

*Ref. :*

Date :

الرقم: 877/6.4.3  
التاريخ: 2020-6-9

السادة / هيئة الأوراق المالية

**الموضوع : البيانات المالية السنوية والتقرير السنوي 2019**

مرفق نسخة ورقية عن البيانات المالية السنوية والتقرير السنوي لشركة توليد الكهرباء المركزية للعام 2019 باللغتين العربية والانجليزية بالإضافة الى نسخة عن كل تقرير على CD.

واقبلوا فانق الاحترام و التقدير ،،،

عن /الرئيس التنفيذي  
د/مؤيد السمان  
المدير المالي

علی زہیر

المملكة الأردنية الهاشمية  
شركة توليد الكهرباء المركزية م.ع



التقرير السنوي  
2019  
CEGCO







حضرة صاحب الجلالة الملك عبد الله

الملك عبد الله الثاني بن الحسين

حفظه الله ورعاه







صاحب الزمور والشمس  
هذه بر الحبيب به عبد الله التمار  
ولي العهد المعظم



# الفهرس

٣٠	الجودة	٨	كلمة رئيس مجلس الإدارة
٣١	الهيكل التنظيمي للشركة	٩	كلمة الرئيس التنفيذي
٣٤-٣٢	القوى العاملة والتدريب	١١-١٠	تقرير مجلس الإدارة
٣٥	المخاطر التي تتعرض لها الشركة	٢٠-١٢	أعضاء مجلس الإدارة
٣٧-٣٥	الإنجازات التي حققتها الشركة عام ٢٠١٩	٢٨-٢١	الإدارة العليا التنفيذية
٣٨	إحصائيات مميّزة	٢٩	أسماء مالكي الأسهم
٣٩	مؤشرات الأداء	٢٩	الوضع التنافسي للشركة
٤٣-٤٠	مؤشرات أداء محطات الشركة	٢٩	الموردون والعملاء الرئيسيون
٤٤	الطاقة الكهربائية المولدة	٣٠	الحماية الحكومية والامتيازات





٥٢	أتعاب مدقق الحسابات
٥٣	عدد الأوراق المالية المملوكة من قبل أعضاء مجلس الإدارة
٥٤	مزايا ومكافآت رئيس وأعضاء مجلس الإدارة
٥٥	مزايا ومكافآت الإدارة العليا التنفيذية
٥٥	التبرعات
٥٨-٥٦	خدمة المجتمع المحلي
١١١-٦٠	القوائم المالية
١١٣-١١٢	الإقرارات

٤٥	الطاقة الكهربائية المباعة
٤٦	الاستهلاك الداخلي للطاقة الكهربائية
٤٧	استهلاك الوقود
٤٩-٤٨	استطاعة محطات توليد الكهرباء الرئيسية العاملة في النظام الكهربائي
٥٠	أحمال النظام الكهربائي الموحد في المملكة
٥١	السلسلة الزمنية للأرباح أو الخسائر
٥٢-٥١	تحليل المركز المالي للشركة
٥٢	التطورات المستقبلية والخطط المستقبلية للشركة



**ثامر بن سعود الشرحان**  
رئيس مجلس الإدارة

#### حضرات المساهمين الكرام،

يسعدني بالأصالة عن نفسي، وبالنيابة عن أعضاء مجلس إدارة شركة توليد الكهرباء المركزية، أن أضع بين أيديكم التقرير السنوي للشركة للعام ٢٠١٩، والذي نستعرض من خلاله البيانات والمؤشرات التشغيلية والبيانات المالية للشركة، وأهم ما تم تحقيقه من تطورات وإنجازات، رغم التحديات الصعبة التي ما تزال تواجه الشركة وتؤثر على استمراريته، متمثلة بانتهاء عقود شراء الطاقة وانعدام الفرص لتجديدها.

شهد عام ٢٠١٩ نمواً في الأرباح قبل احتساب فرق العملة بلغت نسبته حوالي (٤٥٧/٥)٪، حيث بلغت (٢٢/٣) مليون دينار أردني بالمقارنة مع الأرباح قبل احتساب فرق العملة لعام ٢٠١٨، والبالغة (٤) مليون دينار، وذلك نتيجة انخفاض مصاريف الصيانة وانخفاض كلفة الطاقة المستوردة وارتفاع الإيرادات من عقود التشغيل والصيانة، إضافة الى وجود مبلغ ١٢ مليون دينار أردني خسائر التدني في قيمة ممتلكات وآلات ومعدات في عام ٢٠١٨.

وكذلك، حدث انخفاض في الحسابات المدينة للشركة في عام ٢٠١٩ مقارنة مع عام ٢٠١٨، حيث بلغت الحسابات المدينة لشركة الكهرباء الوطنية في عام ٢٠١٩ ما قيمته (٧٤) مليون دينار مقارنة مع (٨٠) مليون دينار لعام ٢٠١٨. أما بالنسبة للحسابات الدائنة لشركة مصفاة البترول الأردنية، فقد بلغت ما قيمته (٥٧/٥) مليون دينار في عام ٢٠١٩ مقارنة مع (٥٨/٥) مليون دينار في عام ٢٠١٨.

وما زال التحدي قائماً بخروج الوحدات الإنتاجية من الخدمة، ففي نهاية عام ٢٠١٩ انتهت عقود بيع الطاقة مع شركة الكهرباء الوطنية لثلاث وحدات في محطتي العقبة ورحاب وبقدرة ٣٩٠ ميغاواط، مما سيكون له أثر واضح في إمكانيات الشركة الإنتاجية ومواردها المالية للأعوام المتبقية من عمر الشركة، وأثر ذلك على أوضاع الموظفين. وحرصاً من الشركة على مصلحة موظفيها، فقد سعت إلى إيجاد فرص عمل في شركة التشغيل والصيانة (نوماك) والتي تقوم بتشغيل وصيانة محطات أكوابور، حيث تم الاتفاق مع شركة نوماك على عرض الفرص المتوفرة لديها وبشكل مستمر على موظفي شركة توليد الكهرباء المركزية، آمليين أن يستفيد من هذه الفرص أكبر عدد ممكن من الموظفين.

وهنا أتقدم بخالص الشكر والتقدير من جميع العاملين في الشركة في مختلف مواقعهم على كل ما يبذلونه من جهود في تحقيق أهداف الشركة، ونسأل الله تعالى أن نعمل معاً لمواجهة التحديات التي تمر بها الشركة وإيجاد حلول دائمة لها. وأتقدم أيضاً بالشكر والامتنان لحكومة المملكة الأردنية الهاشمية بمؤسساتها وأجهزتها كافة، على الجهود المبذولة في الحفاظ على أمن المملكة واستقرارها، داعين الله عز وجل أن يديم هذه النعمة عليها.

وأخيراً وليس آخراً، لا يسعني إلا أن أتقدم - بالأصالة عن نفسي وبالنيابة عن أعضاء مجلس الإدارة - بجزيل الشكر والامتنان إلى مقام صاحب الجلالة الملك عبد الله الثاني ابن الحسين المعظم، وسمو ولي العهد، الأمير الحسين بن عبد الله على القيادة الحكيمة في إدارة دفة البلاد وتشجيع الاستثمار، بما يعود على المملكة الأردنية الهاشمية بمزيد من التقدم والازدهار.

مع خالص الأمنيات بمزيد من العطاء والتميز في عام ٢٠٢٠



## كلمة الرئيس التنفيذي



**الدكتور مؤيد السمان**  
الرئيس التنفيذي

### السيدات والسادة الأفاضل،

يسعدني أن أقدم لكم التقرير السنوي لشركة توليد الكهرباء المركزية، مستعرضاً فيه أهم الإنجازات في المجالات المختلفة ومؤشرات الأداء لعام ٢٠١٩، حيث استمرت مسيرة العطاء بالرغم من التحديات التي ما زالت تواجه الشركة، وأهمها تقاعد الوحدات وما يرافق ذلك من آثار على القدرة الإنتاجية للشركة.

ففي مجال الصحة والسلامة المهنية والبيئة، أحرزت الشركة في عام ٢٠١٩ جائزتي «التميز في الصحة والسلامة المهنية» التقديرية والتشجيعية لمحطتي العقبة ورحاب والتي تمنحها مؤسسة الضمان الاجتماعي، مؤكدةً بذلك على حفاظ الشركة على المستوى العالي الذي حققته في هذا المجال، من خلال ديمومة التطوير ومواكبة المعايير العالمية في تأمين بيئة عمل مثالية للموظفين، مع مواصلة تنفيذ البرامج التدريبية المتخصصة والشاملة.

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.

ومن الناحية التشغيلية، نجحت الشركة في تحقيق توافرية بلغت ٩٧/٠٥٪، وهي أفضل من الهدف المعلن في الموازنة، وقد تحقق ذلك من خلال اتباع برامج وقائية دورية للإبقاء على جاهزية المحطات، مما قلل من نسبة فشل التوافرية والتوقفات القسرية إلى حد كبير.

وكما هو الحال في كل عام، استمرت الشركة في دعمها للمجتمع المحلي، فقد نفذت عدة أنشطة ومبادرات في مناطق مختلفة في المملكة، كان من أبرزها تزويد مجموعة من المساجد بالطاقة الشمسية، وصيانة مدارس حكومية في عدة مناطق، وتقديم أجهزة طبية حديثة، بالإضافة إلى الاستمرار في إقامة الأيام الطبية المجانية، وتوزيع طرود الخير على المجتمعات المحلية.

وفيما يتعلق بالتحدي الأكبر الذي يواجه الشركة، وهو تقاعد الوحدات وعدم إمكانية تجديد عقود شراء الطاقة، وما يتبع ذلك من آثار مباشرة على الأمان الوظيفي، فقد قامت الشركة بتقديم حوافز مالية اختيارية للموظفين الراغبين بالاستقالة لمعالجة العمالة الزائدة في الشركة، إضافة إلى سعي الشركة لخلق فرص جديدة لتسويق الكفاءات من خلال التواصل مع الشركات والمؤسسات التي يمكنها الاستفادة من الخبرات المتميزة في الشركة ومرافقها المتطورة من مختبرات ومشاكل هندسية. وشرعت إدارة الشركة كذلك بوضع برنامج متخصص لتطوير الأعمال لتحقيق هذا الهدف من أجل منفعة الموظفين واستمراريتهم.

وأخيراً وليس آخراً، لا يسعني إلا أن أتقدم بخالص الشكر والتقدير لسعادة رئيس مجلس الإدارة وأعضاء المجلس الأفاضل والسيد نديم رزفي الرئيس التنفيذي السابق لما قدموه من دعم مستمر للمحافظة على استمرارية الشركة، كما أتوجه بالشكر الجزيل للأخوة العاملين في جميع المواقع على جهودهم المبذولة في تحقيق أهداف الشركة والحفاظ عليها.

حفظ الله الأردن وجمالة الملك عبدالله الثاني ابن الحسين المعظم

مع أطيب الأمنيات بمزيد من النجاح والإنجازات في عام ٢٠٢٠

## ب. تقرير مجلس الإدارة

يسر مجلس الإدارة أن يرحب بكم ويقدم لحضراتكم تقريره السنوي الواحد والعشرون متضمناً أهم نشاطات الشركة وإنجازاتها والبيانات المالية للسنة المنتهية في ٢٠١٩/١٢/٣١.

### 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 وتوافريه عالية وبأقل تكلفة ممكنة.

### ب. أماكن الشركة الجغرافية وعدد الموظفين في كل منها

الإدارة : عمان - خلدا - حي الخالدين شارع الحكم بن عمرو بناية رقم ( ٢٢ )  
ص.ب: ٢٥٦٤ الرمز البريدي ١١٩٥٣ / عمان - الاردن  
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.

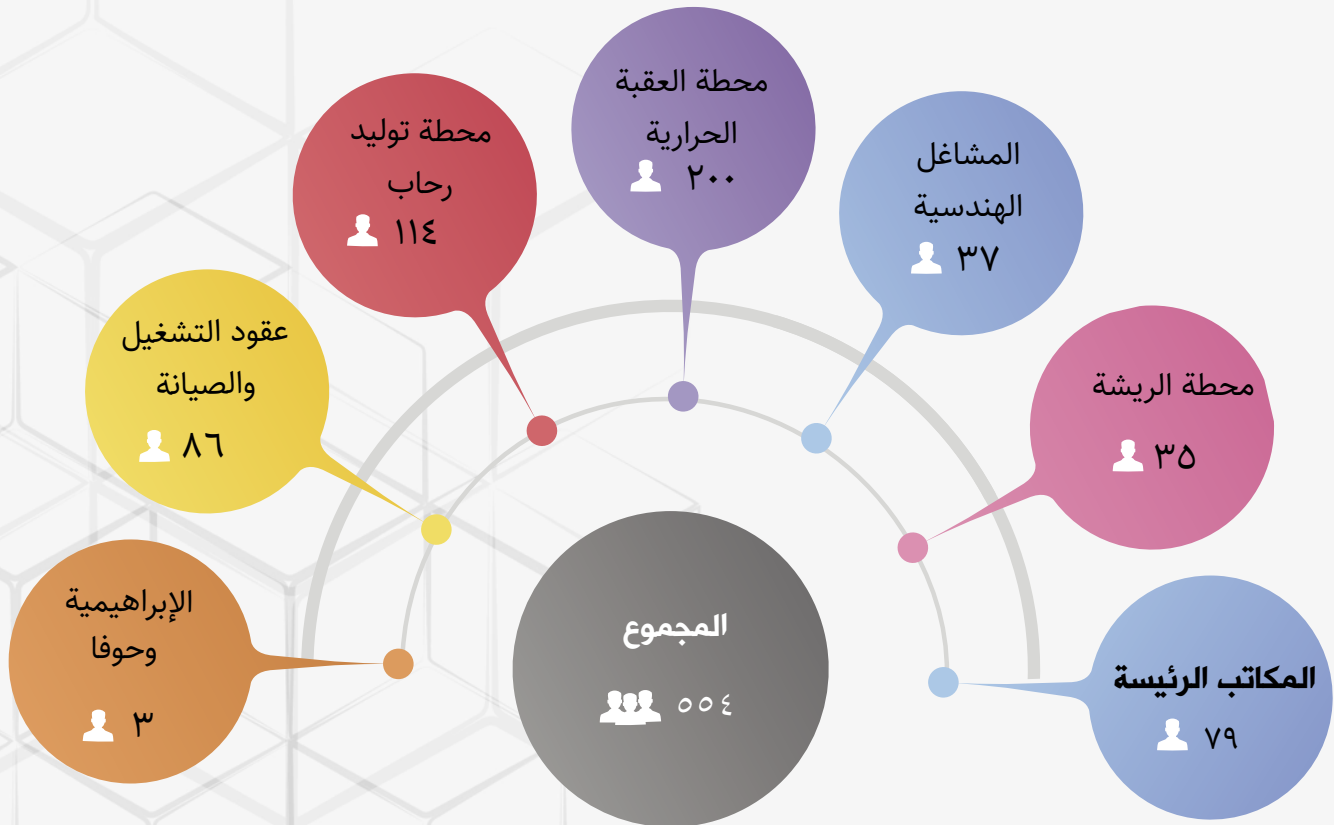
**محطة توليد كهرباء الريشة الغازية**  
تقع محطة توليد كهرباء الريشة في المنطقة الشرقية من المملكة وتبعد نحو ٣٥٠ كيلومتراً من عمان.

**محطة توليد كهرباء رحاب الغازية**  
تقع محطة توليد كهرباء رحاب في المنطقة الشمالية من الأردن وتبعد حوالي ٧٠ كم شمال العاصمة عمان. وعلى ارتفاع حوالي ٨٣٥ متراً فوق مستوى سطح البحر وتقع داخل منطقة ريفية واسعة تحيط بها الأراضي الزراعية.

**محطتي توليد كهرباء الإبراهيمية وحوفا**  
وتقع محطتي توليد كهرباء الإبراهيمية وحوفا لطاقة الرياح في شمال الاردن وعلى بعد حوالي ٩٢ كيلومتر شمال العاصمة عمان.

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

## توزيع الموظفين حسب الموقع لغاية ٢٠١٩/١٢/٣١



\* لا يوجد أي فروع للشركة داخل المملكة أو خارجها

### ١. ج. حجم الاستثمار الرأسمالي للشركة

٩٨,٦٢٣,٠٠٠ دينار أردني.

### ٢. لا يوجد شركات تابعة للشركة

## ٣.أ. أسماء أعضاء مجلس الإدارة ونبذه تعريفية عن كل واحد منهم

### شركة إنارة لاستثمارات الطاقة ويمثلها:

سعادة المهندس ثامر بن سعود الشرهان - رئيس مجلس الإدارة  
- نائب الرئيس  
اعتباراً من تاريخ ٢٠١٧/١٠/٢  
سعادة الدكتور مكرم اديب خوري - عضواً اعتباراً من تاريخ ٢٠١٧/٨/١

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

سعادة السيد جاسديب أناند / عضواً  
اعتباراً من تاريخ ٢٠١٨/٣/٢٠

### شركة إدارة الاستثمارات الحكومية ويمثلها:

عطوفة الدكتور فيصل الحيارى / عضواً  
اعتباراً من تاريخ ٢٠١٧/٦/٢٠  
سعادة المهندس زياد جبريل / عضواً  
اعتباراً من تاريخ ٢٠١٤/٧/١

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

سعادة السيد زيدون أبو حسان / عضواً  
اعتباراً من تاريخ ٢٠١٣/٣/١٧ ولغاية ٢٠١٩/١١/٩  
سعادة السيدة رانيه الأعرج / عضواً  
اعتباراً من تاريخ ٢٠١٩/١١/١٠

## الخبرات العملية

- يشغل المهندس ثامر الشرهان منصب العضو المنتدب لشركة أكوأ باور، وشغل سابقا منصب الرئيس والمدير التنفيذي لشركة مرافق لمدة سبع سنوات، وهي شركة تخدم المدينتين الصناعيتين الكبيرتين في الجبيل وينبع. وعمل كذلك كرئيس للشركة السعودية للبتروكيماويات، ورئيس لشركة سابك لخدمات المرافق (سابتانك)، ومدير أول لدى الشركة العربية للبتروكيماويات (بتروكيميا). واستطاع خلال عمله في (سابك) والشركات التابعة لها تكوين سجل حافل بالإنجازات الفريدة في قطاعي الصناعة والمرافق.
- وتشمل إنجازاته التي تمتد عبر ٣٠ عاما في القطاع الصناعي تحقيق نمو استثنائي في كل شركة من الشركات التي عمل بها، كما تم الكشف عنه علنا في شركة (مرافق).
- ويعتبر ثامر الشرهان مهندسا محترفا يتمتع بخبرة واسعة في مجال الإدارة العملية والتنفيذية في قطاعي الصناعة والمرافق، كما يشغل كذلك منصب عضو مجلس إدارة في العديد من الشركات والمؤسسات الخيرية.
- وتخرج من جامعة الملك فهد للبترول والمعادن بشهادة بكالوريوس العلوم في تخصص الهندسة الكيميائية.



سعادة المهندس

**ثامر بن سعود الشرهان**

الجنسية:

**السعودية**

تاريخ الميلاد

**١٩٦١**

المنصب الحالي

**رئيس مجلس الإدارة**



## التحصيل العلمي

- مهندس ميكانيكي تخرج من جامعة الملك فهد للبترول والمعادن في آب ١٩٩٨ مع درجة بكالوريوس في علوم هندسة الميكانيك التطبيقية.

## الخبرات العملية

- ١٩ عاماً من الخبرة في مجالات البتروكيماويات والمرافق، معظمها في الشركة السعودية للصناعات الأساسية (سابك)/الشركة السعودية للبتروكيماويات (صدف) (مدينة الجبيل الصناعية)، والشركة السعودية للكهرباء، والمؤسسة العامة لتحلية المياه المالحة، إلى جانب توليه منصب المدير العام لشركة مرافق (مدينة الجبيل وينبع الصناعيتان). يعمل تركي مع أكوا باور/الشركة الوطنية الأولى للتشغيل والصيانة (نوماك) منذ عام ٢٠١٤ وحتى اليوم.
- الشركة الوطنية الأولى للتشغيل والصيانة (نوماك)
- نائب رئيس العمليات - المملكة العربية السعودية ، منذ انضمامه لفريق عمل «نوماك»، تولى تركي إدارة عمليات الشركة كافة في المملكة العربية السعودية، بما يشمل جميع وحدات الأعمال. وتبلغ القدرة الإنتاجية التراكمية لمحطات نوماك في المملكة العربية السعودية ١٢,٠٤٥ ميغاواط من الكهرباء و٢,٢٢٤,٩٢٠ متر مكعب من المياه يومياً.
- **مجالس الإدارة**
- رئيس مجلس إدارة شركة رابغ للتشغيل والصيانة المحدودة (رومكو)، رابغ، المملكة العربية السعودية، بقدرة إنتاجية ١,٣٢٠ ميغاواط من الكهرباء
- رئيس مجلس إدارة شركة محطة الشعيبة لتحلية المياه المالحة وتوليد الطاقة الكهربائية (التوسعة)، الشعيبة، المملكة العربية السعودية، بقدرة إنتاجية ٢٥٠,٠٠٠ متر مكعب من المياه يومياً
- عضو مجلس إدارة في شركة الجبيل للمياه والكهرباء، مقال في شركة مرافق، مدينة الجبيل الصناعية، المملكة العربية السعودية بقدرة إنتاجية ٢,٧٥٠ ميغاواط من الكهرباء و٨٠٠,٠٠٠ متر مكعب من المياه يومياً
- عضو مجلس إدارة في شركة رابغ للكهرباء، رابغ، المملكة العربية السعودية، بقدرة إنتاجية إجمالية ٥٢٠ ميغاواط من الكهرباء و١٨٨,٠٠٠ متر مكعب من المياه يومياً
- عضو مجلس إدارة في المعهد العالي لتقنيات المياه والكهرباء، الرياض، المملكة العربية السعودية
- عضو مجلس إدارة في المحطة الكهروضوئية لتوليد الكهرباء بالطاقة الشمسية التابعة لنوماك، كراخلوفو، بلغاريا، بقدرة إنتاجية ٦٠ ميغاواط من الكهرباء
- عضو مجلس إدارة في محطة بنبان للطاقة الشمسية التابعة لنوماك، مصر، بقدرة إنتاجية ٥٠ ميغاواط من الكهرباء
- عضو مجلس إدارة في شركة النيل للطاقة التابعة لنوماك، مصر
- عضو مجلس إدارة في شركة «نوماك للطاقة»، مصر



سعادة المهندس

تركي سعيد العمري

الجنسية:

السعودية

تاريخ العضوية:

٢٠١٧/٩/١١ م

تاريخ الميلاد:

١٩٧٤/١٠/١٧

المنصب الحالي

نائب رئيس مجلس الإدارة

من ٢٠١٧/١٠/٢ م

## التحصيل العلمي

- محاسب قانوني (مؤهل في عام ١٩٩٧) من معهد المحاسبين القانونيين في الهند.
- محاسب تكاليف وأعمال (مؤهل في عام ١٩٩٧) من مديري التكلفة وأعمال المحاسبين في الهند.

## الخبرات العملية

- محاسب قانوني ومحاسب التكلفة أكثر من ٢٥ عاما من الخبرة في الأدوار القيادية المالية والتشغيلية لخدمات دعم البنية التحتية في الأسواق الناشئة.
- اكوا باور
- CFO- المنطقة الدولية حزيان ٢٠١٦ حتى الآن
- تطوير الإستراتيجية المالية والإشراف على تنفيذها في جميع أنحاء المنطقة الدولية وإدارة العلاقات الإستراتيجية مع الجهات المعنية الداخلية والخارجية لحماية مصالح الشركة والتأكد من أن الأنشطة المالية في جميع المناطق الدولية تتم بالتوافق مع الأهداف الإستراتيجية للمجموعة.
- Aggreko PLC شباط ٢٠٠١ إلى تموز ٢٠١٦
- خلال الفترة الزمنية في أجريكو ، عمل في العديد من المناصب العليا في الشؤون المالية والمبيعات والتجارية والإدارة العامة مع الاهتمام بالعديد من المناطق الجغرافية بما في ذلك آسيا والمحيط الهادئ والشرق الأوسط وأفريقيا وأمريكا الجنوبية. المسؤول المالي عن أعمال المشاريع التي كانت مبيعات أكثر من بليون دولار أمريكي. عمل في توسيع الأعمال في منطقة آسيا والمحيط الهادئ في دور قيادي وتنمو بشكل كبير.
- Schlumberger- Oil Field Services من آب ١٩٩٩ إلى شباط ٢٠٠١
- Mitsui & Co. Ltd فبراير ١٩٩٨ إلى آب ١٩٩٩



سعادة السيد

جاسديب اناندا

الجنسية:

الهندية

تاريخ العضوية:

٢٠١٨/٣/٢٠ م

المنصب الحالي

عضواً في مجلس الإدارة

## التحصيل العلمي

- بكالوريوس علوم مالية ومصرفية من جامعة جنوب كاليفورنيا (الولايات المتحدة) خريج عام ١٩٨٨.

## الخبرات العملية

- مستشار لرئيس صندوق استثمار أموال الضمان الاجتماعي.
- ١١ عاماً من الخبرة بأمور الاستثمار والأعمال وقطاع المصارف وتمويل المشاريع والمساهمات الخاصة .
- تقلد عدة مناصب بصندوق استثمار أموال الضمان الاجتماعي (الوحدة الاستثمارية سابقاً) ومنذ التأسيس.
- عمل مدير لدائرة تمويل المشاريع والمساهمات الخاصة، ومديراً للدائرة المالية والإدارية خلال فترة التأسيس وكانت هذه الدائرة تشمل في حينها الموارد البشرية وتكنولوجيا المعلومات.
- عمل مستشار للمدير العام للاستثمارات الاستراتيجية عندما تم انتدابه لفترة ثلاث سنوات لدى المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي.
- عمل على صياغة قانون التقاعد الاختياري التكميلي.
- عمل مدير عقود حوسبة لدى الشركة المتحدة للآليات JD Edwards United Business Machines حينها كانت منبثقة عن IBM.
- عمل مدير لدائرة التمويل في شركة الجيدة للسيارات والتجارة خلال سنة ٢٠٠٠ وسنة ٢٠٠١ . حينها كانت شركة الجيدة اكبر شركة خاصة بقطر وبحجم مبيعات سنوي يفوق ال ٢٥ مليون دولار . ٨٠٪ من تلك المبيعات كانت من خلال التمويل الداخلي.
- عمل في القطاع الخاص في مجال تصنيع السيراميك وتجارة المنتجات البحرية لمدة سبعة سنوات.
- عمل في القطاع المصرفي في الولايات المتحدة في كاليفورنيا لمدة ثلاث سنوات في قطاع التمويل العقاري والتمويل التجاري ما بين عام ١٩٨٩ وعام ١٩٩٢ وتخللها الإلتحاق ببرنامج التدريب في البنك ومدته ستة عشر شهراً.



سعادة السيد

زيدون ممدوح عبد الرحمن أبو حسان

الجنسية:

الأردنية

تاريخ العضوية:

٢٠١٣/٣/١٧ م

لغاية ٢٠١٩/١١/٩ م

تاريخ الميلاد:

١٩٦٨/٥/١

المنصب الحالي

عضواً في مجلس الإدارة

## التحصيل العلمي

- رخصة المحلل المالي المعتمد CFA Charterholder
- شهادة التداول في الأسواق المالية ACI Dealing Certificate
- درجة الماجستير في العلوم المالية والمصرفية من الأكاديمية العربية للعلوم المالية والمصرفية - عمان / الأردن ٢٠٠٢
- درجة البكالوريوس في العلوم المالية والمصرفية من جامعة اليرموك - إربد / الأردن ١٩٩٩



سعادة السيدة

رانيه موسى الأعرج - CFA

الجنسية:

الأردنية

تاريخ العضوية:

٢٠١٩/١١/١٠ م

تاريخ الميلاد:

١٩٧٨/١١/٣٠

المنصب الحالي

عضواً في مجلس الإدارة

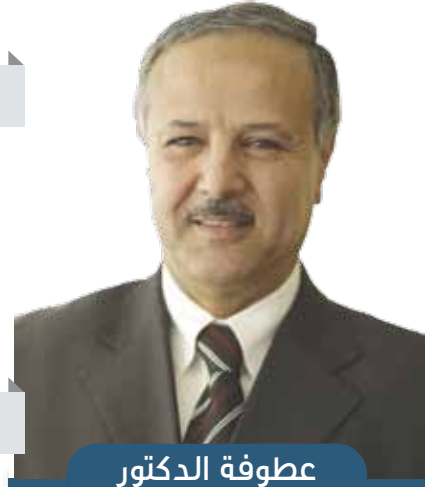
- خبرة ٢٠ عاماً في إدارة المحافظ الاستثمارية والتحليل المالي. حالياً تشغل منصب مدير مديرية الخزينة والقروض في صندوق استثمار أموال الضمان الاجتماعي - عمان / الأردن الذراع الاستثماري للمؤسسة العامة للضمان الاجتماعي. مسؤولة عن إدارة موجودات الصندوق في السوق النقدي، السندات، المشتقات المالية إضافة إلى محفظة القروض الممنوحة لمؤسسات القطاع العام وقروض التجمع البنكي الممنوحة للقطاع الخاص. عملت في دائرة الاستثمارات والعمليات الخارجية في البنك المركزي الأردني خلال الفترة من ٢٠٠٠ لغاية ٢٠٠٧ كمدير محفظة استثمارية. محاضر غير متفرغ في عدد من مراكز التدريب المحلية والإقليمية في العديد من المواضيع منها المستوى الأول لامتحان شهادة المحلل المالي CFA وعمليات الخزينة واستراتيجيات التحوط.
- مثلت المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي في مجلس إدارة كل من الشركة الأردنية لضمان القروض وبنك الإسكان للتجارة والتمويل وبنك القاهرة عمان وشركة البوتاس العربية.
- تشغل عضوية CFA institute و CFA Society - Jordan.

## 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 منذ ٢٠١٦-٢٠٠٧ .
- مستشار مالي واقتصادي وزارة المالية ٢٠٠٧-٢٠٠٢
- 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 والأبحاث والمعلومات في دائرة الموازنة العامة ١٩٩٧-١٩٩٢
- رئيس وحدة البحوث الاقتصادية - دائرة الموازنة العامة ١٩٩١-١٩٩٠
- طالب دراسات عليا متفرغ - جامعة ليستر - إنجلترا ١٩٨٦-١٩٩٠
- محلل موازنة - دائرة الموازنة العامة - الاردن ١٩٧٩-١٩٨٥
- نائب رئيس مجلس ادارة بنك الاردن دبي الاسلامي
- رئيس مجلس ادارة شركة عقاري للصناعات والاستثمارات العقارية
- نائب 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 .
- عضو مجلس إدارة في العديد من الشركات المساهمة العامة.



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 هندسة، جامعة جنوب كاليفورنيا، لوس أنجلوس، كاليفورنيا، الولايات المتحدة الأمريكية
- ماجستير إدارة أعمال، كلية إدارة الأعمال، لوزان، سويسرا
- شهادة مهندس معتمد، تكساس، الولايات المتحدة الأمريكية



سعادة الدكتور

**مكرم خوري**

الجنسية:

**لبناني**

تاريخ العضوية:

**٢٠١٧/٨/١ م**

تاريخ الميلاد:

**١٩٥٦/٧/١٢**

المنصب الحالي

**عضواً في مجلس الإدارة**

## الخبرات العملية

- يتمتع السيد خوري بخبرة تزيد عن خمسة وثلاثين عاماً في قيادة شركات إدارة الهندسة والإنشاءات، والتي تشمل قطاعات الصناعة والبتروكيماويات والنفط والغاز والبنية التحتية والمباني، ويشغل حالياً منصب نائب الرئيس في شركة اتحاد المقاولين (CCC) المكتب الرئيسي.
- تشمل مسؤوليات السيد مكرم قيادة الإدارات التالية:
  - ... العقود المؤسسية
  - ... المخاطر المؤسسية
  - ... نظم المعلومات الإدارية
  - ... المصنع والمعدات والمركبات
  - ... الرافعات الثقيلة
- يعمل السيد مكرم في العديد من مجالس الشركات التابعة لشركة اتحاد المقاولين
- الوظائف السابقة:
  - ... «فلور كوربوريشن Flour Corporation»
  - ... «Utility Development Company» (الكويت)
  - ... «بارسونز إنجنيرز المحدودة Parsons Engineers, LTD»
  - ... «برون آند روت إنك Brown & Root Inc»

## التحصيل العلمي

- درجة البكالوريوس في الهندسة الميكانيكية من جامعة اليرموك منذ عام ١٩٨٤.

## الخبرات العملية

- شغل منصب مساعد الأمين العام في وزارة الطاقة والثروة المعدنية - الأردن،
- وقد عمل سابقاً مستشاراً للوزير ومدير لدائرة الطاقة المتجددة في الوزارة. م. صبرة هو الرائد الرئيسي في مجال الطاقة المتجددة في وزارة الطاقة والثروة المعدنية، حيث انضم إلى الوزارة في عام ١٩٨٧، وتولى العديد من المناصب والمسؤوليات بما في ذلك تنفيذ السياسات والاستراتيجيات ومتابعة العديد من المشاريع التجارية للطاقة المتجددة، وخاصة مشاريع الرياح IPP ومشاريع الطاقة الشمسية.
- بالإضافة إلى تخصصه قطاع الكهرباء والصخر الزيتي، وغيرها من المشاريع بما في ذلك مشاريع طاقة النفايات، وكذلك دراسات وتدابير كفاءة الطاقة.
- السيد صبرة مهندس ميكانيك تخرج من جامعة اليرموك الأردنية عام ١٩٨٤، شارك في دورات ودراسات عليا وتدريباً متقدماً في ألمانيا وإسبانيا وإيطاليا في هذا المجال وشارك في العديد من الدراسات والتقارير والمنشورات في مجال الطاقة ومصادر الطاقة المتجددة على وجه الخصوص. وهو عضو مجلس إدارة في العديد من المؤسسات / الشركات، ويعمل كنقطة اتصال للأردن في الوكالة الدولية للطاقة المتجددة (IRENA) والمركز الإقليمي للطاقة المتجددة وكفاءة الطاقة (RCREEE) ولدى الاتحاد من أجل المتوسط (UfM).



سعادة المهندس

زياد جبريل صبره

الجنسية:

الأردنية

تاريخ العضوية:

٢٠١٤/٧/١ م

تاريخ الميلاد:

١٩٦٠/١٠/٢٢

المنصب الحالي

عضواً في مجلس الإدارة

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

### عطوفة الدكتور مؤيد السمان الرئيس التنفيذي اعتباراً من ٢٠١٩/١٠/١



الجنسية: الأردنية

تاريخ الميلاد :

١٩٦٥ /١١/١٨

#### الخبرات العملية

- يعمل الدكتور مؤيد السمان حالياً رئيساً تنفيذياً لشركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة، كما ويشغل حالياً نائباً لرئيس مجلس إدارة شركة الضمان لتطوير المناطق التنموية وعضواً في مجلس أمناء جامعة الحسين بن عبد الله الثاني التقنية وعضواً في شركة مدفوعاتكم للدفع الإلكتروني وعضواً في لجنة صندوق تقاعد المهندسين الأردنيين.
- 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)، نائباً لرئيس مجلس إدارة ومدير عام مؤسسة استثمار الموارد الوطنية وتنميتها (موارد)، نائباً لرئيس مجلس إدارة شركة العبدلي للاستثمار والتطوير، رئيساً لمجلس إدارة شركة بوليفارد العبدلي، نائباً لرئيس مجلس إدارة والمفوض العام لصندوق المشاريع التنموية والاستثمارية الخاصة بالقوات المسلحة والأجهزة الأمنية (DIP)، نائباً لرئيس مجلس إدارة صندوق الائتمان العسكري، ونائباً لمدير عام شركة مصانع الاسمنت الأردنية، ومحاضراً غير متفرغ في كلية الهندسة في الجامعة الألمانية الأردنية.
- للدكتور السمان خبرات عملية تزيد عن الـ ٢٥ عاماً 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 دولية في مجالات الصناعات الثقيلة والطاقة، والتطوير العقاري، والفندقة، والتعليم، والخدمات المصرفية والزراعة والتجارة أضافه الى مساهماته العديدة في مجال الرياضة حيث تم تعيينه عضواً في مجلس إدارة اللجنة المنظمة لكأس العالم للسيدات تحت عمر ١٦ و تم انتخابه كذلك رئيساً لاتحاد المصارعة الاردني . وللدكتور 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 إدارة الشركات والقيادة.
- 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 التشيفننج التعليمية (Chevening) من المعهد الثقافي البريطاني و كذلك منحه ايزنهاور (Eisenhower Fellowship) الأمريكية للقياديين الشباب للعام ٢٠٠٥.

## سعادة السيد نديم رزفي

### رئيس تنفيذي للعمليات



الجنسية: الباكستانية

تاريخ التعيين:

٢٠١٤/١٠/١٩

تاريخ الميلاد :

١٩٦٧ /٥/٢٧

### الخبرات العملية

- شغل السيد نديم رزفي وظيفة الرئيس التنفيذي في شركة توليد الكهرباء المركزية لغاية ٢٠١٩/٩/٣٠، ثم كلف رئيساً تنفيذياً للعمليات.
- ويعتبر خبيراً مالياً، والذي لديه أكثر من ٢٤ عاما من الخبرة في قيادة وبناء الأعمال التجارية.
- وقبل انضمامه إلى شركة توليد الكهرباء المركزية، كان يشغل الرئيس التنفيذي للعمليات في شركة هجر لانتاج الكهرباء في المملكة العربية السعودية منذ عام ٢٠١٣ والرئيس التنفيذي لشركة أكوا باور بركاء/ عُمان من عام ٢٠٠٧ إلى عام ٢٠١٢، وكان له دور فعال في الفوز بالعديد من الأوسمة لشركة بركاء لانتاج الطاقة وتحلية المياه بما في ذلك توسيع مرفق المياه الموجودة في بركاء وتحت قيادته حققت شركة بركاء سجل خالي من الاصابات في مجال السلامة لعشر سنوات، وكان مساهما رئيسيا في تأسيس ثلاث شركات للكهرباء والمياه ( AES PakGen و ACWA Power Barka, AES Lalpir ) وخبرته الرئيسية هي في مجال المالية وبناء الاعمال والتشغيل.

## المهندس ماهر محمد عطية طبيشات

### الخبرات العملية

- ٢٠١٢/١/٢٧ - ٢٠١٩/٩/٣٠ مدير تنفيذي إدارة الموجودات ثم كلف رئيسا تنفيذيا بالوكالة للشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية حتى نهاية العام ٢٠١٩
- ٢٠١٠/١٢/١ - ٢٠١٢/١/٢٦ مدير تنفيذي تشغيل وصيانة.
- ٢٠٠٩/٦ - ٢٠١٠/١١/٣٠ مدير تنفيذي موجودات/ شركة توليد الكهرباء المركزية.
- ٢٠٠٧/٥ - ٢٠٠٩/٥ مدير تطوير الأعمال/ شركة توليد الكهرباء المركزية.
- ٢٠٠٥/٥ - ٢٠٠٧/٥ مدير دائرة الهندسة الميكانيكية/ شركة توليد الكهرباء المركزية.
- ٢٠٠٣/٩ - ٢٠٠٥/٤ نائب مدير مشروع/ شركة توليد الكهرباء المركزية.
- ٢٠٠٢/٦ - ٢٠٠٣/٩ مشروع رحاب الدورة المركبة/مدقق تصاميم الموردين/ شركة توليد الكهرباء المركزية.
- ٢٠٠١/٥ - ٢٠٠٢/٥ مهندس مشروع ورئيس مهندسين ميكانيكيين/مشروع محطة العقبة الحرارية (مشروع حرق الغاز) .
- ٢٠٠١/١ - ٢٠٠١/٥ مهندس ميكانيكي مشروع توسعة رحاب/شركة توليد الكهرباء المركزية.
- ١٩٩٩-١٩٩٥ عدة مناصب شركة الكهرباء الوطنية.
- ١٩٩٥ - ١٩٩٢ سلطة الكهرباء الأردنية.
- ١٩٩٢ - ١٩٩١ مهندس ميكانيكي/القوات المسلحة الأردنية.



الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ١٩٩٢/٨/٢٣

تاريخ الميلاد : ١٩٦٧/١٢/١٢

التحصيل العلمي:

بكالوريوس هندسة ميكانيكية-

جامعة العلوم والتكنولوجيا

## السيدة زكية عبدالغني سليمان جرادة

المنصب الحالي : الرئيس التنفيذي المالي

### الخبرات العملية

- ٢٠١٨/١١/٧ الرئيس التنفيذي المالي.
- ٢٠١٤ - ٢٠١٨/١١/٦ المراقب المالي .
- ٢٠٠٧ - آذار ٢٠١٤ : مدير تنفيذي / مالية - شركة توليد الكهرباء المركزية
- ١٩٩٩ - ٢٠٠٦ : مدير مالي - شركة توليد الكهرباء المركزية
- ١٩٩٧ - ١٩٩٨ : رئيس وحدة تطوير الأنظمة - شركة الكهرباء الوطنية
- ١٩٨٣ - ١٩٩٦ : محاسب في سلطة الكهرباء الأردنية



الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ١٩٨٣

تاريخ الميلاد : ١٩٦٢/١١/٧

التحصيل العلمي:

بكالوريوس محاسبة واقتصاد عام

١٩٨٣ الجامعة الأردنية



## المهندس علي حسين إبراهيم الرواشده

### الخبرات العملية

- ٢٠١٢/١/٢٧ - ٢٠١٩/٣/٣١ المدير التنفيذي تشغيل وصيانة .
- ٢٠٠٩/٨/٢٠ - ٢٠١٢/١/٢٦ مدير تنفيذي لقطاع الخدمات الهندسية.
- ٢٠٠٨/٩/٢ - ٢٠٠٩/٨/١٩ مدير دائرة الهندسة الميكانيكية / إدارة التطوير والمشاريع.
- ٢٠٠٦/٥/٣١ - ٢٠٠٨/٩/١ رئيس قسم الهندسة الميكانيكية / إدارة التطوير والمشاريع.
- ٢٠٠٢/٨/٢٠ - ٢٠٠٦/٥/٣٠ مهندس أول في دائرة الهندسة الميكانيكية / إدارة المشاريع.
- ٢٠٠٠/١/١ - ٢٠٠٢/٨/١٩ مهندس صيانة ميكانيكية / محطة العقبة الحرارية.
- ١٩٩٦/٢/٤ - ٢٠٠٠/١/١ مهندس إشراف / مشروع محطة العقبة الحرارية / المرحلة الثانية.
- ١٩٩٥/٥/٢ - ١٩٩٦/٢/٣ مهندس صيانة في الشركة العربية للصناعات الورقية والكرتون.
- ١٩٩٤/٣/١ - ١٩٩٥/٤/٣٠ مهندس مبيعات في شركة جرش للطلاء الكهروكيميائي .



الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ١٩٩٦/٢/٤

تاريخ الميلاد : ١٩٧١/٢/١٨

التحصيل العلمي:

بكالوريوس هندسة ميكانيك / قوى حرارية

## المهندس موفق محمود علي العلاونة :

المنصب الحالي : مدير تنفيذي تشغيل وصيانة

### الخبرات العملية

- ٢٠١٩/٤/٧ - حتى تاريخه: مدير تنفيذي تشغيل وصيانة
- ٢٠١٦/٧ - ٢٠١٩/٤/٧ رئيس إدارة الخدمات الهندسية والعقود
- ٢٠١١/١ - ٢٠١٦/٧ مدير محطة العقبة الحرارية
- ٢٠١٠/٤ - ٢٠١١/١ مدير الصيانات / شركة مياه العقبة
- ٢٠٠٨/١١ - ٢٠١٠/٤ مدير الدعم الفني / شركة مياه العقبة
- ٢٠٠٥/١ - ٢٠٠٨/١١ رئيس قسم الآلات والتحكم / محطة العقبة الحرارية
- ٢٠٠٢/١ - ٢٠٠٥/١ مهندس تحكم / المملكة العربية السعودية
- ١٩٩٧/٥ - ٢٠٠٢/١ مهندس الات وتحكم / محطة العقبة الحرارية



الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ١٩٩٧/٥/٤

تاريخ الميلاد : ١٩٧١/٥/١٤

التحصيل العلمي:

بكالوريوس الهندسة الكهربائية -

جامعة العلوم والتكنولوجيا

## السيد أحمد محمد عبدالرحمن اللوزي

المنصب الحالي : المدير التنفيذي للموارد البشرية

### الخبرات العملية

- المدير التنفيذي للموارد البشرية ٢٠١٩/٠٨/١ حتى تاريخه.
- المدير التنفيذي لسلسلة التوريد بالإضافة إلى مسؤولياته في الموارد البشرية ، الشؤون القانونية والعطاءات لغاية ٢٠١٩/٠٨/١.
- العمل في سلطة الكهرباء الاردنية، وشارك في مجال اختصاصه في اجراءات إعادة هيكلة وخصخصة قطاع الكهرباء في الأردن من خلال تحويل سلطة الكهرباء الاردنية من مؤسسة حكومية إلى قطاع خاص عام ١٩٩٧ تحت مسمى شركة الكهرباء الوطنية NEPCO ، والتي تم إعادة هيكلتها إلى ثلاث شركات احدهن شركة توليد الكهرباء المركزية عام ١٩٩٩.
- المشاركة في تنفيذ مشاريع تطوير الموارد البشرية في ٢٠٠٧ ، ٢٠٠٩ و ٢٠١٢ ، وما تضمنته من مسح سوق الرواتب ، مسح رضا الموظفين ، الوصف الوظيفي ، تحليل العمل ، الهياكل التنظيمية ، إدارة التغيير وإدارة الموارد البشرية ، بالإضافة إلى تنفيذ مشاريع التحديد الأمثل للقوى العاملة في الأعوام ٢٠١٠ ، ٢٠١٦ و ٢٠١٧ والتي أدت إلى زيادة الكفاءة والفعالية ، وانشاء بيئة عمل صحية.
- ساهم في بناء علاقات صناعية مع أطراف الإنتاج والمساهمين والموظفين وممثليهم والمحافظة عليها ، كما قاد العديد من المفاوضات مع ممثلي الموظفين لحل أي نزاع عمالي وتقليل تأثيره على بيئة العمل .
- مجالات الخبرة:
  - ... الموارد البشرية
  - ... سلسلة التوريد
  - ... العلاقات الصناعية

الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ١٣ / ٧ / ١٩٨٧

تاريخ الميلاد : ٢٣ / ٣ / ١٩٦٥

التحصيل العلمي:

- بكالوريوس إدارة الأعمال / الجامعة الأردنية.
- درجة الماجستير / إدارة الأعمال.
- الدبلوم المهني في ادارة الموارد البشرية.

## السيدة علياء رضوان عبدالله حياصات

المنصب الحالي : أمين سر مجلس الادارة

### الخبرات العملية

- ٢٠١٦/١٠/٥ : أمين سر مجلس الادارة
- 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 الادارة وشؤون الموظفين
- ٢٠٠٠/٢/١ - ٢٠٠٠/٥/٣١ : متدربة في دائرة الادارة وشؤون الموظفين



الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ٢٠٠٠/٢/١

تاريخ الميلاد : ١٢ / ٣ / ١٩٧٧

التحصيل العلمي:

بكالوريوس أدب انجليزي - الجامعة الاردنية ١٩٩٩

## 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 للموجودات

### الخبرات العملية

- ٢٠١٩/٩/٣٠ - حتى تاريخه : 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 سميرة سمير زرافيلي

المنصب الحالي : مدير دائرة التدقيق الداخلي

### الخبرات العملية

- ٢٠١٩/٤/١ وحتى تاريخه مدير دائرة التدقيق الداخلي
- ٢٠١٨-٢-١ - ٢٠١٩-٣-٣١ مدير دائرة التدقيق الداخلي بالوكالة
- ٢٠١٦-١-١ - ٢٠١٨-١-٣١ رئيس قسم إدارة التقارير
- ٢٠١٣-١-١ - ٢٠١٥-١٢-٣١ رئيس قسم إدارة التقارير بالوكالة
- ١٩٩٩-٧-١٠ - ٢٠١٢-١٢-٣١ محاسب - شركة توليد الكهرباء المركزية
- ١٩٩٥-١-١٤ - ١٩٩٩-٧-٨ محاسب - القطاع الخاص



الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ١٩٩٩-٧-١٠

تاريخ الميلاد : ١٩٧٣-١٢-٢٠

التحصيل العلمي:

بكالوريوس محاسبة - ١٩٩٥

## السيد علي (محمد زهير) علي عبدالله

المنصب الحالي : المدير المالي

### الخبرات العملية

- ٢٠١٧/١٠/١ وحتى تاريخه 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 الاردنية للاستثمار في الصناعات الكهربائية.



الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ١٩٩٩ / ٧ / ٢٧

تاريخ الميلاد : ١٩٧٠ / ١ / ٣

التحصيل العلمي:

• ١٩٩٢ بكالوريوس محاسبة -

الجامعة الاردنية

• ١٩٩٧ دبلوم عالي دراسات عليا

ادارة أعمال - الجامعة الاردنية

## السيد غيث تركي عبيدات

المنصب الحالي : مدير دائرة المحاسبة

### الخبرات العملية

- ٢٠١٧/١٠/١ وحتى تاريخه مدير دائرة المحاسبة
- ٢٠١٦/١٠ - ٢٠١٧ ٩/٣٠ مدير دائرة المحاسبة بالوكالة.
- ٢٠١١ - ٢٠١٧ ٩/٣٠ رئيس قسم الذمم الدائنة.
- ٢٠٠٨-٢٠١١ رئيس قسم مراقبة النقد-شركة توليد الكهرباء.
- ٢٠٠٨-٢٠٠١ محاسب في قسم الحسابات العامة.



الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ٢٠٠١/٩/١

تاريخ الميلاد : ١٩٧٧/٥/٣١

التحصيل العلمي:

بكالوريوس في المحاسبة

(JCPA ACPA)



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

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

٢٠١٩  
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 المساهمات الحكومية
اردنية	٩,٠٠%	٢,٧٠٠,٠٠٠	المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي

٢٠١٨  
كشف المساهمين  
الذين تزيد  
نسبتهم عن ٥%

## ٥ الوضع التنافسي للشركة ضمن قطاع الكهرباء

بلغ الحمل الأقصى للنظام الكهربائي الموحد (٣٣٨٠) ميغاواط في عام ٢٠١٩ مقارنة مع (٣٢٠٥) ميغاواط في عام ٢٠١٨ ، ساهمت الشركة من خلال استطاعتها البالغة (١٠٤٤) ميغاواط والتي تشكل ( ١٨ %) من اجمالي استطاعة النظام الكهربائي بإنتاج ( ٥٠٢/٣ ) جيجاواط ساعة. بلغت مبيعات الشركة من الطاقة الكهربائية ( ٤٨٥/٩ ) جيجاواط ساعة في عام ٢٠١٩ مقابل (١٧٤٩/٣) جيجاواط ساعة في عام ٢٠١٨.

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

النسبة	العملاء الرئيسيون
١٠٠%	شركة الكهرباء الوطنية

النسبة	الموردون الرئيسيون
٩٥%	شركة مصفاة البترول الاردنية
٥%	شركة البترول الوطنية

## 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 نبدي 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.

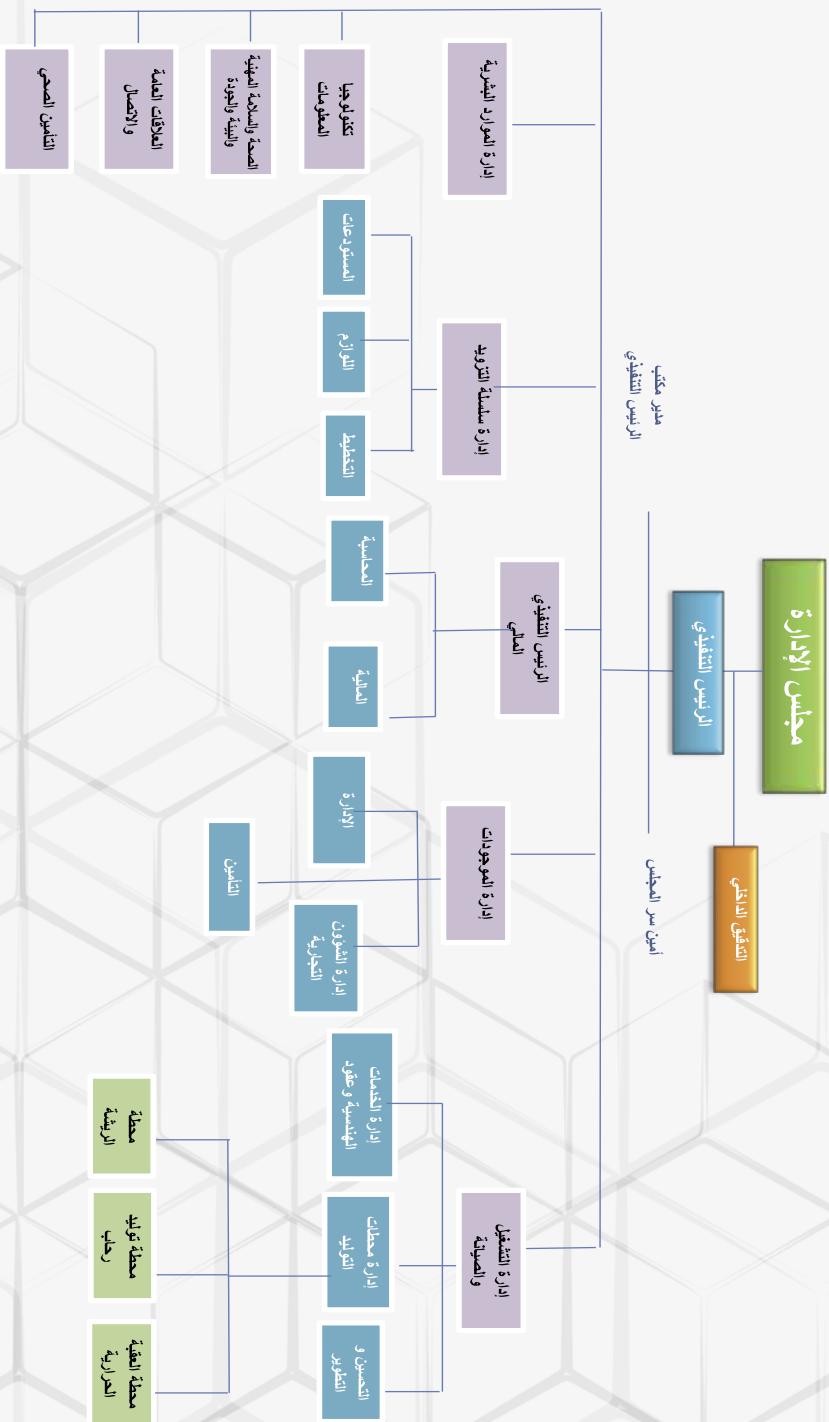
## ٨.أ. لا يوجد أية قرارات صادرة عن الحكومة أو المنظمات الدولية أو غيرها التي لها أثر مادي على عمل الشركة أو قدرتها التنافسية

## ٨.ب. الجودة والتدقيق الفني

تلتزم شركة توليد الكهرباء المركزية بالتطوير المستمر لأنظمة الجودة المتكاملة المطبقة، والحفاظ على شهادات الجودة الممنوحة من قبل شركة TUV الأردن من خلال المراجعة المستمرة وتقييم وتطوير أحدث أنظمة الجودة بصورة منتظمة.

- تم الحفاظ على ديمومة شهادات الإدارة المتكاملة وفقاً لمتطلبات النظام الجديد لإدارة الجودة ISO 9001-2015 ونظام إدارة البيئة ISO 14001-2015 ونظام إدارة السلامة والصحة المهنية OHSAS 18001:2007.
- تم متابعة تنفيذ أنظمة الجودة المتكاملة الجديدة، من حيث تقييم مجال فعالية إجراءات الجودة المطبقة من خلال إجراء عمليات التدقيق الداخلي و الخارجي والمراجعة الادارية كل ٦ أشهر. و متابعة الإجراءات التصحيحية لإغلاق جميع الملاحظات الواردة في تقارير التدقيق الداخلي والخارجي .
- 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.
- تم إعداد الإجراءات والتعليمات والنماذج الخاصة بنظام ISO 9001:2015 الجديد وتطبيقها في محطة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية. وتم أيضاً إجراء «تحليل الفجوة - Gab analysis»، وإجراء التدقيق الداخلي الاولي والنهائي، وإنجاز التدقيق الخارجي من قبل شركة TUV الأردن لقياس مستوى الجاهزية للحصول على شهادة ISO 9001:2015. تم الترشح للحصول على شهادة ISO 9001:2015. تم أيضاً عقد دورات تدريبية داخلية وخارجية لنظام ISO 9001-2015.

## ٩.١. الهيكل التنظيمي للشركة



## ٩.ب. عدد موظفي الشركة وفئات مؤهلاتهم



## ٩.ج. نشاطات دائرة التعلم والتطوير للعام ٢٠١٩

### • الدورات

إيماناً بأهمية عملية التعلم والتطوير في تعزيز قدرات ومهارات الكادر الوظيفي ومواكبة آخر المستجدات في جميع المجالات الفنية والإدارية، حرصت دائرة التعلم والتطوير على تنفيذ العديد من البرامج التدريبية خلال العام ٢٠١٩ في المجالات الفنية الهندسية، المالية والإدارية للمساهمة في زيادة كفاءة الموظفين وتحسين الأداء بما يخدم مصلحة العمل. وللإطلاع على أحدث المستجدات في مجال التقنيات والأنظمة الحديثة في تطوير العمل ومشاركة المعرفة وتبادل الخبرات، وبهدف تمثيل الشركة في المؤتمرات الدولية والإقليمية، شارك عدد من موظفي الشركة في العديد من المؤتمرات وورش العمل والملتقيات في المجالات الفنية، الهندسية، الطاقة، تكنولوجيا المعلومات والمجالات المالية والإدارية.

## • التدريب حسب الموقع :

عدد الساعات التدريبية	عدد المنتفعين من التدريب	الموقع
٢٨٨,٥	٨	الريشة
٤٣٧	١٥	الزرقاء- المشاغل
١٨٧٩	٥٣	العقبة
٥٣	٢	المفرق
١٤٠٧,٥	٣٢	المكاتب الرئيسية
١٩٠٥	٤١	محطة توليد الزرقاء
١٤٢٨	٣٥	رحاب
٧٣٩٨	١٨٦	المجموع

## • توزيع الساعات التدريبية على الإدارات:

معدل ساعات التدريب	عدد ساعات التدريب	عدد المتدربين	الإدارة
١٣	٥٨٤٩	١٥٠	التشغيل والصيانة
٥	٨٠	٦	ادارة الموجودات
١	٦	١	الموارد البشرية
٤٠	٥٦٠	٧	الادارة المالية
٢	١٢	٢	التأمين الصحي
١١٣	٥٦٥	٥	الصحة والسلامة المهنية والبيئة والجودة
٥	٢٠	٢	التدقيق
٢٠	٢٤١	٧	تكنولوجيا المعلومات
٤	٦٤	٦	سلسلة التوريد
١٤	٧,٣٩٨	١٨٦	المجموع

## • خدمة المجتمع المحلي :

تساهم الشركة في خدمة المجتمع المحلي من خلال تحسين كفاءة ومعرفة خريجي الجامعات والمعاهد الأردنية، من خلال برامج تدريب عملية في مواقع ومحطات الشركة المختلفة، كما تسهل الشركة الزيارات والرحلات العلمية لطلاب الجامعات والمعاهد للاطلاع على الأنظمة والتقنيات المستخدمة في توليد الطاقة الكهربائية حيث تم تدريب (٥٥) طالبا خلال العام ٢٠١٩ وتوزيعهم حسب الاتي:



عدد الطلاب	موقع التدريب
٣	المكاتب الرئيسية
٣	محطة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية
٣	محطة العقبة الحرارية
٤٦	محطة توليد رحاب
٥٥	المجموع

عدد المتدربين	الجامعة/ المدرسة
١١	جامعة البلقاء التطبيقية
٤	الجامعة الهاشمية
٢	جامعة الحسين بن طلال
٢	الجامعة الألمانية الأردنية
١	جامعة الطفيلة التقنية
١٥	جامعة العلوم والتكنولوجيا
٣	جامعة اليرموك
٥	جامعة الزرقاء الأهلية
٢	الجامعة الأردنية
٢	كلية الملكة نور
١	جامعة آل البيت
١	جامعة ماليزيا
٢	مدرسة ثانوية العاصمة
٥٥	المجموع



## ١٠ المخاطر التي تتعرض الشركة لها

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 ٢٠١٩

### ١١.١ الاستفادة من مصادر الطاقة المتاحة لإنتاج الكهرباء

واصلت الشركة في عام ٢٠١٩ استخدام المصادر المحلية للطاقة المتوفرة في المملكة واستغلال المتاح منها في توليد الطاقة الكهربائية.

#### • الغاز الطبيعي في حقل الريشة

واصلت الشركة استخدام الغاز الطبيعي المتوفر في حقل الريشة التابع لشركة البترول الوطنية في إنتاج الكهرباء من التوربينات الغازية العاملة بقدرة ( ٦٠ ) ميغاواط، حيث انتجت هذا العام باستخدام الغاز الطبيعي (٢٤٩,٨) جيغاواط / ساعة، وقد بلغت نسبة مساهمة محطة توليد الريشة من الانتاج الاجمالي لمحطات الشركة في عام ٢٠١٩ (٤٩,٧ %) مقارنة مع (١٣,٥ %) في عام ٢٠١٨ .

#### • طاقة الرياح

واصلت الشركة الاستفادة من طاقة الرياح في انتاج الطاقة الكهربائية من محطة توليد كهرباء الابراهيمية حيث بلغت كمية الطاقة الكهربائية المباعة (٠,٤٠) جيغاواط / ساعة، مما ساهم في تحقيق ايراد بقيمة (٢٣,٨٤١) دينار.

تواصل شركة الغاز الحيوي الاردنية (المملوكة مناصفة بين شركة توليد الكهرباء المركزية وأمانة عمان الكبرى) في تنفيذ خططها وبرامجها للعام ٢٠١٩ والهادفة لاستمرارية إنتاج الطاقة الكهربائية من الغاز الناتج عن معالجة النفايات العضوية في مكب الرصيفة وبالتالي الحد من انبعاث الغاز الحيوي بالمنطقة المحيطة وقد استطاعت استخراج ما مجموعه (٢,٨٥٣,٣٣٧) م<sup>٣</sup> من الغاز الحيوي وبالتالي إنتاج ما مجموعه ٢٩٠٥ ميغاواط ساعة.



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 تعليمات ونماذج الإجراءات الحالية لإدامة الحصول على شهادة أنظمة إدارة الصحة والسلامة المهنية 18001:2007، وشهادة أنظمة إدارة الجودة ISO 9001-2015، وشهادة أنظمة إدارة البيئة ISO 14001-2015 من خلال شركة TUV الأردن.
- تم إجراء تدقيق داخلي وخارجي في مجال الصحة والسلامة والبيئة مرتين خلال العام في مختلف مواقع الشركة للتأكد من تطبيق إجراءات الصحة والسلامة والبيئة وفقاً للمواصفات القياسية الدولية OH-18001:2007. وقام مهندسو الشركة بعملية التدقيق الداخلي تحت إشراف دائرة الجودة والبيئة والسلامة خلال شهري نيسان وتشرين الأول، في حين قامت شركة TUV الأردن بعملية التدقيق الخارجي خلال شهري حزيران وكانون الأول، وبينت عمليات التدقيق أن الشركة ملتزمة بتطبيق متطلبات المواصفات الدولية للصحة والسلامة المهنية والبيئة OHSAS 18001:2007.
- أجرت شركة أكوا باور جولة تدقيق على السلامة العامة في جميع مواقع الشركة، بناءً 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 والأذنين لجميع الموظفين في مختلف المواقع للتأكد من سلامة صحتهم المهنية في مناطق العمل ذات العلاقة بالضجيج والغازات العادمة.





- قامت الشركة بعمل إجراءات السلامة والصحة المهنية لمحطة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية، ووضع خطة عمل للحصول على نظام إدارة السلامة والصحة المهنية 2018: ISO 45001، مع ضمان الالتزام مع متطلبات المالك ومعايير شهادات نظام الإدارة المتكاملة (IMS)؛ 2015: ISO 9001 و 2015: ISO 14001 لأنظمة الإدارة البيئية و 2018: ISO 45001 لأنظمة الصحة والسلامة المهنية. وقد تم ترشيح الشركة للحصول على الشهادات الدولية بعد إجراء التدقيق الخارجي من قبل شركة TUV.
- تابعت الشركة تنفيذ سياسة منع التدخين في مختلف مرافق بهدف توفير بيئة صحية للأشخاص كافة، ومنحهم حق التواجد ضمن بيئة صحية ونظيفة.
- احتفلت الشركة بيوم السلامة والصحة المهنية في مواقع الشركة كافة من خلال تنظيم عدد من النشاطات والمحاضرات والفعاليات التي عززت من ثقافة ومفاهيم السلامة والصحة المهنية، وذلك بمشاركة الجهات الرسمية، والشركات المحيطة، وممثلي المجتمع المحلي، بالإضافة إلى عائلات الموظفين.
- قامت شركة توليد الكهرباء وشركة أكوا باور بتنظيم ورشة عمل توعوية التي تحمل عنوان «السلامة والصحة المهنية والبيئة» وذلك استمراراً لنهج الشركة في الالتزام والاهتمام بالسلامة والصحة المهنية.
- حصلت محطة العقبة الحرارية على جائزة التميز التقديرية للسلامة والصحة المهنية التي تمنحها مؤسسة الضمان الاجتماعي.
- حصلت محطة «رحاب» على جائزة التميز التشجيعية للسلامة والصحة المهنية التي تمنحها مؤسسة الضمان الاجتماعي.
- قامت الشركة بتدريب مجموعات من موظفيها المؤهلين في مختلف مواقع الشركة عبر تنظيم دورات متخصصة في الصحة المهنية والسلامة العامة والبيئة، بالتعاون مع دائرة التعليم والتطوير. ومن أهم هذه الدورات: دورة نقل وتخزين المواد الكيماوية، ودورة تشغيل وفحص معدات الرفع، ودورة قيادة الرافعات الشوكية، ودورة تركيب وفحص السقالات.
- تم عقد محاضرات ودورات تدريب وتوعية داخلية للعاملين في مختلف مواقع الشركة على مختلف سياسات وإجراءات ومتطلبات الصحة المهنية والسلامة العامة والبيئة.
- تم عقد دورات متخصصة بالسلامة، ومنها دورة قائد فريق التدقيق على نظام السلامة والصحة المهنية Lead Auditor ISO 45001- 2018 لعدد من الموظفين.



## ٣.١ الاستشارات والاتفاقيات والخدمات الخارجية

لم يشهد عام ٢٠١٩ أي اتفاقيات مع اطراف خارجية.

## ٤.١ إحصائيات مميزة

البيان	٢٠١٨	٢٠١٩	نسبة النمو ( % )
الاستطاعة التوليدية ( ميغاواط )	١٠٤٤	١٠٤٤	٠,٠٠
الطاقة المولدة ( جيجاواط ساعة )	١٨٣٣,٦	٥٠٢,٣	٧٢,٦-
بخاري	٨١١	١٥٩	٨٠,٤-
دورة مركبة	٧٤١	٩١	٨٧,٧-
غازي	٢٧١,٢	٢٥١,٠	٧,٤٥-
مائي	٨,٦	٠,٨٠	٩٠,٧-
رياح	١,٥٨	٠,٤٠	٧٤,٨-
الطاقة المستهلكة داخليا ( جيجاواط ساعة )	١١٢,٧	٤١,٠	٦٣,٦-
النسبة المئوية للطاقة المستهلكة داخليا ( % )	٦,١٥	٨,١٧	٣٢,٨
الطاقة المباعة ( جيجاواط ساعة )	١٧٤٩,٣	٤٨٥,٩	٧٢,٢-
استهلاك الوقود الثقيل ( الف طن )	١٢٣	٨,٢٠	٩٣,٣-
استهلاك السولار ( الف متر مكعب )	٠,٠٦	٠,٠٢	٦٤,٠٠-
استهلاك الغاز الطبيعي / غاز الريشة ( مليون متر مكعب )	٩٤	٩٦	١,٧٩
استهلاك الغاز الطبيعي / غاز مصري ( مليار و ح ب )	٩٥٨٥	٢١٤٢	٧٧,٧-
الكفاءة / مولد ( % ) (*)	٣٥,٤١	٣٠,٤٧	١٣,٩-
الكفاءة / مصدر ( % ) (*)	٣٣,٢٣	٢٧,٩٨	١٥,٨-
عامل التوافرية ( % )	٩٥,٨٤	٩٧,٠٥	١,٢٦
عامل التوقف القسري (%)	٠,٣٩	٠,٢٤	٣٦,٥-
عامل التوقف المبرمج (%)	٣,٧٧	٢,٧١	٢٨,٢-
عدد الموظفين	٦٧٧	٥٥٤	١٨,٢-

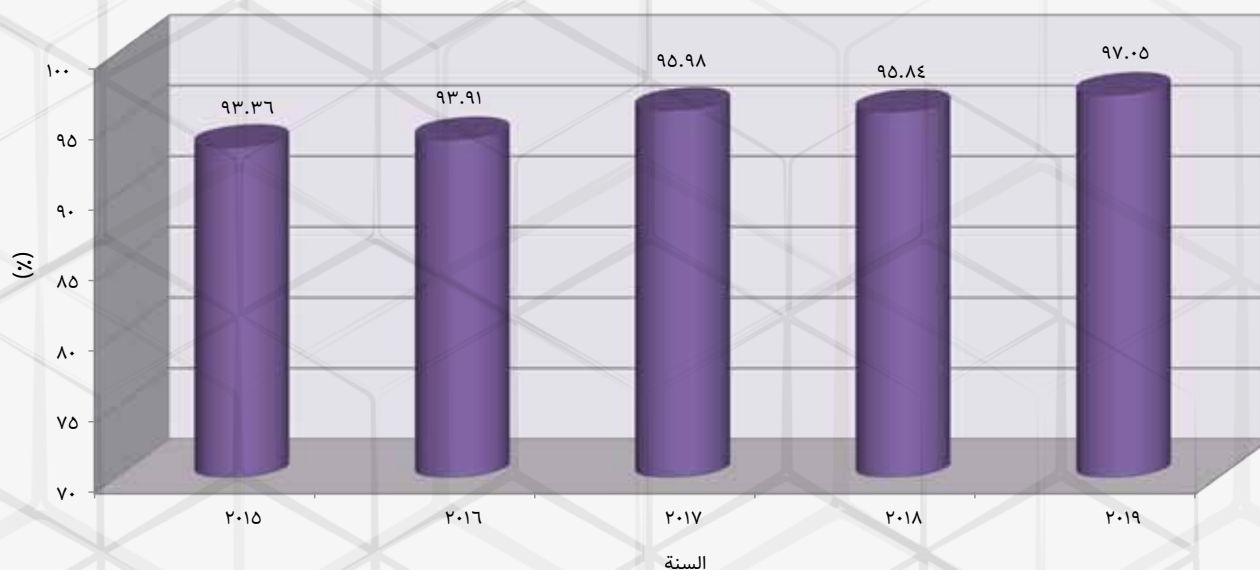


## جدول رقم (١)

مؤشرات الاداء	٢٠١٥	٢٠١٦	٢٠١٧	٢٠١٨	٢٠١٩	نسبة النمو ( % )
أ - المؤشرات الفنية						
الكفاءة / مولد ( % )	٣٥,٩٧	٣٦,١١	٣٦,٨٢	٣٥,٤١	٣٠,٤٧	١٣,٩-
الكفاءة / مصدر ( % )	٣٣,٩٢	٣٤,٠٨	٣٤,٨٦	٣٣,٢٣	٢٧,٩٨	١٥,٨-
عامل التوافرية ( % )	٩٣,٣٦	٩٣,٩١	٩٥,٩٨	٩٥,٨٤	٩٧,٠٥	١,٢٦
نسبة الطاقة المستهلكة داخليا ( % )	٥,٦٩	٥,٦١	٥,٣٣	٦,١٥	٨,١٧	٣٢,٨
ب - المؤشرات المالية						
معدل سعر الوقود الثقيل ( دينار / طن )	٢٩٢,٧	١٨٧,٧	٢١٩,١	٢٧٧,٣	٣٦٥,٢	٣١,٧
معدل سعر وقود السولار ( دينار / متر مكعب )	٤٣٥,٧	٣٧٨,٨	٤٦٧,٨	٥٥٦,٦	٥٨٤,٢	٤,٩٧
معدل سعر وقود الغاز الطبيعي / محطة الريشة ( فلس / متر مكعب )	٥٠	٥٠	٨٤	١٢٩,٩	١١٥,٤٩١	١١,١-
ج - مؤشرات القوى العاملة						
الانتاجية السنوية ( ج و س / موظف )	٧,٩٠	٦,٤٦	٥,٤٥	٦,٣٤	٠,٩١	٨٥,٧-
الاستطاعة التوليدية المركبة ( ميغاواط / موظف )	١,٣٨	١,٤١	١,٤٩	١,٥٧	١,٨٩	١٩,٨

## شكل رقم (١)

## عامل التوافرية ( % )



جدول رقم (٢)  
عامل التوافرية (%)

٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	٢٠١٥	محطة توليد الكهرباء
٩٥,٦٣	٩٦,٦٩	٩٥,٠٢	٩٣,٦٨	٩٢,٥٧	العقبة الحرارية
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٩٥,٥٣	الحسين الحرارية
٩٩,٩١	٩٤,٦٩	٩٧,٧٣	٩٣,٣٤	٩١,١٦	رحاب
٩٧,٣٧	٩٢,٧٦	٩٦,٢٨	٩٥,٣٤	٩٧,٩٥	الريشة
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	١٠٠	٩٩,٨٨	جنوب عمان
٩٧,٠٥	٩٥,٨٤	٩٥,٩٨	٩٣,٩١	٩٣,٣٦	الاجمالي

شكل رقم (٢)

توافرية محطات الشركة لعام ٢٠١٩



جدول رقم (٣)  
عامل التوقف القسري (%)

٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	٢٠١٥	محطة توليد الكهرباء
٠,١٦	٠,٢٣	١,٩٥	٢,١٩	٤,٥٣	العقبة الحرارية
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	١,٤٥	الحسين الحرارية
٠,٠٩	٠,٦٩	٠,١٦	١,٤٦	١,٢٥	رحاب
١,٩٢	٠,٤٧	٠,٧١	٤,٢٨	٠,٤٠	الريشة
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,١٢	جنوب عمان
٠,٢٤	٠,٣٩	١,٢٩	٢,١٣	٢,٧٣	الاجمالي

جدول رقم (٤)  
عامل التوقف المبرمج (%)

٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	٢٠١٥	محطة توليد الكهرباء
٤,٢١	٣,٠٨	٣,٠٣	٤,١٤	٢,٩٠	العقبة الحرارية
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٣,٠٣	الحسين الحرارية
٠,٠٠	٤,٦٢	٢,١١	٥,٢٠	٧,٥٩	رحاب
٠,٧١	٦,٧٧	٣,٠١	٠,٣٨	١,٦٤	الريشة
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	جنوب عمان
٢,٧١	٣,٧٧	٢,٧٣	٣,٩٦	٣,٩١	الاجمالي

جدول رقم ( ٥ )  
الكفاءة (مولد) لمحطات الشركة (%)

٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	٢٠١٥	محطة توليد الكهرباء
٣٣,١٨	٣٥,٢١	٣٥,٦٨	٣٥,٦٧	٣٧,٠٩	العقبة الحرارية
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٢٧,٤٤	الحسين الحرارية
٣٧,٤٦	٣٩,٢٩	٤٠,١٧	٣٩,٨٩	٣٩,٦٢	رحاب
٢٧,٠٨	٢٧,٣٩	٢٥,٠٤	٢١,٣٣	٢٢,٨٣	الريشة
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٢٨,٨٦	٢٤,٣٩	جنوب عمان
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	١٨,٠٢	القرى النائية
٣٠,٤٧	٣٥,٤١	٣٦,٨٢	٣٦,١١	٣٥,٩٧	الاجمالي

جدول رقم ( ٦ )  
الكفاءة (مصدر) لمحطات الشركة (%)

٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	٢٠١٥	محطة توليد الكهرباء
٢٥,٤٧	٣١,١١	٣٢,٢٢	٣٢,١٩	٣٤,١٢	العقبة الحرارية
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٢٥,١٨	الحسين الحرارية
٣٥,٨٧	٣٨,٤٦	٣٩,٤٥	٣٩,١٦	٣٨,٩٦	رحاب
٢٦,٩٦	٢٧,٢٦	٢٤,٩١	٢١,١٧	٢٢,٦١	الريشة
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	١٩,١٤	٢٠,٨٣	جنوب عمان
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	١٦,٨٤	القرى النائية
٢٧,٩٨	٣٣,٢٣	٣٤,٨٦	٣٤,٠٨	٣٣,٩٢	الاجمالي

## المعدل الحراري لمحطات الشركة

جدول رقم ( ٧ )

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

٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	٢٠١٥	محطة توليد الكهرباء
١٠٨٤٩	١٠٢٢٤	١٠٠٩١	١٠٠٩١	٩٧٠٦	العقبة الحرارية
٠/٠٠	٠/٠٠	٠/٠٠	٠/٠٠	١٣١٢١	الحسين الحرارية
٩٦١٠	٩١٦١/٩	٨٩٦١	٩٠٢٥	٩٠٨٦	رحاب
١٣٢٤٩	١٣١٤٥/٨	١٤٣٧٨	١٦٨٧٤	١٥٧٦٩	الريشة
٠/٠٠	٠/٠٠	٠/٠٠	١٢٤٧٦	١٤٧٦٠	جنوب عمان
٠/٠٠	٠/٠٠	٠/٠٠	٠/٠٠	١٩٩٧٤	القرى النائية
١١٨١٤	١٠١٦٨	٩٧٧٦	٩٩٧١	١٠٠١٠	الاجمالي

جدول رقم ( ٨ )

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

٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	٢٠١٥	محطة توليد الكهرباء
١٤١٣٣	١١٥٧١	١١١٧٢	١١١٨٥	١٠٥٥٠	العقبة الحرارية
٠/٠٠	٠/٠٠	٠/٠٠	٠/٠٠	١٤٢٩٦	الحسين الحرارية
١٠٠٣٧	٩٣٦٠/١	٩١٢٥	٩١٩٣	٩٢٤٠	رحاب
١٣٣٥٢	١٣٢٠٤	١٤٤٥٢	١٧٠٠٣	١٥٩٢٢	الريشة
٠/٠٠	٠/٠٠	٠/٠٠	١٨٨٠٨	١٧٢٨٢	جنوب عمان
٠/٠٠	٠/٠٠	٠/٠٠	٠/٠٠	٢١٣٧٤	القرى النائية
١٢٨٦٤	١٠٨٣٤	١٠٣٢٧	١٠٥٦٣	١٠٦١٤	الاجمالي



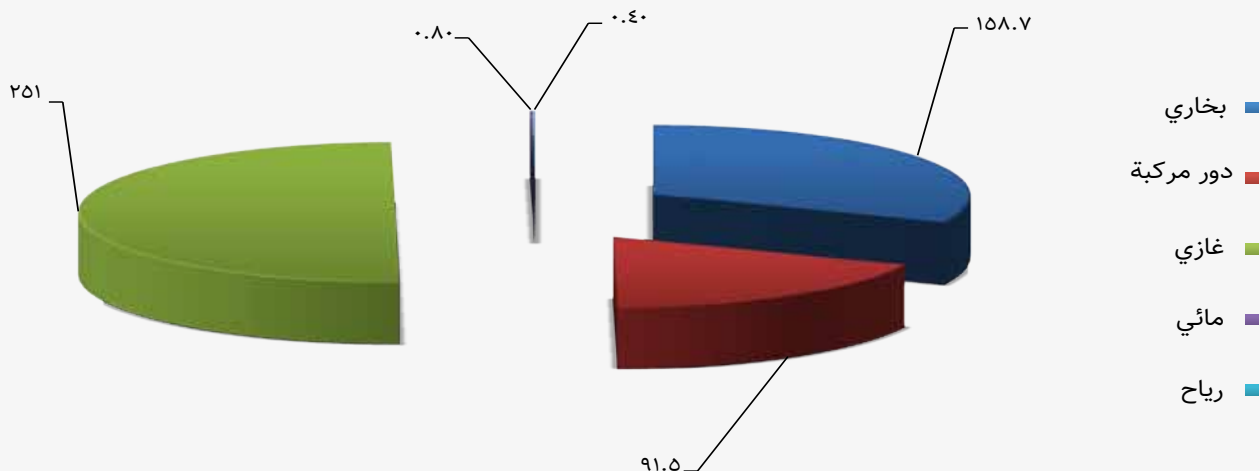
جدول رقم ( ٩ )

الطاقة الكهربائية المولدة في محطات الشركة ( ج و س )

نسبة النمو ( % )	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	٢٠١٥	محطة توليد الكهرباء
٨١,٢-	١٥٣,٨	٨١٩,٧	١٩٨٤,٤	٢٠٥٦,٤	٣٦٠٥,٠	العقبة الحرارية
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٤٦١,٥	الحسين الحرارية
٨٧,١-	٩٨,٣	٧٦٤,١	٢١٠٥,٨	١٩٦٣,١	٢٠٤١,٩	رحاب
٠,٦٨	٢٤٩,٨	٢٤٨,١	٢٤٠,٥٥	٢٣٧,٦٠	٢٧٠,٧	الريشة
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	١,٥	جنوب عمان
٩,٢١-	٠,٤٠	٠,٤٤	٠,٢٢	٠,٥٢	٠,٣٠	الابراهيمية
٠,٠٠	٠,٠٠	١,١٤	١,٣٣	٢,٧٤	١,٧٦	حوقا
	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠١	القرى النائية
	٥٠٢,٣	١٨٣٣,٦	٤٣٣٢,٤	٤٢٦٠,٤	٦٣٨٢,٦	الاجمالي
	٧٢,٦-	٥٧,٧-	١,٦٩	٣٣,٢-	١٩,٩-	نسبة النمو السنوي ( % )

شكل رقم (٣)

الطاقة الكهربائية المولدة في محطات الشركة  
حسب نوعية توليد الكهرباء في عام ٢٠١٩ «ج و س»

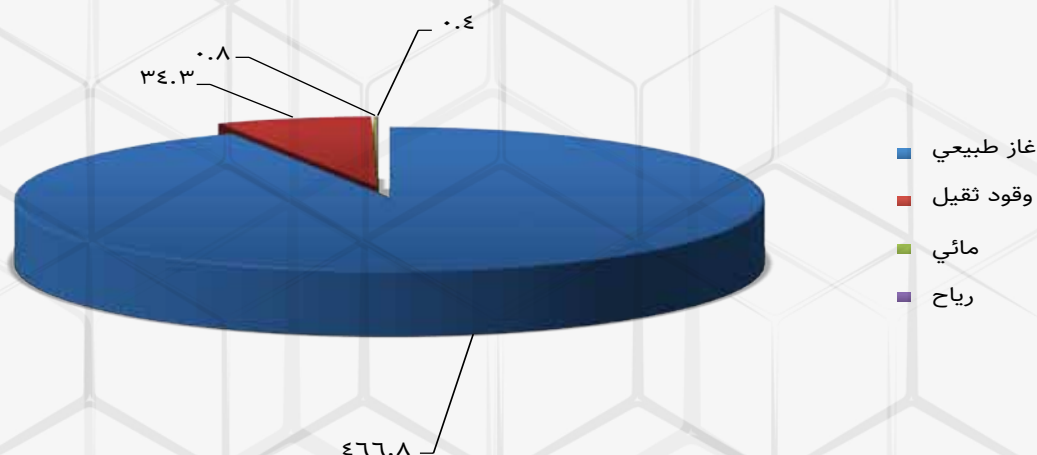


جدول رقم (١٠)  
الطاقة الكهربائية المباعة من محطات الشركة ( ج و س )

محطة توليد الكهرباء	٢٠١٥	٢٠١٦	٢٠١٧	٢٠١٨	٢٠١٩	نسبة النمو ( % )
العقبة الحرارية	٣٣٢٥,٨	١٨٧٢,٩	١٨١٨,٦	٧٥٢,٢	١٤١	٨١,٣-
الحسين الحرارية	٤٣٩,٣	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠
رحاب	٢٠٠٨,٠	١٩٢٦,٩	٢٠٦٧,٩	٧٤٩,٢	٩٦,١	٨٧,١-
الريشة	٢٦٧,٠	٢٣١,٣	٢٣٨,٣	٢٤٦,٢	٢٤٨,٥	٠,٩٤
جنوب عمان	١,٤	٠,٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠
الابراهيمية	٠,٢٩	٠,٥١	٠,٢٨	٠,٢٨	٠,٣٧	٣٥,٩
حوا	١,٧٥	٢,٧٤	١,٣٢	١,٣٢	٠,٠٠	٠,٠٠
القرى النائية	٠,٠١	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠
الاجمالي	٧٥٢٦,٩	٦٠٤٣,٦	٤١٢٦,٤	١٧٤٩,٣	٤٨٥,٩	
نسبة النمو السنوي ( % )	٨,٣٨	١٩,٧-	٣١,٧-	٥٧,٦-	٧٢,٢-	

## شكل رقم (٤)

الطاقة الكهربائية المولدة في محطات الشركة حسب  
نوع الوقود و الطاقة الاولى في عام ٢٠١٩ « ج و س »



## الاستهلاك الداخلي للطاقة الكهربائية في محطات الشركة

جدول رقم ( ١١ )

الطاقة الكهربائية المستهلكة داخليا في محطات الشركة (ميغاواط ساعة)

٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	٢٠١٥	محطة توليد الكهرباء
٣٥٧٣٤	٩٥٤٤٢	١٩١٩٩٠	٢٠١٠٢١	٢٨٨٣٣٩	العقبة الحرارية
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٣٧٩٢٥	الحسين الحرارية
٤١٧٨	١٦١٨٠	٣٧٨٠٣	٣٥٨٨٠	٣٤١٢٥	رحاب
١٠٩٩	١٠٩٨	١٢٣٥	١٨٠٤	٢٥٩٦	الريشة
٠,٠٠	٠,٠	٠,٠	١٣٨	٢١٢	جنوب عمان
١٢,٧٠	١٠,٦٤	٥,١	٧,٨	٥,٣	الابراهيمية
١,١٤	٧,١٧	٨,٢	٨,٧	١٠,٦	حوفا
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	١,٠	القرى النائية
٤١٠٢٥	١١٢٧٣٧	٢٣١٠٤١	٢٣٨٨٥٩	٣٦٣٢١٤	الاجمالي

جدول رقم ( ١٢ )

الطاقة الكهربائية المستهلكة داخليا في محطات الشركة (%)

٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	٢٠١٥	محطة توليد الكهرباء
٢٣,٢	١١,٦٤	٩,٦٧	٩,٧٨	٨,٠٠	العقبة الحرارية
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٨,٢٢	الحسين الحرارية
٤,٢٥	٢,١٢	١,٨٠	١,٨٣	١,٦٧	رحاب
٠,٤٤	٠,٤٤	٠,٥١	٠,٧٦	٠,٩٦	الريشة
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٤,٦١	١٤,٥٩	جنوب عمان
٣,١٨	٢,٤٢	١,٨٢	١,٤٩	١,٧٩	الابراهيمية
٠,٠٠	٠,٦٣	٠,٦٢	٠,٣٢	٠,٦٠	حوفا
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٦,٥٥	القرى النائية
٨,١٧	٦,١٥	٥,٣٣	٥,٦١	٥,٦٩	الاجمالي

جدول رقم ( ١٣ )  
استهلاك محطات الشركة من الوقود

٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	٢٠١٥	الوحدة	نوع الوقود	محطة توليد الكهرباء
١٢٤٧	٢٩٥٠	٥٨٣٠	٥٩٢١	٢٦٥٢	مليار و ح ب	غاز طبيعي	العقبة الحرارية
٨١٩٧	١٢٢٥٦٨	٣٢٢٧٥٦	٣٣٧٥٦٨	٧٥٣٨١٨	طن	وقود ثقيل	
١٩	٥٧	١١٨	٢٥٧	٥٠٦	متر مكعب	سولار	
٠/٠٠	٠/٠٠	٠/٠٠	٠/٠٠	١٤٢٠٨٥	طن	وقود ثقيل	الحسين الحرارية
٠/٠٠	٠/٠٠	٠/٠٠	٠/٠٠	٨٧	متر مكعب	سولار	
٨٩٥	٦٦٣٥	١٧٨٨٥	١٦٧٩٣	١٠٤١٩	مليار و ح ب	غاز طبيعي	
١	٢	١٦	٥	١٩٥١٣٥	متر مكعب	سولار	رحاب
٩٦٠٦٣	٩٤٣٧٨	١٠٠٨٥٢	١١٦٤٤٢	١٢٢٩٢٤	الف متر مكعب	غاز الريشة	الريشة
١/٣١	٠/٠٠	١٠	٥٦	٧٠٠	متر مكعب	سولار	
٠/٠٠	٠/٠٠	٠/٠٠	١٠	٥٥٦	متر مكعب	سولار	جنوب عمان
٠/٠٠	٠/٠٠	٠/٠٠	٠/٠٠	٤	متر مكعب	سولار	القرى النائية
٢١٤٢	٩٥٨٥	٢٣٧١٥	٢٢٧١٣	١٣٠٧٢	مليار و ح ب	غاز طبيعي	الاجمالي
٩٦٠٦٣	٩٤٣٧٨	١٠٠٨٥٢	١١٦٤٤٢	١٢٢٩٢٤	الف متر مكعب	غاز الريشة	
٨١٩٧	١٢٢٥٦٨	٣٢٢٧٥٦	٣٣٧٥٦٨	٨٩٥٩٠٣	طن	وقود ثقيل	
٢١	٥٩	١٤٣	٣٢٨	١٩٦٩٨٨	متر مكعب	سولار	

## شكل رقم (٥)

استهلاك الشركة من الوقود في عام ٢٠١٩ «جيجا جول»



## إستطاعة محطات توليد الكهرباء الرئيسية العاملة في النظام الكهربائي جدول رقم ( ١٤ )

الاستطاعة الاسمية لمحطات الشركة فى عام ٢٠١٩ ( ميغاواط )

محطة توليد الكهرباء	بخاري	بخاري دورة مركبة	غازي غاز طبيعي	غازي سولار	مائي	رياح	المجموع
العقبة الحرارية	١٣٠ x ٥				٦		٦٥٦
رحاب / دورة بسيطة			٣٠ x ١				٣٠
رحاب / دورة مركبة		٩٧ x ١	١٠٠ x ٢				٢٩٧
الريشة الغازية			٣٠ x ٢				٦٠
الابراهيمية						٠,٠٨ x ٤	٠,٣٢
حوفا	--	--	--	--	--	٥ x ٠,٢٢٥	١,١٢٥
اجمالي الشركة	٦٥٠	٩٧	٢٩٠	٠	٦	١,٤	١٠٤٤





## جدول رقم ( ١٥ )

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

٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	٢٠١٥	المصدر
١٠٤٤	١٠٤٤	١٠٧٤	١١٦٤	١٣٩٢	1 -شركة توليد الكهرباء المركزية
٦٥٠	٦٥٠	٦٥٠	٦٥٠	٨٤٨	بخاري
٢٩٧	٢٩٧	٢٩٧	٢٩٧	٢٩٧	دورة مركبة
٩٠	٩٠	١٢٠	١٨٠	٢١٠	غازي / غاز طبيعي
٠	٠	٠	٣٠	٣٠	غازي / سولار
-	-	-	-	-	ديزل
٦	٦	٦	٦	٦	مائي
١,٤	١,٤	١,٤	١,٤	١,٤	رياح
٤٥٧١	٤٢١٥	٣٤٧٢	٣٣٢٥	٣٠٦٨	2 - باقي الشركات والمؤسسات
٤٨٥	٤٨٥	-	-	-	أكوابور الزرقاء
١٢٥٠	١٢٥٠	١١٧٥	١١٧٥	١١٧٥	شركة السمرا لتوليد الكهرباء
٦	٦	٦	٦	٦	سد الملك طلال
٤	٤	٤	٤	٣,٥	شركة الغاز الحيوي الاردنية
٣٧٠	٣٧٠	٣٧٠	٤٣٢	٤٣٢	شركة شرق عمان/ المناخر
٣٧٣	٣٧٣	٣٧٣	٤٢٠	٤٢٠	القطرانة
٥٧٣	٥٧٣	٥٧٣	٥٧٣	٥٧٣	IPP3
٢٤١	٢٤١	٢٤١	٢٤١	٢٤١	IPP4
١١٧	١١٧	١١٧	١١٧	١١٧	شركة رياح الاردن للطاقة المتجددة
٨٠	٨٠	٨٠	٨٠	-	رياح جامعة الحسين
٨٢	-	-	-	-	الراجف
٨٩	-	-	-	-	الفجيج
١٠	١٠	١٠	-	-	الورد الجوري
١٠	١٠	١٠	١٠	٥	شركة شمسنا (العقبة)
٥٢,٥	٥٢,٥	٥٢,٥	٥٢,٥	-	شمس معان
٢٠	٢٠	٢٠	٢٠	-	شركة Sun Edison
١٠	١٠	١٠	١٠	-	زهرة السلام
١٠	١٠	١٠	١٠	-	الزنبقة mertifier
٢٠	١٠	١٠	١٠	-	انوار الارض Bright power
١٠	١٠	١٠	١٠	-	ارض الامل Green land
١٠	١٠	١٠	١٠	-	العربية الأولى Ennera
٢١	٢١	٢١	٢١	-	صقر معان Catalyst
٢٠	٢٠	٢٠	-	-	Jordan Solar one
١٠	١٠	١٠	١٠	-	شركة Scatec Solar
٣٩٠	٢٣٥	٢٠٢	-	-	طاقة متجددة ( شركات التوزيع )
١٥٣	١٠٠	-	-	-	مشاريع المفروق التنموية
٥٩	-	-	-	-	مشاريع الأزرق /الصفراوي
٩٥	١٨٧,٥	١٣٧,٦	٩٣,٨	٩٥	3 -شركات صناعية اخرى
٥٦١٥	٥٢٥٩	٤٥٤٧	٤٤٨٩	٤٤٦٠	اجمالي النظام الكهربائي

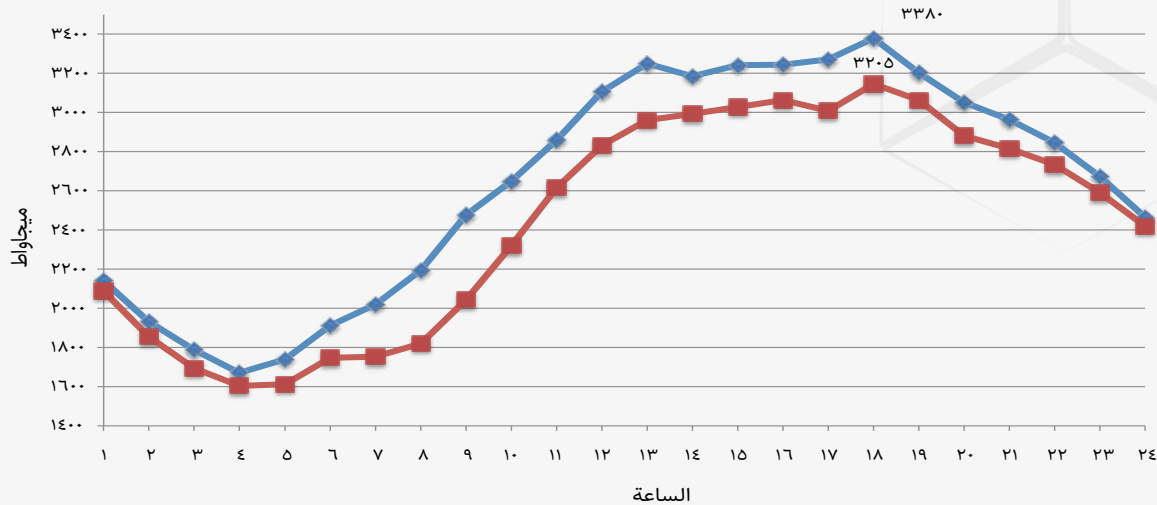
## احمال النظام الكهربائي الموحد في المملكة

جدول رقم ( ١٦ )  
تطور الحمل الاقصى ( ميغاواط )

الحمل الاقصى	٢٠١٥	٢٠١٦	٢٠١٧	٢٠١٨	٢٠١٩
النظام الكهربائي الموحد	٣٣٠٠	٣٢٥٠	٣٣٢٠	٣٢٠٥	٣٣٨٠
نسبة النمو في الحمل ( % )	١٣,٧٩	١,٥٢-	٢,١٥	٣,٤٦-	٥,٤٦
شركة توليد الكهرباء المركزية	٧٤٣	٩٧٢	٩١٢	٨١٠	٤٣١
نسبة مساهمة شركة توليد الكهرباء ( % )	٢٨,٨-	٣٠,٨	٢٧,٥	٢٥,٣	١٢,٨

### شكل رقم (٦)

الحمل الاقصى للنظام الكهربائي الموحد لعامي ٢٠١٨ و ٢٠١٩



الحمل الأقصى لعام ٢٠١٩ (٣٣٨٠) ميغاواط (بتاريخ ٢٠١٩-١-٩)  
الحمل الأقصى لعام ٢٠١٨ (٣٢٠٥) ميغاواط (بتاريخ ٢٠١٨-١-٢٧)

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

لا يوجد أي أثر مالي لعمليات ذات طبيعة غير متكررة حدثت خلال السنة المالية ولا تدخل ضمن نشاط الشركة الرئيسي

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

٢٠١٥	٢٠١٦	٢٠١٧	٢٠١٨	٢٠١٩	
١٤,٥٥٣,٧٤١	٧,٧٧٥,٠٠٢	٦,٣٠٧,٤٠١	٣,١٦٤,٦١٤	٢١,٣١٧,٧٤٩	الأرباح (الخسائر) - بعد الضريبة
١٧,٠٠٠,٠٠٠	١٥,٠٠٠,٠٠٠	٧,٠٠٠,٠٠٠	٧,٠٠٠,٠٠٠	-	الأرباح الموزعة
١٣,٠٠٠,٠٠٠	١٥,٠٠٠,٠٠٠	٨,٠٠٠,٠٠٠	٨,٠٠٠,٠٠٠	-	المبالغ المدفوعة من الاحتياطي الاختياري
-	-	-	-	-	المبالغ المدفوعة من الاحتياطي الخاص
٩١,٧٥٨,٠٩١	٦٩,٤٠٢,٥٩٦	٦٠,٣٢٤,٣٢٢	٤٨,٧٧٤,٥٦٨	٧٠,٠٦٨,٩٦٨	صافي حقوق المساهمين
-	-	-	-	-	أسعار الأوراق المالية *

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

## ١٤ تحليل المركز المالي للشركة ونتائج أعمالها خلال السنة المالية

### مؤشرات مالية على الاداء

٢٠١٨	٢٠١٩	مؤشرات الربحية
%٣٤,٠٩	%٣٩,٢٤	نسبة الربح التشغيلي (بدون محروقات)
%٣٧,٥٧	%٤٥,٥٥	نسبة صافي الربح قبل الفوائد وفرق العملة والضريبة (بدون محروقات)
%٢٥,٣٨	%٣٦,١٣	نسبة صافي الربح قبل الضريبة (بدون محروقات)
%٢٤,٢٠	%٣٣,٠٦	نسبة صافي الربح بعد الضريبة (بدون محروقات)
%٦,٧٤	%٩,٥٣	معدل العائد على الاصول

٢٠١٨	٢٠١٩	مؤشرات السيولة
٠,٧٢	٠,٨٩	نسبة التداول (مرة)
٠,٥٨	٠,٧٥	نسبة السيولة (مرة)
(٤٠١٥١)	(١٢٢٠٣)	رأس المال العامل ( بآلاف الدنانير)
٢٠١٨	٢٠١٩	مؤشرات الانتفاع من الاصول
١,٨٤	٠,٩٩	معدل دوران الذمة التجارية (مرة)
١٩٩	٣٦٨	معدل فترة تحصيل الذمة التجارية (يوم)
٢٠١٨	٢٠١٩	مؤشرات الملاءة المالية وهيكل رأس المال
%٧٨,٩٧	%٦٧,٥٨	نسبة اجمالي الديون الى اجمالي الموجودات
%٣٧٥,٥٤	%٢٠٨,٤٨	نسبة اجمالي الديون الى حقوق الملكية

## ١٥ التطورات المستقبلية والخطة 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

معلومات المدقق ٢٠١٩	اسم مكتب التدقيق :ارنست ويونغ	دينار اردني
اتعاب التدقيق		٢٥,٥٢٠
اتعاب استشارات ضريبية		٢٩,٠٠٠
المجموع		٥٤,٥٢٠

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

اسم العضو	المنصب	الجنسية	عدد الاسهم ٢٠١٩	عدد الاسهم ٢٠١٨
شركة ائارة لإستثمارات الطاقة يمثلها:				
سعادة المهندس ثامر بن سعود الشهران	رئيس مجلس الادارة	السعودية	—	—
سعادة المهندس تركي بن سعيد بن سالم العمري	نائب رئيس مجلس الادارة	السعودية	—	—
سعادة الدكتور مكرم اديب الخوري	عضو	اللبنانية	—	—
شركة ائارة (٢) لإستثمارات الطاقة يمثلها:				
سعادة السيد جاسديب اناند	عضو	هندية	—	—
حكومة المملكة الأردنية الهاشمية يمثلها:				
سعادة الدكتور فيصل عبدالرزاق الحيارى	عضو	أردنية	١٢,٠٠٠,٠٠٠	١٢,٠٠٠,٠٠٠
سعادة المهندس زياد جبريل	عضو	أردنية	—	—
الموسسة العامة للضمان الاجتماعى يمثلها:				
سعادة السيد زيدون ابو حسان	عضو (لغاية من ٢٠١٩/١١/٩)	أردنية	—	—
سعادة السيدة رانيه الأعرج	عضو (اعتباراً من ٢٠١٩/١١/١٠)	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



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

الاسم	المنصب	بدل التنقلات السنوي	المكافأة السنوية	اجمالي المزايا السنوية
شركة انارة لإستثمارات الطاقة يمثلها:				
* السيد ثامر بن سعود الشهران	رئيس مجلس الادارة	٦,٠٠٠	٥,٠٠٠	١١,٠٠٠
السيد مكرم اديب خوري	عضو	٦,٠٠٠	٤,١٦٧	١٠,١٦٧
السيد جون كلارك حضر بدلا عن الدكتور مكرم خوري	--	--	٨٣٣	٨٣٣
* السيد تركي بن سعيد بن سالم العمري	نائب رئيس مجلس الاداره	٦,٠٠٠	٣,٣٣٤	٩,٣٣٤
السيد نديم رزفي حضر بدلا عن السيد تركي العمري	--	--	٨٣٣	٨٣٣
* السيدة يارا غنيتاوي حضرت بدلا عن السيد تركي العمري	--	-	٨٣٣	٨٣٣
شركة انارة (٢) لإستثمارات الطاقة يمثلها:				
* السيد نديم رزفي حضر بدلا عن السيد كاشف محبوب رانا	عضو (لغاية ٢٠١٨/٠٣/١٩)	-	٨٣٣	٨٣٣
* السيد جاسديب اناند	عضو (اعتبارا من ٢٠١٨/٠٣/٢٠)	٦,٠٠٠	٤,١٦٧	١٠,١٦٧
حكومة المملكة الأردنية الهاشمية يمثلها:				
*** السيد فيصل عبدالرزاق موسى الحياري	عضواً	٦,٠٠٠	٥,٠٠٠	١١,٠٠٠
*** السيد زياد جبريل	عضواً	٦,٠٠٠	٥,٠٠٠	١١,٠٠٠
المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي يمثلها:				
**** السيد زيدون ابو حسان	عضو لغاية ٢٠١٩/١١/٩	٥,١٥٠	٥,٠٠٠	١٠,١٥٠
**** السيد رانيه موسى الاعرج	عضو اعتبارا من ٢٠١٩/١١/١٠	٨٥٠	-	٨٥٠
مجموع				٧٧,٠٠٠

\* اجمالي المزايا الخاصة بسعادة السيد ثامر بن سعود الشهران، سعادة السيد كاشف رانا وسعادة السيد تركي بن سعيد العمري، السيد جاسديب اناند تم تحويلها لشركة انارة لاستثمارات الطاقة

\*\*\* اجمالي المزايا الخاصة بسعادة السيد زياد جبريل والسيد فيصل الحياري تم تحويلها لوزارة المالية / مديرية المساهمات الحكومية.

\*\*\*\* اجمالي المزايا الخاصة بسعادة السيد زيدون ابو حسان والسيد رانيه موسى الاعرج تم تحويلها للمؤسسة العامة للضمان الاجتماعي / صندوق استثمار اموال الضمان الاجتماعي.

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

ألاسـم	المسمى الوظيفي	الرواتب الاجمالية	المكافآت	نفقات السفر	مزايا اخرى	الاجمالي
د . مؤيد ابراهيم السمان	الرئيس التنفيذي (اعتبارا من ٢٠١٩/١٠/١)	٣٩٠٠٠	٠	١٧٥٠	٠	٤٠٧٥٠
نديم رزفي سيد علي	الرئيس التنفيذي لغاية ٢٠١٩/٠٩/٣٠ ثم كلف رئيس تنفيذي للعمليات	١٥٧٤٥٠	٠	٠	٠	١٥٧٤٥٠
زكية عبدالغني جردانة	الرئيس التنفيذي المالي	٧٢٠٠٠	١٥٠٩٠	٧٠٠	٠	٨٧٧٩٠
ماهر محمد طبيشات	مدير تنفيذي إدارة الموجودات ثم كلف رئيسا تنفيذيا بالوكالة للشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية حتى نهاية العام ٢٠١٩	٣٨٤٨٣	٧٧٠٠	٣٥٠٠	٠	٤٩٦٨٣
اسامه محمد الدعجه	المدير التنفيذي للموجودات من تاريخ ٢٠١٩/٠٩/٣٠	٢٣٢٥٠	٥٢٢٥	٧٥٠	٠	٢٩٢٢٥
علي حسين الرواشدة	المدير التنفيذي تشغيل وصيانة (لغاية ٢٠١٩/٠٣/٣١)	٧٣٥٥	٧٠٨٢	٣٥٠	٠	١٤٧٨٧
موفق محمود علاونه	المدير التنفيذي تشغيل و صيانه من تاريخ ٢٠١٩/٤/٧	٤٢٤٥٥	٩٤٠٥	٢٠٠٠	٠	٥٣٨٦٠
احمد محمد اللوزي	المدير التنفيذي لادارة الموارد البشرية	٤٢٤٠٥	١٠٠٠٠	٥٠٠	٦٤٢	٥٣٥٤٧
عمر احمد ابراهيم الشمري	المدير التنفيذي إدارة سلسلة التوريد	٢٤٥١٧	٤٤٧٠	٠	٠	٢٨٩٨٧
علياء رضوان حياصات	امين سر المجلس	٢٨٣٨٠	٤٩٠٠	٠	٠	٣٣٢٨٠
سميرة سمير زرافيلي	مدير التدقيق الداخلي	٢٨٧٧٨	٣٠٩٠	١٠٠٠	٠	٣٢٨٦٨
علي محمد زهير علي	المدير المالي	٢٩٢٧٣	٥٥٧٠	٣٧٥	٣٤١٠	٣٨٦٢٨
غيث تركي قاسم عبيدات	مدير المحاسبه	٢٤٣١٥	٤٩٠٠	٣٧٥	٠	٢٩٥٩٠
الإجمالي		٥٥٧٦٦٠				٦٥٠٤٤٥

## ١٩. التبرعات التي دفعتها الشركة خلال عام ٢٠١٩

البيان	المبلغ ٢٠١٩
اليوم الطبي المجاني - العقبة	٥,٢٨٧
مخططات هندسية لمشروع مخيطه في قرية رحمة - العقبة	٤٦٠
اتفاقية التعاون مع تكية ام علي لتوزيع طرود الخير	٩,٠٠٠
تزويد جهاز التراساوند لمركز رحاب الصحي	١٢,٢٩٠
يوم السلامة العامة - مبادرة أردن النخوة	٥٠٠
صيانة مشروع الطاقة الشمسية في مدرسة كينجز اكايمي	٨٤٠
صيانة مدارس قرى البويضه و رحمة في منطقتي رحاب والعقبة	٥,٣٨٠
وحدات طاقه شمسية لمساجد في الرويشد و رحاب و خلدا	١٠,٤٥٢
تزويد سيارة بيك اب لبلدية رحاب	١٩,٢٥٠
المجموع	٦٣,٤٥٩

لا يوجد أية عقود أو مشاريع أو ارتباطات 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

## 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:
- قامت الشركة بتطوير خطة لإدارة البيئة في محطة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية بما يتوافق مع التشريعات البيئية إلى جانب متطلبات المالك والمقرض، ويتمشى مع نظام إدارة البيئة المعمول به في الشركة.
  - تم انشاء الإجراءات والتعليمات والسياسات والنماذج المتعلقة بنظام إدارة البيئة ISO 14001:2015 وتطبيقها في محطة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية، بالإضافة إلى إجراء «تحليل الفجوات - Gab analy- sis» والتدقيق الداخلي الأولي والنهائي تحت إشراف دائرة الجودة والبيئة والسلامة، حيث قامت شركة TUV الأردن بإجراء التدقيق الخارجي والتنسيب للحصول على النسخة الجديدة من شهادة الدولية لنظام إدارة البيئة ISO 14001:2015.
  - قامت الشركة بتحديث الإجراءات المتبعة في مجال البيئة للتوافق مع الإصدار الجديد لنظام إدارة البيئة ISO 14001:2015، أحد مكونات نظام الإدارة المتكاملة والذي يشمل أنظمة إدارة الجودة والسلامة والبيئة، حيث قامت الشركة بمتابعة التطبيق بصورة فعالة من خلال تطبيق السياسات والإجراءات المعمول بها في هذا النظام، ومن أهمها:
    - تعريف المظاهر البيئية وتحديد مستوى الخطر الناشئ واتخاذ الاجراءات اللازمة لتقليل هذه المخاطر وبما يحافظ على البيئة.
    - الالتزام بالتشريعات المتعلقة بالتعامل مع البيئة والتخلص من النفايات حسب التشريعات المعمول بها.
    - تم عقد دورات متخصصة بالبيئة لعدد من الموظفين.

## مجتمعنا

## عطاءً يتواصل عامًا بعد عام لدعم المجتمعات المحلية

تتواصل قصص العطاء والعمل الإنساني والتنموي في شركة توليد الكهرباء المركزية، والنابعة من هويتها المؤسسية وقيمها الجوهرية الراسخة، لدعم المجتمعات المحلية التي تنتمي إليها، ومساندة الفئات الأقل حظاً ضمن استراتيجيتها الخاصة بالمسؤولية الاجتماعية.

ومن خلال وضع خطط عمل فاعلة وتحديد موازنة خاصة، نفذت الشركة على مدار العام مجموعة من المبادرات والأنشطة المتنوعة في مناطق مختلفة في المملكة، مع التركيز على المناطق التي تتواجد بها محطاتها، مجسدة بذلك الحس الوطني المسؤول الذي تتمتع به في خدمة المجتمع المحلي.

## بناء مجتمع صحي وسليم

## • اليوم الطبي المجاني في العقبة

بهدف توفير الرعاية الطبية، نظمت الشركة يوماً طبيًا مجانيًا في كلٍّ من قرية الأطفال SOS، وجمعية "الثغر لرعاية المعوقين" في محافظة العقبة، استفاد منه قرابة ٢٥٠ مواطنًا ومواطنة. وشهدت الفعالية مشاركة كادر من موظفي وأطباء الشركة، إلى جانب عدد من الأطباء المتطوعين من مختلف التخصصات، شملت الطب العام، وطب الأطفال، والباطنية، والأسنان والعظام، والمسالك البولية، بالإضافة إلى الفحوصات المخبرية، وتم توفير الأدوية اللازمة للعلاج.



## • حملة للتبرع بالدم

نظمت الشركة في مقرها الرئيسي حملة للتبرع بالدم لفريق عملها تحت إشراف كادر طبي مختص من بنك الدم الوطني، وبمشاركة كادر من دائرة التأمين الصحي ودائرة العلاقات العامة والاتصال في الشركة. وسُجّلت وحدات الدم التي تم التبرع بها كرصيد للشركة في بنك الدم ليتم صرفها للموظفين وعائلاتهم في الحالات الطارئة.

## • جهاز ألترا ساوند جديد لمركز صحي رحاب في محافظة المفرق

زوّدت الشركة مركز صحي رحاب بجهاز ألترا ساوند جديد للإسهام في تحسين الخدمات الصحية التي يقدمها المركز، والتخفيف من معاناة المرضى الأقل حظاً.

## تعزيز مفاهيم الشراكة لخدمة المجتمع وتنميته

### • تجديد الشراكة مع تكية أم علي

جددت الشركة اتفاقية التعاون التي تجمعها مع تكية أم علي لدعم برامجها وتقديم الدعم الغذائي المستدام، إلى جانب المشاركة في برامجها التطوعية على مدار العام. وبموجب هذه الاتفاقية، قامت الشركة بكفالة مجموعة من الأسر المنتفعة من تكية أم علي في المناطق التي تعمل بها محطات الشركة، من خلال توفير طرود غذائية شهرية للأسر المستفيدة لمدة عام كامل، إضافة إلى توزيع الطرود الغذائية في شهر رمضان المبارك.

### توفير البيئة التعليمية المناسبة للطلبة

#### • صيانة شاملة لمدارس حكومية في محافظتي العقبة والمفرق

نفذت الشركة حملة صيانة شاملة لمدرسة رحمة الثانوية في محافظة العقبة، وتضمنت تنفيذ أعمال الدهان وأعمال التمديدات الصحية، وتوصيل المياه وتوفير خزانات المياه، وتصليح الأبواب الداخلية، والنوافذ، والألواح الصفية بالإضافة إلى الستائر لبعض الغرف الصفية. وفي منطقة رحاب بمحافظة المفرق تم تركيب مظلات، في مدرسة البويضة الأساسية للبنين، وذلك من خلال التعاون المشترك والتنسيق مع وزارة التربية والتعليم.

### بيئة نظيفة وصحية للأجيال المقبلة

#### • أنظمة شمسية لإنتاج الطاقة الكهربائية في ثلاثة مساجد بالمملكة

انتهت الشركة من تنفيذ أنظمة شمسية لإنتاج الطاقة الكهربائية في ثلاثة مساجد في كل من منطقة خلدا في العاصمة عمان، والرويشد، ومنطقة رحاب في محافظة المفرق، بالتعاون مع وزارة الأوقاف والشؤون والمقدسات الإسلامية، وذلك انطلاقاً من إيمانها بأهمية مواكبة التطورات والتوجهات العالمية نحو الاعتماد على مصادر الطاقة النظيفة لتوليد الكهرباء، وتبني ممارسات صديقة للبيئة.

وإلى جانب جميع هذه المبادرات، زودت الشركة سيارة بيك أب لبلدية رحاب في محافظة المفرق لتسهيل عملية تركيب وصيانة وحدات إنارة الشوارع في منطقة رحاب.







# شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة

القوائم المالية

٣١ كانون الأول ٢٠١٩

الى مساهمي شركة توليد الكهرباء المركزية - شركة مساهمه عامه محدودة  
عمان- المملكة الأردنية الهاشمية

### تقرير حول 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 ٢٠١٩ وقائمة الدخل وقائمة الدخل الشامل وقائمة التغيرات في حقوق الملكية وقائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ والايضاحات حول القوائم المالية وملخص لأهم السياسات المحاسبية.

في رأينا، إن القوائم المالية المرفقة تُظهر بعدالة، من كافة النواحي الجوهرية، المركز المالي للشركة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩ وأداءها المالي وتدفقاتها النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية.

#### أساس الرأي

لقد قمنا بتدقيقنا وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق، إن مسؤولياتنا وفقاً لهذه المعايير مفصلة أكثر ضمن بند مسؤولية مدقق الحسابات عن تدقيق القوائم المالية الواردة في تقريرنا هذا. نحن مستقلون عن الشركة وفقاً لقواعد السلوك المهني للمحاسبين القانونيين (بما في ذلك معايير الاستقلالية الدولية) الصادر عن المجلس الدولي لمعايير السلوك المهني للمحاسبين بالإضافة إلى متطلبات السلوك المهني الاخرى 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.

#### امور التدقيق الهامة

ان أمور التدقيق الهامة هي تلك الأمور التي وفقاً لاجتهادنا المهني كانت الأكثر جوهرية خلال تدقيق القوائم المالية للسنة الحالية. لقد تمت دراسة هذه الأمور ضمن الإطار الكلي لتدقيق القوائم المالية لإبداء رأينا حول هذه القوائم المالية ولا نبدي رأياً منفصلاً حول هذه الأمور. تم وصف إجراءات التدقيق المتعلقة بكل امر من الأمور المشار اليها ادناه.

لقد قمنا بالمهام المذكورة في فقرة مسؤولية مدقق الحسابات والمتعلقة بتدقيق القوائم المالية، بالإضافة لكافة الأمور المتعلقة بذلك. بناء عليه فإن تدقيقنا يشمل تنفيذ الإجراءات التي تم تصميمها للاستجابة لتقييمنا لمخاطر الأخطاء الجوهرية في القوائم المالية. ان نتائج إجراءات التدقيق التي قمنا بها، بما في ذلك الإجراءات المتعلقة بمعالجة الأمور المشار اليها ادناه، توفر أساساً لرأينا حول تدقيق القوائم المالية المرفقة.

**امر التدقيق الهام ١: وجود المخزون واحتساب مصروف استهلاك قطع الغيار والمواد العامة بطيئة الحركة**  
إن الإيضاحات المتعلقة بالمخزون قد تم الإفصاح عنها في ايضاح ٩ حول القوائم المالية.

<p>كيف تم معالجة أمر التدقيق المهم</p> <p>شملت إجراءات التدقيق التي قمنا بها حضور جرد مستودعات الشركة.</p> <p>كذلك قمنا باختيار عينة من المخزون للفترات قبل وبعد نهاية السنة المنتهية في ٣١ كانون الاول ٢٠١٩ للتأكد من ان المخزون قد تم تسجيله بالفترة الصحيحة.</p> <p>شملت إجراءات التدقيق قيامنا أيضا باختبار منهجية احتساب استهلاك كل من قطع الغيار والمواد العامة، كما قمنا بتقييم ملائمة وتوافق الأحكام والافتراضات وأخذنا بعين الاعتبار البيانات التاريخية في تقدير المصاريف، بالإضافة الى دقة واكتمال تعمير المخزون، بما في ذلك كفاية مصروف استهلاك قطع الغيار والمواد العامة بطيئة الحركة والعناصر المتقدمة. يبين الايضاح رقم (٩) حول القوائم المالية المزيد من التفاصيل حول هذه المسألة.</p>	<p>أمر التدقيق الهام</p> <p>بلغ صافي قيمة مخزون قطع الغيار والمواد العامة ١٥٤٢٩٤٣٦ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩ ويمثل ما نسبته ٧١٪ من مجموع موجودات الشركة.</p> <p>يتكون هذا المخزون من قطع غيار ومواد عامة توجد بمستودعات مختلفة لعدة مواقع للشركة، ان استهلاك قطع الغيار والمواد العامة بطيئة الحركة والعناصر المتقدمة مبني على سياسات وتقديرات وضعت من قبل ادارة الشركة. في عام ٢٠١٩ قامت الشركة بتسجيل مصروف استهلاك بقيمة ٤٠٥٠٣٠٤ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩.</p>
---	--

**امر التدقيق الهام ٢: مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين**  
إن الإيضاحات المتعلقة بمخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين قد تم الإفصاح عنها في ايضاح (١٤) حول القوائم المالية.

<p>كيف تم معالجة أمر التدقيق المهم</p> <p>تضمنت إجراءات التدقيق تقييم الافتراضات الاكتوارية وطرق التقييم المستخدمة من قبل الخبير الإكتواري لتقييم مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين. كما تضمنت إجراءات التدقيق تقييم الافتراضات الإكتوارية الهامة ومدى معقوليتها بالإضافة الى كفاية مخصص تعويض نهاية الخدمة بما فيها إعادة الاحتساب.</p>	<p>امر التدقيق الهام</p> <p>إن عملية احتساب مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين تتطلب الكثير من الاجتهاد لتحديد كفاية المخصص. تم اعتبار مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين امراً هاماً للتدقيق نظراً لحجم المخصص والتقديرات والاجتهادات بالإضافة إلى الخبرات التقنية المطلوبة لتحديد مبلغ مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين.</p>
---	--

## المعلومات الأخرى الواردة في التقرير السنوي للشركة لعام ٢٠١٩

تتكون المعلومات الأخرى من المعلومات الواردة في التقرير السنوي غير القوائم المالية وتقرير مدقق الحسابات حولها. ان الإدارة هي المسؤولة عن المعلومات الأخرى. اننا نتوقع ان يتم تزويدنا بالتقرير السنوي بتاريخ لاحق لتقريرنا. ان رأينا لا يشمل المعلومات الأخرى وأننا لا نبدي اي تأكيد حول المعلومات الأخرى. فيما يتعلق بتدقيق القوائم المالية، ان مسؤوليتنا هي قراءة المعلومات الأخرى عندما تصبح متاحة لنا، بحيث نُقيّم فيما اذا كانت المعلومات الأخرى تتعارض جوهريا مع القوائم المالية او 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 الى 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 مدققي 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. ان التأكيد المعقول هو تأكيد عالي المستوى ولكنه ليس ضماناً أن التدقيق الذي يجري وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق سيكشف دائماً خطأ جوهريا عند وجوده. إن الأخطاء قد تحدث نتيجة لاحتيال أو غلط ويتم اعتبارها جوهرية، إذا كانت منفردة أو مجتمعة يمكن ان 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 الاخطاء الجوهرية في القوائم المالية، سواء الناتجة عن احتيال أو غلط، وتصميم وتنفيذ اجراءات 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 ومعقولية التقديرات المحاسبية و الايضاحات المتعلقة بها التي قامت بها الادارة.
- التوصل الى نتيجة حول ملاءمة استخدام الادارة 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 اذا ما توصلنا الى نتيجة بأن هناك شك جوهري، فعلينا الإشارة في تقرير التدقيق إلى ايضاحات القوائم المالية ذات الصلة أو تعديل رأينا اذا كانت هذه الايضاحات غير كافية. إن استنتاجاتنا مبنية على أدلة التدقيق التي حصلنا عليها حتى تاريخ تقرير التدقيق، ومع ذلك فإن الأحداث او الظروف المستقبلية قد تؤدي إلى عدم استمرار الشركة في اعمالها كمنشأة مستمرة.
- تقييم العرض العام لهيكل القوائم المالية ومحتواها بما في ذلك الايضاحات حولها وفيما إذا كانت القوائم المالية تمثل المعاملات والأحداث التي تحقق العرض العادل.
- إننا نتواصل مع المسؤولين المكلفين بالحوكمة فيما يتعلق بنطاق التدقيق وتوقيته وملاحظات التدقيق المهمة التي تتضمن أي نقاط ضعف مهمة في نظام الرقابة الداخلية التي يتم تحديدها من قبلنا خلال عملية التدقيق.
- نقوم كذلك بتزويد المسؤولين المكلفين بالحوكمة بما يفيد التزامنا بمتطلبات السلوك المهني المتعلقة بالاستقلالية والافصاح للمسؤولين المكلفين بالحوكمة عن كل العلاقات والامور الاخرى التي تظهر على انها تؤثر على استقلاليتنا وما شأنه ان يحافظ على هذه الاستقلالية.
- 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 بناءً 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 بالمصادقة عليها.

إرنست ويونغ / الأردن  
إرنست ويونغ  
محاسبون قانونيون  
عمان - الأردن

بشر بكر  
ترخيص رقم ٥٩٢

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

١٩ آذار ٢٠٢٠



## قائمة المركز المالي كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩

٢٠١٨	٢٠١٩	إيضاحات	
دينار	دينار		
			<b>الموجودات</b>
			<b>الموجودات غير المتداولة -</b>
١١٠,٣٠٥,٤٠٠	٩٨,٦٢٣,٠٠٠	٣	ممتلكات وآلات ومعدات
٢,٦٧٨,٨٨٠	٢,١٠٤,٨٩٢	٤	مشاريع تحت التنفيذ
-	١,٤٣٠,٠٠١	٢	حق استخدام الأصول
٣١٢,٤٣٢	٢٣٧,٤٣٢	٥	قرض صندوق إسمان الموظفين
٤٩٧,١٢٤	٤٨٧,٣٩٦	٦	استثمار في شركة حليفة
١,١٨٩,٣٠٦	١,٤٥٥,٣٨١	٧	موجودات ضريبية مؤجلة
١٤,٥٥٩,٢٥٦	١٣,٢٧٦,٥٦٤	٨	مخزون الوقود الاستراتيجي
١٢٩,٥٤٢,٣٩٨	١١٧,٦١٤,٦٦٦		
			<b>الموجودات المتداولة -</b>
١٩,٧١٥,٢٧٢	١٥,٥٤٨,٩٠٢	٩	مخزون
٣,٠٤٧,١٣٥	٢,٦١٥,١٧٤	١٠	أرصدة مدينة أخرى
٧٨,٩٩٩,٢٥١	٧٣,٣٠٣,٧٦٣	١١	ذمم مدينة
٥١,٥٣٤	٧,٠٦٧,٥٦٩	٢٨	نقد وأرصدة لدى البنوك
١٠,١٨١,٣١٩٢	٩٨,٥٣٥,٤٠٨		
٢٣١,٣٥٥,٥٩٠	٢١٦,١٥٠,٧٧٤		
			<b>مجموع الموجودات</b>
			<b>حقوق الملكية والمطلوبات</b>
			<b>حق ملكية حملة الأسهم -</b>
٣٠,٠٠٠,٠٠٠	٣٠,٠٠٠,٠٠٠	١٢	رأس المال المدفوع
٧,٥٠٠,٠٠٠	٧,٥٠٠,٠٠٠	١٢	احتياطي إجباري
١٠,٦٧٢,٩٣٢	١٠,٦٧٢,٩٣٢	١٢	احتياطي اختياري
(٢,٣٩٨,٧١٥)	(٢,٤٨٨,٣٣٤)		احتياطي تحوطات التدفقات النقدية
٣,٠٠٠,٣٥١	٢٤,٣٨٤,٣٧٠		أرباح مدورة
٤٨,٧٧٤,٥٦٨	٧٠,٠٦٨,٩٦٨		<b>مجموع حقوق الملكية</b>
			<b>المطلوبات -</b>
			<b>المطلوبات غير المتداولة -</b>
٢٩,٨١١,٢١٨	٢٥,١٤٢,٦٦٢	١٣	قروض طويلة الأجل
-	١,١٢١,٥٩٠	٢	التزامات عقود الإيجار
٦,٦٠٠,١٩٦	٥,٦٧٩,٧٨٣	١٤	مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
٢,٤٦٠,٦٩٠	٢,٦٢٠,٦٣٥	١٥	مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات
١,٧٤٤,٧٠٥	٧٧٨,٤١١	١٨	مطلوبات مشتقات مالية
٤٠,٦١٦,٨٠٩	٣٥,٣٤٣,٠٨١		
			<b>المطلوبات المتداولة -</b>
٢٤,٨٠١,٩٠٠	٥,٠١٢,٥٣٦	١٣	أقساط قروض طويلة الأجل تستحق الدفع خلال عام
٧,٠٩٩,٢٠٧	٦,٠٦٢,٣٣٩	١٦	أرصدة دائنة أخرى
-	١,٨١٧,٣٤٤	٢	التزامات عقود الإيجار
٦١,٥٥٩,٠٩٢	٦٠,٧٦٠,٤٠١	١٧	ذمم دائنة
١,٥٦١,٤٣٩	١,٦٥٥,٤٩٠	١٨	مطلوبات مشتقات مالية
٤٦,٢٣٠,١١٩	٣٥,١٨٥,٥٥١	٢٩ و ٢٨	بنوك دائنة
٧١٢,٤٥٦	١,٨٧٩,٩٧٤	٧	مخصص ضريبة الدخل
١٤,٩٦٤,٢١٣	١١,٧٣٨,٠٢٥		
١٨٢,٥٨١,٠٢٢	١٤٦,٠٨١,٠١٦		
٢٣١,٣٥٥,٥٩٠	٢١٦,١٥٠,٧٧٤		
			<b>مجموع المطلوبات</b>
			<b>مجموع حقوق الملكية والمطلوبات</b>

تعتبر الايضاحات المرفقة من ١ الى ٣٦ جزءا من هذه القوائم المالية

## قائمة الأرباح أو الخسائر للسنة المنتهية في ٣١ كانون الاول ٢٠١٩

٢٠١٨	٢٠١٩	إيضاحات	
دينار	دينار		
١٠٩,١٠١,٢٥٤	٧٥,٥١٨,٢١٠	١٩	إيرادات توليد الطاقة
(٥٣,١٢٦,٩٢٤)	(١٦,٢٥٤,٦٩٥)	٢٠	التكاليف التشغيلية للمحطات
-	(١٣٠,٠٠٠)	٢	استهلاك حق استخدام اصل
(١٢,٣٤٨,٦٠٩)	(١٢,٦٢٦,٧٢٠)	٣	استهلاكات
(٩,٦٣١,٧٨٧)	(٨,٥٩٠,٨٨٤)	٢١	مصاريف إدارية
(٧,٥١٣,٦٢١)	(٤,٥٢٤,٠٥٢)	٢٢	مصاريف صيانة
(٢,١٠٧,١٣٩)	(٤,٠٥٠,٣٠٤)	٩	مخصص مخزون بطيء الحركة
(٨٣٩,٦٤٩)	(٨٠٢,٣٨٤)	١٤	مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
(٢,٢٣٠,٠٠٠)	(٣,٢٤١,١٩٤)	١٦	مخصص إنهاء خدمات موظفين
(٨٧,٧٩٧,٧٢٩)	(٥٠,٢٢٠,٢٣٣)		مجموع تكاليف التشغيل
٢١,٣٠٣,٥٢٥	٢٥,٢٩٧,٩٧٧		الربح التشغيلي
(٨٦٥,٤٧٢)	(٩٦٤,٩٩٣)	٢٦	خسائر فروقات العملات الأجنبية، بالصافي
(٤٢,١٦٨)	(٩,٧٢٨)	٦	حصة الشركة من خسارة شركة حليفة
٩٤٩,٥٠٢	-	١٠ و ١١	مخصص خسائر ائتمانية متوقعة
(٣٥,٠٠٠)	(٣٥,٠٠٠)		مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
١,٣٤٤,٥٧٠	٤,١١٥,٦٣٤	٢٣	إيرادات أخرى، بالصافي
(٦,٧٦٣,٢٧٧)	(٥,١٠٦,٧٠٢)	٢٤	تكاليف تمويل، بالصافي
١٥,٨٩١,٦٨٠	٢٣,٢٩٧,١٨٨		ربح السنة قبل ضريبة الدخل وخسائر التدني
(١١,٩٨٧,٧١٣)	-	٣	خسائر التدني في قيمة ممتلكات وآلات ومعدات
٣,٩٠٣,٩٦٧	٢٣,٢٩٧,١٨٨		ربح السنة قبل ضريبة الدخل
(٧٣٩,٣٥٣)	(١,٩٧٩,٤٣٩)	٧	مصروف ضريبة الدخل
٣,١٦٤,٦١٤	٢١,٣١٧,٧٤٩		ربح السنة
فلس/دينار	فلس/دينار		
٠/١٠٥	٠/٧١١	٢٥	الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح السنة

تعتبر الايضاحات المرفقة من ١ الى ٣٦ جزءا من هذه القوائم المالية

قائمة الدخل الشامل للسنة المنتهية في ٣١  
كانون الاول ٢٠١٩

٢٠١٨	٢٠١٩	إيضاحات	
دينار	دينار		
٣١٦٤,٦١٤	٢١,٣١٧,٧٤٩		ربح السنة
			بنود الدخل الشامل الأخرى التي يتم تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر في الفترات اللاحقة (بعد الضريبة):
٥٧٩,٦٠٤	(٨٩,٦١٩)	١٨	(الخسائر) الأرباح من تحوطات التدفقات النقدية
٥٧٩,٦٠٤	(٨٩,٦١٩)		مجموع بنود الدخل الشامل الأخرى التي يتم تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر في الفترات اللاحقة
			بنود الدخل الشامل الأخرى التي لا يتم تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر في الفترات اللاحقة (بعد الضريبة):
(٢٩٣,٩٧٢)	٦٦,٢٧٠		الأرباح (الخسائر) الاكتوارية من تعويض نهاية الخدمة للموظفين
(٢٩٣,٩٧٢)	٦٦,٢٧٠		مجموع بنود الدخل الشامل الأخرى التي لا يتم تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر في الفترات اللاحقة
٢٨٥,٦٣٢	(٢٣,٣٤٩)		مجموع بنود الدخل الشامل الأخرى بعد الضريبة
٣,٤٥٠,٢٤٦	٢١,٢٩٤,٤٠٠		مجموع الدخل الشامل للسنة بعد الضريبة

تعتبر الايضاحات المرفقة من ١ الى ٣٦ جزءا من هذه القوائم المالية

قائمة التغيرات في حقوق الملكية للسنة المنتهية  
في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩

المجموع	أرباح مدورة	احتياطي تحوطات التدفقات النقدية	احتياطي اختياري	احتياطي إجاري	رأس المال المجموع	
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	٢٠١٩ -
٤٨,٧٧٤,٥٦٨	٣,٠٠٠,٣٥١	(٢,٣٩٨,٧١٥)	١٠,٦٧٢,٩٣٢	٧,٥٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٩
٢١,٣١٧,٧٤٩	٢١,٣١٧,٧٤٩	-	-	-	-	ربح السنة
(٢٣,٣٤٩)	٦٦,٢٧٠	(٨٩,٦١٩)	-	-	-	بنود الدخل الشامل الاخرى للسنة
٢١,٢٩٤,٤٠٠	٢١,٣٨٤,٠١٩	(٨٩,٦١٩)	-	-	-	مجموع الدخل الشامل للسنة
٧٠,٦٨,٩٦٨	٢٤,٣٨٤,٣٧٠	(٢,٤٨٨,٣٣٤)	١٠,٦٧٢,٩٣٢	٧,٥٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	٢٠١٨ -
٦٠,٣٢٤,٣٢٢	٧,١٢٩,٧٠٩	(٢,٩٧٨,٣١٩)	١٨,٦٧٢,٩٣٢	٧,٥٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٨
٣,١٦٤,٦١٤	٣,١٦٤,٦١٤	-	-	-	-	ربح السنة
٢٨٥,٦٣٢	(٢٩٣,٩٧٢)	٥٧٩,٦٠٤	-	-	-	بنود الدخل الشامل الاخرى للسنة
٣,٤٥٠,٢٤٦	٢,٨٧٠,٦٤٢	٥٧٩,٦٠٤	-	-	-	مجموع الدخل الشامل للسنة
(١٥,٠٠٠,٠٠٠)	(٧,٠٠٠,٠٠٠)	-	(٨,٠٠٠,٠٠٠)	-	-	توزيعات أرباح (ايضاح ١٢)
٤٨,٧٧٤,٥٦٨	٣,٠٠٠,٣٥١	(٢,٣٩٨,٧١٥)	١٠,٦٧٢,٩٣٢	٧,٥٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨

تعتبر الايضاحات المرفقة من ١ الى ٣٦ جزءا من هذه القوائم المالية

## قائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الاول ٢٠١٩

٢٠١٨	٢٠١٩	إيضاحات	
دينار	دينار		
			<b>الأنشطة التشغيلية</b>
٣,٩٠٣,٩٦٧	٢٣,٢٩٧,١٨٨		ربح السنة قبل ضريبة الدخل
--	--		<b>تعديلات:</b>
١٢,٣٤٨,٦٠٩	١٢,٦٢٦,٧٢٠	٣	استهلاكات
١١,٩٨٧,٧١٣	-	٣	خسائر التدني في قيمة ممتلكات وآلات ومعدات
-	١٣٠,٠٠٠	٢	استهلاك حق استخدام أصل
-	٩٣,١١٢	٢٤ و ٢	فوائد التزامات عقود إيجار
٢,١٠٧,١٣٩	٤,٠٥٠,٣٠٤	٩	مخصص مخزون بطيء الحركة
١٥٠,١٩٠	١٥٩,٩٤٥		مخصص المحطات المتقاعدة
٨٣٩,٦٤٩	٨٠٢,٣٨٤	١٤	مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
١٠٥,٢٢٧	٧٢,٣٠٠	١٦	مخصص إجازات الموظفين
٢,٢٣٠,٠٠٠	٣,٢٤١,١٩٤	١٦	مخصص إنهاء خدمات موظفين
(٢٢,٨٩٦)	(١,٠٤٢,٥٠٣)	٢٣	صافي أرباح استبعاد ممتلكات وآلات ومعدات و بيع محطات متقاعدة
-	(١٢٩,٣١٥)	٢٣	أرباح بيع وقود محطات متقاعدة
(٩٤٩,٥٠٢)	-	١٠ و ١١	مخصص خسائر ائتمانية متوقعة
٨٦٥,٤٧٢	٩٦٤,٩٩٣	٢٦	خسائر فروقات العملات الأجنبية، بالصافي
٤٢,١٦٨	٩,٧٢٨	٦	حصة الشركة من خسارة شركة حليقة
(٢٢١)	(٢,٨٦٢)		إيراد فوائد
٦,٦١٣,٣٠٨	٤,٨٥٦,٥٠٧	٢٤	تكاليف تمويل
			<b>تغيرات رأس المال العامل:</b>
(٣٨,٢٨٣,٦٦٩)	٥,٦٩٥,٤٨٨		ذمم مدينة
(٥٤٣,٢٠٠)	٣٥٥,١٦٧		أرصدة مدينة أخرى
٤٦٢,٤٣٣	١,١٣٤,٣٨٣		مخزون
٣٤٩,٢٢٠,٩٩٣	(٧٩٨,٦٩١)		ذمم دائنة
(٢٩٥,٨٢٩)	٤٦٧,٧١٤		أرصدة دائنة أخرى
(٦٦,٤٥٣)	(١٣٠,٩٦٥)	١٦	المدفوع من مخصص إجازات الموظفين
(٥٧٢,٢٨٧)	(١,٦٤٢,٥٦١)	١٤	المدفوع من مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
(١,١٦٢,٥٦٢)	(٤,٤٩١,٤٢٤)	١٦	المدفوع من مخصص إنهاء خدمات موظفين
(٧٦٤,٧١٥)	(١,١٨٣,٢٢٣)	٧	ضريبة الدخل المدفوعة
٣٣,٢١٥,٥٣٤	٤٨,٥٣٥,٥٨٣		<b>صافي التدفق النقدي من الأنشطة التشغيلية</b>
			<b>الأنشطة الاستثمارية</b>
(٢,٥٨٠,٩٨٩)	(٤٣١,٥٧٤)		إضافات على ممتلكات وآلات ومعدات ومشاريع تحت التنفيذ
٣١,٧٠٧	١,٠٣٧,٧٤٥		المتحصل من بيع ممتلكات وآلات ومعدات و محطات متقاعدة
٢,١٦١,٧١٨	٣٩٣,٦٩٠		المتحصل من بيع وقود محطات متقاعدة
-	٧٥,٠٠٠		قرض صندوق إسكان الموظفين
٢٢١	٢,٨٦٢		فوائد مقبوضة
(٣٨٧,٣٤٣)	١,١٤٣,٧٢٣		<b>صافي التدفق النقدي من (المستخدم في) الأنشطة الاستثمارية</b>
			<b>الأنشطة التمويلية</b>
(٣٠,٦٦٢,٤٧٠)	(٢٦,٤٣٦,٨٦١)		تسديدات قروض
(١٥,٠٠٠,٠٠٠)	-		توزيعات أرباح مدفوعة
(٦,٤٦٨,٧٧٣)	(٥,٠١٧,٦٨٩)		فوائد مدفوعة
-	(١٨١,٧٣٤)		دفعات إيجار
(٥٢,١٣١,٢٤٣)	(٣١,٦٣٦,٢٨٤)		<b>صافي التدفق النقدي المستخدم في الأنشطة التمويلية</b>
(١٩,٣٠٣,٠٥٢)	١٨,٠٤٣,٠٢٢		صافي الزيادة (النقص) في النقد وما في حكمه
٦٦٩	١٧,٥٨١		تأثير تغير أسعار الصرف على النقد وما في حكمه
(٢٦,٨٧٦,٢٠٢)	(٤٦,١٧٨,٥٨٥)		النقد وما في حكمه كما في أول كانون الثاني
(٤٦,١٧٨,٥٨٥)	(٢٨,١١٧,٩٨٢)	٢٨	النقد وما في حكمه كما في ٣١ كانون الأول

تعتبر الايضاحات المرفقة من ١ الى ٣٦ جزءا من هذه القوائم المالية



## إيضاحات حول القوائم المالية ٣١ كانون الأول ٢٠١٩

### (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 وبدأت نشاطها الصناعي والتجاري 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، وقد قامت أيضاً ببيع ما نسبته ٩% إلى المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي. وبشكل مرتبط مع عمليتي الخصخصة والبيع قامت الشركة بتوقيع اتفاقيات جديدة لشراء الطاقة مع شركة الكهرباء الوطنية.

تم إقرار القوائم المالية من قبل مجلس إدارة الشركة في جلسته المنعقدة بتاريخ ١٩ آذار ٢٠٢٠ وتتطلب هذه القوائم المالية موافقة الهيئة العامة للمساهمين.

### (١-٢) أسس إعداد القوائم المالية

- تم إعداد القوائم المالية وفقاً لمبدأ الكلفة التاريخية.
- تم إعداد القوائم المالية وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية.
- تم إظهار القوائم المالية بالدينار الأردني والتي تمثل العملة الرئيسية للشركة.

### (٢-٢) التغييرات في السياسات المحاسبية

ان السياسات المحاسبية المتبعة في إعداد القوائم المالية متفقة مع تلك التي اتبعت في إعداد القوائم المالية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨، باستثناء أن الشركة قامت بتطبيق التعديلات التالية اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠١٩:

#### معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٦) «الايجازات»

يحل معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٦) «الايجازات» بدلاً من معيار المحاسبة الدولي رقم (١٧) «عقود الإيجار» وتفسير لجنة تفسير معايير التقارير المالية الدولية رقم (٤) «تجديد ما إذا كان الترتيب يحتوي على

عقد إيجار» وتفسيرات لجنة تفسير معايير المحاسبة الدولية رقم (١٥) «عقود الإيجار التشغيلية - الحوافز» ورقم (٢٧) «تقييم محتوى العمليات التي تتضمن الصيغة القانونية لعقود الإيجار». يحدد المعيار المبادئ المتعلقة بالاعتراف والقياس والعرض والافصاح للإيجارات. ويتطلب المعيار من المستأجرين الاعتراف بمعظم عقود الإيجار وفقاً لنموذج موحد داخل قائمة المركز المالي.

إن الاعتراف بعقود الإيجار للمؤجرين بموجب معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٦) لم يتغير إلى حد كبير بالمقارنة مع متطلبات معيار المحاسبة الدولي رقم (١٧). سيستمر المؤجر في تصنيف عقود الإيجار إما كعقود تشغيلية أو تمويلية باستخدام مبادئ مماثلة لتلك التي في معيار المحاسبة الدولي رقم (١٧). وبالتالي، لم يؤثر تطبيق معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٦) على عقود الإيجار التي تكون فيها الشركة هي المؤجر.

قامت الشركة بتطبيق معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٦) بطريقة التطبيق المعدل بأثر رجعي بتاريخ التطبيق في ١ كانون الثاني ٢٠١٩، وبناءً عليه لم يتم تعديل القوائم المالية للسنة السابقة. قررت الشركة استخدام طريقة الانتقال العملية والتي تسمح بتطبيق المعيار فقط على العقود التي تم تحديدها سابقاً على أنها عقود إيجار وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم (١٧) ووفقاً لتفسير لجنة تفسير التقارير المالية الدولية رقم (٤) في تاريخ التطبيق. قررت الشركة أيضاً استخدام الإعفاءات المتعلقة بالاعتراف بعقود الإيجار التي تكون مدتها ١٢ شهراً أو أقل كما في تاريخ التطبيق والتي لا تحتوي على خيار شراء («عقود إيجار قصيرة الأجل») وعقود الإيجار التي يكون فيها الأصل المستأجر ذو قيمة منخفضة («الأصول منخفضة القيمة»).

فيما يلي أثر تطبيق معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٦):

الأثر على قائمة المركز المالي (الزيادة / النقص) كما في ١ كانون الثاني ٢٠١٩:

٢٠١٩	
دينار	
	موجودات
١٥٦٠,٠٠٢	حق استخدام الأصول
(١٦٨,٠٥٦)	موجودات أخرى (مصاريف مدفوعة مقدماً)
١,٣٩١,٩٤٦	مجموع موجودات
	مطلوبات
١,٣٩١,٩٤٦	التزامات عقود الإيجار
-	صافي الأثر على حقوق الملكية

#### أ) طبيعة أثر تطبيق معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٦)

يوجد لدى الشركة عقود إيجار مختلفة لبعض الممتلكات والمعدات. قبل تطبيق معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٦) كانت الشركة، تقوم بتصنيف عقود الإيجار التي تمثل فيها الطرف المستأجر (عند بدايتها إما كعقود

إيجار تمويلية أو عقود إيجار تشغيلية. كان يتم تصنيف عقد الإيجار على أنه عقد إيجار تمويلي في حال كان العقد يقوم بتحويل جميع المخاطر والمنافع المرتبطة بامتلاك الأصل المستأجر إلى الشركة بشكل جوهري. وفي حال العقد الذي لا يقوم بتحويل جميع المخاطر والمنافع المرتبطة بامتلاك الأصل المستأجر كان يتم تصنيفه على أنه عقد إيجار تشغيلي. كانت الشركة تقوم برسملة عقود الإيجار التمويلي عند بداية العقد بالقيمة العادلة للأصل المستأجر او بالقيمة الحالية لدفعات الإيجار ايهما اقل. ويتم الاعتراف بدفعات الإيجار الفعلية مقسمة ما بين الفائدة على عقد الإيجار (المعترف بها كتكاليف تمويل) وتخفيض التزامات الإيجار التمويلي. في حالة عقود الإيجار التشغيلية، لم تكن الشركة تقوم برسملة الاصل المستأجر ولكن يتم الاعتراف بدفعات الإيجار كمصروف إيجار في الأرباح او الخسائر على أساس القسط الثابت وعلى مدة الإيجار. ويتم الاعتراف بالإيجار المدفوع مقدماً والإيجار المستحق في الأرصدة المدينة والدائنة الأخرى على التوالي.

عند تطبيق معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٦)، قامت الشركة باستخدام طريقة موحدة للاعتراف بجميع عقود الإيجار، باستثناء عقود الإيجار قصيرة الأجل وعقود الإيجار للأصول منخفضة القيمة. يقدم المعيار متطلبات تطبيق محددة وحلول عملية، والتي قامت الشركة باستخدامها عند تطبيق المعيار.

#### • عقود الإيجار والتي تم الاعتراف بها سابقاً كعقود إيجار تشغيلية

قامت الشركة بالاعتراف بموجودات حق استخدام الاصول ومطلوبات الإيجار التشغيلي لعقود الإيجار التي تم تصنيفها سابقاً كعقود إيجار تشغيلية، باستثناء عقود الإيجار قصيرة الأجل وعقود ايجار الأصول منخفضة القيمة. تم الاعتراف بموجودات حقوق الاستخدام لمعظم عقود الإيجار بناءً على القيمة الدفترية كما لو ان المعيار كان مطبقاً منذ بداية العقد، بصرف النظر عن استخدام معدل الاقتراض بتاريخ التطبيق. قامت الشركة بالاعتراف بأصل حق الاستخدام لبعض عقود الإيجار باستخدام قيمة التزام الإيجار بعد تعديلها بقيمة مدفوعات الإيجار المقدمة وقيمة الإيجارات المستحقة ذات الصلة والمعترف بها سابقاً. تم الاعتراف بالتزامات الإيجار بناءً على القيمة الحالية لدفعات الإيجار المتبقية، مخصومة باستخدام معدل الاقتراض بتاريخ التطبيق.

#### قامت الشركة أيضا باستخدام الحلول العملية المتاحة وفقاً للمعيار بحيث:

- استخدمت معدل خصم واحد لأي مجموعة من عقود الإيجار والتي لها خصائص متشابهة.
- اعتمدت الشركة على تقييمها السابق قبل تاريخ التطبيق والمتعلق بعقود الايجار التي سينتج عنها خسارة.
- استخدمت الشركة إعفاءات عقود الإيجار قصيرة الأجل للعقود قصيرة الاجل والتي تنتهي خلال ١٢ شهرا من تاريخ التطبيق.
- استبعدت الشركة التكاليف المباشرة الأولية عند قياس أصل حق الاستخدام في تاريخ التطبيق.
- استخدمت الشركة معلومات لاحقة عند تحديد مدة عقد الإيجار للعقود التي تحتوي على خيارات لتمديد أو إنهاء عقد الإيجار.

ان التسوية ما بين التزامات عقود الإيجار المعترف بها عند التطبيق والتزامات عقود الإيجار التشغيلية كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ هي كما يلي:

دينار	
٢,٠١٥,٤٣٠	التزامات عقود الإيجار التشغيلية كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨
٦,٥%	المتوسط المرجح لمعدل الإقراض كما في ١ كانون الثاني ٢٠١٩
١,٣٩١,٩٤٦	التزامات عقود الإيجار المخصصة كما في ١ كانون الثاني ٢٠١٩
-	ينزل: الالتزامات المتعلقة بعقود الإيجار قصيرة الاجل
١,٣٩١,٩٤٦	التزامات عقود الإيجار المخصصة كما في ١ كانون الثاني ٢٠١٩

### (ب) المبالغ التي تم الاعتراف بها في قائمة المركز المالي وقائمة الدخل

يوضح الجدول ادناه القيمة الدفترية لحقوق استخدام الأصول والتزامات عقود الإيجار والحركة عليها خلال السنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩:

٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
١,٣٩١,٩٤٦	١,٥٦٠,٠٠١	كما في ١ كانون الثاني ٢٠١٩
--	(١٣٠,٠٠٠)	الاستهلاكات
٩٣,١١٢	--	تكاليف التمويل
(١٨١,٧٣٤)	--	الدفعات
١,٣٠٣,٣٢٤	١,٤٣٠,٠٠١	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩

### تفسير رقم (٢٣) - لجنة تفسيرات معايير التقارير المالية الدولية - عدم التأكد حول معالجة ضريبة الدخل

يوضح هذا التفسير المعالجة المحاسبية لضريبة الدخل عند وجود درجة من عدم التأكد فيما يتعلق بالضريبة والتي تؤثر على تطبيق معيار المحاسبة الدولي رقم (١٢). لا ينطبق التفسير على الضرائب والرسوم غير المتضمنة في نطاق معيار المحاسبة الدولي رقم (١٢) ولا تتضمن متطلبات خاصة للرسوم والغرامات المتعلقة بالمعالجات الضريبية الغير مؤكدة. يجب على المنشأة تحديد ما إذا كان يجب اعتبار كل معالجة ضريبية غير مؤكدة على حدا أو اعتبارها مع معالجات ضريبية أخرى.

لم ينتج أي أثر عن تطبيق هذه التعديلات على القوائم المالية للشركة.

### تعديلات على معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٠) ومعيار المحاسبة الدولي رقم (٢٨): بيع أو تحويل الموجودات بين المستثمر وشركاته الحليفة أو مشاريعه المشتركة

تركز التعديلات على التناقض بين معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٠) ومعيار المحاسبة الدولي رقم (٢٨) فيما يتعلق بفقدان السيطرة على الشركة التابعة والناجمة عن عملية بيع أو تحويل الاستثمار في الشركة التابعة الى استثمار في شركة حليفة أو مشاريع مشتركة. توضح التعديلات أنه يتم الاعتراف بكامل الأرباح أو الخسائر الناتجة عن بيع أو تحويل الأصول التي ينطبق عليها تعريف المنشأة - وفقاً لمعيار التقارير المالية الدولي رقم (٣)



- بين المستثمر والشركة الحليفة أو المشاريع المشتركة. في حين يتم الاعتراف بالأرباح أو الخسائر الناتجة عن بيع أو تحويل الأصول التي لا ينطبق عليها تعريف المنشأة بين المستثمر والشركة الحليفة أو المشاريع المشتركة الى مدى حصة المستثمر في الشركة الحليفة أو المشاريع مشتركة.

قام المجلس الدولي للمحاسبة بتأجيل تاريخ تطبيق هذه التعديلات إلى أجل غير مسمى، ولكن يجب على الشركة التي تطبق التعديلات في وقت مبكر وان يتم تطبيقها بأثر مستقبلي. لم ينتج أي أثر عن تطبيق هذه التعديلات على القوائم المالية للشركة.

### تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (٢٨): الاستثمارات طويلة الأجل في الشركات الحليفة والمشاريع المشتركة

توضح التعديلات أن على الشركة تطبيق متطلبات معيار التقارير المالية الدولي رقم (٩) على الاستثمارات طويلة الأجل في الشركات الحليفة والمشاريع المشتركة التي لا يتم الاعتراف بها وفقاً لطريقة حقوق الملكية ولكن في جوهرها تشكل جزءاً من صافي الاستثمار في الشركات الحليفة والمشاريع المشتركة (على المدى الطويل). يعتبر هذا التعديل مناسب حيث ان نموذج خسارة الائتمان المتوقع في معيار التقارير المالية الدولي رقم (٩) ينطبق على هذه الاستثمارات طويلة الاجل.

توضح التعديلات أيضاً أنه عند تطبيق معيار التقارير المالية الدولي رقم (٩)، لا تسجل الشركة أي خسائر للشركات الحليفة والمشاريع المشتركة، أو أي خسائر انخفاض في صافي قيمة الاستثمار، كتعديلات على صافي الاستثمار في الشركة الحليفة أو المشروع المشترك التي قد تنشأ نتيجة تطبيق معيار المحاسبة الدولي رقم (٢٨) الاستثمارات في الشركات الحليفة والمشاريع المشتركة.

لم ينتج أي أثر عن تطبيق هذه التعديلات على القوائم المالية للشركة.

### (٢-٣) 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 اوضاع 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 الاستهلاك المستقبلي إذا كان في اعتقاد الادارة أن الاعمار الإنتاجية تختلف عن التقديرات السابقة.



## مخصص ضريبة الدخل

تقوم إدارة الشركة بإحتساب مصروف الضريبة للسنة بالإعتماد على تقديرات معقولة لنتائج التدقيق المحتملة من خلال 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 ان 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 (٧).

## مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات

تقوم إدارة الشركة بإحتساب 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.

## مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين

يتم قياس مخصص تعويض نهاية الخدمة باستخدام طريقة الوحدة الإضافية التقديرية والمحتسبة من قبل خبير اكتواري. إن جميع الافتراضات الإكتوارية مبيّنة في إيضاح (١٤).

## مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة

يتم مراجعة الخسائر الائتمانية المتوقعة على الذمم المدينة وفقاً للأسلوب المبسط وضمن أسس وفرضيات معتمدة من قبل إدارة الشركة لتقدير المخصص الواجب تكوينه بموجب متطلبات المعايير المالية الدولية.

## (٢-٤) ملخص لأهم السياسات المحاسبية

### ممتلكات وآلات ومعدات

يتم إثبات جميع الممتلكات والآلات والمعدات بالكلفة بعد تنزيل الاستهلاك المتراكم وأي مخصص مقابل التدهور 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:

%	
١٠ - ٢	مباني
١٤ - ٣	وحدات توليد بخارية
١٣ - ٤	وحدات توليد غازية
٢	وحدات توليد بطاقة الرياح
٢٠	أجهزة حاسوب
٢٠	مركبات
٢٠ - ١٠	معدات
٢٠ - ٧	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 بقيمة أعلى من تلك التي يمكن استردادها يتم تخفيض قيمة هذه الموجودات إلى القيمة التي يمكن استردادها ويتم قيد التدني بتخفيض قيمة الممتلكات والمعدات والذي يدرج في قائمة الأرباح أو الخسائر للسنة.

### مشاريع تحت التنفيذ

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

### تكاليف 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.

## استثمارات في شركات حليفة

الشركات الحليفة هي تلك الشركات التي تمارس فيها الشركة تأثيراً فعالاً على القرارات المتعلقة بالسياسات المالية والتشغيلية، وغير محتفظ بها للمتاجرة وتظهر الاستثمارات في الشركات الحليفة بموجب طريقة حقوق الملكية. تظهر الاستثمارات في الشركات الحليفة ضمن قائمة المركز المالي بالكلفة، بالإضافة إلى حصة الشركة من التغيرات في صافي موجودات الشركة الحليفة. يتم تسجيل حصة الشركة من أرباح الشركات الحليفة في قائمة الأرباح أو الخسائر. في حال وجود تغير على حقوق ملكية الشركة الحليفة فإنه يتم إظهار هذه التغيرات إن وجدت في قائمة التغيرات في حقوق الملكية للشركة. يتم استبعاد الأرباح والخسائر الناتجة عن المعاملات بين الشركة والشركات الحليفة بحدود حصة الشركة في الشركات الحليفة.

## 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 مخصص مخزون بطيء الحركة لقطع الغيار الراكدة لمدة خمس سنوات على أساس العمر الإنتاجي المتبقي لوحدة التوليد الخاصة بتلك القطع ويتم احتساب مخصص مخزون بطيء الحركة للمواد العامة الراكدة لمدة خمس سنوات بنسبة ٥٠٪ سنوياً.

## 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) (الأدوات المالية) 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

يتم الاعتراف بالقروض بالقيمة العادلة للمبالغ المستلمة بعد تنزيل تكاليف الاقتراض المباشرة.

بعد الاعتراف الأولي، تقاس القروض بالتكلفة المطفأة. ويتم الاعتراف بالأرباح أو الخسائر في قائمة الأرباح أو الخسائر عند سداد المطلوبات.

تتم رسمة تكاليف الاقتراض المباشرة المتعلقة بشراء أو إنشاء أو إنتاج أصل والذي يتطلب بالضرورة فترة طويلة ليصبح جاهزاً للاستخدام المستهدف أو للبيع كجزء من تكاليف ذلك الأصل. إن تكاليف الاقتراض الأخرى تدرج كمصروفات في الفترة التي تكبدت فيها. تتكون تكاليف الاقتراض من الفوائد والتكاليف الأخرى التي تتكبدتها المجموعة فيما يتعلق بالحصول على قروض.

### 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 اکتواري.

### ذمم دائنة ومستحقات

يتم اثبات 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

إن معظم إيرادات الشركة تدرج ضمن معيار التقارير المالية رقم (١٥) «الإيرادات من العقود مع العملاء» حيث تقوم الشركة بإثبات الإيرادات كما يلي:  
تتحقق إيرادات توليد الطاقة الكهربائية من خلال استخدام المحطات لتوليد الطاقة الكهربائية خلال الفترة التي تكون فيها الاستطاعة الكهربائية متوفرة في محطات التوليد وذلك حسب اتفاقيات شراء الطاقة مع شركة الكهرباء الوطنية.

### إثبات المصاريف

يتم إثبات المصاريف عند استحقاقها حسب مبدأ الاستحقاق.

### تحويلات التدفقات النقدية

يتم الاعتراف بالجزء الفعّال من الربح أو الخسارة من أداة التحوط في قائمة الدخل الشامل، ويتم الاعتراف بالجزء غير الفعّال مباشرة في قائمة الأرباح أو الخسائر.

يتم تحويل المبالغ التي تم تسجيلها في قائمة الدخل الشامل إلى قائمة الأرباح أو الخسائر عندما تؤثر عملية التحوط على الأرباح أو الخسائر، كالإعتراف بمصروف الفوائد في قائمة الأرباح أو الخسائر. عندما يتعلق البند المتحوط له بكلفة موجودات غير مالية أو مطلوبات غير مالية، فإنه يتم تحويل المبالغ المعترف بها في قائمة الدخل الشامل إلى التكلفة الأساسية للموجودات أو المطلوبات غير المالية.

إذا لم يعد من المحتمل حدوث العملية المتوقعة، يتم تحويل المبالغ المتراكمة التي تم الإعتراف بها مسبقاً في قائمة الدخل الشامل إلى قائمة الأرباح أو الخسائر. إذا تم بيع أو إنتهاء فترة عقد أداة التحوط من دون إستبدالها أو تمديد فترتها أو إذا تم إلغائها تحديدها كأداة تحوط، فإن المبالغ المتراكمة التي تم الإعتراف بها مسبقاً في قائمة الدخل الشامل تبقى في قائمة الدخل الشامل حتى تؤثر العملية المتوقعة أو الالتزام القائم على الأرباح أو الخسائر.

## ضريبة الدخل

تمثل مصاريف الضرائب مبالغ الضريبة المستحقة والضرائب المؤجلة.

تحسب مصاريف الضرائب المستحقة على أساس الأرباح الخاضعة للضريبة، وتختلف الأرباح الخاضعة للضريبة عن الأرباح المعلنة في القوائم المالية لان الأرباح المعلنة تشمل إيرادات غير خاضعة للضريبة او مصاريف غير قابلة للتنزيل في السنة المالية وانما في سنوات لاحقة او الخسائر المتراكمة المقبولة ضريبياً أو بنود ليست خاضعة او مقبولة للتنزيل لأغراض ضريبية.

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

إن الضرائب المؤجلة هي الضرائب المتوقع دفعها او استردادها نتيجة الفروقات الزمنية المؤقتة بين قيمة الموجودات او المطلوبات في تاريخ القوائم المالية والقيمة التي يتم احتساب الربح الضريبي على اساسها. يتم احتساب الضرائب المؤجلة باستخدام طريقة الالتزام بالقوائم المالية وتحسب الضرائب المؤجلة وفقاً للنسب الضريبية التي يتوقع تطبيقها عند تسوية الالتزام الضريبي او تحقيق الموجودات الضريبية المؤجلة. تتم مراجعة رصيد الموجودات الضريبية المؤجلة في تاريخ القوائم المالية ويتم تخفيضها في حالة توقع عدم امكانية الاستفادة من تلك الموجودات الضريبية جزئياً او 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 وقيمه 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 الأصول المالية أو مجموعة أصول 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 الأصول المالية أو مجموعة أصول 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 فإنه لا يوجد أي مؤشرات على تدني قيمة الموجودات المالية خلال عامي ٢٠١٩ و٢٠١٨.

## 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 والخسائر الناتجة عن تحويل العملات الأجنبية في قائمة الأرباح أو الخسائر.

## القيمة العادلة

تقوم الشركة بقياس الأدوات المالية بالقيمة العادلة بتاريخ القوائم المالية كما يتم الإفصاح عنها في (إيضاح ٣٣). 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 الإقتصادية.
- إن قياس القيمة العادلة للموجودات غير المالية يأخذ بعين الاعتبار قدرة المشاركين في السوق على توليد المنافع الإقتصادية من خلال استخدام الموجودات بأفضل طريقة أو بيعه لمشارك آخر سيستخدم الموجودات بأفضل طريقة.
- تقوم الشركة باستخدام أساليب تقييم ملائمة وتناسب 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 الجوهرى 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.

### معلومات القطاعات

تقوم الشركة بعمل تحليل قطاعي لأعراض تسجيل المراجعة الضريبية حيث أن الشركة خاضعة بنسبة ضريبة دخل مختلفة فيما يتعلق بالعقبة.

### 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.

### (٣) ممتلكات وآلات ومعدات

المجموع	أثاث ومعدات مكتبية	أدوات	معدات	مركبات	أجهزة حاسوب	وحدات توليد بطاقة الرياح	وحدات توليد ديل	وحدات توليد غازية	وحدات توليد بخارية	أراضي ومباني	٢٠١٩
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	الكلية:
٧٠٧,٤٧٥,٣٤٤	١,٥٢٣,٤٨٥	٢,٣١٠,٥٠٢	٥,٠٠٠,٨٢٠	١,٣١٧,٩١٧	١,٦٣٧,٥٥٠	٤٢٥,٤٠٧	٦	١٦٦,٢٠٨,٧٥٩	٤٠٠,٧٣٨,٤٢٤	١٢٨,٣٢٢,٤٧٤	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٩
٢٣,٢٢٣	٢٩٠٧	٧,٦٢٧	١٢,٦٨٩	-	-	-	-	-	-	-	إضافات
٩٨٢,٣٣٩	-	-	-	-	-	-	-	-	٩٨٢,٣٣٩	-	تحويلات من مشاريع تحت التنفيذ (إيضاح ٤)
(١٥٣,٥٦٧,٤٧١)	(١٧٣,٤٢٣)	(٤١٢,٣٧٨)	(٧٤١,٤٣٤)	(٤٠,٦٠٠)	(١٣٨,٦٦٥)	-	(١)	-	(١٢٥,٦٥٧,٨٢٧)	(٣٦,٤٠٣,٣٤٤)	استيعادات
٥٥٤,٩١٣,٤٣٥	١,٣٥٢,٩٧٠	١,٩٥٥,٨٥١	٤,٢٧٢,٠٧٥	١,٢٣٧,٣١٧	١,٤٨٨,٨٨٥	٤٢٥,٤٠٧	٥	١٦٦,٢٠٨,٧٥٩	٢٧٦,١٢٩,٩٣٦	١٠١,٩١٩,٣٣٠	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	الاستهلاك المتراكم:
٥٩٧,١٦٩,٩٤٤	١,٢٨٩,٩٨٣	١,٦٧٢,٦١٤	٤,٣٤٦,٣٨١	١,٢٣٢,٤٢٣	١,٥٣٢,١٧٤	٢٠٨,٧٣٦	-	١٤٥,١٦٥,٧٦٧	٣٣٦,٦٨٩,٥٥١	١٠٥,٠٤٢,٣٤٨	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٩
١٢,٦٢٦,٧٢٠	٤١,٧٠٧	١٥٨,٦٦٨	١٩٧,٨٠٠	٣٢,٢٦٣	٥٢,٤٣٢	٩,٤٥٣	-	١٤٤,٤٦٨	٦,٣٧,٦٠١	١,٨٥٢,١١٠	استهلاك السنة
(١٥٣,٥٠٦,٢٣٩)	(١٦٣,٨٢٠)	(٣٧٠,٣٨٦)	(٧٣٢,٣٥٥)	(٤٠,٥٩٩)	(١٣٨,١٧)	-	-	-	(١٢٥,٦٥٧,٨١٨)	(٣٦,٤٠٣,٣٤٤)	استيعادات
٤٥٦,٣٩٠,٤٣٥	١,١٦٧,٨٧٠	١,٤٦٠,٩٥٦	٣,٨١١,٨٢٦	١,٢١٤,٠٨٧	١,٤٤٦,٥٨٩	٢١٨,١٨٩	-	١٤٩,٣١٠,٤٥٣	٢١٧,١٦٩,٣٤١	٨٠,٤٩١,١٢٤	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	صافي القيمة الدفترية:
٩٨,٦٣٣,٠٠٠	١٨٥,١٠٠	٤٩٤,٨٩٥	٤٦٠,٢٤٩	١٣,٢٣٠	٤٢,٢٩٦	٢٠٧,٢١٨	٥	١٦,٨٩٨,٣٠٦	٥٨,٨٩٣,٥٥٥	٢١,٤٢٨,١٠٦	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩

المجموع	أثاث ومعدات مكتبية	أدوات	معدات	مركبات	أجهزة حاسوب	وحدات توليد بطاقة الرياح	وحدات توليد ديزل	وحدات توليد غازية	وحدات توليد بخارية	أراضي ومباني	٢٠١٨ -
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	
											<b>الكلية:</b>
٧٠٥٤٦٠,٣٣٨	١٤٣٩,٤٢١	٢,٣١٧,٧٢٣	٤,٨٣١,٥٨٣	١٤٩٠,٣٣٨	١,٦١٦,٦٨٧	٤٢٥,٤٠٧	٦	١,٦٦٣,٠٨,٧٥٩	٣٩٨,٧٨٢,٧٩٥	١٢٨,٣٣٧,٦١٩	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٨
٢٩٧,٧٤٠	٨٤,٠٦٤	٤٢,٧٧٩	١٦٩,٢٣٧	-	١,٦٦٠	-	-	-	-	-	إضافات
١,٩٥٥,٦٢٩	-	-	-	-	-	-	-	-	١,٩٥٥,٦٢٩	-	تحويلات من مشاريع تحت التنفيذ
(٣٣٨,٣٦٣)	-	-	-	(٢٢٢,٤٢١)	(٧٩٧)	-	-	-	-	(١٥,١٤٥)	استيعادات
٧٠٧,٤١٧,٣٤٤	١,٥٢٣,٤٨٥	٢,٣٦٠,٥٠٢	٥,٠٠٠,٨٢٠	١,٢٦٧,٩١٧	١,٦١٧,٥٥٠	٤٢٥,٤٠٧	٦	١,٦٦٣,٠٨,٧٥٩	٤٠٠,٧٣٨,٤٢٤	١٢٨,٣٣٧,٤١٤	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨
											<b>الاستهلاك المتراكم:</b>
٥٧٣,٠٦٣,١٧٤	١,٢٥٠,١١٥	١,٥٠٨,٥٩٢	٤,١٣٣,٨٢٤	١,٤٠٧,٣٣٢	١,٤٦٣,٧٩٥	١٩٩,٢٨٣	-	١,٢٩٠,٣٣,٣٦٨	٣٣٠,٨٨٠,٢٥٠	١٠٣,١٩٦,٧١٥	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٨
١٢,٣٤٨,٦٠٩	٣٩,٨٦٨	١,٦٤,٠٨٢	٢٢٢,٥٥٧	٣٧,٦٠٨	٦٨,٧٦٤	٩,٤٥٣	-	٤,١٤٤,٦٨٦	٥٨٠,٩٣٠,٨	١,٨٥٢,٢٨٣	استهلاك السنة
١١,٩٨٧,٧١٣	-	-	-	-	-	-	-	١١,٩٨٧,٧١٣	-	-	التدني في قيمة ممتلكات ومعدات *
(٢٢٩,٥٥٦)	-	-	-	(٢٢٢,٤١٧)	(٣٨٥)	-	-	-	-	(٦,٧٥٠)	استيعادات
٥٩٧,٦٩,٩٤٤	١,٢٨٩,٩٨٣	١,٦١٧,٦٧٤	٤,٣٤٦,٣٨١	١,٢٢٢,٤٢٣	١,٥٣٣,١٧٤	٢٠٨,٧٣٦	-	١,٤٥١,٦٥,٧٦٧	٣٣٦,٦٨٩,٥٥٨	١٠٥,٠٤٢,٣٤٨	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨
											<b>صافي القيمة الدفترية:</b>
١١,٣٠٥,٤٠٠	٢٣٣,٥٠٢	٦٨٧,٨٢٨	٦٥٤,٤٣٩	٤٥,٤٩٤	٩٥,٣٧٦	٢١٦,٦١١	٦	٢١,٠٤٢,٩٩٢	٦٤,٠٤٨,٨٦٦	٢٣,٢٨٠,٣٢٦	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨

\*يمثل التدني في قيمة الممتلكات والآلات والمعدات لعام ٢٠١٨ والبالغ ١١,٩٨٧,٧١٣ دينار تخفيض قيمة ممتلكات وآلات ومعدات إلى قيمتها القابلة للإسترداد. هذا وقد تم الاعتراف بخسائر التدني في قائمة الأرباح أو الخسائر كبد منفصل. تم تحديد القيمة القابلة للإسترداد على أساس القيمة الحالية للتدفقات النقدية مخضومة على سعر فائدة ١٢,٥٪.

## (٤) مشاريع تحت التنفيذ

إن الحركة على مشاريع تحت التنفيذ هي كما يلي:

٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
٢,٣٥١,٢٦٠	٢,٦٧٨,٨٨٠	الرصيد كما في أول كانون الثاني
٢,٢٨٣,٢٤٩	٤٠٨,٣٥١	إضافات
(١,٩٥٥,٦٢٩)	(٩٨٢,٣٣٩)	المحول الى ممتلكات وآلات ومعدات (إيضاح ٣)
٢,٦٧٨,٨٨٠	٢,١٠٤,٨٩٢	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

إن الكلفة المتوقعة لإنجاز المشاريع تحت التنفيذ تبلغ ٣٢٧,١٢٦ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩.

## (٥) قرض صندوق إسكان الموظفين

يمثل هذا البند قروضاً تم منحها لصندوق إسكان موظفي الشركة لاستخدامه في الصندوق. لا تحمل هذه القروض أية فوائد ولا يوجد لها تاريخ استحقاق. ولكن بناء على اجتماع المجلس في جلسته المنعقدة في تاريخ ٤ كانون الأول ٢٠١٩ على أن يقوم الصندوق بتسديد الشركة مبلغ ٧٥ ألف دينار سنوياً.

## (٦) استثمار في شركة حليفة

يمثل هذا المبلغ استثمار الشركة في شركة الغاز الحيوي الأردنية محدودة المسؤولية والتي من أهم نشاطاتها استخراج الغاز الحيوي من النفايات وتوليد الكهرباء من الغاز الحيوي وبيعه. بلغت نسبة مساهمة الشركة ٥٠٪. يظهر الاستثمار في القوائم المالية بموجب طريقة حقوق الملكية. توضح الجداول التالية ملخص المعلومات المالية حول استثمار الشركة في شركة الغاز الحيوي الأردنية:

٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
٩٤٥,٠٥٠	٩٢٥,٤١٣	موجودات متداولة
١٠٥,٢٢٤	٥١,٩٩٧	موجودات غير متداولة
(٥٦,٠٢٧)	(٢,٦١٨)	مطلوبات متداولة
٩٩٤,٢٤٧	٩٧٤,٧٩٢	حقوق الملكية
٥٠٪	٥٠٪	نسبة الملكية
٤٩٧,١٢٤	٤٨٧,٣٩٦	صافي قيمة الإستثمار كما في ٣١ كانون الأول



٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
٢٢٨,٨١٨	١٨٩,٣٨٥	الإيرادات
(٢٨٤,٤٩٤)	(١٩٤,١٠٧)	كلفة المبيعات
(٨٦,٢٤٥)	(٧٦,١٢٧)	مصاريف إدارية
٥٧,٥٨٥	٦١,٣٩٣	إيرادات أخرى، بالصافي
(٨٤,٣٣٦)	(١٩,٤٥٦)	خسارة السنة
(٤٢,١٦٨)	(٩,٧٢٨)	حصة الشركة من خسائر السنة

## (٧) ضريبة الدخل

فيما يلي ملخص تسوية الربح المحاسبي مع الربح الضريبي:

٢٠١٨			٢٠١٩			
المجموع	باقي المواقع	العقبة	المجموع	باقي المواقع	العقبة	
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	
٣,٩٠٣,٩٦٧	(١٣,٥٠٩,٤٢٠)	١٧,٤١٣,٣٨٧	٢٣,٢٩٧,١٨٨	٢,٦٢٥,٤٢٧	٢٠,٦٧١,٧٦١	الربح (الخسارة) قبل الضريبة
(٣,٢٠٤,٩٥٤)	(١,٦٧٨,٦٥٩)	(١,٥٢٦,٢٩٥)	(٧,٥٠٢,٠٠٠)	(٣,٥١٧,٩٨٨)	(٣,٩٨٤,٠١٢)	إيرادات غير خاضعة للضريبة
١٧,١٢١,٤٦٦	١٤,٤٥٨,٣٦٨	٢,٦٦٣,٠٩٨	٨,٦٨٦,٤٢١	٥,١٩١,٩١٥	٣,٤٩٤,٥٠٦	مصاريف غير مقبولة ضريبياً
١٧,٨٢٠,٤٧٩	(٧٢٩,٧١١)	١٨,٥٥٠,١٩٠	٢٤,٤٨١,٦٠٩	٤,٢٩٩,٣٥٤	٢٠,١٨٢,٢٥٥	الدخل الخاضع للضريبة
-	%٢٤	%٥	-	%٢٤	%٥	نسبة ضريبة الدخل حسب القانون
-	-	-	-	%٣	%٣	نسبة ضريبة المساهمة الوطنية
(٩٢٧,٥١٠)	-	(٩٢٧,٥١٠)	(٢,٠٤٠,٩٥٨)	(١,٠٣١,٨٤٥)	(١,٠٠٩,١١٣)	مصرف ضريبة الدخل
-	-	-	(٧٣٤,٤٤٧)	(١٢٨,٩٨٠)	(٦٠٥,٤٦٧)	مصرف ضريبة المساهمة الوطنية
-	-	-	٥١٥,٩٢٥	٥١٥,٩٢٥	-	التغير في قانون الضريبة (اتفاقية التنفيذ)*
١٨٨,١٥٧	٢١٥,١٩٣	(٢٧,٠٣٦)	٢٨٠,٠٤١	٣٤٧,٦٢٤	(٦٧,٥٨٣)	ضريبة مؤجلة
(٧٣٩,٣٥٣)	٢١٥,١٩٣	(٩٥٤,٥٤٦)	(١,٩٧٩,٤٣٩)	(٢٩٧,٢٧٦)	(١,٦٨٢,١٦٣)	صافي مصرف الضريبة

\* نتيجة لقانون ضريبة الدخل رقم (٣٨) لسنة ٢٠١٨ تم زيادة ضريبة المساهمة الوطنية والبالغة ٣٪ بالإضافة الى نسبة ضريبة الدخل القانونية على الشركة والتي تبلغ ٢٤٪ بموجب قانون ضريبة الدخل (٣٤) في عام ٢٠١٤ والذي أصبحت بموجبه نسبة ضريبة الدخل القانونية على الشركة تبلغ ٢٤٪ بعد أن كانت تبلغ ١٥٪ قبل اتفاقية التنفيذ، فقد قامت الشركة بتسجيل مبلغ ٥١٥,٩٢٥ دينار كمبالغ مستحقة من الحكومة الأردنية، كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩ وذلك وفقاً لاتفاقية التنفيذ حيث تنص هذه الاتفاقية على تثبيت نسبة الضريبة على الشركة على نسبة ١٥٪ في حال كان الأثر الضريبي الناتج عن تغيير نسبة الضريبة أكثر من ٢٠٠,٠٠٠ دينار (إيضاح ١٠).

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

٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
(٩٢٧,٥١٠)	(٢,٠٤٠,٩٥٨)	مصروف ضريبة الدخل للسنة الحالية
-	(٧٣٤,٤٤٧)	مصروف ضريبة المساهمة الوطنية
-	٥١٥,٩٢٥	تأثير التغير في قانون الضريبة (اتفاقية التنفيذ)
--	--	ضريبة مؤجلة
٢٧,٧٥٥	(١٣٧,٧٦٦)	(التزامات) موجودات ضريبية مؤجلة متعلقة بمخصص تعويض نهاية الخدمة
(٧١,٨٧٦)	(٤٩,٧٢٦)	التزامات ضريبية مؤجلة متعلقة بفروقات مؤقتة ناتجة عن تحوط القيمة النقدية
١٩٧,٠٢٢	٤٤٧,٨٨٣	موجودات ضريبية مؤجلة متعلقة بخسارة المواقع الأخرى (باستثناء العقبة)
٣٥,٢٥٦	١٩,٦٥٠	موجودات ضريبية مؤجلة متعلقة بفروقات تقييم عملات القروض الأجنبية
(٧٣٩,٣٥٣)	(١,٩٧٩,٤٣٩)	مصروف ضريبة الدخل
		فيما يلي البنود الضريبية المؤجلة والمعترف بها بقائمة الدخل الشامل الأخرى:
٤٧,٦٠٨	(١٣,٩٦٦)	ضريبة مؤجلة متعلقة (بالأرباح) الخسائر الاكتوارية

تم احتساب مخصص ضريبة الدخل للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩ وفقاً لقانون ضريبة الدخل رقم (٣٨) لسنة ٢٠١٨، وللجنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ وفقاً لقانون ضريبة الدخل رقم (٣٤) لسنة ٢٠١٤ ووفقاً لقانون منطقة العقبة الاقتصادية الخاصة رقم ٣٢ لسنة ٢٠٠٠ لمواقع الشركة في منطقة العقبة الاقتصادية الخاصة.

قامت الشركة بتقديم كشف التقدير الذاتي للمواقع باستثناء السجلات المتعلقة بمنطقة العقبة حتى نهاية عام ٢٠١٨. قامت دائرة ضريبة الدخل والمبيعات بمراجعة سجلات الشركة لغاية ٢٠١٧ وحصلت الشركة على مخالصة نهائية من دائرة ضريبة الدخل والمبيعات لكافة المواقع باستثناء العقبة لغاية عام ٢٠١٧.

قامت الشركة بتقديم كشف التقدير الذاتي لمنطقة العقبة الاقتصادية الخاصة حتى نهاية عام ٢٠١٨. قامت دائرة ضريبة الدخل والمبيعات/ سلطة منطقة العقبة الاقتصادية الخاصة بمراجعة سجلات الشركة لغاية عام ٢٠١٥ وحصلت الشركة على مخالصة نهائية من دائرة ضريبة الدخل والمبيعات فيما يتعلق بموقع العقبة لغاية عام ٢٠١٥.

إن الحركة على الموجودات الضريبية المؤجلة هي كما يلي:

٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
٩٥٣,٥٤١	١,١٨٩,٣٠٦	الرصيد كما في أول كانون الثاني
٤٧,٦٠٨	(١٣,٩٦٦)	المتعلق (بأرباح) خسائر اكتوارية
(٧١,٨٧٦)	(٤٩,٧٢٦)	المتعلق بأرباح تحوطات التدفقات النقدية
٢٧,٧٥٥	(١٣٧,٧٦٦)	موجودات ضريبية مؤجلة متعلقة بمخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
١٩٧,٠٢٢	٤٤٧,٨٨٣	موجودات ضريبية مؤجلة متعلقة بخسارة المواقع الأخرى (باستثناء العقبة)
٣٥,٢٥٦	١٩,٦٥٠	موجودات ضريبية مؤجلة متعلقة بتقييم القروض
١,١٨٩,٣٠٦	١,٤٥٥,٣٨١	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

فيما يلي الحركة على مخصص ضريبة الدخل:

٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
٥٤٩,٦٦١	٧١٢,٤٥٦	الرصيد كما في أول كانون الثاني
٩٢٧,٥١٠	٢,٧٧٥,٤٠٥	ضريبة الدخل للسنة
-	(٤٢٤,٦٦٤)	تعديلات
(٧٦٤,٧١٥)	(١,١٨٣,٢٢٣)	المدفوع خلال السنة
٧١٢,٤٥٦	١,٨٧٩,٩٧٤	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

## (٨) مخزون الوقود الاستراتيجي

٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
٧,٩٩٠,١١٩	٦,٧١٢,٥٢٠	مخزون الوقود الثقيل
٦,٥٦٩,١٣٧	٦,٥٦٤,٠٤٤	مخزون السولار
١٤,٥٥٩,٢٥٦	١٣,٢٧٦,٥٦٤	

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.

## (٩) مخزون

٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
١٩,٥٧٠,٨١٤	١٥,٤٢٩,٤٣٦	قطع غيار ومواد عامة بالصافي *
١٢٥,٩٠٢	١١٩,٤٦٦	مواد بالطريق
١٨,٥٥٦	-	أخرى
١٩,٧١٥,٢٧٢	١٥,٥٤٨,٩٠٢	

\* تظهر قطع الغيار والمواد العامة بالصافي بعد تنزيل مصروف استهلاك قطع الغيار والمواد عامة بطيئة الحركة بقيمة ٤,٣٠٤,٥٠٠ ر.د (٢٠١٨: ٢,١٠٧,١٣٩ دينار)

## (١٠) أرصدة مدينة أخرى

٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
١٦٥,١٦٨	١٥٨,٣٩١	سلطة وادي الأردن
٥٢,٤٧٨	-	شركة مصفاة البترول
٤٢٤,٦٦٤	٥١٥,٩٢٥	حكومة المملكة الأردنية الهاشمية
٧٢٩,٠٠٣	١,١٤٥,٠٩١	شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية
١٢٢,٠٠٠	١٢٢,٠٠٠	وزارة الطاقة والثروة المعدنية
٢٥٢,١٩١	٥٧,٨٢٨	الشركة المحلية للمياه والطاقة الشمسية
٥٩٢,٦٠٩	٦٠٦,٨٣٥	أخرى
٢,٣٣٨,١١٣	٢,٦٠٦,٠٧٠	
(٣٩٣,٤٤٤)	(٣٨٥,١٧٩)	ينزل: مخصص خسائر ائتمانية متوقعة
١,٩٤٤,٦٦٩	٢,٢٢٠,٨٩١	
٦٦٠,٩٩١	١,٢٤٥	مصاريف مدفوعة مقدماً
٢٣,٩٩٠	٢٣,٩٩٠	تأمينات مستردة
٤١٣,٨٥٩	٣٥٧,٣٩٧	ذمم موظفين
٣,٦٢٦	١١,٦٥١	مطالبات تأمين
٣,٠٤٧,١٣٥	٢,٦١٥,١٧٤	

بلغ مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة ٣٨٥,١٧٩ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩ (٢٠١٨: ٣٩٣,٤٤٤ دينار) .

فيما يلي جدول أعمار الذمم غير المشكوك في تحصيلها بعد تنزيل مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة كما في ٣١ كانون الأول :

المجموع	الذمم المستحقة وغير المشكوك في تحصيلها				
	أقل من ٣٠ يوماً	٣٠ - ٩٠ يوماً	٩١ - ١٢٠ يوماً	أكثر من ١٢٠ يوماً	
	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
٢٠١٩	١٥٤,٣٤٥	٦١,٨٧٥	٣٧٠,٤٧٠	١,٦٣٤,٢٠٠	٢,٢٢٠,٨٩٠
٢٠١٨	١٣٥,١٤٩	٥٤,١٧٩	٣٢٤,٣٩٣	١,٤٣٠,٩٤٨	١,٩٤٤,٦٦٩

فيما يلي الحركة على مخصص الخسائر الائتمانية الممتوقعة:

٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
٣٩٣,٤٤٤	٣٩٣,٤٤٤	الرصيد كما في أول كانون الثاني
-	(٨,٢٦٥)	ديون معدومة
٣٩٣,٤٤٤	٣٨٥,١٧٩	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

## (١١) ذمم مدينة

٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
٧٩,٩٣٧,٣١٤	٧٤,٢٦٢,٥٠٢	شركة الكهرباء الوطنية - إيرادات توليد الطاقة
١٠٨,٤١٨	٨٧,٧٤٢	شركة الكهرباء الوطنية - أخرى
٨٠,٠٤٥,٧٣٢	٧٤,٣٥٠,٢٤٤	
(١,٠٤٦,٤٨١)	(١,٠٤٦,٤٨١)	ينزل: مخصص خسائر ائتمانية متوقعة
٧٨,٩٩٩,٢٥١	٧٣,٣٠٣,٧٦٣	



فيما يلي جدول أعمار الذمم المدينة كما في ٣١ كانون الأول:

المجموع	الذمم المستحقة وغير المشكوك في تحصيلها أكثر من ٣٠ يوماً	الذمم المستحقة وغير المشكوك في تحصيلها أقل من ٣٠ يوماً	الذمم غير المستحقة وغير المشكوك في تحصيلها	
دينار	دينار	دينار	دينار	
٧٣,٣٠٣,٧٦٣	٦٠,٣٨١,٥٠٧	--	١٢,٩٢٢,٢٥٦	٢٠١٩
٧٨,٩٩٩,٢٥١	٦٠,٩٣٨,٥٤٨	٦,٣٥٨,٦٦٨	١١,٧٠٢,٠٣٥	٢٠١٨

فيما يلي الحركة على مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة:

٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
٤,٩٣٤,٣٦٠	١٠,٤٦٤,٤٨١	الرصيد كما في أول كانون الثاني
(٩٤٩,٥٠٢)	-	(الوفر) المخصص خلال السنة
(٢,٩٣٨,٣٧٧)	-	ديون معدومة
١٠,٤٦٤,٤٨١	١٠,٤٦٤,٤٨١	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

أبرمت الشركة اتفاقيات شراء الطاقة مع شركة الكهرباء الوطنية بتاريخ ٢٠ ايلول ٢٠٠٧. خلال شهر نيسان ٢٠١٢ حدث نزاع بين الشركة وشركة الكهرباء الوطنية فيما يتعلق بتفسير بند فشل التوافرية المنصوص عليه في اتفاقيات شراء الطاقة وتفسير بعض البنود الأخرى. خلال الأعوام ٢٠١٨ و ٢٠١٧ قامت الشركة بالتوصل الى تسوية نهائية مع شركة الكهرباء الوطنية بهذا الموضوع.

## (١٢) حقوق الملكية

### رأس المال المدفوع

يتكون رأس المال المدفوع من ٣٠,٠٠٠,٠٠٠ سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد.

### 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 للمجموعة الاستمرار في التحويل الى أن يبلغ رصيد الاحتياطي الاجباري ١٠٠٪ من رأس مال الشركة المصرح به. ذلك وقد قررت الشركة عدم تجاوز ٢٥٪ من رأس المال. ان هذا الاحتياطي غير قابل للتوزيع على المساهمين.

## احتياطي اختياري

إن هذا الاحتياطي قابل للتوزيع على المساهمين.

## توزيعات أرباح

وافقت الهيئة العامة في اجتماعها العادي المنعقد بتاريخ ٢٥ نيسان ٢٠١٨ على توصية مجلس الإدارة بدفع مبلغ ١٥,٠٠٠,٠٠٠ دينار إلى المساهمين على أن يتم اقتطاعه من الاحتياطي الإختياري بمبلغ ٨,٠٠٠,٠٠٠ دينار ومبلغ ٧,٠٠٠,٠٠٠ دينار من الأرباح المدورة. لم يتم الإفصاح عن توزيع أرباح الى المساهمين عن عام ٢٠١٩.

## (١٣) القروض

٢٠١٨		٢٠١٩		عملة القرض	
أقساط قروض		أقساط قروض			
طويلة الأجل	تستحق الدفع خلال عام	طويلة الأجل	تستحق الدفع خلال عام		
دينار	دينار	دينار	دينار		
٧,١٥٤,٥٢١	١,٤٣٠,٩٠٤	٥,٧٩٣,٢٩٧	١,٤٤٨,٣٢٤	ين ياباني	القرض الياباني ١
٢٢,٠٧٣,٨٠٥	٣,٣٩٥,٩٧٠	١٨,٩٠٥,٢٢٢	٣,٤٣٧,٣١٣	ين ياباني	القرض الياباني ٢
٥٨٢,٨٩٢	١٢٩,٥٣١	٤٤٤,١٤٣	١٢٦,٨٩٩	يورو	القرض الايطالي السهل
-	١٤,٢٠٠,٠٠٠	-	-	دولار امريكي	قرض ستاندرد تشارترد ١
-	٥,٦٨٠,٠٠٠	-	-	دولار امريكي	قرض ستاندرد تشارترد ٢
٢٩,٨١١,٢١٨	٢٤,٨٣٦,٤٠٥	٢٥,١٤٢,٦٦٢	٥,٠١٢,٥٣٦		
-	(٣٤,٥٠٥)	-	-		ينزل: مصاريف مباشرة متعلقة بالقروض*
٢٩,٨١١,٢١٨	٢٤,٨٠١,٩٠٠	٢٥,١٤٢,٦٦٢	٥,٠١٢,٥٣٦		

## القرض الياباني ١

تمت إعادة إقراض الشركة بتاريخ ٢٢ آب ٢٠٠٠ بمبلغ ٤,٧٤٥,٠٠٠,٠٠٠ ين ياباني من قبل حكومة المملكة الأردنية الهاشمية ممثلة بوزارة التخطيط والتعاون الدولي بفائدة سنوية تبلغ ٣٪. إن القرض مبني على الاتفاقية المبرمة بين الحكومة و Overseas Economic Cooperation Fund (اليابان) والمؤرخة في ٣٠ آب ١٩٩٤. 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

تمت إعادة إقراض الشركة بتاريخ ٢٢ آب ٢٠٠٠ مبلغ ١٠ر٨١٣ر٠٠٠ر٠٠٠ ين ياباني من قبل حكومة المملكة الأردنية الهاشمية ممثلة بوزارة التخطيط والتعاون الدولي بفائدة سنوية ٢٧٪. إن القرض مبني على الاتفاقية المبرمة بين الحكومة و Overseas Economic Cooperation Fund (اليابان) والمؤرخة في ١٧ نيسان ١٩٩٦. يتم تسديد القرض على ٤١ قسطاً نصف سنوي بقيمة ٢٦٢ر٦٦٣ر٠٠٠ ين ياباني للقسط الواحد. استحق القسط الأول بتاريخ ٢٠ نيسان ٢٠٠٦ ويستحق القسط الأخير في ٢٠ نيسان ٢٠٢٦.

## القرض الايطالي السهل

تمت إعادة إقراض الشركة بتاريخ ١٣ أيلول ٢٠٠٥ مبلغ ٢٠ر٨٦٤ر٠٢٠ يورو من قبل حكومة المملكة الأردنية الهاشمية ممثلة بوزارة التخطيط والتعاون الدولي بفائدة سنوية ١٪. إن القرض مبني على الاتفاقية المبرمة بين الحكومة و Istituto Centrale Per Il Credito A Medio Termine – Mediocredito Centrale والمؤرخة في ١٢ كانون الأول ١٩٩٣. يتم تسديد القرض على ٣٦ قسطاً نصف سنوي بقيمة ٧٩ر٥٥٦ يورو للقسط الواحد باستثناء القسط الأخير والذي يبلغ ٧٩ر٥٥٥ يورو. استحق القسط الأول بتاريخ ٨ أيلول ٢٠٠٦ ويستحق القسط الأخير بتاريخ ٨ آذار ٢٠٢٤.

## قرض ستاندرد تشارترد ١ (قرض لأجل)

قامت الشركة بتاريخ ١٩ شباط ٢٠١٤ بتوقيع عقد قرض لأجل مع بنك ستاندرد تشارترد بمبلغ ١٠٠ر٠٠٠ر٠٠٠ دولار أمريكي (ما يعادل ٧١ر٠٠٠ر٠٠٠ دينار أردني) لتمويل الغايات العامة للشركة بفائدة سنوية تبلغ (٤ر٦٥٪ + ٣ Month LIBOR). يسدد أصل القرض بموجب ١٠ أقساط نصف سنوية. استحق القسط الأول بتاريخ ١٩ آب ٢٠١٤ استحق القسط الأخير بتاريخ ١٩ شباط ٢٠١٩.

## قرض ستاندرد تشارترد ٢ (قرض متجدد)

قامت الشركة بتاريخ ١٩ شباط ٢٠١٤ بتوقيع عقد قرض دوّار مع بنك ستاندرد تشارترد لمدة خمس سنوات لتغطية متطلبات رأس المال العامل واستبدال القروض والتسهيلات الائتمانية المستحقة بفائدة سنوية تبلغ (٤ر٥٪ + ٣ Month LIBOR). إن سقوف القرض الدوار موزعة على عمر القرض كما يلي:

السقف بالدولار الأمريكي	
٤٠ر٠٠٠ر٠٠٠	١٩ شباط ٢٠١٤ - ١٩ شباط ٢٠١٥
٣٢ر٠٠٠ر٠٠٠	٢٠ شباط ٢٠١٥ - ١٩ شباط ٢٠١٦
٢٤ر٠٠٠ر٠٠٠	٢٠ شباط ٢٠١٦ - ١٩ شباط ٢٠١٧
١٦ر٠٠٠ر٠٠٠	٢٠ شباط ٢٠١٧ - ١٩ شباط ٢٠١٨
٨ر٠٠٠ر٠٠٠	٢٠ شباط ٢٠١٨ - ١٩ شباط ٢٠١٩

باستثناء قروض بنك ستاندرد تشارترد والمكفول من قبل الشركة فإن جميع القروض هي بضمان حكومة المملكة الأردنية الهاشمية.

\* يمثل هذا البند التكاليف الإضافية (القانونية والمالية) المرتبطة بالمفاوضات مع بنك ستاندرد تشارترد للحصول على تمويل. يتم إطفاء هذه التكاليف على مدة الاقتراض.

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

السنة	دينار
٢٠٢٠	٥٠١٢,٥٣٦
٢٠٢١	٥٠١٢,٥٣٦
٢٠٢٢	٥٠١٢,٥٣٦
٢٠٢٣	٥٠١٢,٥٣٦
٢٠٢٤	٤,٩٤٩,٠٧٣
٢٠٢٥	٣,٤٣٧,٣١١
٢٠٢٦	١,٧١٨,٦٧٠
	٣٠,١٥٥,١٩٨

#### (١٤) مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين

٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
٥,٩٩١,٢٥٤	٦,٦٠٠,١٩٦	الرصيد كما في أول كانون الثاني
٨٣٩,٦٤٩	٨٠٢,٣٨٤	المخصص خلال السنة
(٥٧٢,٢٨٧)	(١,٦٤٢,٥٦١)	المدفوع خلال السنة
٣٤١,٥٨٠	(٨٠,٢٣٦)	(أرباح) خسائر اكتوارية
٦,٦٠٠,١٩٦	٥,٦٧٩,٧٨٣	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

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

٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
٣٧٣,٩١٣	٣٩٠,١١٤	الفائدة على الالتزام
٣٥٠,٥٨٧	٣٤٨,١٨٧	كلفة القيمة الحالية
١١٥,١٤٩	٦٤,٠٨٣	كلفة سنوات سابقة
٨٣٩,٦٤٩	٨٠٢,٣٨٤	

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

معدل الخصم	٦,٥٠%
المعدل المتوقع للزيادة في تعويض الموظفين	٥,٥٠%
معدل الاستقالة:	--
حتى عمر 29 سنة	٤%
من عمر 30 - 34 سنة	٣%
من عمر 35 - 39 سنة	٢%
من عمر 40 - 54 سنة	١%
من عمر 55 فأكثر	٠%

إن هذا المخصص غير ممول بأي موجودات.

يوضح الجدول التالي حساسية التغير في الافتراضات الاكتوارية الأساسية المستخدمة لتحديد قيمة مخصص تعويض نهاية الخدمة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩ و ٢٠١٨:

معدل الخصم	معدل الاستقالات		معدل الوفيات	
	النسبة	الزيادة (النقص)	النسبة	الزيادة (النقص)
	%	دينار	%	دينار
٢٠١٩	١+	(٥٩٤,٠٩٥)	١+	(٢٠٠,٤٠)
	١-	٦٩٤,١٤٢	١-	٢٣,٤٠٢
٢٠١٨	١+	(٦٥٨,٠٧٦)	١+	(١٢,٣٠٩)
	١-	٧٧٠,٥١٧	١-	١٥,٥٥٣

### (١٥) مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات

يمثل مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات البالغ ٢٦٢٠,٦٣٥ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩ (٢٠١٨): ٢٦٩٠,٦٩٠ دينار) صافي القيمة الحالية للمصاريف المتوقع تكبدها باستخدام سعر خصم ٦,٥% (٢٠١٨: ٦,٥%) فيما يتعلق بالتخلص من وحدات التوليد ١ إلى ٥ في محطة العقبة الحرارية. هذا ومن المتوقع تكبد هذه المصاريف في السنوات ما بين ٢٠٢٠ و ٢٠٣١.

فيما يلي الحركة على مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات:



٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
٢,٣١٠,٥٠٠	٢,٤٦٠,٦٩٠	الرصيد كما في أول كانون الثاني
١٥٠,١٩٠	١٥٩,٩٤٥	الجزء المتحقق بالخصم خلال السنة (إيضاح ٢٤)
٢,٤٦٠,٦٩٠	٢,٦٢٠,٦٣٥	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

## (١٦) أرصدة دائنة أخرى

٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
٣٩٥,٥١٦	١٩٩,٨٢٩	فوائد مستحقة
٥٧٦,١٥٦	٢١٥,٦٨٤	مصاريف مستحقة
٦٨٤,٤٧٩	٦٢٥,٨١٤	مخصص إجازات الموظفين*
١,٣٤١,١٥٥	٢,٣١٨,٥٣٦	امانات
٢,٢٤٠,٢٣٠	٩٩٠,٠٠٠	مخصص إنهاء خدمات موظفين*
٢٥,٩١٥	٤١,٨٩٨	ذمم موظفين
٤٧٢,٠٤٣	٦٣,٩٠١	ذمم متعهدين
٣٥,٠٠٠	٣٥,٠٠٠	مكافآت أعضاء مجلس الإدارة
١,٣٢٨,٧١٣	١,٥٧١,٦٧٧	أخرى
٧,٠٩٩,٢٠٧	٦,٠٦٢,٣٣٩	

\* فيما يلي الحركة على المخصصات خلال عامي ٢٠١٩ و ٢٠١٨:

٢٠١٩-	مخصص إجازات الموظفين	مخصص إنهاء خدمات موظفين**
دينار	دينار	دينار
الرصيد كما في أول كانون الثاني	٦٨٤,٤٧٩	٢,٢٤٠,٢٣٠
المخصص خلال السنة	٧٢,٣٠٠	٣,٢٤١,١٩٤
المدفوع خلال السنة	(١٣٠,٩٦٥)	(٤,٤٩١,٤٢٤)
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول	٦٢٥,٨١٤	٩٩٠,٠٠٠

٢٠١٨-		مخصص إجازات الموظفين	مخصص إنهاء خدمات موظفين**
		دينار	دينار
الرصيد كما في أول كانون الثاني		٦٤٥,٧٠٥	١,١٧٢,٧٩٢
المخصص خلال السنة		١٠٥,٢٢٧	٢,٢٣٠,٠٠٠
المدفوع خلال السنة		(٦٦,٤٥٣)	(١,١٦٢,٥٦٢)
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول		٦٨٤,٤٧٩	٢,٢٤٠,٢٣٠

\*\* بناءً على قرار مجلس الإدارة بتاريخ ٢٤ تموز ٢٠١٩، قدمت الشركة عرضاً لموظفيها مقابل إنهاء خدماتهم اختياريًا. بناءً على ذلك، تم أخذ مخصص إنهاء خدمات الموظفين بمبلغ ٣,٢٤١,٩٤ دينار (٢٠١٨: ٢,٢٣٠,٠٠٠ دينار).

### (١٧) ذمم دائنة

		٢٠١٩	٢٠١٨
		دينار	دينار
شركة مصفاة البترول الأردنية		٥٧,٥٦٨,٩٢٣	٥٨,٥٥٨,٠١٩
شركة البترول الوطنية		٣,١٩١,٤٧٨	٣,٠٠١,٠٧٣
		٦٠,٧٦٠,٤٠١	٦١,٥٥٩,٠٩٢

### (١٨) المشتقات المالية

إن تفاصيل المشتقات المالية كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩ و ٢٠١٨ هي كما يلي:

٣١ كانون الأول ٢٠١٩			
عقود آجلة لأسعار العملة*	متداولة		المجموع
	غير متداولة		
	دينار	دينار	دينار
	١,٦٥٥,٤٩٠	٧٧٨,٤١١	٢,٤٣٣,٩٠١
	١,٦٥٥,٤٩٠	٧٧٨,٤١١	٢,٤٣٣,٩٠١

٣١ كانون الأول ٢٠١٨			
المجموع		متداولة	غير متداولة
دينار		دينار	دينار
٣,٢٦١,٣٠٥		١,٥١٦,٦٠٠	١,٧٤٤,٧٠٥
٤٤,٨٣٩		٤٤,٨٣٩	-
٣,٣٠٦,١٤٤		١,٥٦١,٤٣٩	١,٧٤٤,٧٠٥

\* إن قروض الشركة مع Overseas Economic Cooperation Fund (اليابان) بالين الياباني. أبرمت الشركة خلال الأعوام ٢٠١١ ولغاية ٢٠١٥ اثني عشر عقداً آجل مع بنك ستاندرد تشارترد وذلك للحد من مخاطر التغير في أسعار العملة ولتثبيت سعر العملة على اقساط القرضين الممنوحين.

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.

بلغت القيمة العادلة السالبة للعقود الآجلة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩ مبلغ ٢,٤٣٣,٩٠١ دينار تم تسجيلها كمطلوبات متداولة ومطلوبات غير متداولة في قائمة المركز المالي.

تم تقييم تحوطات التدفقات النقدية المرتبطة بالقرضين على أنها فعالة وبالتالي تم تسجيل ما يخصها كخسائر غير متحققة متراكمة بمبلغ ١٣٤,٤٥٨ دينار في قائمة الدخل الشامل.

\*\* تحمل قروض الشركة مع بنك ستاندرد تشارترد سعر فائدة متغير. ولحد من مخاطر التغير في أسعار الفائدة السوقية، أبرمت الشركة ثمانية عشر عقداً لمقايضة أسعار الفوائد وذلك لتثبيت أسعار الفائدة المستقبلية على ٩٠٪ من القرض لأجل الممنوح من بنك ستاندرد تشارترد.

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 الفائدة والمصاحبة لعمليات متوقع حدوثها. علماً ان تلك العقود انتهت بانتهاء القرض في شهر شباط ٢٠١٩. وبالتالي تم تسجيل ما يخصها كأرباح غير متحققة بمبلغ ٤٤,٨٣٩ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩ في قائمة الدخل الشامل.

## (١٩) إيرادات توليد الطاقة

يمثل هذا البند بشكل رئيسي الإيرادات المتأتية من فواتير توليد الطاقة وفقاً لاتفاقيات شراء الطاقة. 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:

٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
٦٦,٨٥٣,١٤٢	٦٩,٢٤٩,٥٣٥	إيراد استطاعة المحطات
٢,٥٥٠,٧٧٧	٥٦٥,٦٩٨	إيراد الطاقة
٤٦,٤٩٧,٩١٠	١١,٠٤٤,٧٦١	تكلفة وقود ضمن معادلة التسعير
(٣٨,٤٤٣)	(٥٢,٢٣٢)	يطرح: تكاليف التشغيل
(٦,٨٣٤,٤٤٦)	(٥,٢٨٩,٥٥٢)	تكاليف إضافية (الطاقة المستوردة)
٧٢,٣١٤	-	يضاف: أخرى
١٠٩,١٠١,٢٥٤	٧٥,٥١٨,٢١٠	

## (٢٠) التكاليف التشغيلية للمحطات

٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
٤٦,٤٩٧,٩١٠	١١,٠٤٤,٧٦١	تكلفة الوقود
٦,٦٢٩,٠١٤	٥,٢٠٩,٩٣٤	تكاليف أخرى
٥٣,١٢٦,٩٢٤	١٦,٢٥٤,٦٩٥	

## (٢١) مصاريف إدارية

٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
٢,١٢٢,٢٨٧	٢,٣٤٨,١٨١	رواتب وأجور
٣,٨٣٢,٥٩٤	٣,٤١٤,١٤٦	منافع موظفين
١٠٥,٢٢٧	٧٢,٣٠٠	إجازات موظفين مستحقة
١,٤٣٣,١٨٩	١,٣٠٢,٦٤٤	تأمين
١,٢٦٩,٨٢٩	٦٧٥,٥٨٢	لوازم مكتبية ومصاريف
١٢٧,٧٥٤	٦٣,٤٥٨	تبرعات
١٨٨,١٦٧	٢٢٦,٩٦٥	مصاريف إسكان الموظفين، بالصافي
٢٣٨,٠٤٤	٢٩٦,٠١٤	خدمات استشارية
٣١٤,٦٩٦	١٩١,٥٩٤	أخرى
٩,٦٣١,٧٨٧	٨,٥٩٠,٨٨٤	

## (٢٢) مصاريف صيانة

٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
٢,٨٩٠,٢٠٠	٢,٣٤٣,٥٠٨	رواتب وأجور
٤,٦٢٣,٤٢١	٢,١٨٠,٥٤٤	مواد صيانة وأجور خبراء
٧,٥١٣,٦٢١	٤,٥٢٤,٠٥٢	

## (٢٣) إيرادات أخرى، بالصافي

٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
-	١٢٩,٣١٥	أرباح بيع وقود محطات متقاعدة
٢٢,٨٩٦	(٥٧,٥٠٨)	(خسائر) أرباح إستبعاد ممتلكات والآت ومعدات
١٦٧,٢٦٩	١٧٢,٤٥٥	إيرادات سد الملك طلال
-	١,١٠٠,٠١١	إيرادات بيع السكراب - محطات متقاعدة
٩٨١,٣٦١	٢,٥٢١,٧٤٣	إيرادات التشغيل والصيانة، بالصافي
١٧٣,٠٤٤	٢٤٩,٦١٨	أخرى، بالصافي
١,٣٤٤,٥٧٠	٤,١١٥,٦٣٤	

## (٢٤) تكاليف تمويل ، بالصافي

٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
٣,٩٢٢,٨١٧	١,٢٣٦,٤٠٨	مصرف فوائد قروض لأجل
-	٩٣,١١٢	مصرف فوائد التزامات عقود إيجار
٢,٦٩٠,٤٩١	٣,٦٢٠,٠٩٩	مصرف فوائد بنوك دائنة
١٥٠,١٩٠	١٥٩,٩٤٥	الجزء المتحقق من خصم مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات (إيضاح ١٥)
(٢٢١)	(٢,٨٦٢)	إيراد فوائد
٦,٧٦٣,٢٧٧	٥,١٠٦,٧٠٢	



**(٢٥) حصة السهم من ربح السنة**

٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
٣,١٦٤,٦١٤	٢١,٣١٧,٧٤٩	ربح السنة (دينار)
٣٠,٠٠٠,٠٠٠	٣٠,٠٠٠,٠٠٠	المتوسط المرجح لعدد الأسهم خلال السنة (سهم)
٠/١٠٥	٠/٧١١	حصة السهم الأساسية والمخفضة من ربح السنة (دينار)*

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

**(٢٦) خسائر فروقات العملات الأجنبية، بالصافي**

٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
٦٧٣,٨٣٥	٦٣٥,٤٦٢	أرباح غير متحققة
(١,٥٣٩,٣٠٧)	(١,٦٠٠,٤٥٥)	خسائر متحققة
(٨٦٥,٤٧٢)	(٩٦٤,٩٩٣)	

## (٢٧) 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. فيما يلي المعاملات التي تمت مع الجهات ذات العلاقة:

٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
١٠٩,٠٢٨,٩٤٠	٧٥,٥١٨,٢١٠	مبيعات الطاقة لشركة الكهرباء الوطنية (حكومة المملكة الأردنية الهاشمية)
١٢,٣٤٢,٦٧٦	١١,٠٤٤,٧٦١	مشتريات الغاز من شركة البترول الوطنية (حكومة المملكة الأردنية الهاشمية)
١,٩٤٧,٤٠٦	٤,٣٩٤,٠٨٨	خدمات مقدمة لشركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية*
٢٣,٠٢٣	٢٥,١٩٢	خدمات مقدمة لشركة إنارة لاستثمارات الطاقة
٩,١٨٣	٣,٣٦٥	خدمات مقدمة لشركة أعمال المياه والطاقة الدولية**
٢٥١,٩٦١	٩١٩,٦٤٦	خدمات مقدمة للشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية***
١٤,١٧٥	٢٧,٩٦٣	خدمات مقدمة لشركة أعمال المياه والطاقة الدولية - دبي أكواباور
٢,٠٠٠	٣,٠٠٠	خدمات مقدمة لشركة البحر الأحمر للطاقة (الأردن)
٢٠٥,٤٤٢	١٠٧,٣٥٥	خدمات مقدمة لشركة أكواباور الأردن القابضة
٢,٠٠٠	٣,٠٠٠	خدمات مقدمة لشركة رائدة للطاقة
١,٦٠٠	٢٣٩,٧٥٥	خدمات مقدمة لشركة الريشة لمشاريع الطاقة الشمسية****
٢٩,٧٠٠	٢٩,٧٠٠	خدمات مقدمة من شركة إنارة لاستثمارات الطاقة
-	٢٧,٨٢٦	خدمات مقدمة من شركة أعمال المياه والطاقة الدولية- دبي
٢,٣٩٢	٢,٨٧٣	خدمات مقدمة من شركة أعمال المياه والطاقة الدولية - أكوا العالمية
٤,٠٧٢	٢٠,٢٥٥	خدمات مقدمة من شركة أعمال المياه والطاقة الدولية- الرياض
٧٧,٠٠٠	٧٧,٠٠٠	مكافأة وتنقلات أعضاء مجلس الإدارة

\* وقعت الشركة بتاريخ ٢١ كانون الأول ٢٠١٥ عقد إيجار تشغيلي لأرض مع شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية بمبلغ ٥٠,٠٠٠ دينار سنوياً، إضافة إلى ذلك تم أيضاً توقيع عقد لتقديم خدمات تشغيل وصيانة بتاريخ ٢٠ أيار ٢٠١٦.

\*\* وقعت الشركة بتاريخ ٢٨ تشرين الأول ٢٠١٤ عقد خدمات مع شركة أعمال المياه والطاقة الدولية لتقديم خدمات استشارية ومالية وقانونية.

\*\*\* وقعت الشركة بتاريخ ١٣ تشرين الثاني ٢٠١٦ عقد لتقديم خدمات تشغيل وصيانة مع الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية.

\*\*\*\* وقعت الشركة بتاريخ ٢١ تشرين الثاني ٢٠١٧ عقد لتقديم خدمات تشغيل وصيانة مع شركة الريشة لمشاريع الطاقة الشمسية.

تتمثل الأرصدة مع جهات ذات علاقة كما يلي:

٢٠١٨	٢٠١٩	المطلوب من جهات ذات علاقة :
دينار	دينار	
٧٨,٩٩٩,٢٥١	٧٣,٣٠٣,٧٦٣	شركة الكهرباء الوطنية - حكومة المملكة الأردنية الهاشمية، بالصافي *
٢٥٢,١٩١	٥٧,٨٢٨	ال شركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية
-	١,٠٠٠	شركة البحر الأحمر للطاقة (الأردن)
١٣٥,٤١٥	٤,٦١٨	شركة أكواباور الأردن القابضة
٧٢٩,٠٠٣	١,١٤٥,٠٩١	شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية
٤٢٤,٦٦٤	٥١٥,٩٢٥	حكومة المملكة الأردنية الهاشمية
٣,٢٠١	٦٦,٤٨٤	شركة الريشة لمشاريع الطاقة الشمسية
١٢٢,٠٠٠	١٢٢,٠٠٠	وزارة الطاقة والثروة المعدنية
-	١,٠٠٠	شركة الرائدة للطاقة
٨٠,٦٦٥,٧٢٥	٧٥,٢١٧,٧٠٩	

\* يظهر هذا الرصيد بالصافي بعد تنزيل مخصص خسائر ائتمانية متوقعة والبالغ ١٠٤٦,٤٨١ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩ (٢٠١٨: ١٠٤٦,٤٨١ دينار).

٢٠١٨	٢٠١٩	المطلوب من جهات ذات علاقة :
دينار	دينار	
٣,٠٠١,٠٧٣	٣,١٩١,٤٧٨	شركة البترول الوطنية - حكومة المملكة الأردنية الهاشمية
١٤,٠٩٧	-	شركة إنارة لاستثمارات الطاقة
١٣٨	-	شركة أعمال المياه والطاقة الدولية - دبي
٤٩٢	-	شركة أعمال المياه والطاقة الدولية - أكوا العالمية
٣٧٦	٣,٩٠٦	شركة أعمال المياه والطاقة الدولية - الرياض
٣,٠١٦,١٧٦	٣,١٩٥,٣٨٤	

## منافع الإدارة التنفيذية العليا :

٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
٤٨٨,٣٤٠	٦٣٩,١٤٥	رواتب
٧,٠٥٠	١١,٣٠٠	منافع (تنقلات سفر)
٤٩٥,٣٩٠	٦٥٠,٤٤٥	

## (٢٨) النقد وما في حكمه

٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
٤٥,٢٦٠	٧,٠٥٦,٤٦٧	نقد لدى البنوك *
٦,٢٧٤	١١,١٠٢	نقد في الصندوق
٥١,٥٣٤	٧,٠٦٧,٥٦٩	

\* بلغت نسبة الفائدة على الودائع لدى البنوك ١٪ للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩ (٢٠١٨: ١٪).

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

٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
٤٥,٢٦٠	٧,٠٥٦,٤٦٧	نقد لدى البنوك
٦,٢٧٤	١١,١٠٢	نقد في الصندوق
٥١,٥٣٤	٧,٠٦٧,٥٦٩	
(٤٦,٢٣٠,١١٩)	(٣٥,١٨٥,٥٥١)	يطرح: البنوك الدائنة (إيضاح ٢٩)
(٤٦,١٧٨,٥٨٥)	(٢٨,١١٧,٩٨٢)	

## (٢٩) البنوك الدائنة

يمثل هذا البند الرصيد المستغل من التسهيلات الإئتمانية الممنوحة من بنوك مختلفة وتفاصيلها كما يلي:

- تسهيلات من البنك الاستثماري العربي الأردني بسقف ١٤,٠٠٠,٠٠٠ دينار بفائدة ٦,٥٪.
- تسهيلات من بنك القاهرة عمان بسقف ١٠,٠٠٠,٠٠٠ دينار بفائدة ٦,٥٪.
- تسهيلات من بنك الأردن بسقف ٢٠,٠٠٠,٠٠٠ دينار بفائدة ٦,٣٧٥٪.
- تسهيلات من بنك المؤسسة العربية المصرفية بسقف ٧,٠٠٠,٠٠٠ دينار بفائدة ٦,٣٥٪.
- تسهيلات من بنك الإسكان بسقف ١٣,٠٠٠,٠٠٠ دينار بفائدة ٦,٥٪.
- تسهيلات من بنك الاتحاد بقيمة ٥,٠٠٠,٠٠٠ دينار بفائدة ٦,١٢٥٪.

## (٣٠) التحليل القطاعي

تبين الجداول التالية قائمة الأرباح أو الخسائر للعقبة والمواقع الأخرى للسنتين المنتهيتين في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩ و ٢٠١٨. تم الإفصاح عن هذه المعلومات لأغراض تسهيل المراجعة الضريبية حيث أن الشركة خاضعة لنسبة ضريبة دخل مختلفة فيما يتعلق بالعقبة.

٢٠١٩			
المجموع	باقي المواقع	العقبة	
دينار	دينار	دينار	
٧٥,٥١٨,٢١٠	٢٨,٩٨٦,٩٧٢	٤٦,٥٣١,٢٣٨	إيرادات توليد الطاقة
(١٦,٢٥٤,٦٩٥)	(١٣,٤٥٩,٢٢٦)	(٢,٧٩٥,٤٦٩)	التكاليف التشغيلية للمحطات
(١٢,٦٢٦,٧٢٠)	(٤,٦٠٣,٨٣٤)	(٨,٠٢٢,٨٨٦)	استهلاكات
(١٣٠,٠٠٠)	-	(١٣٠,٠٠٠)	استهلاك حق استخدام اصل
(٨,٥٩٠,٨٨٤)	(٤,٤٥١,٧٨٩)	(٤,١٣٩,٠٩٥)	مصاريف إدارية
(٤,٥٢٤,٠٥٢)	(١,١٠٣,٧٩٤)	(٣,٤٢٠,٢٥٨)	مصاريف صيانة
(٤,٠٥٠,٣٠٤)	(٢,٨٠٨,٨٣٢)	(١,٢٤١,٤٧٢)	مخصص مخزون بطيء الحركة
(٨٠٢,٣٨٤)	(٤٣٣,٦٣٥)	(٣٦٨,٧٤٩)	مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
(٣,٢٤١,١٩٤)	(١,٦٥٨,١٣٩)	(١,٥٨٣,٠٥٥)	مخصص إنهاء خدمات موظفين
(٥٠,٢٢٠,٢٣٣)	(٢٨,٥١٩,٢٤٩)	(٢١,٧٠٠,٩٨٤)	مجموع تكاليف التشغيل
٢٥,٢٩٧,٩٧٧	٤٦٧,٧٢٣	٢٤,٨٣٠,٢٥٤	الربح التشغيلي
(٩٦٤,٩٩٣)	٨,٣١٤	(٩٧٣,٣٠٧)	(خسائر) أرباح فروقات العملات الأجنبية، بالصافي
(٩,٧٢٨)	(٩,٧٢٨)	-	حصة الشركة من خسارة شركة حليفة
(٣٥,٠٠٠)	(٨,٥٦١)	(٢٦,٤٣٩)	مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
٤,١١٥,٦٣٤	٤,٠٤٥,٢١٢	٧٠,٤٢٢	إيرادات أخرى، بالصافي
(٥,١٠٦,٧٠٢)	(١,٨٧٧,٥٣٣)	(٣,٢٢٩,١٦٩)	تكاليف تمويل، بالصافي
٢٣,٢٩٧,١٨٨	٢,٦٢٥,٤٢٧	٢٠,٦٧١,٧٦١	الربح قبل ضريبة الدخل
(١,٩٧٩,٤٣٩)	(٢٩٧,٢٧٦)	(١,٦٨٢,١٦٣)	مصرف في ضريبة الدخل
٢١,٣١٧,٧٤٩	٢,٣٢٨,١٥١	١٨,٩٨٩,٥٩٨	الربح للسنة

٢٠١٨			
المجموع	باقي المواقع	العقبة	
دينار	دينار	دينار	
١٠٩,١٠١,٢٥٤	٣٠,٧٧٧,٣٧٨	٧٨,٣٢٣,٨٧٦	إيرادات توليد الطاقة
(٥٣,١٢٦,٩٢٤)	(١٥,٤٢٢,١٧٣)	(٣٧,٧٠٤,٧٥١)	التكاليف التشغيلية للمحطات
(١٢,٣٤٨,٦٠٩)	(٤,٥٩٥,٥٤٨)	(٧,٧٥٣,٠٦١)	استهلاكات
(٩,٦٣١,٧٨٧)	(٤,٩٠١,٢٠٢)	(٤,٧٣٠,٥٨٥)	مصاريف إدارية
(٧,٥١٣,٦٢١)	(٤,٢٤٣,٢٨٥)	(٣,٢٧٠,٣٣٦)	مصاريف صيانة
(٢,١٠٧,١٣٩)	(٩٣١,٦٠٧)	(١,١٧٥,٥٣٢)	مخصص مخزون بطيء الحركة
(٨٣٩,٦٤٩)	(٤٤٤,٩٨٣)	(٣٩٤,٦٦٦)	مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
(٢,٢٣٠,٠٠٠)	(١,١١٧,٤٨٥)	(١,١١٢,٥١٥)	مخصص إنهاء خدمات موظفين
(٨٧,٧٩٧,٧٢٩)	(٣١,٦٥٦,٢٨٣)	(٥٦,١٤١,٤٤٦)	مجموع تكاليف التشغيل
٢١,٣٠٣,٥٢٥	(٨٧٨,٩٠٥)	٢٢,١٨٢,٤٣٠	<b>الربح التشغيلي (الخسارة التشغيلية)</b>
(٨٦٥,٤٧٢)	٢١٦	(٨٦٥,٦٨٨)	(خسائر) أرباح فروقات العملات الأجنبية، بالصافي
(٤٢,١٦٨)	(٤٢,١٦٨)	-	حصة الشركة من خسارة شركة حليفة
٩٤٩,٥٠٢	٤٤٩,٥٠٢	٥٠٠,٠٠٠	الوفر في مخصص خسائر ائتمانية متوقعة
(٣٥,٠٠٠)	(٨,٥٦١)	(٢٦,٤٣٩)	مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
١,٣٤٤,٥٧٠	١,٢٤٣,٥٠١	١٠١,٠٦٩	إيرادات أخرى، بالصافي
(٦,٧٦٣,٢٧٧)	(٢,٢٨٥,٢٩٢)	(٤,٤٧٧,٩٨٥)	تكاليف تمويل، بالصافي
١٥,٨٩١,٦٨٠	(١,٥٢١,٧٠٧)	١٧,٤١٣,٣٨٧	<b>الربح (الخسارة) قبل ضريبة الدخل وخسائر التدني</b>
(١١,٩٨٧,٧١٣)	(١١,٩٨٧,٧١٣)	-	خسائر التدني في قيمة ممتلكات ومعدات
٣,٩٠٣,٩٦٧	(١٣,٥٠٩,٤٢٠)	١٧,٤١٣,٣٨٧	<b>الربح (الخسارة) قبل ضريبة الدخل</b>
(٧٣٩,٣٥٣)	٢١٥,١٩٣	(٩٥٤,٥٤٦)	(مصروف) الوفر في ضريبة الدخل
٣,١٦٤,٦١٤	(١٣,٢٩٤,٢٢٧)	١٦,٤٥٨,٨٤١	<b>الربح (الخسارة) للسنة</b>

## (٣١) أصول والتزامات محتملة

### إصدار مطالبات لوزارة الطاقة والثروة المعدنية

بالإشارة الى البند ١٠/١/٣ من اتفاقية التنفيذ والتي تنص على انه في حال حدوث أي تغيير في القانون يؤدي الى زيادة التكاليف على شركة توليد الكهرباء المركزية لتشغيل وحداتها أو يؤدي إلى نقص في اجمالي الإيرادات المتحققة لشركة توليد الكهرباء المركزية أكثر من مبلغ حد العتبة السنوي والبالغ ٢٠٠,٠٠٠ دينار، فإنه يحق للشركة الحصول على تعويض من حكومة المملكة الأردنية الهاشمية. أصدرت شركة توليد الكهرباء المركزية مطالبتين بتاريخ ٣٠ كانون الثاني ٢٠١٩ لوزارة الطاقة والثروة المعدنية تغطي ما يلي:



١- مطالبة فرق سعر المحروقات بقيمة حوالي ٧٦١ر٦١٦ دينار.

٢- مطالبة تعديل تعرفه الطاقة المستوردة بقيمة حوالي ٢٥٨٩ر٣٧٨ر٢٥٨٩ دينار.

### اعتمادات مستندية وبوالص تحصيل

بلغت قيمة الاعتمادات المستندية وبوالص التحصيل على الشركة مبلغ ٤٩٥ر٢٥٩ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩ (٢٠١٨: ١ر٦٧٢ر٩٨٣ دينار).

### كفالات بنكية

بلغت قيمة الكفالات البنكية على الشركة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩ مبلغ ١٦ر٨٠٠ دينار (٢٠١٨: ٢٦ر٣٣٩ دينار).

### التزامات رأسمالية

تدخل الشركة خلال ممارستها لنشاطاتها الاعتيادية في ارتباطات متعلقة بمصاريف رأسمالية. هذا وقد بلغت ارتباطات المشاريع الرأسمالية القائمة ٣٢٧ر١٢٦ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩ (٢٠١٨: ٢ر٢٩٩ر٢٥٤ دينار).

### القضايا المقامة على الشركة

هناك قضايا مقامة ضد الشركة بمبلغ ١ر٨٠٠ر٣٧١ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩ (٢٠١٨: ٢ر٧٦٤ر٣٥٦ دينار) وفي تقدير إدارة الشركة ومستشارها القانوني فإنه لن يترتب على الشركة أية التزامات على هذه القضايا خلافاً لما تم تسجيله في القوائم المالية.

### الخلاف مع شركة مصفاة البترول

شركة مصفاة البترول الأردنية هي المورد للوقود ("المورد"). في عام ٢٠١٩، طالب المورد من الشركة بمبلغ ١٠٤ر٠٦١ر٣٩٩ دينار كفوائد على التأخير في سداد فواتير الوقود الشهرية (٢٠١٨: ٩٨ر٨٤٦ر٩٤٥ دينار). 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 تعاقدى للمطالبة بهذه المبالغ. وفقاً لذلك، لم يتم تكوين مخصص في هذه القوائم المالية.

## (٣٢) إدارة المخاطر

### مخاطر أسعار الفائدة

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

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

لحد من مخاطر التغير في أسعار الفائدة السوقية، أبرمت الشركة عقوداً لمقايضة أسعار الفوائد وذلك لتثبيت أسعار الفائدة المستقبلية على ٩٠% من القرض لأجل الممنوح من بنك ستاندرد تشارترد.

يوضح الجدول التالي حساسية قائمة الأرباح أو الخسائر للتغيرات الممكنة المعقولة على أسعار الفائدة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩ و ٢٠١٨، مع بقاء جميع المتغيرات الأخرى المؤثرة ثابتة.

تتمثل حساسية قائمة الأرباح أو الخسائر بأثر التغيرات المفترضة الممكنة بأسعار الفوائد على ربح الشركة لسنة واحدة، ويتم احتسابها على الموجودات والمطلوبات المالية التي تحمل سعر فائدة متغيراً كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩ و ٢٠١٨.

- ٢٠١٩

العملة	الزيادة (النقص) بسر الفائدة	الأثر على ربح السنة قبل الضريبة
	(نقطة مئوية)	دينار
دينار أردني	١٠٠	(٣٥١,٨٥٦)
دينار أردني	(٥٠)	١٧٥,٩٢٨

- ٢٠١٨

العملة	الزيادة (النقص) بسر الفائدة	الأثر على ربح السنة قبل الضريبة
	(نقطة مئوية)	دينار
دينار أردني	١٠٠	(٥١٩,١٠٢)
دينار أردني	(٥٠)	٢٥٩,٥٥١

## 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 ٢٠١٩ و ٢٠١٨. تحتفظ الشركة بالأرصدة والودائع لدى بنوك محلية رائدة.

## 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 ٢٠١٩ و ٢٠١٨ على أساس الفترة المتبقية للاستحقاق التعاقدية وأسعار الفائدة السوقية الحالية:

المجموع	أكثر من ٥ سنوات	من سنة حتى ٥ سنوات	من ٣ شهور إلى ١٢ شهر	أقل من ٣ شهور	
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	
٣١ كانون الأول ٢٠١٩					
٣٦,٠٧٠,٩١٤	-	-	٢٤,١٤٥,٨٠٢	١١,٩٢٥,١١٢	بنوك دائنة
٦٠,٧٦٠,٤٠١	-	-	-	٦٠,٧٦٠,٤٠١	ذمم دائنة
٣٢,٩٢٠,٨٣٧	١,٧٣٥,١٦٢	٢٥,٣٦٦,٢٤٩	٤,٩١٦,٠٨١	٩٠٣,٣٤٥	قروض
١,٨٣٣,٦٩٦	٧٤٣,٢٩٢	٩٠٨,٦٧٠	١٨١,٧٣٤	-	التزامات عقود الايجار
٢,٤٣٣,٩٠١	-	٧٧٨,٤١١	١,٦٥٥,٤٩٠	-	مطلوبات مشتقات مالية
١٣٤,٠١٩,٧٤٩	٢,٤٧٨,٤٥٤	٢٧,٠٥٣,٣٣٠	٣٠,٨٩٩,١٠٧	٧٣,٥٨٨,٨٥٨	المجموع
٣١ كانون الأول ٢٠١٨					
٥٤,٦٨١,٥٩٥	-	-	٧,٢٦٤,٦٦١	٤٧,٤١٦,٩٣٤	بنوك دائنة
٦١,٥٥٩,٠٩٢	-	-	-	٦١,٥٥٩,٠٩٢	ذمم دائنة
٥٨,٨٨٣,٧٩١	٥,٢٣٣,٢٧٥	٢٧,٥١٤,٧٥٤	٤,٩٧٢,١٣٣	٢١,١٦٣,٦٢٩	قروض
٣,٣٠٦,١٤٤	-	١,٧٤٤,٧٠٥	١,٥٦١,٤٣٩	-	مطلوبات مشتقات مالية
١٧٨,٤٣٠,٦٢٢	٥,٢٣٣,٢٧٥	٢٩,٢٥٩,٤٥٩	١٣,٧٩٨,٢٣٣	١٣٠,١٣٩,٦٥٥	المجموع

## مخاطر العملات

إن تعاملات الشركة بالدولار الأمريكي منخفضة المخاطر لأن سعر صرف الدينار مربوط بسعر ثابت مع الدولار الأمريكي (١٤١ دولار لكل دينار).

لحد 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).

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.

-٢٠١٩

العملة	الزيادة / النقص في سعر صرف العملة مقابل الدينار	الأثر على الربح قبل الضريبة
	(%)	دينار
يورو	١٠	(٥٧,١٠٤)
ين ياباني	١٠	(١,٢٩٧,٤٤٥)
يورو	١٠-	٥٧,١٠٤
ين ياباني	١٠-	١,٢٩٧,٤٤٥

-٢٠١٨

العملة	الزيادة / النقص في سعر صرف العملة مقابل الدينار	الأثر على الربح قبل الضريبة
	(%)	دينار
يورو	١٠+	(٧١,٢٤٢)
ين ياباني	١٠+	(١,١٩٠,٦٧٨)
دينار كويتي	١٠+	-
يورو	١٠-	٧١,٢٤٢
ين ياباني	١٠-	١,١٩٠,٦٧٨
دينار كويتي	١٠-	-

### (٣٣) القيمة العادلة للأدوات المالية

تتمثل الأدوات المالية في الموجودات المالية والمطلوبات المالية.

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

الجدول التالي يبين تحليل الأدوات المالية المسجلة بالقيمة العادلة وحسب الترتيب الهرمي المذكور أعلاه:

المجموع	المستوى الثالث	المستوى الثاني	المستوى الأول	
دينار	دينار	دينار	دينار	
٢٠١٩ -				
				مطلوبات مالية
٢,٤٣٣,٩٠١	-	٢,٤٣٣,٩٠١	-	مطلوبات مشتقات مالية
٢٠١٨ -				
				مطلوبات مالية
٣,٣٠٦,١٤٤	-	٣,٣٠٦,١٤٤	-	مطلوبات مشتقات مالية

## (٣٤) إدارة رأس المال

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

تقوم الشركة بإدارة هيكل رأس المال وإجراء التعديلات اللازمة عليها في ضوء تغيرات ظروف العمل. هذا ولم تقم الشركة بأية تعديلات على الأهداف والسياسات والإجراءات المتعلقة بهيكل رأس المال خلال السنة الحالية والسنة السابقة.

إن البنود المتضمنة في هيكل رأس المال تتمثل في رأس المال المدفوع والاحتياطات والأرباح المدورة والبالغ مجموعها ٧ر٠٦٨٩٦٨ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩ مقابل ٤٨ر٧٧٤ر٥٦٨ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨.

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

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

### معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٧) عقود الايجار

يقدم المعيار نموذجاً شاملاً للاعتراف والقياس والعرض والايضاحات المتعلقة بعقود التأمين. ويحل هذا المعيار محل معيار التقارير المالية الدولي رقم (٤) - عقود التأمين. ينطبق المعيار 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. إن الإطار العام للمعيار يتضمن استخدام طريقة الرسوم المتغيرة وطريقة توزيع الأقساط.

سيتم تطبيق هذا المعيار اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢١ مع ارقام المقارنة، مع السماح بالتطبيق المبكر شريطة أن المنشأة طبقت معيار التقارير المالية الدولي رقم (٩) ومعيار التقارير المالية الدولي رقم (١٥) قبل أو مع تطبيق معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٧). لا تتوقع الشركة أن ينتج أثر من تطبيق هذا المعيار.

### تعديلات على معيار التقارير المالية الدولي رقم (٣): تعريف "الأعمال"

أصدر المجلس الدولي للمحاسبة تعديلات على تعريف "الأعمال" في معيار التقارير المالية الدولي رقم (٣) - اندماج الأعمال لمساعدة المنشآت على تحديد ما إذا كانت مجموعة الأنشطة والموجودات المستحوذ عليها ينطبق عليها تعريف "الأعمال" أم لا. وتوضح هذه التعديلات الحد الأدنى لمتطلبات الأعمال، وتحذف تقييم ما إذا كان المشاركون في السوق قادرين على استبدال أي عناصر أعمال غير موجودة، وتضيف التعديلات توجيهات لمساعدة المنشآت على تقييم ما إذا كانت العملية المستحوذ عليها جوهرية، وتحديد تعريفات الأعمال والمخرجات، وإضافة اختبار تركيز القيمة العادلة الاختياري.

نظراً لأن التعديلات تطبق بأثر مستقبلي على المعاملات أو الأحداث الأخرى التي تحدث عند أو بعد تاريخ التطبيق الأولي، فلن ينتج أثر على الشركة من تطبيق هذه التعديلات في تاريخ الانتقال.



## تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (١) ومعيار المحاسبة الدولي رقم (٨): تعريف "الجوهرية"

أصدر المجلس الدولي للمحاسبة تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (١) - عرض القوائم المالية ومعيار المحاسبة الدولي رقم (٨) - السياسات المحاسبية والتغييرات في التقديرات والأخطاء المحاسبية لتوحيد تعريف ما هو "جوهرية" ضمن المعايير كافة وتوضيح جوانب معينة من التعريف. ينص التعريف الجديد على أن "المعلومات تعتبر جوهرية إذا نتج عن حذفها أو إغفالها أو إخفاءها، تأثير بشكل معقول على القرارات التي يتخذها المستخدمون الأساسيون للقوائم المالية للأغراض العامة على أساس تلك القوائم المالية، والتي توفر معلومات مالية محددة حول المنشأة". من غير المتوقع أن يكون للتعديلات على تعريف ما هو "جوهرية" أثر على القوائم المالية للشركة.

## تعديل معدلات الفائدة على معيار التقارير المالية الدولي رقم (٩) ومعيار التقارير المالية الدولي رقم (٧)

إن تعديلات معايير معدلات الفائدة لمعيار التقارير المالية الدولي رقم ٩ والمعيار الدولي للتقارير المالية رقم ٧ تشمل عدد من عمليات الإعفاءات التي تنطبق على جميع علاقات التحوط التي تتأثر بشكل مباشر بتعديل معايير معدلات الفائدة. تتأثر علاقة التحوط إذا أدى التعديل إلى حالة عدم تيقن بشأن توقيت و / أو حجم التدفقات النقدية المستندة إلى المعيار، لبند التحوط أو أداة التحوط. نتيجة لهذا التعديل، قد يكون هناك عدم تيقن حول توقيت و / أو حجم التدفقات النقدية المستندة إلى المعيار، لبند التحوط أو أداة التحوط، خلال الفترة السابقة لاستبدال معيار معدل الفائدة الحالي بديل يخلو من المخاطر (RFR). قد يؤدي ذلك إلى عدم التيقن فيما إذا كانت الصفقة المتوقعة مرجحة وما إذا كانت علاقة التحوط مستقبلاً فعالة أم لا.

نتيجة لهذا التعديل، قد يكون هناك عدم تيقن حول توقيت و / أو حجم التدفقات النقدية المستندة إلى المعيار، لبند التحوط أو أداة التحوط خلال الفترة السابقة لاستبدال معيار معدل الفائدة الحالي بديل يخلو من المخاطر (RFR). تسري التعديلات على الفترات المالية التي تبدأ في أو بعد ١ كانون الثاني ٢٠٢٠ مع السماح بالتطبيق المبكر. ويتم تطبيق بأثر رجعي. إلا أنه لا يمكن إعادة أي علاقات تحوط تم إلغاؤها مسبقاً عند تطبيق الطلب، ولا يمكن تعيين أي علاقات تحوط بالاستفادة من التجارب السابقة.

بعد الانتهاء من المرحلة الأولى، يحول مجلس معايير المحاسبة الدولية تركيزه إلى المسائل التي قد تؤثر على التقارير المالية عند استبدال معيار معدل الفائدة الحالي بـ RFR. ويشار إلى ذلك بالمرحلة الثانية من مشروع IASB. لم تطبق الشركة التعديلات مبكراً حيث أن عدم التيقن الناشئ عن التعديل لا يؤثر على علاقات التحوط إلى الحد الذي يتطلب إنهاء العلاقة.

## (٣٦) أرقام المقارنة

تم إعادة تبويب بعض أرقام القوائم المالية لعام ٢٠١٨ لتتناسب مع تبويب أرقام القوائم المالية لعام ٢٠١٩ ولم ينتج عن إعادة التبويب أي أثر على الربح أو حقوق الملكية لعام ٢٠١٨.

Central Electricity Generating Co.  
(CEGCO)



شركة توليد الكهرباء المركزية م.ع.

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

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

الرقم:

التاريخ: 2020/3/19

3. إقرار بصحة واكتمال المعلومات والبيانات الواردة في التقرير السنوي

نقر نحن الموقعين أدناه بصحة ودقة واكتمال المعلومات والبيانات الواردة في التقرير السنوي

  
رئيس مجلس الإدارة

ثامر بن سعود بن اسماعيل الشهران

  
الرئيس التنفيذي

مؤيد إبراهيم عبد الوهاب السمان

الرئيس التنفيذي المالي

زكية عبدالقني سليمان جردانة

P.O.Box 2564 Amman 11953 Jordan

Tel.: (962) 6 5340008

Fax: (962) 6 5340800

E-mail: cegco@cegco.com.jo

ص ب: 2564 عمان 11953 الأردن

هاتف: 962-6-5340008 مع فطر ألي

فاكس: 962-6-5357211

البريد الإلكتروني: cegco@cegco.com.jo

Central Electricity Generating Co.  
(CEGCO)



شركة توليد الكهرباء المركزية م.ع.

Ref:

Date: 19/3/2020

الرقم:

التاريخ: 2020/3/19

## 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

ثامر بن سعود بن اسماعيل الشرفان

عضو

مكرم أديب الخوري

نائب الرئيس

توكي سعيد العمري

عضو

فيصل عبدالرزاق موسى الحباري

عضو

رائيه موسى الأعرج

عضو

زياد جبريل صبره

عضو

جاسمينه أمارة

P.O.Box 2564 Amman 11953 Jordan  
Tel.: (962) 6 5340008  
Fax: (962) 6 5340800  
E-mail: cegco@cegco.com.jo

ص ب: 2564 عمان 11953 الأردن  
هاتف: 962 6 5340008 مع رقم  
فاكس: 962 6 5357211  
البريد الإلكتروني: cegco@cegco.com.jo





THE HASHEMITE KINGDOM OF JORDAN  
**Central Electricity Generating Company**

**ANNUAL**  
**REPORT**  
**2019**

CEGCO







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





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





# Contents

• Chairman’s Address	8	- Quality	30
• CEO Address	9	- Organization Structure	31
• Report of Board of Directors	10 -11	- Man power and Training	32 -34
- Members of the Board of Directors	12 -20	- Company Risks	35
- Senior Executive Management	21- 28	- CEGCO’s Achievements in 2019	35- 37
- Shareholders	29	- Significant Statistics	38
- Company’s Competition Status	29	- Performance Indicators	39
- Major Suppliers and Major Clients	29	- Power Stations Performance Indicators	40 -43
- Governmental Protection & Privileges	30	- Generated Electrical Energy	44



- Sold Electrical Energy	45	- Auditing Fees	52
- Internal Electrical Energy Consumption	46	- Securities Owned by the Members of Board of Directors	53
- Power Stations Fuel Consumption	47	- Benefits and Remunerations Received by the BoD	54
- Installed Capacity of Operating Power Stations in Electrical System	48- 49	- Benefits and Remunerations Received by the Executive Management	55
- Loads of Electrical System	50	- Donations	55
- Profit & Loss	51	- Local Community	56 -58
- Analysis of the Financial Status	51- 52	- Financial Statements	60- 111
- Future Developments & Future Plans	52	- Declarations	112 -113



**Valued shareholders,**

On behalf of myself and the members of the Board of Directors of Central Electricity Generating Company (CEGCO), I am pleased to present to you our 2019 Annual Report. The document illustrates our operational data and indicators, financial performance and most notable developments and accomplishments - achieved despite ongoing challenges affecting the company's sustainability - led foremost by the end of power purchase agreement terms and the waning opportunities to renew them.

In 2019, profits (before currency exchange difference) surged by 457.5 percent to reach JOD 22.3 million, in comparison with JOD 4 million recorded in 2018. The significant increase was attributed to the drop in maintenance expenses and imported energy costs, paired with a rise in revenues from operation and maintenance agreements. Additionally, CEGCO recorded an impairment of assets, machines and equipment for 2018, which amounted to a loss of JOD 12 million.

Moreover, CEGCO accounts receivable decreased from JOD 80 million in 2018 to JOD 74 million in 2019, whereas accounts payable to the Jordan Petroleum Refinery Company totaled JOD 57.5 million in 2019, as opposed to JOD 58.5 million in 2018.

Meanwhile, the decommissioning of generating units continues to pose a major challenge. At the end of 2019, power purchase agreement terms with the National Electric Power Company - regarding three generating units with a 290-MW capacity at the Aqaba Thermal Power Station and the Rehab Gas Turbine Power Station - came to an end. This will have a tangible impact on our production capacity, financial resources and employee conditions. Placing the interests of our employees at the forefront, we sought out job opportunities in the operation and maintenance company, NOMAC, which operates the ACWA Power stations. Accordingly - and in order to benefit the largest number of employees - an agreement was reached whereby NOMAC would regularly inform us of available vacancies.

On this note, I would like to express thanks to our colleagues across various locations for their dedicated efforts towards attaining company goals. I look forward to working together to find lasting solutions to obstacles, if and when they arise.

I would also like to acknowledge the Government of Jordan and its institutions and agencies for their tremendous efforts in ensuring the Kingdom's security and stability; a true blessing which, God willing, will endure.

Lastly, and 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, sound management of state affairs and promotion of investment, to propel Jordan towards greater progress and prosperity.



**Thamer Al-Sharhan**  
Chairman

**Best wishes for further success and distinction in 2020.**



## A.2

## CEO Address

**Ladies and gentlemen,**

I am pleased to share with you our 2019 Annual Report, which showcases the most noteworthy accomplishments and performance indicators of Central Electricity Generating Company (CEGCO) throughout the past year. Despite the numerous challenges we continue to face - primarily the decommissioning of several generating units and the subsequent impact on our production capacity - we remain steadfast in our resolve and commitment as we move forward.

Within the area of occupational health, safety and environment, CEGCO received two 'Awards of Excellence in Safety and Occupational Health' - granted by the Social Security Corporation. The Aqaba Thermal Power Station and the Rehab Gas Turbine Power Station were both recognized with a Certificate of Excellence and a Certificate of Appreciation, respectively. These accolades serve as testament to the level of distinction achieved at both stations, attained only by keeping pace with global health and safety developments and standards that promote an ideal work environment for employees, while continuing to implement specialized and comprehensive training programs.

Emphasizing our firm belief in the pivotal role of human resources in driving company success, we remained committed to organizing various training programs - which aimed at boosting employee efficiency; equipping them with necessary skills to bolster their performance; and enhancing their knowledge and practical capabilities.

On the operational front, CEGCO succeeded in recording an availability factor of 97.05 percent - exceeding declared budget estimates - by adopting periodic preventive programs to keep stations prepared, thereby significantly reducing the unavailability factor and forced outage.

As in every year, we renewed our support to the local community, with a special focus on the energy, health and education sectors. We carried out several activities and initiatives across the Kingdom, including installing solar PV systems in mosques; conducting maintenance of public schools in several regions; supplying modern medical equipment; as well as hosting free medical days and distributing food parcels to serve the less fortunate.

With reference to the biggest challenges facing our company - the decommissioning of generating units, as well as the inability to renew power purchase agreement terms and their direct impact on job security - executive management has been seeking new opportunities to promote its capabilities by outreaching several companies and institutions that may leverage its distinguished expertise and utilize its advanced facilities, such as laboratories and engineering workshops. We have also carefully devised a specialized business development program in order to achieve this goal for the benefit and viability of CEGCO employees.

In conclusion, allow me to express my gratitude and appreciation to our esteemed Chairman, Board of Directors and Mr. Nadeem Rizivi the former CEO for their staunch support towards ensuring the sustainability of CEGCO. I would also like to thank our entire team across all locations for their unwavering dedication to reaching and upholding our company objectives.



**Dr. Moayad Samman**

**Chief Executive Officer**

**May God protect Jordan and His Majesty King Abdullah II bin Al Hussein.  
Looking forward to even greater achievements and new heights of success in 2020.**

## B Report of Board of Directors

The Board of Directors is pleased to present to you its Annual Report 21<sup>st</sup> including activities and achievements of the Company as well as the financial statements of the year ended on 31/12/2019

### 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

Management: Amman-Khalda, Al Khalidin district, Hakam Bin Amr St-Building (22)

P.O.Box: 2564, postcode 11953, Amman-Jordan.

Tel: + 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.

#### Risha Gas Turbine Power Sation

it is located in the eastern region of the Kingdom, about 350 m east of Amman.

#### Rehab Gas Turbine Power Station

Rehab power plant is located in the northern region of Jordan, approximately 70 km north of the capital Amman. The plant site is approximately 835 meters above sea level and located within a rural area surrounded by extensive agricultural land.

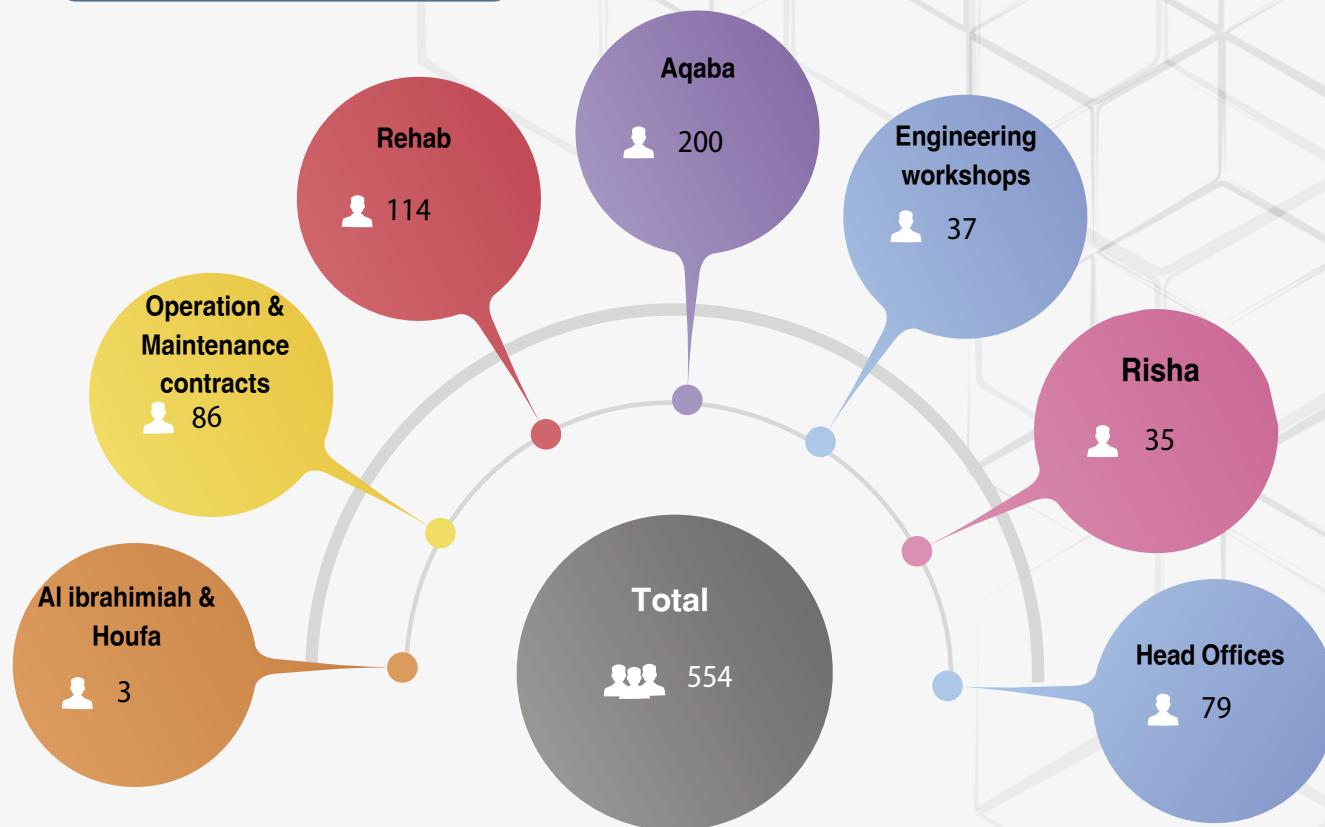
#### Al Ibrahimiah Power Plant

it is located in the north of Jordan about 80 km south of Amman

#### 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.

## Employee's Distribution according to Locations until 31/12/2019



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

## 1. C. Company's Capital Investment Volume

98,623,000 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.Eng. Thamer Al Sharhan** Chairman

**H.E.Eng. Turki S. Al-Amri** Vice-Chairman (from 2/10/2017)

**H.E.Dr. Makram A. Khoury** Member ( from 1/8/2017)

**H.E.Mr. Jasdeep Singh Anand**  
Member (from 20/3/2018)

**Enara (2)  
Energy Investment**

**Government Investment Management Co. LLC**

**H.E. Dr. Faisal Hyary**  
Member from 20/6/2017

**H.E.Eng. Ziad Jebril**  
Member from 1/7/2014

**H.E.Mr. Zaidoun Abu Hassan**  
from 17/3/2013 to 9/11/2019

**H.E. Mrs. Ranya Moosa Al-Aaraj, CFA**  
from 10/11/2019

**Social Security Corporation**



**H.E. Eng.  
Thamer Al-Sharhan**

Nationality  
**Saudi Arabian**

Date of Birth  
**1961**

Current Position  
**Chairman**

## Work Experience

- Throughout his career at SABIC and its affiliates, he built an unblemished track record in the industrial and utility sectors. His achievements throughout his 30 years of experience in the industrial sector include leading phenomenal growth at each company, as has publicly been displayed at Marafiq.
- He is a professional engineer with practical and executive management experience in the industrial and utility sectors. He also serves as a board member in several companies and charitable organizations.
- Thamer graduated from King Fahd University of Petroleum and Minerals, with a Bachelor of Science in Chemical Engineering.
- ACWA Power is a developer, investor, co-owner and operator of a portfolio of plants with a capacity to generate 15,381 MW of power and produce 2.4 million m<sup>3</sup>/day of desalinated water, which has an investment value in excess of USD 22 Billion.
- From its base in Saudi Arabia, ACWA Power has already expanded or is expanding into the GCC, Jordan and Egypt and further afield to Turkey, Morocco, the southern cone of Africa and South East Asia. It has: regional offices in Dubai, Istanbul, Rabat, Johannesburg, Maputo, Beijing and Hanoi, a customer base that includes state utilities and an industrial major across 3 continents and more than 20 plants in various phases of development, construction and operations. The current portfolio of assets and investments includes the two of the world's largest sea going barge mounted, self-contained water desalination plants each capable of producing 25,000 m<sup>3</sup>/day of water.
- ACWA Power lives by its mission statement – to reliably deliver electricity and desalinated water at the lowest possible cost in our target countries and operates the business according to its values which are: Diversity, Rigor, Ingenuity, Fairness and Integrity.





**H.E. Eng.  
Turki S. Al-Amri**

Nationality  
**Saudi Arabian**

Membership Date  
**11 /9/ 2017**

Date of Birth  
**17 /10/ 1974**

Current Position  
**Vice-Chairman  
From 2/10/2017**

## Qualifications:

- Mechanical Engineer graduated from King Fahad University of Petroleum & Mineral (KFUPM) in August 1998 with a Bachelor of Science in Applied Mechanical Engineering.

## Work Experience:

- 19 Years of experience in the petrochemical and utility sectors, much of which was with SABIC / SADAF (Jubail Industrial City), Saudi Electricity Company (SEC) and Saline Water Conversion corporation SWCC, General Manager of Marafiq utility company (Jubail & Yanbu Industrial City). Presently, Turki has been with Acwa Power/ NOMAC since 2014.
- First National Operation and Maintenance CO. (NOMAC) Vice President, Operations KSA - Division
- Since joining NOMAC, Turki is in charge of all the KSA business, covering all business units operating by NOMAC in KSA. The accumulated production capacity of the plants in KSA is 12,045 MW of electricity and 2,224,920 m3/day of water.
- Board Directorship
- BOD Chairman of Rabigh Operation & Maintenance Co. Ltd. (ROMCO); located in Rabigh, Saudi Arabia with the production capacity of 1,320 MW.
- BOD Chairman of Water Desalination Expansion Company (WDEC) located in Shuaibah, Saudi Arabia with the production capacity of 250,000 m3/day of water.
- BOD Member of Jubail Water and Power Company (JOMEL). O&M Contractor of Marafiq, located in Jubail Industrial City, Saudi Arabia with the production capacity of 2,750 MW and Board Member of Rabigh Power Company (RPC), located in Rabigh, Saudi Arabia with the total production capacity of 520 MW and 188,000 m3/day of water.
- Board Member of Higher Institutes of Water and Power Technologies (HIWPT), located in Rabigh, Saudi Arabia.
- BOD Member of Sun E NOMAC Photovoltaic Power Plant, located in Karadzhalovo, Bulgaria with the production capacity of 60 MW.
- BOD Member of NOMAC Benban Solar Photovoltaic Power Plant, located in Egypt with the capacity of 50 MW.
- BOD Member of NOMAC Nile Energy Company in Egypt.
- BOD Member of NOMAC Energy Company in Egypt.



H.E. Mr.  
**Jasdeep Anand**

Nationality  
**Indian**

Membership Date  
**20 /3/ 2018**

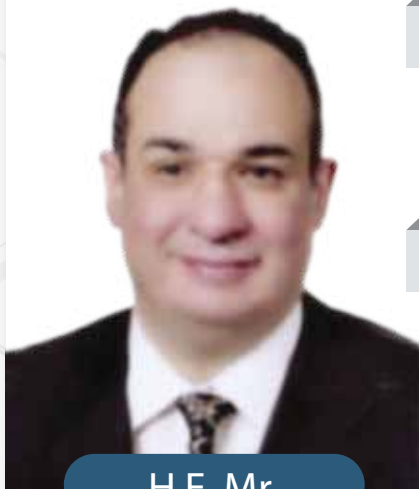
Current Position  
**Member of Board**

## Qualifications:

- Chartered Accountant (Qualified in 1997) from the Institute of Chartered Accountants of India
- Cost and Works Accountant (Qualified in 1997) from the Insitute of Cost and Works Accountants of India

## Work Experience:

- A Chartered Accountant and a Cost Accountant with over 25 years of experience in financial and operational leadership roles for infrastructure support service businesses in emerging markets.
- ACWA Power
- CFO- International Region Jul 2016 to present
- Developing the financial strategy, oversee its implementation across the International region and manage strategic relations with internal and external stakeholders, to protect the interests of the Company and ensure that the financial activities across all the international regions are carried out in alignment with Group strategic objectives and regulatory requirements.
- Aggreko PLC Feb 2001 to Jun 2016
- During the time in Aggreko, worked in various senior roles in Finance, Sales, Commercial and General Management taking care of various geographies including Asia Pacific, Middle East, Africa and South America. Responsible for the Finance function of the Projects business which had sales of over US\$1B. Worked very closely in expanding the business in the APAC region in a leadership role and growing it exponentially.
- Schlumberger- Oil Field Services Aug 1999 to Feb 2001
- Mitsui & Co. Ltd Feb 1998 to Aug 1999



H.E. Mr.  
Zaydoun Mamdouh Abed Al Rahman Abu Hassan

Nationality  
**Jordanian**

Membership Date  
**17/3/2013  
to 9/11/2019**

Date of Birth  
**1/5/1968**

Current Position  
**Member of Board**

## Qualifications:

- Bachelor Degree In Finance and Banking from University of Southern California Class of 1988.

## Work Experience:

- A proactive manager with independent judgment and organizational ability to direct investments and portfolio management with emphasis on pension funds' Investments best practices.
- A graduate from the University of Southern California, Marshall School of business, with concentrations in finance, investment, and management; Class of 1988.
- A graduate from Bank of America preferred banking training program Nov. 1989. (14 months training program).
- A seasoned Investments Manager experienced in establishing in originating and developing, business relationships, as well as refining investment methodologies, policies, and financial products; domestic, regional, and international.
- A total of 26 years postgraduate exposure and work experience; Experience includes originating, refining and upgrading strategic investment methodologies and portfolio management for the pension fund of the Social Security Corporation, (the Investment Unit).
- Made excellent investment judgments and recommendations such as the vital importance and entry of the S&P 500 index and purchase of gold to mitigate the Portfolio Risk Exposure. Recommended various other individual investments such as the purchase of Nestle in 2009 and Potash stock in 2005.
- Responsible for transferring the Funds of \$2.2 Billion at the inception of the fund in 2003 and still employed at the same fund which reached \$ 9.5 billion 10 years later



**H.E. Mrs.  
Ranya Moosa Alaraj, CFA**

Nationality  
**Jordanian**

Membership Date  
**10/11/2019**

Date of Birth  
**30/11/1978**

Current Position  
**Member of Board**

## Qualifications:

- CFA Charterholder
- ACI dealing certificate
- Masters Degree in Banking and Finance from Arab Academy for Banking and Finance / Amman - Jordan 2002
- Bachelor Degree in Finance from Yarmouk University / Irbid – Jordan 1999

## Work Experience:

- Has more than 20 years' experience in portfolio management and financial analysis. Currently holds the position of Treasury and loans directorate manager at Social security investment fund / Amman – Jordan, the investment arm of Social Security Corporation. Managing money market instruments, Bonds, derivatives in addition to the loan portfolio mainly covering public sector financing along with syndicated loans to private sector.
- Worked at Foreign investments and operations department at The Central Bank of Jordan / Amman- Jordan from 2000 till 2007 managing fixed income active portfolio from 2000 till 2007.
- Part time instructor covering courses in CFA level I Curriculum, treasury products and hedging strategies in different local and regional training centers .
- Represented Social Security Corporation in Jordan Loan Guarantee corporation Board, Housing bank for trade and finance Board, Cairo Amman Bank Board and Arab Potash Corporation Board.
- Active member in CFA institute and CFA Society – Jordan.



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:

- 2007 - 2016 General Manager Orphans Fund Development Corporation
- 2002 -2007 Financial Advisor Minister of Finance office, Ministry of Finance, Amman, Jordan.
- 1998-2002 Financial Expert Technical Team commissioned with the privatization process of the Royal Jordanian (RJ) Airline.
- 1992-1997 Director of Economic Research & Information Directorate General Budget Department, Jordan.
- 1990-1991 Head of Economic Research Unit General Budget Department, Jordan.
- 1986-1990 Full-Time Graduate Student (MA, Ph.D. Program) University of Leicester/England.
- 1979-1985 Budget Analyst General Budget Department, Jordan.





H.E. Dr.  
**Makram A. Khoury**

Nationality

**Lebanese**

Membership Date

**1/8/2017**

Date of Birth

**12/7/1956**

Current Position

**Member of Board**

## Qualifications:

- Ph.D., Engineering, University of Southern California, Los Angeles, CA, USA
- MBA, IMD, Lausanne, Switzerland
- Licensed Professional Engineer (PE), Texas, USA

## Work Experience:

- With over thirty five years of experience in leading Engineering and Construction Management Companies covering the industrial, petrochemical, oil and gas sectors, infrastructure and buildings, Mr. Khoury currently holds the position of Vice President – Corporate at Consolidated Contractors Company (CCC) Management Office.
- Makram's responsibilities include leading the following departments:
  - Corporate Contracts
  - Corporate Risk
  - Management Information Systems
  - Plant, Equipment and Vehicle
  - Heavy Lift
- Makram serves on several CCC affiliates boards.
- Past Employment:
  - Flour Corporation
  - Utility Development Company (Kuwait)
  - Parsons Engineers, LTD
  - Brown & Root Inc.



H.E. Eng.  
**Ziad Jibril Sabra**

Nationality  
**Jordanian**

Membership Date  
**1/7/2014**

Date of Birth  
**22/10/1960**

Current Position  
**Member of Board**

### Qualifications:

- Bachelor's degree in Mechanical Engineering from Yarmouk University since 1984 .

### Work Experience:

- He served as Assistant Secretary General and former Adviser to the Minister and Director of the Renewable Energy Department at the Ministry of Energy Department at the Ministry of Energy and Mineral Resources - Jordan. Eng.
- Sabra is a key leader in Renewable Energy field at the Ministry of Energy and Mineral Resources, where he joined the Ministry in 1987 and has held various designations and responsibilities including implementation of policies, strategies and follow up of several renewable energy commercial projects, especially Wind IPP projects and Solar thermal power generation projects.
- In addition to Privatization of Electricity Sector, Oil Shale, and other projects including waste to energy projects, as well as Energy Efficiency studies and measures. Mr. Sabra is a Mechanical Engineer graduated from Yarmouk University of Jordan in 1984, conducted postgraduate courses and advanced training in Germany, Spain and Italy in this field and conducted several studies, reports and publications in the field of energy, renewables in particular.
- He is Board member in several institutions /companies, and working as the Focal Point of Jordan at the International Renewable Energy Agency (IRENA), Regional Center for Renewable Energy and Energy Efficiency (RCREEE) and for the Union for the Mediterranean (UfM).

### 3.B Senior Executive Management



**Nationality:** Jordanian

**Date of Birth**

18/11/1965

#### H.E. Dr. Moayad Samman

Chief Executive Officer (from 1/10/2019)

##### Work Experience:

- Dr. Samman is currently the CEO 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 MadfoatCom for ePayments (eFawateerCom), and Member of the Committee at the Jordan Engineers Association, Pension Fund Administrative Committee (2<sup>nd</sup> 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.



**Nationality:** Pakistanian

**Date of Birth**

27/5/1967

## H.E. Mr. Nadeem Rizvi

Chief Operating Officer

### Work Experience:

- Mr. Nadeem was CEO of CEGCO, then appointed Chief Operating Officer of CEGCO
- Nadeem Rizvi has been appointed Chief Operating Officer of CEGCO, Jordan as of 19 October 2014.
- Nadeem, a finance professional from Pakistan, has over 24 years of experience in leading and building businesses.
- Prior to joining CEGCO, Nadeem was COO at Hajr Electricity Production Company, Saudi Arabia since 2013 and CEO at ACWA Power Barka, Oman from 2007 to 2012. He has been instrumental in winning many accolades for Barka power and desalination plant including the expansion of Barka's existing water facility. Under his leadership, the Barka business achieved a landmark safety record of 10 years without a LTA. Nadeem has been a key contributor in setting up three power and water related businesses – ACWA Power Barka, AES Lalpir and AES PakGen. His core expertise is in financing, construction and operations.



**Nationality :** Jordanian

**Assignment Date:** 23/8/1992

**Date of Birth:** 12/12/1967

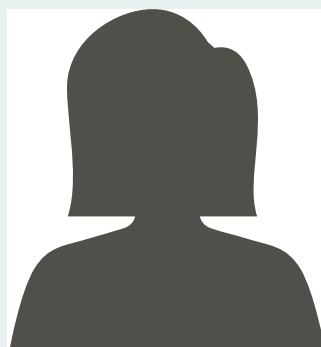
**Qualifications:**

- B.sc. Mechanical Engineering specialty in Thermal Power And Machines Jordan University of Science & Technology – Irbid

## Eng. Maher Moh'd Ateyah Tubaishat

**Work Experience:**

- 27/1/2012 - 30/9/2019 Executive Manager Asset management then appointed Acting CEO of ACWA Power Renewable.
- 1/12/2010 - 26/1/2012:Executive Manager /Operation & Maintenance
- Jun 2009- 30/11/2010 :Executive Manager /Asset management Division/ CEGCO
- May 2007-May 2009:Business Development Manager CEGCO
- May 2005-May 2007:Head of Mechanical Engineering Department CEGCO
- Oct 2003-Apr. 2005:Deputy project Manager /CEGCO
- Jun 2002-Sep. 2003:Design Reviewer and major suppliers Qualification Audit / Rehab Combined Cycle Project /CEGCO
- May 2001-May 2002:Project Engineer & Chief Mechanical Engineer ATPS Boilers Gas Conversion Project / CEGCO
- Jan 2001-Apr. 2001:Mechanical Engineer Rehab GTG No.13 extension Project /CEGCO
- 1995 - 1999:Different Posts at NEPCO
- 1992 - 1995:Jordan Electricity Authority (JEA)
- 1991-1992:Mechanical Engineer/ Petrol Engines Supervision / Jordan Armed Forces



**Nationality**  
Jordanian

**Assignment Date :** 1983

**Date of Birth** 7/11/1962

**Qualifications:**

- Bachelor's Degree in Accounting & Economics, Jordan University, 1983.

## Mrs.Zakieh Abed Al Ghani Suliman Jardaneh

Current Position: CFO

**Work Experience:**

- 7/11/2018 Chief Financial Officer.
- 2014 - 6/11/2018 Financial Controller.
- 2007-2014 : Executive Manager/Finance, CEGCO
- 1999- 2006 : Finance Manager, CEGCO
- 1997-1998 : Section Head /Systems Development, NEPCO.
- 1983-1996 : Accountant, Jordan Electricity Authority



**Nationality:** Jordanian

**Assignment Date :** 4/2/1996

**Date of Birth** 18/2/1971

**Qualifications:**

- Bachelor Degree/ Mechanical Engineering

## Eng. Ali Hussein Ibrahim AL-Rawashdeh

**Work Experience:**

- 27/1/2012- 31/3/2019 Executive Manager Operation & Maintenance.
- 20/8/2009 - 26/1/2012 : Executive Manager/ Engineering Services
- 2/9/2008-19/8/2009 : Director of the Mechanical Engineering Dept. Development & Projects Division
- 31/5/2006-1/9/2008: Mechanical Engineering Section Head / Development & Projects Division
- 20/8/2002-30/5/2006 : Senior Engineer /Mechanical Engineering Dept./ Projects Division
- 1/1/2000-19/8/2002 : Maintenance – Mechanical Engineer/ ATPS
- 4/2/1996-1/1/2000 : Supervisor Engineer/ ATPS project phase 2
- 2/5/1995-3/2/1996 : Maintenance Engineer /the Arab Company for Paper Industries
- 1/3/1994-30/4/1995 : Sales Engineer/ Jarash Electro Chemical Coating Co.



**Nationality :**Jordanian

**Assignment Date :** 4/5/1997

**Date of Birth :**14/ 5/ 1971

**Qualifications:**

- Bachelor of Electrical Engineering, University of Science and Technology

## Eng. Mowaffaq Mahmoud Ali Al-Alawneh:

Current Position: Operation & Maintenance Executive Manager

**Work Experience:**

- 7/4/2019 Operation & Maintenance Executive Manager
- 7/2016 - 7/4/2019 Engineering services and contracts Senior Manager
- 1 / 2011- 7/2016 ATPS Plant Manager
- 4/2010 - 1/2011 Maintenance Manager / Aqaba Water Company
- 11 / 2008-4 / 2010 Technical support Manager / Aqaba Water Company
- 1 / 2005- 11/2008 Instrumentation and Control section head / Aqaba Thermal Power Station
- 1 / 2002-1 / 2005 PLC and SCADA engineer / Kingdom of Saudi Arabia
- 5/1997 - 1/2002 Instrumentation and Control Engineer / Aqaba Thermal Power Station



## Mr. Ahmad Mohammad Abed Al-Rahman Alozi

Current Position: Human Resources Executive Manager

### Work Experience:

- Executive Manager/Human Resources from 1/8/2019 till now .
- Supply chain Executive Manager till 1/8/2019 .
- Mr. Lozi start working with Jordan Electricity Authority, and participated in restructuring and privatized of the electricity sector by transferring JEA as government corporate to be privatization entity, which took place in 1997 under the name of NEPCO, then in 1999 distributed NEPCO to three companies one of them is CEGCO, where we are today,
- Also Mr. Lozi led, participated and handled implementation of HR development projects in 2007, 2009 & 2012, bringing together the multi-functional skills of salary market survey, employees satisfaction survey, job descriptions, workload analysis, organization structures, change management, introduce the concept of HR.etc. in addition successfully manpower downsizing projects in 2010, 2016 & 2017 which lead to more efficiency, effectively and healthy company.
- Meanwhile Mr. Lozi led, and participated in building and maintaining a healthy industrial relation with production parties, shareholder, employees and their representatives, and the negotiations with employees representatives to solve any labor dispute and minimize the impact on the business.
- Areas of specialization:
  - HR
  - Supply chain
  - Industrial relationship

**Nationality :** Jordanian

**Assignment Date :** 13/7/1987

**Date of Birth :** 23/3/1965

### Qualifications:

BA / Jordan university.

Master degree/ business administration.

Professional diploma in HR.



## Mrs. Alia Radwan Abdullah Hiassat

Current Position: BoD Secretary

### Work Experience:

- 5/10/2016 : 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.

**Nationality :** Jordanian

**Assignment Date :** 1/2/2000

**Date of Birth :** 12/ 3/ 1977

### Qualifications:

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



**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.

## Mr. Omar Ahmad Ibrahim Al Shammari

Current Position: Executive Manager Supply Chain Management

**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 .



**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

## Eng. Osama AlDaja'a

Current Position: Executive Manager Asset management

**Work Experience:**

- 30/9/2019 -till now : 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



**Nationality :** Jordanian

**Assignment Date :** 10-7-1999

**Date of Birth:** 20-12-1973

**Qualifications:**

Bachelor of Accounting 1995.

## Mrs. Samira Samir Zarafili

Current Position: Internal Audit Manager

### Work Experience:

- 1-4-2019 - till now Internal Audit Manager
- 1-2-2018 - 31-3-2019 Acting –Internal Audit Manager
- 1-1-2016 - 31-1-2018 Reports Management Section Head
- 1-1-2013 - 31-12-2015 Acting-Reports Management Section Head
- 10-7-1999 - 31-12-2012 Accountant - CEGCO
- 14-1-1995 - 8-7-1999 Accountant - Private Sector



**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

## Mr. Ali (Mohammad Zuhair) Ali Abdullah

Current Position: Financial Manager

### Work Experience:

- 1/10/2017 -till now 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. Ltd .



**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)

## Mr. Ghaith .T.Q. Obeidat

Current Position: Accounting Department Manager

### Work Experience:

- 1/10/2017 till now - 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

#### 4 Table of Shareholders whom Shares Exceed 5 %

##### 2019 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

##### 2018 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

#### 5 The Competitive Position for the Company within the Electricity Sector

The total maximum load of the interconnected electrical system has reached (3380) MW for year 2019, compared to (3205) MW for year 2018, the company has contributed through its capacity of (1044) MW which represents ( 18% ) of the total electrical system capacity with a production of (502.3 ) GWh .

The company sale of electric power has reached (485.9) GWh in year 2019, compared to (1749.3) GWh in year 2018.

#### 6 The Competitive Position for the Company within the Electricity Sector

Major suppliers	Dealing Ratio from Total Procurements
Jordan Petroleum Refinery (JPRC)	95%
National Petroleum Company	5%

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

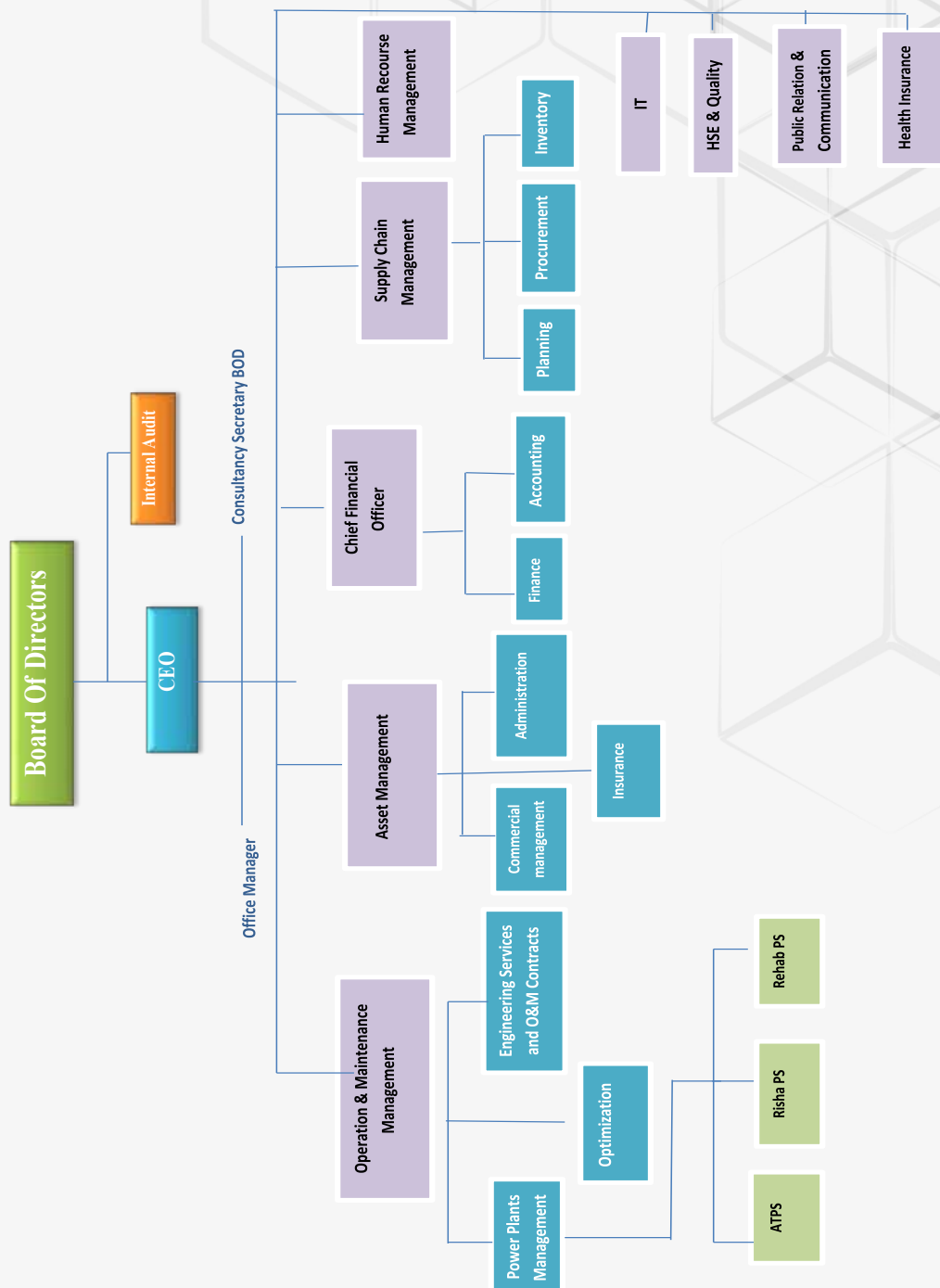
### Quality and Technical Audit

CEGCO is dedicated to the continual improvement of its integrated quality management systems and to sustaining its certifications granted by TUV Jordan by reviewing, implementing, assessing and enhancing the latest quality systems on a regular basis.

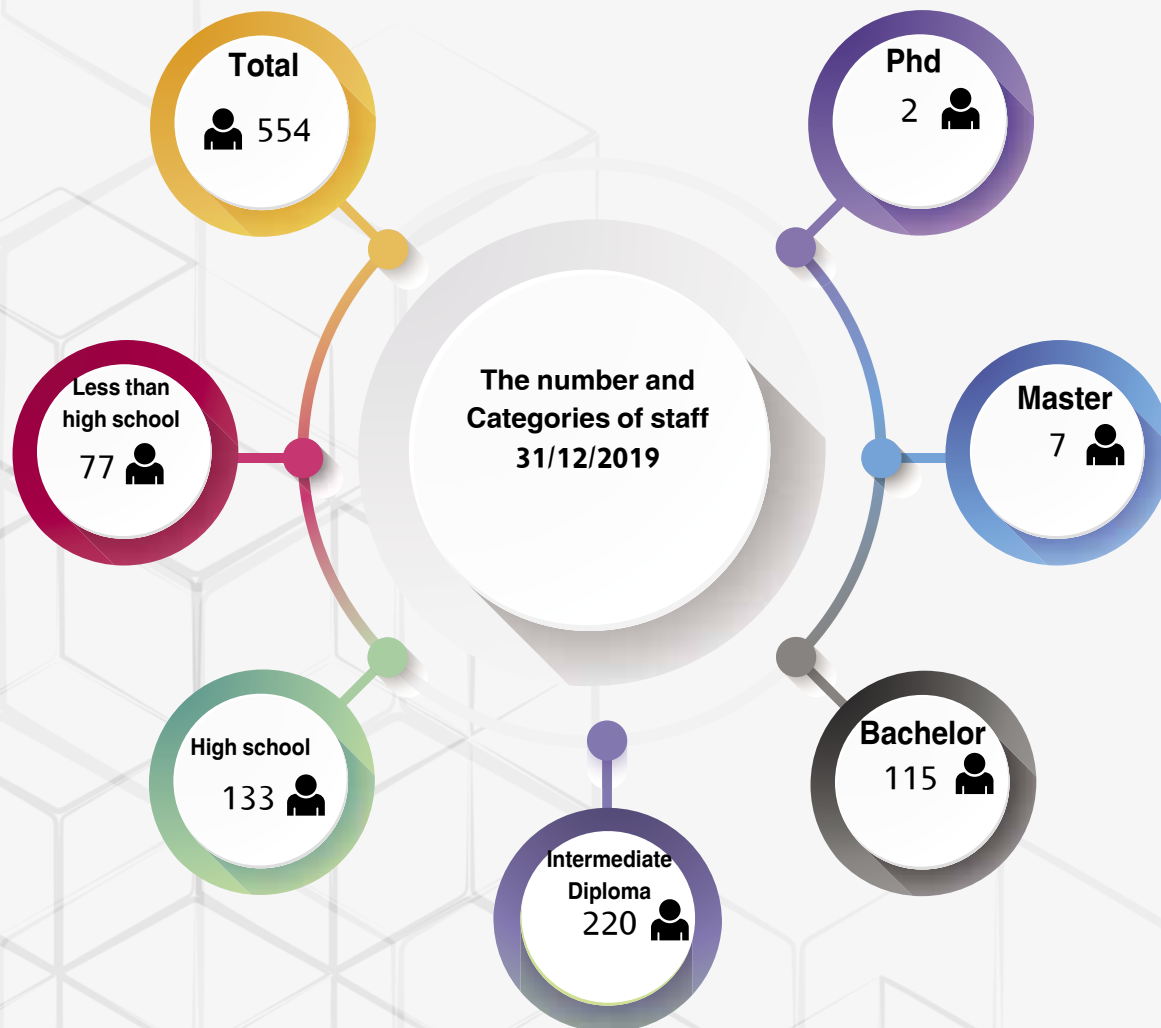
- CEGCO maintained its integrated management certificates - in accordance with the requirements of the newest ISO 9001:2015 Quality Management Systems, ISO 14001:2015 Environmental Management Systems and OHSAS 18001:2007 Occupational Health and Safety Management System.
- The implementation of the new integrated quality management systems was monitored, whereas the effectiveness area of measures and controls was assessed via internal and external audits every six months. Corrective actions were followed to close all comments issued by internal and external audit.
- Annual review and evaluation of the internal and external risks affecting the company were carried out, whereas preventive and corrective actions were enforced to eliminate or mitigate the risk's impact. Then, the company strategy was reviewed in an effective and sustainable manner that guarantees the requirements of the integrated quality management system are fulfilled - ultimately reflecting positively on the continual development and improvement process.
- Procedures, instructions and forms of the new ISO 9001:2015 system requirements have been established and implemented at the ACWA Power Zarqa Station (APZ). A gap analysis, as well as preliminary and final internal audits were conducted and the external auditor TUV Jordan evaluated the readiness to obtain the ISO 9001:2015 certification.
- Following preliminary and final audits by TUV Jordan - the company that grants the certifications - ACWA Power was nominated to receive the ISO 9001:2015 certification.
- Internal and external ISO 9001-2015 training courses were also held.



## 9.A Organization Structure



## 9.B Number of employees of the company and categories of qualifications until 31/12/2019:



## 9.C Learning & Development Activities during 2019

### • Courses

Believing in the importance of the learning and development process in enhancing the capabilities and skills of the staff and keeping abreast of the latest developments in all technical and administrative fields, the Learning and Development Department was keen to implement many training programs during the year 2019 in the technical, financial and administrative fields to contribute to increasing the efficiency of employees and improving performance to serve the interest of the work.

To see the latest developments in the field of modern technologies and systems in developing work, sharing knowledge and exchanging experiences, and with the aim of representing the company in international and regional conferences, a number of the company's employees participated in many conferences, workshops and forums in the technical, engineering, energy, information technology and financial and administrative fields.

- **Training per location**

Location	Trainees	Training hours
Risha	8	288.5
Zarqa - workshops	15	437
Aqaba	53	1879
Maffraq	2	53
Head offices	32	1407.5
Zarqa power plant	41	1905
Rehab	35	1428
<b>Total</b>	<b>186</b>	<b>7398</b>

- **Training hours per divisions & departments**

Division/Dept.	Number of Trainee	Number of Training Hours	Average Training Hours
Operating and Maintenance	150	5849	13
Asset management	6	80	5
HR	1	6	1
Finance	7	560	40
Health Insurance	2	12	2
Occupational health and safety, environment and quality	5	565	113
Audit	2	20	5
Information Technology	7	241	20
Supply chain	6	64	4
<b>Total</b>	<b>186</b>	<b>7,398</b>	<b>14</b>

- **Social Community Service:**

The company contributes to the service of the local community by improving the efficiency and knowledge of the graduates of the Jordanian universities and institutes, through practical training programs at the various sites and stations of the company. The company also facilitates visits and scientific trips of university students to learn about the systems and techniques used in generating electricity, during the year 2019, (55) students were trained in the company as follows:

Location	Number of students
Head quarter	3
ACWA Power Zarqa (APZ)	3
Aqaba Thermal Power Station	3
Rehab Power station	46
<b>Total</b>	<b>55</b>

University	Trainees
Balqa Applied University	11
The Hashemite University	4
Al-Hussein Bin Talal University	2
German Jordanian University	2
Tafila Technical University	1
University of Science and Technology	15
Yarmouk University	3
Zarqa Private University	5
University of Jordan	2
Queen Noor College	2
Al Al-Bayt University	1
University of Malaysia	1
Capital High School	2
<b>Total</b>	<b>55</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 2019

### 11.1 Use of Available Sources of Energy to Generate Electricity

In 2019, the company continued using the local sources of energy available in the kingdom to generate the eclectic energy.

#### Natural Gas in Risha Field

The company continued to use the natural gas available in the Risha field of the National Petroleum Company to produce electricity from gas turbines operating at a capacity of (60) MW, as it produced this year using natural gas (249.8) GWh , and the contribution rate of the Risha power plant to the total production has reached The company's stations in 2019 (49.7%) compared to (13.5%) in 2018.

#### Wind Energy

The company continued to benefit from wind energy in the production of electrical energy from the Ibrahimia power plant, as the amount of electrical energy sold reached (0.40) GWh, which contributed to reducing the cost of producing electrical energy in the company's stations by a value of (23,841) JD.

The Jordanian Biogas Company (jointly owned by the Central Electricity Generating Company and the Greater Amman Municipality) continued to implementing its plans and programs for the year 2019 aimed at continuing the production of electrical energy from the gas resulting from the treatment of organic waste in the Russeifa landfill, thereby limiting the emission of biogas in the surrounding area and was able to extract (2,853,337) m<sup>3</sup> of biogas, thus producing a total of 2905 MWh.





## 11.2 Occupational Health and Safety:

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

- CEGCO reviewed and enhanced its existing procedure instructions and forms to maintain the international standards of the OHSAS 18001:2007 Occupational Health and Safety Management System, ISO 9001:2015 Quality Management Systems and ISO 14001:2015 Environmental Management Systems certifications granted by TUV Jordan.
- Internal and external health, safety and environment (HSE) audits were conducted twice a year at different company sites to guarantee that HSE procedures are implemented effectively in accordance with the OHSAS 18001:2007 international standard. CEGCO engineers carried out the internal audit under the management of the Department of Quality, Environment and Safety during April and October, whereas the external audit was carried out by TUV Jordan during June and December. The audit results reaffirmed CEGCO's commitment and compliance with international standard OHSAS 18001:2007 requirements and procedures of occupational HSE.
- ACWA Power conducted a safety audit across company sites, based on the output of CEGCO audit and taking the required corrective actions.
- Lifting equipment were inspected and revalidation certificates were issued by an accredited third party to confirm their safety and compliance with set requirements during use for different CEGCO activities.
- CEGCO performed yearly lung and ear medical testing for all employees across all sites to confirm their occupational health at work areas involving noise and emission gases.
- CEGCO established and implemented new occupational health and safety procedures, instructions and forms for the ACWA Power Zarqa Station (APZ). Additionally, the company devised an action plan for obtaining the





new international standard ISO 45001:2018 for occupational health and safety management systems, whilst ensuring adherence with the requirements of the owner and with the criteria of the integrated management system (IMS) certificates; ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 Environmental Management Systems and ISO 45001:2018 Occupational Health and Safety Systems. CEGCO was nominated to obtain the international certificates following an external audit conducted by TUV.

- CEGCO continued to implement a non-smoking policy at various company facilities, underscoring efforts to provide and advocate the right of everyone for a clean and healthy environment.
- CEGCO celebrated World Day for Safety and Health at Work by organizing an event at its sites. The event, which featured activities and sessions that reinforced the culture of occupational health and safety, drew the participation of official entities, surrounding companies, local community representatives and employee families.
- CEGCO and ACWA Power held an annual workshop titled 'Occupational Health, Safety and Environment' - in line with the company's firm commitment to and longstanding interest in this regard.
- Aqaba Thermal Power Station received an Excellence Award for Occupational Safety and Health granted by the Social Security Corporation.
- Rehab Gas Turbine Power Station received an Excellence Award for Occupational Safety and Health granted by the Social Security Corporation.
- 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 storing chemicals; operating and inspecting lifting equipment; driving forklifts; and installing and inspecting scaffoldings.
- Lectures, training and awareness sessions were conducted for employees at different CEGCO sites on policies, procedures and requirements pertaining to occupational health, safety and environment.
- Specialized safety training courses, including the ISO 45001:2018 Lead Auditor, were conducted by SGS for a group of CEGCO employees.



### 11.3 Consultations, Agreements, and External Services

In 2019 , there were no agreements with external parties

### 11.4 Significant Statistics

Item	2018	2019	Growth rate( % )
Available capacity ( MW )	1044	1044	0.00
Generated energy ( GWh )	1833.6	502.3	-72.6
Steam units	811	159	-80.4
Combined cycle	741	91	-87.7
Gas turbines	271.2	251.0	-7.45
Hydro	8.6	0.8	-90.7
Wind	1.58	0.40	-74.8
Diesel engines	0.00	0.00	0.00
Internal consumed energy ( GWh )	112.7	41.0	-63.6
Internal consumed energy ( % )	6.15	8.17	32.8
Sold energy to NEPCO ( GWh )	1749	486	-72.2
Heavy fuel oil consumption ( 1000 ton )	123	8	-93.3
Diesel oil consumption ( 1000 cubic meter )	0	0	-64.0
Natural gas consumption / Risha gas ( million cubic meter )	94	96	1.8
Natural gas consumption / Egypt gas ( Billion BTU )	9585	2142	-77.7
Overall efficiency ( generated ) ( % )	35.41	30.47	-13.9
Overall efficiency ( exported ) ( % )	33.23	27.98	-15.8
Availability Factor ( % )	95.84	97.05	1.26
Forced outage Factor ( % )	0.39	0.24	-36.5
Planned outage Factor ( % )	3.77	2.71	-28.2
Employees	677	554	-18.2

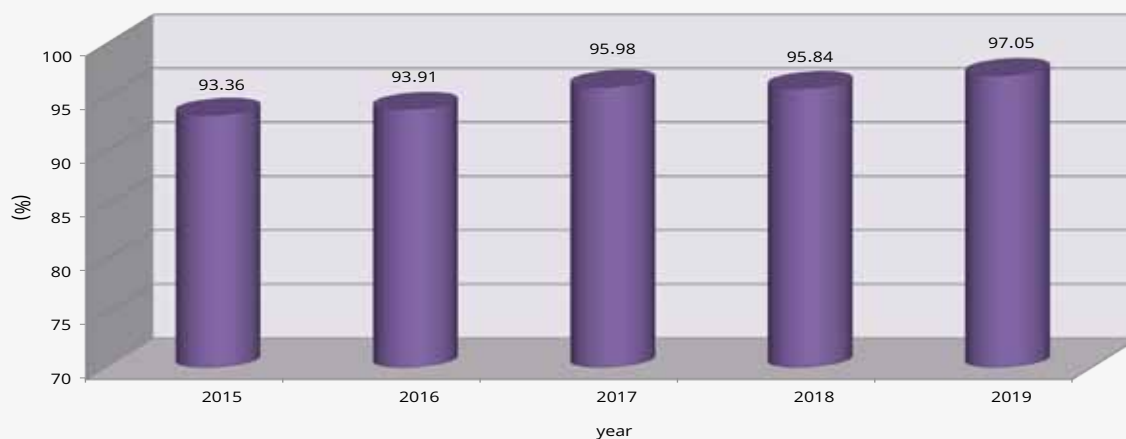
## Performance Indicators

Table (1)

Technical Indicators	2015	2016	2017	2018	2019	Growth rate( % )
<b>A. Performance Indicators</b>						
Overall efficiency ( generated ) ( % )	35.97	36.11	36.82	35.41	30.47	-13.9
Overall efficiency ( exported ) ( % )	33.92	34.08	34.86	33.23	27.98	-15.8
Availability of generating units ( % )	93.36	93.91	95.98	95.84	97.05	1.26
Percentage of internal consumed energy ( % )	5.69	5.61	5.33	6.15	8.17	32.8
<b>B. Financial Indicators</b>						
Average heavy fuel oil price ( JD/ton )	292.7	187.7	219.1	277.3	365.2	31.7
Average diesel oil price ( JD/cubic meter )	435.7	378.8	467.8	556.6	584.2	4.97
Average natural gas price / Risha ( fils/cubic meter )	50	50	84	130	115	-11.1
<b>C. Manpower Indicators</b>						
Annual productivity ( GWh/employee )	7.90	6.46	5.45	6.34	0.91	-85.7
Installed capacity ( MW/employee )	1.38	1.41	1.49	1.57	1.89	19.8

Fig ( 1 )

### Availability Factor ( % )



## CEGCO's Power Stations Performance Indicators

Table (2)

Availability Factor (%)

Power Station	2015	2016	2017	2018	2018
Aqaba Thermal	92.57	93.68	95.02	96.69	95.63
Hussein Thermal	95.53	0.00	0.00	0.00	0.00
Rehab	91.16	93.34	97.73	94.69	99.91
Risha	97.95	95.34	96.28	92.76	97.37
Amman South	99.88	100.00	0.00	0.00	0.00
<b>Total</b>	<b>93.36</b>	<b>93.91</b>	<b>95.98</b>	<b>95.84</b>	<b>97.05</b>

Fig ( 2 )

### Availability of CEGCO's Power Stations in 2019

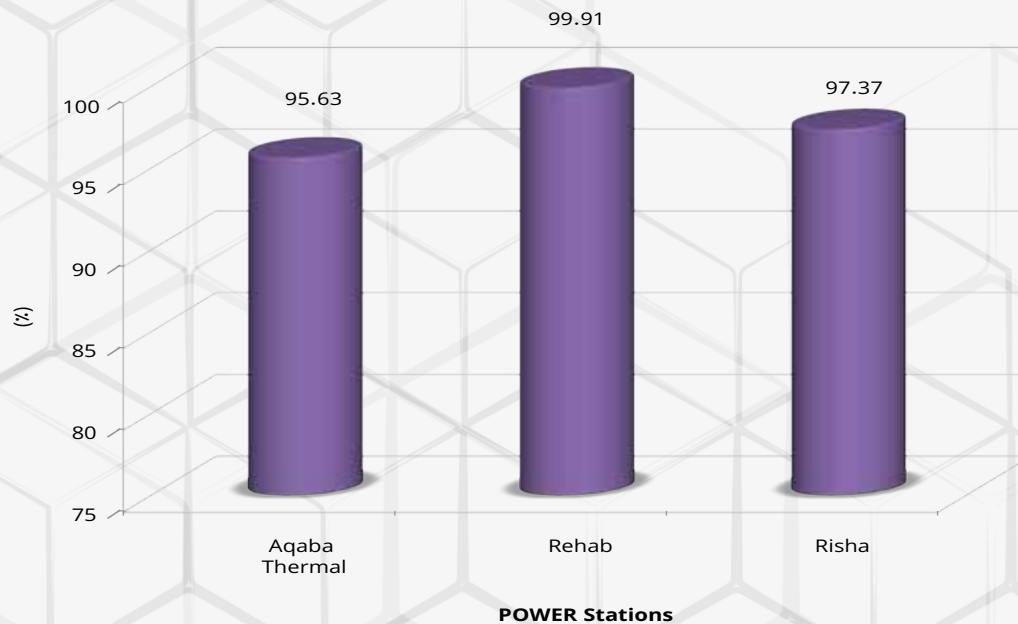


Table (3)  
Forced Outage Factor (%)

Power Station	2015	2016	2017	2018	2019
Aqaba Thermal	4.53	2.19	1.95	0.23	0.16
Hussein Thermal	1.45	0.00	0.00	0.00	0.00
Rehab	1.25	1.46	0.16	0.69	0.09
Risha	0.40	4.28	0.71	0.47	1.92
Amman South	0.12	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Total</b>	<b>2.73</b>	<b>2.13</b>	<b>1.29</b>	<b>0.39</b>	<b>0.24</b>

Table (4)  
Planned Outage Factor (%)

Power Station	2015	2016	2017	2018	2019
Aqaba Thermal	2.90	4.14	3.03	3.08	4.21
Hussein Thermal	3.03	0.00	0.00	0.00	0.00
Rehab	7.59	5.20	2.11	4.62	0.00
Risha	1.64	0.38	3.01	6.77	0.71
Amman South	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Total</b>	<b>3.91</b>	<b>3.96</b>	<b>2.73</b>	<b>3.77</b>	<b>2.71</b>

## Power Station Efficiency

Table ( 5 )

Efficiency (Generated) for Power Plants (%)

Power Station	2015	2016	2017	2018	2019
Aqaba Thermal	37.09	35.67	35.68	35.21	33.18
Hussein Thermal	27.44	0.00	0.00	0.00	0.00
Rehab	39.62	39.89	40.17	39.29	37.46
Risha	22.83	21.33	25.04	27.39	27.08
Amman South	24.39	28.86	0.00	0.00	0.00
Remote Villages	18.02	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Total</b>	<b>35.97</b>	<b>36.11</b>	<b>36.82</b>	<b>35.41</b>	<b>30.47</b>

Table ( 6 )

Efficiency (Sent Out) for Power Plants (%)

Power Station	2015	2016	2017	2018	2019
Aqaba Thermal	34.12	32.19	32.22	31.11	25.47
Hussein Thermal	25.18	0.00	0.00	0.00	0.00
Rehab	38.96	39.16	39.45	38.46	35.87
Risha	22.61	21.17	24.91	27.26	26.96
Amman South	20.83	19.14	0.00	0.00	0.00
Remote Villages	16.84	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Total</b>	<b>33.92</b>	<b>34.08</b>	<b>34.86</b>	<b>33.23</b>	<b>27.98</b>



## Power Station Heat Rate

Table ( 7 )

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

Power Station	2015	2016	2017	2018	2019
Aqaba Thermal	9706	10091	10091	10224	10849
Hussein Thermal	13121	0.00	0.00	0.00	0.00
Rehab	9086	9025	8961	9162	9610
Risha	15769	16874	14378	13146	13294
Amman South	14760	12476	0.00	0.00	0.00
Remote Villages	19974	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Total</b>	<b>10010</b>	<b>9971</b>	<b>9776</b>	<b>10168</b>	<b>11814</b>

Table ( 8 )

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

Power Station	2015	2016	2017	2018	2019
Aqaba Thermal	10550	11185	11172	11571	14133
Hussein Thermal	14296	0.00	0.00	0.00	0.00
Rehab	9240	9193	9125	9360	10037
Risha	15922	17003	14452	13204	13352
Amman South	17282	18808	0.00	0.00	0.00
Remote Villages	21374	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Total</b>	<b>10614</b>	<b>10563</b>	<b>10327</b>	<b>10834</b>	<b>12864</b>

## Generated Electrical Energy

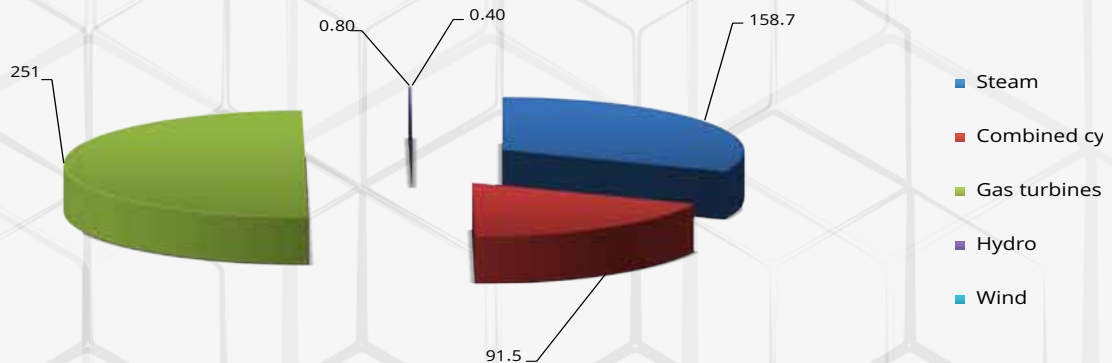
Table ( 9 )

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

Power Station	2015	2016	2017	2018	2018	Growth rate ( % )
Aqaba Thermal	3605.0	2056.4	1984.4	819.7	153.8	-81.2
Hussein Thermal	461.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Rehab	2041.9	1963.1	2105.8	764.1	98.3	-87.1
Risha	270.7	237.6	240.55	248.11	249.81	0.68
Amman South	1.5	0.03	0.03	0.03	0.03	0.00
Ibrahimiya	0.30	0.52	0.22	0.44	0.40	-9.21
Hofa	1.76	2.74	1.33	1.14	0.00	0.00
Remote Villages	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Total</b>	6382.6	4260.4	4332.4	1833.6	502.3	0.0
<b>Growth Rate ( % )</b>	-19.9	-33.2	1.69	-57.7	-72.6	

Fig ( 3 )

Generated Electrical Energy in CEGCO's Power Stations by Type of Generation in 2019 ( GWh )



## Sold Electrical Energy

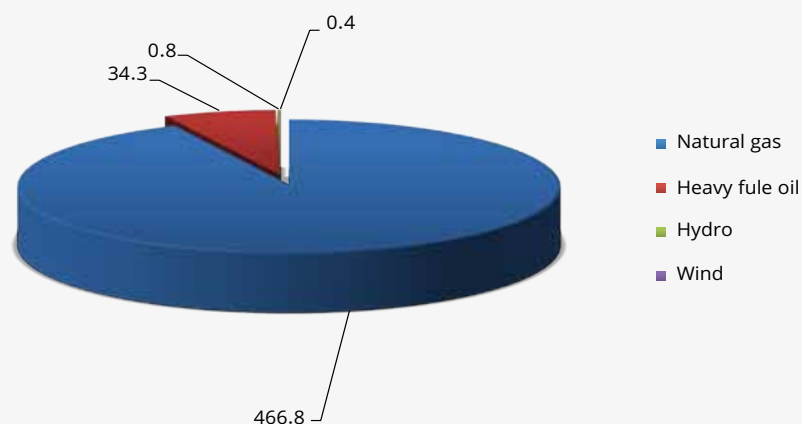
Table ( 10 )

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

Power Station	2015	2016	2017	2018	2019	Growth rate ( % )
Aqaba Thermal	3325.8	1872.9	1818.6	752.2	141.0	-81.3
Hussein Thermal	439.3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Rehab	2008.0	1926.9	2067.9	749.2	96.1	-87.2
Risha	267.0	231.3	238.3	246.2	248.5	0.94
Amman South	1.4	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00
Ibrahimiya	0.29	0.51	0.28	0.28	0.37	35.9
Hofa	1.75	2.74	1.32	1.32	0.00	0.00
Remote Villages	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Total</b>	<b>7526.9</b>	<b>6043.6</b>	<b>4126.4</b>	<b>1749.3</b>	<b>485.9</b>	
Growth Rate ( % )	8.38	-19.7	-31.7	-57.6	-72.2	

Fig ( 4 )

**Generated Electrical Energy in CEGCO's Power Stations by Type of Fuel and Primary Energy in 2019 ( GWh )**



## Internal Electrical Energy Consumption

Table ( 11 )

CEGCO's Power Stations Internal Consumption (MWh)

Power Station	2015	2016	2017	2018	2019
Aqaba Thermal	288339	201021	191990	95442	35734
Hussein Thermal	37925	0	0	0	0
Rehab	34125	35880	37803	16180	4178
Risha	2596	1804	1235	1098	1099
Amman South	212	138	0	0	0
Ibrahimiya	5.3	7.8	5.1	10.6	12.7
Hofa	10.6	8.7	8.2	7.17	1.14
Remote Villages	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0
<b>Total</b>	<b>363214</b>	<b>238859</b>	<b>231041</b>	<b>112737</b>	<b>41025</b>

Table ( 12 )

CEGCO's Power Stations Internal Consumption (%)

Power Station	2015	2016	2017	2018	2019
Aqaba Thermal	8.00	9.78	9.67	11.64	23.23
Hussein Thermal	8.22	0.00	0.00	0.00	0.00
Rehab	1.67	1.83	1.80	2.12	4.25
Risha	0.96	0.76	0.51	0.44	0.44
Amman South	14.59	4.61	0.00	0.00	0.00
Ibrahimiya	1.79	1.49	1.82	2.42	3.18
Hofa	0.60	0.32	0.62	0.63	0.00
Remote Villages	6.55	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Total</b>	<b>5.69</b>	<b>5.61</b>	<b>5.33</b>	<b>6.15</b>	<b>8.17</b>

## Fuel Consumption

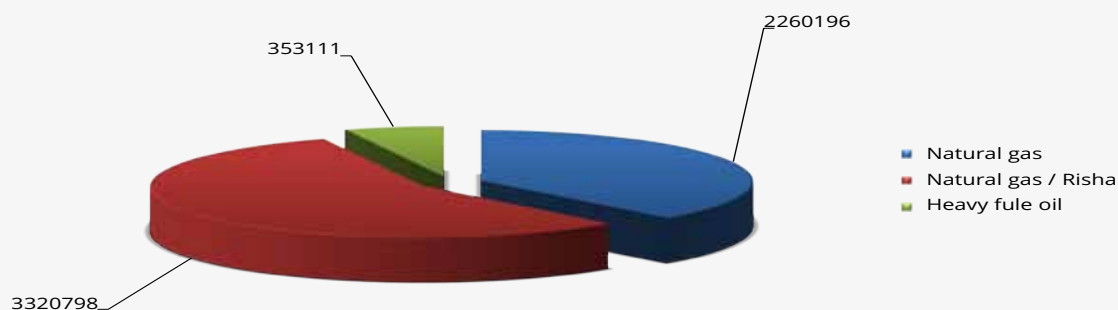
Table ( 13 )

CEGCO's Power Plants Consumption of Fuel

Power Plant	Fuel Type	Unit	2015	2016	2017	2018	2019
ATPS	Natural Gas	Billion BTU	2652	5921	5830	2950	1247
	HFO	Ton	753818	337568	322756	122568	8197
	DO	Cubic meter	506	257	118	57	19
HTPS	HFO	Ton	142085	0	0	0	0
	DO	Cubic meter	87	0	0	0	0
Rehab	Natural Gas	Billion BTU	10419	16793	17885	6635	895
	DO	Cubic meter	195135	5	16	2	1
Risha	Risha Gas	(1000) Cubic meter	122924	116442	100852	94378	96063
	DO	Cubic meter	700	56	10	0	1
Amman South	DO	Cubic meter	556	10	0	0	0
Remot	DO	Cubic meter	4	0	0	0	0
Total	Natural Gas	Billion BTU	13072	22713	23715	9585	2142
	Risha Gas	(1000) Cubic meter	122924	116442	100852	94378	96063
	HFO	Ton	895903	337568	322756	122568	8197
	DO	Cubic meter	196988	328	143	59	21

Fig ( 5 )

CEGCO's Power Stations Fuel Consumption in 2019 (GJ)



## Operating Power Stations Capacity in Electrical System

Table ( 14 )

Installed capacity of CEGCO's Power Stations in 2019 ( MW )

Power Station	steam	steam Combined cycle	Natural Gas	Diesel Oil	Hydro	Wind	Total
Aqaba	5 x 130				6		656
Rehab / Simple cycle			1 x 30				30
Rehab / Combined cycle		1 x 97	2 x 100				297
Risha			2 x 30				60
Ibrahimiah						4 x 0.08	0.32
Hofa	--	--	--	--	--	5 x 0.225	1.125
<b>Total</b>	650	97	290	0	6	1.4	1044





Table ( 15 )

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

Source	2015	2016	2017	2018	2019
<b>1. CEGCO</b>	<b>1392</b>	<b>1164</b>	<b>1074</b>	<b>1044</b>	<b>1044</b>
Steam	848	650	650	650	650
Combined cycle	297	297	297	297	297
Gas turbines / Natural gas	210	180	120	90	90
Gas turbines / Diesel oil	30	30	0	0	0
Diesel engines	-	-	-	-	-
Hydro	6	6	6	6	6
Wind	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4
<b>2.Other Organizations</b>	<b>3068</b>	<b>3325</b>	<b>3472</b>	<b>4215</b>	<b>4571</b>
ACWA Power Zarqa	-	-	-	485	485
Samra Electrical Power Generting Company	1175	1175	1175	1250	1250
King Talal Dam	6	6	6	6	6
Jordan Biogas Company	3.5	3.5	4	4	4
AES	432	432	370	370	370
Al Qatraneh	420	420	373	373	373
IPP3	573	573	573	573	573
IPP4	241	241	241	241	241
Jordan wind Renewable Co.	117	117	117	117	117
Hussien University Wind	-	80	80	80	80
Al Fujaij	-	-	-	-	82
Al Rajef	-	-	-	-	89.1
Shamsna	-	-	10	10	10
Al Ward Al Joury Co	5	10	10	10	10
Maan Sun	-	52.5	52.5	52.5	52.5
Sun Edison Company	-	20	20	20	20
Zahrat Al Salam	-	10	10	10	10
Mertifier	-	10	10	10	10
Bright power	-	10	10	10	20
Green land	-	10	10	10	10
Ennera/ Maan	-	10	10	10	10
Catalyst	-	21	21	21	21
Jordan Solar one	-	-	20	20	20
Scatec Solar Company	-	10	10	10	10
Distribution companies	-	-	202	235	390
Mafrag Development Projects/ Solar	-	-	-	100	153
Azraq/Safawi	-	-	-		59
<b>3. Others</b>	<b>95</b>	<b>93.8</b>	<b>137.6</b>	<b>187.5</b>	<b>95</b>
<b>Total system</b>	<b>4460</b>	<b>4489</b>	<b>4547</b>	<b>5259</b>	<b>5615</b>

## Loads of Electrical System

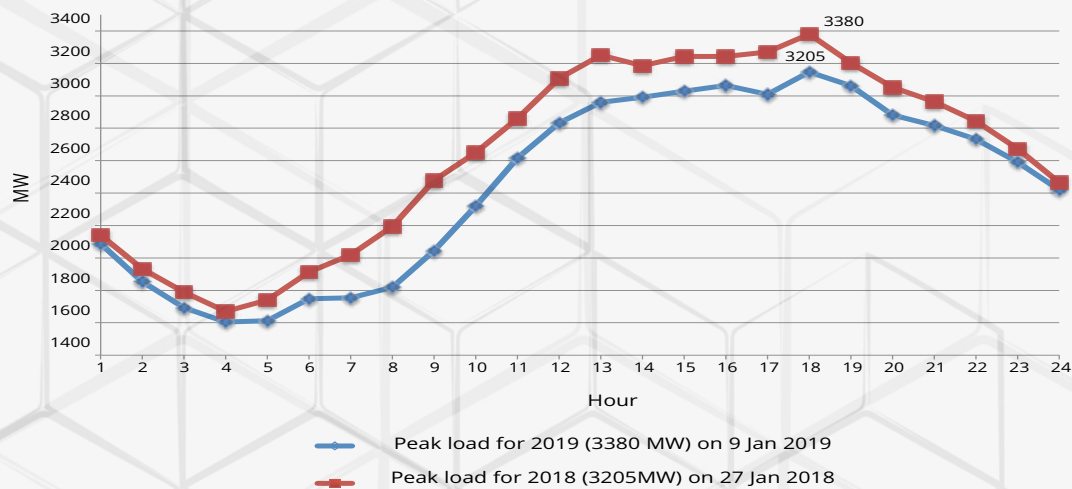
Table ( 16 )

Electrical System Peak Load Development ( MW )

Source	2015	2016	2017	2018	2019
Total Electrical System	3300	3250	3320	3205	3380
Load Growth Rate ( % )	13.8	-1.52	2.15	-3.46	5.46
CEGCO	743	972	912	810	431
CEGCO share of Loads ( % )	-28.8	30.8	27.5	25.3	12.8

Fig ( 6 )

Electrical System Peak Load for Years 2018 & 2019



## 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

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

## 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

	2019	2018	2017	2016	2015
Profit (loss)- after tax	21,317,749	3,164,614	6,307,401	7,775,002	14,553,741
Dividends	-	7,000,000	7,000,000	15,000,000	17,000,000
Dividends from voluntary reserve	-	8,000,000	8,000,000	15,000,000	13,000,000
Dividends from special reserve	-	-	-	-	-
Share holders equity (net)	70,068,968	48,774,568	60,324,322	69,402,596	91,758,091
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	2019	2018
Operation profit (loss) ratio (without fuel)	39.24%	34.09%
Net profit (loss) before interest , foreign exchange & tax (without fuel)	45.55%	37.57%
Net profit (loss) before tax (without fuel)	36.13%	25.38%
Net profit (loss) after tax (without fuel)	33.06%	24.20%
Return on assets ratio (without fuel)	9.53%	6.74%

Liquidity Indicators	2019	2018
Current Ratio (time)	0.89	0.72
Liquidity Ratio (time)	0.75	0.58
Work Capital (1000 JD)	(12203)	(40151)
Assets Utility Indicators	2019	2018
Accounts Receivable Turnover (TIME)	0.99	1.84
Number Of Days Of Receivables	368	199
Capital Structure Indicators	2019	2018
Debts / Total Assets Ratio	67.58%	78.97%
Debts / Equity Ratio	208.48%	375.54%

## 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 2019	JD
Auditing charges	25,520
Tax consultations charges	29,000
Total	54,520

## 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.
			2019	2018
Enara Energy Investment		Jordanian	15,250,000	15,250,000
H.E.Eng. Thamer Al Sharhan	Chairman	Saudi	—	—
H.E.Eng. Turki Bin Saeed Alamri	Vice-Chairman	Saudi	—	—
H.E.Dr. Makram Adeeb Khoury	Member	Lebanese	—	—
Enara (2) Energy Investment		Jordanian	50,000	50,000
H.E. Mr. Jasdeep Singh Anand	Member	Indian	—	—
The Government Of Jordan		Jordanian	12,000,000	12,000,000
H.E. Dr. Faysal Al-Hyari	Member	Jordanian	—	—
H.E. Eng. Ziad Jebril	Member	Jordanian	—	—
Social Security Corporation		Jordanian	2,700,000	2,700,000
H.E. Mr. Zaydoun Abo Hassan	Member (till 9/11/2019)	Jordanian	—	—
H.E. Mrs. Ranya Moosa Alaraj, CFA	Member (from 10/11/2019)	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
<b>Enara Energy Investment</b>				
* H.E.Mr. Thamer Al Sharhan	Chairman	6,000	5,000	11,000
H.E.Mr.Makram Adeeb khoury	Member	6,000	4,167	10,167
H.E.Mr.John Clark attend the meeting instead of Makram khoury	-		833	833
* H.E.Mr.Turki Bin Saeed Alamri	Vice- Chairman	6,000	3,334	9,334
H.E.Mr.Nadeem Rizvi attend the meeting instead of Turki Alamri	-		833	833
* H.E.Mrs.Yara Anabtawi attend the meeting instead of Turki Alamri	-	-	833	833
<b>Enara (2) Energy Investment</b>				
H.E.Mr.Nadeem Rizvi attend the meeting instead of Kashif Rana	Member (till 19-3-2018)	-	833	833
* H.E.Mr Jasdeep singh Anand	Member (from- 20-3-2018)	6,000	4,167	10,167
<b>The Government Of Jordan</b>				
** H.E. Mr. Faisal Al Hiari	Member	6,000	5,000	11,000
** H.E. Mr. Zaid Jebril	Member	6,000	5,000	11,000
<b>Social Security Corporation</b>				
**** H.E.Mr. Zaydoun Abu Hassan	Member till 9/11/2019	5,150	5,000	10,150
**** H.E.Mrs. Ranya Moosa Alaraj, CFA	Member from 10/11/2019	850	-	850
<b>Total</b>		<b>42,000</b>	<b>35,000</b>	<b>77,000</b>

- \* The total benefits that belong to H.E.Mr. Thamer Al Sharhan and H.E.Mr Kashif Rana and H.E.Mr.Turki Bin Saeed Alamri and H.E.Mr Jasdeep singh Anand transferred to Enara Energy Investment
- \*\* The remuneration that belong to H.E.Mr.Zaid Jebril, Mr. Faisal Al Hiari who represent the Government Of Jordan transferred to Ministry of Finance /Government Investment Management Company.
- \*\*\*\* The total benefits that belong to H.E.Eng. Zaydoun Abu Hassan , Mrs. Ranya Moosa Alaraj, CFA 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	Trave-ling	Other Benefits	TOTAL
Dr. Moayad Samman	Chief Executive Officer (from 1/10/2019)	39000	0	1750	0	40,750
Mr. Nadeem Rizvi	Chief Executive Officer (till 30/9/2019 ) and then appointed as a Chief operating Officer	157450	0	0	0	157,450
Mrs.Zakieh Abed-Elghani Jardaneh	Chief financial Officer	72000	15090	700	0	87,790
Mr. Maher Mohammad Tubaishat	27/1/2012 - 30/9/2019 Executive Manager Assets management then appointed Acting CEO of ACWA Power Renewable.	38483	7700	3500	0	49,683
Mr. Osama Al Da aja	Executive Manager Assets management (30/9/2019 -till now)	23250	5225	750	0	29,225
Mr Ali Hussein Al Rawashdeh	Executive Manager / Operation and Maintenance (till 31/3/2019)	7355	7082	350	0	14,787
Mr. Mwaffaq Alawneh	Executive Manager / Operation and Maintenance ( from 7/4/2019)	42455	9405	2000	0	53,860
Mr. Ahmad Mohammad Al Losi	Human Resorces Excutive Manager	42405	10000	500	642	53,547
Mr. Omar Al Shammari	Supply Chain Excutive Manager	24517	4470	0	0	28,987
Mrs. Alia Radwan Hiassat	BOD Secretary	28380	4900	0	0	33,280
Mrs.Samira Zarafily	Enteral Audit Manager	28778	3090	1000	0	32,868
Mr. Ali Mohammad Zuhair	Financial Manager	29273	5570	375	3410	38,628
Mr. Ghaith Obeidat	Accounting Manager	24315	4900	375	0	29,590
<b>Total</b>		557,660	77,432	11,300	4,052	650,445

## 19 Grants and Donations Paid by the Company in 2019

Item	AMOUNT
	2019
A Free Medical Day - AQABA	5,287
Engineering Diagrams for Sewing Project at Rahma Village - AQABA	460
Cooperatin agreement with Tkiyet Om Ali	9,000
Altrasound device provided to Rehab medical centers	12,290
Public safity Day	500
Maintenance of the Solar Energy Project in the Kings Academy School	840
School Rehabilitations /Boida & Rahma Villages in Rihab & Aqaba	5,380
Solar energy units for Mosques in Ruaished , Rehab , Khalda	10,452
Pickup Car for Rihab multiplicity	19,250
<b>Total</b>	63,459

**There are no 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**

## **21.A Environment Conservation:**

- CEGCO continued to build on collaborations with official entities responsible for surrounding environments in order to devise plans and practical solutions and deploy international systems that ensure a safe and suitable environment at company sites. Activities throughout the year comprised the following:
- CEGCO developed a plan for managing the environment of the ACWA Power Zarqa Station (APZ) - in accordance with environmental legislation, as well as owner and loaner requirements, and in line with the company's environmental management system.
- CEGCO established and implemented the procedures, instructions, policies and forms of the ISO 14001:2015 Environmental Management Systems. Gap analysis and preliminary and final audits were conducted under the management of the Department of Quality, Environment and Safety, whereas TUV Jordan conducted the external audit to obtain the new version of the international ISO 14001:2015 Environmental Management Systems certification.
- CEGCO updated its deployed environmental procedures to comply with the new version of the ISO 14001:2015 Environmental Management Systems; a component of the integrated management system that includes quality, safety and environmental management systems. The company effectively followed up on implementation by applying the system's policies and procedures, the most noteworthy of which are:
  - Defining environmental externalities and determining the level of risk arising;
  - Compliance with Jordan's environmental legislations and laws that related to environment and Waste management.
- CEGCO held specialized environment training courses for a number of employees.

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

### Our community

#### A year-to-year bid to support local communities

The stories of giving, humanitarian and development work in the Central Electricity Generating Company, which stems from its institutional identity and core values, continue to support the local communities to which they belong, and to support the disadvantaged groups within their strategy of social responsibility.

By setting effective action plans and defining a private budget, the company implemented throughout the year a set of various initiatives and activities in different regions around the Kingdom, focusing on the regions where its stations are located, embodying the responsible national sense that it enjoys in serving the local community.

### Building a healthy and healthy society

#### Free medical day in Aqaba

In order to provide medical care and health services to the people of the area near its stations and locations, the company organized a free medical day in both the SOS Children's Village and the "Al-Thaghr Association for Handicapped Care" in Aqaba Governorate, which benefited approximately 250 citizens and citizens. The event saw the participation of a cadre of employees and doctors of the company, as well as a number of volunteer doctors from various disciplines, including general medicine, pediatrics, internal medicine, dental and bone, and urinary tract, in addition to laboratory tests, and the necessary medicines were provided for treatment through direct purchase by The company, across a group of companies and drug stores.

#### Blood donation campaign

The company organized in its headquarters a blood donation campaign for its work team under the supervision of a specialized medical cadre from the National Blood Bank, and with the participation of a cadre from the health insurance department and the public relations and communication department in the company. The donated blood units were registered as a company's balance in the blood bank to be disbursed to employees and their families in an emergency.



#### New Ultra Sound device for Rehab Health Center in Mafraq Governorate

The company has provided a new Rehab Health Center with a new Ultra Sound to contribute to improving the health services provided by the center, and alleviate the suffering of the disadvantaged patients.

## **Promote partnership concepts to serve the community and its development**

### **Renewed partnership with Um Ali**

The company has renewed the cooperation agreement it brings with Tkiyet Umm Ali to support its programs and provide sustainable food support, in addition to participating in its voluntary programs throughout the year. Pursuant to this agreement, the company has sponsored a group of families benefiting from Um Ali's hospice in the areas where the company's stations operate, by providing monthly food parcels to beneficiary families for a full year, in addition to distributing food parcels in the holy month of Ramadan.

### **Providing the appropriate learning environment for students**

#### **Comprehensive maintenance of government schools in the governorates of Aqaba and Mafrq**

The company implemented a comprehensive maintenance campaign for Rahma Secondary School in Aqaba governorate, and included the implementation of paint and sanitary installations, the delivery of water and the provision of water tanks, the repair of internal doors, windows, and classrooms in addition to the curtains of some classrooms.

In the Rehab area of Mafrq Governorate, umbrellas were installed in the Al-Bawaidah Elementary Boys School, through joint cooperation and coordination with the Ministry of Education.

### **A clean and healthy environment for future generations**

#### **Solar systems to produce electric power in three mosques in the Kingdom**

The company has implemented solar systems to produce electric power in three mosques in each of the Khalda region in the capital Amman, Ruwashed and the Rehab region in Mafrq Governorate, in cooperation with the Ministry of Endowments, Affairs and Islamic Holy Sites, based on its belief in the importance of keeping pace with global developments and trends towards reliance on sources Clean energy to generate electricity, and adopt environmentally friendly practices.

In addition to all these initiatives, the company provided pickup car for the municipality of Rehab in the Mafrq Governorate to facilitate the installation and maintenance of street lighting lamps in the Rehab area.





# Central Electricity Generating Company

## Financial Statements

31 December 2019

## **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 2019, and the statement of comprehensive income, statement of changes in equity and statement of cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion, the accompanying financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of the Company as at 31 December 2019, 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 in accordance with the International Ethics Standards Board for Accountants' 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.

##### **Key Audit Matters**

Key audit matters are those matters that, in our professional judgment, were of most significance in our audit of the financial statements for the year ended 31 December 2019. These matters were addressed in the context of our audit of the financial statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters. For each matter below, our description of how our audit addressed the matter provided in that context .

We have fulfilled the responsibilities described in the Auditor's responsibilities for the audit of the financial statements section of our report, including in relation to these matters. Accordingly, our audit included the performance of procedures designed to respond to our assessment of the risks of material misstatement of the financial statements. The results of our audit procedures, including the procedures performed to address the matters below, provide the basis for our audit opinion on the accompanying financial statements.



**Existence of inventory and valuation of spare parts and general materials slow moving items depreciation.**

The notes related to inventory has been disclosed in note 9 of these financial statements.

**Key audit matter**

The net value of the Company's Spare parts and General Materials inventory as at 31 December 2019 was JOD 15,429,436, which represents 7.1% of the Company's total assets. This inventory consists of spare parts and general materials that are located in various warehouses at several locations of the company; The depreciation of spare parts and general materials slow moving and obsolete elements is based on policies and estimates set forth by the management. In 2019, the Company recorded a depreciation expense of JOD 4,050,304 as at 31 December 2019.

**How the key audit matter was addressed**

Our audit procedures included attendance to the inventory stock count of the Company.

In addition, we selected an inventory sample of transactions for the periods before and after the year ended 31 December 2019 to ensure that the inventory has been recorded in the proper period.

Our audit procedures also included testing the methodology of calculating the depreciation of both spare parts and general materials, we also evaluated the appropriateness and conformity of provisions and assumptions and took into account historical data in estimating expenses, in addition to the accuracy and completeness of the inventory development, including the sufficiency of the depreciation expense of spare parts and general materials slow-moving and obsolete elements. Note (9) on the financial statements shows more details on this matter.

**Provision for employees' end-of-service indemnity**

Management's disclosures on the provision for end-of-service indemnity are included in Note 14 to the financial statements.

**Key audit matter**

Judgment is required to assess the appropriate level of provisioning for employees' end-of-service indemnity. This area was important to our audit because of the magnitude of the amount, the judgment involved, and technical expertise required to determine the provision for employees' end-of-service indemnity amount.

**How the key audit matter was addressed**

Our procedures included, evaluating the actuarial assumptions and valuation methodologies used by the actuarial to assess the employees end-of-service obligations. We also assessed whether the key actuarial assumptions are reasonable including the adequacy of provision for end-of-service indemnity. We evaluated the competency and objectivity of the actuarial expert appointed by management.

### **Other information included in the Company's 2019 annual report.**

Other information consists of the information included in the Company's 2019 annual report other than the financial statements and our auditor's report thereon, Management is responsible for the other information. The Company's 2019 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, related safeguards.
- From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in the audit of the financial statements of the current period, and are therefore the key audit matters. We describe these matters in our auditor's report, unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstances, we determine that a matter should not be communicated in our report because the adverse consequences of doing so would reasonable be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

### 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 Bishr Baker; license number 592.

Amman – Jordan

19 March 2020

*Ernst + Young*

**Statement of financial position As  
At 31 December 2019**

	Notes	2019	2018
		JD	JD
<b>ASSETS</b>			
<b>NON-CURRENT ASSETS</b>			
Property, plant and equipment	3	98,623,000	110,305,400
Projects in progress	4	2,104,892	2,678,880
Right of use assets	2	1,430,001	-
Employees' housing fund loan	5	237,432	312,432
Investment in an associate	6	487,396	497,124
Deferred tax assets	7	1,455,381	1,189,306
Strategic fuel inventories	8	13,276,564	14,559,256
		117,614,666	129,542,398
<b>CURRENT ASSETS</b>			
Inventories	9	15,548,902	19,715,272
Other current assets	10	2,615,174	3,047,135
Accounts receivable	11	73,303,763	78,999,251
Cash and bank balances	28	7,067,569	51,534
		98,535,408	101,813,192
<b>TOTAL ASSETS</b>		<b>216,150,074</b>	<b>231,355,590</b>
<b>EQUITY AND LIABILITIES</b>			
<b>EQUITY</b>			
Paid in capital	12	30,000,000	30,000,000
Statutory reserve	12	7,500,000	7,500,000
Voluntary reserve	12	10,672,932	10,672,932
Cash flow hedge reserve		(2,488,334)	(2,398,715)
Retained earnings		24,384,370	3,000,351
<b>TOTAL EQUITY</b>		<b>70,068,968</b>	<b>48,774,568</b>
<b>LIABILITIES</b>			
<b>NON-CURRENT LIABILITIES</b>			
Long term loans	13	25,142,662	29,811,218
Leases liabilities	2	1,121,590	-
Employees' end-of-service indemnity provision	14	5,679,783	6,600,196
Decommissioning provision	15	2,620,635	2,460,690
Derivative financial liability	18	778,411	1,744,705
		35,343,081	40,616,809
<b>CURRENT LIABILITIES</b>			
Current portion of long term loans	13	5,012,536	24,801,900
Other current liabilities	16	6,062,339	7,099,207
Leases liabilities	2	181,734	-
Accounts payable	17	60,760,401	61,559,092
Derivative financial liability	18	1,655,490	1,561,439
Due to banks	29, 28	35,185,551	46,230,119
Income tax provision	7	1,879,974	712,456
		110,738,025	141,964,213
<b>Total Liabilities</b>		<b>146,081,106</b>	<b>182,581,022</b>
<b>TOTAL EQUITY AND LIABILITIES</b>		<b>216,150,074</b>	<b>231,355,590</b>

The attached notes from 1 to 36 form part of these Financial Statements

**Statement of financial position As  
At 31 December 2019**

	Notes	2019	2018
		JD	JD
Power generation revenues	19	75,518,210	109,101,254
Stations operating costs	20	(16,254,695)	(53,126,924)
Depreciation of right-of-use assets	2	(130,000)	-
Depreciation	3	(12,626,720)	(12,348,609)
Administrative expenses	21	(8,590,884)	(9,631,787)
Maintenance expenses	22	(4,524,052)	(7,513,621)
Provision for slow moving inventories	9	(4,050,304)	(2,107,139)
Employees' end-of-service indemnity provision	14	(802,384)	(839,649)
Employees' termination benefits provision	16	(3,241,194)	(2,230,000)
Total operating costs		(50,220,233)	(87,797,729)
OPERATING PROFIT		25,297,977	21,303,525
Foreign currency exchange loss, net	26	(964,993)	(865,472)
Share of loss of an associate	6	(9,728)	(42,168)
Provision for expected credit losses	10, 11	-	949,502
Board of Directors remuneration		(35,000)	(35,000)
Other income, net	23	4,115,634	1,344,570
Finance costs, net	24	(5,106,702)	(6,763,277)
PROFIT BEFORE INCOME TAX & ASSETS IMPAIRMENT		23,297,188	15,891,680
Impairment loss of property, plant and equipment	3	-	(11,987,713)
PROFIT BEFORE INCOME TAX		23,297,188	3,903,967
Income tax expense	7	(1,979,439)	(739,353)
PROFIT FOR THE YEAR		21,317,749	3,164,614
Basic and diluted earnings per share	25	0/711	0/105

The attached notes from 1 to 36 form part of these Financial Statements

## Statement of Other Comprehensive Income For The Year Ended 31 December 2019

	Notes	2019	2018
		JD	JD
PROFIT FOR THE YEAR		21,317,749	3,164,614
Other comprehensive income items to be reclassified to profit or loss in subsequent periods (net of tax):			
(Loss) gain on cash flow hedges	18	(89,619)	579,604
TOTAL OTHER COMPREHENSIVE INCOME ITEMS TO BE RECLASSIFIED TO PROFIT OR LOSS IN SUBSEQUENT PERIODS		(89,619)	579,604
Other comprehensive income items not to be reclassified to profit or loss in subsequent periods (net of tax):			
Actuarial gain (loss) on employees' end-of-service indemnity		66,270	(293,972)
TOTAL OTHER COMPREHENSIVE INCOME ITEMS NOT TO BE RECLASSIFIED TO PROFIT OR LOSS IN SUBSEQUENT PERIODS		66,270	(293,972)
OTHER COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR, NET OF TAX		(23,349)	285,632
TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR, NET OF TAX		21,294,400	3,450,246

The attached notes from 1 to 36 form part of these Financial Statements



### Statement Of Changes In Equity For The Year Ended 31 December 2019

	Paid in capital	Statutory reserve	Voluntary reserve	Cash flow hedge reserve	Retained earnings	Total
<b>2019 -</b>	<b>JD</b>	<b>JD</b>	<b>JD</b>	<b>JD</b>	<b>JD</b>	<b>JD</b>
Balance at 1 January 2019	30,000,000	7,500,000	10,672,932	(2,398,715)	3,000,351	48,774,568
Profit for the year	-	-	-	-	21,317,749	21,317,749
Other comprehensive income for the year	-	-	-	(89,619)	66,270	(23,349)
Total comprehensive income for the year	-	-	-	(89,619)	21,384,019	21,294,400
Balance at 31 December 2019	30,000,000	7,500,000	10,672,932	(2,488,334)	24,384,370	70,068,968
<b>2018 -</b>	<b>JD</b>	<b>JD</b>	<b>JD</b>	<b>JD</b>	<b>JD</b>	<b>JD</b>
Balance at 1 January 2018	30,000,000	7,500,000	18,672,932	(2,978,319)	7,129,709	60,324,322
Profit for the year	-	-	-	-	3,164,614	3,164,614
Other comprehensive income for the year	-	-	-	579,604	(293,972)	285,632
Total comprehensive income for the year	-	-	-	579,604	2,870,642	3,450,246
Dividends (Note 12)	-	-	(8,000,000)	-	(7,000,000)	(15,000,000)
Balance at 31 December 2018	30,000,000	7,500,000	10,672,932	(2,398,715)	3,000,351	48,774,568

The attached notes from 1 to 36 form part of these Financial Statements

**Statement of financial position**  
**As At 31 December 2019**

	Notes	2019	2018
		JD	JD
<b>Operating Activities</b>		-	-
Profit before income tax		23,297,188	3,903,967
Adjustments for:			
Depreciation	3	12,626,720	12,348,609
Impairment loss of property, plant and equipment	3	-	11,987,713
Depreciation of right-of-use assets	2	130,000	-
Interest on lease obligation	2,24	93,112	-
Depreciation of Spare parts and General Material	9	4,050,304	2,107,139
Provision for decommissioned units		159,945	150,190
Employees' end-of-service indemnity provision	14	802,384	839,649
Provision for employees' vacations	16	72,300	105,227
Employees' termination benefits provision	16	3,241,194	2,230,000
Net gain on sale of property plant and equipment and decommissioned units	23	(1,042,503)	(22,896)
Gain from strategic Fuel Sales	23	(129,315)	-
Provision for expected credit losses	10, 11	-	(949,502)
Loss from foreign currency exchange – net	26	964,993	865,472
Share of loss of an associate	6	9,728	42,168
Interest income		(2,862)	(221)
Finance costs	24	4,856,507	6,613,308
Working capital changes:			
Accounts receivable		5,695,488	(38,283,669)
Other current assets		355,167	(543,200)
Inventories		1,134,383	462,433
Accounts payable		(798,691)	34,220,993
Other current liabilities		467,714	(295,829)
Employees' vacations provision paid	16	(130,965)	(66,453)
Employees' end-of-service indemnity provision paid	14	(1,642,561)	(572,287)
Employees' termination benefits provision	16	(4,491,424)	(1,162,562)
Income tax paid	7	(1,183,223)	(764,715)
Net cash flows from operating activities		48,535,583	33,215,534
<b>Investing Activities</b>		-	-
Purchases of property, plant and equipment, and projects in progress		(431,574)	(2,580,989)
Proceeds from sale of property, plant and equipment		1,103,745	31,707
Proceeds from sale of decommissioned units' - fuel		393,690	2,161,718
Employees housing fund loan		75,000	-
Interest received		2,862	221
Net cash flows from (used in) investing activities		1,143,723	(387,343)
<b>Financing Activities</b>		-	-
Repayments of loans		(26,436,861)	(30,662,470)
Dividends paid		-	(15,000,000)
Interest paid		(5,017,689)	(6,468,773)
Lease payments		(181,734)	-
Net cash flows used in financing activities		(31,636,284)	(52,131,243)
Net increase (decrease) in cash and cash equivalents		18,043,022	(19,303,052)
Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents		17,581	669
Cash and cash equivalents at 1 January		(46,178,585)	(26,876,202)
<b>Cash and cash equivalents At 31 December</b>	28	(28,117,982)	(46,178,585)

The attached notes from 1 to 36 form part of these Financial Statements

## NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS 31 DECEMBER 2019

### (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, CEGCO has signed new Power Purchase Agreements (PPA) with National Electric Power Company (NEPCO).

The financial statements were authorized for issuance by the Company’s Board of Directors in their meeting held on 19 March 2020 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.

### (2-2) CHANGES IN 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 2018 except for the adoption of new standards effective as of 1 January 2019 shown below:

#### IFRS 16 Leases

IFRS 16 supersedes IAS 17 Leases. The standard sets out the principles for the recognition, measurement, presentation and disclosure of leases and requires lessees to account for most leases under a single on-balance sheet model.

The Company adopted IFRS 16 using the modified retrospective approach with the date of initial application of 1 January 2019. Accordingly, prior year financial statements were not restated. The Company elected to use the transition practical expedient allowing the standard to be applied only to contracts that were previously identified as leases applying IAS 17 and IFRIC 4 at the date of initial application. The Company also elected to use the recognition exemptions for lease contracts that, at the commencement date, have a lease term of 12 months or less and do not contain a purchase option ('short-term leases'), and lease contracts for which the underlying asset is of low value ('low-value assets').

The effect of adoption IFRS 16 was as follows:

Impact on the statement of financial position (increase/(decrease)) as at 1 January 2019:

	2019
	JD
<b>Assets</b>	
Right of use assets	1,560,002
Other current assets (prepaid expenses)	(168,056)
<b>Total assets</b>	<b>1,391,946</b>
<b>Liabilities</b>	
Lease liabilities	1,391,946
<b>Total adjustment on equity</b>	<b>-</b>

#### **a) Nature of the effect of adoption of IFRS 16**

The Company has lease contracts for various items of plant and equipment. Before the adoption of IFRS 16, the Company classified each of its leases (as lessee) at the inception date as either a finance lease or an operating lease. A lease was classified as a finance lease if it transferred substantially all of the risks and rewards incidental to ownership of the leased asset to the Company; otherwise it was classified as an operating lease. Finance leases were capitalised at the commencement of the lease at the inception date at the fair value of the leased property or, if lower, at the present value of the minimum lease payments.

Lease payments were apportioned between interest (recognised as finance costs) and reduction of the lease liability. In an operating lease, the leased property was not capitalised and the lease payments were recognised as rent expense in profit or loss on a straight-line basis over the lease term. Any prepaid rent and accrued rent were recognised under Prepayments and Trade and other payables, respectively.

Upon adoption of IFRS 16, the Company applied a single recognition and measurement approach for all leases, except for short-term leases and leases of low-value assets. The standard provides specific transition requirements and practical expedients, which has been applied by the Company.

• **Leases previously classified as finance leases**

The Company did not change the initial carrying amounts of recognised assets and liabilities at the date of initial application for leases previously classified as finance leases (i.e., the right-of-use assets and lease liabilities equal the lease assets and liabilities recognised under IAS 17). The requirements of IFRS 16 was applied to these leases from 1 January 2019.

• **Leases previously accounted for as operating leases**

The Company recognised right-of-use assets and operating lease liabilities for those leases previously classified as operating leases, except for short-term leases and leases of low-value assets. The right-of-use assets for most leases were recognised based on the carrying amount as if the standard had always been applied, apart from the use of incremental borrowing rate at the date of initial application. In some leases, the right-of-use assets were recognised based on the amount equal to the lease liabilities, adjusted for any related prepaid and accrued lease payments previously recognised. Lease liabilities were recognised based on the present value of the remaining lease payments, discounted using the incremental borrowing rate at the date of initial application.

The Company also applied the available practical expedients wherein it:

- Used a single discount rate to a portfolio of leases with reasonably similar characteristics
- Relied on its assessment of whether leases are onerous immediately before the date of initial application
- Applied the short-term leases exemptions to leases with lease term that ends within 12 months at the date of initial application
- Excluded the initial direct costs from the measurement of the right-of-use asset at the date of initial application
- Used hindsight in determining the lease term where the contract contains options to extend or terminate the lease

The lease liabilities as at 1 January 2019 can be reconciled to the operating lease commitments as of 31 December 2018 as follows:

	JD
Operating lease commitments as at 31 December 2018	2,015,430
Weighted average incremental borrowing rate as at 1 January 2019	6.5%
Discounted operating lease commitments at 1 January 2019	1,391,946
Lease liabilities as at 1 January 2019	1,391,946

#### b) Amounts recognized in the statement of financial position and profit or loss

Set out below, are the carrying amounts of the Company's right-of-use assets and lease liabilities and the movements during the year ended 31 December 2019:

	Right of use assets	Lease liabilities
	JD	JD
<b>At 1 January 2019</b>	1,560,001	1,391,946
Depreciation	(130,000)	-
Interest on lease obligation	-	93,112
Lease payments	-	(181,734)
<b>At 31 December 2019</b>	1,430,001	1,303,324



### **IFRIC Interpretation 23 Uncertainty over Income Tax Treatment**

The Interpretation addresses the accounting for income taxes when tax treatments involve uncertainty that affects the application of IAS 12 and does not apply to taxes or levies outside the scope of IAS 12, nor does it specifically include requirements relating to interest and penalties associated with uncertain tax treatments. An entity must determine whether to consider each uncertain tax treatment separately or together with one or more other uncertain tax treatments.

These amendments do not have any impact on the Company financial statements.

### **Amendments to IFRS 10 and IAS 28: Sale or Contribution of Assets between an Investor and Its Associate or Joint Venture**

The amendments address the conflict between IFRS 10 and IAS 28 in dealing with the loss of control of a subsidiary that is sold or contributed to an associate or joint venture. The amendments clarify that the gain or loss resulting from the sale or contribution of assets that constitute a business, as defined in IFRS 3, between an investor and its associate or joint venture, is recognised in full. Any gain or loss resulting from the sale or contribution of assets that do not constitute a business, however, is recognised only to the extent of unrelated investors' interests in the associate or joint venture.

The IASB has deferred the effective date of these amendments indefinitely, but an entity that early adopts the amendments must apply them prospectively.

These amendments do not have any impact on the Company financial statements.

### **Amendments to IAS 28: Long-term interests in associates and joint ventures**

The amendments clarify that an entity applies IFRS 9 to long-term interests in an associate or joint venture to which the equity method is not applied but that, in substance, form part of the net investment in the associate or joint venture (long-term interests). This clarification is relevant because it implies that the expected credit loss model in IFRS 9 applies to such long-term interests.

The amendments also clarified that, in applying IFRS 9, an entity does not take account of any losses of the associate or joint venture, or any impairment losses on the net investment, recognised as adjustments to the net investment in the associate or joint venture that arise from applying IAS 28 Investments in Associates and Joint Ventures.

These amendments do not have any impact on the Company financial statements.

## **(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.

#### **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 tax are disclosed in (Note 7).

#### **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 finance costs.**

Employees' end-of-service indemnity provision

Employees' end of service indemnity provision are measured using the Projected Unit Credit Method that is calculated by an actuary. Actuarial assumptions are disclosed in (Note 14).

### Provision for expected credit loss

Provision for expected credit loss 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) SIGNIFICANT 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 - 10
Steam generating units	3 - 14
Gas generating units	4 - 13
Wind generating units	2
Computers	20
Vehicles	20
Equipment	10 - 20
Tools and miscellanies devices	7 - 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.

### 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 finance costs.

### **Investment in associates**

The Company's investment in its associate is accounted for using the equity method of accounting. An associate is an entity in which the Company has significant influence and which is neither a subsidiary nor a joint venture. Under the equity method, the investment in the associate is carried in the statement of financial position at cost plus post acquisition changes in the Company's share of net assets of the associate. The statement of profit or loss reflects the share of the results of operations of the associate. Where there has been a change recognized directly in the equity of the associate, the Company recognizes its share of any changes and discloses this, when applicable, in the statement of changes in equity. Profits and losses resulting from transactions between the Company and the associate are eliminated to the extent of the interest in the associate.

### **Inventories**

Inventories are valued at the lower of cost and 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 over 5 years is calculated based on the estimated remaining lives of the related assets. Slow moving provision for general materials over 5 years is calculated using an annual percentage of 50%.

### **Accounts receivable**

Accounts receivable are stated at original invoice amount less any provision for any uncollectible amounts or expected credit loss. The Company applies a simplified approach in calculating ECLs. 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.

### Term loans

All term loans are initially recognised at the fair value of the consideration received less directly attributable transaction costs.

After initial recognition, interest bearing loans and borrowings are subsequently measured at amortised cost. Gains and losses are recognised in the statement of profit or loss when the liabilities are derecognised.

Borrowing costs directly attributable to the acquisition, construction or production of an asset that necessarily takes a substantial period of time to get ready for its intended use or sale are capitalized as part of the cost of the assets. All other borrowing costs are expensed in the period they occur. Borrowing cost consists of interest and other cost that an entity incurs in connection with the borrowing.

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

Employees' end-of-service indemnity provision is calculated according to 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

In accordance with IFRS (15), revenue recognized from sales is measured at the fair value of the consideration received or receivable when it is probable to collect such consideration.

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.

### Expense recognition

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

### Cash flow hedges

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.

Amounts recognised as other comprehensive income are transferred to profit or loss when the hedged transaction affects profit or loss, such as when the hedged financial income or financial expense is recognised or when a forecast sale occurs. When the hedged item is the cost of a non-financial asset or non-financial liability, the amounts recognised as other comprehensive income are transferred to the initial carrying amount of the non-financial asset or liability.

If the hedging instrument expires or is sold, terminated or exercised without replacement or rollover (as part of the hedging strategy), or if its designation as a hedge is revoked, or when the hedge no longer meets the criteria for hedge accounting, any cumulative gain or loss previously recognised in other comprehensive income remains separately in equity until the forecast transaction occurs or the foreign currency firm commitment is met.

### **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 2019 and 2018.

### **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**

The Company evaluates its financial instruments such as financial assets at fair value through other comprehensive income at the date of the financial statements. Also, the fair value of financial instruments is disclosed in (Note 33).

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.

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.

### Segment reporting

The information in the segment reporting is presented to facilitate the income tax review as the Company is subject to different tax rates on Aqaba's operation.

### 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.

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

2019	Land & buildings	Steam generating units	Gas generating units	Diesel generating units	Wind generating units	Computers	Vehicles	Equipment	Tools	Furniture and office equipment	Total
	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD
<b>Cost:</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
At 1 January 2019	128,322,474	400,738,424	166,208,759	6	425,407	1,627,550	1,267,917	5,000,820	2,360,502	1,523,485	707,475,344
Additions	-	-	-	-	-	-	-	12,689	7,627	2,907	23,223
Transferred from projects in progress (Note 4)	-	982,339	-	-	-	-	-	-	-	-	982,339
Disposals	(26,403,244)	(125,657,827)	-	(1)	-	(138,665)	(40,600)	(741,434)	(412,278)	(173,422)	(153,567,471)
At 31 December 2019	101,919,230	276,062,936	166,208,759	5	425,407	1,488,885	1,227,317	4,272,075	1,955,851	1,352,970	554,913,435
<b>Accumulated depreciation:</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
At 1 January 2019	105,042,248	336,689,558	145,165,767	-	208,736	1,532,174	1,222,423	4,346,381	1,672,674	1,289,983	597,169,944
Depreciation for the year	1,852,110	6,137,601	4,144,686	-	9,453	52,432	32,263	197,800	158,668	41,707	12,626,720
Disposals	(26,403,234)	(125,657,818)	-	-	-	(138,017)	(40,599)	(732,355)	(370,386)	(163,820)	(153,506,229)
At 31 December 2019	80,491,124	217,169,341	149,310,453	-	218,189	1,446,589	1,214,087	3,811,826	1,460,956	1,167,870	456,290,435
<b>Net book value: At 31 December 2019</b>	21,428,106	58,893,595	16,898,306	5	207,218	42,296	13,230	460,249	494,895	185,100	98,623,000

2018 -	Land & buildings	Steam generating units	Gas generating units	Diesel generating units	Wind generating units	Computers	Vehicles	Equipment	Tools	Furniture and office equipment	Total
	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD
Cost:											
At 1 January 2018	128,337,619	398,782,795	166,208,759	6	425,407	1,626,687	1,490,338	4,831,583	2,317,723	1,439,421	705,460,338
Additions	-	-	-	-	-	1,660	-	169,237	42,779	84,064	297,740
Transferred from projects in progress	-	1,955,629	-	-	-	-	-	-	-	-	1,955,629
Disposals	(15,145)	-	-	-	-	(797)	(222,421)	-	-	-	(238,363)
At 31 December 2018	128,322,474	400,738,424	166,208,759	6	425,407	1,627,550	1,267,917	5,000,820	2,360,502	1,523,485	707,475,344
Accumulated depreciation:											
At 1 January 2018	103,196,715	330,880,250	129,033,368	-	199,283	1,463,795	1,407,232	4,123,824	1,508,592	1,250,115	573,063,174
Depreciation for the year	1,852,283	5,809,308	4,144,686	-	9,453	68,764	37,608	222,557	164,082	39,868	12,348,609
Impairment loss of property, plant and equipment	-	-	11,987,713	-	-	-	-	-	-	-	11,987,713
Disposals	(6,750)	-	-	-	-	(385)	(222,417)	-	-	-	(229,552)
At 31 December 2018	105,042,248	336,689,558	145,165,767	-	208,736	1,532,174	1,222,423	4,346,381	1,672,674	1,289,983	597,169,944
Net book value: At 31 December 2018	23,280,226	64,048,866	21,042,992	6	216,671	95,376	45,494	654,439	687,828	233,502	110,305,400

\* Impairment loss of property, plant and equipment for the year 2018 amounting to JD 11,987,713 represents impairment loss of property, plant and equipment to their recoverable amount. The impairment loss is recognized as a separate line item in the statement of profit and loss. The recoverable amount is determined on the basis of the present value of the future cash flows discounted at an interest rate of 12.5 %.

#### (4) PROJECTS IN PROGRESS

Movement on projects in progress were as follows:

	2019	2018
	JD	JD
At 1 January	2,678,880	2,351,260
Additions	408,351	2,283,249
Transferred to property, plant and equipment (Note 3)	(982,339)	(1,955,629)
At 31 December	2,104,892	2,678,880

The estimated cost to complete the projects in progress as of 31 December 2019 is approximately JD 327,126.

#### (5) EMPLOYEES' HOUSING FUND LOAN

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

#### (6) INVESTMENT IN AN ASSOCIATE

The Company has a 50% interest in Jordan Biogas Company W.L.L, which is mainly involved in extracting biogas from waste and selling electricity generated from biogas. Biogas is a limited liability Company that is not listed on any public exchange. The Company's investment in Biogas is accounted for using the equity method in the financial statements. The following tables illustrate the summarized financial information of the Company's investment in Biogas:

	2019	2018
	JD	JD
Current assets	925,413	945,050
Non-current assets	51,997	105,224
Current liabilities	(2,618)	(56,027)
Net equity	974,792	994,247
Percentage of ownership	50%	50%
Net investment as of 31 December	487,396	497,124

	2019	2018
	JD	JD
Revenues	189,385	228,818
Cost of sales	(194,107)	(284,494)
Administrative expenses	(76,127)	(86,245)
Other revenues, net	61,393	57,585
Loss for the year	(19,456)	(84,336)
Company's share of loss for the year	(9,728)	(42,168)

## (7) INCOME TAX

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

	2019			2018		
	Aqaba	Other locations	Total	Aqaba	Other locations	Total
	JD	JD	JD	JD	JD	JD
Profit (loss) before income tax	20,671,761	2,625,427	23,297,188	17,413,387	(13,509,420)	3,903,967
Non-taxable income	(3,984,012)	(3,517,988)	(7,502,000)	(1,526,295)	(1,678,659)	(3,204,954)
Non-deductible expenses	3,494,506	5,191,915	8,686,421	2,663,098	14,458,368	17,121,466
Taxable income	20,182,255	4,299,354	24,481,609	18,550,190	(729,711)	17,820,479
Statutory income tax rate	5%	24%	-	5%	24%	-
National contribution tax rate*	3%	3%	-	-	-	-
Income tax expense for the year	(1,009,113)	(1,031,845)	(2,040,958)	(927,510)	-	(927,510)
National contribution tax rate expense	(605,467)	(128,980)	(734,447)	-	-	-
Change of law effect (Implementation Agreement)*	-	515,925	515,925	-	-	-
Deferred tax	(67,583)	347,624	280,041	(27,036)	215,193	188,157
Net tax expense	(1,682,163)	(297,276)	(1,979,439)	(954,546)	215,193	(739,353)

\* As a result of the Income Tax Law No. (38) of 2018, 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, according to which the legal income tax rate on the company has reached 24% after it was 15% before the implementation agreement, The company has recorded the amount of JD 515,925 as amounts due from the Jordanian government, as on December 31, 2019, according to the implementation agreement, as this agreement stipulates fixing the tax rate on the company at a rate of 15% if the tax impact resulting from changing the tax rate is more than JD 200,000 (Note 10).



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

	2019	2018
	JD	JD
Current year income tax expense	(2,040,958)	(927,510)
National contribution tax expense	(734,447)	-
Change of law effect (Implementation Agreement)	515,925	-
Deferred tax:		
Deferred tax (liabilities) assets relating to employees' end-of- service indemnity provision	(137,766)	27,755
Deferred tax liabilities relating to temporary taxable differences arising from unrealized gain of the cash flows hedging	(49,726)	(71,876)
Deferred tax assets relating to the loss in the other location (except Aqaba)	447,883	197,022
Deferred tax assets relating to the exchange differences arising from the revaluation of loans in foreign currencies	19,650	35,256
Income tax expense	(1,979,439)	(739,353)

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

	2019	2018
	JD	JD
Relating to actuarial (gain) losses	(13,966)	47,608

The Company has provided for income tax for the years ended 31 December 2019 in accordance with Income tax law No. (38) of 2018, and for the year ended 31 December 2018, in accordance with Income Tax Law No. (34) of 2014 and in accordance with Aqaba Special Economic Zone Law No. (32) for 2000 for the Company's location in Aqaba.

CEGCO submitted its tax returns for all locations other than Aqaba for the year up to 2018. The Income and Sales Tax Department received the records up to the year 2018. The Income and sales Tax Department reviewed the records up to the year 2017 and CEGCO reached a final settlement with Income and Sales Tax Department for all the locations other than Aqaba for the years up to 2017.

CEGCO submitted its tax returns for Aqaba location for the years up to 2018. The Income and Sales Tax Department / Aqaba Special Economic Zone Authority reviewed the records of Aqaba location for the years up to 2015. CEGCO reached final settlement with Income and Sales Tax Department with respect to Aqaba location for the years up to 2015.

Movement on deferred tax assets were as follows:

	2019	2018
	JD	JD
At 1 January	1,189,306	953,541
Relating to actuarial (gains) losses	(13,966)	47,608
Relating to cash flow hedges	(49,726)	(71,876)
Relating to temporary differences in employees' end of service indemnity provision	(137,766)	27,755
Relating to the loss in the other location (except Aqaba)	447,883	197,022
Relating to temporary differences in loans revaluation	19,650	35,256
At 31 December	1,455,381	1,189,306

Movement on the income tax provision were as follows:

	2019	2018
	JD	JD
At 1 January	712,456	549,661
Provided for during the year	2,775,405	927,510
Adjustment	(424,664)	-
Paid during the year	(1,183,223)	(764,715)
At 31 December	1,879,974	712,456

## (8) STRATEGIC FUEL INVENTORIES

	2019	2018
	JD	JD
Heavy fuel inventory	6,712,520	7,990,119
Diesel inventory	6,564,044	6,569,137
	13,276,564	14,559,256

In accordance with the Power Purchase Agreements (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.

**(9) INVENTORIES**

	2019	2018
	JD	JD
Spare parts and general materials, net*	15,429,436	19,570,814
Materials in transit	119,466	125,902
Others	-	18,556
	15,548,902	19,715,272

\* Spare parts and general materials are presented net of its related depreciation of spare parts and general material amounting to JD 4,050,304 (2018: JD 2,107,139).

**(10) OTHER CURRENT ASSETS**

	2019	2018
	JD	JD
	-	-
Jordan Valley Authority	158,391	165,168
Jordan Petroleum Refinery Company	-	52,478
Government of Jordan	515,925	424,664
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation	1,145,091	729,003
Ministry of Energy and Mineral Resources	122,000	122,000
The local company for water and solar	57,828	252,191
Others	606,835	592,609
	2,606,070	2,338,113
Less: Provision for expected credit losses*	(385,179)	(393,444)
	2,220,891	1,944,669
Prepaid expenses	1,245	660,991
Refundable deposits	23,990	23,990
Employees' receivables	357,397	413,859
Employees' insurance claims	11,651	3,626
	2,615,174	3,047,135

\* As at 31 December 2019, expected credit losses amounted to JD 385,179 (2018: JD 393,444).

As at 31 December, the aging of unimpaired other receivables net of expected credit loss is as follow:

(Past due but not impaired)					
	Total	< 30 Days	30 – 90 days	91 – 120 days	>120 days
	JD	JD	JD	JD	JD
2019	2,220,890	154,345	61,875	370,470	1,634,200
2018	1,944,669	135,149	54,179	324,393	1,430,948

Movement on provision for expected credit losses were as follow:

	2019	2018
	JD	JD
At 1 January	393,444	393,444
Write off	(8,265)	-
At 31 December	385,179	393,444

## (11) ACCOUNTS RECEIVABLE

	2019	2018
	JD	JD
National Electric Power Company – Power generation revenues	74,262,502	79,937,314
National Electric Power Company – Others	87,742	108,418
	74,350,244	80,045,732
Provision for expected credit losses	(1,046,481)	(1,046,481)
	73,303,763	78,999,251

As at 31 December, the aging of accounts receivable is as follow:

	Total	Neither past due nor impaired	Past due but not impaired < 30 days	Past due but not impaired > 30 days
	JD	JD	JD	JD
2019	73,303,763	12,922,256	-	60,381,507
2018	78,999,251	11,702,035	6,358,668	60,938,548

Movement on provision for expected credit losses were as follow:

	2019	2018
	JD	JD
At 1 January	1,046,481	4,934,360
(Reverse) charge for the year	-	(949,502)
Write off	-	(2,938,377)
At 31 December	1,046,481	1,046,481

The Company entered into a Power Purchase Agreements (PPA) with National Electric Power Company (NEPCO) dated 20 September 2007. In April 2012, a dispute occurred between the Company and NEPCO regarding the interpretation of the penalties for repeated availability failures clause in the PPA. During the years 2018 and 2017, CEGCO reached a final settlement with NEPCO to settle the issue.

## (12) EQUITY

### PAID IN CAPITAL

Paid in capital comprises of 30,000,000 shares at par value of 1 JD per share.

### 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 until it reaches 25% of the Company's paid in capital. However, the Company may continue transferring to the statutory reserve up to 100% of the Company's paid in capital if General Assembly approval is obtained. The Company decided not to exceed 25% of its paid in capital. This reserve is not available for distribution to shareholders.

## VOLUNTARY RESERVE

This reserve is available for distribution to the shareholders.

## DIVIDENDS PAID

In its ordinary meeting held on 25 April 2018, the General Assembly approved the Board of Directors recommendation to distribute dividends for an amount of JD 15,000,000 to the shareholders from the voluntary reserve and retained earnings with an amount of JD 8,000,000 and JD 7,000,000 respectively. No dividends were declared to the shareholders for the year 2019.

## (13) TERM LOANS

	Currency	2019		2018	
		Loan Installments		Loan Installments	
		Current portion	Long-term portion	Current portion	Long-term portion
		JD	JD	JD	JD
Japanese loan 1	JPY	1,448,324	5,793,297	1,430,904	7,154,521
Japanese loan 2	JPY	3,437,313	18,905,222	3,395,970	22,073,805
Italian Soft loan	Euro	126,899	444,143	129,531	582,892
Standard Chartered loan 1	USD	-	-	14,200,000	-
Standard Chartered loan 2	USD	-	-	5,680,000	-
	-	5,012,536	25,142,662	24,836,405	29,811,218
Less: Directly attributable transaction costs*	-	-	-	(34,505)	-
	-	5,012,536	25,142,662	24,801,900	29,811,218

### Japanese Loan 1

On 22 August 2000, the Company was re-granted a loan from the Government of the Hashemite Kingdom of Jordan represented by the Ministry of Planning and International Cooperation for an amount of JPY 4,745,000,000 at an annual interest rate of 3%. The loan is based on the original agreement between the Government and the Overseas Economic Cooperation Fund (Japan) dated 30 August 1994. 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

On 22 August 2000, the Company was re-granted a loan from the Government of the Hashemite Kingdom of Jordan represented by the Ministry of Planning and International Cooperation for an amount of JPY 10,813,000,000 at an annual interest rate of 2.7%. The loan is based on the original agreement between the Government and the Overseas Economic Cooperation Fund (Japan) dated 17 April 1996. 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

On 13 September 2005, the Company was re-granted a loan from the Government of the Hashemite Kingdom of Jordan represented by the Ministry of Planning and International Cooperation for an amount of Euro 2,864,020 at an annual interest rate of 1 %. The loan is based on the original agreement between the Government and the Istituto Centrale Per Il Credito A Medio Termine – Mediocredito Centrale dated 12 December 1993. 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.

### Standard Chartered loan 1 (Term Loan)

On 19 February 2014, CEGCO entered into a term loan agreement with Standard Chartered to finance the general corporate purposes in the amount of USD 100 million (equivalent to JD 71 million). The loan bears interest rate of 3 month LIBOR + 4.65%. The loan is repayable over in 10 semi-annual installments. The first installment fell due on 19 August 2014 and the last installment fell due on 19 February 2019.

### Standard Chartered loan 2 (Revolving Loan)

On 19 February 2014, CEGCO entered into a five years revolving loan agreement with Standard Chartered to cover the working capital requirements and to repay maturing revolving facility loans. The loan bears interest rate of 3 month LIBOR + 4.5%. The ceilings of the loan over its life is as follows:

Period	Ceiling USD
19 February 2014 – 19 February 2015	40,000,000
20 February 2015 – 19 February 2016	32,000,000
20 February 2016 – 19 February 2017	24,000,000
20 February 2017 – 19 February 2018	16,000,000
20 February 2018 – 19 February 2019	8,000,000

Except for Standard Chartered bank loans, which are guaranteed by the Company, all loans are guaranteed by the Government of the Hashemite Kingdom of Jordan.

\* This amount represents ancillary costs (legal and financial) incurred in connection with the negotiation of obtaining financing from Standard Chartered. These costs are amortized over the term of the loan.

The aggregate amounts of annual principal maturities of long-term loans are as follow:

Year	JD
2020	5,012,536
2021	5,012,536
2022	5,012,536
2023	5,012,536
2024	4,949,073
2025	3,437,311
2026	1,718,670
	30,155,198

#### (14) EMPLOYEES' END-OF-SERVICE INDEMNITY PROVISION

	2019	2018
	JD	JD
Balance at 1 January	6,600,196	5,991,254
Provision for the year	802,384	839,649
Paid during the year	(1,642,561)	(572,287)
Actuarial (gains) losses	(80,236)	341,580
Balance at 31 December	5,679,783	6,600,196

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

	2019	2018
	JD	JD
Interest cost	390,114	373,913
Cost of current service	348,187	350,587
Past service cost	64,083	115,149
	802,384	839,649

The principal actuarial assumptions used:

Discount rate	6.5%
Expected rate of increase of employee remuneration	5.5%
Resignation rate:	
Up to the age of 29 years	4%
From the age of 30 to 34 years	3%
From the age of 35 to 39 years	2%
From the age of 40 to 54 years	1%
Age 55 years and over	0%

These benefits are unfunded.

The following schedule shows the sensitivity in the principal actuarial assumption changes used to determine employees' end-of-service benefit as of 31 December 2019 and 2018:

	Discount rate		Resignation rate		Mortality rate	
	Rate	Increase (decrease)	Rate	Increase (decrease)	Rate	Increase (decrease)
	%	JD	%	JD	%	JD
2019	+1	(594,095)	+1	(20,040)	+20	(672)
	-1	694,142	-1	23,402	-20	677
2018	+1	(658,076)	+1	(12,309)	+20	(220)
	-1	770,517	-1	15,553	-20	224

### (15) DECOMMISSIONING PROVISION

The decommissioning provision of JD 2,620,635 as at 31 December 2019 (2018: JD 2,460,690) primarily represents the net present value of the estimated expenditure discounted at a rate of 6.5% (2018: 6.5%) expected to be incurred in respect of the decommissioning of the Aqaba Thermal Station generating units 1 to 5. Expenditure is expected to be incurred throughout the financial years 2020 and 2031.

Movement on the decommissioning provision were as follow:

	2019	2018
	JD	JD
Balance at 1 January	2,460,690	2,310,500
Unwinding of discount during the year (Note 24)	159,945	150,190
Balance at 31 December	2,620,635	2,460,690

## (16) OTHER CURRENT LIABILITIES

	2019	2018
	JD	JD
Accrued interest	199,829	395,516
Accrued expenses	215,684	576,156
Employees' vacations provision*	625,814	684,479
Deposits	2,318,536	1,341,155
Employees' termination benefits provision*	990,000	2,240,230
Employees' payables	41,898	25,915
Contractors payables	63,901	472,043
Board of directors remuneration	35,000	35,000
Others	1,571,677	1,328,713
	6,062,339	7,099,207

\* Movement on provisions were as follows:

2019 -	Employees' vacations provision	Employees' termination benefits provision**
	JD	JD
Balance at 1 January	684,479	2,240,230
Provision for the year	72,300	3,241,194
Paid during the year	(130,965)	(4,491,424)
Balance at 31 December	625,814	990,000

2018 -	Employees' vacations provision	Employees' termination benefits provision**
	JD	JD
Balance at 1 January	645,705	1,172,792
Provision for the year	105,227	2,230,000
Paid during the year	(66,453)	(1,162,562)
Balance at 31 December	684,479	2,240,230

\*\* Based on board of directors decision dated 24 July 2019, the Company offered its employees a voluntary compensation package for those who are willing to resign. Accordingly, a provision of JD 3,241,194 was provided for. (2018: JD 2,230,000).

### (17) ACCOUNTS PAYABLE

	2019	2018
	JD	JD
Jordan Petroleum Refinery Company (JPRC)	57,568,923	58,558,019
National Petroleum Company	3,191,478	3,001,073
	60,760,401	61,559,092

### (18) DERIVATIVE FINANCIAL INSTRUMENT

The details of the derivative financial instruments at 31 December 2019 and 31 December 2018 was as follows:

	31 December 2019		
	Current	Non-current	Total
	JD	JD	JD
Currency forward contracts*	1,655,490	778,411	2,433,901
	1,655,490	778,411	2,433,901

	31 December 2018		
	Current	Non-current	Total
	JD	JD	JD
Currency forward contracts*	1,516,600	1,744,705	3,261,305
Interest rate swaps contracts**	44,839	-	44,839
	1,561,439	1,744,705	3,306,144

\* 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.

For the purpose of hedge accounting, the forward contracts are classified as cash flow hedges as CEGCO is hedging the exposure to variability in cash flows that is attributable to the foreign currency fluctuations risk associated with a highly probable forecast transaction.

The negative fair value of the currency forward contracts amounted to JD 2,433,901 as of 31 December 2019 and was recorded as current and non-current liability in the statement of financial position.

The cash flow hedges were assessed to be highly effective and an unrealized loss of JD 134,458 has been included in the statement of other comprehensive income.

\*\* CEGCO loans with Standard Chartered are in the form of variable interest rate loans. To mitigate its exposure to fluctuations in market interest rates, the Company entered into eighteen interest rate swap contracts that effectively fix the interest rate on 90% of its term loan with Standard Chartered.

For the purpose of hedge accounting, the Company's interest rate swap contracts are classified as cash flow hedges, as the Company is hedging exposure to variability in cash flows that is attributable to the interest rate risk associated with a highly probable forecast transaction. Knowing that these contracts ended upon the final loan settlement in February of 2019.

Accordingly, the related unrealized gain of JD 44,839 was included in the statement of other comprehensive income as of 31 December 2019.

## (19) POWER GENERATION REVENUES

This item represents revenues mainly earned from the power generation invoices in accordance with the Power Purchase Agreements with NEPCO where 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:

	2019	2018
	JD	JD
Stations capacity revenue	69,249,535	66,853,142
Power revenue	565,698	2,550,777
Fuel cost according to the pricing formula	11,044,761	46,497,910
Less: startup cost	(52,232)	(38,443)
Additional costs (Imported energy)	(5,289,552)	(6,834,446)
Add: others	-	72,314
	75,518,210	109,101,254

## (20) STATIONS OPERATING COSTS

	2019	2018
	JD	JD
Cost of fuel	11,044,761	46,497,910
Other costs	5,209,934	6,629,014
	16,254,695	53,126,924

## (21) ADMINISTRATIVE EXPENSES

	2019	2018
	JD	JD
Salaries and wages	2,348,181	2,122,287
Employees benefits	3,414,146	3,832,594
Employees' accrued vacation costs	72,300	105,227
Insurance	1,302,644	1,433,189
Office supplies and expenses	675,582	1,269,829
Donations	63,458	127,754
Employees housing expenses, net	226,965	188,167
Consultancy fees	296,014	238,044
Others	191,594	314,696
	8,590,884	9,631,787

## (22) MAINTENANCE EXPENSES

	2019	2018
	JD	JD
Salaries and wages	2,343,508	2,890,200
Maintenance materials and expert's wages	2,180,544	4,623,421
	4,524,052	7,513,621

## (23) OTHER INCOME, NET

	2019	2018
	JD	JD
Gain on sale of decommissioned units' - fuel	129,315	-
(Loss) Gain on disposal of property, plant and equipment	(57,508)	22,896
King Talal Dam revenues	172,455	167,269
Scrap sale – Decommissioned units'	1,100,011	-
Operating and maintenance revenues	2,521,743	981,361
Others, net	249,618	173,044
	4,115,634	1,344,570

## (24) FINANCE COSTS, NET

	2019	2018
	JD	JD
Term loans interest expense	1,236,408	3,922,817
Intrest on lease obligation expense	93,112	-
Bank overdraft interest expense	3,620,099	2,690,491
Unwinding of discount (Note 15)	159,945	150,190
Interest income	(2,862)	(221)
	5,106,702	6,763,277

**(25) EARNINGS PER SHARE**

	2019	2018
	JD	JD
Profit for the year (JD)	21,317,749	3,164,614
Weighted average number of shares outstanding (Share)	30,000,000	30,000,000
Basic and diluted earnings per share (JD)*	0/711	0/105

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

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

	2019	2018
	JD	JD
Unrealized gains	635,462	673,835
Realized losses	(1,600,455)	(1,539,307)
	(964,993)	(865,472)

## (27) 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.

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

	2019	2018
	JD	JD
Power sales to the National Electric Power Company (Government of Jordan)	75,518,210	109,028,940
Purchases of gas from the National Petroleum Company (Government of Jordan)	11,044,761	12,342,676
Services provided to Al Zarqa Power Plant for Energy Generation *	4,394,088	1,947,406
Services provided to Enara Energy Investment	25,192	23,023
Services provided to ACWA Power Company **	3,365	9,183
Services provided to The Local Company for Water and Solar Projects ***	919,646	251,961
Services provided to ACWA Power International Company for Water and Power Projects – Dubai	27,963	14,175
Services provided to Red Sea Energy (Jordan)	3,000	2,000
Services provided to ACWA Power Jordan Holdings	107,355	205,442
Services provided to Ra'eda for energy	3,000	2,000
Services provided to Risha for Solar Power Projects ****	239,755	1,600
Services provided by Enara Energy Investment	29,700	29,700
Services provided by ACWA Power International Company for Water and Power Projects – Dubai	27,826	-
Services provided by ACWA Power Global Services LLC	2,873	2,392
Services provided by ACWA Power Company / Riyadh	20,255	4,072
Board of Directors remuneration and transportation	77,000	77,000

\* 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.

\*\* On 28 October 2014, the Company entered into a service agreement with ACWA Power Company (Parent Company) to obtain professional, financial, legal and technical services.

\*\*\* 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 Risha Company for Solar Projects to provide operation and maintenance services.

Balances with related parties are as follows:

Amounts due from related parties:	2019	2018
	JD	JD
National Electric Power Company - Government of Jordan*	73,303,763	78,999,251
The Local Company for Water and Solar Projects	57,828	252,191
Red Sea Energy (Jordan)	1,000	-
ACWA Power Jordan Holdings	4,618	135,415
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation	1,145,091	729,003
Government of Jordan	515,925	424,664
Risha Company for Solar Projects	66,484	3,201
Ministry of Energy and Mineral Resources	122,000	122,000
Ra'eda Company for Energy	1,000	-
-	75,217,709	80,665,725

\* This balance is net of provision for expected credit losses of JD 1,046,481 as of 31 December 2019 (2018: JD 1,046,481).

Amounts due to related parties	2019	2018
	JD	JD
National Petroleum Company - Government of Jordan	3,191,478	3,001,073
Enara Energy Investments	-	14,097
ACWA Power International Company for Water and Power Projects – Dubai	-	138
ACWA Power Global Services LLC	-	492
ACWA Power International company for water and power – Riyadh	3,906	376
	3,195,384	3,016,176

Compensation of key management personnel	2019	2018
	JD	JD
Salaries	639,145	488,340
Benefits (traveling)	11,300	7,050
	650,445	495,390

## (28) CASH AND CASH EQUIVALENTS

	2019	2018
	JD	JD
Cash at banks *	7,056,467	45,260
Cash on hand	11,102	6,274
	7,067,569	51,534

\* For the year ended 31 December 2019, bank deposits earned interest rate of 1% (2018: 1%)

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:

	2019	2018
	JD	JD
Cash at banks	7,056,467	45,260
Cash on hand	11,102	6,274
	7,067,569	51,534
Less: due to banks (Note 29)	(35,185,551)	(46,230,119)
	(28,117,982)	(46,178,585)

## (29) DUE TO BANKS

This balance represents credit facilities from the following Banks:

- Facilities from Arab Jordan Investment Bank with a ceiling of JD 14,000,000 and interest rate of 6.5%.
- Facilities from Cairo Amman Bank with a ceiling of JD 10,000,000 and interest rate of 6.5%
- Facilities from Bank of Jordan with a ceiling of JD 20,000,000 with an interest rate of 6.375%.
- Facilities from Arab Banking Corporation Bank with a ceiling of JD 7,000,000 with an interest rate of 6,35%.
- Facilities from Housing Bank with a ceiling of JD 13,000,000 with an interest rate of 6,5%.
- Facilities from Itihad Bank with a ceiling of JD 5,000,000 with an interest rate of 6,125%.



### (30) SEGMENT INFORMATION

The following tables present the statement of profit or loss information for Aqaba and other locations for the years ended 31 December 2019 and 2018. The information is presented to facilitate the income tax review as the Company is subject to different tax rates on Aqaba's operation.

	2019		
	Aqaba	Other locations	Total
	JD	JD	JD
Power generation revenues	46,531,238	28,986,972	75,518,210
Stations operating costs	(2,795,469)	(13,459,226)	(16,254,695)
Depreciation of property, plant and equipment	(8,022,886)	(4,603,834)	(12,626,720)
Depreciation on right of use assets	(130,000)	-	(130,000)
Administrative expenses	(4,139,095)	(4,451,789)	(8,590,884)
Maintenance expenses	(3,420,258)	(1,103,794)	(4,524,052)
Provision for slow moving inventories	(1,241,472)	(2,808,832)	(4,050,304)
Employees' end-of-service indemnity provision	(368,749)	(433,635)	(802,384)
Employees' termination benefits provision	(1,583,055)	(1,658,139)	(3,241,194)
Total operating costs	(21,700,984)	(28,519,249)	(50,220,233)
Operating profit	24,830,254	467,723	25,297,977
Foreign currency exchange (loss) gain, net	(973,307)	8,314	(964,993)
Share of loss of an associate	-	(9,728)	(9,728)
Board of directors remuneration	(26,439)	(8,561)	(35,000)
Other income, net	70,422	4,045,212	4,115,634
Finance costs, net	(3,229,169)	(1,877,533)	(5,106,702)
Profit before income tax	20,671,761	2,625,427	23,297,188
Income tax expense	(1,682,163)	(297,276)	(1,979,439)
Profit for the year	18,989,598	2,328,151	21,317,749

	2018		
	Aqaba	Other locations	Total
	JD	JD	JD
Power generation revenues	78,323,876	30,777,378	109,101,254
Stations operating costs	(37,704,751)	(15,422,173)	(53,126,924)
Depreciation	(7,753,061)	(4,595,548)	(12,348,609)
Administrative expenses	(4,730,585)	(4,901,202)	(9,631,787)
Maintenance expenses	(3,270,336)	(4,243,285)	(7,513,621)
Provision for slow moving inventories	(1,175,532)	(931,607)	(2,107,139)
Employees' end-of-service indemnity provision	(394,666)	(444,983)	(839,649)
Employees' termination benefits provision	(1,112,515)	(1,117,485)	(2,230,000)
Total operating costs	(56,141,446)	(31,656,283)	(87,797,729)
Operating (loss) profit	22,182,430	(878,905)	21,303,525
Foreign currency exchange loss, net	(865,688)	216	(865,472)
Share of loss of an associate	-	(42,168)	(42,168)
Provision for expected credit losses	500,000	449,502	949,502
Board of directors remuneration	(26,439)	(8,561)	(35,000)
Other income, net	101,069	1,243,501	1,344,570
Finance costs, net	(4,477,985)	(2,285,292)	(6,763,277)
Profit (loss) before income tax and impairment losses	17,413,387	(1,521,707)	15,891,680
Asset Impairment	-	(11,987,713)	(11,987,713)
Profit (loss) before income tax	17,413,387	(13,509,420)	3,903,967
Income tax expense	(954,546)	215,193	(739,353)
Profit (loss) for the year	16,458,841	(13,294,227)	3,164,614

### (31) COMMITMENTS AND CONTINGENCIES

#### Issuing claims to the Ministry of Energy and Mineral Resources:

With reference to item 3\1\10 of the implementation agreement which states that in case of any changes in law that would lead to an increase in the costs of CEGCO or a decrease in the total revenues in an amount greater than JD 200,000, the Company has the right to be compensated from the Jordanian Government.

Central Electricity Generating Company issued two claims on January 30, 2019 to the Ministry of Energy and Mineral Resources:

- 1- Demanding the difference of fuel prices, which amounted to JD 761,616.
- 2- Requesting to amend the price of imported energy which amounted to JD 25,378,589.

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

At 31 December 2019, the Company had outstanding letters of credit and bills of collection amounting to JD 495,259 (2018: JD 1,672,983).

#### **Letters of guarantee**

At 31 December 2019, the Company had outstanding letters of guarantee amounting to JD 16,800 (2018: JD 26,339).

#### **Capital commitments**

The Company entered into commitments in the ordinary course of business for major capital expenditures. Capital expenditures commitments are JD 327,126 as at 31 December 2019 (2018: JD 2,299,254).

#### **Legal claims**

The Company is a defendant in a number of lawsuits of approximately JD 1,800,371 as at 31 December 2019 (2018: JD 2,764,356). 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"). In 2019 the Supplier has claimed from CEGCO an amount of JD 104,061,399 (2018: JD 98,846,945), as an interest on late payments 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, the FSA in Article 13.3 further provides 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.

## (32) 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.

To mitigate its exposure to fluctuations in market interest rates, the Company entered into interest rate swap contracts that effectively fix the interest rate on 90% of its term loan with Standard Chartered.

The following table demonstrates the sensitivity of the statement of profit or loss to reasonably possible changes in interest rates as at 31 December, 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.

2019-

	Increase (decrease) in basis points	Effect on profit before income tax
	Currency	JD
Jordanian Dinar	100	(351,856)
Jordanian Dinar	(50)	175,928

2018-

	Increase (decrease) in basis points	Effect on profit before income tax
	Currency	JD
Jordanian Dinar	100	(519,102)
Jordanian Dinar	(50)	259,551

### 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 2019 and 2018.

The Company deals only with reputable local banks.

### 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 2019 and 2018, based on contractual payment dates and current market interest rates:

	Less than 3 months	3 to 12 months	1 to 5 years	> 5 years	Total
	JD	JD	JD	JD	JD
At 31 December 2019					
Due to banks	11,925,112	24,145,802	-	-	36,070,914
Accounts payable	60,760,401	-	-	-	60,760,401
Term loans	903,345	4,916,081	25,366,249	1,735,162	32,920,837
Lease liabilities	-	181,734	908,670	743,292	1,833,696
Derivative financial liability	-	1,655,490	778,411	-	2,433,901
Total	73,588,858	30,899,107	27,053,330	2,478,454	134,019,749
At 31 December 2018					
Due to banks	47,416,934	7,264,661	-	-	54,681,595
Accounts payable	61,559,092	-	-	-	61,559,092
Term loans	21,163,629	4,972,133	27,514,754	5,233,275	58,883,791
Derivative financial liability	-	1,561,439	1,744,705	-	3,306,144
Total	130,139,655	13,798,233	29,259,459	5,233,275	178,430,622

## 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).

For the purpose of hedge accounting, the forward contracts are classified as cash flow hedges as CEGCO is hedging the exposure to variability in cash flows that is attributable to the foreign currency fluctuations risk associated with a highly probable forecast transaction.

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

2019 -

Currency	Increase / decrease in the rate to the JD	Effect on profit before income tax
	%	JD
Euro	10	(57,104)
Japanese Yen	10	(1,297,445)
-	-	-
Euro	-10	57,104
Japanese Yen	-10	1,297,445

2018 -

Currency	Increase / decrease in the rate to the JD	Effect on profit before income tax
	%	JD
Euro	+10	(71,242)
Japanese Yen	+10	(1, 190,678)
Kuwaiti Dinar	+10	-
Euro	-10	71,242
Japanese Yen	-10	1,190,678
Kuwaiti Dinar	-10	-



### (33) 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, derivative financial liability 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.

The following table provides the fair value measurement hierarchy of the Company's assets and liabilities:

	Level 1	Level 2	Level 3	Total
	JD	JD	JD	JD
2019 -				
Financial Liabilities				
Derivative financial liability	-	2,433,901	-	2,433,901
2018 -				
Financial Liabilities				
Derivative financial liability	-	3,306,144	-	3,306,144

### **(34) 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 2019 and 2018. Capital comprises paid in capital, reserves and retained earnings and is measured at JD 70,068,968 as at 31 December 2019 (2018: JD 48,774,568).

### **(35) 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.

#### **IFRS (17) Insurance Contracts**

IFRS (17) provides a comprehensive model for insurance contracts covering the recognition and measurement and presentation and disclosure of insurance contracts and replaces IFRS (4) -Insurance Contracts. The standard 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. The standard general model is supplemented by the variable fee approach and the premium allocation approach.

The new standard will be effective for annual periods beginning on or after 1 January 2021 with comparative figures required. Early application is permitted provided that 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.**

#### **Amendments to IFRS (3): Definition of a Business**

The IASB issued amendments to the definition of a business in IFRS (3) Business Combinations to help entities determine whether an acquired set of activities and assets is a business or not. They clarify the minimum requirements for a business, remove the assessment of whether market participants are capable of replacing any missing elements, add guidance to help entities assess whether an acquired process is substantive, narrow the definitions of a business and of outputs, and introduce an optional fair value concentration test.

Since the amendments apply prospectively to transactions or other events that occur on or after the date of first application, the Company will not be affected by these amendments on the date of transition.

### **Amendments to IAS (1) and IAS (8): Definition of “Material”**

The IASB issued amendments to IAS (1) Presentation of Financial Statements and IAS (8) Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors to align the definition of ‘material’ across the standards and to clarify certain aspects of the definition. The new definition states that, ‘Information is material if omitting, misstating or obscuring it could reasonably be expected to influence decisions that the primary users of general-purpose financial statements make on the basis of those financial statements, which provide financial information about a specific reporting entity.

The amendments to the definition of material is not expected to have a significant impact on the Company’s financial statements.

### **Interest Rate Benchmark Reform Amendments to IFRS (9) and IFRS (7)**

Interest Rate Benchmark Reform Amendments to IFRS (9) and IFRS (7) includes a number of reliefs, which apply to all hedging relationships that are directly affected by interest rate benchmark reform. A hedging relationship is affected if the reform gives rise to uncertainties about the timing and or amount of benchmark-based cash flows of the hedged item or the hedging instrument. As a result of interest rate benchmark reform, there may be uncertainties about the timing and or amount of benchmark-based cash flows of the hedged item or the hedging instrument during the period before the replacement of an existing interest rate benchmark with an alternative risk-free interest rate (an RFR). This may lead to uncertainty whether a forecast transaction is highly probable and whether prospectively the hedging relationship is expected to be highly effective.

The amendments provide temporary reliefs which enable hedge accounting to continue during the period of uncertainty before the replacement of an existing interest rate benchmark with an alternative risk-free interest rate (an “RFR”). The effective date of the amendments is for annual periods beginning on or after 1 January 2020, with early application permitted. The requirements must be applied retrospectively. However, any hedge relationships that have previously been de-designated cannot be reinstated upon application, nor can any hedge relationships be designated with the benefit of hindsight.

With phase one completed, the IASB is now shifting its focus to consider those issues that could affect financial reporting when an existing interest rate benchmark is replaced with an RFR. This is referred to as phase two of the IASB’s project.

The Company has not early adopted the amendments and has concluded that the uncertainty arising from IBOR reform is not affecting its hedge relationships to the extent that the hedge relationships need to be discontinued.

### **(36) COMPARATIVE FIGURES**

Some of 2018 balances were reclassified to correspond to 2019 presentation with no effect on equity or profit for the year 2018.



Ref:

Date: 19/3/2020

الرقم:

التاريخ: 2020/3/19

## 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 وتوفر 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

ثامر بن سعود بن اسماعيل الشرحان

عضو

فهد عبد الرزاق موسى الحياوي

عضو

مكرم أديب الخوري

نائب الرئيس

نوكي سعيد العمري

عضو

رائية موسى الأعرج

عضو

زياد جبريل صيرة

عضو

جاسم أنس

P.O.Box 2564 Amman 11953 Jordan  
Tel.: (962) 6 5340008  
Fax: (962) 6 5340800  
E-mail: regco@regco.com.jo

ص.ب. 2564 عمان 11953 الأردن  
هاتف: 962 6 5340008 مع فاكس  
962 6 5357211  
البريد الإلكتروني: regco@regco.com.jo

Central Electricity Generating Co.  
(CEGCO)



شركة توليد الكهرباء المركزية م.ع.

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

Date : 19/3/2020

الرقم: \_\_\_\_\_

التاريخ: \_\_\_\_\_

### 3. Declaration of the Chairman, Acting Chief Executive Officer and Chief Financial Officer

#### Declaration

Attention: M/s Company's Shareholders

We the undersigned hereby certify and declare the authenticity and accuracy of the information and financial statements contained in this Annual Report.

*Chief Financial Officer*  
Zakieh Abdel Ghani Suliman Jardaneh

*Chief Executive Officer*  
Moayad Ibrahim Abdul-Wahhab Samman

*Chairman*  
Thamer Saad Ismail Al Sharhan

P.O.Box 2564 Amman 11953 Jordan  
Tel.: (962) 6 5340008  
Fax: (962) 6 5340800  
E-mail: cegco@cegco.com.jo

ص.ب. 2564 عمان 11953 الأردن  
هاتف : 962-6-5340008 مع فاكس  
962-6-5357211 فاكس  
البريد الإلكتروني: cegco@cegco.com.jo

