

المملكة الأردنية الهاشمية  
شركة توليد الكهرباء المركزية م.ع



# التقرير السنوي 2023





حضرة صاحب الجلالة الهاشمية الملك عبد الله الثاني ابن الحسين المعظم







صاحب السمو الملكي الأمير الحسين بن عبد الله الثاني

# الفهرس

٨	كلمة رئيس مجلس الإدارة
١٠	كلمة الرئيس التنفيذي
١٢	تقرير مجلس الإدارة
١٤	أعضاء مجلس الإدارة
٢٢	الإدارة العليا التنفيذية
٢٥	أسماء مالكي الأسهم
٢٥	الوضع التنافسي للشركة
٢٥	الموردون والعملاء الرئيسيون
٢٦	الحماية الحكومية والامتيازات
٢٦	الجودة
٢٧	الهيكل التنظيمي للشركة
٢٩	نشاطات التعلم والتطوير للعام 2023
٣٧	المخاطر التي تتعرض لها الشركة
٣٧	الإنجازات التي حققتها الشركة عام 2023
٣٨	إحصائيات مميزة
٤٠	مؤشرات الأداء
٣٩	مؤشرات أداء محطات الشركة
٤٣	الطاقة الكهربائية المولدة





٤٣	الطاقة الكهربائية المباعة
٤٤	الاستهلاك الداخلي للطاقة الكهربائية
٤٥	استهلاك الوقود
	استطاعة محطات توليد الكهرباء الرئيسية
٤٥	العاملة في النظام الكهربائي
	أحمال النظام الكهربائي الموحد في
٤٧	المملكة
٤٨	السلسلة الزمنية للأرباح أو الخسائر
٤٨	تحليل المركز المالي للشركة
	التطورات المستقبلية والخطط المستقبلية
٤٩	للشركة
٤٩	أتعاب مدقق الحسابات
	عدد الأوراق المالية المملوكة من قبل
٥٠	أعضاء مجلس الإدارة
٥١	مزاي ومكافآت رئيس وأعضاء مجلس الإدارة
٥٢	مزاي ومكافآت الإدارة العليا التنفيذية
٥٢	التبرعات
٥٤	خدمة المجتمع المحلي
٥٥	القوائم المالية
١٠٠	الإقرارات

## أ- ١. كلمة رئيس مجلس الإدارة



### الدكتور مؤيد السمان

رئيس مجلس الإدارة

#### حضرات المساهمين الكرام،

يسرني بالاطالة عن نفسي وبالنباية عن أعضاء مجلس الإدارة الكرام، أن أقدم لحضراتكم التقرير السنوي للشركة للعام ٢٠٢٣، والذي يتضمن البيانات المالية للشركة ومؤشرات الأداء وملخص عن أهم أعمال الشركة؛ حيث تمكنت الشركة من تحقيق أهدافها رغم التحديات الصعبة القائمة بسبب انتهاء عقود شراء الطاقة والذي ينتهي آخرها في العام ٢٠٢٥.

لقد حققت الشركة في عام ٢٠٢٣ صافي أرباح بلغ ١٣,٣ مليون دينار وهو أعلى من أرقام الموازنة بنسبة ٤٪، ويعتبر هذا الربح أقل بنسبة ٤٦٪ من صافي الأرباح للعام ٢٠٢٢ والبالغ ٢٤,٧ مليون دينار، ويعزى هذا الانخفاض نتيجة الأرباح التي تحصلت في عام ٢٠٢٢ من التسوية المالية مع الحكومة الأردنية بقيمة ٧,٥ مليون دينار إضافة الى انخفاض الربح من المخزون الاستراتيجي من الوقود الثقيل الزائد عن الحاجة نتيجة تقاعد الوحدات الإنتاجية في عام ٢٠٢٣ مقارنة بعام ٢٠٢٢ بقيمة ٥,٦ مليون دينار.

كما حدث انخفاض في الحسابات المدينة للشركة في عام ٢٠٢٣ مقارنة مع عام ٢٠٢٢ ؛ حيث بلغت الحسابات المدينة لشركة الكهرباء الوطنية في عام ٢٠٢٣ ( ٧ ) مليون دينار مقارنة مع ( ١٥ ) مليون دينار في عام ٢٠٢٢ .

ومن ناحية تشغيلية فقد حققت الشركة توافرية بلغت ١٠٠٪ وهي أفضل مما تم اعتماده في الموازنة ؛ واستمرت الشركة في دعم المجتمع المحلي من خلال العديد من المبادرات كان من أبرزها التبرع بوحدة سكنية مع الأرض المقامة عليها في منطقة الهاشمية لصالح وزارة الثقافة والشباب لاستخدامها لخدمة أبناء المجتمع المحلي.

واستكمالاً لبيع محطتي رحاب والريشة إلى شركة كهرباء السمراء الحكومية ، فقد تم إعادة تعيين ٥٦ موظفاً من موظفي المحطتين في شركة كهرباء السمراء حسب ما تم الاتفاق عليه،

وفي النهاية أود أن أتقدم بالشكر والتقدير إلى جميع موظفي الشركة على كل ما قدموه ويقدمونه من جهود متواصلة في المحافظة على أداء الشركة والعمل على تحقيق أهدافها بالرغم من التحديات الصعبة التي تمر بها الشركة، كما أتقدم أيضاً بخالص الشكر والامتنان إلى حكومة المملكة الأردنية الهاشمية بمؤسساتها و أجهزتها المختلفة على الجهود المبذولة في الحفاظ على أمن المملكة واستقرارها، داعين الله عز وجل أن يديم هذه النعمة عليه.

ولا يسعني في هذا المقام إلا أن أتقدم بالئصال عن نفسي، وبالنباة عن زملائي أعضاء مجلس الإدارة- بجزيل الشكر والامتنان إلى مقام حضرة سيدي صاحب الجلالة الهاشمية الملك عبدالله الثاني ابن الحسين المعظم، وصاحب السمو الملكي الأمير الحسين بن عبدالله الثاني، ولي العهد على القيادة الحكيمة في إدارة دفة البلاد ودعم تقدمها وازدهارها.

مع خالص أمنيّاتي بالخير للجميع في عام ٢٠٢٤ .



## أ- ٢. كلمة الرئيس التنفيذي



### المهندس موفق علاونة الرئيس التنفيذي

#### السيدات والسادة النفاضل،

يسعدني أن أقدم لكم التقرير السنوي لشركة توليد الكهرباء المركزية لعام ٢٠٢٣؛ مستعرضاً فيه أهم الإنجازات في المجالات المختلفة ومؤشرات الأداء المالية والتشغيلية وأهم الأعمال لعام ٢٠٢٣، حيث استمرت مسيرة العطاء بالرغم من التحديات التي تواجه الشركة بسبب انخفاض الطاقة الإنتاجية نتيجة انتهاء عقود بيع الطاقة.

لقد حققت الشركة صافي أرباح بلغ ١٣,٣ مليون دينار وهو أقل بنسبة ٤٦٪ من صافي أرباح عام ٢٠٢٢ والبالغ (٢٤,٧) مليون دينار. ويُعزى هذا الانخفاض بشكل رئيسي إلى الربح الناتج عن التسوية مع الحكومة في عام ٢٠٢٢ بقيمة ٧,٥ دينار إضافة إلى انخفاض الربح من المخزون الاستراتيجي من الوقود الثقيل الزائد عن الحاجة نتيجة تقاعد الوحدات الإنتاجية في عام ٢٠٢٣ مقارنة بعام ٢٠٢٢ وبقيمة ٥,٦ مليون دينار؛ علماً بأن صافي الأرباح لعام ٢٠٢٣ كان أفضل من أرقام الموازنة بنسبة تقارب ٤٪ ومن الناحية التشغيلية، حققت الشركة توافريه عالية بلغت ١٠٠٪، وهي أفضل مما تم اعتماده في الموازنة.

وُزِعَ التحديات التي تواجهها الشركة، فقد نفذت إدارة الشركة خطة الدعم المجتمعي من خلال عدة أنشطة ومبادرات في مناطق مختلفة من المملكة، تمثلت في دعم مجتمع الشباب المحلي والمدارس والمجتمعات النّقل حظاً في المملكة.

وإيماناً من الإدارة بأهمية الموارد البشرية ودورها الأساسي في نجاح الشركة، حرصنا على الاستمرار في تنفيذ برامج تدريبية متنوعة لرفع كفاءة الموظفين وتزويدهم بالمهارات اللازمة لتحسين أدائهم وتلبية احتياجاتهم على المستويين المعرفي والعملي.

أما التحدي الأكبر الذي يواجه الشركة فما زال قائماً، وأصبح موضوع انتهاء عقود شراء الطاقة مع شركة الكهرباء الوطنية لمحطات الشركة كافة واقعاً لا مفر منه حيث ينتهي آخر عقد والخاص بمحطة كهرباء العقبة الحرارية في أواخر العام ٢٠٢٥، مما يتطلب وضع الخطط اللازمة لمواجهة هذا التحدي.

وفي الختام، لا يسعني إلا أن أقدم خالص شكري وتقديري لسعادة رئيس مجلس الإدارة وأعضاء المجلس النّفاضل الذين كان دعمهم المستمر سبباً رئيساً للإنجازات التي حققتها الشركة، كما أتوجّه بالشكر الجزيل للأخوة العاملين في مختلف المواقع، على ما يبذلونه من جهود للحفاظ على الشركة والعمل على تحقيق أهدافها.

**حفظ الله الأردن وجمالة الملك عبدالله الثاني ابن الحسين المعظم، وولي عهده الأمير الحسين بن عبدالله.**

**مع أطيب الأمنيات بمزيد من النجاح والإنجازات في عام ٢٠٢٤ .**

يسر مجلس الإدارة أن يرحب بكم ويقدم لحضراتكم تقريره السنوي الخامس والعشرون متضمناً أهم نشاطات الشركة وإنجازاتها والبيانات المالية للسنة المنتهية في ٢٠٢٣/١٢/٣١.

## ١.أ.

## نشاط الشركة الرئيسي

توليد الطاقة الكهربائية في مختلف مناطق المملكة باستخدام أي مصدر من مصادر الطاقة الأولية والطاقة المتجددة وتوريدها إلى شركة الكهرباء الوطنية بنوعية جيدة وتوافره عالية وبأقل تكلفة ممكنة.

## ١.ب.

## أماكن الشركة الجغرافية وعدد الموظفين في كل منها

الادارة: مجمع الملك الحسين للأعمال - بناية رقم 16  
عمان - شارع الملك عبد الله الثاني بن الحسين ص.ب: ٢٥٦٤ الرمز البريدي ١١٩٥٣  
هاتف : ٥٣٤٠٠٠٨ - ٦ - ٩٦٢ +  
فاكس: ٥٣٤٠٨٠٠ - ٦ - ٩٦٢ +

## محطة توليد كهرباء العقبة الحرارية

تقع محطة توليد كهرباء العقبة الحرارية في الجنوب الغربي من الحدود الأردنية، وتبعد عن مدينة العقبة حوالي ٢٢ كيلومتراً جنوباً، على بُعد ١ كم من البحر الأحمر وعلى ارتفاع يبلغ ٣٥ متراً فوق سطح البحر وتقع في مركز المنطقة الصناعية.

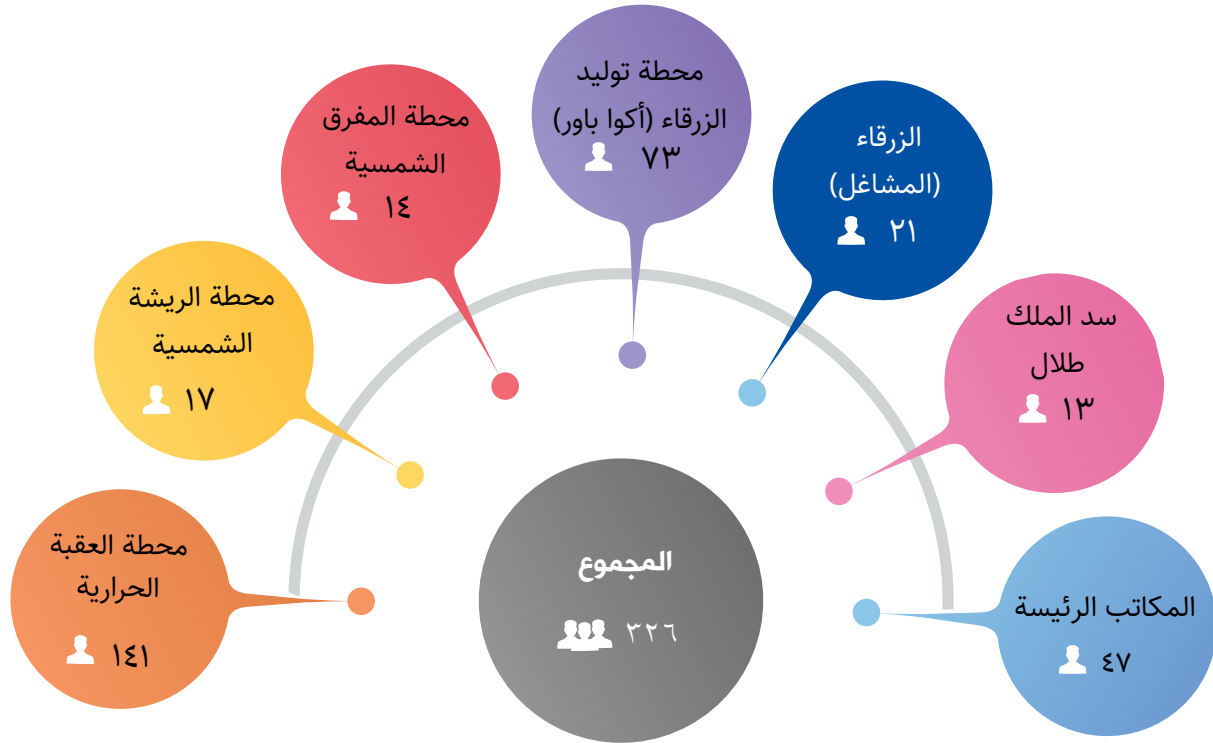
## المشاغل الهندسية

تقع المشاغل الهندسية في المنطقة الشرقية من الأردن، وتبعد حوالي ٣٠ كم شمال شرق العاصمة عمان، في وسط المنطقة الصناعية في الزرقاء.



١.ب.

## توزيع الموظفين حسب الموقع لغاية ٢٠٢٣/١٢/٣١



\* لا يوجد أي فروع للشركة داخل المملكة أو خارجها

١.ج

## حجم الاستثمار الرأسمالي للشركة

٢٦,٧٤٠,٢٢٦ دينار أردني.

٢

## لا يوجد شركات تابعة للشركة

## أسماء أعضاء مجلس الإدارة ونبذة تعريفية عن كل واحد منهم

### شركة إنارة لاستثمارات الطاقة ويمثلها:

عطوفة الدكتور مؤيد السمان - رئيس مجلس الإدارة اعتباراً من ٢٠٢١/٠٦/١٧.  
سعادة المهندس جون هاريسون كلارك - نائب الرئيس اعتباراً من ٢٠٢١/٠٢/١٧  
سعادة المهندس ياسر أديب برقان - عضواً اعتباراً من ٢٠٢١/١٠/٠٥

### شركة إنارة «٢» لاستثمارات الطاقة ويمثلها:

سعادة السيد عبد حسين مالك / عضواً اعتباراً من ٢٠٢٢/٠٣/٧

### شركة إدارة الإستثمارات الحكومية ويمثلها:

عطوفة الدكتور فيصل الحيارى / عضواً اعتباراً من ٢٠١٧/٦/٢٠  
سعادة المهندسة شروق عبدالغني / عضواً اعتباراً من ٢٠٢٠/١٢/١

### الوحدة الاستثمارية/المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي ويمثلها:

عطوفة المهندس زياد احمد عبيدات / عضواً اعتباراً من ٢٠٢١/٠٩/٠١

## عطوفة الدكتور مؤيد السمان



### التحصيل العلمي

✓ الدكتور السمان حاصل على شهادة الدكتوراه والماجستير في الهندسة الصناعية من جامعة لوفبارا في المملكة المتحدة عام ٢٠٠٠، وشهادتي الماجستير والبيكالوريوس مع مرتبة الشرف في الهندسة المدنية والهندسة الصناعية من الجامعة الأردنية.

✓ والدكتور السمان حاصل كذلك على منحه التشفينج التعليمية (Chevening) من المعهد الثقافي البريطاني و كذلك منحه ايزنهاور (Eisenhower Fellowship) الأمريكية للقياديين الشباب للعام ٢٠٠٥.

### الخبرات العملية

✓ يعمل الدكتور مؤيد السمان حاليا رئيس مجلس إدارة لشركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة، كما ويشغل حاليا نائبا لرئيس مجلس إدارة شركة الضمان لتطوير المناطق التنموية وعضوا في مجلس امناء جامعة الحسين بن عبد الله الثاني التقنية وعضوا في شركة مدفوعاتكم للدفع الالكتروني و عضوا في لجنة صندوق تقاعد المهندسين الاردنيين.

✓ وقد شغل الدكتور السمان في السابق عدد من الوظائف القيادية نذكر منها رئيس مجلس إدارة مركز الملك عبد الله الثاني لتدريب العمليات الخاصة (KASOTC) ورئيس مجلس إدارة مجمع الملك حسين للأعمال والذي يجسد مدينة ذكية ومتكاملة للأعمال ويعتبر من أضخم المشاريع العقارية والحيوية في العاصمة عمان، رئيس مجلس الإدارة والرئيس التنفيذي لمركز الملك عبدالله الثاني للتصميم التطوير (KADDB)، نائبا لرئيس مجلس إدارة ومدير عام مؤسسة استثمار الموارد الوطنية وتنميتها (موارد)، نائبا لرئيس مجلس إدارة شركة العبدلي للاستثمار والتطوير، رئيسا لمجلس إدارة شركة بوليفارد العبدلي، نائبا لرئيس مجلس إدارة والمفوض العام لصندوق المشاريع التنموية والاستثمارية الخاصة بالقوات المسلحة والأجهزة الأمنية (DIP)، نائبا لرئيس مجلس إدارة صندوق الائتمان العسكري، ونائبا لمدير عام شركة مصانع الاسمنت الأردنية، ومحاضرا غير متفرغ في كلية الهندسة في الجامعة الألمانية الأردنية.

✓ للدكتور السمان خبرات عملية تزيد عن الـ ٢٥ عاما معظمها في الإدارة العامة للشركات الصغيرة والمتوسطة والكبيرة والمشاريع الاستثمارية الضخمة، بالإضافة إلى ترأسه ومشاركته في عضويات عدد كبير من مجالس الإدارة تزيد عن ٥٠ شركة ومؤسسة وجمعية محلية ودولية والتي شملت شركات استثمار دوليه في مجالات الصناعات الثقيلة و الطاقة، والتطوير العقاري، والفندقة، والتعليم، والخدمات المصرفية والزراعة والتجارة اضافاه الى مساهماته العديدة في مجال الرياضة حيث تم تعيينه عضوا في مجلس ادارة اللجنة المنظمة لكاس العالم للسيدات تحت عمر ١٦ و تم انتخابه كذلك رئيسا لاتحاد المصارعة الاردني . والدكتور السمان خبرات عملية في كل من القطاعين العام والخاص وفي مختلف الرتب الوظيفية أبرزها في مجال الإدارة العامة، وتطوير الأعمال، ومأسسة العمل بالإضافة إلى عدد من الدراسات والبحوث العلمية في مجال أنظمة الإدارة المتقدمة، وحوكمة مجالس ادارة الشركات والقيادة.

الجنسية  
الأردنية

تاريخ العضوية:

٢٠٢١/٦/١٧ م

تاريخ الميلاد:

١٩٦٥/١١/١٨ م


المنصب الحالي

رئيس مجلس الادارة

سعادة المهندس

جون هاريسون كلارك



الجنسية   
البريطانية

تاريخ العضوية: 

٢٠٢١/٢/١٧ م

تاريخ الميلاد: 

١٩٦٣/١٢/٣٠ م

المنصب الحالي 

نائب رئيس مجلس الإدارة

## التحصيل العلمي

✓ شهادة في الهندسة الميكانيكية والكهربائية، جامعة نورثمبريا، نيوكاسل، المملكة المتحدة

✓ برنامج القيادة من أجل الطاقة، هارفارد، الولايات المتحدة الأمريكية

✓ برنامج إدارة مخاطر الطاقة، برينستون، الولايات المتحدة الأمريكية

## الخبرات العملية

✓ نائب الرئيس، إدارة المحافظ الاستثمارية، منطقة الشرق الأوسط وآسيا، المسؤول عن الأردن وسلطنة عمان والإمارات العربية المتحدة / شركة أكوا باور.

✓ نائب اول للرئيس ومدير إقليمي ، سلوفاكيا / ENEL SpA

✓ نائب اول للرئيس ومدير العمليات، روسيا / ENEL SpA

✓ رئيس العمليات الدولية، روما / ENEL SpA

✓ المدير الإقليمي، بلغاريا / ENEL SpA

✓ مدير إدارة الأصول أوروبا / Entergy Corporation

✓ مدير الصيانة والهندسة، / (Intergen Bechtel) المملكة المتحدة

✓ مدير عمليات الطاقة، / (Alcan) المملكة المتحدة

سعادة المهندس  
عبد حسين مالك



الجنسية  
الباكستانية

تاريخ العضوية:

٢٠٢٢/٣/٧ م

تاريخ الميلاد:

١٩٦٥/١٠/٣١ م

المنصب الحالي

عضواً في مجلس الإدارة

الخبرات العملية

- ✓ ٢٠٢٠ حتى تاريخه - أكوا باور (مكتب دبي) - نائب الرئيس التنفيذي - المدير الإقليمي إدارة المحافظ - منطقة الشرق الأوسط وأفريقيا وآسيا
- ✓ ٢٠٢٠ - ٢٠١٨ - أكوا باور (مكتب المملكة العربية السعودية) - نائب الرئيس ورئيس المحفظة - المملكة العربية السعودية
- ✓ ٢٠١٨ - ٢٠١٥ - أكوا باور (مكتب تركيا) - المدير العام - تركيا وكازاخستان
- ✓ ٢٠١٥ - ٢٠٠٩ - أكوا باور (مكتب تركيا) - رئيس تطوير الأعمال القطري - تركيا
- ✓ ٢٠٠٩ - ٢٠٠٦ - Engro Energy (باكستان) - مدير مشروع
- ✓ ٢٠٠٦ - ٢٠٠١ - محطة توليد الكهرباء "Kelanitissa" التابعة لشركة AES (سريلانكا) - مدير الإنشاء / مدير الصيانة
- ✓ ٢٠٠١ - ١٩٩٧ - محطة توليد الكهرباء "LalPir" التابعة لشركة AES (سريلانكا) - مهندس المشروع
- ✓ ١٩٩٧ - ١٩٩٥ - محطة توليد الكهرباء "Hubco" (باكستان) - مهندس ميكانيك

عطوفة المهندس  
زياد احمد محمود عبيدات



الجنسية  
الأردنية

تاريخ العضوية:

٢٠٢١/٩/١ م

تاريخ الميلاد:

١٩٦١

المنصب الحالي

عضواً في مجلس الإدارة

## التحصيل العلمي

- ✓ ماجستير إدارة مشاريع جامعة جورج واشنطن، الولايات المتحدة الأمريكية. ١٩٨٨ - ١٩٩٠.
- ✓ بكالوريوس هندسة مدنية - جامعة البصرة، العراق ١٩٨٠ - ١٩٨٤.

## الخبرات العملية

- ✓ مدير عام مؤسسة التدريب المهني. ٢٠١٩ - ٢٠٢١
- ✓ امين عام وزارة العمل. ٢٠١٩
- ✓ قائم بأعمال أمين عام وزارة التخطيط والتعاون الدولي ٢٠١٧/٦/١٩ ولغاية تاريخ ٢٠١٩/١/١٤
- ✓ خبير اقتصاد كلي من خلال الاسكوا لخطة التنمية العاشرة للمملكة العربية السعودية. ٢٠١٤
- ✓ مدير - مديرية خطط وبرامج التنمية ٢٠١٣ - ٢٠١٧
- ✓ مدير - مديرية البرامج والمشاريع ٢٠١٠ - ٢٠١٣
- ✓ مدير - مديرية المتابعة والتقييم ٢٠٠٣ - ٢٠١٠
- ✓ برنامج تعزيز الإنتاجية الاقتصادية والاجتماعية ٢٠٠٢ - ٢٠٠٣
- ✓ خبير البنية التحتية (٣ سنوات) - الوكالة الألمانية للتعاون الفني (GIZ) لوزارة الشؤون البلدية وبنك تنمية المدن والقرى والبلديات. ١٩٩٩ - ٢٠٠٢

سعادة المهندسة  
شروق محمد خالد عبد الغني



الجنسية



الأردنية

## التحصيل العلمي

- ✓ درجة الماجستير في الادارة الحكومية من جامعة عمان الاهلية / الاردن ٢٠٢٠.
- ✓ درجة البكالوريوس في الهندسة الكيماوية من جامعة مؤتة - الكرك / الاردن ٢٠٠٣.

## الخبرات العملية

- ✓ تشغل حالياً منصب المدير التنفيذي للرقابة والأمتثال في هيئة الخدمة والإدارة العامة.
- ✓ مدير مديرية التخطيط والتطوير المؤسسي بوزارة الطاقة والثروة المعدنية وتولت مهام اعداد وتطوير الخطط الاستراتيجية لقطاعي الطاقة والثروة المعدنية، وتطوير السياسات والخطط الاستراتيجية للوزارة ومتابعة تنفيذها، اضافة الى ادارة المعلومات الاحصائية الخاصة بالقطاع ومتابعة خطط الطوارئ، إضافة الى مهام ادارة ومتابعة علاقات التعاون الثنائية مع الدول والمؤسسات الدولية والإقليمية والمحلية فيما يخص قطاعي الطاقة والثروة المعدنية حتى تاريخ ٢٠٢٣/١٢.
- ✓ عضو مجلس ادارة مؤسسة المواصفات والمقاييس الاردنية ٢٠١٩ - ٢٠٢١
- ✓ خريجة أكاديمية ساندهيرست العسكرية الملكية في بريطانيا في مجال المهارات القيادية.
- ✓ مدرب في مجال التخطيط الاستراتيجي والحوكمة وادارة العمليات والخدمات والمسرات الحكومية واستشراف المستقبل.
- ✓ من المؤسسين وعضو لجنة تحكيم لجائزة أفضل منتج في قطاع الصناعات الكيماوية الأردنية / نقابة المهندسين

تاريخ العضوية:

٢٠٢٠/١٢/١ م

تاريخ الميلاد:

١٩٨٠/٦/٣٠

المنصب الحالي

عضواً في مجلس الإدارة

## عطوفة الدكتور فيصل عبدالرزاق الحيارى



الجنسية



الأردنية

تاريخ العضوية:

٢٠١٧/٦/٢٠ م

تاريخ الميلاد:

١٩٥٥/١٢/٣٠ م

المنصب الحالي

عضواً في مجلس الإدارة

## التحصيل العلمي

- ✓ دكتوراه اقتصاد من جامعة (LEICESTER) / بريطانيا/ ١٩٩٠.
- ✓ ماجستير في اقتصاديات السياسة العامة من جامعة (LEICESTER) / بريطانيا/ ١٩٨٧.
- ✓ بكالوريوس اقتصاد وإحصاء من الجامعة الأردنية / ١٩٧٩.

## الخبرات العملية

- ✓ مدير عام مؤسسة تنمية أموال الأيتام ٢٠٠٧-٢٠١٦.
- ✓ مستشار مالي واقتصادي ووزارة المالية ٢٠٠٢-٢٠٠٧.
- ✓ خبير مالي للعديد من مشاريع الخصخصة (الاتصالات الأردنية، الملكية الأردنية والشركات المنبثقة عنها، شركة البريد الأردني، مؤسسة سكة حديد العقبة، الخطوط البحرية، هيئة النقل العام) ١٩٩٨-٢٠٠٢.
- ✓ مدير مديرية الدراسات والنّبات والمعلومات في دائرة الموازنة العامة ١٩٩٢-١٩٩٧.
- ✓ رئيس وحدة البحوث الاقتصادية - دائرة الموازنة العامة ١٩٩٠-١٩٩١.
- ✓ طالب دراسات عليا متفرغ - جامعة ليستر - إنجلترا ١٩٨٦-١٩٩٠.
- ✓ محلل موازنة - دائرة الموازنة العامة - الأردن ١٩٧٩-١٩٨٥.
- ✓ نائب رئيس مجلس ادارة بنك الاردن دبي الاسلامي
- ✓ رئيس مجلس ادارة شركة عقاري للصناعات والاستثمارات العقارية
- ✓ رئيس مجلس أمناء الجمعية الأردنية للمالية الإسلامية.
- ✓ باحث اقتصادي في الوحدة الاقتصادية / مركز الدراسات الإستراتيجية في الجامعة الأردنية.
- ✓ ممتحن خارجي لرسائل الماجستير / قسم الاقتصاد/ كلية الاقتصاد والعلوم الإدارية في الجامعة الأردنية.
- ✓ رئيس جمعية البلقاء للتنمية الاقتصادية والاجتماعية.
- ✓ عضو مجلس إدارة في العديد من الشركات المساهمة العامة.



## سعادة المهندس ياسر أديب برقان



الجنسية  
الأردنية

تاريخ العضوية :

٢٠٢١/١٠/٥ م

تاريخ الميلاد :

١٩٦٤/٨/٦ م

المنصب الحالي

عضواً في مجلس الإدارة

### التحصيل العلمي

- ✓ ماجستير في إدارة الأعمال جامعة كاليفورنيا ، شيكو ،
- ✓ ماجستير العلوم في الهندسة المدنية جامعة كاليفورنيا ، بيركلي
- ✓ بكالوريوس الهندسة المدنية جامعة كاليفورنيا ، شيكو.

### الخبرات العملية

- ✓ شركة المقاولون المتحدون (CCC) - ١٩٩٥ حتى تاريخه.
- ✓ المنصب الحالي: نائب الرئيس لشركة المقاولون المتحدون / اليونان والمدير العام لمكتب رئيس مجلس الإدارة.
- ✓ ممثل شركة المقاولون المتحدون في مجلس إدارة العديد من الشركات: شركة أكوا للخدمات المحدودة (المملكة المتحدة) ، شركة إنارة لاستثمارات الطاقة، شركة الفارس الوطنية للاستثمار، محطة سمرا لمعالجة المياه العادمة، محطة سمرا للتشغيل والصيانة و، Wood Group
- ✓ أكثر من ٣٥ سنة خبرة في مجال الإنشاءات و صناعة النفط والغاز وإدارة الشركات في شمال امريكا، أوروبا والشرق الأوسط.
- ✓ حاصل على العديد من الجوائز، بما في ذلك جائزة الإنجاز من مجلس كاليفورنيا للمهندسين المدنيين ومساحي الأراضي، وجائزة الإنجاز من الجمعية الأمريكية للمهندسين المدنيين.

## أسماء ورتب أشخاص الإدارة العليا التنفيذية ونبذه تعريفية عن كل واحد منهم

### عطوفة المهندس موفق محمود علاونة

الرئيس التنفيذي أعتباراً من ٢٠٢١ / ٦ / ١٧



الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ١٩٩٧/٥/٤

تاريخ الميلاد: ١٩٧١/٥/١٤

التحصيل العلمي: بكالوريوس

الهندسة الكهربائية - جامعة

العلوم والتكنولوجيا

#### الخبرات العملية

- يشغل المهندس موفق علاونة حالياً وحتى تاريخه منصب الرئيس التنفيذي لشركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة.
- شغل المهندس موفق علاونة وظيفة مدير تنفيذي تشغيل وصيانة في شركة توليد الكهرباء المركزية من ٢٠١٩/٧/١ - ٢٠٢١/٦/١٦.
- رئيساً لإدارة الخدمات الهندسية والعقود ٢٠١٦/٧ - ٢٠١٩/٤.
- مديراً لمحطة العقبة الحرارية من ٢٠١١/١ - ٢٠١٦/١٠.
- مديراً للصيانات في شركة مياه العقبة من ٢٠١٠/٤ - ٢٠١١/١.
- مديراً للدعم الفني في شركة مياه العقبة من ٢٠٠٨/١١ - ٢٠١٠/٤.
- رئيس قسم التلات والتحكم في محطة العقبة الحرارية من ٢٠٠٥/١ - ٢٠٠٨/١١.
- مهندس تحكم (PLC and SCADA) / المملكة العربية السعودية من ٢٠٠٢/١ - ٢٠٠٥/١.
- مهندس آلات وتحكم في محطة العقبة الحرارية من ١٩٩٧/٥ - ٢٠٠٢/١.

### السيد علي (محمد زهير) علي عبدالله

المصنب الحالي : المدير التنفيذي للمالية.



الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ١٩٩٩ / ٧ / ٢٧

تاريخ الميلاد: ١٩٧٠ / ١ / ٣

التحصيل العلمي:

١٩٩٢ بكالوريوس محاسبة -

الجامعة الأردنية

١٩٩٧ دبلوم عالي دراسات عليا

إدارة أعمال - الجامعة الأردنية

#### الخبرات العملية

- ٢٠٢١/٥/٧ وحتى تاريخه مدير تنفيذي مالي.
- ٢٠٢٠/١١/٧ وحتى تاريخ ٢٠٢١/٥/٦ مدير تنفيذي مالي بالوكالة.
- ٢٠١٧/١٠/١ وحتى تاريخ ٢٠٢٠/١١/٦ مدير مالي.
- ٢٠١٦/١ - ٢٠١٧/٩/٣٠ : مدير مالي بالوكالة.
- ٢٠٠٤/٤ - ٢٠١٧/٩/٣٠ : رئيس قسم مراقبة الموازنة.
- ١٩٩٩/٧ - ٢٠٠٤/٤ : محاسب في قسم مراقبة الموازنة.
- ١٩٩٦/١ - ١٩٩٩/٧ : مقدر في دائرة ضريبة الدخل.
- ١٩٩٤/١٢ - ١٩٩٦/٩ : محاسب في الشركة الأردنية للاستثمار في الصناعات الكهربائية.

## السيد عمر أحمد إبراهيم الشمري

المنصب الحالي : المدير التنفيذي لإدارة سلسلة التوريد



### الخبرات العملية

- ٢٠١٩/٠٨/١ - حتى تاريخه المدير التنفيذي لإدارة سلسلة التوريد.
- ٢٠١٧/١٠/١ - ٢٠١٩/٠٧/٣١ : مدير دائرة اللوازم.
- ٢٠١٦/١٢/١ - ٢٠١٩/٧/١ : أمين سر لجان العطاءات .
- ٢٠١٦/٠١/١ - ٢٠١٧/٠٩/٣٠ : مدير دائرة التخطيط والعقود.
- ٢٠١٢/٠٧/٩ - ٢٠١٥/١٢/٣١ : رئيس قسم التخطيط والعقود.
- ٢٠١١/٠٧/٩ - ٢٠١٢/٠٧/٨ : رئيس قسم الشراء الخارجي والتخليص بالوكالة.
- ٢٠٠٧/٠٧/١ - ٢٠١١/٠٧/٨ : إداري عطاءات ومشتريات.
- ٢٠٠٦/١١/٢٠ - ٢٠٠٧/٠٦/٣٠ : متدرب

الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ٢٠٠٦/١١/٢٠

تاريخ الميلاد: ١٩٨٤/١٢/١

التحصيل العلمي: ماجستير

إدارة الأعمال - جامعة اليرموك.

بكالوريوس إدارة التسويق -

جامعة اليرموك.

## المهندس أسامة محمد فلاح الدعجة

المنصب الحالي : المدير التنفيذي للإدارة التجارية



### الخبرات العملية

- ٢٠٢١/٧/٢٨ - حتى تاريخه : المدير التنفيذي للإدارة التجارية
- ٢٠١٩/٩/٣٠ - حتى تاريخ ٢٠٢١/٧/٢٧ المدير التنفيذي للموجودات
- ٢٠١٠ - ٢٠١٩ : مدير دائرة التخطيط الفني و التجاري
- ٢٠٠٨ - ٢٠١٠ : رئيس القسم التجاري
- ٢٠٠٧ - ٢٠٠٨ : مهندس تخطيط / دائرة التخطيط الفني
- ٢٠٠٥ - ٢٠٠٧ : مهندس تشغيل محطة الحسين الحرارية

الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ٢٠٠٥/١١/٠١

تاريخ الميلاد: ١٩٨٣/٥/٦

التحصيل العلمي:

بكالوريوس هندسة الميكانيك

٢٠٠٥

ماجستير هندسة صناعية

٢٠٠٩ الجامعة الأردنية

## السيدة علياء رضوان عبدالله حياصات

المنصب الحالي : أمين سر مجلس الإدارة



الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ٢٠٠٠/٢/١

تاريخ الميلاد: ١٩٧٧/٣/١٢

التحصيل العلمي:

بكالوريوس أدب انجليزي -

الجامعة الاردنية ١٩٩٩

### الخبرات العملية

- ٢٠١٦/١٠/٥ : أمين سر مجلس الإدارة
- ٢٠١١/٩/٢٢ : أمين سر لجنة التدقيق
- ٢٠١٢/٦/١ - ٢٠١٦/١٠/٤ : مدير دائرة العطاءات
- ٢٠٠٩/١٢/٩ - ٢٠١٢/٥/٣١ : أمين سر لجان العطاءات
- ٢٠٠٧/٤/١٠ - ٢٠٠٩/١٢/٨ : اداري في دائرة العطاءات
- ٢٠٠٠/٦/١ - ٢٠٠٧/٤/٩ : اداري في دائرة الإدارة وشؤون الموظفين
- ٢٠٠٠/٢/١ - ٢٠٠٠/٥/٣١ : متدربة في دائرة الإدارة وشؤون الموظفين

## السيد غيث تركي عبيدات

المنصب الحالي : المدير المالي



الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ٢٠٠١/٩/١

تاريخ الميلاد: ١٩٧٧/٥/٣١

التحصيل العلمي:

بكالوريوس في المحاسبة

(JCPA ACPA)

### الخبرات العملية

- ٢٠٢١/٦/١ وحتى تاريخه مدير مالي.
- ٢٠١٧/١٠/١ وحتى ٢٠٢١/٥/٣١ مدير دائرة المحاسبة
- ٢٠١٦/١٠ - ٢٠١٧/٩/٣٠ مدير دائرة المحاسبة بالوكالة.
- ٢٠١١ - ٢٠١٧/٩/٣٠ رئيس قسم الخزم الدائنة.
- ٢٠٠٨ - ٢٠١١ رئيس قسم مراقبة النقد.
- ٢٠٠١ - ٢٠٠٨ محاسب في قسم الحسابات العامة.

## أسماء كبار مالكي الأسهم وعدد الأسهم المملوكة لكل منهم مقارنة مع السنة السابقة

٢٠٢٢  
كشف المساهمين  
الذين تزيد  
نسبتهم عن ٥%

الجنسية	%	عدد الأسهم	اسم المساهم
اردنية	٥٠,٨٣%	١٥,٢٥٠,٠٠٠	شركة انارة لاستثمارات الطاقة
اردنية	٤٠,٠٠%	١٢,٠٠٠,٠٠٠	شركة إدارة الاستثمارات الحكومية
اردنية	٩,٠٠%	٢,٧٠٠,٠٠٠	المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي

٢٠٢٣  
كشف المساهمين  
الذين تزيد  
نسبتهم عن ٥%

الجنسية	%	عدد الأسهم	اسم المساهم
اردنية	٤٩,٣٣%	١,٤٨٠,٠٠٠	شركة انارة لاستثمارات الطاقة
اردنية	٤٠,٠٠%	١,٢٠٠,٠٠٠	شركة إدارة الاستثمارات الحكومية
اردنية	٩,٠٠%	٢٧٠,٠٠٠	المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي

## الوضع التنافسي للشركة ضمن قطاع الكهرباء

بلغ الحمل الأقصى للنظام الكهربائي الموحد (٤٢٤٠) ميغاواط في عام ٢٠٢٣ مقارنة مع (٤٠١٠) ميغاواط في عام ٢٠٢٢ ، ساهمت الشركة من خلال استطاعتها البالغة (٣٩٤) ميغاواط والتي تشكل (٦,٥%) من اجمالي استطاعة النظام الكهربائي بإنتاج (٦٠/٩) جيجاواط ساعة. بلغت مبيعات الشركة من الطاقة الكهربائية (٥٦/٥) جيجاواط ساعة في عام ٢٠٢٣ مقابل (٦٢٦/٣) جيجاواط ساعة في عام ٢٠٢٢.

## درجة الاعتماد على موردين محددين أو عملاء رئيسيين محلياً وخارجياً

النسبة	العملاء الرئيسيون
١٠٠%	شركة الكهرباء الوطنية

النسبة	الموردون الرئيسيون
	لا يوجد

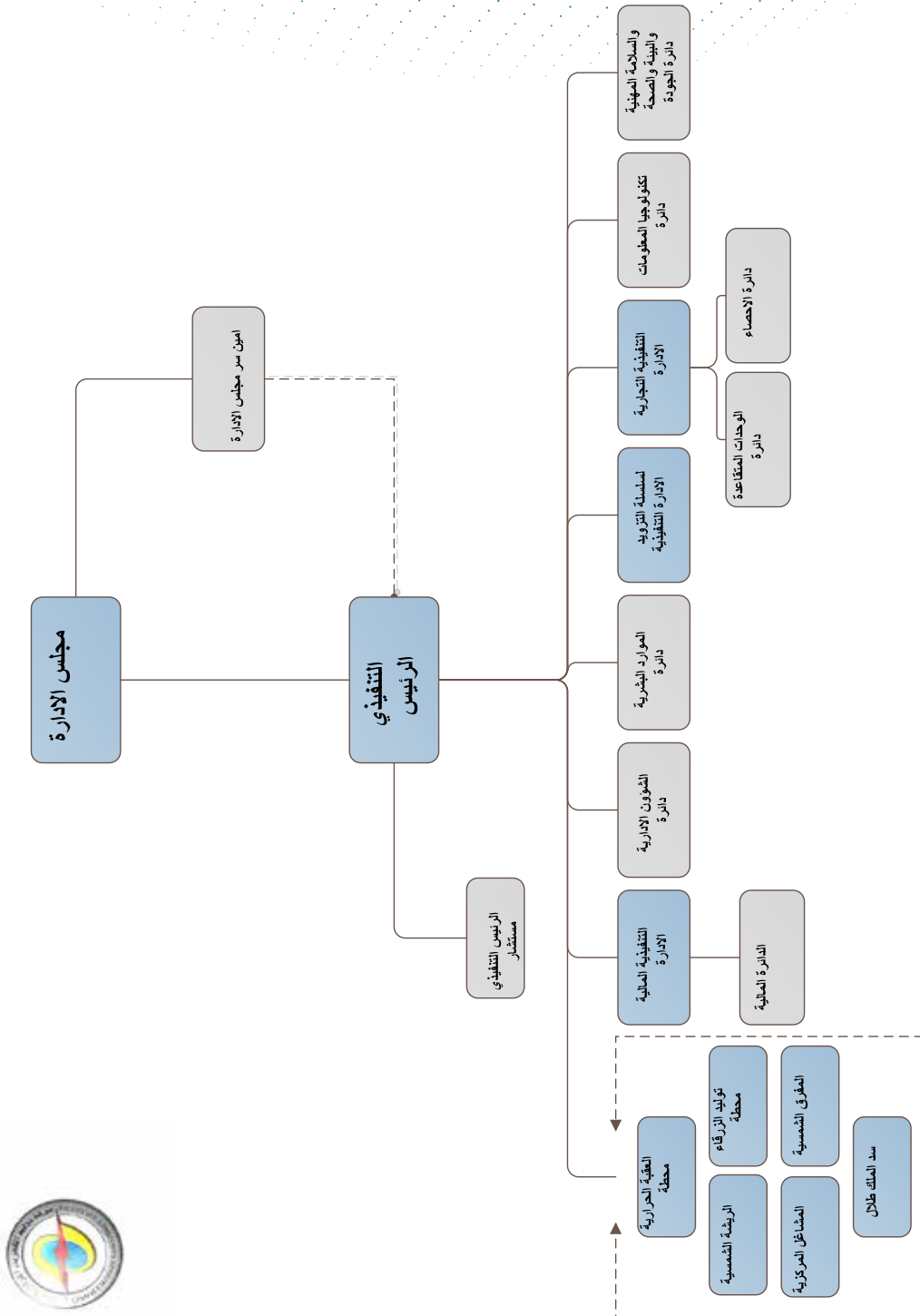
## ٧ الحماية الحكومية أو الامتيازات التي تتمتع بها الشركة بموجب القوانين والأنظمة

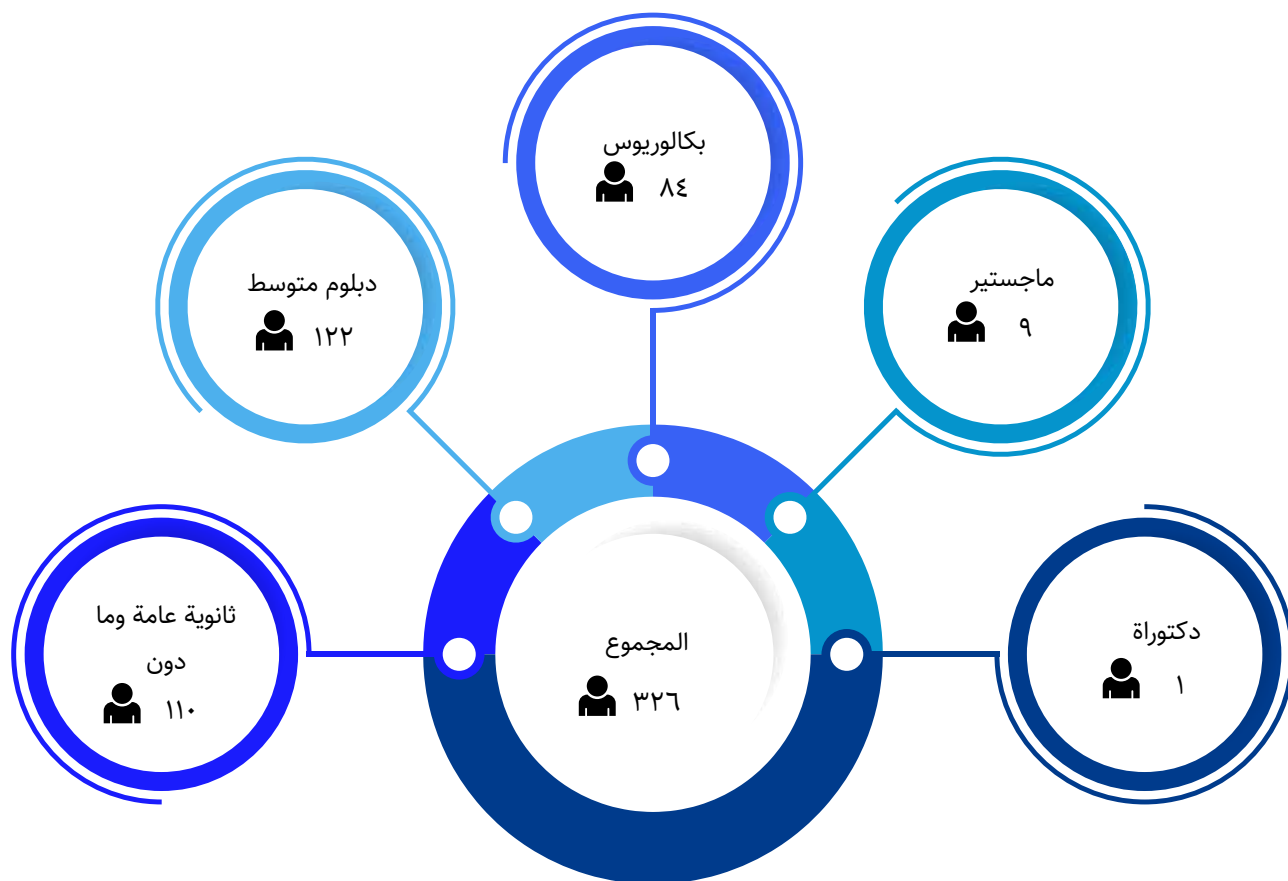
لا يوجد أي امتياز أو حماية حكومية تتمتع بها الشركة أو أي من منتجاتها بموجب القوانين والأنظمة سارية المفعول كما أنه لا يوجد أي براءات إختراع أو إمتياز حصلت عليها الشركة إلا أننا في هذا الخصوص نبدى بأن حكومة المملكة الأردنية الهاشمية قد كفلت شركة الكهرباء الوطنية في جميع اتفاقيات شراء الطاقة التي أبرمت ما بين الشركة وشركة الكهرباء الوطنية بتاريخ ٢٠٠٧/٩/٢٠ كما وأن حكومة المملكة الأردنية الهاشمية قد كفلت للشركة بموجب الاتفاقية التنفيذية المبرمة بتاريخ ٢٠٠٧/٩/٢٠ مجموعة من الأمور من بينها الاستقرار في الضرائب والتشريعات وعدم التمييز بينها وبين غيرها والتعامل بالعملات الأجنبية وقابلية التحويل إلى خارج المملكة.

## ٨.أ. لا يوجد أية قرارات صادرة عن الحكومة أو المنظمات الدولية أو غيرها التي لها أثر مادي على عمل الشركة أو قدرتها التنافسية

## ٨.ب. الجودة والتدقيق الفني

- تلتزم شركة توليد الكهرباء المركزية سعيها لتحقيق رؤيتها ورسالتها في ضمان مواكبة التطوير والتحسين المستمرين لأنظمة الجودة المتكاملة المطبقة بالشركة من خلال المراجعة الإدارية المستمرة والتدقيق الداخلي والخارجي على أنظمة الجودة المتكامل وعمل الإجراءات التصحيحية مما ينعكس إيجابياً على أنشطة الشركة المختلفة وكذلك للحفاظ على شهادات نظام الجودة المتكامل الممنوحة من شركتي LMS وTUV الاردن.
- تتم مراجعة دورية لتطوير إجراءات ونماذج نظام الجودة المتكامل لغايات التطوير و التحديث المستمر ومتابعة متطلبات شهادة أنظمة إدارة الجودة ISO 2015-9001 .
- تم إجراء تدقيق داخلي وخارجي في مجال نظام الجودة المتكامل في مختلف مواقع الشركة للتأكد من تطبيق إجراءات أنظمة الجودة المتكامل وفقاً للمواصفات القياسية الدولية ISO 2015-9001 . وقامت دائرة الجودة والسلامة العامة والصحة بعملية التدقيق الداخلي في حين قامت شركة LMS, TUV الأردن بعملية التدقيق الخارجي، وبينت عمليات التدقيق أن الشركة ملتزمة بتطبيق متطلبات المواصفات الدولية لنظام الجودة المتكامل وتم عمل إجراءات تصحيحية لمخرجات التدقيقين .
- تم تجديد شهادة أنظمة إدارة الجودة ISO 2015-9001 لمحطة الزرقاء لتوليد الكهرباء لمدة ثلاث سنوات قادمة.
- تم الحصول على شهادات جديدة لأول مرة لأنظمة الادارة المتكاملة لمحطتي المفرك والريشة الشمسية لمدة ثلاث سنوات من قبل الشركة المانحة TUV.
- مراجعة وتقييم بشكل سنوي للمخاطر الداخلية والخارجية المؤثرة على الشركة، وعمل الإجراء الوقائي والتصحيحي لإنهاء أو تقليل أثر هذه المخاطر. وبناءً عليه، يتم مراجعة استراتيجية الشركة بطريقة فعالة ومستدامة، تضمن تحقيق جميع متطلبات نظام الجودة المتكامل، وينعكس إيجاباً على عملية التطوير والتحسين المستمر.





عدد الموظفين في الشركة حسب المؤهل العلمي لغاية ٢٠٢٣/١٢/٣١



• نشاطات التدريب للعام ٢٠٢٣ :

خلال العام ٢٠٢٣ تم عقد العديد من برامج التدريب ، مع التركيز على متطلبات السلامة والصحة المهنية ، وتجديد الشهادات وتحديث المعرفة التي تتعلق بمجال العمل بالإضافة الى حضور موظفينا العديد من المؤتمرات والندوات والملتقيات الفنية بهدف مشاركة المعرفة والتواصل المستمر مع العاملين في مجال قطاع الكهرباء، حيث تم تحقيق الساعات التدريبية حسب الاتي :

عدد البرامج التدريبية	عدد ساعات التدريب	عدد الحضور
٧٢	٧٠٣٠	١٠١٣ - (مكرر)

الموقع	الساعات الفعلية
الريشة	٣٧١,٥
الزرقاء	٢٦١
العقبة	٢٠٥٣,٥
المفرق	٥٧٦,٥
المكاتب الرئيسية	٨١٣
الهاشمية	٢٦٥٢
سد الملك طلال	٣٠٢,٥
المجموع	٧٠٣٠



عدد الساعات	عدد الحضور	الدورات الفنية
٥٧٣	٨٢	
١٢	٤	Air Processing Unit Air Compressor Inspection
١٧	٢	BH-Masoneilan&BH;-Consolidated
١٥	٣	Bop UPS Inspection
٦	٢	DCS Ovation (Trends and Signal diagram)
١٥	٣	Earth Leakage Breakers Testing
١٥	٣	EDG Routine Inspection
١٥	٣	Electrical Apparatus Inspection
١٢	٤	Emergency Diesel Generator Inspection-6M
٦	٣	FF MV Motor inspection
٣٠	٦	Foam System Inspection
١٢	٤	GT Atomizing air booster compressor inspection
٣٠	٣	GT Gernerator Visual Inspection
٦	٢	Interlock Test for GT,ST & HRSGS.
٦	٢	LDO instrumentation
٦	٢	LDO Truck scale and instrumentation Check
١٥	٣	Lux Measurement
٥,٥	١	process optimization with smart &connected; devices
٧٢	١	Professional Training on Green Hydrogen and Renewable Power-to-X
٦٨	٢١	PTW enhancement
٣٤	٢	test & learn event
٢٥,٥	٣	استدامة و استقرارية الشبكة الكهربائية الاردنية
١٥٠	٥	دورة عملية في اساسيات اللحام

عدد الساعات	عدد الحضور	الدورات المالية
٤٠	٢	

٤٠

٢

خبير ضريبي

عدد الساعات	عدد الحضور	دورات السلامة والصحة المهنية
٥٦٠٦	٨٠٣	

٧٢

١٢

Arc Flash Awareness Workshop

٦

٦

Conduct HSSE Training Management review -Site HSSE training plan, records, and data review with verifications

٩

٩

Deliver O&amp;M Site HSSE Train the Trainer Training including HSSET Hub Training

٣٢

١٦

Deliver workshop of HSSE Competency Pathway to CEGCO/APJ head office team key roles from each department/section including leadership management, HR.

٣٢

١٦

Deliver workshop of HSSE Competency Pathway to CEGCO/APJ Zarqa site representative from each department/section including Plant management, site HSSEs

١٢

٤

Diesel Fire Pump Inspection -12M

١٨

١٨

Earthquake &amp; crisis awareness

٦

٢

Fire Fighting Panels System

١٨

١٨

Greenroad Drive

٦

٢

Hazard Gas detection check and zero calibration for gas turbine

٣٨

١٩

Hazard Identification And Stop Work Authority (HISWA)

٤

٤

HSSE Competency Pathway roll-out workshop with HSSE, HR &amp; Training

٨

٤

HSSE training, plan, records, material, and data review with verifications, HSSE training system, equipment, and facilities review

عدد الساعات	عدد الحضور	دورات السلامة والصحة المهنية
٧٥٠	١	ISO 45001:2018 Occupational Health & Safety Lead Auditor Course
٣٨	٣٨	Life Saving Rules
٢٣	٢٣	Mandatory HSE Procedure
٢٦	١٣	Meeting & Discussion with Operator, Technician, Shift In-charge, Chemist, Engineer, Store Supervisor, ERT, Driver, and Contractors
١٣	١٣	Meeting & Discussion with Section Head, Manager, PGM, and admin
٢٨	٢٨	Near miss awareness
١٤٠	٢	NEBOSH IGC
١٦	١٦	Procedure awareness
١٢٦	٢١	Safe Crane Driving & Operation
٤	٤	Safe Driving Application
١٨٠	١٥	Scaffolding competent person & inspector
٧	٧	Site HSSE training Material, records, and data review with verifications
٣٣	٣٣	Suggestion and complaint
٢٠٠	٥٠	اطفاء الحرائق وانقاذ الحياة
٢٨٦	٣٣	الاسعافات الاولى المتقدمة
٤٢٢	٤١	تقييم المخاطر
١٢٤٨	٢٦	دورة الدفاع المدني الشاملة
١٣٤٠	٣٠٤	دورة القيادة الدفاعية الآمنة
٤٦٥	٥	مشرفي السلامة والصحة المهنية

عدد الساعات	عدد الحضور	الموارد البشرية وشؤون الموظفين
٣٤	٢	
٣٤	٢	Training Module & performance appraisal module

عدد الساعات	عدد الحضور	تكنولوجيا المعلومات وحلول الأعمال
٣٠٦,٥	١٥	
٢٤	١	Commvault Certified Professional program
٤٨	٤	FireEye Training Course
١٥	١	FortiGate Security & FortiGate Infrastructure
١١٥,٥	٣	installation,storage,and computer with windows server 2016
٨٤	٢	windows server 2019 Administration
٢٠	٤	امن عالمك بثقة رقمية

عدد الساعات	عدد الحضور	إدارة سلسلة التوريد
٧٠	١٠	
٧٠	١٠	اجراءات طلبات الشراء و أوامر الشراء المباشر

عدد الساعات	عدد الحضور	دورات اللغة
٥٤	٣	
٥٤	٣	صياغة المخاطبات الرسمية و المراسلات

عدد الساعات	عدد الحضور	مهارات الحاسوب
٢٢٠,٥	٦٤	
٧٥	٥	Advanced excel
١٤٥,٥	٥٩	أمن وحماية المعلومات

عدد الساعات	عدد الحضور	مؤتمرات ومحاضرات فنية
١٢٦	٣٢	
١٧	٢	NSK Technical Day
٢	١	الورشة الاولى المتخصصة في مجال الطاقة
١٥	٣	قطاع الاستثمار في اطار رؤية التحديث الاقتصادي
٤٠	٤	مؤتمر العقبة الهندسي الدولي
٤٠	٢٠	ندوة حول الامن السيبراني للبنى التحتية الحرجة
١٢	٢	ورشة عمل التخطيط الاستراتيجي لشركة السمرا
٧٠٣٠	١٠١٣	المجموع



• خدمة المجتمع المحلي :

تساهم الشركة في خدمة المجتمع المحلي بالتعاون مع الجامعات والمعاهد من خلال برامج تدريب عملية في مواقع ومحطات الشركة المختلفة تهدف إلى اكساب خريجي الجامعات والمعاهد الأردنية الخبرة والمعرفة الضرورية للانخراط بسوق العمل ، كما تسهل الشركة الزيارات والرحلات العلمية لطلاب الجامعات والمعاهد والنقابات المهنية للاطلاع على الأنظمة والتقنيات المستخدمة في توليد الطاقة الكهربائية.

حيث استفاد من برنامج التدريب العملي خلال العام ٢٠٢٣ (١٧) طالبا ضمن تخصصات الكهرباء والميكانيك والالات الحرارية والميكاترونكس في مواقع الشركة المختلفة كالآتي:

العدد	الموقع
٢	- محطة العقبة الحرارية
١	جامعة البلقاء التطبيقية
١	مدرسة العقبة المهنية
١	- المفرق
١	جامعة العلوم والتكنولوجيا
١	- المكاتب الرئيسية
١	الجامعة الهاشمية
١٣	- محطة توليد الزرقاء
٢	الجامعة الهاشمية
١	جامعة الحسين بن طلال
٧	جامعة البلقاء التطبيقية
١	جامعة الزرقاء الاهلية
١	جامعة آل البيت
١	المركز الاردني الكوري- معهد التدريب المهني
١٧	المجموع

## • تدريب المهندسين :

تعزيزاً لمبدأ التعاون مع نقابة المهندسين الاردنيين ولغايات اكساب المهندسين الجدد الخبرات والمهارات لتأهيلهم لسوق العمل، دأبت الشركة على تدريب عدد من المهندسين حسب اتفاقية تدريب المهندسين حديثي التخرج ضمن تخصصات هندسة الكهرباء، الميكانيك والميكاترونس، حيث استفاد من التدريب ١٨ مهندس خلال العام ٢٠٢٣ في مواقع الشركة حسب الاتي:

العدد	الموقع
١٠	- محطة توليد الزرقاء
٥	طاقة كهربائية
٢	ميكاترونيكس
٢	هندسة الكترونية
١	هندسة ميكانيكية
٤	- الريشة الشمسية
٣	طاقة كهربائية
١	هندسة الكترونية
١	- سد الملك طلال
١	طاقة كهربائية
٢	- المفرق
٢	طاقة كهربائية
١	- المكاتب الرئيسية - تكنولوجيا المعلومات
١	هندسة الكترونية
١٨	المجموع





## ١٠ المخاطر التي تتعرض لها الشركة

لايوجد مخاطر تعرضت لها الشركة أو من الممكن أن تتعرض الشركة لها خلال السنة اللاحقة ولها تأثير مادي عليها.

## ١١ الإنجازات التي حققتها الشركة عام ٢٠٢٣

### ١.١ الصحة المهنية والسلامة والبيئة

- واصلت شركة توليد الكهرباء المركزية سعيها لتحقيق رؤيتها ورسالتها في ضمان مواكبة التطوير والتحديث المستمرين لأنظمة العمل وآليات تنفيذها، والاهتمام بصحة وسلامة العاملين والمحافظة على البيئة المحيطة والممتلكات، وفي هذا الصدد:
- قامت الشركة بمراجعة وتطوير بعض الإجراءات ونماذج نظام السلامة والصحة المهنية لإدانة الحصول على شهادة أنظمة إدارة الصحة والسلامة المهنية 2018: ISO 45001، من خلال شركة LMS , TUV الأردن.
- تم تجديد شهادة أنظمة إدارة الصحة والسلامة المهنية في محطة الزرقاء لتوليد الكهرباء لمدة ثلاث سنوات قادمة 2018 - ISO 45001.
- تم الحصول على شهادات جديدة لأول مرة لأنظمة الإدارة المتكاملة لمحطتي المفرق و الريشة الشمسية لمدة ثلاث سنوات من قبل الشركة المانحة TUV.
- تم إجراء تدقيق داخلي وخارجي في مجال الصحة والسلامة والبيئة في مختلف مواقع الشركة للتأكد من تطبيق إجراءات الصحة والسلامة والبيئة وفقاً للمواصفات القياسية الدولية 2018: ISO 45001 وقامت دائرة الجودة والسلامة العامة والصحة بعملية التدقيق الداخلي في حين قامت شركة LMS , TUV الأردن بعملية التدقيق الخارجي ، وبينت عمليات التدقيق أن الشركة ملتزمة بتطبيق متطلبات المواصفات الدولية للصحة والسلامة المهنية والبيئة 2018: ISO 45001 . و تم عمل اجراءات تصحيحية لمخرجات التدقيق.
- أجرت شركة أكوا باور جولة تدقيق على السلامة العامة في جميع مواقع الشركة، بناء على نتائج التدقيق تقوم الشركة باتخاذ الإجراءات التصحيحية المطلوبة.
- تم القيام بإعادة فحص جميع معدات الرفع في الشركة واستصدار شهادات صلاحية الاستخدام من قبل جهة خارجية معتمدة للتأكد من سلامتها ومطابقتها للمعايير المطلوبة خلال استخدامها في مختلف أعمال ونشاطات الشركة.
- قامت الشركة بإجراء الفحص السنوي لكفاءة الرئتين والسمع لجميع الموظفين في مختلف المواقع للتأكد من سلامة صحتهم المهنية في مناطق العمل ذات العلاقة بالضجيج والغازات العادمة.
- تابعت الشركة تنفيذ سياسة منع التدخين في مختلف المرافق بهدف توفير بيئة صحية للأشخاص كافة، ومنحهم حق التواجد ضمن بيئة صحية ونظيفة.
- قامت الشركة بتدريب مجموعات من موظفيها في مختلف مواقع الشركة عبر تنظيم دورات خارجية وداخلية إنعاشية في الصحة المهنية والسلامة العامة.
- تطبيق إجراءات وتعليمات السلامة والصحة المهنية المعمول بها بالشركة في مشروع تفكيك الوحدة الاولى و الثانية في محطة العقبة الحرارية في دراسة واعتماد MOS والتأكد من تطبيقها عبر الزيارات الدورية والتدقيق من دائرة السلامة والصحة المهنية.
- تم تطبيق نظام السينيرجي لايف بشكل كامل على جميع نشاطات السلامة العامة وتطبيق متطلبات النظام.
- لم تسجل أي إصابة عمل او تعطل عام 2023 وحقت الشركة ما يزيد عن 7777535 ساعة عمل بدون إصابات.

## ٢.١ الاستشارات والاتفاقيات والخدمات الخارجية

- عقد تدقيق داخلي لمدة ثلاث سنوات بقيمة ٦٠٠٠٠ دولار سنويا مع شركة اكوا باور القابضة .
- عقد اتفاقية مع شركة ديلاويت فرع السعودية لتزويدنا بالملف المحلي لتسعييرة التحويلات المطلوب من قبل دائرة ضريبة الدخل والمبيعات بقيمة ٥٥٠٠ دولار

## ٣.١ إحصائيات مميزة

البيان	٢٠٢٢	٢٠٢٣	نسبة النمو ( % )
الاستطاعة التوليدية ( ميغاواط )	٧٥٢	٣٩٤	-٤٧,٧
الطاقة المولدة ( جيجاواط ساعة )	٦٥٢,٤	٦٠,٩	-٩٠,٧
الطاقة المستهلكة داخليا ( جيجاواط ساعة )	٤٠,٩	١٤,٤	-٦٤,٨
النسبة المئوية للطاقة المستهلكة داخليا ( % )	٦,٢٦	٢٣,٦	٢٧٧
الطاقة المباعة ( جيجاواط ساعة )	٦٢٦,٣	٥٦,٥	-٩١,٠
استهلاك الوقود الثقيل ( الف طن )	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠
استهلاك السولار ( متر مكعب )	٤,٨٣	١,٢٤	-٧٤,٣١
استهلاك الغاز الطبيعي / غاز مصري ( مليار و ح ب )	٣٠٠٥	٦٤٩	-٧٨,٤١
الكفاءة / مولد ( % )	٢٨,٣٦	٣٢,٠٤	١٣,٠
الكفاءة / مصدر ( % )	٢٦,٥٨	٢٩,٧١	١١,٨
عامل التوافرية ( % )	٩٩,٦٠	١٠٠	٠,٤٠
عامل التوقف القسري (%)	٠,٤٠	٠,٠٠	-١٠٠
عامل التوقف المبرمج (%)	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠
عدد الموظفين	٤٤٢	٣٢٦	-٢٦,٢

\* تقاعدت محطة رحاب الغازية بتاريخ ٢٠٢١/١٢/٣١

\* تقاعدت محطة الريشة الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١٠/١٧

## جدول رقم (١)

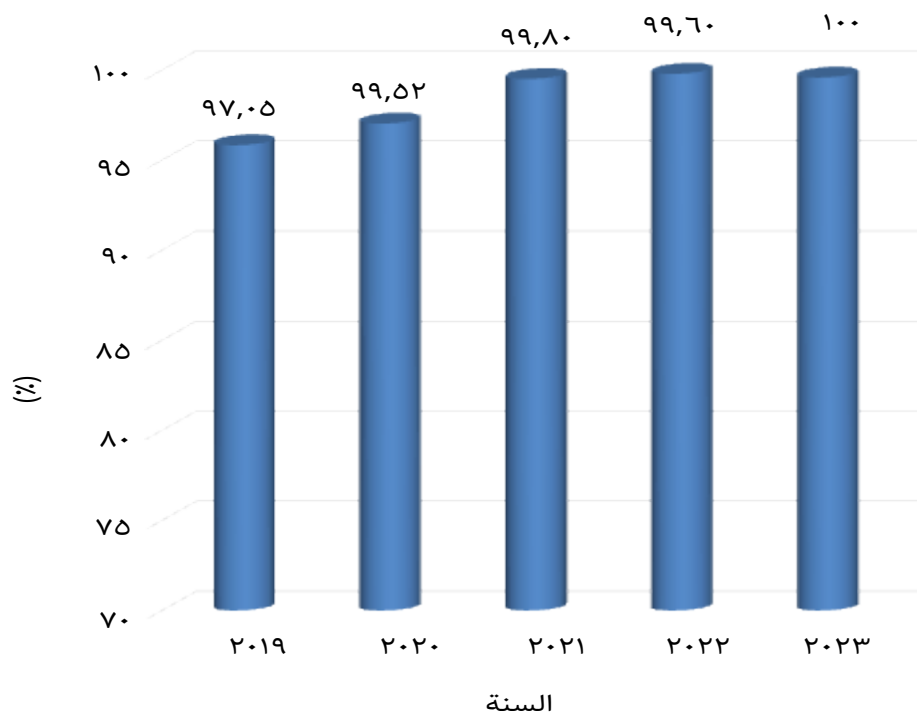
مؤشرات الاداء	٢٠١٩	٢٠٢٠	٢٠٢١	٢٠٢٢	٢٠٢٣	نسبة النمو ( % )
أ - المؤشرات الفنية						
الكفاءة / مولد ( % )	٣٠,٤٧	٢٨,١٦	٣٤,٧٥	٢٨,٣٦	٣٢,٠٤	١٣,٠
الكفاءة / مصدر ( % )	٢٧,٩٨	٢٦,٩٦	٣١,١٦	٢٦,٥٨	٢٩,٧١	١١,٨
عامل التوافرية ( % )	٩٧,٠٥	٩٩,٥٢	٩٩,٨٠	٩٩,٦٠	١٠٠	٠,٤٠
نسبة الطاقة المستهلكة داخليا ( % )	٨,١٧	٤,٢٤	٣,٨٣	٦,٢٦	٢٣,٦	٢٧٧
ب - مؤشرات القوى العاملة						
الانتاجية السنوية ( ج و س / موظف )	٠,٩١	١,٠٧	١,٨٧	١,٦٧	٠,١٩	٨٨,٨-
الاستطاعة التوليدية المركبة ( ميغاواط / موظف )	١,٨٩	١,٤٤	١,٧٠	١,١٦	١,٢١	٣,٨١

\* تقاعدت محطة رحاب الغازية بتاريخ ٢٠٢١/١٢/٣١

\* تقاعدت محطة الريشة الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١٠/١٧

## شكل رقم (١)

## عامل التوافرية ( % )



جدول رقم (٢)  
عامل التوافرية (%)

٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	٢٠٢٠	٢٠١٩	محطة توليد الكهرباء
١٠٠	٩٩,٧٥	٩٨,٠٠	٩٩,٤٤	٩٥,٦٣	العقبة الحرارية
١٠٠	٩٩,٦٠	٩٩,٨٠	٩٩,٥٢	٩٧,٠٥	المجموع

جدول رقم (٣)  
عامل التوقف القسري (%)

٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	٢٠٢٠	٢٠١٩	محطة توليد الكهرباء
٠,٠٠	٠,٢٥	٢,٠٠	٠,٥٦	٠,١٦	العقبة الحرارية
٠,٠٠	٠,٤٠	٠,١٠	٠,٣٥	٠,٢٤	المجموع

جدول رقم (٤)  
عامل التوقف المبرمج (%)

٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	٢٠٢٠	٢٠١٩	محطة توليد الكهرباء
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,١٦	٤,٢١	العقبة الحرارية
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,١٠	٠,١٣	٢,٧١	المجموع

\* تقاعدت محطة رحاب الغازية بتاريخ ٢٠٢١/١٢/٣١

\* تقاعدت محطة الريشة الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١٠/١٧

## كفاءة محطات الشركة

### جدول رقم ( ٥ )

الكفاءة (مولد) لمحطات الشركة (%)

٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	٢٠٢٠	٢٠١٩	محطة توليد الكهرباء
٣٢,٠٤	٣٢,٧١	٣٣,٣٣	٣٢,٩٥	٣٣,١٨	العقبة الحرارية
٣٢,٠٤	٢٨,٣٦	٣٤,٧٥	٢٨,١٦	٣٠,٤٧	الاجمالي

### جدول رقم ( ٦ )

الكفاءة (مصدر) لمحطات الشركة (%)

٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	٢٠٢٠	٢٠١٩	محطة توليد الكهرباء
٢٩,٧١	٢٨,٢١	٢٧,٨١	٢٤,٧٢	٢٥,٤٧	العقبة الحرارية
٢٩,٧١	٢٦,٥٨	٣١,١٦	٢٦,٩٦	٢٧,٩٨	الاجمالي

\* تقاعدت محطة رحاب الغازية بتاريخ ٢٠٢١/١٢/٣١

\* تقاعدت محطة الريشة الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١٠/١٧

## المعدل الحراري لمحطات الشركة

### جدول رقم ( ٧ )

المعدل الحراري (مولد) لمحطات الشركة (ك جول / ك و س)

٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	٢٠٢٠	٢٠١٩	محطة توليد الكهرباء
١١٢٣٧	١١٠٠٤	١٠٨٠١	١٠٩٢٦	١٠٨٤٩	العقبة الحرارية
١١٢٣٧	١٢٦٩٦	١٢٣٠٨	١٢٧٨٥	١١٨١٤	الاجمالي

### جدول رقم ( ٨ )

المعدل الحراري (مصدر) لمحطات الشركة (ك جول / ك و س)

٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	٢٠٢٠	٢٠١٩	محطة توليد الكهرباء
١٢١١٦	١٢٧٦٣	١٢٩٤٥	١٤٥٦٤	١٤١٣٣	العقبة الحرارية
١٢١١٦	١٣٥٤٤	١٢٧٩٨	١٣٣٥٢	١٢٨٦٤	الاجمالي

\* تقاعدت محطة رحاب الغازية بتاريخ ٢٠٢١/١٢/٣١

\* تقاعدت محطة الريشة الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١٠/١٧

## الطاقة الكهربائية المولدة

### جدول رقم ( ٩ )

#### الطاقة الكهربائية المولدة في محطات الشركة ( ج و س )

نسبة النمو ( % )	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	٢٠٢٠	٢٠١٩	محطة توليد الكهرباء
٧٨,٩-	٦٠,٩	٢٨٨,٢	١٤٠,٦	٧٣,٨	١٥٣,٨	العقبة الحرارية
-	-	٠,٠٠	٢٢١	٩٩,٠	٩٨,٣	رحاب
-	-	٣٦٤,٣	٤٦٦,٤٨	٣٨٢,٠٢	٢٤٩,٨	الريشة
-	-	٠,٠٠	٠,١٠	١,٧٢	٠,٤٠	الابراهيمية
	٦٠,٩	٦٥٢,٤	٨٢٧,٨	٥٥٦,٥	٥٠٢,٣	المجموع
	٩٠,٧-	٢١,٢-	٤٨,٨	١٠,٧٩	٧٢,٦٠-	نسبة النمو السنوي ( % )

\* تقاعدت محطة رحاب الغازية بتاريخ ٢٠٢١/١٢/٣١

\* تقاعدت محطة الريشة الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١٠/١٧

## الطاقة الكهربائية المباعة

### جدول رقم ( ١٠ )

#### الطاقة الكهربائية المباعة من محطات الشركة ( ج و س )

نسبة النمو ( % )	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	٢٠٢٠	٢٠١٩	محطة توليد الكهرباء
٧٨,٦-	٥٦,٥	٢٦٤,٣	١٢٩,٧	٦٨,٠	١٤١,٠	العقبة الحرارية
-	-	٠,٠٠	٢١٤,٠	٩٦,٢	٩٦,١	رحاب
-	-	٣٦٢,٠	٤٦١,٤	٣٨٠,١	٢٤٨,٥	الريشة
-	-	٠,٠٠	٠,١٠	٠,٢٥	٠,٣٧	الابراهيمية
		٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	حوبا
	٥٦,٥	٦٢٦,٣	٨٠٥,٣	٥٤٤,٦	٤٨٥,٩	الاجمالي
	٩١,٠-	٢٢,٢-	٤٧,٩	١٢,١	٧٢,٢-	نسبة النمو السنوي ( % )

\* تقاعدت محطة رحاب الغازية بتاريخ ٢٠٢١/١٢/٣١

\* تقاعدت محطة الريشة الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١٠/١٧

## الاستهلاك الداخلي للطاقة الكهربائية في محطات الشركة

### جدول رقم ( ١١ )

الطاقة الكهربائية المستهلكة داخليا في محطات الشركة (ميغاواط ساعة)

٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	٢٠٢٠	٢٠١٩	محطة توليد الكهرباء
١٤٣٨٦	٣٩٧١٢	٢٣٢٨٨	١٨٤٣٤	٣٥٧٣٤	العقبة الحرارية
١٤٣٨٦	٤٠٨٧٢	٣١٦٨٥	٢٣٦١٦	٤١٠٢٥	الاجمالي

### جدول رقم ( ١٢ )

الطاقة الكهربائية المستهلكة داخليا في محطات الشركة (%)

٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	٢٠٢٠	٢٠١٩	محطة توليد الكهرباء
٢٣,٦٢	١٣,٧٨	١٦,٥٧	٢٤,٩٧	٢٣,٢٣	العقبة الحرارية
٢٣,٦٢	٦,٢٦	٣,٨٣	٤,٢٤	٨,١٧	الاجمالي

\* تقاعدت محطة رحاب الغازية بتاريخ ٢٠٢١/١٢/٣١

\* تقاعدت محطة الريشة الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١٠/١٧



## استهلاك الوقود

جدول رقم ( ١٣ )

استهلاك محطات الشركة من الوقود

٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	٢٠٢٠	٢٠١٩	الوحدة	نوع الوقود	محطة توليد الكهرباء
٦٤٩	٣٠٠٥	٦٣١	٧٦٤	١٢٤٧	مليار و ح ب	غاز طبيعي	العقبة الحرارية
٠	٠	١٩٨٢٨	٠	٨١٩٧	طن	وقود ثقيل	
١,٢٤	٤	٣	١	١٩	متر مكعب	سولار	
٦٤٩	٣٠٠٥	٨٤٥	١٧٠٦	٢١٤٢	مليار و ح ب	غاز طبيعي	الاجمالي
٠	٠	١٩٨٢٨	٠	٨١٩٧	طن	وقود ثقيل	
١	٥	٥	٩	٢٠	متر مكعب	سولار	

\* تقاعدت محطة رحاب الغازية بتاريخ ٢٠٢١/١٢/٣١

\* تقاعدت محطة الريشة الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١٠/١٧

## إستطاعة محطات توليد الكهرباء الرئيسية العاملة في النظام الكهربائي

جدول رقم ( ١٤ )

الاستطاعة الاسمية لمحطات الشركة في عام ٢٠٢٣ ( ميغاواط )

المجموع	مائي	بخاري	محطة توليد الكهرباء
٣٩٤	٣,٦	٣ × ١٣٠	العقبة الحرارية
٣٩٤	٣,٦	٣٩٠	اجمالي الشركة

## جدول رقم ( ١٥ )

### الاستطاعة الاسمية لمحطات توليد الكهرباء الرئيسية العاملة في النظام الكهربائي ( ميغاواط )

٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	٢٠٢٠	٢٠١٩	المصدر
٣٩٤	٤٥٤	٧٥٢	٧٥٢	١٠٤٤	١ - شركة توليد الكهرباء المركزية
٣٩٠	٣٩٠	٣٩٠	٣٩٠	٦٥٠	بخاري
٠	٠	٢٩٧	٢٩٧	٢٩٧	دورة مركبة
٠	٦٠	٦٠	٦٠	٩٠	غازي / غاز طبيعي
٣,٦	٣,٦	٣,٦	٣,٦	٦	مائي
٠	٠	١,٤	١,٤	١,٤	رياح
٥٦٧٧	٥٣١٣	٥٠٠٠	٤٦٤٣	٤٥٧١	٢- باقي الشركات والمؤسسات
٤٨٥	٤٨٥	٤٨٥	٤٨٥	٤٨٥	أكوابور الزرقاء
١٢٤١,٢٩	١٢٤١,٢٩	١٢٤١,٢٩	١٢٤١,٢٩	١٢٥٠	شركة السمرا لتوليد الكهرباء
٢٧١	-	-	-	-	محطة رحاب الغازية
٦٠	-	-	-	-	محطة الريشة الغازية
٦	٦	٦	٦	٦	سد الملك طلال
٣٧٠	٣٧٠	٣٧٠	٣٧٠	٣٧٠	شركة شرق عمان/ المناخر
٣٧٣	٣٧٣	٣٧٣	٣٧٣	٣٧٣	القطرانة
٥٧٣	٥٧٣	٥٧٣	٥٧٣	٥٧٣	IPP٣
٢٤١	٢٤١	٢٤١	٢٤١	٢٤١	IPP٤
٢٣٥	٢٣٥	٠	٠	٠	شركة العطارات لتوليد الطاقة
١١٧	١١٧	١١٧	١١٧	١١٧	شركة رياح الاردن للطاقة المتجددة
٨٠	٨٠	٨٠	٨٠	٨٠	رياح جامعة الحسين
٨٦	٨٦	٨٦	٨٦	٨٢	الراجف
٨٩	٨٩	٨٩,١	٨٩,١	٨٩,١	الفجيج
١٠٠	١٠٠	١٠٠	١٠٠	-	ماس
٤٥	٤٥	٤٥	٤٥	-	الشوبك
٥٠	٥٠	٥٠	-	-	عابور
٥٠	٥٠	٥٠	-	-	دايهان
١٠	١٠	١٠	١٠	١٠	الورد الجوري
١٠	١٠	١٠	١٠	١٠	شركة شمسنا (العقبة)
٥٢,٥	٥٢,٥	٥٢,٥	٥٢,٥	٥٢,٥	شمس معان
٢٠	٢٠	٢٠	٢٠	٢٠	شركة Sun Edison
١٠	١٠	١٠	١٠	١٠	زهرة السلام
١٠	١٠	١٠	١٠	١٠	الزنبقة mertifier
٢٠	٢٠	٢٠	٢٠	٢٠	انوار الارض Bright power
١٠	١٠	١٠	١٠	١٠	ارض الامل Green land
١٠	١٠	١٠	١٠	١٠	العربية الأولى Ennera
٢١٠	٢١٠	٢١٠	٢١	٢١	صقر معان Catalyst
٢٠	٢٠	٢٠	٢٠	٢٠	Jordan Solar one
١٠	١٠	١٠	١٠	١٠	شركة Scatec Solar
١٥٣	١٥٣	١٥٣	١٥٣	١٥٣	مشاريع المفرق التنموية
٥٠	٥٠	٥٠	٥٠	٥٩	مشاريع الأزرق /الصفواي
٩٢	٩٢	٩٢	٩٢	-	مشروع القويرة/شمسي
٥٠	٥٠	٥٠	٥٠	-	مشروع الريشة
٤٠	٤٠	٤٠	٤٠	-	مشروع شرق عمان
٢٠٠	٢٠٠	٢٠٠	٢٠٠	-	مصدر
١١	١١	١١	١١	-	الازرق
١٢	١٢	١٢	١٢	-	الزعتري
٥٠	٤٠	٤٠	-	-	فيلا دلغيا الحسينية
١٥٥	١٣١	٥٣	٢٥	٩٥	شركات صناعية اخرى
٦٠٧١	٥٧٦٧	٥٧٥٢	٥٦١٥	٥٢٥٩	اجمالي النظام الكهربائي

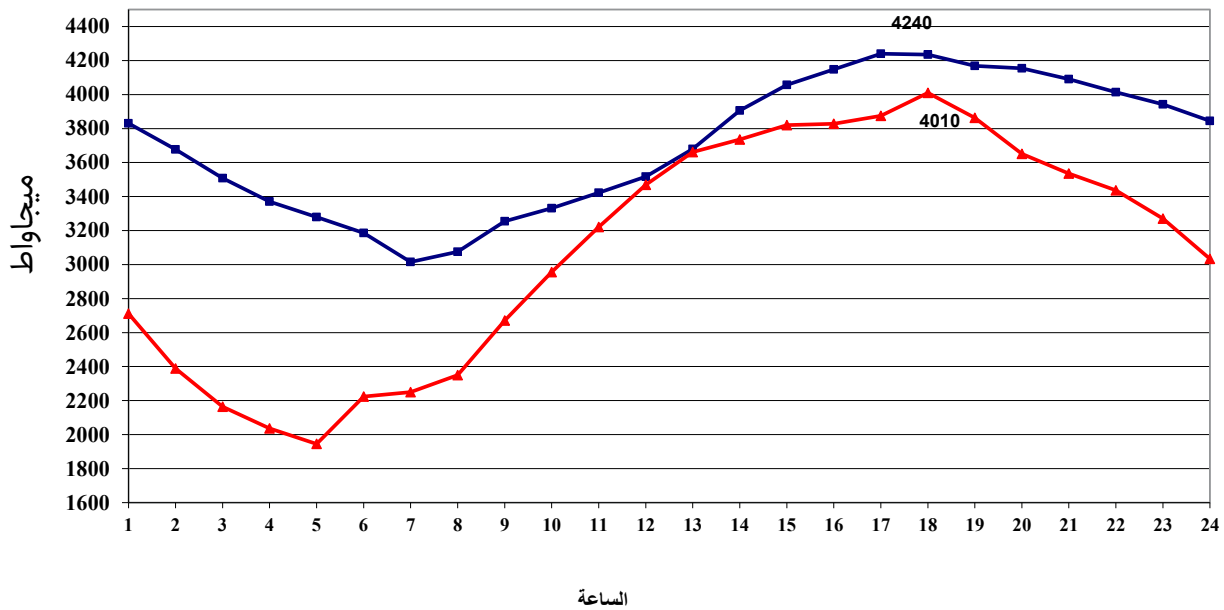
## احمال النظام الكهربائي الموحد في المملكة

جدول رقم ( ١٦ )  
تطور الحمل الاقصى ( ميغاواط )

الحمل الاقصى	٢٠١٩	٢٠٢٠	٢٠٢١	٢٠٢٢	٢٠٢٣
النظام الكهربائي الموحد	٣٣٨٠	٣٦٣٠	٣٧٧٠	٤٠١٠	٤٢٤٠
نسبة النمو في الحمل ( % )	٥,٤٦	٧,٤٠	٣,٨٦	٦,٣٧	٥,٧٤
شركة توليد الكهرباء المركزية	٤٣١	٦١	١٩٢	٣٩٩	٠,٠٠
نسبة مساهمة شركة توليد الكهرباء ( % )	١٢,٨	١,٦٨	٥,٠٩	٩,٩٥	٠,٠٠

## شكل رقم (٢)

الحمل الاقصى للنظام الكهربائي الموحد لعامي ٢٠٢٢ و ٢٠٢٣



الحمل الأقصى لعام 2023 - ( 4240 ميغاواط ) بتاريخ 2023-08-14

الحمل الأقصى لعام 2022 - ( 4010 ميغاواط ) بتاريخ 2022-01-19

## الأثر المالي لعمليات ذات طبيعة غير متكررة حدثت خلال السنة المالية ولا تدخل ضمن نشاط الشركة الرئيسي

- تم تخفيض رأس مال الشركة العامل بقيمة ٢٧ مليون دينار والاحتياطي الاجباري بقيمة ٤,٥ مليون دينار وذلك بعد أخذ الموافقات اللازمة من الجهات المعنية.
- قامت الشركة بتخفيض مخصص التخلص من الوحدات المتقاعدة في محطة العقبة بقيمة ١,٢٤٨,٧٥٠ دينار وذلك بسبب إنتفاء الحاجة إليه.

## السلسلة الزمنية للأرباح أو الخسائر المحققة والأرباح الموزعة وصافي حقوق المساهمين وأسعار الأوراق المالية، وذلك لمدة خمس سنوات

٢٠١٩	٢٠٢٠	٢٠٢١	٢٠٢٢	٢٠٢٣	
٢١,٣١٧,٧٤٩	١٠,٠٤٩,١٠٧	١١,٩٤١,٥٦٥	٢٤,٦٨٩,٠٥٩	١٣,٢٧٣,٢٢٢	الأرباح (الخسائر) - بعد الضريبة
-	٢٠,٠٠٠,٠٠٠	١٢,٠٠٠,٠٠٠	١٣,٠٠٠,٠٠٠	٢٦,٠٠٠,٠٠٠	الأرباح الموزعة
-	-	١٠,٠٠٠,٠٠٠		-	المبالغ المدفوعة من الاحتياطي الاختياري
-	-	-		-	المبالغ المدفوعة من الاحتياطي الخاص
٧٠,٠٦٨,٩٦٨	٦٠,٤١٧,٢٤٩	٥١,٤٥٧,٢٨٤	٦٤,٨٣٠,٣٥٣	٢٤,٩٩٥,٣٦٠	صافي حقوق المساهمين

\* اسعار الاوراق المالية

\* سجلت الشركة لدى هيئة الاوراق المالية بتاريخ ٢٦/٩/٢٠٠٧ . ولكن اسهمها ما زالت غير مدرجة في بورصة عمان.

## تحليل المركز المالي للشركة ونتائج أعمالها خلال السنة المالية

### مؤشرات مالية على الاداء

٢٠٢٢	٢٠٢٣	مؤشرات الربحية
%٦,٤٧	%٧,١٦	نسبة الربح (الخسارة) التشغيلي (بدون محروقات)
%٦٧,٠٥	%٤٢,٧٤	نسبة صافي الربح (الخسارة) قبل الفوائد وفرق العملة والضريبة (بدون محروقات)
%٦٨,٣١	%٤٢,٧٧	نسبة صافي الربح (الخسارة) قبل الضريبة (بدون محروقات)
%٧٣,٣٠	%٣٩,٩٩	نسبة صافي الربح (الخسارة) بعد الضريبة (بدون محروقات)
%١٩,٢٨	%١٢,٨١	معدل العائد على الاصول

٢٠٢٢	٢٠٢٣	مؤشرات السيولة
٣,٤٦	١,٠٧	نسبة التداول (مرة)
٣,١٠	٠,٩٠	نسبة السيولة (مرة)
٣٢١٦٦	١٣٢٣	رأس المال العامل ( بآلاف الدنانير)
٢٠٢٢	٢٠٢٣	مؤشرات الانتفاع من الاصول
١,١٠	٠,٨٦	معدل دوران الذمة التجارية (مرة)
٣٣١	٤٢٣	معدل فترة تحصيل الذمة التجارية (يوم)
٢٠٢٢	٢٠٢٣	مؤشرات الملاءة المالية وهيكله رأس المال
%٣١,٧٤	%٥٤,٤٠	نسبة اجمالي الديون الى اجمالي الموجودات
%٤٦,٥٠	%١١٩,٣٣	نسبة اجمالي الديون الى حقوق الملكية

## ١٥ التطورات المستقبلية والخطط المستقبلية للشركة

تقوم الشركة بالتركيز على تقديم خدمات التشغيل والصيانة للشركات الأخرى في قطاع توليد الكهرباء وخصوصاً مشاريع اكوا باور في الاردن.

## ١٦ مقدار اتعاب التدقيق للشركة والشركات التابعة ومقدار اي اتعاب عن خدمات اخرى تلقاها المدقق و/أو مستحقة له

دينار اردني	اسم مكتب التدقيق :ارنست ويونغ	معلومات المدقق ٢٠٢٣
٢٩,٨٧٠		اتعاب التدقيق
٢٠,٨٨٠		اتعاب استشارات ضريبية
٤,٥٣٠		اتعاب تجهيز وتقديم نموذج تسعير التحويلات لدائرة الضريبة
٥٥,٢٨٠		

#### ١٧.أ. عدد الأوراق المالية المملوكة من قبل أعضاء مجلس الإدارة

اسم العضو	المنصب	الجنسية	عدد الاسهم ٢٠٢٣	عدد الاسهم ٢٠٢٢
شركة انارة لإستثمارات الطاقة يمثلها:				
عطوفة الدكتور مؤيد السمان	رئيس مجلس الادارة	أردنية	—	—
سعادة المهندس جون هاريسون كلارك	نائب رئيس مجلس الادارة	بريطاني	—	—
سعادة المهندس ياسر اديب برقان	عضو	أردنية	—	—
شركة انارة (٢) لإستثمارات الطاقة يمثلها:				
سعادة السيد عبد حسين مالك	عضو	باكستانية	—	—
حكومة المملكة الأردنية الهاشمية يمثلها:				
عطوفة الدكتور فيصل عبدالرزاق الحيارى	عضو	أردنية	—	—
سعادة المهندسة شروق عبدالغني	عضو	أردنية	—	—
الموسسة العامة للضمان الاجتماعي يمثلها:				
عطوفة المهندس زياد احمد عبيدات	عضو	أردنية	—	—

١٧.ب. لا يوجد أوراق مالية مملوكة من قبل أشخاص الإدارة العليا التنفيذية

١٧.ج. لا يوجد أوراق مالية مملوكة لأقارب أعضاء مجلس الإدارة وأقارب أشخاص الإدارة العليا التنفيذية

١٧.د. لا يوجد شركات مسيطر عليها من قبل أعضاء مجلس الإدارة أو أيّاً من أقاربهم أو أشخاص الإدارة التنفيذية أو أيّاً من أقاربهم

## المزايا والمكافآت التي يتمتع بها كل من رئيس وأعضاء مجلس الإدارة

أ الاسم	المنصب	بدل التنقلات السنوي	المكافأة السنوية	اجمالي المزايا السنوية
شركة انارة لإستثمارات الطاقة يمثلها:				
* عطوفة الدكتور مؤيد السمان	رئيس مجلس الادارة	٦,٠٠٠	٥,٠٠٠	١١,٠٠٠
سعادة المهندس جون هاريسون كلارك	نائب رئيس مجلس الادارة	٦,٠٠٠	٥,٠٠٠	١١,٠٠٠
* سعادة المهندس ياسر اديب برقان	عضو	٦,٠٠٠	٥,٠٠٠	١١,٠٠٠
شركة انارة (٢) لإستثمارات الطاقة يمثلها:				
* سعادة السيد عبد حسين مالك	عضو	٦,٠٠٠	٥,٠٠٠	١١,٠٠٠
حكومة المملكة الأردنية الهاشمية يمثلها:				
** عطوفة الدكتور فيصل عبدالرزاق موسى الحيارى	عضو	٦,٠٠٠	٥,٠٠٠	١١,٠٠٠
** سعادة المهندسة شروق عبد الغني	عضو	٦,٠٠٠	٥,٠٠٠	١١,٠٠٠
المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي يمثلها:				
*** عطوفة المهندس زياد احمد عبيدات	عضو	٦,٠٠٠	٥,٠٠٠	١١,٠٠٠
المجموع		٤٢,٠٠٠	٣٥,٠٠٠	٧٧,٠٠٠

\* اجمالي المزايا الخاصة سعادة الدكتور مؤيد السمان وسعادة السيد ياسر اديب برقان وسعادة السيد جون هاريسون كلارك وسعادة السيد عبد حسين مالك تم تحويلها لشركة انارة لاستثمارات الطاقة.

\*\* اجمالي المزايا الخاصة بالسيد فيصل الحيارى والسيدة شروق عبد الغني تم تحويلها لوزارة المالية / مديرية المساهمات الحكومية.

\*\*\* اجمالي المزايا الخاصة بالسيد زياد عبيدات تم تحويلها للمؤسسة العامة للضمان الاجتماعي / صندوق استثمار اموال الضمان الاجتماعي.

## ١٨.ب المزايا والمكافآت التي يتمتع بها أشخاص الإدارة العليا التنفيذية

اسم الموظف	المسمى الوظيفي	الرواتب الاجمالية	المكافآت	مزايا أخرى	نفقات السفر	الإجمالي
المهندس موفق محمود علاونه	الرئيس التنفيذي	١٠٢٦٠٠	١٥٦٠٠	٠	٣٨٥٠	١٢٢٠٥٠
السيد علي محمد زهير علي	المدير التنفيذي المالي	٣٩٦٩٠	٦٠٤٠	٠	٠	٤٥٧٣٠
السيد عمر احمد ابراهيم الشمري	المدير التنفيذي ادارة سلسلة التوريد	٣٩٧٠٦	٨٠١١	٠	٤٢٥	٤٨١٤٢
المهندس اسامه محمد الدعجة	المدير التنفيذي للموجودات	٣٤١٧٠	٤٣٠٥	٠	٥٥٠	٣٩٠٢٥
السيدة علياء رضوان حياصات	أمين سر المجلس	٣٣٩٤٥	٦٨٦٨	٠	٠	٤٠٨١٣
السيد غيث تركي قاسم عبيدات	المدير المالي	٣٢٠٤٠	٣٦٦٤	٠	٠	٣٥٧٠٤
المجموع		٢٨٢١٥١	٤٤٤٨٨	٠	٤٨٢٥	٣٣١٤٦٤

## ١٩ التبرعات التي دفعتها الشركة خلال عام ٢٠٢٣

البيان	المبلغ
التبرع ببطاقات تموينية للعائلات المحتاجة في شهر رمضان المبارك	٨٠٠٠
التبرع بالمبنى لصالح نادي الشعلة الرياضي	١٥٨٦
صيانة مدارس حكوميه بالعقبه والزرقاء والمفرق	١٤٩٨٣
المجموع	٢٤٥٦٩



٢٠ العقود أو المشاريع أو الارتباطات التي عقدتها الشركة المصدرة مع الشركات التابعة أو الشقيقة أو الحليفة أو رئيس مجلس الإدارة أو أعضاء المجلس أو الرئيس التنفيذي أو أي موظف في الشركة أو أقاربهم

تم إحالة تنفيذ خدمات صيانة على شركة نوماك لخدمات الطاقة والصيانة بقيمة ٦٥,٥٠٠ دولار.

## ٢١. مساهمة الشركة في حماية البيئة

- واصلت شركة توليد الكهرباء المركزية التعاون مع مختلف الجهات الرسمية المسؤولة عن البيئة المحيطة من أجل وضع الخطط والبرامج والحلول العملية، وتطبيق ونشر الأنظمة العالمية، التي تضمن الوصول إلى وضع بيئي آمن ومقبول في جميع مواقع الشركة. وكان من أهم النشاطات التي قامت بها الشركة خلال العام:
- تم اجراء تدقيق داخلي وخارجي على نظام إدارة البيئة ISO 14001:2015 في مختلف مواقع الشركة للتأكد من تطبيق الاجراءات والانظمة والقياسات البيئية وفقا للمواصفات العالمية من قبل LMS , TUV الشركات المانحة للشهادات الدولية حيث تبين التزام الشركة بالمعايير الدولية البيئية .
  - تم تجديد شهادة أنظمة إدارة البيئة ISO 14001:2015 لمحطة الزرقاء لتوليد الكهرباء لمدة ثلاث سنوات قادمة.
  - تم الحصول على شهادات جديدة لأول مرة لانظمة الادارة المتكاملة لمحطتي المفرق والريشة الشمسية لمدة ثلاث سنوات من قبل الشركة المانحة TUV.
  - قامت الشركة بمتابعة التطبيق بصورة فعالة من خلال تطبيق السياسات والإجراءات المعمول بها في هذا النظام، ومن أهمها:
  - الالتزام بالتشريعات و القوانين البيئية و متابعه لاي اجراءات و قوانين جديدة تخص التعامل مع البيئة والتخلص من النفايات.
  - لم تسجل أي مخالفة تشريعية بيئية لعام ٢٠٢٣.

تواصل شركة توليد الكهرباء المركزية جهودها نحو دعم المجتمعات المحلية وخدمتها. فعلى مدار العام، وضعت الشركة موازنة خاصة وخطة عمل فعالة لضمان تطبيق استراتيجيتها للمسؤولية الاجتماعية وتوسيع نطاق الأثر الإيجابي الذي تحدثه في المجتمعات.

والتزاماً بهذه الرسالة، عملت الشركة على تنفيذ مجموعة واسعة من المبادرات والبرامج المجتمعية في مناطق مختلفة حول المملكة، مع التركيز على المناطق التي تتواجد بها محطاتها. وقد شملت هذه البرامج على المبادرات الآتية:

- صيانة مدارس حكومية في العقبة والزرقاء والمفرق
  - التبرع بالمبنى لصالح نادي الشعلة الرياضي
  - التبرع ببطاقات شراء للأسر المحتاجة
- عاماً بعد عام، تؤكد شركة توليد الكهرباء المركزية حرصها على تفعيل مساهمتها المجتمعية ورغد مجالات التنمية والتطوير في جميع القطاعات، لتحقيق التنمية الاجتماعية والاقتصادية المستدامة في الأردن.





# شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة

القوائم المالية

٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

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

تقرير حول تدقيق القوائم المالية

الرأي

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

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

أساس الرأي

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

المعلومات الأخرى الواردة في التقرير السنوي للشركة لعام ٢٠٢٣

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

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

مسؤولية الإدارة والمسؤولين المكلفين بالحوكمة عن القوائم المالية

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

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

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

## مسؤولية مدقق الحسابات عن تدقيق القوائم المالية

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

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

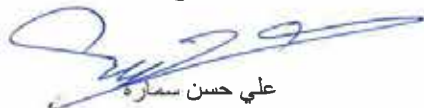
- تحديد وتقييم مخاطر الأخطاء الجوهرية في القوائم المالية، سواء الناتجة عن احتيال أو غلط، وتصميم وتنفيذ إجراءات تدقيق تستجيب لهذه المخاطر والحصول على أدلة تدقيق كافية وملائمة توفر أساساً لإبداء الرأي. إن خطر عدم اكتشاف خطأ جوهري ناتج عن احتيال يعد أكبر من ذلك الناتج عن غلط، لما قد يتضمنه الاحتيال من تواطؤ أو تزوير أو حذف متعمد أو تأكيدات غير صحيحة أو تجاوز لنظام الرقابة الداخلي.
  - الحصول على فهم لنظام الرقابة الداخلي المتعلق بالتدقيق و ذلك لتصميم إجراءات تدقيق ملائمة للظروف وليس بهدف ابداء رأي حول مدى فعالية نظام الرقابة الداخلي للشركة.
  - تقييم ملاءمة السياسات المحاسبية المطبقة ومعقولة التقديرات المحاسبية و الايضاحات المتعلقة بها التي قامت بها الإدارة.
  - التوصل الى نتيجة حول ملاءمة استخدام الإدارة لمبدأ الاستمرارية في المحاسبة، وبناءً على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها، وفيما إذا كان هناك عدم تيقن جوهري مرتبط بأحداث أو ظروف قد تلقي بشكوك كبيرة حول قدرة الشركة على الاستمرار. و إذا ما توصلنا الى نتيجة بأن هناك شك جوهري، فعلى الإشارة في تقرير التدقيق إلى ايضاحات القوائم المالية ذات الصلة أو تعديل رأينا إذا كانت هذه الايضاحات غير كافية. إن استنتاجاتنا مبنية على أدلة التدقيق التي حصلنا عليها حتى تاريخ تقرير التدقيق، ومع ذلك فإن الأحداث أو الظروف المستقبلية قد تؤدي إلى عدم استمرار الشركة في أعمالها كمنشأة مستمرة.
  - تقييم العرض العام لهيكل القوائم المالية ومحتواها بما في ذلك الايضاحات حولها وفيما إذا كانت القوائم المالية تمثل المعاملات والأحداث التي تحقق العرض العادل.
- إننا نتواصل مع المسؤولين المكلفين بالحوكمة فيما يتعلق بنطاق التدقيق وتوقيته وملاحظات التدقيق المهمة التي تتضمن أي نقاط ضعف مهمة في نظام الرقابة الداخلية التي يتم تحديدها من قبلنا خلال عملية التدقيق.
- نقوم كذلك بتزويد المسؤولين المكلفين بالحوكمة بما يفيد التزامنا بمتطلبات السلوك المهني المتعلقة بالاستقلالية والإفصاح للمسؤولين المكلفين بالحوكمة عن كل العلاقات والأمور الأخرى التي تظهر على أنها تؤثر على استقلاليتنا، وحيثما كان ملائماً الإفصاح عن الإجراءات المتخذة لإلغاء مخاطر الاستقلالية والإجراءات المعززة المطبقة.

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

#### تقرير حول المتطلبات القانونية

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

إرنست ويونغ/ الأردن



علي حسن سمارة  
ترخيص رقم ٥٠٣

إرنست ويونغ  
محاسبون قانونيون  
عمان - الأردن

عمان – المملكة الأردنية الهاشمية  
٢٧ آذار ٢٠٢٤

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

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

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

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



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

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

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

٢٠٢٣ -	رأس المال المدفوع دينار	احتياطي إيجاري دينار	احتياطي اختياري دينار	احتياطي تحوطات التناقضات النقدية دينار	أرباح مدورة دينار	المجموع دينار
الرصيد كما في أول كانون الثاني للسنة	٣٠,٠٠٠,٠٠٠	٧,٥٠٠,٠٠٠	٦٧٢,٩٣٢	-	٢٦,٦٥٧,٤٢٢	٦٤,٨٣٠,٣٥٤
ربح السنة	-	-	-	-	١٣,٢٧٣,٢١٩	١٣,٢٧٣,٢١٩
بنود الدخل الشامل الأخرى للسنة	-	-	-	-	(١٠٨,٢١٢)	(١٠٨,٢١٢)
مجموع الدخل الشامل للسنة	-	-	-	-	١٣,١٦٥,٠٠٧	١٣,١٦٥,٠٠٧
تخفيض رأس المال (إيضاح ١)	-	-	-	-	-	(٢٧,٠٠٠,٠٠٠)
تحفيض الاحتياطي الإيجاري (إيضاح ١)	(٢٧,٠٠٠,٠٠٠)	-	-	-	-	-
توزيعات أرباح نقدية (إيضاح ١٢)	-	(٤,٥٠٠,٠٠٠)	-	-	٤,٥٠٠,٠٠٠	(٢٦,٠٠٠,٠٠٠)
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	٦٧٢,٩٣٢	-	١٨,٣٢٢,٤٢٩	٢٤,٩٩٥,٣٦١

- ٢٠٢٢

الرصيد كما في أول كانون الثاني للسنة	٣٠,٠٠٠,٠٠٠	٧,٥٠٠,٠٠٠	٦٧٢,٩٣٢	(١,٠٤٩,٣٤٤)	١٤,٣٣٣,٦٩٦	٥١,٤٥٧,٢٨٤
ربح السنة	-	-	-	-	٢٤,٦٨٩,٠٦٠	٢٤,٦٨٩,٠٦٠
بنود الدخل الشامل الأخرى للسنة	-	-	-	-	١٣٤,٦٦٦	١٣٤,٦٦٦
مجموع الدخل الشامل للسنة	-	-	-	-	٢٥,٣٢٢,٧٢٦	٢٥,٣٢٢,٧٢٦
المحول الى الربح والخسارة نتيجة استحقاق تحوطات التناقضات النقدية	-	-	-	١,٠٤٩,٣٤٤	-	١,٠٤٩,٣٤٤
توزيعات أرباح نقدية (إيضاح ١٢)	-	-	-	-	(١٣,٠٠٠,٠٠٠)	(١٣,٠٠٠,٠٠٠)
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٢	٣٠,٠٠٠,٠٠٠	٧,٥٠٠,٠٠٠	٦٧٢,٩٣٢	-	٢٦,٦٥٧,٤٢٢	٦٤,٨٣٠,٣٥٤

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

٢٠٢٢	٢٠٢٣	إيضاحات
دينار	دينار	
٢٣,٠٠٧,٤١١	١٤,١٩٤,٩٩٠	<b>الأنشطة التشغيلية</b> ربح السنة قبل ضريبة الدخل
١٥,١٩٠,٠٧٩	١٣,٥٧٨,٥١٧	<b>تعديلات:</b> استهلاكات واطفاءات
٢٠٨,٤٢٠	٢٠٨,٤٢٠	استهلاك حق استخدام موجودات عقود الإيجار
٨٩,٥٣٨	٧٩,٢٩٧	مصرف فوائد مطلوبات عقود الإيجار
١,٥٢٢,٧٢٨	١,٤٢٥,٠٦٣	مصرف استهلاك قطع غيار ومواد عامة بطينة الحركة
١٠٦,٧٩٢	١١٣,٧٣٤	مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات
٦٨٣,٣٣٥	٦٥٠,٢٩٨	مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
٧٢,٣٠٥	٥١,١١٨	مصرف مخصص إجازات الموظفين
١,٦٧٦,٩٧٩	٣٥٤,٧٥٩	مخصص تعويضات إنهاء خدمات موظفين
٤٤٨,٩٩٩	٤١٥,٦٠٠	مخصص حوافز موظفين
٣٥,٠٠٠	٣٥,٠٠٠	مخصص مكافآت مجلس الإدارة
٤٧,٦٤٢	-	مخصص قضايا
(٣,٩٣٣,٢٦٠)	(١,٢٧٢,٣٤٣)	أرباح استبعاد ممتلكات والآلات ومعدات
(٧٠١,٤١٠)	(٣٠٣,٤٩٨)	أرباح بيع محطات متقاعدة
(٦,١٧٧,٧٢٦)	(٥٤٢,٣١٢)	أرباح بيع مخزون الوقود الاستراتيجي
(٨٨٤,٩٤٣)	(٤٦٥,٩٦٧)	أرباح فروقات العملات الأجنبية
٢٥٩,١٢٩	(٨٠,٢٩٦)	(المسترد من) مخصص من مخصص خسائر ائتمانية متوقعة
-	(١,٢٤٨,٧٥٠)	المسترد من مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات
(١٧٨,٤٩٤)	(٩٤٩,٠٧٨)	إيراد فوائد
٤٤٠,٧٣٩	٢٦٣,٨٢٦	تكاليف تمويل
٦٠,٠٨٨,٠٧٩	٧,٩٣٥,٧٧٣	<b>تغيرات رأس المال العامل:</b> ذمم مدينة
(٩,٧٣٩,٤٧٢)	١٠,٢٠٤,٣٩٣	أرصدة مدينة أخرى
٧٧١,٩٢٠	١٧٣,٢٠٩	مخزون
(٥٩,٧٦٦,٥٥٣)	(٢,٣٩٣,٤٣١)	ذمم دائنة
٦٧١,٩٤٢	(٧٤٢,٩٩٨)	أرصدة دائنة أخرى
(٨٢,٩١٨)	(١٠٩,٩٦٢)	المدفوع من مخصص إجازات الموظفين
(٨٥٠,٦٨٧)	(٧١٠,٧٦٠)	المدفوع من مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
(١,٦٧٦,٩٧٩)	(٣٥٤,٧٥٩)	المدفوع من مخصص إنهاء خدمات موظفين
(١٠٢,٨٩٧)	-	المدفوع من مخصص قضايا
(٣٩٨,٩٩٩)	(٤٦٥,٦٠٠)	المدفوع من مخصص حوافز موظفين
(٣٥,٠٠٠)	(٣٥,٠٠٠)	المدفوع من مخصص مكافآت مجلس الإدارة
(١,٤١٢,٩٣٥)	(١,٠٣٧,٩١٤)	ضريبة الدخل المدفوعة
١٩,٣٧٩,٧٦٤	٣٨,٩٧٠,٣٢٩	صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية
(٢١٣,٢٣٢)	(٣,٠٧٤)	<b>الأنشطة الاستثمارية</b> إضافات على ممتلكات والآلات ومعدات ومشاريع تحت التنفيذ
٤,٦١٤,٩٩٢	١,٦٧٢,٦٢٠	المتحصل من بيع ممتلكات والآلات ومعدات
٧٠١,٤١٠	٣٠٣,٤٩٨	المتحصل من بيع محطات متقاعدة
١١,١٩٢,١٣٣	٨٨٨,٢٣٧	المتحصل من بيع مخزون الوقود الاستراتيجي
٧٥,٠٠٠	١٢,٤٣٢	تسديد قرض صندوق إسكان الموظفين
١٧٨,٤٩٤	(٥,٠٩٦,٤٣٤)	ودائع تستحق خلال فترة أكثر من ثلاثة أشهر
١٦,٥٤٨,٧٩٧	(١,٢٧٣,٦٤٣)	فوائد مقبوضة
		صافي التدفقات النقدية (المستخدمة في) من الأنشطة الاستثمارية
(٥,٧٨٨,٠٩٠)	(٤,٠٥٣,٨٩٠)	<b>الأنشطة التمويلية</b> تسديدات قروض
(١١,٣٥٤,٦٠٠)	(٢٦,٠٠٠,٠٠٠)	توزيعات أرباح مدفوعة
-	(١٨,٠٠٠,٠٠٠)	تخفيض رأس المال
(٤٩٠,٦٦١)	(٢٩٢,٧٥٣)	فوائد مدفوعة
(٢٦٩,٣٣٤)	(٢٦٩,٣٣٤)	دفعات مطلوبات عقود الإيجار
(١٧,٩٠٢,٦٨٥)	(٤٨,١١٥,٩٧٧)	صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التمويلية
١٨,٠٢٥,٨٧٦	(١٠,٩١٩,٢٩١)	صافي (النقص) الزيادة في النقد وما في حكمه
٢٢,١٣٦	٣,١٧٠	تأثير تغير أسعار الصرف على النقد وما في حكمه
(٥,٩١١,١٦٧)	١٢,١٣٦,٨٤٥	النقد وما في حكمه كما في أول كانون الثاني
١٢,١٣٦,٨٤٥	١,٢٢٠,٧٢٤	النقد وما في حكمه كما في ٣١ كانون الأول

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

## (١) عام

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

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

قامت حكومة المملكة الأردنية الهاشمية خلال عام ٢٠٠٧، بموجب مبادرات الخصخصة المتعلقة بالقطاع الكهربائي، ببيع ٥١٪ من حصصها في الشركة إلى شركة إنارة لاستثمارات الطاقة المساهمة الخاصة، بالإضافة إلى ذلك قامت الحكومة ببيع ما نسبته ٩٪ أخرى إلى المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي، وبشكل مرتبط مع عملية الخصخصة قامت الشركة بتاريخ ٢٠ أيلول ٢٠٠٧ بتوقيع اتفاقيات جديدة لشراء الطاقة مع عميلها الوحيد شركة الكهرباء الوطنية من بينها اتفاقية واحدة ما تزال سارية حتى ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣ التي تخص موقع العقبة.

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

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

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

## (٢-١) أسس إعداد القوائم المالية

تم إعداد القوائم المالية وفقاً لمبدأ الكلفة التاريخية.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

لا ينطبق هذا المعيار على الشركة.

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

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

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

لم يكن لهذه التعديلات أثر جوهري على القوائم المالية للشركة.

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

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

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

لم يكن لهذه التعديلات أثر جوهري على القوائم المالية للشركة.

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

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

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

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

لم يكن لهذه التعديلات أثر جوهري على القوائم المالية للشركة.

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

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

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

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

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

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

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

#### العمر الإنتاجي للممتلكات والآلات والمعدات

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

#### مخصص ضريبة الدخل

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

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

#### مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات

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

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

#### مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين

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

#### مخصص الخسائر الانتمائية المتوقعة

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

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

#### ممتلكات وآلات ومعدات

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

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

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

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

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

#### موجودات غير ملموسة

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

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

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

#### مشاريع تحت التنفيذ

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

#### مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات

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

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

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

#### مخزون

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

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

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

#### ذمم مدينة

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

#### النقد وما في حكمه

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

#### قروض

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

#### مخصص تعويض نهاية الخدمة

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



#### ذمم دائنة ومستحقات

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

#### مخصصات

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

#### إثبات الإيراد

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

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

يتم إثبات الإيرادات الأخرى عند تحققها وفقاً لمبدأ الاستحقاق.

#### إثبات المصاريف

يتم إثبات المصاريف عند استحقاقها حسب مبدأ الاستحقاق.

#### مشتقات الأدوات المالية

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

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

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

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

#### تحوطات التدفقات النقدية:

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

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

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

مشتقات مالية للمتاجرة

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

ضريبة الدخل

تمثل مصاريف الضرائب مبالغ الضريبة المستحقة والضرائب المؤجلة.

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

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

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

تدني الموجودات غير المالية

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

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

التدني في الموجودات المالية

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

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

#### العملات الأجنبية

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

#### القيمة العادلة

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

#### التصنيف المتداول مقابل غير المتداول

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

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

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

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

تصنف الشركة جميع المطلوبات الأخرى على أنها غير متداولة.

#### معلومات القطاعات

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

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

#### التقاص

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

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية

٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

(٣) ممتلكات وآلات ومعدات

المجموع	أثاث		معدات	مركبات	أجهزة	وحدات توليد بخارية	أراضي ومباني
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
٣٧٤,٨٠,٨٠,٤٣	٤٨١,٩٧٤	٧٧٢,٧٢١	١,٩٩٣,٩٨٧	٧٥١,٦٨٩	١,٥٣٠,٧٥٦	٢٧٦,٤٧٩,٦٥١	٩٢,٧٩٧,٢٦٥
٣,٧٤	-	-	٣,٧٤	-	-	-	-
(١,٤٦٥,٢٦٠)	(١٠٤,٤٦٢)	(٣,١٧١)	(٢٥٥,٥١٧)	(٢٣,٥٠٠)	(١,٩٨٩)	(٦٥٥,٦٨٨)	(٤٢٠,٩٣٣)
٣٧٣,٢٤٥,٨٥٧	٣٧٧,٥١٢	٧٦٩,٥٥٠	١,٧٤١,٥٤٤	٧٢٨,١٨٩	١,٥٢٨,٧٦٧	٢٧٥,٨٢٣,٩٦٣	٩٢,٣٧٦,٣٣٢
٣٣٤,٨٢٨,٥٠١	٤١٣,١٨٠	٦٦٣,٧٤٤	١,٨٩٨,٩٢١	٥٨٤,٣٨٤	١,٣١١,٤٣٦	٢٤٧,٨٣٨,٢٩٣	٨٢,١١٨,١٤٣
١٣,٣٢٦,٨٥٣	١٥,٦٢٢	٢٦,٦٠٥	٣٦,٦٧٧	٤٨,٨٨٨	٩٥,٦٨٢	١٠,٢٢٣,٥١٥	٢,٨٧٩,٨٦٤
(١,٠٦٤,٩٨٣)	(١٠٤,٤٣٤)	(٣,١٦٧)	(٢٥٥,٤٧٢)	(٢٣,٤٩٩)	(١,٩٨٩)	(٦٥٥,٦٨٧)	(٢٠,٧٣٥)
٣٤٧,٠٩٠,٣٧١	٣٢٤,٣٦٨	٦٨٧,١٨٢	١,٦٨٠,١٢٦	٦٠٩,٧٧٣	١,٤٠٥,١٢٩	٢٥٧,٤٠٦,٥٢١	٨٤,٩٧٧,٢٧٢
٢٦,٢٥٥,٤٨٦	٥٣,١٤٤	٨٢,٣٦٨	٦١,٤١٨	١١٨,٤١٦	١٢٣,٦٣٨	١٨,٤١٧,٤٤٢	٧,٣٩٩,٠٦٠

الاستهلاك المتراكم:

الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠٢٣

استهلاك السنة

استعدادات

الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

صافي القيمة الدفترية كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

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

أثرات ومعدات مكبنة	أدوات	معدات	مركبات	أجهزة حاسوب	وحدات توليد بطاقة الرياح	وحدات توليد غازية	وحدات توليد بخارية	أراضي ومباني	المجموع
١٤٩,٢٨٩	-	١٣,٣٠٢	٤٣,٥٠٠	١٧,٤٨٧	-	-	-	٧٥,٠٠٠	٥١١,٦٦٦,٢٩٥
٨٥٦,٠٦٥	١,٩٦٢,٨١٧	٤,١١٦,٥٠٧	٩٨٣,٥٨٩	١,٥٧٥,٢٨٠	٤٢٥,٤٠٧	١٢٧,١٧٤,٧٥٤	٢٧٦,٤٧٩,٦٥١	٩٨,٠٩٢,٢٢٥	٨٥٦,٠٦٥
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
٢١٣,٤٧٤	-	-	-	-	-	-	-	٢١٣,٤٧٤	٢١٣,٤٧٤
(٣٧٤,٢٢١,٠١٥)	(١,١٩٠,٠٩٦)	(٢,١٣٥,٨٢٢)	(٢٧٥,٤٠٠)	(٦٢,٠١١)	(٤٢٥,٤٠٧)	(١٢٧,١٧٤,٧٥٤)	-	(٥٥٨٣,٤٣٤)	(٣٧٤,٢٢١,٠١٥)
٣٧٤,٨٠٨,٠٤٣	٤٨١,٩٧٤	٧٧٢,٧٢١	١,٩٩٣,٩٨٧	٧٥١,٦٨٩	١,٥٣٠,٧٥٦	-	٢٧٦,٤٧٩,٦٥١	٩٢,٧٩٧,٢٦٥	٣٧٤,٨٠٨,٠٤٣

الرصيد كما في ٣١ كانون الأول  
٢٠٢٢

الاستهلاك المتراكم:  
الرصيد كما في أول كانون الثاني  
٢٠٢٢

الرصيد كما في أول كانون الثاني  
٢٠٢٢

إضافات  
٢٠٢٢

تحويلات من مشاريع تحت التنفيذ

(إيضاح ٥)

استيعادات

٤٥٦,٤٢٩,٣٦٤	٧٤٧,٨٨٥	١,٧١٩,١٣١	٣,٩٠١,٣١٩	٨١٥,٩٥٩	١,٢٧٧,٧٢٢	٢٣٧,٠٩٥	١٢٥,٤٨٣,٦٥٠	٢٣٧,٦١٥,١٧٨	٨٤,٦٣٠,٩٢٥
١٤,٩٣٨,٤١٥	٢٣,٣٠٩	٥٤,٦٢٤	٨٦,٤٦٦	٤٣,٨١٣	٩٥,٤٩٣	٣,٩٣٩	١,٥٢٠,٣٠١	١٠,٣٢٣,٥١٥	٢,٨٨٦,٩٥٥
(١٣٦,٥٣٩,٢٧٨)	(٣٥٨,٠١٤)	(١,١١٠,٥١١)	(٢,٠٨٨,٨٦٤)	(٢٧٥,٣٨٨)	(٦١,٧٧٩)	(٢٤١,٠٣٤)	(١٢٧,٠٠٣,٩٥١)	-	(٥,٣٩٩,٧٣٧)
٣٣٤,٨٨٥,٥٠١	٤١٣,١٨٠	٦٦٣,٧٤٤	١,٨٩٨,٩٢١	٥٨٤,٣٨٤	١,٣٦١,٤٣٦	-	٢٤٧,٨٣٨,٦٩٣	٨٢,١١٨,١٤٣	٣٣٤,٨٨٥,٥٠١
٣٩,٩٧٩,٥٤٢	٦٨,٧٩٤	١٠٨,٩٧٧	٩٥,٠٦٦	١٦٧,٣٠٥	٢١٩,٣٢٠	-	٢٨,٦٤٠,٩٥٨	١٠,٦٧٩,١٢٢	٣٩,٩٧٩,٥٤٢

الرصيد كما في ٣١ كانون الأول  
٢٠٢٢

صافي القيمة الدفترية كما في ٣١

كانون الأول ٢٠٢٢

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

(٤) موجودات غير ملموسة

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

الكلفة:

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

الإطفاء المتراكم:

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

(٥) مشاريع تحت التنفيذ

إن الحركة على مشاريع تحت التنفيذ هي كما يلي:

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

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

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

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

(٦) عقود الإيجار

(أ) حق استخدام الموجودات

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

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

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

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

(ب) مطلوبات عقود الإيجار

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

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

إن تحليل إستحقاق مطلوبات عقود الإيجار كما يلي:

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



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

(٧) قرض صندوق إسكان الموظفين

يمثل هذا البند قرضاً تم منحها لصندوق إسكان موظفي الشركة. لا تحمل هذه القروض أية فوائد ولا يوجد لها تاريخ استحقاق. وفقاً لقرار من قبل مجلس الإدارة في جلسته المنعقدة بتاريخ ٤ كانون الأول ٢٠١٩ سيلتزم الصندوق بتسديد مبلغ ٧٥,٠٠٠ ألف دينار للشركة سنوياً. في عام ٢٠٢٣، تم تحصيل الرصيد المتبقي والبالغ ١٢,٤٣٢ دينار بالكامل.

(٨) ضريبة الدخل

فيما يلي ملخص تسوية بين الربح المحاسبي والربح الضريبي:

٢٠٢٢				٢٠٢٣			
المجموع	باقي المواقع	المفرق	العقبة	المجموع	باقي المواقع	المفرق	العقبة
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
٢٢,٠٠٧,٤١١	٧,٠٨٩,٤٠٦	٢٠٣,٠٠٥	١٥,٧١٥,٠٠٠	١٤,١٩٤,٩٩٠	١,٠٨٢,٨٣٠	(٦,٨٤٠)	١٣,١١٩,٠٠٠
(١٦,٥٠٨,٣٧٣)	(٨,٨٩٩,٩٠٠)	(١١٧,٣٦٨)	(٧,٤٩١,١٠٥)	(٧,٥٦٧,٧٥٢)	(٤,٢٨٠,٩٧٨)	(١٨,٤٤٦)	(٣,٢٦٨,٣٢٨)
٥,٢٨٨,٤٨٧	١,٨١٠,٤٩٤	١٢٧,٥٨٠	٣,٣٥٠,٤١٣	٣,٣٥٩,٩٥٣	٨٧٥,٩١٦	٤٣,١٥٢	٢,٤٤٠,٨٨٥
١١,٧٨٧,٥٢٥	-	٢١٣,٢١٧	١١,٥٧٤,٣٠٨	٩,٩٨٧,١٩١	(٢,٣٢٦,٢٣٢)	١٧,٨٦٦	١٢,٢٩١,٥٥٧
	٪٢٤	٪٢٤	٪٥	٪٢٤	٪٢٤	٪١٠	٪٥
	٪٣	٪٣	٪٣	٪٣	٪٣	٪١	٪٣
(٦٢٩,٨٨٧)	-	(٥١,١٧٢)	(٥٧٨,٧١٥)	(٦١٦,٣٦٥)	-	(١,٧٨٧)	(٦١٤,٥٧٨)
(٣٥٣,٦٦٦)	-	(٦,٣٩٧)	(٣٤٧,٢٢٩)	(٣٦٨,٩٢٥)	-	(١٧٨)	(٣٦٨,٧٤٧)
٦٤٨,٣٦٥	١٧٦,٣٥٣	-	٤٧٢,٠١٢	-	-	-	-
٢,٠١٦,٧٩٧	٢,٠٤١,٥٤٦	-	(٢٤,٧٤٩)	٦٣,٥١٩	(٧٧,٠٩٢)	-	١٤٠,٦١١
١,٦٨١,٦٤٩	٢,٢١٧,٨٩٩	(٥٧,٥٦٩)	(٤٧٨,٦٨١)	(٩٢١,٧٧١)	(٧٧,٠٩٢)	(١,٩٦٥)	(٨٤٢,٧١٤)

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

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

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

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

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

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

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

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

## المناطق التنموية -

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

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

عمان -

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

العقبة -

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

إن الحركة على الموجودات الضريبية المؤجلة هي كما يلي:

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

فيما يلي الحركة على مخصص ضريبة الدخل:

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

(٩) مخزون الوقود الاستراتيجي

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

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

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

(١٠) مخزون

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

\* تظهر قطع الغيار والمواد العامة بعد تنزيل مصروف استهلاك قطع الغيار والمواد عامة بطيئة الحركة والبالغ ١,٤٢٥,٠٦٣ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٢: ٢,٥٢٣,٧٢٨ دينار).

(١١) أرضة مدينة أخرى

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

\* فيما يلي الحركة على مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة:

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

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

(١٢) ذمم مدينة

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

\* فيما يلي الحركة على مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة:

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

(١٣) حقوق الملكية

رأس المال المدفوع

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

احتياطي إجباري

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

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

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

احتياطي اختياري

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

توزيعات أرباح

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

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

(١٤) القروض

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

القرض الياباني (١)

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

القرض الياباني (٢)

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

القرض الايطالي السهل

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

إن جميع القروض هي بضمان حكومة المملكة الأردنية الهاشمية.

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

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

(١٥) مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين

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

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

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

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

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

إن هذا المخصص غير ممول بأي موجودات.

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

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

معدل الخصم		معدل الاستقالات		معدل الوفيات	
النسبة	الزيادة (النقص)	النسبة	الزيادة (النقص)	النسبة	الزيادة (النقص)
%	دينار	%	دينار	%	دينار
٢٠٢٣	١+	(٤١٧,٨٩٠)	١+	(٦,٠٥٥)	٢٠+
١-	٤٦٧,٥٨٩	١-	٦,٩٩٣	٢٠-	١٠٠
٢٠٢٢	١+	(٤٢٨,٨٨٤)	١+	(١٩,٣٧٥)	٢٠+
١-	٤٩٢,٧٠٠	١-	٢٠,٣٣٤	٢٠-	١,٤٣٣

(١٦) مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات

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

فيما يلي الحركة على مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات:

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

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

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



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

(١٧) أرصدة دائنة أخرى

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

فيما يلي الحركة على المخصصات خلال عامي ٢٠٢٣ و ٢٠٢٢:

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

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

(١٨) ذمم دائنة		
٢٠٢٢	٢٠٢٣	
دينار	دينار	
-	-	شركة مصفاة البترول الأردنية
٢,٣٩٣,٤٣١	-	شركة البترول الوطنية - المملكة الأردنية الهاشمية
٢,٣٩٣,٤٣١	-	

(١٩) المشتقات المالية

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

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

في ١٧ كانون الثاني ٢٠٢٣، قامت الشركة بالدخول في عقد تحوط قصير الأجل (١٢ شهراً) بين الين الياباني والدولار الأمريكي، حيث تمتلك الشركة خيار الشراء لشراء ٧٤٦,٦٧٤,٠٠٠ ين ياباني بسعر ١٢٨,٦٠. قامت الشركة بدفع علاوة قيمتها ١٧٧,٥٠٠ دينار وحيث تم تسجيله كمصرف خلال السنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣. يستحق العقد في تشرين الأول ٢٠٢٣.

(٢٠) إيرادات توليد الطاقة

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

تتكون إيرادات توليد الطاقة مما يلي:

٢٠٢٢	٢٠٢٣	
دينار	دينار	
٣٥,٦٤١,٥٣١	٣٤,٦٦١,٤٥٠	إيراد استطاعة المحطات
٣٦٠,٤٤٧	٢٦,٩٣٠	إيراد الطاقة
١٤,٤٧٥,٧٥٣	-	تكلفة المحروقات ضمن معادلة التسعير (إيضاح ٢١)
٣١,٣٢٩	-	تكاليف التشغيل
(٢,٣٤٣,٩٠٤)	(١,٤٩٧,١٩١)	تكاليف إضافية (الطاقة المستوردة)
(٩,٢٣٣)	-	أخرى
٤٨,١٥٥,٩٢٣	٣٣,١٩١,١٨٩	

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

(٢١) تكلفة المحروقات

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

(٢٢) تكاليف تشغيل المحطات

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

(٢٣) الرواتب والمنافع

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

(٢٤) مصاريف صيانة

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

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

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

(٢٦) أرباح فروقات العملات الأجنبية، بالصافي		
٢٠٢٢	٢٠٢٣	
دينار	دينار	
١,٩٣١,٦١٠	٤٢٦,٩٣٤	أرباح غير متحققة
(١,٠٤٦,٦٦٧)	٣٩,٠٣٣	أرباح (خسائر) متحققة
٨٨٤,٩٤٣	٤٦٥,٩٦٧	

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

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

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

## شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة

### إيضاحات حول القوائم المالية

٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

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

### (٢٨) تكاليف تمويل، بالصافي

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

### (٢٩) حصة السهم من ربح السنة

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

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

### (٣٠) معاملات مع جهات ذات علاقة

تمثل الجهات ذات العلاقة الشركات الحليفة والمساهمين الرئيسيين وأعضاء مجلس الإدارة والإدارة العليا للشركة والشركات التي يكونوا فيها مالكيين رئيسيين.

يتم اعتماد سياسات الأسعار والشروط المتعلقة بهذه المعاملات من قبل إدارة الشركة.

### المطلوب من جهات ذات علاقة:

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

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

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

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

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

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

المعاملات مع الجهات ذات العلاقة التي تتضمنها قائمة الدخل الشامل:

٢٠٢٢	٢٠٢٣	طبيعة العلاقة	بنود قائمة الدخل الشامل:
دينار	دينار		
٤٨,١٥٥,٩٢٣	٣٣,١٩١,١٨٨	شركة شقيقة	إيرادات توليد الطاقة: شركة الكهرباء الوطنية (حكومة المملكة الأردنية الهاشمية)
١٤,٤٧٥,٧٥٣	-	شركة شقيقة	التكاليف التشغيلية للمحطات: شركة البترول الوطنية (حكومة المملكة الأردنية الهاشمية) (إيضاح ٢١)
٤,٧٦٨,١٢٩	٥,٥٥٨,٣٣٣	شركة شقيقة	إيرادات أخرى: شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية *
٢,١٤٦	٦٨٢,٨٢١	شركة قابضة	شركة أكواباور مساهمة سعودية مدرجة / الرياض
٧٧٨,٨٣٥	٧٥٧,٨٤٥	شركة شقيقة	الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية **
٥١٦,٥٥٢	٥٠٣,٦٨٦	شركة شقيقة	شركة الريشة لمشاريع الطاقة الشمسية ***
١٣١,٩٦٥	٦٧,٣٦٠	شركة شقيقة	شركة أكواباور الاردن القابضة
-	٤٨٠	شركة شقيقة	شركة أعمال المياه والطاقة الدولية – الامارات العربية المتحدة
٦,١٩٧,٦٢٧	٧,٥٧٠,٥٢٥		
٥٦	٤٤,٣٠٢	شركة قابضة	المصاريف الإدارية: شركة أكواباور مساهمة سعودية مدرجة / الرياض
٣,٠٤٦	٣,٣٨٤	شركة شقيقة	الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية *
٢٦,٤٢٣	٢,٩٦٩	شركة شقيقة	شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية *
٣٠	٢,٠٤٣	شركة شقيقة	شركة أعمال المياه والطاقة الدولية – الامارات العربية المتحدة
-	١,٩٤٠	شركة شقيقة	شركة أكواباور للخدمات العالمية
١٣,٥٠٠	-	مساهم	شركة إنارة لاستثمارات الطاقة
٥٣٤	-	شركة شقيقة	شركة أكواباور الاردن القابضة
٤٣,٥٨٩	٥٤,٦٣٨		

٢٠٢٢	٢٠٢٣	مناافع الإدارة التنفيذية العليا:
دينار	دينار	
٣١٠,٩٧٨	٣٢٦,٦٣٩	رواتب
٧٧,٠٠٠	٧٧,٠٠٠	رواتب منافع مجلس الإدارة ووسائل النقل
٨,٥٠٠	٤,٨٢٥	منافع (سفر)
٣٩٦,٤٧٨	٤٠٨,٤٦٤	

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

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

(٣١) نقد وأرصدة لدى البنوك

٢٠٢٢	٢٠٢٣
دينار	دينار
١٢,٣٣٠,٠١٤	٦,٤٢١,١٨٣
٧,٦٢٤	٧,٩٩٥
١٢,٣٣٧,٦٣٨	٦,٤٢٩,١٧٨

نقد لدى البنوك\*  
نقد في الصندوق

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

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

٢٠٢٢	٢٠٢٣
دينار	دينار
١٢,٣٣٠,٠١٤	٦,٤٢١,١٨٣
٧,٦٢٤	٧,٩٩٥
١٢,٣٣٧,٦٣٨	٦,٤٢٩,١٧٨
(٢٠٠,٧٩٣)	(١١٢,٠٢٠)
-	(٥,٠٩٦,٤٣٤)
١٢,١٣٦,٨٤٥	١,٢٢٠,٧٢٤

نقد لدى البنوك  
نقد في الصندوق

يطرح: البنوك الدائنة (إيضاح ٣٢)  
يطرح: ودايع لدى البنوك تستحق خلال فترة أكثر من ثلاثة أشهر

(٣٢) البنوك الدائنة

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

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



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

(٣٣) التحليل القطاعي

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

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

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

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

#### (٣٤) التزامات عقود والتزامات محتملة

##### اعتمادات مستندية وبوالص تحصيل

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

##### كفالات بنكية

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

##### القضايا المقامة على الشركة

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

##### الخلاف مع شركة مصفاة البترول

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

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

### (٣٥) إدارة المخاطر

#### مخاطر أسعار الفائدة

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

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

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

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

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

#### مخاطر الائتمان

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

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

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

تحتفظ الشركة بالأرصدة والودائع لدى بنوك محلية رائدة.

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

مخاطر السيولة

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

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

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

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

مخاطر العملات

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

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

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

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

الآثر على الربح قبل الضريبة	الزيادة / النقص في سعر صرف العملة مقابل الدينار (%)	٢٠٢٣- العملة
دينار		
(٦,٢٦١)	١٠	يورو
(٧٧٣,٨٦٩)	١٠	ين ياباني
٦,٢٦١	١٠-	يورو
٧٧٣,٨٦٩	١٠-	ين ياباني
الآثر على الربح قبل الضريبة	الزيادة / النقص في سعر صرف العملة مقابل الدينار (%)	٢٠٢٢- العملة
دينار		
(١٨,٠٥٩)	١٠	يورو
(١,٢١٣,٧٤٠)	١٠	ين ياباني
١٨,٠٥٩	١٠-	يورو
١,٢١٣,٧٤٠	١٠-	ين ياباني

### (٣٦) القيمة العادلة للأدوات المالية

تتمثل الأدوات المالية في الموجودات المالية والمطلوبات المالية.

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

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

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

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

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

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

### (٣٧) إدارة رأس المال

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

### (٣٩) أرقام المقارنة

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

## التاريخ:

17 JUL 1964



Central Electricity Generating Co.  
(CEGCO)



شركة توليد الكهرباء المركزية م.ع.

Ref. : \_\_\_\_\_

الرقم : \_\_\_\_\_

Date : \_\_\_\_\_

التاريخ : \_\_\_\_\_

## 21. ج. الإقرارات المطلوبة

1. يقر مجلس إدارة الشركة بعدم وجود أي أمور جوهرية قد تؤثر على استمرارية الشركة خلال السنة المالية التالية.
2. يقر مجلس الإدارة بمسؤوليته عن إعداد البيانات المالية وتوفير نظام رقابة فعال في الشركة.

### Acknowledgment

1. The company's Board of Directors acknowledges that there were no material matters that may affect the continuity of the company during the next financial year.
2. Board of Directors acknowledges its responsibility for the preparation of financial statements and the availability of an effective monitoring system in the company.

رئيس مجلس الإدارة

مؤيد إبراهيم السمان

عضو

ياسر أديب برقان

نائب الرئيس

جون كلارك

عضو

فيصل عبدالرزاق الحياوي

عضو

زياد أحمد عبيدات

عضو

شروق محمد عبدالغني

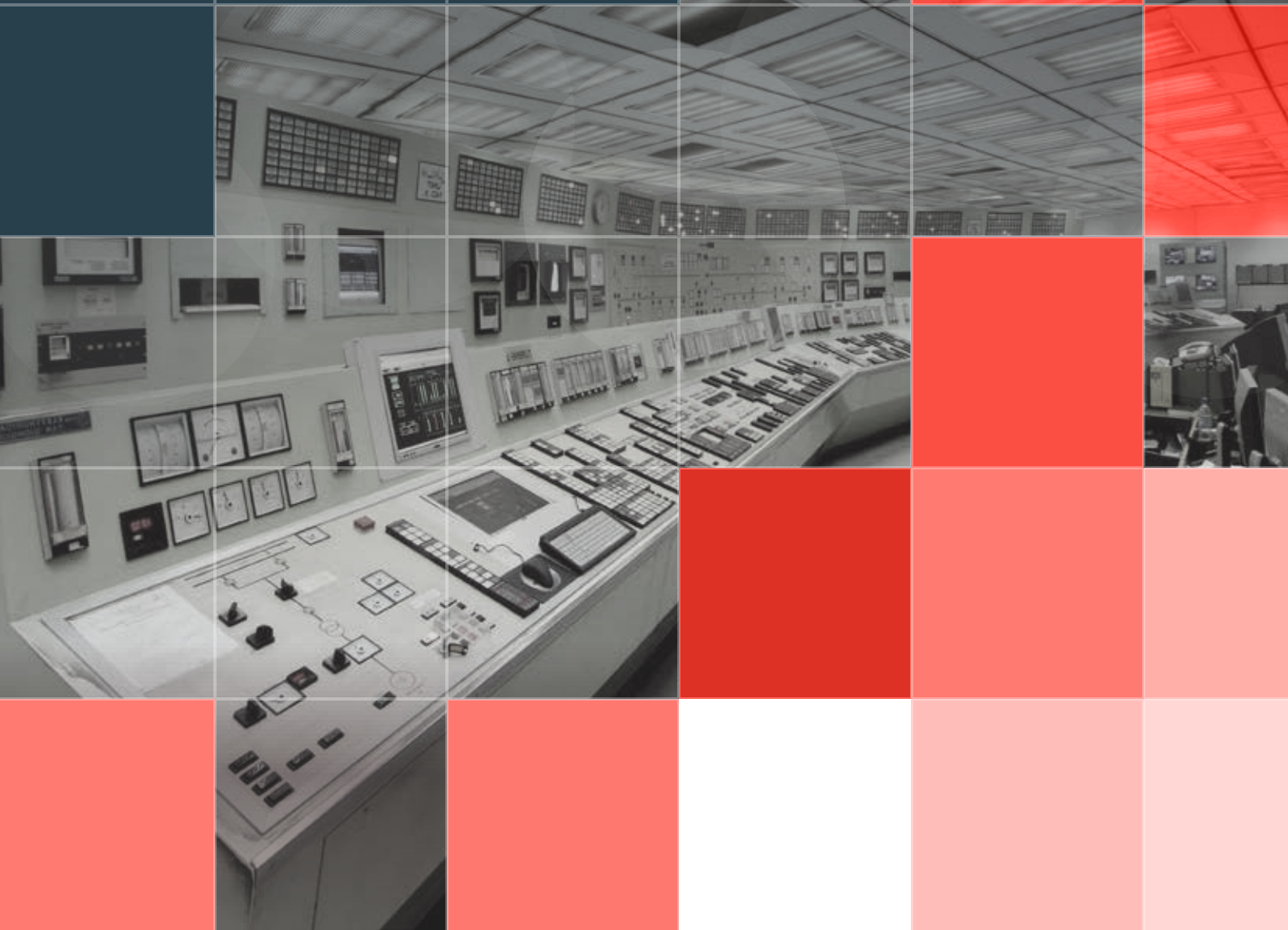
عضو

DocuSigned by:

شركة توليد الكهرباء المركزية م.ع.  
830DBD5491CE4FE



THE HASHEMITE KINGDOM OF JORDAN  
Central Electricity Generating Company



# ANNUAL REPORT 2023





His Majesty  
**King Abdullah II Bin Al Hussein**





H.R.H Crown Prince  
**Hussein bin Abdullah II**





# Contents

• Chairman,s Address .....	8
• CEO Address.....	10
• Report of Board of Directors.....	12
- Members of the Board of Directors.....	14
- Senior Executive Management.....	22
- Shareholders.....	25
- Company,s Competition Status.....	25
- Major Suppliers and Major Clients.....	25
- Governmental Protection & Privileges.....	
- Quality.....	26
- Organization Structure.....	27
- Man power and Training 2023.....	29
- Company Risks.....	37
- CEGCO’s Achievements in 2023.....	37
- Significant Statistics.....	38
- Performance Indicators.....	40
- Power Stations Performance Indicators.....	43
- Generated Electrical Energy.....	43

- Sold Electrical Energy.....	43
- Internal Electrical Energy Consumption.....	44
- Fuel Consumption.....	45
- Operating Power Stations Capacity in Electrical System .....	47
- Loads of Electrical System.....	47
- Analysis of the Financial Status.....	48
- Future Developments & Future Plans.....	49
- Auditing Fees .....	49
- Securities Owned by the Members of Board of Directors.....	50
- Benefits and Remunerations Received by the BoD.....	51
- Benefits and Remunerations Received by the Executive Management.....	52
- Donations.....	52
- Local Community.....	54
- Financial Statements.....	55
- Declarations.....	106





# A.1 Chairman Address

---



**Dr. Moayad Samman**

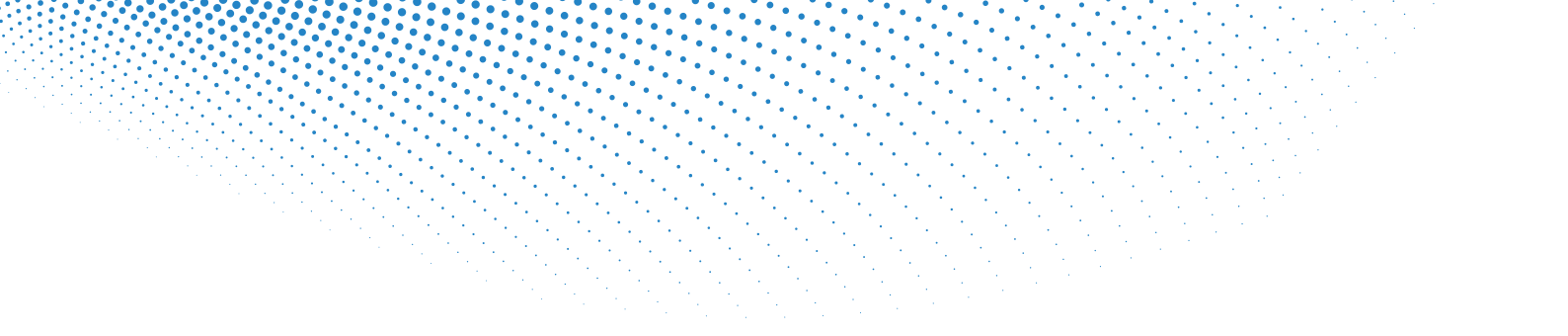
Chairman

---

**Valued Shareholders,**

On behalf of myself and the members of the Central Electricity Generating Company (CEGCO) Board of Directors, I am pleased to share with you our 2023 Annual Report - outlining our financial data, performance indicators and a summary of our major activities. Despite the significant challenges brought on by the expiration of our power purchase agreements, with the last one concluding in 2025, the company persevered and continued to achieve set goals.

During 2023, the company achieved net profits of JOD 13.3 million, representing a 4 percent increase against declared budgeted estimates. However, this figure marks a 46 percent drop from the JOD 24.7 million net profits recorded the previous year. This decline was influenced by several factors, including the profits generated by the financial settlement with the Government of Jordan in 2022, valued at JOD 7.5 million, paired with the decrease in profit from excess strategic heavy fuel reserve due to the retirement of generating units in 2023 compared to 2022, amounting to JOD 5.6 million.



Moreover, company accounts receivable experienced a decline in 2023 compared to 2022. Company accounts receivable from the National Electric Power Company stood at JOD 7 million in 2023 as opposed to JOD 15 million in 2022.

On the operational front, the company recorded a 100 percent availability factor, surpassing declared budget estimates. Furthermore, the company continued to support the local community through various initiatives, notably by donating residential units and the land they occupy in Al Hashemiyyah area to the Ministry of Culture and Youth for the benefit of local community members.

Following the sale of both the Rehab Gas Turbine Power Station and Risha Power Station to the government-owned Samra Electric Power Company, 56 employees from both stations were re-employed in the latter as per the agreed terms.

On this note, allow me to thank our colleagues for their dedicated efforts toward sustaining our performance and achieving our objectives, despite the demanding challenges facing the company. I would also like to acknowledge the Government of Jordan, its institutions and its agencies for their tremendous efforts in maintaining the security and stability of the Kingdom, imploring Allah Almighty to continue bestowing this blessing upon us.

Lastly, on behalf of myself and the members of the Board of Directors, I extend my sincerest gratitude and appreciation to HM King Abdullah II Ibn Al Hussein and HRH Crown Prince Al Hussein bin Abdullah II for their wise leadership in managing state affairs and supporting the progress and prosperity of Jordan.

**Best wishes for further distinction in 2024.**

## A.2 CEO Address

---



**Eng. Mowaffaq Alawneh**

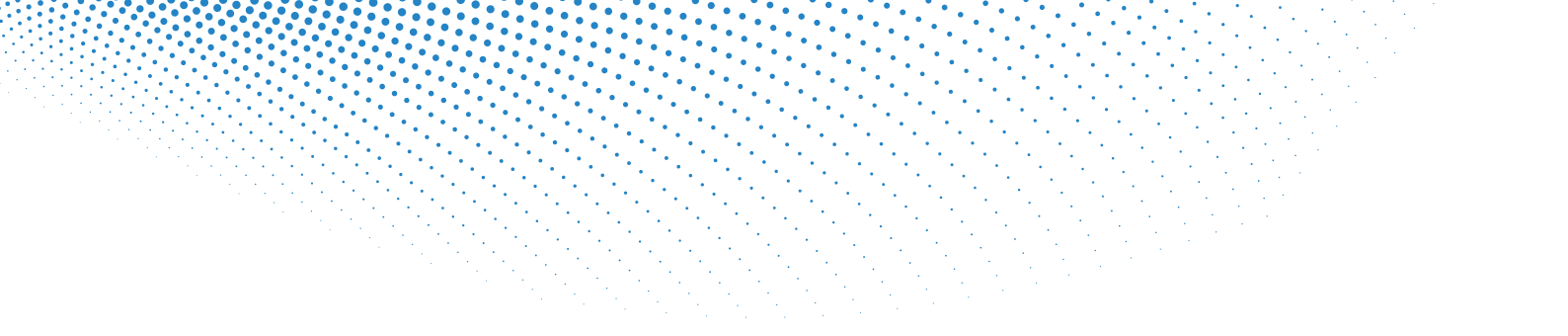
Chief Executive Officer

---

**Ladies and Gentlemen,**

I am pleased to present to you the Central Electricity Generating Company (CEGCO) 2023 Annual Report, which showcases key achievements across multiple domains, financial and operational performance indicators, as well as notable outcomes undertaken throughout the year. Despite the challenges facing the company due to decreased installed capacity resulting from the expiration of power purchase agreements, our commitment to excellence endures.

The company recorded net profits of JOD 13.3 million, marking a 46 percent decline compared to JOD 24.7 million in 2022. This drop is primarily attributed to the profit generated by the settlement with the Government of Jordan in 2022, valued at JOD 7.5 million, coupled with the decrease in profit from excess strategic heavy fuel reserve due to the decommissioning of generating units in 2023 compared to 2022, amounting to JOD



5.6 million. Notably, net profits for 2023 exceeded declared budget estimates by approximately 4 percent. On the operational front, the company achieved a high availability factor of 100 percent, surpassing declared budget estimates.

Despite the challenges facing the company, management effectively executed the community support plan through diverse activities and initiatives spanning various regions of the Kingdom, encompassing local youth, schools and disadvantaged communities.

Acknowledging the vital role of human resources in the success of the company, management remains dedicated to consistently implementing varied training programs to bolster employee efficiency, equip them with essential skills to enhance performance and fulfill their knowledge and practical needs.

Nevertheless, the primary challenge confronting the company persists; the imminent expiration of National Electric Power Company power purchase agreements for all company stations is unavoidable. The final agreement pertaining to the Aqaba Thermal Power Station expires in late 2025, prompting the need to formulate necessary plans to address this hurdle.

In conclusion allow me to conclude by expressing my gratitude toward our esteemed Chairman and Board Members for their steadfast support, which has been instrumental to the accomplishments achieved by the company. I would also like to thank our colleagues across different locations for their unwavering dedication to sustaining the company and empowering us to realize our goals.

**May the Almighty God bless the Hashemite Kingdom of Jordan,  
HM King Abdullah II Ibn Al Hussein and HRH Crown Prince Al Hussein bin Abdullah II.  
Best wishes for greater success and progress during 2024.**

## B

### Report of Board of Directors

The Board of Directors is pleased to present to you its Annual Report 25<sup>rd</sup> including activities and achievements of the Company as well as the Financial Statements of the year ended on 31/12/2023

#### 1. A.

##### Company's Activity

To generate the electric energy in various regions of the Kingdom using any primary sources of energy and the renewable energy to be supplied, in good quality, high availability and at the lowest possible cost, to the National Electric Power Company.

#### 1. B.

##### The Company's Geographic Locations and the number of employees in each

Head Office: King Hussein Business Park– Building No. 16  
Amman - King Abdullah II Street  
P.O.Box: 2564 Post Code 11953  
Phone: +962-6-5340008  
Fax: +962-6-5340800

##### Aqaba Thermal Power Station

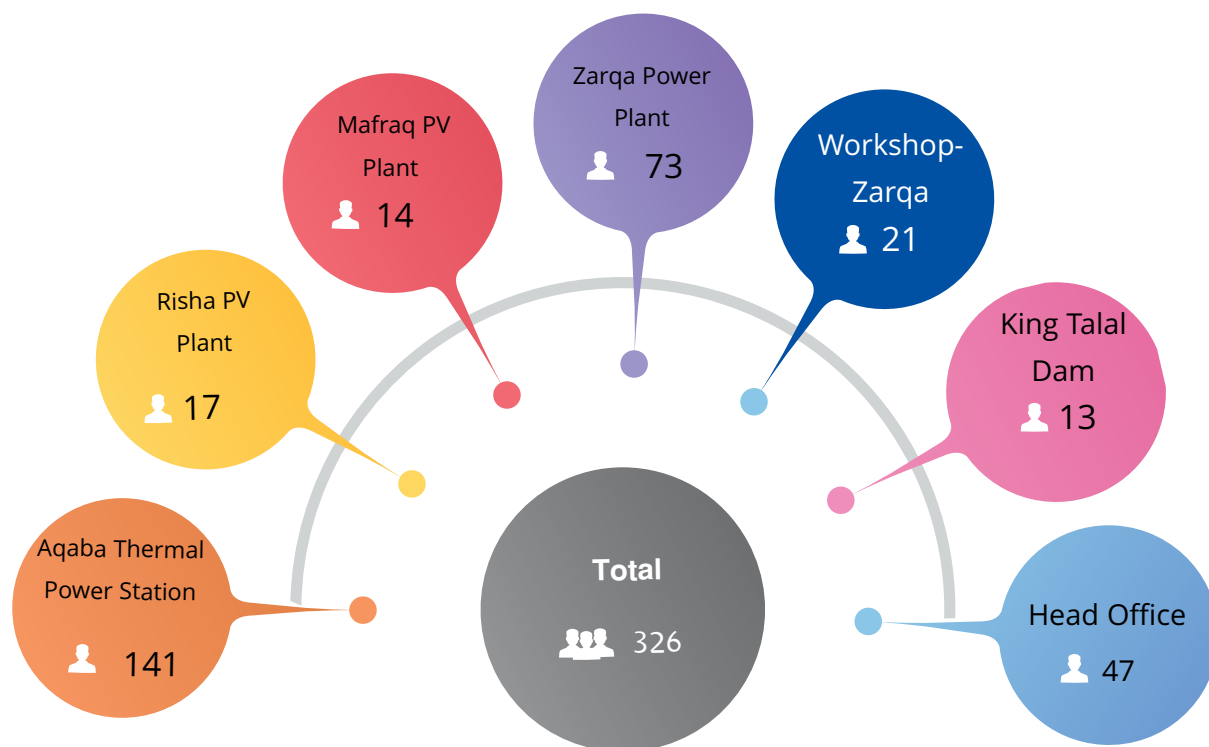
it is located in the south-west of Jordan, approximately 22 km south of the Aqaba City, 1 km from the Red Sea. The plant site is 35 meters above sea level and located in the middle of an industrial area.

##### Engineering workshops

it is located in the northern region of Jordan, about 30 Km north-east of Amman, and is situated 560 m above the sealevel in the center of the Industrial Area in Zarqa.

1.C.

### Employee's Distribution according to Locations until 31/12/2023



\* The Company has no Branches within or outside the Kingdom.

1.D.

### Company's Capital Investment Volume

26,740,226 JD

2

There are no Affiliate Companies

### 3.A

#### The names of members of the Board of Directors and the curriculum vitae for each of them

##### Enara Energy Investment

H.E.Dr. Moayad Samman- Chairman **from 17/06/2021.**

H.E.Eng. John Harison Clarck- Vice-Chairman **from 17/02/2021.**

H.E. Eng. Yasser Adeeb Burgan- Member **from 05/10/2021.**

##### Enara (2) Energy Investment

H.E.MrAbid Hussain Malik **Member** From 7/3/2022

##### Government Investment Management Co. LLC

H.E. Dr. Faysal Al Hyari **Member** From 20/6/2017

H.E Eng. Shorouq Abdel Ghani **Member** From 1/12/2020

##### Social Security Corporation

H.E. Eng. Ziad Ahmad Obeidat **Member** from 01/09/2021

H.E. Dr.  
**Moayad Samman**



Nationality

**Jordanian**



Membership Date

**17 /6/ 2021**



Date of Birth

**18/11/1965**



Current Position

**Chairman**



## Work Experience

- ✓ Dr. Samman is currently the Chairman of the Central Electricity Generating Company (CEGCO). In addition to that, Dr. Samman is the Vice Chairman of the Board of Directors for Al Daman Company for the Development of Economic Zones, Member of the Board of Trustees for Al Hussein Bin Abdullah II Technical University, Member of the Board of Directors for MadfooatCom for ePayments (eFawateerCom), and Member of the Committee at the Jordan Engineers Association, Pension Fund Administrative Committee (2nd largest investment fund in Jordan).
- ✓ Dr. Moayad was formerly the Chairman of the Board for King Hussein Business Park; the largest Real Estate project in the Middle of the Capital Amman and Jordan's future smart city, the Chairman of the Board and Chief Executive Officer for King Abdullah II Design and Development Bureau (KADDB), Vice Chairman of the Board and General Manager for The National Resources Investment & Development Corporation (Mawared), Vice Chairman for Abdali Investment and Development company, Chairman of the Board for Abdali Boulevard company, Vice Chairman of the Board and General Commissioner for the Development and the Investment Projects Funds of the Jordan Armed Forces (DIP), Vice Chairman of the Board for Military Credit Fund, Chairman for King Abdullah II Special Operations Training Center (KASOTC), and Deputy General Manager for Lafarge Jordan Cement, and part-time lecturer in the Faculty of Engineering at the German-Jordanian University.
- ✓ With over 25 years of operational experience in the management of small, medium, large and mega business operations, Dr. Moayad has been a Chairman and Board Member in over 50 local and international professional business association and companies including Global Investment companies in the fields of heavy industries, real estate development, hospitality, education, banking, agriculture and trading. He has previous professional experiences in both public and private sectors organizations covering a diverse array of fields from general managements, business development, business process re-engineering to engineering research with special emphasis on board of directors' charters, governance and committees.
- ✓ Dr. Moayad received his PHD in Industrial Engineering from Loughborough University in 2000 and obtained his graduate and undergraduate studies with First Honors in Civil Engineering and Industrial Engineering from the University of Jordan.
- ✓ Dr. Moayad had been awarded the British Chevening Scholarship by the Foreign and Commonwealth Office, and has been selected by the Eisenhower Exchange Fellowship Inc for the year 2005 to represent Jordan, Dr. Samman was also elected in 2017 as the President for the Jordan Wrestling Federation.
- ✓ Dr. Moayad has been recently appointed as senior examiner for the King Abdullah Award for Government Performance and Transparency/ Distinguished Secretary General/General Manager Award.



H.E. Eng.

**John Harrison Clark**



Nationality

**United Kingdom**



Membership Date

**17 /02/ 2021**



Date of Birth

**30/12/1963**



Current Position

**Vice Chairman**



## Qualifications:

- ✓ Degree, Mechanical & Electrical Engineering, University of Northumbria, Newcastle, UK
- ✓ Leadership for Energy Program, Harvard, USA
- ✓ Energy Risk Management Program, Princeton, USA



## Work Experience:

- ✓ ACWA Power – Vice President, Portfolio Management, Middle East and Asia Region with responsibility for Jordan, Oman and the UAE.
- ✓ Enel SpA – Senior Vice President & Country Manager, Slovakia.
- ✓ Enel SpA – Senior Vice President & Chief Operating Officer, Russia.
- ✓ Enel SpA – Head of International Operations, Rome.
- ✓ Enel SpA – Country Manager, Bulgaria.
- ✓ Entergy Corporation – Director, Asset Management Europe.
- ✓ Intergen (Bechtel) – Maintenance & Engineering Manager, UK.
- ✓ Alcan – Power Operations Manager, UK.

H.E. Mr.  
**Abid Hussain Malik**



Nationality

**Pakistani**



Membership Date

**7/3/2022**



Date of Birth

**31/10/1965**



Current Position

**Member of Board**



## Work Experience:

- ✓ 2020 - Now - ACWA Power (Dubai Office) – Executive Vice President and Regional Director.
- ✓ Portfolio Management - MEA and Asia.
- ✓ 2018 - 2020 ACWA Power (KSA Office) - Vice President and Portfolio Head - KSA.
- ✓ 2015 - 2018 - ACWA Power (Turkey Office) - Managing Director - Turkey & Kazakhstan.
- ✓ 2009 - 2015 - ACWA Power (Turkey Office) - Country Head Business Development - Turkey.
- ✓ 2006 - 2009 - Engro Energy (Pakistan) - Project Director
- ✓ 2001 - 2006 - AES Kelanitissa Power Plant (Sri Lanka) - Construction Manager / Maintenance Manager.
- ✓ 1997 - 2001 - AES LalPir Power Plant (Pakistan) - Project Engineer.
- ✓ 1995 - 1997 - Hubco Power Plant (Pakistan) - Mechanical Engineer.

H.E. Eng.  
**ZIAD A. OBEIDAT**



Nationality

**Jordanian**



Membership Date

**01/09/2021**



Date of Birth

**1961**



Current Position

**Member of Board**



## Qualifications:

- ✓ The George Washington University, Faculty of Science and Engineering, Washington, D.C, USA M Sc., Engineering Management/ Construction Management
- ✓ University of Basrah, Faculty of Engineering, Basrah, Iraq B.Sc., Civil Engineering



## Work Experience:

- ✓ General Director Vocational Training Cooperation (VTC) / Jordan 2019
- ✓ Secretary General Ministry of Labor (MOL) / Jordan 2017 - 2019
- ✓ Acting Secretary General Ministry of Planning and International Cooperation (MOPIC) / Jordan Feb. – Jul. 2014
- ✓ International Expert/ESCWA-10th National Development Plan of KSA (2015-2019) 2013 - 2017
- ✓ Director of the Development Plans and Programs Department
- ✓ Ministry of Planning and International Cooperation (MOPIC) / Jordan 2010 – 2013
- ✓ Director of the Programs and Projects Department
- ✓ Ministry of Planning and International Cooperation (MOPIC) / Jordan 2003 – 2010
- ✓ Director of the Plans and Monitoring & Evaluation Department
- ✓ Ministry of Planning and International Cooperation (MOPIC) / Jordan 2002 – 2003
- ✓ Program Coordinator/Enhanced Productivity Program-EPP
- ✓ Ministry of Planning and International Cooperation (MOPIC) / Jordan:
- ✓ Small Grants/Income Generating Projects and Direct Intervention Projects.
- ✓ Community Infrastructure/Governorates and Municipalities.1999 - 2002

H.E. Eng.  
**Shorouq Abdel Ghani**



Nationality

**Jordanian**



Membership Date

**1/12/2020**



Date of Birth

**30/6/1980**



Current Position

**Member of Board**



## Qualifications:

- ✓ Master's Degree in Government Administration, Al- Ahliyya Amman University , Amman , Jordan 2020.
- ✓ Bachelor of Chemical Engineering , Mutah University , Karak , Jordan 2003.



## Work Experience:

- ✓ She currently holds the position of Executive Director of Oversight and Compliance at Service and Public Administration Commission.
- ✓ The Director of Planning and Organizational Development at the Ministry of Energy and Mineral Resources, undertakes the tasks of preparing and developing strategic plans for the energy and mineral resources sector, developing policies and strategic plan of ministry's and following up on its implementation, in addition to managing statistical information of the sector and following-up the emergency plans, in addition to managing the tasks of bilateral cooperation relations with countries and international, regional and local institutions regarding the energy and mineral resources sectors. till 12- 2023
- ✓ Board Member in the Jordan Standards & Metrology Organization 2019 - 2021.
- ✓ Graduate from Royal Military Academy Sandhurst (RMAS) in the field of leadership skills/ Britain.
- ✓ Trainer in the field of Strategic planning, governance, operations and services management, government accelerators, and future foresight.
- ✓ Judgment Committee member and one of founders of award of the best product in the Jordanian Chemical Industries Sector / Jordan Engineer Association.

H.E. Dr.  
**Faysal A. Al-Hyari**



Nationality

**Jordanian**



Membership Date

**20/6/2017**



Date of Birth

**30/12/1955**



Current Position

**Member of Board**



## Qualifications:

- ✓ Ph.D., Economics, 1990 - University of Leicester, England
- ✓ M.A., Economics, 1987 - University of Leicester, England
- ✓ B.Sc., Economics/ Statistics 1979 - University of Jordan



## Work Experience:

- ✓ 2016 - 2007 General Manager Orphans Fund Development Corporation.
- ✓ 2007 - 2002 Financial Advisor Minister of Finance office, Ministry of Finance, Amman, Jordan.
- ✓ 2002-1998 Financial Expert Technical Team commissioned with the privatization process of the Royal Jordanian (RJ) Airline.
- ✓ 1997-1992 Director of Economic. Research & Information Directorate General Budget Department, Jordan.
- ✓ 1991 Head of Economic Research Unit General Budget Department, Jordan.
- ✓ 1990-1986 Full-Time Graduate Student (MA, Ph.D. Program) University of Leicester/England.
- ✓ 1985-1979 Budget Analyst General Budget Department, Jordan.
- ✓ Vice Chairman of the Board of Directors of Jordan Dubai Islamic Bank
- ✓ Chairman of the Board of Directors of Aqari Company for Real Estate Industries and Investments
- ✓ Economic researcher at the Economic Unit / Center for Strategic Studies at the University of Jordan.

H.E. Eng.  
**Yasser A. Burgan**



Nationality

**Jordanian**



Membership Date

**05/10/2021**



Date of Birth

**06/08/1964**



Current Position

**Member of Board**



## Qualifications:

- ✓ Master of Business Administration (with Honors), 1987, California State University, Chico, California, U.S.A.
- ✓ Master of Science in Civil Engineering (with Honors), 1985 (Emphasis: Construction Engineering & Management), University of California, Berkeley, California, U.S.A.
- ✓ Bachelor of Science in Civil Engineering (with Distinction), 1984, California State University, Chico, California, U.S.A.



## Work Experience:

- ✓ Consolidated Contractors Company (CCC): 1995 .
- ✓ Current position: Vice President – Sister Companies and General Manager, Chairman's Office with varied duties and responsibilities.
- ✓ Yasser currently represents CCC on the Board of Directors of several CCC affiliated / related companies including ACWA Services Ltd. (UK), ENARA Co. for Energy Investments, Al-Faris National Company for Investment (Optimiza), and previously on the board of New Generation Telecommunication Company (Xpress).
- ✓ Eight years as a Project Engineer / Project Manager with a major US contractor in the State of California (USA) executing complex infrastructure projects such as Los Angeles Metro Stations and Tunnels, San Diego Convention Center, Seven Oaks Dam Diversion Tunnel, Los Angeles Federal Building

### 3.B Senior Executive Management



#### Eng. Mowaffaq Mahmoud Alawneh

CEO as of 17/06/2021

Nationality :Jordanian

Assignment Date : 4/5/1997

Date of Birth :14/ 5/ 1971

Qualifications:

Bachelor of Electrical Engineering  
University of Science and  
Technology

#### Work Experience:

- Eng. Mwaffaq alawneh is currently the CEO of Central Electricity Generating Company (CEGCO).
- Eng. Mwaffaq alawneh held the position of Operation and Maintenance Executive Manager at Central Electricity Generating Company (CEGCO) from 1/07/2019 - 16/06/2021
- Eng. Mwaffaq Alawneh was the senior Manager of Engineering Services and Contracts Department 7/2016 - 7/2019 at (CEGCO).
- Plant Manager of Aqaba Thermal Power Station (ATPS) from 1/2011-01/2016.
- Maintenance Manager from 4/2010 - 1/2011 at Aqaba Water Company
- Technical Support Manager at Aqaba Water Company from 11/2008 - 4/2010.
- Instrumentation and control section head at Aqaba Thermal Power Station from 1/2005 - 11/2008
- PLC and SCADA engineer / Kingdom of Saudi Arabia from 1/2002 - 1/2005
- Instrument and control engineer / Aqaba Thermal Power Plant from 5/1997 - 1/2002.



#### Mr. Ali (Mohammad Zuhair) Ali Abdullah

Current Position: Executive Manager Finance.

Nationality Jordanian

Assignment Date : 27/7/1999

Date of Birth: 3/1/1970

Qualifications:

- 1992 The University of Jordan, Amman/Jordan Accounting Bachelor
- 1997 The University of Jordan, Amman/Jordan High Diploma in Business Administration

#### Work Experience:

- 7/5/2021 till now Executive Manager Finance.
- 7/11/2020 - 6/5/2021 Acting Executive Manager Finance.
- 1/10/2017 - 6/11/2020 Financial Manager
- Jan. 2016 – 30/9/2017 Acting Financial Manager .
- 4/ 2004 – 30/9/2017 Budget Control Section Head .
- 7/ 1999 – 4/ 2004 Accountant – Budget Control Section .
- 10/ 1996 – 7/1999 Estimator - Income Tax Department .
- 12/ 1994 – 9/ 1996 Accountant – Jordan Electrical industries Investment Co .



## Mr. Omar Ahmad Ibrahim Al Shammari

Current Position: Executive Manager Supply Chain Management

Nationality Jordanian  
Assignment Date : 20/11/2006

Date of Birth: 1/12/1984

### Qualifications:

- MBA, Yarmouk University, Jordan 2010
- BA, Marketing Management, Yarmouk University, Jordan, 2006.

### Work Experience:

- 01/08/2019 – till now: Executive Manager Supply Chain Management.
- 01/10/2017 – 31/07/2019: Procurement Department Manager .
- 01/12/2016 – 01/07/2019: Secretary of Tender Panels .
- 01/01/2016 – 30/09/2017: Planning and Contracts Department Manager .
- 09/07/2012 – 31/12/2015: Planning and Contracts Section Head .
- 09/07/2011 – 08/07/2012: Foreign Purchasing and Clearance Acting Section Head .
- 01/07/2007 – 08/07/2011: Tendering and Procurement Administrator .
- 20/11/2006 – 30/06/2007: Trainee – Procurement Department .



## Eng. Osama AlDaja'a

Current Position: Executive Manager Commercial Administration

Nationality Jordanian  
Assignment Date : 1/11/2005

Date of Birth: 6/5/1983

### Qualifications:

- Bachelor Degree/ Mechanical Engineering 2005
- Master in Industrial Engineering 2009 University of Jordan

### Work Experience:

- 28/7/2021 till now : Executive Manager Commercial Administration.
- 30/9/2019 -27/7/2021 : Executive Manager Asset management.
- 2010 - 2019: Manger of Technical and Commercial Planning Department.
- 2008 - 2010: Head of the Commercial Department.
- 2007 - 2008: Planning Engineer / Technical Planning Department.
- 2005 - 2007: Engineer operating the Hussein Thermal Station.





## Mrs. Alia Radwan Abdullah Hiassat

Current Position: BoD Secretary

Nationality :Jordanian

Assignment Date : 1/2/2000

Date of Birth :12/ 3/ 1977

### Qualifications:

- B.Sc. in English Literature from University of Jordan /1999

### Work Experience:

- 5/10/2016 till now : BoD Secretary till now .
- 22/9/2011: Secretary of the Audit Committee .
- 1/6/2012– 4/10/2016 : Tendering Department Manager .
- 9/12/2009 -31/5/2012 : Tendering Committees Secretary .
- 10/4/2007 - 8/12/2009 : Administrative in Tendering Department.
- 1/6/2000 – 9/4/2007 : Administrative in Administration & Personnel Department .
- 1/2/2000 – 31/5/2000 : Trainee in Administration & Personnel Department.



## Mr. Ghaith .T.Q. Obeidat

Current Position: Financial Manager

Nationality :Jordanian

Assignment Date : 1/9/2001

Date of Birth: 31/5/1977

### Qualifications:

- 1995 – 1999 BSc in Accounting
- 2001 ACPA (Arab certified public accountants)  
Arab Society of certified accountants
- 2009 JCPA (Jordan certified public accountants)

### Work Experience:

- 1/06/2021 till now : Financial Manager
- 1/10/2017 - 31/5/2021 - Accounting department manager
- 10/2016 - 30/9/2017: Acting accounting department manager .
- 2011 – 30/9/2017: Accounts payable Section Head
- 2008 – 2011: Cash Control Section Head - Central Electricity Generating Co.
- 2001 – 2008: Accountant – Accounting & finance Department – Central Electricity Generating Co

**2022**  
**Shareholders**  
**Whom Shares**  
**Exceeds 5%**

Name of share holder	Shares	%	Nationality
Enara Energy Investment Co.	15,250,000	50.83%	Jordanian
Government Investment management Co. LLC	12,000,000	40.00%	Jordanian
Social Security Corporation	2,700,000	9.00%	Jordanian

**2023**  
**Shareholders**  
**Whom Shares**  
**Exceeds 5%**

Name of share holder	Shares	%	Nationality
Enara Energy Investment Co.	1,480,000	49.33%	Jordanian
Government Investment management Co. LLC	1,200,000	40.00%	Jordanian
Social Security Corporation	270,000	9.00%	Jordanian

The total maximum load of the electrical system has reached (4240) MW for year 2023, compared to (4010) MW for year 2022, the company has contributed through its capacity of (394) MW which represents (%6,5) of the total electrical system capacity with a production of (60.9) GWh .

The company sale of electric power has reached (56.5) GWh in year 2023, compared to (626.3) GWh in year 2022.

Major suppliers	Dealing Ratio from Total Procurements
Nil	

Major suppliers	Dealing Ratio from Total Procurements
National Electric Power CO.	100%

## Governmental Protection & Privileges Possessed by the Company By Virtue of the Laws and Regulations

The company and its products don't possess any governmental protection or privileges by virtue of the laws and regulations in force, and the company did not get any patents or concession rights however, we would like to point out that the government of the Hashemite Kingdom of Jordan has guaranteed the National Electric Power Co. in all the energy purchase agreements which were concluded between CEGCO and the National Electric Power Co. dated 20-9-2007. Moreover, the Jordanian Government by virtue of the executive agreement concluded on 20-9-2007 had guaranteed to the company some issues inclusive maintaining stability in taxes and legislations and not dealing differentially between companies, and permitting foreign exchange and transfer outside Jordan.

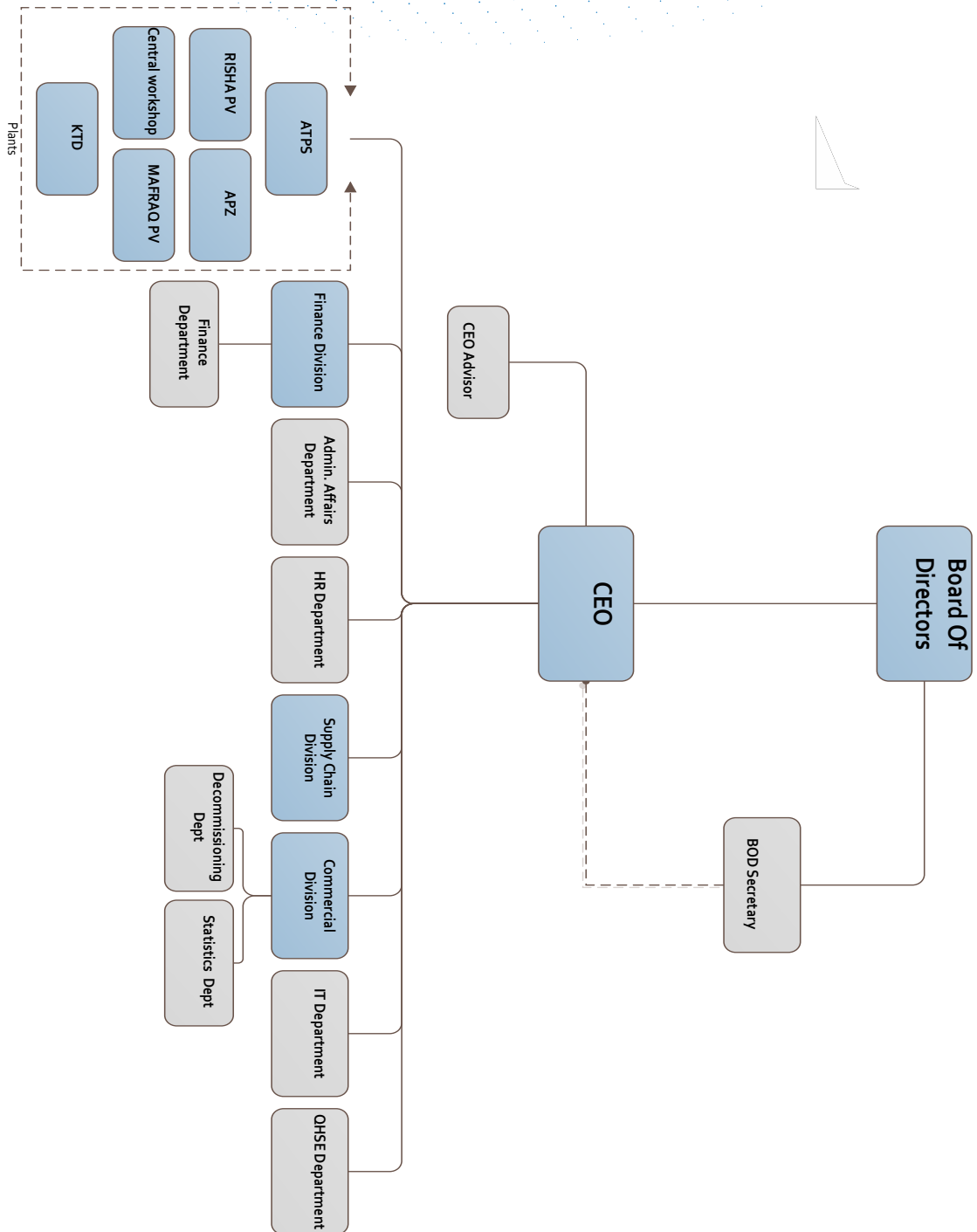
### 8.A

#### There are no Decisions Issued by the Government or International Organizations that have an impact on the work of the company or its competitive edge

### 8.B

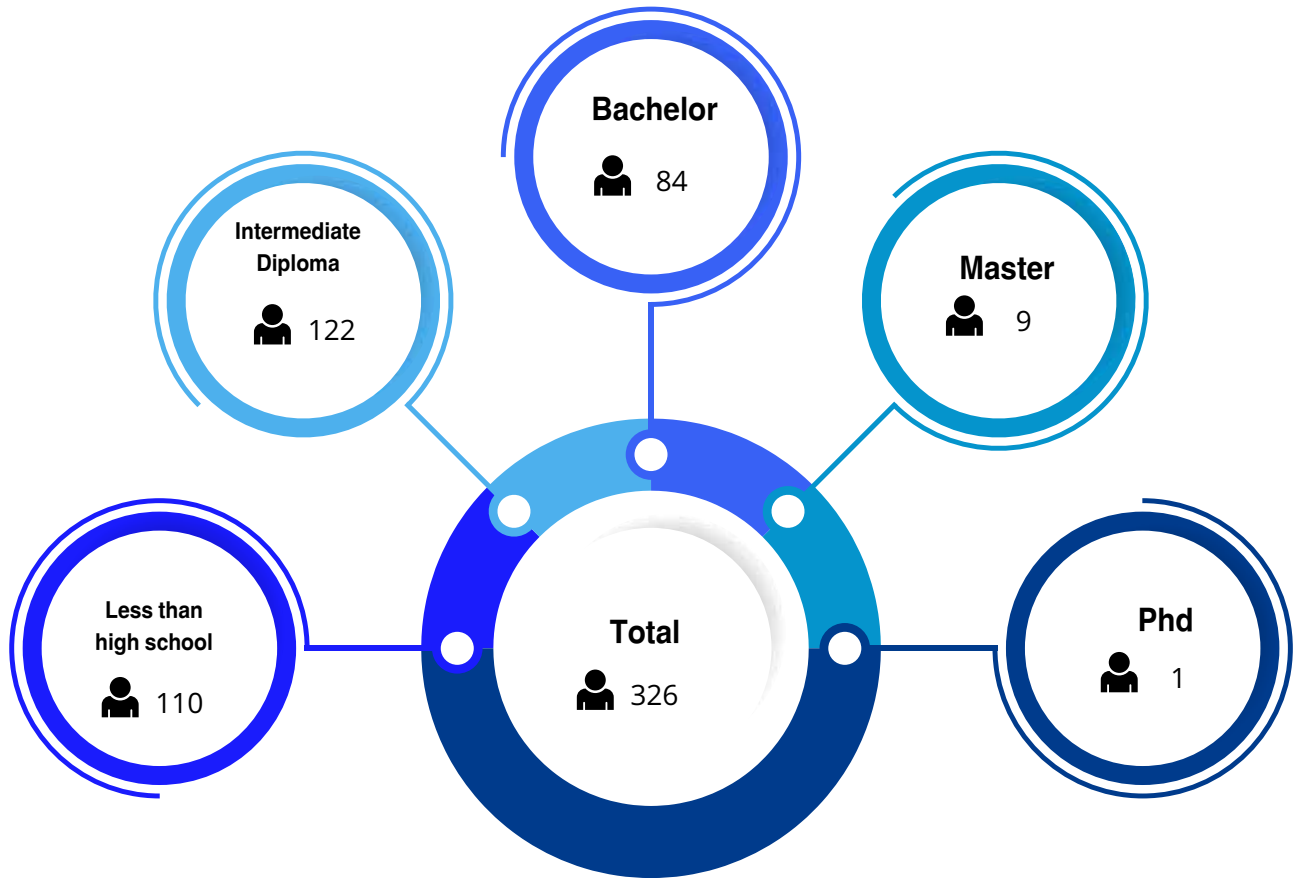
#### Quality and Technical Audit

- The Central Electricity Generating Company is committed to its pursuit to achieve its vision and mission with the continual development and improvement of the integrated quality systems applied in the company through managements review, internal and external auditing of integrated management system (IMS), through the work on the corrective measures, which is positively reflected on the company's in various activities, as well as to maintain IMS certificates granted by LMS, TUV Jordan.
- Renewed the certification of quality management systems certification for zarqa power station for three years by TUV.
- Obtained the new certifications of ISO 9001-2015 quality management systems for Mafrq PV and Risha PV for three years by TUV.
- A periodic review is conducted to continual improvement of the procedures of the integrated management system to maintain the certification of ISO 9001-2015 quality management systems certification.
- An internal and external audit was conducted in the field of the integrated quality system in all CEGCO sites to ensure the implementation of the procedures of the integrated management system in accordance with the international standard specifications ISO 9001-2015. The QHSE department carried out the internal audit process, while TUV and LMS Jordan carried out the external audit. The audits showed that the company is committed to applying the requirements of international standards for the integrated management system, and ensure corrective measures were taken for the outputs of the two audits and closed all the findings.
- Reviewing and evaluating on an annual basis the internal and external risks affecting the company and taking preventive and corrective action to eliminate or reduce the impact of these risks. Accordingly, the company's strategy is reviewed in an effective and sustainable manner, which ensures that all requirements of the integrated management system are implemented and is positively reflected on the process of continual development and improvements.



9.B

Number of employees of the company and categories of qualifications until 31/12/2023:



The number and Categories of staff 31/12/2023

## 9.C Learning & Development Activities during 2023

### Training activities for the year 2023:

During the year 2023, many training programs were held, focusing on occupational safety and health requirements, renewing certificates and updating knowledge related to the field of work, in addition to our employees attending many conferences, seminars and technical forums with the aim of sharing knowledge and continuous communication with workers in the field of the electricity sector:

The training hours were achieved as follows

Number of attendees	Number of training hours	Number of training programs
1013 (repeated)	7030	72

the site	Actual hours
Risha	371.5
Zarqa	261
Aqaba	2053.5
Maffraq	576.5
Head Office	813
Hashemite	2652
King Talal Dam	302.5
Total	7030



Technical training	Number of attendees	The number of hours
	82	573
Air Processing Unit Air Compressor Inspection	4	12
BH-Masoneilan&BH;-Consolidated	2	17
Bop UPS Inspection	3	15
DCS Ovation (Trends and Signal diagram)	2	6
Earth Leakage Breakers Testing	3	15
EDG Routine Inspection	3	15
Electrical Apparatus Inspection	3	15
Emergency Diesel Generator Inspection-6M	4	12
FF MV Motor inspection	3	6
Foam System Inspection	6	30
GT Atomizing air booster compressor inspection	4	12
GT Gernerator Visual Inspection	3	30
Interlock Test for GT,ST & HRSGS.	2	6
LDO instrumentation	2	6
LDO Truck scale and instrumentation Check	2	6
Lux Measurement	3	15
process optimization with smart &connected; devices	1	5.5
Professional Training on Green Hydrogen and Renewable Power-to-X	1	72
PTW enhancement	21	68
Test & learn event	2	34
Sustainability and stability of the Jordanian electrical network	3	25.5
A practical course in the basics of welding	5	150

Financial training	Number of attendees	The number of hours
	2	40

Tax expert	2	40
------------	---	----

HSE training	Number of attendees	The number of hours
	803	5606

Arc Flash Awareness Workshop	12	72
------------------------------	----	----

Conduct HSSE Training Management review -Site HSSE training plan, records, and data review with verifications	6	6
---	---	---

Deliver O&M Site HSSE Train the Trainer Training including HSSET Hub Training	9	9
---	---	---

Deliver workshop of HSSE Competency Pathway to CEGCO/APJ head office team key roles from each department/section including leadership management, HR	16	32
--	----	----

Deliver workshop of HSSE Competency Pathway to CEGCO/APJ Zarqa site representative from each department/section including Plant management, site HSSEs	16	32
--	----	----

Diesel Fire Pump Inspection -12M	4	12
----------------------------------	---	----

Earthquake & crisis awareness	18	18
-------------------------------	----	----

Fire Fighting Panels System	2	6
-----------------------------	---	---

Greenroad Drive	18	18
-----------------	----	----

Hazard Gas detection check and zero calibration for gas turbine	2	6
---	---	---

Hazard Identification And Stop Work Authority (HISWA)	19	38
---	----	----

HSSE Competency Pathway roll-out workshop with HSSE, HR & Training	4	4
--	---	---

HSSE training, plan, records, material, and data review with verifications, HSSE training system, equipment, and facilities review	4	8
--	---	---



HSE training	Number of attendees	The number of hours
ISO 45001:2018 Occupational Health & Safety Lead Auditor Course	1	750
Life Saving Rules	38	38
Mandatory HSE Procedure	23	23
Meeting & Discussion with Operator, Technician, Shift In-charge, Chemist, Engineer, Store Supervisor, ERT, Driver, and Contractors	13	26
Meeting & Discussion with Section Head, Manager, PGM, and admin	13	13
Near miss awareness	28	28
NEBOSH IGC	2	140
Procedure awareness	16	16
Safe Crane Driving & Operation	21	126
Safe Driving Application	4	4
Scaffolding competent person & inspector	15	180
Site HSSE training Material, records, and data review with verifications	7	7
Suggestion and complaint	33	33
Tax expert for extinguishing fires and saving lives	50	200
Advanced first aid	33	286
Risk assessment	41	422
Comprehensive civil defense course	26	1248
Safe defensive driving course	304	1340
Occupational safety and health supervisors	5	465

HR	Number of attendees	The number of hours
	2	34
Training Module & performance appraisal module	2	34

IT	Number of attendees	The number of hours
	15	306.5
Commvault Certified Professional program	1	24
FireEye Training Course	4	48
FortiGate Security & FortiGate Infrastructure	1	15
Installation,storage,and computer with windows server 2016	3	115.5
Windows server 2019 Administration	2	84
Secure your world with digital confidence	4	20

Supply chain management courses	Number of attendees	The number of hours
	10	70
Purchase order procedures and direct purchase orders	10	70

Language courses	Number of attendees	The number of hours
	3	54
Drafting official correspondence	3	54

Technical conferences and seminars	Number of attendees	The number of hours
	64	220.5
Advanced excel	5	75
Information security and protection	59	145.5

Technical conferences and seminars	Number of attendees	The number of hours
	32	126
NSK Technical Day	2	17
The first specialized workshop in the field of energy	1	2
The investment sector within the framework of the economic modernization vision	3	15
The investment sector within the framework of the economic modernization vision	4	40
Seminar on cybersecurity of critical infrastructure	20	40
Strategic planning workshop for Al-Samra Company	2	12
<b>TOTAL</b>	<b>1013</b>	<b>7030</b>



- **Local community service:**

The company contributes to serving the local community in cooperation with universities and institutes through practical training programs in the company's sites aimed at providing graduates of Jordanian universities and institutes with the necessary experience and knowledge to engage in the labor market in electric power generation.

Where 17 students benefited from the practical training program during the year 2023 in the fields of electricity, mechanics, thermal machines and mechatronics at the company's various sites as follows:

Site	No.
<b>ATPS</b>	<b>2</b>
Balqa Applied University	1
Aqaba Vocational School	1
<b>Mafrag</b>	<b>1</b>
University of Science and Technology	1
<b>Head Office</b>	<b>1</b>
The Hashemite University	1
<b>APZ</b>	<b>13</b>
The Hashemite University	2
Al-Hussein bin Talal	1
Balqa Applied University	7
Zarqa Private University	1
Al-Bayt University	1
Jordanian-Korean Center - Vocational Training Institute	1
<b>Grand total</b>	<b>17</b>

- **Engineers training:**

In order to reinforce the principle of cooperation with the Jordanian Engineers Association and for the purpose of providing new engineers with experience and skills to qualify them for the labor market, the company has been training a number of engineers in accordance with the agreement to train newly graduated engineers within the specializations of electrical, mechanical and mechatronics engineering. 18 engineers have benefited from the training during the year 2023 at the company's sites. According to the following:

Location	No.
APZ	10
Electric Power	5
Mechatronics	2
Electronic Engineering	2
Mechanical Engineering	1
Risha	4
Electric Power	3
Electronic Engineering	1
KTD	1
Electric Power	1
Mafrq	2
Electric Power	2
Head office - IT	1
Electronic Engineering	1
<b>TOTAL</b>	<b>18</b>



## 10 Risks Faced by the Company

There are no risks that the company was exposed to or it is possible that the company will be exposed to, during the following year and it has a material impact on it

## 11 Achievements of the Company in 2023

### 11.1 Occupational Health and Safety:

CEGCO continued to take steady steps towards achieving its vision and mission of ensuring the ongoing improvement and enhancement of work systems and implementation of action plans, whilst placing a special focus on employee health and safety and protecting ambient environments and properties. In this regard:

- The company reviewed and developed some of the procedures and instructions of the occupational safety and health system to maintain the achievement of certification of occupational health and safety management systems ISO 45001: 2018 through TUV, LMS accreditation body in Jordan.
- Renewed the certification of occupational health and safety management systems ISO 45001: 2018 for zarqa power station for three years by TUV.
- Obtained the new certifications of Occupational health and safety management systems ISO 45001: 2018 for Mafrq PV and Risha PV for three years by TUV.
- An internal and external audit was conducted in the field of health, safety and environment in the various sites of the company to ensure the implementation of health, safety and environmental procedures in accordance with the international standard specifications ISO 45001:2018. The Department of Quality, Safety and occupationd Health carried out the internal audit process, while TUV and LMS Jordan carried out the external audit. The audits showed that the company is committed to applying the requirements of the international standards for , occupational health and safety management and environment ISO 45001: 2018. Corrective actions were taken for the audit outputs.
- ACWA Power conducted safety audit tour at all company sites, based on the results of the audit, the company takes the required corrective actions.
- Re-validation of all lifting equipment in the company was carried out and certificates of validity issued by an approved third party to ensure their safety and compliance with the required standards during their use in the various lifting works and activities of the company.
- The company conducted an annual medical test of the efficiency of the lungs and ears for all employees in various locations to ensure the safety of their occupational health in work areas related to noise and gases.
- The company continued to implement a non-smoking policy in various facilities to provide a healthy environment for all people, and to grant them the right to be within a healthy and clean environment.
- Some HSE procedures were reviewed and updated.
- Full implementation all HSE activities in HSE Synergy life system.
- Full implementation of ACWA Lesson Learnt (LL) conducted awareness and training and ensure implementations if required recommendation.
- In collaboration with the Department of Education and Development, CEGCO trained its qualified employees at company sites in specialized courses relating to occupational health, safety, and environment. The courses covered handling and operating and inspecting lifting equipment; driving forklifts; and installing and inspecting scaffoldings.
- The company is continual improving and updating procedures and instructions, according to government instructions updates, regarding the prevention of the spread of the Corona epidemic, conducting several electronic awareness sessions appropriate to prevent its spread, and distributing awareness brochures and posters and all CEGCO employees had gotten the 2d dose of vaccination.
- CEGCO achieved more than 7777535 work man\hours without LTI.

## 11.2 Consultations, Agreements, and External Services

- An internal audit agreement was concluded for a period of three years, at a value of \$60,000 annually, with ACWA Power Holding Company.
- An agreement was concluded with DeLoit Company, Saudi Arabia branch, to provide us with the transfer pricing - local file that required by the Income and sales Tax Department for amount of \$5,500.

## 11.3 Significant Statistics

Item	2022	2023	Growth rate( % )
Available capacity ( MW )	752	394	-47.7
Generated energy ( GWh )	652.4	60.9	-90.7
Internal consumed energy ( GWh )	40.9	14.4	-64.8
Internal consumed energy ( % )	6.26	23.62	277
Sold energy to NEPCO ( GWh )	626	56	-91.0
Heavy fuel oil consumption ( 1000 ton )	0.00	0.00	0.00
Diesel oil consumption ( cubic meter )	4.83	1.24	-74.3
Natural gas consumption / Egypt gas ( Billion BTU )	3005	649	-78.4
Overall efficiency ( generated ) ( % )	28.36	32.04	13.0
Overall efficiency ( exported ) ( % )	26.58	29.71	11.8
Availability Factor ( % )	99.60	100	0.40
Forced outage Factor ( % )	0.40	0.00	-100
Planned outage Factor ( % )	0.00	0.00	0.00
Employees	442	326	-26.2

# Rehab Gas Station retired on 31/12/2021

# Risha Gas Station retired on 17/10/2022

Performance Indicators

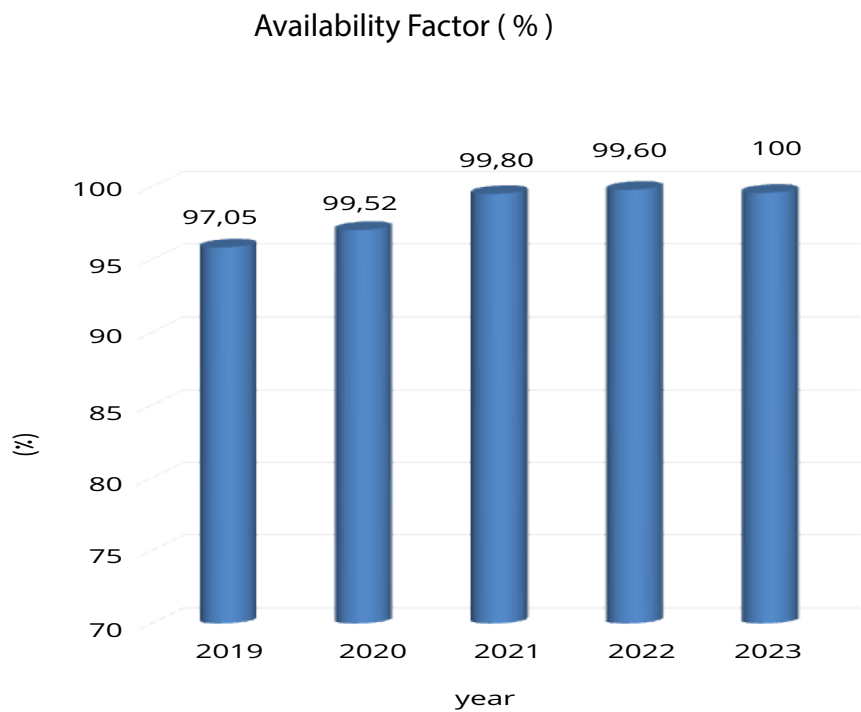
Table (1)

Technical Indicators	2019	2020	2021	2022	2023	Growth rate( % )
A. Performance Indicators						
Overall efficiency ( generated ) ( % )	30.47	28.16	34.75	28.36	32.04	13.0
Overall efficiency ( exported ) ( % )	27.98	26.96	31.16	26.58	29.71	11.8
Availability of generating units ( % )	97.05	99.52	99.80	99.60	100	0.40
Percentage of internal consumed energy ( % )	8.17	4.24	3.83	6.26	23.62	277
B. Financial Indicators						
Annual productivity ( GWh/employee )	0.91	1.07	1.87	1.67	0.19	-88.8
Installed capacity ( MW/employee )	1.89	1.44	1.70	1.16	1.21	3.81

# Rehab Gas Station retired on 31/12/2021

# Risha Gas Station retired on 17/10/2022

Fig ( 1 )





## CEGCO's Power Stations Performance Indicators

Table (2)

### Availability Factor (%)

Power Station	2019	2020	2021	2022	2023
Aqaba Thermal	95.63	99.44	98.00	99.75	100.00
<b>Total</b>	<b>97.05</b>	<b>99.52</b>	<b>99.80</b>	<b>99.60</b>	<b>100.00</b>

Table (3)

### Forced Outage Factor (%)

Power Station	2019	2020	2021	2022	2023
Aqaba Thermal	0.16	0.56	2.00	0.25	0.00
<b>Total</b>	<b>0.24</b>	<b>0.35</b>	<b>0.10</b>	<b>0.40</b>	<b>0.00</b>

Table (4)

### Planned Outage Factor (%)

Power Station	2019	2020	2021	2022	2023
Aqaba Thermal	4.21	0.16	0.00	0.00	0.00
<b>Total</b>	<b>2.71</b>	<b>0.13</b>	<b>0.10</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>

# Rehab Gas Station retired on 31/12/2021

# Risha Gas Station retired on 17/10/2022

Power Station Efficiency

Table ( 5 )  
Efficiency (Generated) for Power Plants (%)

Power Station	2019	2020	2021	2022	2023
Aqaba Thermal	33.18	32.95	33.33	32.71	32.04
<b>Total</b>	<b>30.47</b>	<b>28.16</b>	<b>34.75</b>	<b>28.36</b>	<b>32.04</b>

Table ( 6 )  
Efficiency (Sent Out) for Power Plants (%)

Power Station	2019	2020	2021	2022	2023
Aqaba Thermal	25.47	24.72	27.81	28.21	29.71
<b>Total</b>	<b>27.98</b>	<b>26.96</b>	<b>31.16</b>	<b>26.58</b>	<b>29.71</b>

# Rehab Gas Station retired on 31/12/2021

# Risha Gas Station retired on 17/10/2022

Power Station Heat Rate

Table ( 7 )

Heat Rate (Generated) for Power Plants (kJ/kWh)

Power Station	2019	2020	2021	2022	2023
Aqaba Thermal	10849	10926	10801	11004	11237
<b>Total</b>	<b>11814</b>	<b>12785</b>	<b>12308</b>	<b>12696</b>	<b>11237</b>

Table ( 8 )

Heat Rate (Sent Out) for Power Plants (kJ/kWh)

Power Station	2019	2020	2021	2022	2023
Aqaba Thermal	14133	14564	12945	12763	12116
<b>Total</b>	<b>12864</b>	<b>13352</b>	<b>12798</b>	<b>13544</b>	<b>12116</b>

# Rehab Gas Station retired on 31/12/2021

# Risha Gas Station retired on 17/10/2022

## Generated Electrical Energy

Table ( 9 )

### Generated Electrical Energy in CEGCO's Power Stations (GWh)

Power Station	2019	2020	2021	2022	2023	Growth rate ( % )
Aqaba Thermal	153.8	73.8	140.6	288.2	60.9	78.9
Rehab	98.3	98.96	220.69	0.00	-	-
Risha	249.81	382.02	466.48	364.29	-	-
Ibrahimiah	0.40	1.72	0.10	0.00	-	-
Total	502.3	556.5	827.8	652.4	60.9	
Growth Rate ( % )	-72.6	10.8	48.8	-21.2	-90.7	

## Sold Electrical Energy

Table ( 10 )

### Sold Electrical Energy from CEGCO's Power Stations (GWh)

Power Station	2019	2020	2021	2022	2023	Growth rate ( % )
Aqaba Thermal	141.0	68.0	129.7	264.3	56.5	78.6
Rehab	96.1	96.2	214.0	0.00	-	-
Risha	248.5	380.1	461.4	362.0	-	-
Ibrahimiah	0.37	0.25	0.10	0.00	-	-
Total	485.9	544.6	805.3	626.3	56.5	
Growth Rate ( % )	77.2	12.1	47.9	-22.2	-91.0	

# Rehab Gas Station retired on 31/12/2021

# Risha Gas Station retired on 17/10/2022

## Internal Electrical Energy Consumption

Table ( 11 )

### CEGCO's Power Stations Internal Consumption (MWh)

Power Station	2019	2020	2021	2022	2023
Aqaba Thermal	35734	18434	23288	39712	14386
<b>Total</b>	<b>41025</b>	<b>23616</b>	<b>31685</b>	<b>40872</b>	<b>14386</b>

Table ( 12 )

### CEGCO's Power Stations Internal Consumption (%)

Power Station	2019	2020	2021	2022	2023
Aqaba Thermal	23.23	24.97	16.57	13.78	23.62
<b>Total</b>	<b>8.17</b>	<b>4.24</b>	<b>3.83</b>	<b>6.26</b>	<b>23.62</b>

# Rehab Gas Station retired on 31/12/2021

# Risha Gas Station retired on 17/10/2022

## Fuel Consumption

Table ( 13 )

### CEGCO's Power Plants Consumption of Fuel

Power Plant	Fuel Type	Unit	2018	2019	2020	2021	2022
ATPS	Natural Gas	Billion BTU	1247	764	631	3005	649
	HFO	Ton	8197	0	19828	0	0
	DO	Cubic meter	19	1	3	4	1
Total	Natural Gas	Billion BTU	2142	1706	845	3005	649
	HFO	Ton	8197	0	19828	0	0
	DO	Cubic meter	20	9	5	5	1

# Rehab Gas Station retired on 31/12/2021

# Risha Gas Station retired on 17/10/2022

## Operating Power Stations Capacity in Electrical System

Table ( 14 )

### Installed capacity of CEGCO's Power Stations in 2022 ( MW )

Power Station	steam	Hydro	Total
Aqaba	3 x 130	3.6	394
<b>Total</b>	<b>390</b>	<b>3.6</b>	<b>394</b>

Table ( 15 )

## Installed Capacity of Operating Power Stations in Electrical System ( MW )

Source	2019	2020	2021	2022	2023
1- CEGCO	1044	752	752	454	394
Steam	650	390	390	390	390
Combined cycle	297	297	297	0	0
Gas turbines / Natural gas	90	60	60	60	0
Hydro	6	3.6	3.6	3.6	3.6
Wind	1.4	1.4	1.4	0	0
2.Other Organizations	4571	4643	5000	5313	5313
ACWA Power Zarqa	485	485	485	485	485
Samra Electrical Power Generting Company	1250	1241.29	1241	1241	1241
King Talal Dam	6	6	6	6	6
AES	370	370	370	370	370
Al Qatraneh	373	373	373	373	373
IPP3	573	573	573	573	573
IPP4	241	241	241	241	241
Al Attarat Power Company	0	0	0	235	235
Jordan Wind for Renewable Energy	117	117	117	117	117
Hussien University Wind	80	80	80	80	80
Al Rajef	82	86	86	86	86
Al Fujaij	89.1	89.1	89.1	89.1	89.1
Mass	-	100	100	100	100
Al Shobak	-	45	45	45	45
Aboor	-	-	50	50	50
Daihan	-	-	50	50	50
Al Ward Al Joury Co	10	10	10	10	10
Shamsna Aqaba	10	10	10	10	10
Maan Sun	52.5	52.5	52.5	52.5	52.5
Sun Edison Company	20	20	20	20	20
Zahrat Al Salam	10	10	10	10	10
Mertifier	10	10	10	10	10
Bright power	20	20	20	20	20
Green land	10	10	10	10	10
Ennera/ Maan	10	10	10	10	10
Catalyst	21	21	210	210	210
Jordan Solar one	20	20	20	20	20
Scatec Solar Company	10	10	10	10	10
Mafrq Development Projects/ Solar	153	153	153	153	153
Al Azraq/ Al Safawi	59	50	50	50	50
Quera/ Solar	-	92	92	92	92
Risha Solar	-	50	50	50	50
East Amman	-	40	40	40	40
Masdar	-	200	200	200	200
Azraq	-	11	11	11	11
Al Zaatry	-	12	12	12	12
Philadeifia Husssienieh	-	-	40	40	40
Others	95	25	52.91	131	131
<b>Total System</b>	<b>5259</b>	<b>5615</b>	<b>5751.8</b>	<b>5767</b>	<b>5707</b>

## Loads of Electrical System

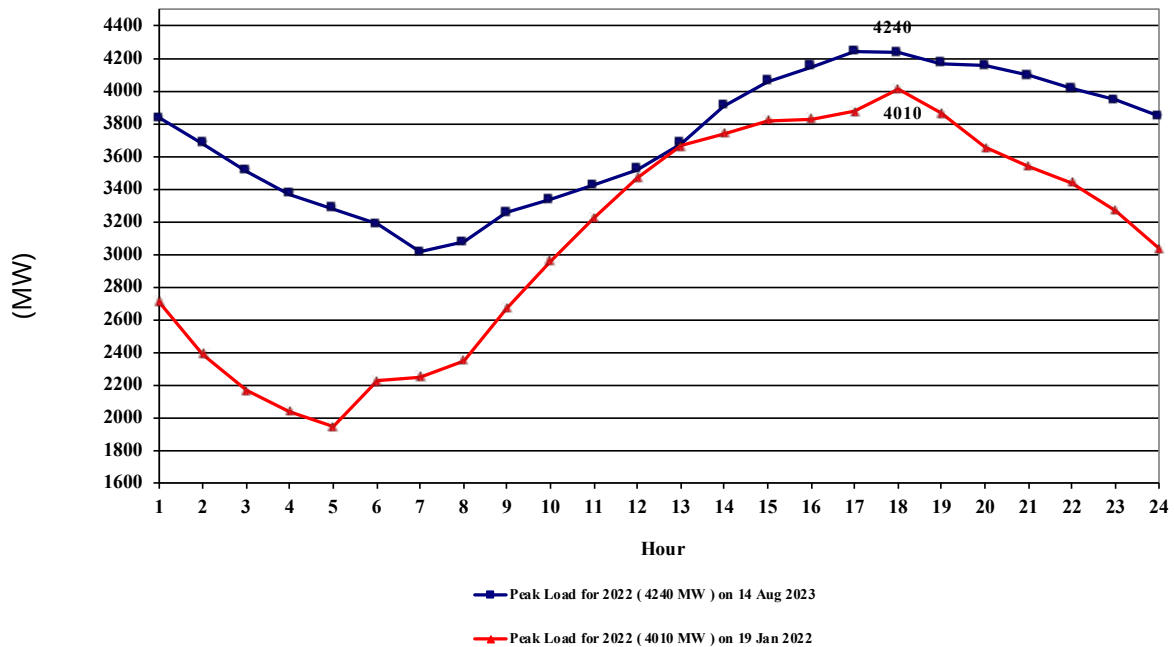
Table ( 16 )

### Electrical System Peak Load Development ( MW )

Source	2019	2020	2021	2022	2023
Total Electrical System	3380	3630	3770	4010	4240
Load Growth Rate ( % )	5.46	7.40	3.86	6.37	5.74
CEGCO	431	61	192	399	0.00
CEGCO share of Loads ( % )	12.8	1.7	5.1	10.0	0.00

Fig ( 2 )

### Electrical System Peak Load for Years 2022 & 2023





## 12 There is no financial impact to the operations of non-recurrent in nature during the financial year and does not fall within the main company's activity

- The company's working capital was reduced by 27 million dinars and the mandatory reserve by 4.5 million dinars based after obtaining the necessary approvals from the concerned authorities.
- The company reduced the Decommissioning provision of retired units at the Aqaba station by 1,248,750 dinars due to the lack of need for it.

## 13 Time series of realized profits or losses and dividends and net shareholders equity and the prices of securities for a period of five years

	2023	2022	2021	2020	2019
Profit (loss)- after tax	13,273,222	24,689,059	11,941,565	10,049,107	21,317,749
Dividends	26,000,000	13,000,000	12,000,000	20,000,000	-
Dividends from voluntary reserve	-		10,000,000	-	-
Dividends from special reserve	-		-	-	-
Share holders equity (net)	24,995,360	64,830,353	51,457,284	60,417,249	70,068,968

\* Shares issued price /JD

-

\* CEGCO registered on Jordan Securities Commission on 26/9/2007.but its stock not listing at Amman Stock Exchange till now.

## 14 Analysis of the financial status of the company and the results during the financial year

Profitability indicators	2023	2022
Operation profit (loss) ratio (without fuel)	7.16%	6.47%
Net profit (loss) before interest , foreign exchange & tax (without fuel)	42.74%	67.05%
Net profit (loss) before tax (without fuel)	42.77%	68.31%
Net profit (loss) after tax (without fuel)	39.99%	73.30%
Return on assets ratio (without fuel)	12.81%	19.28%

Liquidity Indicators	2023	2022
Current Ratio (time)	1.07	3.46
Liquidity Ratio (time)	0.90	3.10
Work Capital (1000 JD)	1323	32166
Assets Utility Indicators	2023	2022
Accounts Receivable Turnover (TIME)	0.86	1.10
Number Of Days Of Receivables	423	331
Capital Structure Indicators	2023	2022
Debts / Total Assets Ratio	54.40%	31.76%
Debts / Equity Ratio	119.33%	46.50%

## 15 Future developments and future plans of the company

The company focuses on providing operation and maintenance services to other companies in the power generation sector, mainly ACWA Power projects in Jordan.

## 16 The amount of audit fees for the company and its subsidiaries and the amount of any fees for other services received by the auditor and due to him

Auditing Office : Ernst & Young 2023	JD
Auditing charges	29,870
Tax consultations charges	20,880
preparing & submission the transfer pricing form	4,530
Total	55,280

## 17.A The names of members of the Board of Directors and the curriculum vitae for each of them

NAME MEMBER	Position	Nationality	Share No.	Share No.
			2023	2022
Enara Energy Investment		Jordanian	1,480,000	15,250,000
H.E.Dr. Moayad Samman	Chairman	Jordanian		
H.E.Eng. John Harison Clarck	Vice-Chairman	British		
H.E. Eng. Yasser Adeeb Burgan	Member	Jordanian		
Enara (2) Energy Investment		Jordanian	50,000	50,000
H.E.MrAbid Hussain Malik	Member	Pakistani		
The Government Of Jordan		Jordanian	1,200,000	12,000,000
H.E. Dr.Faysal Abdul Razak Al Hyari	Member	Jordanian	—	—
H.E.Eng. Shorouq Abdel Ghani	Member	Jordanian		
H.E.Mrs. Shorouq Abdel Ghani		Jordanian	270,000	2,700,000
H.E. Eng. Ziad Ahmad Obeidat	Member	Jordanian		

## 17.B There are no Securities Owned by Senior Executive Management Personnel.

## 17.C There are no Securities Owned by Relatives of Members of Board of Directors & Senior Executive Management Personnel.

## 17.D There are no companies controlled by members of the Board of Directors or any of their relatives or the Executive Management or any of their relatives.

## 18.A Benefits and remuneration received by the Chairman and members of the board of directors

NAME	Position	Transportation	Remuneration	Total
Enara Energy Investment				
H.E.Dr. Moayad Samman	Chairman	6,000	5,000	11,000
H.E.Eng. John Harison Clarck	Vice-Chairman	6,000	5,000	11,000
* H.E. Eng. Yasser Adeeb Burgan	Member	6,000	5,000	11,000
Enara (2) Energy Investment				
* H.E.Mr Abid Hussain Malik	Member (From 7/3/2022)	6,000	5,000	11,000
The Government Of Jordan				
** H.E. Dr.Faysal Al Hyari	Member	6,000	5,000	11,000
** H.E.Eng. Shorouq Abdel Ghani	Member	6,000	5,000	11,000
Government Investment Management Co.LLC				
*** H.E. Eng. Ziad Ahmad Obeidat	Member	6,000	5,000	11,000
Total		42,000	35,000	77,000

\*The total benefits that belong to H.E.Dr. Moayad Samman, H.E.Mr John Harrison Clark, H.E.Mr. Yasser Adeeb Burgan and H.E.Mr Abid Hussain Malik and H.E.Mr Jasdeep singh anand transferred to Enara Energy Investment

\*\* The remuneration that belong to Mr. Faisal Al Hiari and H.E.Mrs. Shorouq Abdel Ghani who represent the Government Of Jordan transferred to Ministry of Finance /Governmental Contribution Department.

\*\*\*The total benefits that belong to Mr. Ziad Ahmad Obeidat transferred to Social Security Corporation-Investment fund of Social Security .

## 18.B Benefits and remunerations received by the executive management

Name	POSITION	Total Salaries	Remu-nerations	Traveling	Other Bene-fits	TOTAL
Eng. Mwaffaq Alawneh	Chief Executive Officer	102600	15600	3850	0	122050
Mr. Ali Mohammad Zuhair	Financial Executive Manager	39690	6040	0	0	45730
Mr. Omar Al Shammari	Supply Chain Excutive Manager	39706	8011	425	0	48142
Eng. Osama Al Da aja	Executive Manager / Commercial directorate	34170	4305	550	0	39025
Mrs. Alia Radwan Hiassat	Secretary BOD	33945	6868	0	0	40813
Mr. Ghaith Obeidat	Financial Manager	32040	3664	0	0	35704
Total		282151	44488	4825	0	331464

## 19 Grants and Donations Paid by the Company in 2023

Item	AMOUNT
	2023
Donating ration cards to families in need during the holy month of Ramadan	8000
Donating the building to Al Shoala Sports Club	1586
Maintenance of government schools in Aqaba, Zarqa and Mafraq	14983
TOTAL	24569

**The Contracts, projects, or engagements made by the exporting company with the subsidiaries, sister companies, associate companies, Chairman of the Board, board of directors, the president, or any employee in the company or their relatives**

Issuing purchase order to Nomac Maintenance Energy Services to perform maintenance Services for a total amount of 65,500 USD.

## 21.A Environment Conservation

- The Central Electricity Generating Company continued to cooperate with the various local governments authorities responsible for ambient environments in order to develop plans, programs and practical solutions, and to implement the international standards, to ensure safely and acceptable environmental situation in all of the company's sites. Among the most important activities carried out by the company during the year were:
- Renewed the certification of ISO 14001-2015 Environmental Management Systems certification for zarqa power station for three years by TUV.
- Obtained the new certifications of ISO 14001-2015 Environmental Management Systems for Mafrag PV and Risha PV for three years by TUV.
- An internal and external audit was conducted on the ISO 14001:2015 environmental management system in various company sites to ensure the implementation of environmental procedures, systems and measurements in accordance with international standards by (TUV, LMS companies awarding IMS certificates) where it showed the company's commitment to international environmental standards.
- The company has effectively followed up the implementation by implementing the policies and procedures in effectiveness, the most important of which are:
- Commitment to relevant legislation and following up on any updated or new procedures and laws related to environment and waste managements.
- No violation of environmental legislation for the year 2023 was recorded.

## 21.B Contribution of the company to the local community

Central Electricity Generating Company (CEGCO) has continued its efforts to support and serve local communities. Throughout the year, the Company allocated a special budget and developed an effective action plan to ensure the implementation of its corporate social responsibility strategy and broaden the positive impact it has on societies.

In line with its commitment to its mission and values, CEGCO implemented a wide range of community initiatives and programs in different areas across the Kingdom, with a focus on the areas where it operates. These programs included the following initiatives:

- Maintenance of government schools in Aqaba, Zarqa and Mafrq
- Donating the building to Al Shoala Sports Club
- Donating purchase cards to needy families

Year after year, CEGCO affirms its keenness to fulfill its corporate social responsibility by developing and improving various sectors, to achieve sustainable social and economic development in the Kingdom.





Central Electricity Generating Company

Financial Statements

31 December 2023





**Ernst & Young Jordan**  
P.O.Box 1140  
Amman 11118  
Jordan  
Tel : 00 962 6580 0777/00 962 6552 6111  
Fax: 00 962 6553 8300  
[www.ey.com/me](http://www.ey.com/me)

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

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

**Opinion**

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

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

**Basis for Opinion**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Amman – Jordan  
27 March 2024

**ERNST & YOUNG**  
Amman - Jordan

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**STATEMENT OF FINANCIAL POSITION**  
**As At 31 DECEMBER 2023**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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



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

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

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



**(1) GENERAL**

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

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

In accordance with the privatization initiatives, the Government during 2007 sold 51% of CEGCO shares to ENARA Energy Investments (Private Shareholding Company). Another 9% of the Government’s shares was sold to the Social Security Corporation. In connection with the sale, on 20 September 2007, the Company signed a new Power Purchase Agreements (PPA) with its sole client, National Electric Power Company (NEPCO), of which one agreement is still in operation as at 31 December 2023 that is related to the operations of the site in Aqaba.

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

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

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

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

The financial statements are prepared under the historical cost convention.

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

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

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

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

### **IFRS 17 Insurance Contracts**

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

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

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

This standard is not applicable to the Company.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

### **Income tax provision**

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

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

### **Provision for decommissioning**

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

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

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

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

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

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

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

**Property, plant and equipment**

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

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

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

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

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

**Intangible assets**

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

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

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

**Projects in progress**

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



#### **Decommissioning costs**

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

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

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

#### **Inventories**

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

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

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

#### **Accounts receivable**

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

#### **Cash and cash equivalents**

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

#### **Loans**

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

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

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

### **Accounts payable and accruals**

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

### **Provisions**

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

### **Revenue recognition**

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

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

Other income is recognized when earned on the accrual basis.

### **Expense recognition**

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

### **Cash flow hedges**

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

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

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

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

---

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

Cash Flow Hedges:

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

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

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

Derivatives for trading

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

**Income tax**

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

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

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

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



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

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

### **Impairment of financial assets**

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

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

### **Foreign currencies**

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

### **Fair value**

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

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

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

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

---

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

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

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

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

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

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

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

**Classification of current and non-current**

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

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

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

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

The Company classifies all other liabilities as non-current.

### **Segment reporting**

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

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

### **Offsetting**

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

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

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

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

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

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

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

**(4) INTANGIBLE ASSETS**

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

**(5) PROJECTS IN PROGRESS**

Movement on projects in progress was as follows:

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

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

**(6) LEASES**

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

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

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

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

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

**(B) Contract lease liabilities**

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

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

Analysis of contract lease liabilities classification is as follows:

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

## 79

٢٤

٢٤

٢٤

٢٤

٢٤



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

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

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

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

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

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

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

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

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

**Development Areas-**

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

**Amman-**

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

**Aqaba-**

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

Movement on deferred tax assets was as follows:

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

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

Movement on the income tax provision was as follows:

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

**(9) STRATEGIC FUEL INVENTORIES**

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

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

**(10) INVENTORIES**

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

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

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

**(11) OTHER CURRENT ASSETS**

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

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

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

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

**(12) ACCOUNTS RECEIVABLE**

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

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

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

**(13) EQUITY**

**PAID IN CAPITAL**

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

**STATUTORY RESERVE**

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

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

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

**VOLUNTARY RESERVE**

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

**DIVIDENDS**

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

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

**(14) LOANS**

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

**Japanese Loan (1)**

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

### **Japanese Loan (2)**

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

### **Italian Soft Loan**

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

All loans are guaranteed by the government of Jordan.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

**Resignation rate:**

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

This provision is not funded by any assets.

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

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



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

**(16) DECOMMISSIONING PROVISION**

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

Movement on the decommissioning provision was as follows:

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

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

**(17) OTHER CURRENT LIABILITIES**

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

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

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

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

**(18) ACCOUNTS PAYABLE**

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

**(19) DERIVATIVE FINANCIAL INSTRUMENTS**

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

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

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

**(20) POWER GENERATION REVENUES**

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

Power generation revenues consist of the following:

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

**(21) FUEL COST**

	2023	2022
	JD	JD
Gas consumption	-	14,475,753

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

**(22) STATION OPERATING COSTS**

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

**(23) SALARIES AND BENEFITS**

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

**(24) MAINTENANCE EXPENSES**

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

**(25) ADMINISTRATIVE EXPENSES**

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

--

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

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

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

**(27) OTHER INCOME, NET**

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

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

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

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

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

**(28) FINANCE COSTS, NET**

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

**(29) EARNINGS PER SHARE**

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

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

**(30) RELATED PARTY TRANSACTIONS**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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



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

**Compensation of key management personnel**

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

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

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

**(31) CASH AND BANK BALANCES**

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

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

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

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



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

---

**(32) DUE TO BANKS**

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

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

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

**(33) SEGMENT INFORMATION**

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

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

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

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

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

---

**(34) COMMITMENTS AND CONTINGENCIES**

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

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

***Letters of guarantee***

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

***Legal claims***

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

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

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

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

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

**(35) RISK MANAGEMENT**

**Interest rate risk**

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

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

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

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

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

**Credit risk**

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

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

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

The Company deals only with reputable local banks.

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

**Liquidity risk**

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

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

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

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

**Currency risk**

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

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

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

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

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

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

Financial instruments comprise financial assets and financial liabilities.

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

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

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

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



**(37) CAPITAL MANAGEMENT**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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



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

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

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

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

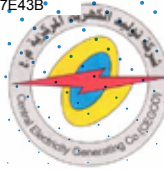
#### **(39) COMPARATIVE FIGURES**

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

الرقم : .....

## التاريخ :

ص.ب : ٢٥٦٤ الرمز البريدي ١١٩٥٣ الأردن  
Tel : +962-7-8344000 Fax : +962-7-8344001



Ref. : \_\_\_\_\_

الرقم : -

Date : \_\_\_\_\_

## التاريخ

21.ج. الإقرارات المطلوبة

1. يقر مجلس إدارة الشركة بعدم وجود أي أمور جوهرية قد تؤثر على استثمارية الشركة خلال السنة المالية التالية.
2. يقر مجلس الإدارة بمسؤوليته عن إعداد البيانات المالية وتوفير نظام رقابة فعال في الشركة.

### Acknowledgment

1. The company's Board of Directors acknowledges that there were no material matters that may affect the continuity of the company during the next financial year.
2. Board of Directors acknowledges its responsibility for the preparation of financial statements and the availability of an effective monitoring system in the company.

رئيس مجلس الإدارة

مؤيد إبراهيم السمان

عضو

ياسر أديب برقان

**نائب الرئيس**

جون كلارك

عضو

فيصل عبدالرزاق الحباري

عضو

زیداد احمد عبیدات

عضو

شروق محمد عبدالغنى

عضو

DocuSigned by:  
  
 93D08D5491CE4FE  
 اہسان علی