audit Office to audit the Annual Financial Statements, unnecessary expenses for the same services are avoided, respecting the principle of efficient and economic use of public funds.

Management's Response: Disagree

In more detail, see Appendix I

Issue B4 - Implementation of negotiated procedures without publication due to shortcomings in the regular procedures

Finding

According to Article 35.2 of the Law on Public Procurement, the contracting authority may use the negotiated procedure without prior publication only in cases of extreme urgency, caused by unforeseeable and verifiable events, for which the time necessary for the usual procedures cannot be granted. This does not apply if the emergency is the result of negligent or intentional acts or omissions of the contracting authority.

During 2024, the enterprise had concluded a total of six (6) negotiated contracts without publication for the supply of fuel for boilers - fuel oil (Fuel Oil 1%), in a cumulative value of over €3,532,914, as well as eight (8) other contracts for the supply of chemicals (hydrochloric acid and NaOH), in a value of over €648,683.

This action was a result of the inability to finalize open procurement procedures due to bidders' complaints to the Contracting Authority and the Procurement Review Body, the review of which identified the following shortcomings:

- In the procurement activity for Supply of heavy fuel oil, the procedure failed because the procurement office in the tender dossier had placed the requirement/criterion of the country of origin of the heavy fuel oil and the producer in the wrong section of the tender dossier, as well as due to insufficient care by the evaluation commission during the evaluation of the bids in accordance with the established criteria.

- As for the procurement activity for Chemical Supplies (hydrochloric acid and NaOH), the regular procedure had failed because unclear criteria were set in the tender dossier such as: uncertainty about the completion of the price form, uncertainty about the use of prices with VAT, non-extension of the validity of the offers and due to shortcomings in the offer evaluation process. As a result, the process was challenged with continuous complaints to the Contracting Authority and the PRB.

Shortcomings in the due diligence of tender documentation and in the bid evaluation process have resulted in the prolongation of regular procurement procedures, and consequently, in the development of negotiated procedures without publication.

Impact

The failure to conclude the contract through regular procedures and the continuous postponement of the conclusion of the procurement activity for the supply of heavy fuel oil and chemicals have left the enterprise without sufficient reserves, forcing it to conclude 14 negotiated contracts without publication. Since the relevant activities have not yet been finalized, there is a real risk of concluding other negotiated contracts.

Recommendation B4 The Board of Directors should ensure that a full analysis of all the circumstances that have led to the current situation is carried out and identify the shortcomings that are forcing the enterprise to conclude contracts through the negotiated procedure. It should also ensure that the evaluation of the offers by the relevant committees and the review by the procurement office are carried out carefully, guaranteeing a fair, transparent and impartial process, with the aim of concluding contracts through open procedures.

Management's Response: Agree

2.3 Other financial and compliance management issues

2.3.1 Operating Expenses

Operating expenses amount to €75,305,000. They relate to electricity and utility costs, maintenance costs, materials and supplies, lignite costs, provisions, deferred energy production costs and other operating expenses.

Issue B5 - Frequent use of the minimum value procedure

Finding

According to Articles 16, 17 and 18 of the Law on Public Procurement, contracting authorities shall not choose or use methods of evaluation or structuring of requests that aim to reduce the value of the contract for supplies, services or works, so that they fall below the limits set out in Article 19 of this Law. It is also prohibited to split up the request for procurement for a certain quantity of products or services with the aim of lowering these financial limits.

During 2024, the enterprise had conducted several separate procurement procedures for the same categories of supplies within the same calendar year.

- The enterprise had signed 12 contracts for the Supply of Bearings, with a total value of €96,774. Seven (7) of these contracts had a value lower than €1,000, while seven (7) contracts were concluded with the same economic operator.
- While according to the procurement plan for 2024, four (4) Toner Supplies were foreseen, divided according to the units of the enterprise. However, during the year the enterprise had signed 12 contracts, in a total value of €20,254. Of the contracts concluded, eight (8) were concluded by only two economic operators.

Furthermore, according to the report of signed contracts, the enterprise had also carried out 7 other types of supplies, through 44 special procurement procedures, with a total value of €650,964, including road signage, supply and installation of air conditioners, office inventory, protective equipment, hydrated lime, T-46 oil and weighing services.

The non-strategic approach to procurement has resulted from a lack of coordination and planning of needs by the requesting units.

Impact

Carrying out many low-value procurement activities burdens the operational capacity of the procurement office and reduces its efficiency. Furthermore, this practice may undermine cost-effectiveness, as prices for smaller quantities may be higher compared to purchases in larger quantities.

Recommendation B5 The Board of Directors should ensure that requests from requesting units are grouped in order to develop procurement activities that ensure higher competition and more economical prices. To avoid duplication of procurement activities, the enterprise should aggregate needs in order to be more efficient and economical.

Management's Response: Agree

2.2.1 Information Systems

This area only includes monitoring the implementation of recommendations related to Information Technology in KEK J.S.C., specifically assessing progress in addressing issues identified from previous audits

Issue C1 - User access via virtual private network (VPN)

Finding According to the Information Security Policy, before employees are allowed access to the enterprise's virtual private network - VPN, they must be required to complete a special VPN access application form, which verifies the access requester, supervisor approval for access, commitment to use equipment owned and managed by the enterprise's IT, as well as protecting the integrity of the enterprise's information and network.

By comparing the accesses allowed through the virtual private network (VPN) with the special forms for applying for accesses, out of 20 allowed accesses, in seven of them the Information Security Policy was not respected, as the forms that confirm the access requester, the supervisor's approval for access, the commitment to use equipment owned and managed by the enterprise's IT, as well as the protection of the integrity of the enterprise's information and network were missing.

The ones in charge of allowing employee's access to the VPN had considered that management and those responsible for maintenance were exempt, even though according to the action plan from the previous year, they were committed that the recommendation would be implemented.

Impact Failure to implement an information security policy for completing forms for remote access via VPN makes security monitoring more vulnerable to the risk of unauthorized access.

Recommendation C1 The Board of Directors should ensure the implementation of the information security policy in the enterprise, ensuring that before allowing employees access to the enterprise's virtual private network - VPN, a special access form is completed. Furthermore, the blank forms should be completed for all active accesses to the virtual private network VPN.

Management's Response: Agree

3 Issues addressed during the audit process

During the audit, several issues were identified that were communicated to management and effectively addressed during the current audit. They do not require any further action and are reported only for the purpose of documenting the communication in question, the actions taken and their results. These are presented below:

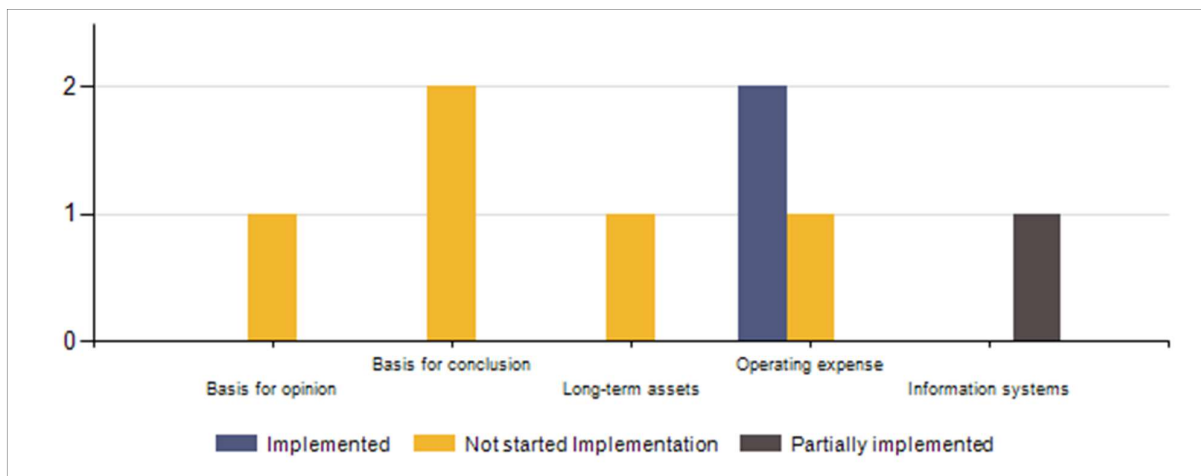
Material issues that we identified which have been improved during the audit

Issue 1	Misclassification of deposits by maturity
Finding	In the 2024 financial statements, the enterprise had misclassified term deposits, reporting 106.9 million euros as long-term assets, although based on the contractual term deposit agreements, 48 million euros had a maturity after 31.12.2025, namely more than 12 months after the reporting date.
Action required	According to IAS 1, all term deposits are classified as short-term if they are expected to mature within 12 months after the balance sheet date, while term deposits that are expected to mature after 12 months from the balance sheet date are classified as long-term assets.
Result	After communicating the issue, corrective actions were taken during the audit process and the same were reflected in the final version of the financial statements.

4 Progress in implementing recommendations

The audit report for the 2023 Financial Statements resulted in eight (8) recommendations. The enterprise had prepared an action plan, in which it had presented the recommendations that it would implement, as well as the actions that it would undertake. By the end of our 2024 audit, two (2) recommendations had been implemented, one (1) recommendation had been partially implemented, and five (5) recommendations had not been implemented.

For a more complete description of the recommendations and how they have been addressed, see the following chart and table:

Chart 1. Progress in implementing previous year's recommendations**Table 1 Summary of previous year's recommendations**

No.	Audit scope	Recommendations for 2023	Actions taken	Status
1	Basis for Opinion	The Board of Directors should ensure that revaluations of all classes of assets held under the revaluation model are carried out at sufficiently regular intervals to ensure that the carrying amount of the assets presented in the financial statements does not differ materially from their fair value at the end of the reporting period.	Apart from the revaluation of the asset class "yard lands" carried out in 2023, the enterprise during 2024 did not implement a revaluation for other asset classes held according to the revaluation model, such as: lands and forests for coal extraction, buildings, plants, machinery and production equipment.	Implementation has not started.
2	Basis for Conclusion	The Board of Directors should ensure that, in the case of engaging the National Audit Office for the audit of AFS, no unnecessary audit-related expenditures are incurred.	The enterprise, although it was notified in time about the engagement of the National Audit Office, has developed	Implementation has not started

			procurement procedures for the audit of the 2024 financial statements.	
3	Basis for Conclusion	The Board of Directors should strengthen the procurement activity planning process in order to minimize the use of negotiated procedures without the publication of a contract notice. Furthermore, the Board of Directors should ensure that contracts with economic operators are signed only after all the conditions set out in the tender dossier are met. In this case, the price quotation form and the certificate regarding the tax obligation status must comply with the requirements of the Public Procurement Law.	The enterprise has continued to develop procurement procedures, applying negotiated procedures without publication in an irregular manner and with shortcomings in accordance with legal requirements.	Implementation has not started.
4	Fixed assets	The Board of Directors should ensure that the necessary actions are taken to address all property-related matters of the company and that the asset register is updated to reflect the current situation, accurately and fairly presenting the company's non-current assets.	Management had not updated the asset register, thus not reflecting the current status of the enterprise's real estate properties accurately and up-to-date	Implementation has not started.
5	Operating Expenses	The Board of Directors should ensure that requests from requesting units are consolidated so that fewer procurement activities are conducted, enabling greater competition and more economical pricing. To avoid the repetition of procurement activities, the company should aggregate its needs in a way that ensures greater efficiency and cost-effectiveness.	Through sample testing, it was found that the enterprise has continued this year with the frequent use of minimally-valued procedures, repeating previous issues.	Implementation has not started.
6	Operating Expenses	The Board of Directors should ensure that all difficulties which have hindered the implementation of legal requirements are eliminated and should immediately ensure the commencement of the use of E-procurement modules for contract	During the audit, it was found from the selected samples that the requirements set out in the relevant	Implemented

		management and performance evaluation of contractors.	legislation and the recommendations given were implemented.	
7	Operating Expenses	The Board of Directors should ensure that the planning of investment projects is coordinated in such a way that the timelines established by the Public Procurement Law are fully respected.	During the audit, it was found from the selected samples that the requirements set out in the relevant legislation and the recommendations given have been implemented.	Implemented
8	Information Systems	The Board of Directors should ensure that all company employees comply with the company's information security policy and store all their sensitive data in the encrypted folder. Additionally, the information security policy for VPN access should be enforced. Old access permissions should be reviewed, and new approvals should be supported by the completion of the required VPN access request forms.	During 2023, the enterprise completed the file encryption process, while the application of VPN access forms was partially implemented, as testing confirmed that they were not used in all cases.	Partially implemented

Vlora Spanca, Auditor General

Mehmet Mucaj, Head of Audit

Xhemile Berisha - Hoti, Team leader

Lindita Ajeti Team member

Arben Selimi, Team member

Annex I: Letter of confirmation/ Comments of BO regarding the audit report (if any)

Issue	Comments from the BO	KNAO view
Issue B1 - Failure to update the asset ledger with changes over the years concerning immovable properties	<p>According to the Conceptual Framework for Financial Reporting - IFRS, paragraph 4.5, an entity recognizes an asset as an economic resource if it meets the three (3) basic aspects of the definition: a) the right, b) the potential to receive economic benefits, and c) control over that asset. Additionally, in accordance with IAS1, paragraph 112, the entity should disclose in the explanatory notes any additional information that is not presented elsewhere in the financial statements, but is relevant for users to accurately understand their content and purpose.</p> <p>KEK JSC has updated its asset ledger in accordance with the financial reporting requirements as outlined in the Framework and International Financial Reporting Standards mentioned above.</p> <p>a) 1.72 hectares of construction land - the company has only updated the ledger for the portion of land measuring 15.91 ares that it currently uses and controls (the company disclosed in explanatory note No. 4 the steps taken and the current status of this property);</p> <p>b) Land of 116.88 hectares in the cadastral zone Vasilevë - KEK has included in the asset ledger only the part of the parcel measuring 61.18 ha over which it holds legal rights and control, whereas the remaining 55.70 ha, according to the certificate of ownership, is registered under the Kosovo Forestry Agency.</p>	<p>Despite the actions taken by the enterprise and the explanations provided, the finding remains valid, as the immovable property register still does not fully and accurately reflect the actual and legal status of the properties. Although it is evident that steps have been taken in some cases to clarify ownership, and that administrative or judicial procedures have been initiated, the current discrepancies between the property registers and official data, as well as the lack of updates, represent a documented shortcoming that affects the accurate presentation of long-term assets.</p> <p>Furthermore, the incomplete disclosure in the explanatory notes of assets with unclear ownership status does not comply with IAS 1, paragraph 112, and undermines transparency for the users of the financial statements.</p> <p>Given the significant financial value of the assets in question, as well as the uncertainty regarding the right and control over some of them, we assess that the impact on the financial statements is material.</p>

	<p>Following the failure of the administrative procedure to transfer these properties into the name of KEK J.S.C. based on the expropriation decisions, due to the lack of proof of payments as required by these decisions, KEK filed a lawsuit in 2024 against the Municipality of Glllogoc, with the subject matter of the dispute being the transfer of ownership in accordance with the expropriation decisions. This concerns the following parcels: cadastral parcel 361; cadastral parcel 366, and cadastral parcel 667, CZ. Vasilevë (the company disclosed these details in the explanatory notes).</p> <p>c) Commercial premises of 140 m² - according to the definition of an asset, the company does not have the possibility of use (economic benefits) or control over this asset. Therefore, it is not included/registered in the asset ledger (this is also disclosed by the company in the explanatory notes).</p> <p>d) Five assets (properties) in the municipality of Podujeva – although these properties were transferred to the public enterprise Infrakos JSC, respectively through the 2012 Property Transfer Agreement between the Ministry of Economic Development and Infrakos JSC, based on the 2007 Possession List, KEK JSC is the legitimate owner of these assets (properties). Therefore, there is no evidence/ documentation confirming the legal transfer of ownership from KEK JSC to Infrakos. For this purpose, KEK has filed a lawsuit before the Commercial Court against Infrakos, seeking confirmation of ownership and partial annulment of the decision. In response to this situation, the management and Board of Directors</p>	
--	--	--

	<p>of KEK JSC have not taken any further action to remove these properties from the asset ledger until the transfer of ownership from KEK to Infrakos is clearly defined (the company disclosed these details in the explanatory notes).</p> <p>e) Forested land, 1,250 Ha - this property has been included in KEK's asset ledger since 2004, at the time of corporatization, according to Deloitte's report. Based on documentation obtained from the Cadastre of the Municipality of Podujeva and the Kosovo Cadastral Agency, there is no clear evidence of an eventual transfer of ownership from KEK to the former Forest Economy "Javor."</p> <p>Therefore, considering that such an asset with significant financial impact is part of KEK's asset ledger, the Board of Directors has not approved its write-off until all legal avenues for verifying ownership transfer from KEK have been exhausted. This year, KEK's management has also submitted a request to the Cadastral Agency for comparison and verification of properties and the Kosovo Privatization Agency (to obtain possible evidence on whether KEK was a user, investor, or co-founder of the former socially-owned forest enterprise during the period 1968-1999).</p>	
--	---	--

	<p>f) 11 properties in the Municipality of Obiliq, valued at €866,223 - Based on the documentation received from the Cadastre of the Municipality of Obiliq and the Kosovo Cadastral Agency, there is no clear evidence of an eventual transfer of ownership from KEK to private individuals. Therefore, KEK's management submitted a request this year to the Cadastral Agency for comparison and verification of the assets, utilizing all legal mechanisms available to verify ownership of these lands.</p>	
<p>Issue B2 - Failure to periodically revalue long-term assets recorded under the revaluation model</p>	<p>Based on the recommendation of the National Audit Office (NAO), the company has revalued the land category in accordance with the requirements of International Financial Reporting Standards (IFRS), using internal resources without incurring any additional financial costs to the company. As a result of this revaluation, the value of the company's land has increased by €53 million. For other asset categories, management considers that the cost model is significantly more appropriate and representative of the corporation's asset condition, for the following reasons:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Cost-based approach: The revaluation method involves valuing assets at their fair value, which may not be practical or meaningful for certain asset types, such as power plants and related equipment used in electricity generation. These assets are specialized and industry-specific, making it difficult, nearly impossible to determine their precise fair value. In such cases, a cost-based approach, such as historical cost or depreciated cost, provides more reliable and appropriate information for financial reporting. 	<p>The recommendation provided pertains to assets that are recorded using the revaluation model. According to IAS 16, paragraphs 29, 31 and 51, revaluations should be conducted at regular intervals to accurately reflect the true market value of the assets.</p> <p>Although the company has taken some actions regarding land/yards, a portion of long-term assets held under this model have not been revalued for more than two decades. Our testing in one case revealed a discrepancy between the accounting value and the fair value.</p> <p>Furthermore, assets that are currently being used, including those with a zero accounting value, have not undergone a review of their useful life and residual value, despite still generating income for the company. This lack of review is not in line with the requirements of IAS 16 and IAS 8, which require annual reviews and the reflection of any changes in the financial statements.</p>

	<p>- Volatility: The revaluation method may introduce considerable volatility into the financial statements. Fair value changes, particularly for long-lived assets such as power plants, can fluctuate due to changes in market condition, technological developments, or regulatory factors. This volatility may distort the company's financial performance and make it difficult for investors and stakeholders to assess the company's true underlying profitability.</p> <p>- Regulatory environment: Electricity generation companies operate in a regulated environment, where tariffs and revenues are set by regulatory bodies based on predetermined formulas or cost-recovery mechanisms. In such cases, indirectly applicable to KEK, the revaluation method may not align with the regulatory framework, and applying fair value measurements may result in discrepancies between reported values and regulatory requirements. These discrepancies could cause confusion and hinder comparability with other enterprises in the industry.</p> <p>- Practical challenges: Implementing the revaluation method requires significant expertise, resources, and ongoing valuation assessments. It demands engaging external experts, conducting regular valuations, and maintaining complex valuation models. For electricity generation companies, continuously applying the revaluation model is both an operational and financial challenge, especially considering the specialized nature of their infrastructure and the dynamic nature of the industry.</p> <p>Management, in accordance with IFRS requirements, has conducted annual impairment testing of assets</p>	<p>Therefore, the lack of revaluations and the identified discrepancies compromise the fair and reliable presentation of the financial statements, rendering the finding valid and materially impactful.</p>
--	--	--

	<p>by comparing the net asset value with the discounted net income expected to be generated by those assets in the coming years. Based on these tests, it was determined that the net carrying amount of the assets does not materially differ from their net income expected to be generated over the years. This implies that the assets reflect their actual value and no adjustments to their carrying amounts is necessary. Mining lands are held at historical cost, and management has not deemed it reasonable to revalue this asset category. The depreciation of these lands is based on the company's operational plan for utilizing coal reserves (extraction of economic benefits) and the zero residual value assigned to 495 assets in this category reflects their fair value until their potential revitalization by KEK for alternative use, as the coal reserves from these lands have already been exploited.</p>	
Issue A1 - Shortcomings in the treatment, reporting, and accounting presentation of annual stocktaking results	<p>a) Analytical reconciliation between stock balances and accounting books - According to KEK's annual asset and liability registration report, the value of written-off stock is €23,473.84, and the value of surplus stock is €2,550.00 (resulting in a net effect of €20,923.84). In the accounting books, KEK reported written-off stock at a value of €20,575.94. The discrepancy of €347.90 is not material (considering the materiality thresholds of KEK transactions) and should NOT be treated as a finding.</p> <p>b) Asset write-offs with a net value of €29,950 - According to KEK's annual asset and liability registration report, and the list of written-off assets from the relevant module (attached as</p>	<p>Despite the clarifications provided by the company, our analysis shows that the stocktaking process did not result in full reconciliation between the data from the unit reports, the final stocktaking report, and the accounting records. Below is our position on each of the commented issues:</p> <p>(a) Regarding inventories, the finding is not limited to the numerical value, but also concerns the lack of analytical reconciliation between the actual condition and the accounting records, which is in contradiction with the requirements of Article 12 of Law No. 06/L-032.</p> <p>(b) Asset write-offs in the amount of €29,950 were processed and</p>

	<p>evidence after the draft report was submitted), an identical write-off value was recorded, including missing assets (which were written off: €29,950.70 + €1,353.25 = €31,303.95), therefore, the NAO's finding regarding the unrecorded write-off of 190 assets does not stand (as evidenced by the list of all written-off assets, which is identical in both the Report and the balance confirmation).</p> <p>c) Physical verification of 12 apartments with a net value of €25,427 - According to the Board of Directors' Decision No. 2135 dated 04.04.2023 (item 1), the write-off of residential units from KEK JSC's asset register in the 2022 annual stocktaking report was not approved until sufficient evidence of ownership transfer to natural persons based on sale-purchase agreements or user right predating 1999 is provided. Consequently, this issue was not included in the final stocktaking commission report.</p> <p>In 2024, KEK's management established a commission to address the issue of the apartments, specifically to assess claims concerning housing rights under Law No. 04/L-061. Upon appointment of a notary, ownership for approved claims will be transferred to the respective natural persons, and those assets will be written off from the asset register.</p> <p>d) Stocktaking commissions of units identified 19 assets for write-off with a net value of €290,679 - Following the submission of stocktaking reports by the relevant unit commission, special commissions were established to assess the</p>	<p>taken into consideration after the submission of evidence of sale, whereas 190 assets with a value of €8,512 were not written off from the register, despite having been recommended for write-off during the inventory process.</p> <p>(c) Regarding the verification of apartments: The lack of physical verification of 12 apartments was not addressed in the final stocktaking report, although the Board's decision prohibits their write-off. However, this does not exempt the legal obligation for physical verification and accurate reporting of the actual situation, as required by Article 12 of the Accounting Law.</p> <p>(d) With regard to assets with a net value of €290,679, although the enterprise provided a report on the assessment of the functionality of the assets proposed for write-off by the respective commissions, the aforementioned assets were not included in this report.</p> <p>In conclusion, despite efforts made, the stocktaking process was not fully completed or harmonized, which impacts the reliability of financial information and compliance with legal requirements. Therefore, the finding remains valid.</p>
--	--	---

	<p>functionality of certain proposed assets with remaining book value, in order to determine if they should be retired from use (these reports and supporting evidence were attached after the submission of the draft report).</p> <p>Other than the specific cases above, and the apartment issue outlined in point (c), all remaining assets proposed for write-off by the registration commissions were included in the Report approved by the Board of Directors.</p>	
Issue B3 - Signing of the contract for the audit of Financial Statements	<p>The audit of Financial Statements of business organizations is regulated by Law No. 06/L- 032 ON ACCOUNTING, FINANCIAL REPORTING AND AUDITING;</p> <p>The legal requirements from this law are mandatory for Publicly-Owned Enterprises, which additionally face specific obligations related to financial reporting and auditing.</p> <p>In this regard, KEK has addressed this issue with both the Kosovo Council for Financial Reporting (KCFR) and the National Audit Office (NAO). Based on the responses received from both parties, the KCRF confirmed that KEK is obliged to perform the audit in accordance with ISAs by an independent licensed audit firm and submit the report no later than April 30 (statutory requirement). Meanwhile, in its response, the NAO informed us that it cannot meet these statutory requirements. Therefore, KEK proceeded with contracting the audit in accordance with the statutory requirements.</p> <p>Furthermore, the NAO confirmed that in addition to being unable to fulfil the legal requirements under Law No. 06/L-032 on Accounting, Financial Reporting, and Auditing, it</p>	<p>The National Audit Office, in accordance with its constitutional and legal mandate, promptly informed the company of the planned audits, including those of a special nature as requested by ERO and ICMM. Despite this, the company hired a private auditor for the same purpose, resulting in unnecessary expenses.</p> <p>Claims suggesting that the NAO is unable to meet legal requirements are baseless, as the current legal framework clearly defines the obligation, responsibilities, and authority of the NAO to conduct audits.</p> <p>Therefore, the company's actions do not comply with the applicable legal requirements, and the finding remains valid.</p>

	<p>also cannot comply with obligations arising from Article 4 of the electricity generation License, in accordance with the Law No. 05-L-084 on the Energy Regulator, which requires the report to be submitted no later than March 31 of the following year for the previous period, and</p> <p>The requirements of Law No. 03/L-163 on Mines and Minerals, Article 34 Mining License Rights and Obligations, paragraph 4.2.2, no later than 28 February of the following year for the previous period.</p> <p>From the correspondence received from the NAO, the institution itself acknowledged that legal amendments would be necessary in order for publicly-owned enterprises (POEs) to be exempted from these statutory requirements. However, such legal amendments have not been enacted, and as such, KEK remains legally obligated to implement the requirements under the current legislation (see attached correspondence).</p> <p>Therefore, given the above and taking into account official communications which constitute undisputable facts in this matter, KEK considers that this audit finding cannot be part of the report, and its inclusion contradicts the legal requirements KEK is bound to fulfil.</p> <p>Moreover, this finding was not presented in the NAO's audit report for the 2022 financial year, despite the fact that the same situation applied at that time.</p>	
<p><i>*This Report is a translation from the original version in the Albanian language. In case of inconsistency, the version in the Albanian language prevails.</i></p>		

End Notes

¹ Compliance with authorities – refers to adherence to all relevant laws, regulations, directives, standards, and best practices.

² Collectively refers to compliance with authorities.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS sh.a.
KOSOVO ENERGY CORPORATION J.S.C.
KOSOVSKA ENERGETSKA KORPORACIJA d.d.

30-04-2025

Nr.

289111
PRISHTINE - A



KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
KOSOVO ENERGY CORPORATION J.S.C.
ENERGETSKA KORPORACIJA KOSOVA D.D.

Korporata Energjetike e Kosovës Sh.A.

**Pasqyrat Financiare dhe Raporti i
Audituesit te Pavarur**

31 Dhjetor 2024

PËRMBAJTJA**FAQE**

DEKLARATA E PAJTUESHMERISE	1
RAPORTI I AUDITUESIT TE PAVARUR	2
PASQYRA E POZICIONIT FINANCIAR	8
PASQYRA E TË ARDHURAVE GJITHËPËRFSHIRËSE	9
PASQYRA E NDRYSHIMEVE NË EKUITET	10
PASQYRA E RRJEDHËS SË PARASË	11
SHËNIMET PËR PASQYRAT FINANCIARE	12-54



KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
KOSOVO ENERGY CORPORATION J.S.C.
ENERGETSKA KORPORACIJA KOSOVA D.D.

Statement of Compliance

For the financial statements as at December 31, 2024.

We declare that the financial statements as at and for the year ended December 31, 2024 give true and fair view of the financial position, financial performance, and the cash flows and that the financial statements have been prepared in accordance with all requirements of Law 06/L-032 on Accounting, Financial Reporting and Auditing.

Deklaratë e Pajtueshmërisë

Për pasqyrat financiare që përfundojnë më 31 dhjetor 2024.

Deklarojme që pasqyrat financiare për vitin raportues që pëfundon më 31 dhjetor 2024 paraqesin një pamje të drejtë dhe të vërtetë të pozitës financiare, rezultateve të operacioneve, dhe rrjedhave të parasë dhe që pasqyrat financiare janë përgatitur në pajtim me të gjitha kërkesat e Ligjit 06 /L-032 për Kontabilitet, Raportim Financiar dhe Auditim.


Z. Gramos Hashani
UD Kryeshef Ekzekutiv





Z. Gëzim Paci
UD Zyrtar Kryesor i Financave dhe Thesarit


KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Pasqyra e Pozicionit Financiar
Më 31 Dhjetor 2024

	Shënimet	Më 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)	Më 31 Dhjetor 2023 (në EUR '000)
PASURITË			
Pasuritë afatgjata			
Prona, impiantet dhe pajisjet	4	267,524	273,733
Depozitat në banka - pjesa afatgjate	9	48,000	80,621
Investimet në letra me vlerë- afatgjate	10	-	16,012
Asetet e paprekshme	5	220	386
Gjithsej Pasuritë afatgjata		315,744	370,752
Pasuritë afatshkurtra			
Stoqet	6	19,606	19,257
Llogaritë e arkëtueshme tregtare dhe të tjera,neto	7	82,187	57,658
Paraja në dorë dhe në bankë	8	2,639	48,365
Depozitat në banka - pjesa afatshkurter	9	169,005	73,406
Investimet në letra me vlerë- afatshkurter	10	26,063	34,907
Asetet e tatimit të shtyre		309	-
Gjithsej Pasuritë afatshkurtra		299,809	233,593
GJITHSEJ PASURITË		615,553	604,345
EKUITETI DHE DETYRIMET			
Ekuiteti i aksionarëve			
Kapitali aksionar	11	25	25
Rezervat	12	208,338	207,407
Rezervat rivleresuese		44,728	44,728
Fitimet/(Humbjet) e akumuluar		165,163	125,961
Gjithsej ekuiteti i aksionarëve		418,254	378,121
Detyrimet			
Detyrimet jo-qarkulluese			
Huamarrjet – pjesa afatgjatë	13	94,841	103,992
Grantet e shtyera	14	4,333	6,049
Provizionet	15	58,665	57,945
Detyrimet e shtyera tatimore	26	6,647	8,275
Gjithsej Detyrimet jo-qarkulluese		164,486	176,261
Detyrimet qarkulluese			
Huazimet – pjesa afatshkurtër	13	9,699	11,996
Të pagueshmet tregtare dhe të tjera	16	14,959	13,870
Tatimi në të ardhura të pagueshem		1,539	835
Grantet e shtyera importi i energji	14.1	-	16,199
Të pagueshmet e shtyera të prodhimit të energji		100	1,609
Shpenzimet akruale	17	6,516	5,454
Gjithsej Detyrimet qarkulluese		32,813	49,963
Gjithsej Detyrimet		197,299	226,224
GJITHSEJ EKUITETI DHE DETYRIMET		615,553	604,345

Këto pasqyra financiare të audituara janë aprovuar nga Bordi i Drejtorëve dhe të nënshkuara në emër të tyre më 30 Prill 2025:


Z. Gramos Hashani
 UD Kryeshef Ekzekutiv




Z. Gëzim Paci
 UD, Zyrtar Kryesor i Financave dhe Thesarit

Pasqyrat financiare duhet të lexohen së bashku me shënimet shoqëruese të faqeve 12 deri 54 të cilat janë pjesë përbërëse të këtyre pasqyrave financiare.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Pasqyra e të ardhurave gjithëpërfshirëse
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

	Shënimet	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2023 (në EUR '000)
Të hyrat nga shitja e rrymës	18	195,682	180,824
Të hyrat nga grantet	19	1,717	11,559
Të hyrat tjera	20	15,440	767
		212,839	193,150
SHPENZIMET OPERATIVE			
Zhvlerësimi dhe amortizimi	4,5	(48,341)	(47,808)
Shpenzimet e personelit	21	(50,850)	(48,033)
Energjia elektrike dhe komunalitë	22	(33,046)	(37,595)
Shpenzimet e mirëmbajtjes		(3,110)	(2,902)
Materialet dhe furnizimet		(4,556)	(7,316)
Shpenzimet e linjtit	17	(24,324)	(21,225)
Provizionimet për shlyerjen e inventarit	6	935	3,122
Humbjet nga zhvlerësimi/Lirimi i të arkëtueshmeve tregtare dhe të tjera		(2,708)	(972)
Ndryshimet në provizione	15	(3,722)	(3,454)
Shpenzimet e shtyera të prodhimit të energjisë		1,509	(3,922)
Shpenzimet e tjera operative	23	(6,282)	(9,727)
		(174,495)	(179,832)
Fitimi nga operacionet		38,344	13,318
Të hyrat / (Shpenzimet) financiare, neto	24	5,752	3,002
Fitimi para tatimit		44,096	16,320
Shpenzimet e tatimit në fitim	25	(4,972)	(4,000)
Fitimi neto për vitin		39,124	12,320
Të ardhurat tjera gjithëpërfshirëse për vitin			
Efekti i tatimit të shtyer në Huazimet - pjesa afatgjatë rivlerësimin e pronës, impianteve dhe pajisjeve	26	931	628
Gjithsej të ardhurat gjithëpërfshirëse për vitin		40,055	12,948

Pasqyrat financiare duhet të lexohen së bashku me shënimet shoqëruese të faqeve 12 deri 54 të cilat janë pjesë përbërëse të këtyre pasqyrave financiare

KORPORATA ENERGETIKE E KOSOVËS SH.A.

Pasqyra e ndryshimeve në Ekuitet
për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

	Kapitali aksionar (në EUR' 000)	Rezervat (në EUR' 000)	Fitimet / (Humbjet) e akumuluar (në EUR' 000)	Rezerva e rivleresimit (në EUR' 000)	Gjithsej (në EUR' 000)
Gjendja më 01 Janar 2023	25	198,472	113,932		312,429
Fitimi për vitin			12,320		12,320
Korrigjimet e gabimeve			(291)		(291)
Kthimi i dëmtimit		8,307			8,307
Rezerva e rivleresimit				44,728	44,728
Të ardhurat e tjera gjithëpërfshirëse		628			628
Total te hyra tjera gjithëpërfshirëse	-	8,935	12,029	44,728	65,692
Gjendja Me 31 Dhjetor, 2023	25	207,407	125,961	44,728	378,121
Gjendja me 01 Janar 2024	25	207,407	125,961	44,728	378,121
Fitimi për vitin			39,124		39,124
Korrigjimet e gabimeve			78		78
Kthimi i dëmtimit					-
Rezerva e rivleresimit		931			-
Të ardhurat e tjera gjithëpërfshirëse					-
Total te hyra tjera gjithëpërfshirëse	-	931	39,202	-	931
Gjendja Me 31 Dhjetor, 2024	25	208,338	165,163	44,728	418,254

Pasqyrat financiare duhet të lexohen së bashku me shënimet shoqëruese të faqeve 12 deri 54 të cilat janë pjesë përbërëse të këtyre pasqyrave financiare

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Pasqyra e rrjedhës së parasë
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

	Shënimet	Për vitin e mbyllur më 31.12.2024 (në EUR '000)	Për vitin e mbyllur më 31.12.2023 (në EUR '000)
Rrjedha e parasë nga aktivitetet operative			
Fitimi neto para tatimit		44,096	16,320
Rregullimet për zërat jomonetar			
Zhvlerësimi dhe amortizimi	4,5	48,341	47,808
Amortizimi i granteve	19	(1,717)	(11,559)
Të hyrat nga interesi	24	(9,478)	(6,964)
Shpenzimet e interesit	24	3,726	2,967
Provizionimi i borxheve të këqija	15	2,708	972
Provizionet për investime financiare		83	(293)
Provizionimi për kostot e mjedisit dhe pensione	15	3,722	3,454
Provizionimi për shlyerjet/kthimet e inventarëve	6	(935)	(3,122)
Rregullimi për energjinë e shkëmbyer		(1,509)	(1,626)
Pagesat e provizioneve gjyqesore		(2,483)	-
Shlyerja e pronës, impianteve dhe paisjeve	4,5	22	65
Fitimi para ndryshimeve në pasuritë dhe detyrimet operative		86,576	48,022
Inventarët		585	4,696
Të arkëtueshmet tregtare dhe të tjera		(27,237)	23,277
Të pagueshmet tregtare dhe të tjera		2,091	(8,749)
Paraja e gjeneruar nga aktivitetet operative		62,015	67,246
Interesi i arkëtuar		5,165	4,205
Interesi i paguar		(2,821)	(3,034)
Tatimi mbi të ardhura të paguar		(5,312)	(11,670)
Paraja neto e gjeneruar nga aktivitetet operative		59,047	56,747
Paraja nga aktivitetet investive			
Blerja e pronës, impianteve dhe pajisjeve dhe pasurive të paprekshme	4,5	(41,988)	(35,592)
Zvogëlim/(Rritje) në letra me vlerë		24,856	
Zvogëlim/(Rritje) në depozita		(60,000)	(58,529)
Paraja (e përdorur) në aktivitetet investive		(77,132)	(94,121)
Paraja nga aktivitetet financiare			
Grantet e pranuar / (paguara) për importin e energjisë	14.1	(16,253)	-
Pagesa e huazimeve	13	(11,388)	(11,388)
Paraja (e përdorur) në aktivitetet financiare		(27,641)	(11,388)
Ndryshimi neto në para dhe ekuivalentët e parasë		(45,725)	(48,762)
Paraja dhe ekuivalentët e saj në fillim të vitit		48,364	97,127
Paraja dhe ekuivalentët e saj në fund të vitit	8	2,639	48,365

Pasqyrat financiare duhet të lexohen së bashku me shënimet shoqëruese të faqeve 12 deri 54 të cilat janë pjesë përbërëse të këtyre pasqyrave financiare

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.

Shënimet për pasqyrat financiare

Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

1. INFORMATA TË PËRGJITHSHME

Korporata Energjetike e Kosovës Sh.A. ("Kompania" ose "KEK") është shoqëri aksionare inkuorporuar në Kosovë dhe e regjistruar nën Agjencinë e Regjistrimit të biznesit në Kosovë nën numrin e regjistrimit 70325399 (NUI: 811290808) me datë 27 dhjetor 2005. Kompania u transformua në një ndërmarrje aksionare (Sh.A.) nën Misionin e Administratës së përkohshme të Kombeve të Bashkuara ("UNMIK") rregullorja nr. 2001/6. Adresa e selisë qendrore së saj të regjistruar është: Rruga Nënë Tereza Nr. 36, 10 000 Prishtinë, Kosovë.

Kapital fillestar i regjistruar i Kompanisë arrin në 25 mijë euro. Librat e Kompanisë janë hapur që nga 1 janari 2005 bazuar në Raportin e Due-Diligence Financiare sipas dates 01 janar 2005 nga një vlerësues i pavarur.

Kompania është 100% në pronësi të Republikës së Kosovës.

Aktivitetet kryesore të Kompanisë janë gjenerimi energjise dhe aktivitetet minerare si nxerrja e linjtit duke përdorur termocentralet e tij.

Struktura aktuale operative e Kompanisë përbëhet nga zyra qendrore e korporatës dhe divizionet e mëposhtëm:

- Divizioni i prodhimit të Linjtit;
- Divizioni i prodhimit të energjisë - Kosova A;
- Divizioni i prodhimit të energjisë - Kosova B;

Licenca e Korporatës Energjetike të Kosovës - Divizioni i prodhimit (KEK SHA) - TC Kosova A për prodhimin e energjisë elektrike zgjatet për periudhën nga 4 tetor 2024 deri më 4 tetor 2026 (numri i licencës ERO / Li_05 / 17_A) nga Zyra e Rregullatorit të Energjisë. Për shkak të paafetësisë së Kompanisë për të marrë Lejen e Integruar Mjedisore nga MMPH licenca për Kosovën A rinovohet çdo vit, ose çdo dy vite si ne këtë rast.

Licenca e Korporatës Energjetike të Kosovës - Divizioni i prodhimit (KEK SHA) - TC Kosova B për prodhimin e energjisë elektrike zgjatet për periudhën nga 4 tetor 2006 deri më 4 tetor 2026 (numri i licencës ERO / Li_05 / 17_B) nga Zyra e Rregullatorit të Energjisë.

Ndërsa më 13 prill 2017, Licenca e Korporatës Energjetike të Kosovës (KEK Sh.A), Divizioni i Prodhimit "TC Kosova B", me numër licence ZRRE / Li_05 / 14_B, është modifikuar në "Licencë e Kogjenerimit të Energjisë Elektrike dhe Termike" me numër të ri licence ZRRE / Libp_05 / 17_B lëshuar nga Zyra e Rregullatorit të Energjisë (ZRRE), të gjitha dispozitat e tjera të licencës së mëparshme mbeten në fuqi.

Ndërsa më 20 dhjetor 2018, Korporatës Energjetike të Kosovës ishte pajisur me licencën e re ERO/ Li_60 / 17 për Furnizim me Energji Elektrike me vlefshmëri nga 20 dhjetor 2018 deri më 19 dhjetor 2043.

Korporatës Energjetike të Kosovës (KEK SHA) gjatë dhjetorit 2014 filloi projektin për Kogjenerimin e Energjisë Termike ku energjia termike i shitet Termokos Sh.A me qëllim të sigurimit të furnizimit me ngrohje në Prishtinë.

2. POLITIKAT KRYESORE KONTABËL

2.1 Deklarata e përputhshmërisë

Këto pasqyra financiare janë përgatitur në përputhshmëri me Standardet Ndërkombëtare të Raportimit Financiar ("SNRF") të lëshuar nga Bordi i Standardeve Ndërkombëtare të Kontabilitetit ("IASB").

2.2 Baza e përgatitjes

Këto pasqyra financiare janë përgatitur mbi bazën e kostos historike, përveç për Pronat, impiantet dhe pajisjet e blera para vitit 2005 të cilat mbahen me vlerë të drejtë, të cilat konsiderohen të jenë kosto në vitin e inkuorporimit.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

2. Politikat kryesore kontabël (vazhdim)

2.3 Supozimi i parimit të vijimësisë

Këto pasqyra financiare janë përgatitur mbi bazën e parimit të vijimësisë.

2.4 Valuta funksionale dhe prezentimit

Valuta funksionale dhe raportuese e Kompanisë është euro (EUR) e cila është në pajtueshmëri me rregullativat e Unionit Monetar Europian dhe udhëzimet e lëshuara nga Banka Qendrore e Kosovës, valuta euro është adoptuar si valutë e vetme legale në territorin e Kosovës që nga 1 janari 2002. Pasqyrat financiare janë përgatitur për vitet e përfunduara më 31 dhjetor 2024 dhe 31 dhjetor 2023. Të dhënat aktuale dhe krahasuese të deklaruara në këto pasqyra financiare janë të shprehura në mijëra euro, përveç nëse kërkohet të janë të shprehura ndryshe. Sipas nevojës, figurat krahasuese janë riklasifikuar në përputhje me ndryshimet e prezantimit për vitin.

2.5 Transaksionet në valutë të huaj

Transaksionet e denominuara në valuta ndryshe nga euro janë të regjistruara në kursin e këmbimit që vendoset në datën e transaksionit. Diferencat e këmbimit që vijnë nga shlyerja e transaksioneve në monedhë të ndryshme nga euro, përfshihen në fitimin ose humbjen duke përdorur kursin e këmbimit që vendoset në atë datë.

Pasuritë dhe detyrimet të valutës monetare ndryshe nga euro përkthehen me kursin e këmbimit të tregut të mesëm në datën e pasqyrës së pozicionit financiar. Fitimet dhe humbjet që rrjedhin nga ndryshimet në kurset e këmbimit pas datës së transaksionit njihen në fitim ose humbje pasi përkthimi i këmbimit valutor fiton më pak humbje.

2.6 Prona, impiantet dhe paisjet

Zërat e pronës, impianteve dhe pajisjeve më 1 Janar 2005 janë riparaqitur me koston e konsideruar zvogëluar zhvlerësimin e akumuluar dhe dëmtimin, ndërsa zërat e pronës, impianteve dhe pajisjeve të blera mbas periudhës 1 janar 2005 paraqiten me kosto zvogëluar për zhvlerësimin e akumuluar dhe dëmtimin, nëse ka.

Kostoja e konsideruar përfaqëson vlerat fillestare të pasurive të vlerësuara nga Kompania me ndihmën e një konsulenti të pavarur në kohën e shndërrimit nga një Korporatë në një Shoqëri Aksionare, më 1 janar 2005.

Kostot e mëvonshme përfshihen në vlerën kontabël të pasurisë ose njihen si një pasuri e veçantë, sipas rastit, vetëm kur është e mundshme që përfitimet e ardhshme ekonomike të lidhura me zërin do të rrjedhin në kompani dhe kostoja e zërit mund të matet me besueshmëri. Të gjitha riparimet dhe mirëmbajtjet e tjera i ngarkohen fitimit ose humbjes gjatë periudhës financiare në të cilën ato ndodhin.

Toka dhe pyjet mbahen sipas koston se vlerësuar dhe nuk zhvlerësohen. Zhvlerësimi në pasuritë e tjera është llogaritur duke përdorur metodën lineare për të shpërndarë kostot e tyre ose shumat e rivlerësuara të vlerave të mbetura mbi jetën e përdorimit të parashikuar, si vijon:

	2024	2023
Toka në mihje		
Ndërtesat	6-10 vite	2-7 vite
Pajisjet e rënda industriale	10-50 vite	10-50 vite
Automjetet	10-50 vite	10-50 vite
Mobilje, armaturë dhe pajisje	10-50 vite	10-50 vite

Vlera e mbetur e pasurive dhe jeta e përdorimit janë rishikuar dhe rregulluar nëse ka qenë e përshtatshme, në secilën datë të pasqyrës së pozicionit financiar. Vlera bartëse e një pasurie është rritur menjëherë në shumën e rikuperueshme nëse vlera kontabël e pasurisë është më e madhe se shumata e vlerësuar e rikuperueshme.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

2. Politikat kryesore kontabël (vazhdim)

Fitimet dhe humbjet nga shitja janë përcaktuar duke krahasuar të ardhurat me vlerën kontabël. Këto janë të përfshira në fitim ose humbje.

2.7 Pasuritë e paprekshme

Pasuritë e paprekshme me jetë të dobishme të kufizuar të cilat fitohen veçmas, mbarten me kosto zvogëluar amortizimin e akumuluar dhe humbje të akumuluar nga dëmtimi. Amortizimi njihet mbi baza lineare gjatë jetës së tyre të dobishme të vlerësuar.

Jeta e dobishme dhe metoda e amortizimit rishikohen në fund të çdo periudhe raportimi, me efektin e çdo ndryshimi në vlerësim, të cilat llogariten mbi bazën e ardhshme.

Pasuritë e paprekshme me jetë të dobishme të papërcaktuar që janë fituar veçmas, mbarten me kosto zvogëluar humbjet e akumuluar nga dëmtimi.

2.8 Mosnjohja e pasurive të paprekshme

Një pasuri e paprekshme nuk njihet në shitje ose kur nuk priten përfitime të ardhshme ekonomike nga përdorimi ose shitja. Fitimet ose humbjet që rrjedhin nga çregjistrimi i një pasurie të paprekshme, maten si diferenca midis fitimit të asgjësimit neto dhe vlerës së mbartur të pasurisë, njihen në fitim ose humbje kur pasuria është çregjistruar.

2.9 Dëmtimi i pasurive jo - financiare

Në secilën datë të raportimit, Kompania rishikon vlerat kontabël të pronës, impianteve dhe pajisjeve dhe pasurive të paprekshme për të përcaktuar nëse ka ndonjë indikacion që ato pasuri kanë pësuar një dëmtim nga humbjet. Nëse ekziston ndonjë tregues i tillë, shuma e rikuperueshme e pasurisë vlerësohet të përcaktojë masën e humbjes së dëmtimit (nëse ka). Kur pasuria nuk gjeneron fluks të parave që janë të pavarura nga pasuritë e tjera, Kompania vlerëson shumën e rikuperueshme të njësive gjeneruese të parave të cilës i përket pasuria. Kur mund të identifikohet një bazë e arsyeshme dhe e qëndrueshme e alokimit, pasuritë e korporatave u shpërndahen edhe njësive individuale të gjenerimit të parave, ose përndryshe ato shpërndahen në grupin më të vogël të njësive gjeneruese të parave për të cilat mund të identifikohet një bazë e arsyeshme dhe e qëndrueshme të alokimit.

Shuma e rikuperueshme është më e lartë se vlera e drejtë minus kostot e nxjerrjes jashtë përdorimit dhe vlerës në përdorim. Në vlerësimin e vlerës në përdorim, flukset e parashikuara të parave zbriten në vlerën e tyre aktuale duke përdorur një normë zbritje para tatimit që pasqyron vlerësimet aktuale të tregut për vlerën kohore të parasë dhe rreziqet specifike për pasurinë për të cilin vlerësimet e flukseve të ardhshme të parave nuk janë rregulluar.

Nëse shuma e rikuperueshme e një pasurie (ose njësi gjeneruese të parave të gatshme) vlerësohet të jetë më e vogël se vlera e tij kontabël, vlera kontabël e pasurisë (ose njësia gjeneruese e parave të gatshme) zvogëlohet në shumën e rikuperueshme. Një humbje nga dëmtimi njihet menjëherë në fitim ose humbje, përveç nëse pasuria përkatëse mbahet me një shumë të rivlerësuar, në këtë rast humbja nga dëmtimi trajtohet si një rivlerësim dhe në atë masë që humbja e dëmtimit është më e madhe se teprica e rivlerësimit të lidhur, humbja e tepërt nga dëmtimi njihet në fitim ose humbje.

Kur një humbje nga dëmtimi shfuqizon më pas, vlera kontabël e një pasurie (ose njësia gjeneruese e parave të gatshme) është rritur në vlerësimin e rishikuar të shumës së rikuperueshme të tij, por në mënyrë që vlera e shtuar kontabël të mos kalojë vlerën kontabël që do të ishte përcaktuar nuk do të kishte asnjë

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.

Shënimet për pasqyrat financiare

Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

2. Politikat kryesore kontabël (vazhdim)

humbje nga dëmtimi që do ishte njohur për pasurinë (ose njësinë gjeneruese të parave të gatshme) në vitet e mëparshme. Një kthim i humbjes nga dëmtimi njihet menjëherë në fitim ose humbje në atë mënyrë që eliminon humbjen nga dëmtimi i cili është njohur për pasurinë në vitet e mëparshme. Çdo rritje më të madhe se kjo shumë është trajtuar si një rritje të rivlerësimit.

2.10 Investimet në burimet minerale

Një entitet trajton pasuritë e kërkimit dhe vlerësimit si një klasë e veçantë të pasurive dhe jep informacionet shpjeguese të kërkuara nga SNK 16 Pronë, Impiante dhe SNK 38 Pasuritë e paprekshme.

Kompania i klasifikon pasuritë e kërkimit dhe vlerësimit si të preکشme ose të paprekshme sipas natyrës së pasurisë të fituar dhe aplikon klasifikimin në mënyrë të vazhdueshme.

Një pasuri e eksplorimit dhe vlerësimit nuk klasifikohet më si i tillë kur fizibiliteti teknik dhe qëndrueshmëria tregtare e nxjerrjes së një burimi mineral janë të demonstrueshme. Pasuritë e kërkimit dhe vlerësimit vlerësohen për dëmtim, dhe çdo humbje nga dëmtimi e njohur, para riklasifikimit.

Shpenzimet që njihen si pasuri kërkimore dhe vlerësuese përfshijnë, por nuk kufizohen vetëm në to:

- fitimi i të drejtave për të eksploruar;
- studime topografike, gjeologjike, gjeokimike dhe gjeofizike;
- shpimi eksplorues;
- gërmimi;
- mostra; dhe
- aktivitete në lidhje me vlerësimin e fizibilitetit teknik dhe qëndrueshmërinë tregtare të nxjerrjes së një burimi mineral.

Investimet në burimet minerale janë shpalosur në shënimin 4, Prona, impiantet dhe pajisjet.

2.11 INSTRUMENTET FINANCIARE

Njohja dhe çregjistrimi

Pasuritë dhe detyrimet financiare njihen kur Kompania bëhet palë e dispozitave kontraktuale të instrumentit financiar.

Pasuritë financiare çregjistrohen kur skadojnë të drejtat kontraktuale të flukseve të mjeteve monetare nga pasuria financiare, ose atëherë kur bëhet transferimi i pasurive financiare dhe të gjitha rreziqeve dhe përfitimeve thelbësore. Një detyrim financiar çregjistrohet atëherë kur ai shuhet, shkarkohet, anulohet ose skadon.

Klasifikimi dhe matja fillestare e pasurive financiare

Përveç të arkëtueshmeve tregtare të cilat nuk përmbajnë në vete përbërës të konsiderueshëm financimi dhe maten me çmim të transaksionit në pajtueshmëri me SNRF 15, të gjitha pasuritë e tjera financiare fillimisht maten me vlerë të drejtë, të korrigjuar për kostot e transaksionit (aty ku është e zbatueshme). Pasuritë financiare, më përjashtim të pasurive financiare të paracaktuara dhe efektive si instrumente mbrojtëse, klasifikohen në kategoritë e mëposhtme:

- kosto të amortizuara.
- vlera e drejtë përmes fitimit ose humbjes (FVTPL)
- vlera e drejtë përmes të ardhurave të tjera gjithëpërfshirëse (FVOCI).

Në periudhat e paraqitura Kompania nuk ka asnjë pasuri financiare të kategorizuar si FVOCI dhe (FVTPL).

Klasifikimi përcaktohet nga të dyja:

- Modeli i biznesit së njësisë ekonomike në menaxhimin e pasurisë financiare.
- Karakteristikat e rrjedhës së parasë kontraktuale të pasurisë financiare.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

2. Politikat kryesore kontabël (vazhdim)

Të gjitha të ardhurat dhe shpenzimet që lidhen me pasuritë financiare të cilat njihen në fitim ose humbje janë përfshirë brenda shpenzimeve financiare, të ardhurave financiare ose zërave të tjerë financiarë, me përjashtim të zhvlerësimit të të arkëtueshmeve tregtare, të cilat paraqiten brenda shpenzimeve të tjera.

Matja e mëpasshme e pasurive financiare

Pasuritë financiare me kosto të amortizuar

Pasuritë financiare maten me kosto të amortizuar atëherë kur ato plotësojnë kushtet e mëposhtme (dhe nuk janë të përcaktuara si FVTPL):

- ato janë të mbajtura brenda një modeli biznesor, qëllimi i së cilit është mbajtja e pasurive financiare dhe grumbullimi i flukseve monetare kontraktuale.
- kushtet kontraktuale të pasurive financiare prodhojnë flukse të mjeteve monetare, pagesa e kryejësë dhe interesit, të shumës kryesore të papaguar

Pas njohjes fillestare, këto pasuri maten me kosto të amortizuar përmes metodës efektive të interesit. Zbritja nuk aplikohet atëherë kur efekti i zbritjes është jo material. Paraja e gatshme dhe ekuivalentët e saj, të arkëtueshmet tregtare dhe të tjera përfshihen tek instrumentet financiare.

Pasuritë financiare me vlerë të drejtë përmes fitimit dhe humbjes (FVTPL)

Pasuritë financiare që mbahen në një model biznesi të ndryshëm nga "mbajtja për të mbledhur" ose "mbajtja për të grumbulluar dhe shitur" kategorizohen me vlerën e drejtë nëpërmjet fitimit dhe humbjes. Më tej, pavarësisht nga pasuritë financiare të modelit të biznesit, flukset monetare kontraktuale të të cilave nuk janë vetëm pagesa e principalit dhe interesit, llogariten në FVTPL. Të gjitha instrumentet financiare derivate bien në këtë kategori, përveç atyre të përcaktuara dhe efektive si instrumente mbrojtës, për të cilët zbatohen kërkesat e kontabilitetit mbrojtës.

Pasuritë në këtë kategori maten me vlerën e drejtë me fitime ose humbje të njohura në fitim ose humbje. Vlera e drejtë e pasurive financiare në këtë kategori përcaktohet duke iu referuar transaksioneve aktive të tregut ose duke përdorur një teknikë vlerësimi ku nuk ekziston një treg aktiv.

Në periudhat e paraqitura Kompania nuk ka asnjë pasuri financiare të kategorizuar si (FVTPL).

Pasuritë financiare me vlerë të drejtë përmes të ardhurave të tjera gjithëpërfshirëse (FVOCI)

Kompania llogarit Pasuritë financiare në FVOCI nëse pasuritë plotësojnë kushtet e mëposhtme:

- ato mbahen në një model biznesi objektivi i të cilit është "të mbajë mbledhjen" e flukseve monetare të lidhura dhe të shesë dhe
- kushtet kontraktuale të pasurive financiare krijojnë flukse të mjeteve monetare që janë vetëm pagesa e principalit dhe interesit për shumën kryesore të papaguar.

Çdo fitim ose humbje e njohur në të ardhura të tjera përmbledhëse (OCI) do të riciklohet pas mosnjohjes së pasurisë.

Në periudhat e paraqitura Kompania nuk ka asnjë pasuri financiar të kategorizuar si (FVOCI).

Zhvlerësimi i pasurive financiare

Kërkesat për zhvlerësim të SNRF 9 përdorin më shumë informacione të ardhshme për të njohur humbjet e pritura të kreditit - 'modelin e pritur të humbjes kreditore (ECL)'. Kjo zëvendëson SNK 39 'modelin e humbjeve të ndodhura'. Instrumentet në kuadër të fushëveprimit të kërkesave të reja përfshinin kreditë dhe Pasuritë e tjera financiare të borxhit të matura me koston e amortizuar dhe FVOCI, llogaritë e arkëtueshme, Pasuritë e kontratës të njohura dhe të matura sipas SNRF 15 dhe angazhimet e huasë dhe disa kontrata të garancisë financiare (për emetuesin) nuk maten me vlerën e drejtë nëpërmjet fitimit ose humbjes.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.

Shënimet për pasqyrat financiare

Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

2. POLITIKAT KRYESORE KONTABËL (VAZHDIM)

Njohja e humbjeve të kreditorë nuk është më e varur nga kompania që fillimisht identifikon një ngjarje të humbjes kreditorë. Në vend të kësaj, kompania konsideron një gamë më të gjerë informacionesh gjatë vlerësimit të rrezikut të kredisë dhe matjes së humbjeve të pritura kreditorë, duke përfshirë ngjarjet e kaluara, kushtet aktuale, parashikimet e arsyeshme dhe të mbështetshme që ndikojnë në arkëtueshmërinë e pritshme të flukseve monetare të ardhshme të instrumentit. Në zbatimin e kësaj qasjeje të ardhshme, bëhet një dallim midis:

- instrumentet financiare që nuk janë përkeqësuar dukshëm në cilësinë e kredisë që nga njohja fillestare ose që kanë rrezik të ulët të kredisë ('Faza 1') dhe
- instrumentet financiare që janë përkeqësuar dukshëm në cilësinë e kredisë që nga njohja fillestare dhe rreziku i kredisë i të cilit nuk është i ulët ('Faza 2').

'Faza 3' do të mbulonte Pasuritë financiare që kanë dëshmi objektive të zhvlerësimit në datën e raportimit. '12 - mujore humbjet e pritshme të kredisë 'nihen për kategorinë e parë, ndërsa' humbjet e pritshme të kreditit të jetës' nihen për kategorinë e dytë. Matja e humbjeve të pritshme të kredisë përcaktohet nga një vlerësim i ponderuar me probabilitetin e humbjeve të kredisë gjatë jetës së pritshme të instrumentit financiar.

Të arkëtueshmet tregtare dhe të tjera

Kompania përdor një qasje të thjeshtuar në kontabilizimin e të arkëtueshmeve tregtare dhe të tjera dhe regjistron kompensimin për humbjet si humbjet e pritshme të kreditit të jetës. Këto janë mangësitë e pritura në flukset e mjeteve monetare kontraktuale, duke pasur parasysh potencialin e mosplotësimit në çdo moment gjatë jetës së instrumentit financiar. Gjatë llogaritjes, kompania përdor përvojën e saj historike, treguesit e jashtëm dhe informacionin e ardhshëm për të llogaritur humbjet e pritshme të kredisë duke përdorur një matricë provizionit.

Kompania vlerëson zhvlerësimin e të arkëtueshmeve tregtare duke u bazuar në vlerësimin e menaxhmentit të humbjeve të pritshme të kredisë, duke marrë parasysh faktorë specifikë siç janë vjetërsia e bilancit, ekzistenca e mosmarrëveshjeve, modelet e pagesave historike të fundit dhe çdo informacion tjetër i disponueshëm në lidhje me besueshmërinë e palëve. Të arkëtueshmet tregtare dhe të tjera janë të grupuara në bazë të të arkëtimeve të kaluara dhe jo të kaluara. Referojuni tek shënimi i të arkëtueshmeve tregtare dhe të tjera dhe Shënimit të Riskut Kreditor për një analizë më të detajuar se si zhvlerësimi është llogaritur.

Klasifikimi dhe matja e detyrimeve financiare

Detyrimet financiare të Kompanisë përfshijnë të pagueshmet tregtare, huazimet dhe shpenzimet akruale.

Detyrimet financiare fillimisht maten me vlerën e drejtë dhe, kur është e aplikueshme, përshtaten për kostot e transaksionit, përveç nëse Kompania ka përcaktuar një detyrim financiar me vlerë të drejtë nëpërmjet fitimit ose humbjes.

Më pas, detyrimet financiare maten me koston e amortizuar duke përdorur metodën e interesit efektiv, përveç derivativave dhe detyrimeve financiare të përcaktuara në FVTPL, të cilat mbahen më pas me vlerën e drejtë me fitime ose humbje të njohura në fitim ose humbje (përveç instrumenteve financiare derivative të cilat janë të përcaktuara dhe efektive si instrumente mbrojtëse).

Të gjitha pagesat lidhur me interesin dhe, nëse është e zbatueshme, ndryshimet në vlerën e drejtë të një instrumenti që raportohen në fitim ose humbje përfshihen në kostot financiare ose të ardhurat financiare.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

2. Politikat kryesore kontabël (vazhdim)

2.12 Matja e vlerës së drejtë

Kur një pasuri apo detyrim, financiar apo jo-financiar, matet me vlerën e drejtë për njohje ose dhënie informacionesh, vlera e drejtë bazohet në çmimin që do të merrej për të shitur një pasuri ose paguhej për të transferuar një detyrim në një transaksion të rregullt ndërmjet pjesëmarrësit e tregut në datën e matjes; dhe supozon se transaksioni do të bëhet ose: në tregun kryesor; ose në mungesë të një tregu kryesor, në një treg më të favorshëm.

Vlera e drejtë matet duke përdorur supozimet që pjesëmarrësit e tregut do të përdorin kur çmimi i pasurisë ose detyrimit, supozohet se veprojnë në interesat e tyre më të mirë ekonomik. Për pasuritë jo-financiare, matja e vlerës së drejtë bazohet në përdorimin e saj më të lartë dhe më të mirë. Teknikat e vlerësimit që janë të përshtatshme për rrethanat dhe për të cilat të dhënat të mjaftueshme janë në dispozicion për të matur vlerën e drejtë, janë përdorur, duke maksimizuar përdorimin e inputeve përkatëse të vëzhgueshme dhe minimizuar përdorimin e inputeve të paverifikueshme.

Pasuritë dhe detyrimet e matura me vlerën e drejtë klasifikohen në tre nivele, duke përdorur një hierarki të vlerës së drejtë që pasqyron rëndësinë e inputeve të përdorura në bërjen e matjeve. Klasifikimet rishikohen në çdo datë raportimi dhe transferimet ndërmjet niveleve përcaktohen bazuar në rivlerësimin e nivelit më të ulët të inputit që është i rëndësishëm për matjen e vlerës së drejtë.

Për matjet e përsëritura dhe jo të përsëritura të vlerës së drejtë, vlerësuesit e jashtëm mund të përdoren kur ekspertiza e brendshme ose nuk është e disponueshme ose kur vlerësimi vlerësohet të jetë i rëndësishëm. Vlerësuesit e jashtëm zgjidhen bazuar në njohuritë dhe reputacionin e tregut. Kur ka një ndryshim të rëndësishëm në vlerën e drejtë të një pasurie ose detyrimi nga një periudhë në tjetrën, është ndërmarrë një analizë, e cila përfshin një verifikim të inputeve kryesore të përdorura në vlerësimin e fundit dhe një krahasim, kur është e aplikueshme, me burimet e jashtme të të dhënave.

2.13 Klasifikimi afatshkurtër dhe afatgjatë

Pasuritë dhe detyrimet janë të paraqitura në pasqyrën e pozitës financiare duke u bazuar në klasifikimin afatshkurtër dhe afatgjatë.

Një pasuri klasifikohet si afatshkurter kur: ose pritet të realizohet prej saj ose qëllimi është për t'u shitur ose për t'u konsumuar në ciklin normal operativ; mbahet për qëllime primare të tregtimit; pritet të realizohet brenda 12 muajve pas periudhës raportuese; ose pasuria është para apo ekuivalent i parasë përveç nëse ndalohet për t'u këmbyer apo për t'u përdorur për kryerjen e një detyrimi për më së paku 12 muaj pas periudhës raportuese. Të gjitha pasuritë e tjera klasifikohen si afatgjata.

Një detyrim klasifikohet si afatshkurtër kur: ose pritet të kryhet në ciklin normal operativ; mbahet për qëllime primare të tregtimit; pritet të kryhet brenda 12 muajve pas periudhës raportuese; ose nuk ka të drejtë të pakushtëzuar për t'a shtyer kryerjen e detyrimit për më së paku 12 muaj pas periudhës raportuese. Të gjitha detyrimet e tjera klasifikohen si afatgjata. Tatimi i shtyrë si pasuri dhe detyrime gjithnjë klasifikohet si afatgjatë.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.

Shënimet për pasqyrat financiare

Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

2. POLITIKAT KRYESORE KONTABËL (VAZHDIM)

2.14 Paraja dhe ekuivalentët e saj

Paraja dhe ekuivalentët e saj përfshinë paratë dhe gatshme, depozitat në të pare dhe investimet e tjera shumë likuide afatshkurtra të cilat janë lehtë të konvertueshme në një shumë të njohur të parave dhe janë subjekt i rrezikut të parëndësishëm të ndryshimeve në vlerë.

2.15 Të arkëtueshmet tregtare dhe të tjera

Të arkëtueshmet tregtare janë fillimisht të njohura me vlerën e drejtë dhe pastaj maten me koston e amortizuar duke përdorur metodën e interesit efektiv, minus ndonjë lejim për humbjet e pritura të kreditit. Të arkëtueshmet tregtare në përgjithësi janë për t'u kryer brenda 30 deri 60 ditë.

Kompania ka aplikuar një qasje të thjeshtuar për matjen e humbjeve të pritura të kreditit, që përdor një lejim për humbjet e pritura gjatë jetëgjatësisë. Për të matur humbjet e pritura të kreditit, të arkëtueshmet tregtare janë grupuar në bazë të ditëve të vonësës. Të arkëtueshmet tjera janë njohur sipas koston së amortizimit, minus ndonjë lejim për humbjet e pritura të kreditit.

2.16 Inventarët

Materialet, pjesët rezervë dhe të konsumit, kryesisht lidhen me termocentratin dhe minieren, dhe janë vlerësuar me koston më të ulët të dhe vleres neto të realizueshme. Kostoja përcaktohet duke përdorur metodën e mesatares së ponderuar dhe përfshin shpenzimet e bëra në blerjen e inventarëve dhe sjelljen e tyre në vendin e tyre dhe kushtet aktuale. Vlera e realizueshme neto është cmimi i vlerësuar i shitjes në rrjedhjen normale të biznesit, minus shpenzimet e aplikueshme variabile të shitjes. Materialet dhe pjesët rezerve shpenzohen apo kapitalizohen në pasurinë materiale të përshtatshme kur instalohen. Një provizion për inventar me levizje të ngadalshme dhe të vjetërsuara (përfshirë qymyrin dhe karburantet) njihet në fitim ose humbje, bazuar në vlerësimin me të mirë të menaxhmentit.

Linjiti: Kompania nxjerr linjitin e saj i cili është përdorur në procesin e prodhimit për gjenerimin e energjisë elektrike në termocentralet e saj, e cila punon në dy minierat. Rezervat e linjtit janë paraqitur në kosto, e cila përfshin koston direkte të nxjerrjes dhe një pjesë përkatese të shpenzimeve indirekte që janë shkaktuar me nxjerrjen e tij.

2.17 Huazimet

Kostot e huamarrjes që lidhet drejtpërdrejt me blerjen, ndërtimin ose prodhimin e një pasurie të kualifikuar janë kapitalizuar gjatë periudhës kohore që është e nevojshme për të përfunduar dhe përgatitur pasurinë për qëllim përdorimi ose shitjeje, i shtohen kostot e atyre pasurive, deri në kohën kur pasuritë janë në thelb të gatshme për përdorimin ose shitjen e synuar të tyre.

Në atë masë që huazimet me normë të ndryshueshme përdoren për të financuar një pasuri të kualifikuar dhe mbrohen në një mbrojtje efektive të rrjedhës së parasë së rrezikut të normës së interesit, pjesa efektive e derivatit njihet në të ardhura të tjera gjithëpërfshirëse dhe riklasifikohet në fitim ose humbje kur pasuria kualifikues ndikon në fitimin ose humbjen. Në atë masë që huazimet e normës fikse përdoren për të financuar një pasuri të kualifikuar dhe mbrohen në një mbrojtje efektive të vlerës së drejtë të rrezikut të normës së interesit, kostot e huamarrjes së kapitalizuar reflektojnë normën e interesit të mbrojtur.

Të ardhurat nga investimet të fituara nga investimi i përkohshëm i huazimeve specifike në pritje të shpenzimeve të tyre për pasuritë kualifikuese, zbrahen nga kostot e huamarrjes të përshtatshme për kapitalizim. Të gjitha kostot e tjera të huamarrjes njihen në fitim ose humbje në periudhën në të cilën ato ndodhin.

2.18 Të pagueshmet tregtare dhe të tjera

Këto shuma përfaqësojnë detyrime për mallrat dhe shërbimet që i ofrohen kompanisë para fundit të vitit financiar dhe të cilat janë të papaguara. Për shkak të natyrës së tyre afatshkurtër ato maten me koston e amortizuar dhe nuk zbrahen. Shumat janë të pasigurta dhe zakonisht paguhet brenda 30 ditëve nga njohja.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

2. Politikat kryesore kontabël (vazhdim)

2.19 Detyrimet e kontratës

Detyrimet e kontratës përfaqësojnë detyrimin e kompanisë për të transferuar mallra ose shërbime te një klient dhe njihen kur një klient paguan shumën, ose kur kompania njih një të arkëtueshme për të pasqyruar të drejtën e saj të pakushtëzuar në konsideratë (cila është më e hershme) para se kompania të ketë transferuar mallrat ose shërbimet ndaj klientit.

2.20 Njohja e të hyrave

Kompania i njih të hyrat si më poshtë:

Të hyrat nga kontratat me klientët

Shitja njihet në shumën që reflekton vlerësimin për të cilën kompania prit të jetë e thirrur në shkëmbimin e të mirave apo shërbimeve të klientit. Për çdo kontratë me klient, kompania: identifikon kontratën me klientin; identifikon obligimet në kontratë; përcakton çmimin e transaksionit që merr në llogari vlerësimet e ndryshme dhe vlerën në kohë të parasë; alokon çmimin e transaksionit për detyrimet e veçanta në bazë të çmimit të shitjes së pavarur të çdo malli apo shërbimi që do të dërgohet; dhe njih të hyrat kur ose secili obligim është përfunduar në një mënyrë që përshkruan transferin e mallrave ose shërbimeve të premtuara.

Vlerësimet e ndryshme brenda çmimit të transaksionit, nëse ka, reflektojnë konçesionet të siguruara të klienti siç janë zbritjet, rabatet dhe rimbursimet, çdo bonus potencial i arkëtueshëm nga klienti dhe çdo ngjarje tjetër kontingjente. Vlerësimet e tilla përcaktohen duke përdorur ose metodën e 'vlerës së pritur' ose metodën e 'vlerës më të mundshme për të ndodhur'. Matja e vlerësimeve të ndryshme i nënshtrohet një parimi kufizues prej ku shitja do të njihet vetëm deri në shkallën që është shumë e mundshme që një kthim domethënës në vlerën e grumbulluar të shitjes nuk do të ndodhë. Vlerësimi i kufizuar vazhdon derisa pasiguria e shoqëruar me vlerësimin e ndryshëm zgjidhet më pas. Shumat e pranuar që i nënshtrohen parimit të kufizuar njihen fillimisht si të hyra të shtyra në formë të një detyrimi të ndarë rimbursues.

Të ardhurat nga shitja e energjisë elektrike

Të ardhurat nga shitja e energjisë elektrike njihen kur u ofrohet energji elektrike konsumatorëve. Faturimi për shitjet e energjisë elektrike bëhet çdo muaj, brenda pesë (5) ditëve të muajit pas muajit në të cilin kryhet konsumi i energjisë elektrike.

Të ardhurat nga shitja e thëngjillit

Shitja e thëngjillit njihet në pikën e shitjes, e cila është aty ku klienti ka marrë dorëzimin e të mirave, rreziqet dhe shpërblimet transferohen te konsumatori dhe ekziston një kontratë e vlefshme shitje.

Interesi

E hyra nga interesi është njohur kur interesi ndodh duke përdorur metodën e interest efektiv. Kjo është një metodë e kalkulimit të kostos së amortizuar së një pasurie financiare dhe e alokimit të hyrave të interesit nëpër periudhën relevante duke përdorur normën e interesit efektiv, normë e cila saktësisht zbret pranimet e parasë të parashikuara përmes pritshmërisë së pasurisë financiare për vlerën neto kontabël të pasurisë financiare.

Qiraja

Të ardhurat nga qiraja njihen mbi bazën lineare gjatë afatit të qirasë. Motivet e dhëna me qira njihen si pjesë e të ardhurave nga qiraja. Qiraja e kontigjente njihet si e ardhur në periudhën kur fitohen.

Të ardhurat tjera

Të ardhurat tjera njihen kur pagesa pranohet apo kur e drejta për të pranuar pagesën është krijuar.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

2. POLITIKAT KRYESORE KONTABËL (VAZHDIM)

Të ardhurat nga jobalancat

Të ardhurat nga imbalancat (pozitive) krijohen në rastin kur realizimi i prodhimit për orë të caktuara tejkalon planifikimin e prodhimit dhe në sistem krijohet një imbalance pozitive (devijim) dhe në këto rrethana energjia shtyhet në sistem dhe faturohet si sasi të energjisë së devijuar, shumëzuar me çmimin fiks për orë të aksioneve HUPX shumëzuar me faktorin 0.7.

Të ardhurat nga Kogjenerimi

Të ardhurat nga shitjet e energjisë termike njihen kur energjia u jepet klientëve. Faturimi për shitjet e energjisë elektrike bëhet çdo muaj brenda pesë (5) ditëve të muajit pas muajit në të cilin kryhet konsumi i energjisë elektrike.

Të ardhurat nga shkëmbimi i energjisë

Shkëmbimi i energjisë elektrike bëhet për të mbështetur palët e përfshira në këtë marrëveshje (KEK dhe KESH) si në rastin e Importit apo edhe eksportit. Kur KEK-u ka teprica të energjisë elektrike që nuk mund t'i vendosë në treg, atëherë i kërkon KESH t'i depozitojë ato dhe anasjelltas, kur KESH ka teprica të energjisë elektrike për shkak të rritjes së nivelit të ujit, atëherë i kërkon KEK-ut që të depozitojë energji elektrike. Në raste të tjera kur secila palë është në gjendje emergjente dhe duhet të marrë energji nga pala tjetër, atëherë ia paraqet kërkesën palës tjetër me arsyeshmëri dhe kohëzgjatje. Për energjinë e shkëmbyer njihen shpenzimet e ndodhura sipas kostos mesatare të kalkuluar për MWh në periudhën relevante.

2.21 Shpenzimet operative

Shpenzimet operative janë njohur në pasqyrën e të ardhurave pas pranimi të shërbimeve ose në momentin kur nododhin.

2.22 Kostot e huamarrjes

Kostot e huamarrjes kryesisht përbëhen nga interesi për huazimet e Kompanisë. Kostot e huamarrjes që lidhet drejtpërdrejt me blerjen, ndërtimin ose prodhimin e një pasurie të kualifikuar janë kapitalizuar gjatë periudhës kohore që është e nevojshme për të përfunduar dhe përgatitur pasurinë për qëllim përdorimi ose shitjeje. Kostot e tjera të huamarrjes janë shpenzuar në periudhën në të cilën ato janë kryer dhe raportuar si "Kostot financiare".

2.23 Kostot e përfitimeve për pensione

Kontributet pensionale

Kompania nuk jep asnjë provizion dhe nuk ka asnjë detyrim për pensionet e punonjësve mbi dhe për kontributet e paguara në planin e pensionit të detyrueshëm të Trustit të Kursimeve Pensionale të Kosovës (TKPK).

2.24 Tatimi

Tatimi është kalkuluar në pasqyrat financiare në përputhshmëri me ligjin aktual në fuqi të Kosovës mbi tatimet, Ligji nr. 06/L-105 "Tatimi mbi të Ardhurat e Korportave". Norma e tatimit mbi të ardhurat e tatueshme të korporatave është 10%.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

2. Politikat kryesore kontabël (vazhdim)

Tatimi aktual

Tatimi aktual llogaritet në bazë të fitimit të pritshëm të tatueshëm për vitin duke përdorur normat e tatimeve në fuqi në datën e pasqyrës së pozicionit financiar. Fitimi i tatueshëm ndryshon nga fitimi siç raportohet në fitimin ose humbjen sepse përjashton zërat e të ardhurave ose shpenzimeve që janë të tatueshme ose të zbritshme në vitet e tjera dhe më tej përjashton zëra që nuk janë kurrë të tatueshëm ose të zbritshëm. Përgjegjësia e kompanisë për tatimin aktual llogaritet duke përdorur tarifat tatimore që janë aprovuar në mënyrë thelbësore ose thelbësore deri në fund të periudhës së raportimit. Një provizion është e njohur për ato çështje për të cilat përcaktimi i tatimit është i pasigurt, por konsiderohet e mundshme që do të ketë një rrjedhje të ardhshme të fondeve tek një autoritet tatimor. Provizionet maten në vlerësimin më të mirë të shumës që pritet të paguhet. Vlerësimi bazohet në gjykimin e profesionistëve të tatimeve brenda Kompanisë bazuar në përvojën e kaluar me këto aktivitete dhe në raste të caktuara në bazë të këshillave të pavarur të këshillimit tatimor.

Tatimi i shtyrë

Tatimi i shtyrë njihet në ndryshimet midis vlerës kontabël të pasurive dhe detyrimeve në pasqyrat financiare dhe bazës përkatëse tatimore të përdorur në llogaritjen e fitimit të tatueshëm dhe llogariten për përdorimin e metodës së bilancit. Detyrimet tatimore të shtyra njihen përgjithësisht për të gjitha diferencat e përkohshme të tatueshme dhe pasuritë tatimore të shtyra njihen në atë masë sa është e mundshme që fitimet e tatueshme do të jenë të disponueshme kundrejt të cilave mund të përdoren diferencat e përkohshme të zbritshme. Vlera kontabël e pasurive tatimore të shtyra rishikohet në çdo datë të pasqyrës së pozicionit financiar dhe zvogëlohet në atë masë sa nuk është më e mundshme që fitimet e mjaftueshme të tatueshme do të jenë në dispozicion për të lejuar që të gjithë ose një pjesë e pasurisë të rikuperohet.

Tatimi i shtyrë llogaritet në normat e tatimeve që pritet të zbatohen në periudhën kur detyrimi shlyhet ose pasuria realizohet. Tatimi i shtyrë është ngarkuar ose kredituar për fitim ose humbje, përveç kur ka të bëjë me zërat e ngarkuar ose kredituar drejtpërdrejt në ekuitetin e vet, si PPE të rivlerësuar më parë të trajtuar si kosto e vlerësuar për kalimin në SNRF, në këtë rast tatimi i shtyrë gjithashtu trajtohet në ekuitet.

Matja pasuese e detyrimit tatimor të shtyrë llogaritet gjithashtu në ekuitet si të ardhurat e tjera gjithëpërfshirëse. Pasuritë dhe detyrimet tatimore të shtyra kompensohen kur ekziston një e drejtë e zbatueshme me ligj për të kompensuar pasuritë tatimore aktuale ndaj detyrimeve tatimore aktuale dhe kur ato lidhen me taksat e të ardhurave të vendosura nga i njëjti autoritet tatimor dhe Kompania synon të shlyejë pasuritë dhe detyrimet e tanishme tatimore në baza neto. Kompania nuk e njeh pasuri tatimore të shtyrë në provizione duke përfshirë provizionin e arkëtueshme pasi konsideron se është për shkak të pasigurisë së trajtimit tatimor në periudhat e ardhshme.

Tatimi aktual dhe i shtyrë për vitin

Tatimi aktual dhe i shtyrë njihet në fitim ose humbje, përveç kur lidhet me zërat e njohur në të ardhura të tjera gjithëpërfshirëse ose drejtpërdrejt me ekuitetin, në të cilin rast tatimi aktual dhe i shtyrë njihet edhe në të ardhura të tjera gjithëpërfshirëse ose të ardhura neto nga ekuiteti.

2.25 Grantet qeveritare

Grantet qeveritare nuk njihen derisa të ketë një siguri të arsyeshme që Kompania do të respektojë kushtet e bashkangjitura me to dhe që atëherë grantet do të merren.

Grantet qeveritare njihen në fitim ose humbje mbi baza sistematike gjatë periudhave në të cilat Kompania njeh si shpenzime kostot e lidhura për të cilat grantet kanë për qëllim të kompensojnë. Në mënyrë të veçantë, grantet qeveritare gjendja kryesore e të cilave është që Kompania të blejë, ndërtojë ose përvetësojë ndryshe pasuritë afatgjata (përfshirë pronën, impiantet dhe pajisjet) njihen si të ardhura të shtyra në pasqyrën e konsoliduar të pozicionit financiar dhe transferohen në fitim ose humbje në një bazë sistematike dhe racionale mbi jetën e dobishme të pasurive të lidhura.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

2. Politikat kryesore kontabël (vazhdim)

Grantet qeveritare që janë të arkëtueshme si kompensim për shpenzimet ose humbjet e bëra tashmë ose me qëllim të dhënies së ndihmës së menjëhershme financiare për Kompaninë pa kosto të lidhura me të ardhmen, njihen në fitim ose humbje në periudhën në të cilën ato bëhen të arkëtueshme.

Përfitimi i një kredie qeveritare me një normë interesi nën atë të tregut trajtohet si një grant qeveritar, i matur si diferenca midis të ardhurave të marra dhe vlerës së drejtë të kredisë bazuar në normat e interesit mbizotërues të tregut.

Grantet qeveritare ndaj kostove të riedukimit të stafit njihen si të ardhura gjatë periudhave të nevojshme për t'i përputhur ato me kostot e lidhura dhe zbriten në raportimin e shpenzimeve përkatëse.

2.26 Tatimi mbi vlerën e shtuar

Të ardhurat, shpenzimet njihen neto nga shuma e tatimit mbi vlerën e shtuar, përveç kur tatimi mbi vlerën e shtuar nga blerja e pasurive ose shërbimeve nuk është e rimbursueshme nga organet tatimore, në të cilin rast vlera e shtuar është e njohur si pjesë e shpenzimeve për blerje ose si pjesë e kostos sipas rastit; dhe

Shuma neto e TVSH-së e cila është e rikuperueshme, ose që duhet paguar te autoritetet tatimore është përfshirë si pjesë e arkëtueshme ose detyrimeve në pasqyrën e pozicionit financiar.

2.27 Ekuiteti

Kapitali aksionar

Kapitali aksionar përbëhet nga 25,000 aksione të zakonshme me 1 (një) euro për aksion. Aksionari i vetëm i Kompanisë është Qeveria e Kosovës.

Rezervat

Rezervat janë llogaritur fillimisht në librat e Kompanisë si diferencë midis kapitalit aksionar të regjistruar dhe vlerës së pasurive neto të Kompanisë siç përcaktohet nga vlerësimi i pavarur në datën e themelimit të saj si SH.A. (1 janar 2005). Këto rezerva hiqen në dispozicion të pasurive të lidhura. Më tej, këto rezerva nuk janë të disponueshme për shpërndarje tek aksionari.

Rezervat përfshijnë gjithashtu efektin e taksës së shtyrë (lëshimin e detyrimit tatimor të shtyrë) të krijuar fillimisht në bazë të rivlerësimit të pasurisë, bimëve dhe pajisjeve pas kalimit në SNRF.

Fitmet e mbajtura

Fitmet e mbajtura debitoohen / kreditohen për humbjet ose fitimin e vitit.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

2. Politikat kryesore kontabël (vazhdim)

2.28 Provizionet

Një provizion njihet kur Kompania ka një obligim aktual si rezultat i ngjarjeve në të kaluarën, dhe është e mundur se një rrjedhje e përfitimeve ekonomike do të kërkohej për të shlyer obligimin, dhe mund të bëhet një vlerësim i besueshëm i shumës së obligimeve.

Shuma e njohur si provizion është vlerësimi më i mirë i vlerës së kërkuar për shlyerjen e detyrimit aktual në datën e raportimit, duke marrë parasysh rreziqet dhe paqartësitë rreth detyrimit. Kur një provizion matet duke përdorur flukset e parave të vlerësuara për të shlyer detyrimin aktual, vlera e tij kontabël është vlera aktuale e atyre flukseve monetare (kur efekti i vlerës kohore të parasë është material).

Kur disa ose të gjitha përfitimet ekonomike të kërkuara për të shlyer një provizion pritet të rikuperohen nga një palë e tretë, një e arkëtueshme njihet si pasuri, nëse është praktikisht e sigurt që rimbursimi do të merret dhe shuma e arkëtueshme mund të matet me besueshmëri.

Provizionet në lidhje me pastrimin dhe rikuperimin e tokës

Bilanci i provizionit paraqet vlerësimin më të mirë të kompanisë për kostot që lidhen me pastrimin dhe rikuperimin e tokës, heqjen e deponive të hirit dhe dekomisionimin nga puna të fabrikës së gazifikimit nga vendet e gjenerimit të energjisë. Këto kosto bazohen në vlerësimet e brendshme të menaxhmentit, ku menaxhmenti beson se afatet e fluksit të parave në këtë drejtim do të jenë 3-10 vite. Ndërsa bëhen vlerësime të provizionit, Kompania shfrytëzoi të gjithë faktorët e lidhur, përfshirë ofertat e mundshme për projekte të tilla, kohën e parashikuar të fluksit të parave dhe informacione të tjera të lidhura me tregun.

Provizionet në lidhje me paaftësinë e personelit

Provizionet njihen në pasqyrat financiare të Kompanisë për pagesa që lidhen me pensionet shtesë dhe qiratë që paguhen bazuar në vendimet gjyqësore për punonjësit e dëmtuar në vendin e punës dhe kanë humbur aftësinë e tyre për të punuar dhe anëtarëve të familjes së tyre në rast se punonjësi ka vdekur në vendin e punës. Menaxhmenti bën vlerësime vjetore në lidhje me bilancin që duhet të llogariten në lidhje me detyrimin e Kompanisë për pagimin e pensioneve shtesë dhe qirave.

2.29 Palët e ndërlidhura

Palët e ndërlidhura janë ato kur njëra nga palët kontrollohet nga tjetra ose ka ndikim të rëndësishëm në marrjen e vendimeve financiare ose të biznesit të palës tjetër.

2.30 Zotimet dhe Kontingjentet

Detyrimet kontingjente nuk janë njohur në pasqyrat financiare. Ato janë shpalosur përveç nëse një rrjedhje e mundshme e burimeve që materializojnë përfitimet ekonomike është e largët. Pasuritë kontingjente nuk janë njohur në pasqyrat financiare por është shpalosur kur një rrjedhje e beneficioneve ekonomike është e mundshme. Shuma e humbjes kontingjente është njohur si provizion nëse ka gjasa që ngjarjet në të ardhmen do ta konfirmojnë atë, detyrimin e pësuar në datën e pozicionit financiar dhe një vlerësim i besueshëm i shumës së humbjes së rezultuar të mund të bëhet.

2.31 Ngjarjet pas datës raportuese

Ngjarjet mëpasshme që ofrojnë informacion shtesë në lidhje me pozicionin e Kompanisë, në datën e pasqyrës së pozicionit financiar (ngjarjet rregulluese) reflektohen në pasqyrat financiare. Ngjarjet pas periudhës raportuese që nuk janë ngjarje rregulluese shpalosen në shënime nëse janë materiale.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

2. Politikat kryesore kontabël (vazhdim)

2.32 Standardet dhe Interpretimet e reja ose të ndryshuara

Nga njoftimet kontabël të shpallura, për standardet që hyjnë në fuqi nga 1 janari 2024, nuk ka pasur ndryshime që të kenë një ndikim të rëndësishëm në pasqyrat financiare të njësisë ekonomike.

Standarde dhe ndryshime të tjera që janë efektive për herë të parë në 2024 dhe mund të zbatohen për njësinë ekonomike janë:

- SNK 1 - Klasifikimi i Detyrimeve si Afatshkurtra ose Afatgjata
- SNK 1 - Detyrimet Afatgjata me Kufizime Kontraktuale
- SNRF 16 - Detyrimi i Qirasë në një marrëveshje shitjeje dhe kthimi me qira
- SNK 7 dhe SNRF 7 - Marrëveshjet e Financimit me Furnitorët

Këto ndryshime nuk kanë një ndikim të rëndësishëm në këto Pasqyra Financiare dhe për këtë arsye nuk janë paraqitur.

Standardet dhe interpretimet të lëshuara, por që ende nuk janë adoptuar

Bordi Ndërkombëtar i Standardeve të Kontabilitetit ka publikuar një sërë standardesh dhe interpretimesh që janë efektive në periudhat e ardhshme kontabël, të cilat kompania ka vendosur të mos i zbatojë paraprakisht. Kompania planifikon të zbatojë këto standarde dhe interpretime kur ato të hyjnë në fuqi. Standardet dhe ndryshimet e mëposhtme janë lëshuar, por nuk janë të detyrueshme për periudhën aktuale të raportimit të përfunduar më 31 dhjetor 2024:

- SNK 21 - Mungesa e Shkëmbyeshmërisë *(e zbatueshme për periudhat vjetore që fillojnë më 1 Janar 2025 ose më vonë)*.
- SNRF 9 dhe SNRF 7 - Ndryshime në Klasifikimin dhe Matjen e Instrumenteve Financiare *(e zbatueshme për periudhat vjetore që fillojnë më 1 Janar 2026 ose më vonë)*.
- SNRF 19 - Filialet pa Përgjegjësi Publike: Paraqitja *(e zbatueshme për periudhat vjetore që fillojnë më 1 Janar 2027 ose më vonë)*.
- SNRF 18 - Prezantimi dhe Paraqitja në Pasqyrat Financiare *(e zbatueshme për periudhat vjetore që fillojnë më 1 Janar 2027 ose më vonë)*.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

2.32 Korrigjimi i gabimit të periudhës paraprake

Kompania ka identifikuar gabime në njohjen e të hyrave dhe shpenzimeve të Kompanisë dhe i ka korrigjuar ato në mënyrë retrospektive duke rivendosur periudhën e saj më të hershme të paraqitur. Më poshtë jepet detaji i korrigjimit të gabimit për bilancet dhe transaksionet e prekura:

Pasqyra e pozicionit financiar (Ekstrakti)	1 Janar 2024	31 Dhjetor 2023	Korrigjimi
	(EUR' 000)	(EUR' 000)	
Fitimet e mbajtura	126,039	125,961	78

Korrigjimi i gabimeve nderlidhet me njohjen e vlerës së tokës së trajtuar gabimisht në vitin 2023 dhe korigjimin e shpenzimeve.

3. Gjykimet kritike në aplikimin e politikave të kontabilitetit të kompanisë

Nuk ka gjykime kritike, përveç atyre që përfshijnë vlerësime (shiko 3.1 më poshtë), që menaxhmenti ka bërë në procesin e aplikimit të politikave kontabël të Kompanisë dhe që kanë efekt të rëndësishëm në vlerat e njohura në këto pasqyra financiare.

3.32 Burimet kryesore për vlerësimin e pasigurisë

Në vijim janë supozimet kryesore në lidhje me të ardhmen, dhe burimet e tjera kryesore të pasigurisë së vlerësimit në fund të periudhës raportuese, që kanë një rrezik të konsiderueshëm për të shkaktuar një rregullim material të mbajtjes së pasurive dhe detyrimeve brenda vitit të ardhshëm financiar.

Zhvlerësimi dhe jetëgjatësia funksionale e pronës, impianteve dhe pajisjeve

Pasuritë e kompanisë përbëhen nga instalime të mëdha dhe komplekse. Ato janë të shtrenjta për t'u ndërtuar, prirjen të jenë të ekspozuar ndaj kushteve të vështira operative dhe kërkojnë zëvendësim ose riparim periodik. Pasuritë gjeneruese përbëhen nga një numër i konsiderueshëm i komponentëve, shumë prej të cilëve do të kenë jetëgjatësi të ndryshme. Siç përshkruhet në shënimin 2.6 më lart, Kompania rishikon jetëgjatësinë e dobishme të vlerësuar të pasurisë, impianteve dhe pajisjeve në fund të çdo periudhe raportimi. Çdo ndryshim në përdorimin e vazhdueshëm të pronave ose faktor tjetër mund të ndikojë në jetëgjatësinë e dobishme të pasurive dhe, në përputhje me rrethanat, mund të ndryshojë ndjeshëm vlerën kontabël të atyre pasurive.

Lejimet nga humbjet e pritshme kreditore

Lejimet për vlerësimin e humbjeve të pritshme kreditore kërkon një shkallë vlerësimi dhe gjykimi. Bazohet në humbjen e pritshme të jetëgjatësisë, e grupuar në bazë të arketimeve të prapambetura dhe jo të detyrueshme dhe bën supozime për të ndarë një normë të përgjithshme të pritshme të humbjes kreditore për secilin grup. Këto supozime përfshijnë përvojën e shitjeve të fundit dhe nivelet e mbledhjes historike.

Provizionimi për dëmtimin e inventarit

Vlerësimi për provizionim për dëmet e inventarit kërkon një shkallë vlerësimi dhe gjykimi. Menaxhmenti bën vlerësimin e dëmit të inventarit bazuar në lëvizjen e inventarit gjatë vitit. Bilanci i dëmtimeve llogaritet çdo fundvit dhe sigurohet inventari që nuk ka lëvizur për 365 ditë provizionohet.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

3. Gjykimet kritike në aplikimin e politikave të kontabilitetit të kompanisë (vazhdim)

Provizionet në lidhje me përfitimet e stafit

Provizionet njihen në pasqyrat financiare të kompanisë për pagesa në lidhje me pensionet plotësuese dhe qiratë paguhen bazuar në vendimet gjyqësore, për personat e dëmtuar në vendin e punës që kanë humbur aftësinë për të punuar dhe për anëtarët e familjes së tyre në rast se personi ka vdekur në vendin e punës. Menaxhmenti bën vlerësime vjetore në lidhje me bilancin që duhet të llogariten në lidhje me detyrimin e kompanisë për pagimin e pensioneve shtesë dhe qirave.

Vlerësimi i çështjeve gjyqësore

Në rrjedhën normale të biznesit, Kompania bën vlerësimin për shumat e shlyerjes së çështjeve gjyqësore të udhëhequra nga këshilltari juridik i Kompanisë. Mbi bazën e këtij vlerësimi, Kompania në përputhje me rrethanat regjistron provizionet, nëse ka, ose shpalos përgjegjësinë e mundshme. Rezultatet aktuale mund të ndryshojnë nga vlerësimi.

Vlerësimi për çështje mjedisore, dekomisionim dhe çështje të tjera të lidhura

Aktualisht nuk ka kërkesë ligjore detyruese për dispozitat mjedisore, dekomisionimin dhe dispozitat e tjera të lidhura me të në Kosovë. Kompania rregullisht kryen vlerësimet e saj të brendshme për provizione të tilla dhe i njeh ato në varësi të natyrës dhe rrethanave përreth këtyre dispozitave. Në varësi të natyrës dhe madhësisë së operacioneve të Kompanisë në të ardhmen dhe më tej nga çdo ndryshim i mundshëm në kornizën ligjore në Kosovë, rezultatet aktuale mund të ndryshojnë nga vlerësimet e Kompanisë.

Tatimet dhe provizionet e tatimeve

Detyrimi tatimor i Kompanisë për aktivitetet operative është shuma e gjithsej detyrimeve tatimore aktuale dhe nje përlllogaritje e provizioneve të detyrimeve të mundshme tatimore e cila është 10% e shpenzimit të përlllogaritur për vitin dhe që mbyllet pas kontrollit final nga autoritetet tatimore. Llogaritja e gjithsej tatimit të Kompanisë përfshin domosdoshmërisht një shkallë vlerësimi dhe gjykimi në lidhje me zëra të caktuar, trajtimi tatimor i të cilave nuk mund të përcaktohet përfundimisht derisa të arrihet një zgjidhje me autoritetin përkatës tatimor ose, sipas rastit të jetë, përmes një procesi zyrtar juridik. Zgjidhja përfundimtare e disa prej këtyre zërave mund të ketë një ndikim material në pasqyrën e të ardhurave gjithëpërfshirëse dhe / ose variancave në rrjedhën e parave.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

4. PRONA, IMPIANTET DHE PAJISJET

Kosto/Kostot e konsideruara:	Toka dhe pyjet (në EUR '000)	Toka në miniera (në EUR '000)	Ndërtesat (në EUR '000)	Pajisjet (në EUR '000)	Ndërtimet në zhvillim e sipër (në EUR '000)	Gjithsej (në EUR '000)
Më 1 Janar 2023	11,489	83,571	46,592	703,093	5,614	850,359
Shtesat	508	2,028	354	7,441	25,261	35,592
Kthimi i dëmtimit	8,307	-	-	-	-	8,307
Rivleresimi i tokave	44,727	-	-	-	-	44,727
Shlyerjet	(27)	-	-	(904)	-	(931)
Transferet e brendshme	-	-	45	25,070	(25,115)	-
Transferet në Inventar	-	-	-	-	-	-
Më 31 Dhjetor 2023	65,004	85,599	46,991	734,700	5,760	938,054
Më 1 Janar 2024	65,004	85,599	46,991	734,700	5,760	938,054
Shtesat	-	30,275	374	10,552	787	41,988
Kthimi i dëmtimit	-	-	-	-	-	-
Rivleresimi i tokave	-	-	-	-	-	-
Shlyerjet	-	-	-	(482)	-	(482)
Transferet e brendshme	-	-	-	3,345	(3,345)	-
Transferet në Inventar	-	-	-	-	-	-
Më 31 Dhjetor 2024	65,004	115,874	47,365	748,115	3,202	979,560

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.

Shënimet për pasqyrat financiare

Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

4. PRONA, IMPIANTET DHE PAJISJET (VAZHDIM)

Zhvlerësimi i akumuluar:	Toka dhe pyjet (në EUR '000)	Toka në miniera (në EUR '000)	Ndërtesat (në EUR '000)	Pajisjet (në EUR 000)	Ndërtimet në zhvillim e sipër (në EUR '000)	Gjithsej (në EUR '000)
Më 1 Janar 2023	-	60,616	27,602	529,407	-	617,625
Shtimet për vitin	-	7,547	1,782	38,249	-	47,578
Heqja e pasurive të shlyera	-	-	-	(882)	-	(882)
Më 31 Dhjetor 2023	-	68,163	29,384	566,774	-	664,321
Më 1 Janar 2024	-	68,163	29,384	566,774	-	664,321
Shtimet për vitin	-	7,602	1,708	38,865	-	48,175
Heqja e pasurive të shlyera	-	-	-	(460)	-	(460)
Më 31 Dhjetor 2024	-	75,765	31,092	605,179	-	712,036
Vlera neto në libra:						
Më 31 Dhjetor 2023	65,004	17,436	17,607	167,926	5,760	273,733
Më 31 Dhjetor 2024	65,004	40,109	16,273	142,936	3,202	267,524

Të përfshira në Pronë, Impiante dhe Pajisjet, nën kategorinë Ndërtimet në Vijim, janë investimet në burime minerale për minierën e re në vlerë prej 2,599 mijë euro më 31 dhjetor 2024 (31 dhjetor 2023: 2,599 mijë euro).

Më 31 dhjetor 2024 dhe 2023, pajisjet dhe pasuritë minerale të Kompanisë janë kolateralizuar kundër huazimeve nga huatë nga Ministria e Financave (shiko Shënimin 13). Të përfshira në "prona" dhe "ndërtesat" janë disa prona, të cilat janë nën kontrollin e Kompanisë, por për të cilat Kompania nuk posedon dokumentacionin e duhur të pronësisë. Kompania është në proces të zgjidhjes së çështjes dhe të kompletimit të dokumentacionit me ndihmën e Qeverisë së Kosovës.

KEK ka të evidentuar në regjistrin e aseteve tokë ndërtimore në Prishtinë në sipërfaqe 15.9 ari nga 1.72 ha sa janë në certifikatën e pronësisë, ndërsa për pjesën tjetër të kësaj sipërfaqe është kërkuar historiyati në Komunën e Prishtinës dhe Agjencinë Kadastrale të Kosovës, pasi që KEK nuk e ka në zotërim.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.

Shënimet për pasqyrat financiare

Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

4. PRONA, IMPIANTET DHE PAJISJET (VAZHDIM)

Lidhur me lokalin afarist 140 m², KEK është në proces gjyqësor në G.J.K. dhe deri në në epilog përfundimtar, kompania vetëm do ta shpalos këtë aset, pasi nuk ka kontrollin mbi të dhe mundësinë e përfitimeve ekonomike prej tij.

Lidhur me tokën në Vasilevë (55.7ha) Komuna e Gillogocit, KEK është në proces gjyqësor me palën e cila është pronare e kësaj sipërfaqe sipas certifikatës së pronësisë.

Për pesë parcelat në Komunën e Podujevës, të cilat KEK i ka të evidentuara në regjistrin e aseteve (dhe deri në vitin 2007 edhe sipas fletave poseduese), kompania ka ushtruar padi ndaj dy palëve tjera dhe pritet vendimi i gjykatës.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

5. PASURITË E PAPREKSHME

Pasuritë e paprekshme në pasqyrën e pozicionit financiar analizohen si më poshtë:

	Softueri (në EUR '000)	Gjithsej (në EUR '000)
Kosto/Kostot e konsideruara:		
Gjendja më 1 Janar 2023	1,218	1,218
Shtesa gjatë vitit	-	-
Transferet	-	-
Shlyerjet	-	-
Gjendja 31 Dhjetor 2023	1,218	1,218
Shtesa gjatë vitit	-	-
Transferet	-	-
Shlyerjet	(32)	(32)
Gjendja 31 Dhjetor 2024	1,186	1,186
Amortizimi i akumuluar:		
Gjendja më 1 Janar 2023	600	600
Amortizimi për vitin	232	232
Shlyerjet	-	-
Gjendja 31 Dhjetor 2023	832	832
Amortizimi për vitin	166	166
Shlyerjet	(32)	(32)
Gjendja 31 Dhjetor 2024	966	966
Vlera neto në libra më 31 Dhjetor 2023	386	386
Vlera neto në libra më 31 Dhjetor 2024	220	220

6. INVENTARËT

Inventarët në pasqyrën e pozicionit financiar analizohen si më poshtë:

	31.12.2024 (në EUR '000)	31.12.2023 (në EUR '000)
Materialet dhe materialet harxhuese	24,606	25,187
Linjit	4,338	5,120
Karburant	2,092	1,166
Pjesë ndërrimi	13,205	13,197
Të tjera	11,949	12,105
	56,190	56,775
Provizionimi për inventarët e vjetësuar	(36,583)	(37,518)
	19,607	19,257

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

6. INVENTARËT (VAZHDIM)

Lëvizjet në llogarinë e provizionimit të inventarit paraqiten si më poshtë:

	31.12.2024 (në EUR '000)	31.12.2023 (në EUR '000)
Gjendja më 1 Janar	(37,518)	(40,640)
Ngarkesa për periudhën	-	-
Lirimi i provizionit	935	3,122
Gjendja më 31 Dhjetor	(36,583)	(37,518)

7. TË ARKËTUESHMET TREGTARE DHE TË TJERA

Të arkëtueshmet tregtare në pasqyrën e pozicionit financiar analizohen si më poshtë:

	31.12.2024 (në EUR '000)	31.12.2023 (në EUR '000)
Të arkëtueshme tregtare:		
Te arkëtueshmet nga shitja e energjise	49,154	42,894
Te arkëtueshmet nga shitja e qymyrit	498	498
Te arkëtueshmet nga shërbimet	3,537	3,719
Interesi akrual nga te arkëtueshmet	9,996	9,011
	63,185	56,122
Minus Lejimet	(21,262)	(18,554)
	41,923	37,568
Të arkëtueshmet tjera dhe avanset:		
Avanset ndaj furnitorëve	39,515	19,043
TVSH e arkëtueshme	-	867
Garancioni bankar	10	10
Kolateral në para	600	-
Të arkëtueshmet tjera	139	170
	40,264	20,090
Gjithsej të arkëtueshmet tjera	40,264	20,090
Gjithsej	82,187	57,658

Të arkëtueshme tregtare janë shuma për tu paguar nga klientët për shitje të energjisë elektrike, avullit të kogjenerimit, qymyrit, etj në rrjedhën e zakonshme të biznesit. Të arkëtueshmet tregtare zakonisht pranohen brenda 30 ditësh dhe për këtë arsye klasifikohen të gjitha si afatshkurtra. Llogaritë e arkëtueshme dhe paradhëniet e tjera janë të përbëra nga paradhëniet që u janë dhënë furnitorëve për punë dhe shërbime që duhen kryer, ndërsa arkëtimet e tjera janë shuma për shkak të klientëve për shërbimet e kryera. Për analiza të mëtejshme mbi lejimin e zhvlerësimit dhe rrezikun e kredisë, ju lutemi referojuni Shënimit 28.B.

Interesi akrual nga te arkëtueshmet përfaqëson të arkëtueshmen në lidhje me pagesat e vonuara të faturave të energjisë elektrike nga KEDS / KESCO, KOSTT dhe Trepça.

Kolateral në para ne vlerë 600 mije euro paraqet vlerën e mjeteve të mbajtuara nga Banka për qëllime të tregtimit në bursën shqiptare ALPEX.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

8. PARAJA NË DORË DHE NË BANKË

Paraja në dorë dhe në bankë në pasqyrën e pozicionit financiar analizohen si më poshtë

	31.12.2024 (në EUR '000)	31.12.2023 (në EUR '000)
Llogaritë rrjedhëse në banka	2,632	48,361
Paraja në dorë	7	4
	2,639	48,365

9. DEPOZITAT ME AFAT

Depozitat me afat në pasqyrën e pozicionit financiar analizohen si më poshtë

	31.12.2024 (në EUR '000)	31.12.2023 (në EUR '000)
<u>Afatshkurtër</u>		
Depozitat në bankat komerciale lokale- afatshkurtër	165,900	73,000
Interesi akrual nga depozitat	3,466	406
Provizonet per humbjet e pritura kreditore	(361)	-
	169,005	73,406
<u>Afatgjatë</u>		
Depozitat në bankat komerciale lokale- afatgjatë	48,000	80,900
Provizonet per humbjet e pritura kreditore	-	(278)
Total depozita afatgjata	48,000	80,621
GJITHSEJ DEPOZITAT ME AFAT	217,005	154,027

Normat e interesit për depozitat me afat të shkurtër për vitin fiskal 2024 ishin 3% deri në 4.5% ndërsa norma e interesit për depozitat me afat të gjatë nga 3.2% në 3.9% në vit. Depozitat me afat të gjatë kanë afat maturimi 2 vite nga fundi i vitit financiar 2024. Interesi akrual për depozita është përlogaritur në shumë prej 3,466 mijë euro për vitin fiskal 2024, shënimi 9. Tatimi në burim prej 10% zbatohet në të ardhurat nga interesi në depozita me afat dhe mbahet nga bankat me pagesën e interesit për kompaninë.

10. INVESTIMET NË LETRA ME VLERË

Investimet në letra me vlerë në pasqyrën e pozicionit financiar analizohen si më poshtë:

	31 Dhjetor 2024 (në EUR' 000)	31 Dhjetor 2023 (në EUR' 000)
<u>Afatshkurter</u>		
Investimet ne letra me vlere- afatshkurter	25,885	34,296
Interesi akrual nga bondet	192	611
Provizonet per humbjet e pritura kreditore	(14)	-
	26,063	34,907
<u>Afatgjate</u>		
Investimet ne letra me vlere- afatgjate	-	16,026
Provizonet per humbjet e pritura kreditore	-	(14)
	-	16,012
GJITHSEJ	26,063	50,919

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

11. KAPITALI AKSIONAR

Më 31 dhjetor 2024 dhe 2023 dhe sipas Regjistrimit të Biznesit të lëshuar nga Agjencia e Regjistrimit të Biznesit në Kosovë nën Reg. Nr. 70325399, kapitali i përgjithshëm i pajtuar arrin në 25 mijë euro. Përmban 25,000 aksione të zakonshme me 1 (një) euro për aksion. Aksionari i vetëm i Kompanisë është Qeveria e Kosovës.

12. REZERVAT

Rezervat, të cilat më 31 dhjetor 2024 kapin shumën 253,997 mijë euro (2023: 252,135 mijë euro) fillimisht janë llogaritur në librat e Kompanisë, si diferencë midis kapitalit të regjistruar të aksioneve dhe vlerës së pasurive neto të Kompanisë, siç përcaktohet nga vlerësimi i pavarur në data e përfshirjes së saj si SHA (1 janar 2005). Këto rezerva hiqen nga shitja e pasurive të lidhura. Më tej, këto rezerva nuk janë të disponueshme për shpërndarje tek aksionari.

Rezervat përfshijnë gjithashtu efektin e tatimit të shtyrë (lëshimin e detyrimit tatimor të shtyrë) të krijuar fillimisht në bazë të rivlerësimit të pronës, impianteve dhe pajisjeve pas kalimit në SNRF.

Rezervat e kompanisë janë rritur për 44,728 mijë euro me 31 dhjetor 2023 për efekt të rivlerësimit të kategorisë së tokave (shih shënimin 4)

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

13. HUAZIMET

Kompania ka marrë hua afatgjata dhe afatshkurtra nga Qeveria e Republikës së Kosovës, si më poshtë:

	31.12.2024 (në EUR '000)	31.12.2023 (në EUR '000)
Pjesa afatgjatë		
Kredi me interes nga Ministria e Financave	94,841	103,992
	94,841	103,992
Pjesa afatshkurtër		
Kredi me interes nga MF - Pjesa afatshkurtër	9,151	11,387
Interesi i akrual (jo i vonuar)	548	609
	9,699	11,996
Gjithsej huazimet	104,540	115,988

Kreditë e qeverisë:

Kredia e parë në vlerë prej 166,367 mijë euro është për Miniera dhe shuma kryesore dhe interesi paguhet në 18 vjet në 36 këste të barabarta, përveç pagesës së interesit të parë prej 1,500 mijë euro, e cila është paguar më 15 tetor 2015. Kryegjësja dhe interesi paguhet duke filluar nga 15 tetori 2018 dhe bart interes në normën maksimale 2.5% p.an. Kredia sigurohet ndaj pengut të impianteve dhe pajisjeve të kompanisë (shiko Shënimin 4). Kredia e dytë në vlerë prej 25,565 mijë euro është për gjenerim dhe shuma kryesore dhe interesi janë të ripagueshme në 9 vite në 18 këste të barabarta duke filluar nga 15 prill 2016 dhe bart interes në normën 2.5% p.a në maksimum, e cila është paguar tashmë, me këstin e fundit të paguar në Tetor 2024. Kredia sigurohet ndaj pengut të pronës, impianteve dhe pajisjeve të kompanisë (shiko Shënimin 4).

Plani i ripagimit të kredive është si më poshtë:

	Gjithsej në EUR'000
Brenda 12 muajve	
2024	9,151
2025	9,982
2026	9,982
2027	9,982
Pas vitit 2028	9,982
	54,913
	103,992

13.1 Rakordimi i borxhit neto

	31.12.2024 (në EUR '000)	31.12.2023 (në EUR '000)
Paraja dhe ekuivalentët e parësë	2,639	48,365
Depozitat afatshkurtra	169,005	73,406
Investimet në letra me vlerë- afatshkurter	26,063	34,907
Huamarrjet – të pagueshme brenda një viti	(9,699)	(11,996)
Huamarrjet – të pagueshme pas një viti	(94,841)	(103,992)
Borxhi neto	93,167	40,690
Paraja dhe investimet likuide	197,707	156,678
Borxhi bruto - normat e interesit të ndryshueshme	(104,540)	(115,988)
Borxhi neto	93,167	40,690

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

13 HUAZIMET (vazhdim)

13.2 Ndryshimet në detyrimet që rrjedhin nga aktivitetet e financimit

	1 Janar 2024 EUR '000	Rrjedhjet e parasë EUR '000	Ndryshimet jo monetare EUR '000	31 Dhjetor 2024 EUR '000
Huazimet afatshkurtra me interes	11,387	(2,236)	-	9,151
Huazimet afatgjata me interes	103,992	(9,151)	-	94,841
	115,379	(11,387)	-	103,992

	1 Janar 2023 EUR '000	Rrjedhjet e parasë EUR '000	Ndryshimet jo monetare EUR '000	31 Dhjetor 2023 EUR '000
Huazimet afatshkurtra me interes	11,387	-	-	11,387
Huazimet afatgjata me interes	115,379	(11,387)	-	103,992
	126,766	(11,387)	-	115,379

14. GRANTET E SHTYERA

Kompania ka grante të shtyera të pranuar para vitit 2010 nga Qeveria e Republikës së Kosovës për financimin e pasurive afatgjata. Bilanci i mbetur në 31 dhjetor 2024 dhe 2023 është si më poshtë:

	31.12.2024 (në EUR '000)	31.12.2023 (në EUR '000)
Më 1 Janar	6,049	8,211
Të amortizuar gjatë vitit (Shënimi 19)	(1,717)	(2,162)
Gjendja më 31 Dhjetor	4,332	6,049

14.1 GRANTET E SHTYERA - IMPORTI I ENERGJISË

Kompania ka marrë grante nga Qeveria e Republikës së Kosovës për të mbuluar koston e energjisë elektrike të importuar në mënyrë që të plotësojë nevojat e përdoruesve të fundit të energjisë elektrike. Subvencioni i marrë dhe kostot që lidhen me importin e energjisë elektrike janë si më poshtë:

	31.12.2024 (në EUR '000)	31.12.2023 (në EUR '000)
Më 1 Janar,	16,199	27,012
Grantet e pranuar gjatë vitit	-	210
Pagesat per TVSH	-	(1,626)
Të liruara / (kthyer) gjatë vitit (Shënimi 19)	(16,199)	(9,397)
Gjendja më 31 Dhjetor,	-	16,199

Me dt. 11 Prill 2024 Kompania ka kthyer pjesën e grantit të pa shpenzuar në vlerë 16,199 mijë EURO dhe interesin e fituar në vlerë 54 mijë Euro.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare për vitin që përfundon më 31 dhjetor 2024

15. PROVIZIONET

Provizionet e Kompanisë siç tregohet në pasqyrën e pozicionit financiar janë analizuar më tej si më poshtë:

	Më 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)					Më 31 Dhjetor 2023 (në EUR '000)					
	Pastrimi dhe rikuperimi i tokës	Çështjet gjyqësore	Pensionit i stafit	Konteste	Provizio net tatimore	Gjithsej	Pastrimi dhe rikuperim i i tokës	Çështjet gjyqësore	Pensio ni stafit	Konteste	Provizio net tatimore
Gjendja më 1 Janar,	40,591	12,332	582	1,957	2,483	57,945	39,663	13,986	587	1,957	56,193
Shtesa gjatë vitit	-	3,093	39	-	590	3,722	-	2,666	99	-	5,248
Ndryshimi / lirimet gjatë vitit	(109)	(1,306)	(70)	-	(2,483)	(3,968)	(25)	(362)	-	-	(387)
Pagesa gjate vitit											
Interesi ngarkuar	953	-	12	-	-	965	953	(3,958)	(116)	-	(4,074)
Më 31 Dhjetor,	41,435	14,119	563	1,957	590	58,665	40,591	12,332	582	1,957	57,945

Provizionet për pastrimin dhe rikuperimin e tokës:

Bilanci i provizionit më 31 dhjetor 2024 paraqet vlerësimin më të mirë të kompanisë për kostot që lidhen me pastrimin dhe rikuperimin e tokës, heqjen e deponive të hirit dhe dekomisionimin e bimëve të gazifikimit nga vendet e gjenerimit të energjisë. Këto kosto bazohen në vlerësimet e brendshme të menaxhmentit, ku menaxhmenti beson se afatet e rrjedhjes së parasë në këtë drejtim do të jenë 3-10 vjet. Ndërsa bënte vlerësimet e provizionit, Kompania shfrytëzoi të gjithë faktorët e lidhur, përfshirë ofertat e mundshme për projekte të tilla, kohën e parashikuar të fluksit të parave dhe informacione të tjera të lidhura me tregun.

Më poshtë jepet ndarja e provizioneve të pastrimit dhe rikualifikimit të tokës:

	31.12.2024 (në EUR '000)	31.12.2023 (në EUR '000)
Heqja e gropës së hirit	5,837	5,945
Hale mbingarkese	16,048	16,048
Trajtimi i kemikaleve të rrezikshme	12,516	12,516
Trajtimi i derdhjeve të ujit	3,606	3,606
Interesi ngarkuar (akumuluar)	3,428	2,476
	41,435	40,591

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.

Shënimet për pasqyrat financiare

Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

15. PROVIZIONET (vazhdim)

Provizionet për pastrimin dhe rikuperimin e tokës

Më 31 Dhjetor 2019 menaxhmenti ka bërë vlerësime të reja në lidhje me detyrimet mjedisore, projekti "Dekomisionimi i impiantit të gazifikimit" është hequr nga provizionet. Ky detyrim do të adresohet përmes Projektit të Dekomisionimit të Zonës së Aplikimit Kimik të financuar nga BE. Angazhimi për të financuar këtë projekt u dha nga BE (përmes fondeve IPA) në dhjetor 2019.

Gjithashtu, projekti "Ndotja e ajrit në Kosovë A" është hequr pasi projektet e Rripave të Gjellbërta, Pastrimi dhe mirëmbajtja e zonave të gjellbërta dhe Parku Dardhë (BB), do të ndikojë në përmirësimin e cilësisë së ajrit për TC Kosova A.

Provizionet e reja për deponitë e mbingarkuara bazohen në detyrimet ligjore të kompanisë dhe llogaritjet e kostos së brendshme bazuar në përvojat e viteve të kaluara. Gjatë vitit 2024, në bazë të vlerësimeve të reja të bëra Kompania nuk njohu provizione shtesë.

Provizionet ligjore:

Më 31 dhjetor 2024, Kompania ka rivlerësuar ndikimin e mundshëm të çështjeve gjyqësore. Kompania beson se shuma prej 16,076 mijë euro (31 dhjetor 2023: 14,288 mijë euro) është një vlerësim më i mirë për çdo rrjedhë të mundshme të parave të gatshme. Tabela e mëposhtme shpalos natyrën e provizioneve ligjore:

	31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)	31 Dhjetor 2023 (në EUR '000)
Kontestet në lidhje me përfundimin e punësimit	6,208	6,132
Kontestet me furnitorin	1,110	963
Kërkesat për kompensim që lidhen me dëmtimin e pasurisë	6,477	4,488
Pretendime të tjera	2,281	2,705
Gjithsej provizionet ligjore	16,076	14,288

Provizionet në lidhje me personelin

Provizionet njihen në pasqyrat financiare të kompanisë për pagesat që lidhen me pensionet suplementare dhe qiratë të cilat janë paguar në bazë të vendimeve të gjykatave për punonjësit e plagosur në vendin e punës dhe kanë humbur aftësinë e tyre për të punuar dhe të familjarëve të tyre në rast se punonjësi ka vdekur në vendin e punës. Menaxhmenti bën vlerësime vjetore në lidhje me bilancin që duhet të llogariten në lidhje me detyrimin e Kompanisë për pagimin e pensioneve dhe qirave shtesë.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

16. TË PAGUESHMET TREGTARE DHE TË TJERA

Të pagueshmet tregtare janë detyrime pa interes me furnitorët vendor dhe të huaj dhe normalisht shlyhen në një periudhë që shkon nga 30 ditë deri në 180 ditë.

	31.12.2024 (në EUR '000)	31.12.2023 (në EUR '000)
Kreditorët tregtar		
Furnitorët vendor	11,571	10,901
Furnitorët e huaj	-	-
	11,571	10,901
Të pagueshmet tjera rrjedhëse		
Detyrimet e pagave	21	2
Detyrimet e tatimit mbi të ardhurat dhe kontributet pensionale	477	466
Paradhëniet e klientëve	45	119
TVSH-ja e pagueshme	354	367
Tatime të pagueshme	379	-
Të pagueshmet të tjera	2,112	2,015
	3,388	2,969
	14,959	13,870

17. SHPENZIMET AKRUALE

Shpenzimet akruale përbëhen nga sa vijon:

	31.12.2024 (në EUR '000)	31.12.2023 (në EUR '000)
Tarifat e linjtit	6,516	5,432
Shpenzime të tjera akruale	-	22
	6,516	5,454

Tarifa e licencës për linjtin përfaqëson honorare të paguara në lidhje me aktivitetet minerare të Kompanisë për nxjerrjen e linjtit të përdorur në termocentralet. Tarifa e licencës 3 euro/ ton në 2024 (2023: 3 Euro /ton). Gjithsej Tarifa e licencës për linjtin e ngarkuar në fitimin dhe humbjen aktuale për vitin që përfundon më 31 dhjetor 2024 arrin në 24,324 mijë euro (2023: 21,225 mijë euro).

18. TË HYRAT NGA ENERGJIA ELEKTRIKE DHE SHITJET E TJERA

Shitjet e Kompanisë përbëhen nga sa vijon:

	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2023 (në EUR '000)
Shitja e energjisë elektrike		
Të hyrat nga shitja e energjisë elektrike	141,373	141,139
Të hyrat nga jo-balancat	1,936	3,890
Të hyrat nga Kogjenerimi	1,699	1,589
Të hyrat nga faturimi i energjisë elektrike	-	2,516
Të hyrat nga eksporti i energjisë elektrike	49,343	26,009
	194,351	175,143
Shitje të tjera		
Shitjet e qymyrit	301	5,399
Tjera	1,029	282
	1,331	5,681
	195,682	180,824

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.**Shënimet për pasqyrat financiare****Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024****18.TË HYRAT NGA ENERGJIA ELEKTRIKE DHE SHITJET E TJERA (VAZHDIM)**

Shitjet e energjisë elektrike nga klienti janë si më poshtë:

	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2023 (në EUR '000)
Shitja e energjisë elektrike		
KEDS	15,656	14,261
KESCO	123,919	123,198
Trepça	1,601	1,701
KOSTT	197	1,979
	141,373	141,139

Të hyrat janë më të mëdha krahasuar me vitin paraprak me €14.86 milion ose 11%, duke reflektuar për arsye të: ndryshimet në çmimeve në tregjet e energjisë elektrike si dhe me realizimin më të lartë të prodhimit të energjisë elektrike për 644,176 MWh (12%) në krahasim me vitin e kaluar. Vlerën e të hyrave nga eksporti i energjisë e ka ndikuar çmimi mesatar i energjisë së eksportuar.

Si mesatare gjatë vitit 2024 stabiliteti i çmimeve në përgjithësi u shoqërua edhe me rritjen e çmimeve të energjisë në bursa, e cila ndikoi në çmimin mesatar në bazë vjetore i energjisë të jetë më i lartë në vitin 2024 76.41 €/MWh krahasuar me vitin 2023 që ishte 74.2 €/MWh.

Kompania ka filluar tregtimin në bursën shqiptare ALPEX në muajin Shkurt 2024 për të realizuar shitjen dhe blerjen e Energjise.

19. TË HYRAT NGA GRANTET

Të ardhurat nga grantet e paraqitura në Pasqyrën e të Ardhurave Gjithëpërfshirëse kanë të bëjnë me zhvlerësimin e pasurive afatgjata të financuara përmes granteve para vitit 2010:

	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2023 (në EUR '000)
Amortizimi i granteve të shtyra në lidhje me PPE	1,717	2,162
Të hyrat e liruara nga importi i energjisë	-	9,397
	1,717	11,559

Kompania nuk ka pranuar grante, as për shpenzime operative apo financim të pasurive afatgjata, që nga viti 2010.

Qeveria e Republikës së Kosovës (QRK) me vendimin me numër 05/55 të datës 21.01.2022 ka ndarë mjetet për subvencionimin e importit të energjisë elektrike në shumën 10,000 mijë euro si dhe me vendimin 02/117 të datës 29.12.2022 ka ndarë mjete shtesë në shumën 20,000 mijë euro për të njëjtin qëllim. Për vitin 2022 QRK ka ndarë gjithsej 30,000 mijë euro për mbulimin e importit të energjisë elektrike. Në bazë të vendimit 05/55 të datës 21.01.2022, KEK-u dhe ME-ja kanë lidhur një marrëveshje për Monitorim dhe kontrollë, në të cilën KEK-u merr përgjegjësinë për sigurimin e importit të energjisë elektrike për të mbuluar nevojat për furnizim me energji për konsumatorët fundorë. Ndërsa, bazuar në vendimin 02/117 të datës 29.12.2022 nuk është parë e nevojshme një marrëveshje e tillë pasi që vendimi ka qenë i qartë për tu zbatuar. Deri më 31 dhjetor 2023, KEK-u ka blerë gjithsej 70,711 mWh energji elektrike. Me dt. 11 Prill 2024 Kompania ka kthyer pjesën e grantit të pa shpenzuar në vlerë 16,199 mijë EURO dhe interesin e fituar në vlerë 54 mijë Euro.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

20. TË HYRAT TJERA

Të hyrat e tjera janë paraqitur në Pasqyrën e të Ardhurave Gjithëpërfshirëse dhe janë analizuar si më poshtë:

	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2023 (në EUR '000)
Mbledhja e arkëtimeve nga klientët nga KESCO / KEDS *	337	272
Të ardhura nga qiraja	26	-
Të ardhura të tjera	15,077	495
	15,440	767

*Pas transferimit të divizioneve të Shpërndarjes dhe furnizimit, KEK nënshkroi një marrëveshje me KEDS për t'i caktuar KEDS mbledhjen e arkëtimeve të papaguara dhe KEK-u i ka shlyer të gjitha shumat e arkëtueshme nga klientë individualë dhe tregtarë, të cilat tashmë ishin parashikuar plotësisht. Shuma neto e arkëtueshme e shlyer më 08 maj 2013 mbahet si llogari jashtë bilancit dhe më 31 dhjetor 2024 arrin në 287,764 mijë euro.

*Të ardhura të tjera – gjatë vitit 2024, KEK është rimbursuar nga Administrata Tatimore e Kosovës në vlerë: 13,992 mijë euro përgjatë procesit gjyqësor dhe në marrëveshje me KEK pas korrigjimit të shenimeve në sistem për të reflektuar humbjet e bartura të viteve 2005 dhe 2006. Rimbursimi përfshin tatimet, interesin dhe ndëshkimet e vendosura nga ATK për vitet 2009 dhe 2010 në vlerë 4,066 mijë EUR dhe për parapagimet për vitet 2011-2014 në vlerë 9,926 mijë EUR.

21. SHPENZIMET E PERSONELIT

Shpenzimet e personelit paraqiten në Pasqyrën e të Ardhurave Gjithëpërfshirëse dhe analizohen si më poshtë:

	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2023 (në EUR '000)
Pagat, neto	42,483	39,903
Kontributet pensionale dhe tatimet	8,323	7,922
Tjera	44	208
	50,850	48,033

22. ENERGJIA ELEKTRIKE DHE KOMUNALITË

Energjia elektrike dhe komunalitë paraqiten në Pasqyrën e të Ardhurave Gjithëpërfshirëse dhe analizohen si më poshtë:

	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2023 (në EUR '000)
Karburanti	7,327	5,475
Transmisioni i energjisë elektrike	19,876	10,192
Importi i energjisë	5,081	8,255
Shpenzimet për mbulimin e humbjeve (Vendimi i ZRRE-së 909_2017)*	-	3,518
Gaz dhe ujë	761	758
Importimi i energjisë elektrike**	-	9,397
	33,045	37,595

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

22. ENERGJIA ELEKTRIKE DHE KOMUNALITË (vazhdim)

*Vendimi V_909_2017 është marrë nga ZRRE për rregullimet vjetore për periudhën rregullatore 2013-2016. Bazuar në këtë vendim, ZRRE ka detyruar KEK-un që të kompensojë shumën prej 21 milion euro konsumatorëve përmes KOSTT. Për zbatimin e këtij vendimi, KEK dhe KOSTT kanë marrëveshje për shitje dhe blerje të energjisë dhe kompensimit. E njëjta shumë njihet si e ardhur si rezultat i KOSTT. KEK ka përfunduar në teresi obligimin ndaj KOSTT që rrjedh nga ky vendim.

** Energjia elektrike e importuar, në bazë të vendimit nr. 05/55 të datës 21.01.2022 dhe vendimit 02/117 të datës 29.12.2022, siç është shpalosur në shënimin 14.1, është 11,914 mijë euro në vitin 2023. Shuma prej 11,914 mijë euro është liruar përmes grantit qeveritar, ndërsa pjesa e mbetur i është faturuar KESCO-s dhe është përfshirë në shitjen e energjisë elektrike në shënimin 18

Kompania ka filluar tregtimin në bursën shqiptare ALPEX në muajin Shkurt 2024 për të realizuar shitjen dhe blerjen e Energjisë.

23. SHPENZIMET E TJERA OPERATIVE

Shpenzimet e tjera operative paraqiten në Pasqyrën e të Ardhurave Gjithëpërfshirëse dhe analizohen si më poshtë:

	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2023 (në EUR '000)
Shpenzimet e sigurimit	2,251	2,338
Shpenzimet gjyqësore	69	117
Licencat	933	859
Pagesat e dëmeve mjedisore	-	228
Shpenzimet jo të prodhimit	153	180
Shlyerjet e PPE-së dhe inventarëve	43	65
Shërbime komunale	377	248
Shpenzimet tatimore	498	702
Ligjore dhe këshilluese	1,084	1,154
Shërbimet e transportit	-	-
Gjoha	17	3,230
Shlyerjet e të arkëtueshmeve dhe pasurive të tjera	-	72
Shpenzimet tjera operative	857	534
	6,282	9,727

24. TË ARDHURAT/SHPENZIMET FINANCIARE NETO

Të ardhurat/shpenzimet financiare neto paraqiten në Pasqyrën e të Ardhurave Gjithëpërfshirëse dhe analizohen si më poshtë:

	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2023 (në EUR '000)
Të ardhurat nga interesi	1,162	1,881
Të ardhurat nga interesi në IF	8,316	5,083
Shpenzimet e interesit nga huazimet	(2,761)	(2,998)
Interesi i ngarkuar në provizionet	(965)	(964)
Të ardhurat financiare / (tarifat), neto	5,752	3,002

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.

Shënimet për pasqyrat financiare

Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

25. TATIMI

Përbërja e shpenzimit të tatimit për vitin 2024 dhe 2023 është si më poshtë:

	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2023 (në EUR '000)
Tarifa aktuale e tatimit	5,978	4,745
Shpenzimi i tatimit të shtyrë	(1,006)	(745)
	4,972	4,000

Rakordimi ndërmjet kontabilitetit dhe fitimit tatimor është paraqitur në tabelën më poshtë:

	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2023 (në EUR '000)
<i>Fitimi para tatimit</i>	44,096	16,320
Shpenzime jo të zbritshme për qëllime tatimore		
<i>Zhvlerësimi</i>	23,983	26,152
<i>Humbjet nga dëmtimit / lirimi i të arkëtueshmeve tregtare</i>	2,708	972
<i>dhe të tjera dhe shlyerjet</i>		
<i>Ndryshimi në provizionimin e inventarit</i>	(935)	(3,122)
<i>Shpenzime për provizione ligjore, gjoba dhe ndeshkim</i>	3,100	3,230
<i>Ndryshimi në rezervën e linjit</i>	782	326
<i>Ndryshimi në provizionet tjera</i>	530	3,433
<i>Shkembimi i energjisë elektrike</i>		3,786
<i>Shpenzime të tjera tatimore jo të zbritshme</i>	932	466
Të ardhurat e përjashtuara për qëllime tatimore		
<i>Shpenzimet e interesit</i>	(60)	965
<i>Te ardhurat nga interesi</i>	(1,367)	(5,083)
<i>Rimbursimi nga ATK</i>	(13,992)	
Fitimi para shfrytëzimit të humbjeve tatimore	59,777	47,445
<i>Humbjet e tatimeve të bartura</i>		
Fitimi i tatueshëm	59,777	47,445
Shpenzimet e tatimit në fitim për vitin	5,978	4,745
<i>Ngarkesa e tatimit të shtyrë</i>	(1,006)	(745)
Shpenzimet e tatimit në fitim	4,972	4,000

Sipas Ligjit për të Ardhurat e Korporatave nr. 06 / L-105, kompanisë i kërkohet të paguajë tatimin në fitim me një normë prej 10% të fitimit të tatueshëm, siç llogaritet në Pasqyrën Vjetore të Kthimit të Tatimit në të Ardhura. Në përputhje me Ligjin e ri, humbjet tatimore mund të barten përpara për t'u shlyer gjatë katër viteve të ardhshme pas vitit në të cilin është shkaktuar humbja tatimore.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

26. PASURITË DHE DETYRIMET E TATIMIT TË SHTYRË

Detyrimi tatimor i shtyrë llogaritet si më poshtë:

	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2023 (në EUR '000)
Vlera bartëse e ndërtesave, pajisjeve dhe softuerit IT	159,524	186,088
Vlera bartëse tatimore	(93,057)	(103,333)
Diferenca e përkohshme e tatueshme	66,467	82,755
Detyrimi tatimor i shtyrë në 10%	6,647	8,275

Detyrimi i përgjithshëm tatimor i shtyrë nuk është kalkuluar në datën e përgatitjes së pasqyrave financiare.

27. ZOTIMET DHE KONTIGJENCAT

A Zotimet

Më 31 dhjetor 2024, Kompania ka zotime kapitale prej 14,495 mijë euro (2023: 29,382 mijë euro). Kompania nuk ka zotime operative të qirasë deri në fund të vitit.

Kompania gjatë vitit 2024 ka hyre në marrveshje për kredi dhe grant me Ministrinë e Financave, Punës dhe Transfereve, të financuar nga Banka Gjermane për Rindertim (kfw), kredia në vlerë 29,000 mijë Euro dhe granti në vlerë 31,679 mijë Euro, dhe kredi me Bankën Europiane për Investime në vlerë 33,000 mijë Euro për ndërtimin e parkut solar fotovoltaic me kapacitet 100 mWac. Fondet e kredisë dhe Grantit nuk kanë filluar të shfrytëzohen në vitin 2024.

B Detyrimet kontigjente

Që nga data e këtyre pasqyrave financiare, Kompania është e përfshirë në 874 padi (2023: 716 raste). Përveç provizionit të njohur në këto pasqyra financiare, Kompania beson se nuk do të ketë ndonjë dispozitë shtesë të kërkuar kundër çështjeve në pritje të gjykatës. Shuma e mundshme e gjithsej pagesave që Kompania do të mund të kërkojë të bënte, nëse kishte ndonjë vendim të pafavorshëm në lidhje me detyrimet kontigjente që nuk janë njohur në pasqyra financiare, vlerësohet të jetë afërsisht 16,076 mijë euro.

C Kontestet tatimore

Pasqyrat financiare të Kompanisë për vitin që përfundon më 31 dhjetor 2024 dhe 2023 janë subjekt i inspektimit nga autoritetet lokale tatimore.

Menaxhmenti i Kompanisë përdori vlerësimin dhe gjykimin e tij më të mirë për t'u pajtuar me ligjet e taksave duke përfshirë përdorimin e rezultateve të inspektimeve të mëparshme tatimore. Për shkak të përdorimit të gjykitimit në përputhje me disa kërkesa të ligjeve tatimore dhe në varësi të vlerësimit të autoriteteve tatimore, shpenzimet tatimore, detyrimet dhe parapagimet më 31 dhjetor 2024 nuk do të ndryshojnë ndjeshëm në krahasim me atë të raportuar në këto pasqyra financiare.

D Garancionet bankare dhe të tjera

Më 31 dhjetor 2024, garancitë e papaguara të lëshuara në favor të kompanisë ishin 36,717 mijë euro (më 31 dhjetor 2023: 26,996 mijë euro). Ndërsa garancitë e lëshuara nga Kompania në favor të palëve të tjera arrijnë në 82 mijë euro më 31 dhjetor 2024 (31 Dhjetor 2023: 93 mijë).

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.

Shënimet për pasqyrat financiare

Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

27. ZOTIMET DHE KONTIGJENCAT (vazhdim)

F Shpenzimet e dekomisionimit dhe pastrimit:

Qeveria e Kosovës është e përkushtuar të dekomisionoj TC 'Kosova A', për shkak të vjetërsisë dhe ndotjes së mjedisit, por edhe për faktin se Kosova është palë në ENCT dhe duhet të respektojë Direktivën Evropiane 2001/80 / EC, për kufizimin e emetimeve të ndotësve të caktuar në ajër nga impiantet e mëdha të djegies.

Bazuar në Draft Strategjinë e Energjisë të Republikës së Kosovës për periudhën 2013-2024 është parashikuar që koha e dekomisionimit të TC Kosova A, është e lidhur ngushtë me hyrjen në operim të TC Kosova e Re, në mënyrë që të mos krijohë mungesë të energjisë elektrike në kapacitetet lokale. Duhet gjithashtu të theksohet se çmontimi i të gjitha njësive të TC Kosova A do të fillojë menjëherë pas dekomisionimit nga përdorimi të njësive të tij aktive.

Strategjia e Energjisë së Kosovës 2017 - 2026 qëndron për ndërtimin e kapaciteteve të reja për prodhimin e energjisë elektrike dhe dekomisionimit të TC Kosova A, për arsye të ndryshme procesi u vonua dhe më në fund në 2015 ofertuesi u zgjodh për ndërtimin e TC Kosova e Re, megjithatë, kompania e zgjedhur ka deklaruar tërheqjen nga ky projekt. Prandaj, një strategji e re tani duhet të shkruhet në këto rrethana të reja, ku ajo duhet të bazohet në burimet lokale dhe vendimmarrjen, dhe e ardhmja e TC Kosova A është jetike.

Duke pasur parasysh ndryshimin e rrethanave dhe situatën e përgjithshme të krijuar në sektorin e energjisë në vend, me qëllim për të ndihmuar vendimmarrjen për të ardhmen e TC Kosova, duhet të kryhet një Studim i Fizibilitetit për rehabilitimin / rindërtimin e TC Kosova A.

Qëllimi strategjik i rehabilitimit / rindërtimit të TC Kosova A është të diagnostikojë gjendjen aktuale të TC Kosova A, të zgjas jetën e punës së këtij termocentrali, në përputhje me kërkesat mjedisore të BE-së dhe Shtetit, dhe sigurimin afatgjatë dhe të qëndrueshëm të gjenerimi i energjisë së qymyrit. Objektivat e projektit duhet të mbulojnë aspektet e mëposhtme:

Zgjatja e jetës së funksionimit të TC Kosova A për një periudhë:

- të paktën 25 vite
- 10 deri në 15 vite

Mirëmbajtja e TC A me lëndë djegëse primare të linjitit dhe lëndë djegëse ndihmëse Diesel;

Operacion në përputhje të plotë me ligjet, udhëzimet shtetërore të Kosovës dhe me direktivat e BE-së (Direktiva LCP 2010/75 / BE);

Mundësia për të përdorur teknologjinë më të mirë BAT në dispozicion (Teknologjia në dispozicion);

- Metodat që do të përdoren për të siguruar objektivat e projektit, dhe
- Sigurimi i standardeve më të larta në lidhje me mbrojtjen e mjedisit dhe jetës njerëzore.

Përveç dispozitave të njohura të mjedisit të shpalosura në Shënimin 15, Kompania pranon se ka një numër shqetësimesh dhe detyrimesh mjedisore që rrjedhin nga Operacionet e Kompanisë që kërkojnë kosto të konsiderueshme për të korrigjuar. Bazuar në një studim të dekomisionimit të datës 15 mars 2010, kostot e tilla vlerësohen si më poshtë:

	(në milion EUR)
Prishja, pastrimi dhe rivitalizimi i zonës me një numër lehtësish mbështetëse që shërbejnë për pesë njësi të Kosovës A	28.4
Çështjet sociale; të cilat përfshijnë rikualifikimin e punëtorëve, socializimin, pensionin e parakohshëm dhe format e tjera të rehabilitimit të punëtorëve	5
Dekomisionimi i gazifikimit dhe e azotit	17.5
"Kosova Thëngjilli" dekomisionimi dhe rehabilitimi i mjedisit në fushën e TC Kosova A	5
Gjithsej i vlerësuar	55.9

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

27. ZOTIMET DHE KONTIGJENCAT (vazhdim)

Këto kosto mund të mos jenë rezultati përfundimtar i kostos së shlyerjes së këtyre detyrimeve dhe kërkojnë studime të mëtejshme dhe janë planifikuar të përcaktojnë detyrimet e mundshme.

Sidoqoftë, kompania nuk ka përgjegjësi ligjore aktuale për të shlyer këto detyrime pasi detyrime të tilla nuk janë parashikuar qartë nga legjislacioni në fuqi. Si pasojë, ajo nuk ka njohur një provizion në pasqyrat e tij financiare.

Që nga data e raportimit, nuk ka vendime ose informacione të reja të disponueshme për ne, të cilat do të tregojnë qasje të ndryshme ndaj njësive TC Kosova A.

Në datën e raportimit, nuk ka vendime ose informacione të disponueshme që do të tregojnë qasje të ndryshme për njësitë e Kosovës A.

Këto kosto mund të mos jenë rezultati përfundimtar i kostos për rregullimin e këtyre detyrimeve, dhe studime të tjera janë gjithashtu të nevojshme dhe janë planifikuar për të konstatuar detyrimet e mundshme.

Sidoqoftë, kompania aktualisht nuk ka asnjë detyrim ligjor t'i zbatojë këto detyrime, pasi këto detyrime nuk janë parashikuar qartë nga legjislacioni në fuqi. Si pasojë, asnjë pasqyrë nuk është njohur në pasqyrat financiare. Në datën e raportimit, nuk ka vendime ose informacione të disponueshme që të tregojnë mënyra të ndryshme ndaj njësive të Kosovës A.

28. KATEGORITË E PASURIVE DHE DETYRIMEVE FINANCIARE

Vlera kontabël e pasurive financiare dhe detyrimeve financiare për secilën kategori janë si më poshtë:

	Më 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)	Më 31 Dhjetor 2023 (në EUR '000)
Pasuritë financiare		
<i>Huatë dhe arkëtimet (kosto e amortizuar)</i>		
Të arkëtueshmet tregtare dhe të tjera	42,072	37,748
Paraja dhe ekuivalentët e saj	2,638	48,365
Depozitat me afat	217,005	154,027
Investimet në letra me vlerë	26,063	50,919
	287,778	291,059
Detyrimet financiare		
<i>Detyrime të tjera (kosto e amortizuar)</i>		
Të pagueshmet tregtare dhe të tjera	14,535	13,751
Huazimet	104,540	115,988
Shpenzimet aktuale	6,516	5,454
	125,591	135,193

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

29. MENAXHIMI I RREZIKUT FINANCIAR

A: - Menaxhimi i rrezikut kapital

Objektivat e Kompanisë kur menaxhon me kapital janë që të mbrojë aftësinë e Kompanisë për të vazhduar me vijimësinë në mënyrë që të ofrojnë kthime për aksionarët përmes optimizimit të gjendjes së borxhit dhe ekuitetit. Struktura e kapitalit të kompanisë përbëhet nga huazimet dhe kapitali i atribuar ndaj mbajtësit të kapitalit, që përfshin kapitalin, rezervat dhe humbjet e mbajtura.

Raporti i borxhit

Menaxhmenti rishikon strukturën e kapitalit në baza të vazhdueshme. Si pjesë e këtij shqyrtimi, menaxhmenti konsideron koston e kapitalit dhe rrezikun që lidhet me secilën klasë të kapitalit. Raporti i borxhit në fund të vitit ishte si më poshtë:

	Më 31 Dhjetor 2024	Më 31 Dhjetor 2023
	(në EUR '000)	(në EUR '000)
Borxhi	104,540	115,988
Ekuiteti	418,315	378,121
Koeficienti i borxhit në raport me ekuitetin	25%	31%

B: - Rreziku kreditor

Kompania i nënshtrohet rrezikut të kredisë përmes aktiviteteve të saj të shitjes. Në këtë drejtim, rreziku i kredisë për Kompaninë buron nga mundësia që palë të ndryshme mund të mos paguajnë detyrimet e tyre kontraktuale. Kompania merr garanci kur është e përshtatshme për të zbutur rrezikun e kredisë. Politika e Kompanisë është që të merret vetëm me palë të besueshme. Kushtet e kredisë variojnë midis 30 dhe 90 ditë.

Rreziku i vazhdueshëm i kreditor menaxhohet duke monitoruar klientët çdo muaj dhe duke i paralajmëruar klientët menjëherë. Të arkëtueshme tregtare përbëhen nga një numër i vogël i konsumatorëve. Llogaritë e arkëtueshme neto nga detyrimet e KESCO, KEDS, Termokos, KOSTT, Trepça dhe Kosova Thëngjilli përbejnë pjesën e konsiderueshme të arkëtueshmeve neto të Kompanisë më 31 dhjetor 2024. Rreziku i kredisë për para dhe ekuivalentët e saj konsiderohet i papërfillshëm, pasi palët janë banka me reputacion. Ekspozimi maksimal i kompanisë ndaj rrezikut të kredisë përfaqësohet nga vlera kontabël e secilës pasuri financiare në Pasqyrën e pozicionit financiar, siç thuhet në tabelën e mëposhtme:

	Më 31 Dhjetor 2024	Më 31 Dhjetor 2023
	(në EUR '000)	(në EUR '000)
Pasuritë financiare		
<i>Huatë dhe arkëtimet</i>		
Të arkëtueshmet tregtare dhe të tjera	42,072	37,748
Paraja dhe ekuivalentët e saj	2,638	48,365
Depozitat me afat	217,005	154,027
Investimet ne letra me vlerë	26,063	50,919
	287,778	291,059

Kompania analizon arkëtimet e saj të grupuara bazuar në të arkëtueshme të vonuara dhe jo të vonuara dhe bën supozime për të ndarë një normë të përgjithshme të pritshme të humbjes së kredisë për secilin grup. Më 31 dhjetor 2024 dhe 2023, Kompania nuk ka alokuar humbjen kreditore për disa të arkëtueshme tregtare që nuk janë për shkak të atyre që nuk janë shlyer deri në datën e caktuar të kontratës duke marrë parasysh që ato do të pranohen në muajt e parë të vitit pasardhës.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

29. MENAXHIMI I RREZIKUT FINANCIAR (vazhdim)

Lejimet për humbjet e pritshme kreditore

Kompania ka njohur një humbje 2,708 mijë euro në pasqyrë të të ardhurave gjithëpërfshirëse në lidhje me humbjet e pritshme kreditore për vitin e përfunduar më 31 dhjetor 2024.

Më poshtë janë paraqitur të arkëtueshmet tregtare bazuar në arkëtime të vonuara dhe jo të vonuara dhe kompensimi për humbjet e pritshme kreditore të parashikuara më lart janë si më poshtë:

	Më 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)			Më 31 Dhjetor 2023 (në EUR '000)		
	Vlera bruto	Provizioni	Vlera neto	Vlera bruto	Provizioni	Vlera neto
Të arkëtueshmet tregtare të vonuara dhe jo të vonuara						
me vonesë deri në 6 muaj	26,559	(1,574)	24,985	19,238	(1,276)	17,962
me vonesë nga 6-12 muaj	2,590	(1,166)	1,424	2,916	(1,312)	1,604
me vonesë për më shumë se 12 muaj	18,522	(18,522)	0	15,966	(15,966)	-
Të arkëtueshmet tregtare me vonesë	47,671	(21,262)	26,409	38,120	(18,554)	19,566
Jo të vonuara	15,514	-	15,514	18,002	-	18,002
Të arkëtueshmet tregtare jo të vonuara	15,514	-	15,514	18,002	-	18,002
Gjithsej	63,185	(21,262)	41,923	56,122	(18,554)	37,568

Lejimet nga humbjet për të arkëtueshmet tregtare dhe të tjera më 31 dhjetor rakordohen me saldon hapëse të lejimet nga humbjet si më poshtë:

	Më 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)	Më 31 Dhjetor 2023 (në EUR '000)
Gjendja më 1 Janar	(18,554)	(22,617)
Shlyerjet e provizionit të arkëtimeve të vjetra	-	-
Lëshimi i provizioneve/shlyerjet gjate vitit	-	5,034
Te ngarkuara për periudhën	(2,708)	(972)
Gjendja më 31 Dhjetor	(21,262)	(18,555)

Të arkëtueshmet tregtare dhe të tjera shlyhen kur nuk ka ndonjë pritje të arsyeshme të rikuperimit. Treguesit se nuk ka ndonjë pritje të arsyeshme të rimëkëmbjes përfshijnë, mes të tjerash, mosarritjen e një debitori për t'u përfshirë në një plan ripagimi me kompaninë.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

29. MENAXHIMI I RREZIKUT FINANCIAR (vazhdim)

Humbjet neto nga dëmtimi në pasuritë financiare të njohura në fitim ose humbje

Gjatë vitit, fitimet / (humbjet) e mëposhtme u njohën në fitim ose humbje në lidhje me pasuritë financiare të zhvlerësuar:

	Viti përfunduar 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)	Viti përfunduar 31 Dhjetor 2023 (në EUR '000)
Humbjet nga zhvlerësimi / dëmtimi		
Dëmtimi i ngarkuar për të arkëtueshmet tregtare dhe të tjera	(2,708)	(972)
Kthimi i humbjeve të mëparshme nga dëmtimi	-	-
Humbjet neto nga dëmtimi në pasuritë financiare	(2,708)	(972)

C: - Rreziku tregtar

Aktivitetet e kompanisë e ekspozojnë atë kryesisht në rrezikun financiar të ndryshimeve në normat e interesit, si më poshtë në 27 (e) dhe rrezikun e mallrave në 27 (d). Rreziku i tregut nuk është i përqendruar në rrezikun valutor, pasi shumica e transaksioneve të kompanisë janë në valutë vendore.

D: - Rreziku i produktit

Rreziku i mallit i referohet paqartësive të vlerave të tregut në të ardhmen dhe madhësisë së të ardhurave të ardhshme, të shkaktuara nga luhatja e çmimeve të mallrave. Kompania importon energji elektrike për të mbuluar deficitin në bilancin energjetik të Kosovës, duke e ekspozuar këtë kompani ndaj rrezikut të mallrave. Sidoqoftë, duke filluar nga maji 2013, KEK-u nuk importon më energji. Prandaj, ekspozimi i tij ndaj rrezikut të mallit është i kufizuar në eksportin e energjisë që nuk është domethënëse për operimet e Kompanisë aktualisht.

E: - Rreziku i normave të interesit

Rreziku i normës së interesit përbëhet nga rreziku që vlera e një instrumenti financiar të luhetet për shkak të ndryshimeve në normat e interesit të tregut dhe rrezikut që maturimet e pasurive që mbartin interes ndryshojnë nga maturimet e detyrimeve që mbartin interesin e përdorur për të financuar ato pasuri (ri - Rreziku i çmimit). Kohëzgjatja për të cilën norma e interesit është e fiksuar në një instrument financiar tregon, në ç'masë është e ekspozuar ndaj rrezikut të normës së interesit.

Menaxhmenti beson se përveç huazimeve, Kompania nuk është e ekspozuar ndaj rrezikut të normës së interesit në instrumentet e tij financiarë. Më 31 dhjetor 2024 dhe 2023, të gjitha huazimet janë marrë nga Qeveria e Kosovës, e cila është aksioneri 100% i Kompanisë, me normat variable të interesit. Më poshtë është dhënë analiza e pasurive financiare dhe e detyrimeve financiare.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

29. MENAXHIMI I RREZIKUT FINANCIAR (vazhdim)

	Më 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)	Më 31 Dhjetor 2023 (në EUR '000)
Pasuritë		
<i>Që nuk bartin interes</i>		
Të arkëtueshmet tregtare dhe të tjera	42,072	37,748
Paraja dhe ekuivalentët e saj	7	4
<i>Me normë fikse të interesit</i>		
Paraja dhe ekuivalentët e saj	2,631	48,361
Depozitat me afat	217,005	154,027
Investimet në letra me vlerë	26,063	50,919
	287,778	291,059
Detyrimet		
<i>Që nuk bartin interes</i>		
Të pagueshmet tregtare dhe të tjera	14,535	13,751
Shpenzimet akruale	6,516	5,454
<i>Norma variable e interesit</i>		
Huazimet	104,540	115,988
	125,591	135,193

Detyrimet financiare të Kompanisë janë me normë interesi të ndryshueshme e cila në maksimum mund të rritet deri në 2.5% p.a. Tabela e mëposhtme ilustron ndjeshmërinë e fitimit dhe kapitalit neto për një mundësi të arsyeshme. Ndryshimi në normat e interesit prej +/- 2.5% (2023: +/- 2.5%).

	Fitimi për vitin		Ekuiteti	
	+ 2.5%	- 2.5%	+ 2.5%	- 2.5%
31 Dhjetor 2024	2,613	2,613	-	-
31 Dhjetor 2023	2,900	2,900	-	-

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

29. MENAXHIMI I RREZIKUT FINANCIAR (VAZHDIM)

F: Rreziku i likuiditetit

Rreziku i likuiditetit pasqyron paaftësinë e Kompanisë në mbledhjen e fondeve për të përmbushur zotimet. Menaxhmenti monitoron nga afër pozicionin e likuiditetit dhe rrjedhën e parasë të Kompanisë. Kjo përfshinë mirëmbajtjen e pasqyrave të raporteve të likuiditetit të pozicionit financiar, përqendrimit të debitorëve dhe kreditorëve si në aspektin e përzierjes së përgjithshme të financimit, ashtu edhe për shmangien e besimit të padrejtë të një klient të madh individual. Më 31 dhjetor 2024 dhe 2023, detyrimet e kompanisë kanë maturime kontraktuale (përfshirë pagesat e interesit kur është e aplikueshme) siç përmbledhen më poshtë:

Më 31 Dhjetor 2024

	Brenda 1 muaji (në EUR '000)	Nga 1 deri në 3 muaj (në EUR '000)	Nga 3 deri në 12 muaj (në EUR '000)	Nga 1 vit deri në 5 vite (në EUR '000)	Mbi 5 vite (në EUR '000)	Gjithsej (në EUR '000)
Detyrimet financiare						
Të pagueshmet tregtare dhe të tjera	9,705	4,503	751	-	-	14,959
Huazimet	-	-	9,699	49,910	44,931	104,540
Shpenzimet akruale	6,516	-	-	-	-	6,516
Gjithsej detyrimet	16,221	4,503	10,450	49,910	44,931	126,015

Më 31 Dhjetor 2023

	Brenda 1 muaji (në EUR '000)	Nga 1 deri në 3 muaj (në EUR '000)	Nga 3 deri në 12 muaj (në EUR '000)	Nga 1 vit deri në 5 vite (në EUR '000)	Mbi 5 vite (në EUR '000)	Gjithsej (në EUR '000)
Detyrimet financiare						
Të pagueshmet tregtare dhe të tjera	8,922	4,258	690	-	-	13,870
Huazimet	-	-	11,996	45,548	58,444	115,988
Shpenzimet akruale	5,454	-	-	-	-	5,454
Gjithsej detyrimet	14,376	4,258	12,686	45,548	58,444	135,312

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

29. MENAXHIMI I RREZIKUT FINANCIAR (VAZHDIM)

G: - Vlera e drejtë e instrumenteve financiare

Vlerësimi i vlerës së drejtë

Vlera e drejtë përfaqëson çmimin që do të merrej për të shitur një pasuri ose do të paguhej për të transferuar një detyrim në një transaksion të rregullt midis pjesëmarrësve të tregut në datën e matjes.

Instrumentet financiare të njohura me vlerën e drejtë

Pasuritë financiare të matura me vlerën e drejtë në pasqyrën e pozicionit financiar në përputhshmëri me hierarkinë e vlerës së drejtë të cilat i grupojnë në tre nivele pasuritë dhe detyrimet bazuar në rëndësinë e të dhënave hyrëse në rëndësinë e të dhënave të mëvonshme të përdorura gjatë matjes së vlerës së drejtë të pasurive financiare. Hierarkia e vlerës së drejtë është si më poshtë:

- Niveli 1: çmimet e kuotuar (jo të rregulluara) në tregjet aktive për pasurie dhe detyrime identike;
- Niveli 2: të dhëna të tjera të mëvonshme, përveç çmimeve të kuotuar, të përfshira në Nivelin 1 të cilat janë të gatshme për vëzhgim të pasurisë ose detyrimit, direkt (p.sh si çmime), ose indirekt (p.sh të bëra nga çmimet) dhe
- Niveli 3: të dhënat e mëvonshme në pasuri ose detyrime që nuk janë të bazuara në të dhëna të gatshme për vëzhgim tregu.

Më 31 dhjetor 2024 dhe 2023, kompania nuk ka pasuri financiare të matura me vlerë të drejtë.

Instrumentet financiare që nuk janë paraqitur me vlerë të drejtë

Vlerat e drejta të pasurive dhe detyrimeve afatshkurtër përafrjnë vlerën e tyre kontabël për shkak të natyrës së tyre afatshkurtër. Vlera e drejtë e huazimeve si dhe përafron vlerën e drejtë sepse megjithëse ato janë kredi me interes të ndryshueshëm, huadhënësi ka hequr dorë nga të gjitha interesat nga kompania.

Pasuritë financiare	Vlera e bartur		Vlera e drejtë	
	31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)	31 Dhjetor 2023 (në EUR '000)	31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)	31 Dhjetor 2023 (në EUR '000)
Të arkëtueshmet tregtare dhe të tjera	42,072	37,748	42,072	37,748
Paraja dhe bankat	2,638	48,365	2,638	48,365
Depozitat me afat	217,005	154,027	217,005	154,027
Investimet ne letra me vlere	26,063	50,919	26,063	50,919
Gjithsej	287,778	291,059	287,778	291,059

Detyrimet financiare	Vlera e bartur		Vlera e drejtë	
	31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)	31 Dhjetor 2023 (në EUR '000)	31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)	31 Dhjetor 2023 (në EUR '000)
Të pagueshmet tregtare dhe të tjera	14,959	13,751	14,959	13,751
Huazimet	104,540	115,988	104,540	115,988
Shpenzimet akruale	6,516	5,454	6,516	5,454
Gjithsej	126,015	135,193	126,015	135,193

Vlera e drejtë e pasurive dhe detyrimeve financiare përfshihet në shumën në të cilën instrumenti mund të shkëmbehet në një transaksion aktual midis palëve të gatshme, përveçse në një shitje të detyruar ose të likuidimit.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

30. PRODHIMI DHE HUMBJET E ENERGJISË ELEKTRIKE

Kompania ka dy termocentrale; Kosova A dhe Kosova B për qëllime të prodhimit të energjisë elektrike. Këto impiante kanë kapacitet të përgjithshëm operativ prej 1,152 MW, dhe funksionojnë me 73.00% të kapacitetit të impianteve gjatë vitit 2024 (2023: 76.00%). Prodhimi neto i energjisë në të dy termocentralet për vitin 2024 ishte 5,494,962 MWh (2023: 4,930,737 MWh).

	Më 31 Dhjetor 2024	Më 31 Dhjetor 2023
	(në MW/h)	(në MW/h)
Kosova A		
Njësia A3	713,688	750,193
Njësia A4	702,764	908,281
Njësia A5	804,843	632,039
	2,221,295	2,290,512
Kosova B		
Njësia B1	2,036,766	1,630,288
Njësia B2	1,920,310	1,613,396
	3,957,076	3,243,684
Gjithsej	6,178,371	5,534,196
Konsumi i brendshëm	(534,288)	(446,498)
Konsumi i brendshëm – Kosto	(149,122)	(156,961)
	(683,410)	(603,459)
Energjia neto e prodhuar	5,494,961	4,930,737

Prodhimi i linjitit në vitin 2024 ishte 8,068,711 ton (2023: 6,923,659 ton).

Humbjet e energjisë elektrike:

Pas ndarjes së shpërndarjes dhe furnizimit, KEK-u nuk është më i ekspozuar ndaj humbjeve të energjisë në rrjet.

31. TRANSAKSIONET ME PALËT E NDËRLIDHURA

Në rrjedhën e zakonshme të biznesit, KEK-u ka bërë transaksione gjatë periudhave të raportimit financiar me klientët të cilët janë entitete qeveritare dhe individë që janë të lidhur me ose punojnë për entitetet qeveritare. Kompania gjithashtu ka një lidhje të palës së lidhur me drejtorët e saj dhe zyrtarët ekzekutiv. Transaksionet monetare me palët e ndërlidhura shpalosen më poshtë:

Llogaria	Përshkrimi i transaksionit	Më 31 Dhjetor 2024	Më 31 Dhjetor 2023
Huazimet	Ministria e Financave	103,992	115,988
Shpenzimet e interesit	Ministria e Financave	2,761	2,997
Te hyrat nga interesi	Ministria e Financave	-	274
Kompensimi (pagat)	Zyrtarë ekzekutiv dhe jo-ekzekutiv	97	116
		106,850	119,375

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2024

32. NGJARJET PAS PERIUDHËS RAPORTUESE

Pas datës 31 dhjetor 2024, data e raportimit deri në miratimin e këtyre pasqyrave financiare, nuk ka ngjarje rregulluese të pasqyruara në pasqyrat financiare ose ngjarje të tjera që janë materialisht të rëndësishme për shpalosje në këto pasqyra financiare.