



Ref. : .....

Date : .....

الرقم : ١٠٥٦ / ٥ - ٥ - ١

التاريخ : ٢٠١٩ - ٤ - ٢

للمرسل  
\* بورصة عمان  
\* المدير المالي  
\* السيد عبد الله

٤١٣

السادة / هيئة الأوراق المالية

الموضوع : التقرير السنوي للعام 2018

مرفق نسخة عن التقرير السنوي لشركة توليد الكهرباء المركزية باللغتين العربية والانجليزية للعام 2018  
بالإضافة الى نسخة على CD .

واقبلوا فائق الاحترام و التقدير ،،،

عن /الرئيس التنفيذي

نديم رزقي  
مدير المحاسبة

غيث عبيدات

هيئة الأوراق المالية  
المانسرة الإدارية / الديسان  
٢ نيسان ٢٠١٩  
الرقم التسلسل ..... ١٩٢٥  
الجهة المختصة ..... ١٩٢٥

المملكة العربية السعودية  
شركة توليد الكهرباء المركزية م.ع



التقرير  
السنوي

2018

CEGCO





حضرة صاحب الجلالة الملكة

الملكة عبد الله الثاني بن الحسين

حفظ الله ورجاه





صاحب رهنوردی  
هفتمین رئیس هیئت مدیره  
و مدیر عامل



# الفهرس

٢٧	الجودة	٨	كلمة رئيس مجلس الإدارة
٢٨	الهيكل التنظيمي للشركة	٩	كلمة الرئيس التنفيذي
٣٠-٢٩	القوى العاملة والتدريب	١١-١٠	تقرير مجلس الإدارة
٢٣	المخاطر التي تتعرض لها الشركة	٢٠-١٢	أعضاء مجلس الإدارة
٣٤-٢٣	الإنجازات التي حققتها الشركة عام ٢٠١٨	٢٥-٢١	الإدارة العليا التنفيذية
٣٥	إحصائيات مميّزة	٢٦	أسماء مالكي الأسهم
٣٦	مؤشرات الأداء	٢٦	الوضع التنافسي للشركة
٤٠-٣٧	مؤشرات أداء محطات الشركة	٢٦	الموردون والعملاء الرئيسيون
٤١	الطاقة الكهربائية المولدة	٢٧	الحماية الحكومية والامتيازات



٥٠	أتعاب مدقق الحسابات	٤٢	الطاقة الكهربائية المباعة
٥١	عدد الأوراق المالية المملوكة من قبل أعضاء مجلس الإدارة	٤٢	الاستهلاك الداخلي للطاقة الكهربائية
٥٢	مزايا ومكافآت رئيس وأعضاء مجلس الإدارة	٤٤	استهلاك الوقود
٥٣	مزايا ومكافآت الإدارة العليا التنفيذية	٤٥-٤٥	استطاعة محطات توليد الكهرباء الرئيسية العاملة في النظام الكهربائي
٥٣	التبرعات	٤٨-٤٧	أحمال النظام الكهربائي الموحد في المملكة
٥٧-٥٤	خدمة المجتمع المحلي	٤٩	السلسلة الزمنية للأرباح أو الخسائر
١١٣-٦٠	القوائم المالية	٤٩	تحليل المركز المالي للشركة
١١٥-١١٤	الإقرارات	٥٠	التطورات المستقبلية والخطط المستقبلية للشركة



**ثامر بن سعود الشرحان**  
رئيس مجلس الإدارة

### حضرات المساهمين الكرام،

يسعدني، بالأصالة عن نفسي وعن أعضاء مجلس إدارة شركة توليد الكهرباء المركزية، أن أضع بين أيديكم التقرير السنوي للشركة لعام ٢٠١٨، والذي نستعرض من خلاله البيانات المالية ومؤشرات الأداء للشركة، إضافةً إلى أهم النشاطات والإنجازات التي تحققت خلال العام، بالرغم من التحديات الكبيرة التي لا زالت قائمة، والتي نسعى بكل جدية إلى إيجاد الحلول الدائمة لمواجهتها.

من الناحية التشغيلية، نجحت الشركة في تحقيق توافرية بنسبة بلغت ٩٥,٨٤٪، وهي نسبة فاقت الهدف المعلن في الموازنة. وفي مجال الصحة

والسلامة المهنية والبيئة، فقد حققت الشركة مؤشرات أداء متميزة ونظمت أيام توعية في هذا المجال في مختلف مواقعها، وبالمشاركة مع الجهات الرسمية والمجتمع المحلي، كما تم عقد عدة دورات تدريبية للموظفين لمواكبة أهم التطورات العالمية بهذا الشأن.

أما فيما يتعلق بالتحدي الأكبر الذي يواجه الشركة؛ وهو انتهاء بعض عقود بيع الطاقة الذي أدى إلى إغلاق العديد من وحداتنا الإنتاجية، وما يرافق ذلك من آثار سلبية على الشركة، من ناحية الإيرادات المحققة ومستوى النمو والحفاظ على فريق العمل - فما زال التحدي قائماً، وإيماناً منا بأنه يجب أن يكون هنالك حل دائم، فقد بدأت إدارة الشركة بدراسة كافة الخيارات التي من شأنها الخروج من هذا التحدي بشكل نهائي، لضمان استمرارية عمل الشركة.

وكما هو الحال في كل عام، ومن منطلق التزامنا تجاه المجتمع، الذي نحن جزء منه، نفذت الشركة خطة شاملة لخدمة المجتمع المحلي موجّهين ذلك إلى الأماكن الأقل حظاً وفي مجالات مختلفة أهمها الصحة والتعليم.

ويسعدني هنا أن أتوجه بالشكر لجميع الأخوة العاملين في مختلف مواقعهم في الشركة على ما يبذلونه من جهود كبيرة لمواجهة التحديات وتحقيق الأهداف التشغيلية، كما وأتقدم بالشكر الجزيل للإخوة في مجلس الإدارة والرئيس التنفيذي على عطائهم المستمر ودورهم البنّاء للحفاظ على الشركة والنهوض بها.

وكل التقدير والامتنان لحكومة المملكة الأردنية الهاشمية بأجهزتها ومؤسساتها كافة، لما تبذله من جهود كبيرة لإدامة الأمن والاستقرار في المملكة، مما يوفر بيئة مثالية وآمنة للاستثمار.

وفي الختام، وبالنيابة عن نفسي وعن أعضاء مجلس الإدارة، لا يسعني إلا أن أتقدم بخالص الشكر والامتنان إلى مقام صاحب الجلالة الملك عبدالله الثاني ابن الحسين المعظم على الإدارة الحكيمة، بما يعود على المملكة الأردنية الهاشمية بمزيد من التميز والازدهار.

## كلمة الرئيس التنفيذي



**نديم رزقي**  
الرئيس التنفيذي

### السيدات والسادة الأفاضل،

يسرني أن أقدم لكم التقرير السنوي لعام ٢٠١٨، مستعرضاً فيه أهم الإنجازات في المجالات المختلفة ومؤشرات الأداء لشركة توليد الكهرباء المركزية للعام الماضي.

عام آخر ينقضي من مسيرة شركة توليد الكهرباء المركزية، وما زال العطاء مستمراً بالرغم مما نواجهه من تحديات كبيرة تزداد عاماً بعد عام. فرغم التناقص في قدرتنا الإنتاجية نتيجة لانتهاؤ بعض عقود بيع الطاقة، وما رافق ذلك من آثار سلبية على الشركة من ناحية الإيرادات المحققة ومستوى النمو والحفاظ على فريق العمل، إلا أن جهودنا ما زالت متواصلة لإيجاد حلول دائمة لمواجهة هذه التحديات وتخطيها.

لقد شهد عام ٢٠١٨ أداءً جيداً في نتائج الشركة التشغيلية، إلا أن الأرباح، وبعد الأخذ بعين الاعتبار أثر تدني قيمة الموجودات والبالغة ١١,٩ مليون دينار أردني على صافي الربح، فإن عام ٢٠١٨ شهد تراجعاً بالأرباح بنسبة ٥٠٪، حيث بلغت ٢,٢ مليون دينار أردني، بالمقارنة مع عام ٢٠١٧، والتي بلغت ٦,٣ مليون دينار أردني.

من الناحية التشغيلية، نجحت الشركة في تسجيل أداء متميز، حيث حققت توافرية فاقت الهدف المعلن في الموازنة. وفي مجال الصحة والسلامة المهنية والبيئة، حققت الشركة مؤشرات أداء متميزة، كما عقدت دورات تدريبية للموظفين وطلبة المعاهد والجامعات في مختلف أنحاء المملكة، بما يؤكد التزامنا بمجال تطوير الموارد البشرية.

وفيما يخص مسؤولية الشركة تجاه المجتمع المحلي، فقد نفذت خطة شاملة لتقديم خدمات في عدة مجالات أهمها الصحة والتعليم، حيث ومن بين ذلك دعمها لمركز الحسين للسرطان ضمن حملته لتوسعة المركز، كما قدمت الشركة أجهزة طبية لعدة مراكز صحية. وفي قطاع التعليم نفذت الشركة أعمال صيانة شاملة لعدة مدارس بهدف المشاركة في تأمين بيئة دراسية مناسبة للطلبة. كذلك، زودت الشركة بلديتي رحاب والرويشد بوحدات إنارة موفرة للطاقة "LED" لإضاءة شوارع البلديتين، وذلك بهدف توفير ٥٠٪ من قيمة فاتورة الكهرباء، وخفض الكلفة المترتبة على الاستبدال والصيانة على المدى البعيد، إلى جانب تقليل انبعاثات الكربون والغازات المسببة للاحتباس الحراري.

وفيما يخص عقود الصيانة والتشغيل التي تم توقيعها مع مساهمنا الأكبر، شركة أكوابور، فقد تلقى فريق عملنا دورات تدريبية في مجالي التشغيل والصيانة باستخدام آلات متطورة في موقعي أكوابور بالزرقاء والمفرق، وهو تحدٍ لنا لإثبات كفاءة كوادرنا في تشغيل مثل هذه المشاريع حسب المعايير العالمية.

وفي الختام، أتقدم بخالص شكري وتقديري إلى سعادة رئيس مجلس الإدارة، وأعضاء المجلس الأفاضل، لما قدموه من دعم وتوجيه مستمر للحفاظ على عطاء الشركة، والشكر موصول لجميع الجهات المعنية بأعمالنا، وعلى رأسها وزارة الطاقة والثروة المعدنية وشركة الكهرباء الوطنية. كما وأود أن أتوجه بالشكر الجزيل للأخوة العاملين في مختلف المواقع، على جهودهم المتواصلة للحفاظ على الشركة والعمل على تحقيق أهدافها.

مع أطيب الأمنيات بمزيد من النجاح والإنجازات في عام ٢٠١٩،،،

يسر مجلس الإدارة أن يرحب بكم ويقدم لحضراتكم تقريره السنوي العشرون متضمناً أهم نشاطات الشركة وإنجازاتها والبيانات المالية للسنة المنتهية في ٢٠١٨/١٢/٣١.

### أ.١. 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.

### أ.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.

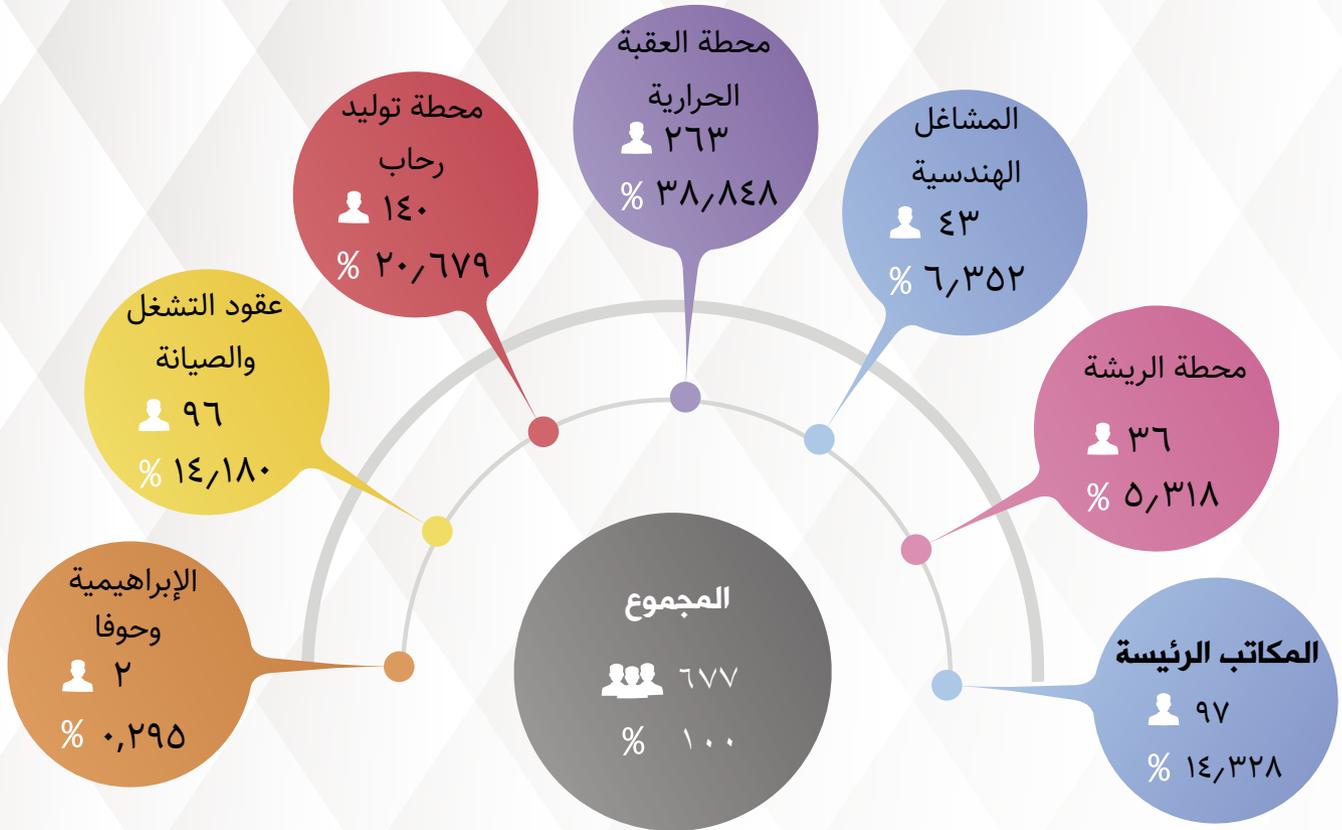
**محطة توليد كهرباء الريشة الغازية**  
تقع محطة توليد كهرباء الريشة في المنطقة الشرقية من المملكة وتبعد نحو ٣٥٠ كيلومتراً من عمان.

**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 في شمال الاردن وعلى بعد حوالي ٩٢ كيلومتر شمال العاصمة عمان.

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

## توزيع الموظفين حسب الموقع لغاية ٣١/١٢/٢٠١٨



\* لا يوجد أي فروع للشركة داخل المملكة أو خارجها

## أ.ج حجم الاستثمار الرأسمالي للشركة

١١٠,٣٠٥,٤٠٠ دينار أردني.

## أ. لا يوجد شركات تابعة للشركة

أ.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  
سعادة المهندس تركي سعيد العمري - نائب الرئيس  
من تاريخ ٢٠١٧/١٠/٢  
سعادة السيد مكرم اديب خوري اعتباراً من تاريخ ٢٠١٧/٨/١

شركة إنارة «٢»  
لاستثمارات  
الطاقة  
ويمثلها:

سعادة السيد كاشف محبوب رانا / عضواً  
اعتباراً من تاريخ ٢٠١٦/٨/٢٨ ولغاية ٢٠١٨/٣/١٩  
سعادة السيد جاسديب أناند / عضواً  
اعتباراً من تاريخ ٢٠١٨/٣/٢٠

شركة إدارة  
المساهمات  
الحكومة  
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

## الخبرات العملية

- يشغل المهندس ثامر الشرهان منصب العضو المنتدب لشركة أكوا 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 تخرّج 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 (مدينتنا 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 الشعبية لتحلية المياه المالحة وتوليد الطاقة الكهربائية (التوسعة)، الشعبية، 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 معتمد عام ٢٠٠١ (معهد المحاسبين القانونيين في باكستان)

## الخبرات العملية

المدير المالي «أكوا باور» نيسان ٢٠١٣- حتى تاريخه

مدير المحاسبة والمراقبة المحاسبية والضرائب كانون الثاني ٢٠٠٩ - آذار ٢٠١٣

- من خلال إدارته لسوق رأس المال المملوك والأنشطة التمويلية الخاصة بالمجموعة واستثماراتها، قاد رانا طرح الأوراق المالية مع المؤسسات ذات السيادة في المملكة العربية السعودية، ومؤسسة التمويل الدولي، كما أعد لإدراج الشركة في البورصة السعودية. ويقود عملية تطوير وتنفيذ أفضل الممارسات في مجالات التخطيط طويل الأجل والتدقيق والمحاسبة وإعداد التقارير والتأمين والخزينة وهيكله الضرائب. وبالإضافة لما سبق يتولى تمثيل الشركة في العديد من لجان التدقيق، ومجلس الإدارة، واللجان التنفيذية، والإدارية في مختلف المشاريع التجارية المشتركة.

مشروع «أكوالينغ إيه اس Aqualyng AS» تموز ٢٠٠٨ - كانون الأول ٢٠٠٨

- كمدير تمويل المشروع، تولى مسؤولية تقييم وهيكله الاستراتيجية وتنفيذها لتنظيم المرافق المالية في المشروع، وإدارة العلاقات مع المؤسسات المالية المختلفة. وإلى جانب تقديمه لخبراته الواسعة في مجال تطوير المشاريع التجارية، قاد رانا، خلال مراحل تنفيذ المشروع، عملية تقييم أنشطة تطوير المشاريع ووضع أطر لها، كما قدم الدعم الاستراتيجي لخطط إدارة الأعمال.

شركة «إيه إي اس AES» كانون الثاني ٢٠٠١-حزيران ٢٠٠٨

- شغل خلال فترة عمله في شركة «إيه إي اس» أدواراً مختلفة في مجالات تطوير المشاريع وتمويلها، وتمويل العمليات التشغيلية. وكمدير مالي للشركة في منطقة الشرق الأوسط، قاد فريقاً مالياً على مستوى الإقليم، حيث تولّى عملية تحديد الميزانية، ووضع خطط العمل طويلة الأجل وصياغة استراتيجيات الاستحواذ، وغيرها من المهام. وإلى جانب ذلك، أشرف على إتمام صفقة تمويل بقيمة ٢٢٥ مليون دولار أمريكي مع أطراف متعددة لتمويل مشروع بقدرته إنتاجية تعادل ٣٧٠ مليون واط، كما تولى قيادة مهمة خاصة أخرى تمثلت في إتمام صفقة لبيع حصة الأقلية في الأصول، حيث نفذ عملية التقصي اللازمة لإتمام بيع الأصول. وكان قد شغل العديد من المناصب الإدارية في شركات مختلفة حول المنطقة.



سعادة السيد

كاشف محبوب رانا

الجنسية:

البريطانية

تاريخ العضوية:

من ٢٠١٦/٨/٢٨

لغاية ٢٠١٨/٣/١٩

المنصب الحالي

عضواً في مجلس الإدارة

## 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 حزيران 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 1B 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

تاريخ الميلاد:

١٩٦٨/٥/١

المنصب الحالي

عضواً في مجلس الإدارة

## التحصيل العلمي

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

## الخبرات العملية

- مدير عام مؤسسة تنمية أموال الأيتام منذ ٢٠١٦-٢٠٠٧ .
- مستشار مالي واقتصادي وزارة المالية ٢٠٠٧-٢٠٠٢
- خبير مالي للعديد من مشاريع الخصخصة ( الاتصالات الأردنية ، الملكية الأردنية ، شركة البريد الأردني ، مؤسسة سكة حديد العقبة ، الخطوط البحرية ، هيئة النقل العام ، هيئة الطيران المدني والشركات المنبثقة عنها) 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 من 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 السيد

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 أند روت إنك Brown & Root Inc»

## التحصيل العلمي

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

## الخبرات العملية

- التحق بالعمل في وزارة الطاقة والثروة المعدنية منذ عام ١٩٨٧، حيث عمل خلال الفترة ١٩٨٧ - ١٩٩٦ في مديرية الطاقة المتجددة في هذه الوزارة كمهندس دراسات ومشاريع من أبرزها مشروع طاقة الرياح التجريبية في منطقتي حوفا والإبراهيمية/محافظة اربد، بالإضافة لدراسات الجدوى الاقتصادية لمشروع الطاقة الشمسية الحرارية لتوليد الكهرباء في منطقة القويرة/العقبة. وفي عام ١٩٩٧ أصبح رئيساً لقسم تطبيقات الطاقة المتجددة.
- شارك في العديد من الدورات التدريبية والمؤتمرات محلياً وعربياً ودولياً في مجال الطاقة بشكل عام والطاقة البديلة بشكل خاص من أبرزها دورة تدريبية متقدمة لمدة عام في إيطاليا (١٩٨٩-١٩٩٠) في مجال المعلومات المناخية ومصادر الطاقة المتجددة، ودورة أخرى متخصصة لمدة عام في ألمانيا (١٩٩٨-١٩٩٩) في مجال طاقة الرياح باللغة الألمانية.
- شغل عضواً في العديد من اللجان الفنية ولجان العطاءات الخاصة للدراسات والمشاريع في مجال عمل المديرية من أبرزها مشاريع التوليد الخاص للكهرباء من الصخر الزيتي وطاقة الرياح والطاقة الشمسية وطاقة النفايات ولجان العروض المباشرة للطاقة المتجددة.
- كما أنه عضواً في مجلس أمناء المركز الإقليمي للطاقة المتجددة وكفاءة الطاقة في القاهرة وفي مجلس إدارة مركز الطاقة في الجامعة الأردنية، وعضواً في اللجنة التوجيهية العالمية لمؤتمر الطاقة المتجددة التابع للشبكة العالمية للطاقة المتجددة. ويعمل كضابط ارتباط للأردن لدى الوكالة الدولية للطاقة المتجددة الإيرينا ولدى الاتحاد من أجل المتوسط.



سعادة المهندس

زياد جبريل صبره

الجنسية:

الأردنية

تاريخ العضوية:

٢٠١٤/٧/١ م

تاريخ الميلاد:

١٩٦٠/١٠/٢٢

المنصب الحالي

عضواً في مجلس الإدارة

## سعادة السيد نديم رزفي الرئيس التنفيذي

### الخبرات العملية

- يشغل السيد نديم رزفي الرئيس التنفيذي في شركة توليد الكهرباء المركزية .
- ويعتبر خبيراً مالياً من باكستان ، والذي لديه أكثر من ٢٣ عاماً 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 مساهماً رئيسياً في تأسيس ثلاث شركات للكهرباء والمياه ( AES PakGen و ACWA Power Barka, AES Lalpir ) وخبرته الرئيسية هي في مجال المالية وبناء الاعمال والتشغيل.



الجنسية: الباكستانية .

تاريخ التعيين:

٢٠١٤/١٠/١٩

تاريخ الميلاد :

١٩٦٧ /٥/٢٧

## المهندس ماهر محمد عطية طبيشات

المنصب الحالي : المدير التنفيذي إدارة الموجودات

### الخبرات العملية

- ٢٠١٢/١/٢٧ المدير التنفيذي إدارة الموجودات حتى تاريخه.
- ٢٠١٠/١/٢٦ - 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 الموردین/ شركة توليد الكهرباء المركزية.
- ٢٠٠١/٥ - ٢٠٠٢/٥ مهندس مشروع ورئيس مهندسين ميكانيكيين/مشروع محطة العقبة الحرارية (مشروع حرق الغاز) .
- ٢٠٠١/١ - ٢٠٠١/٤ 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-

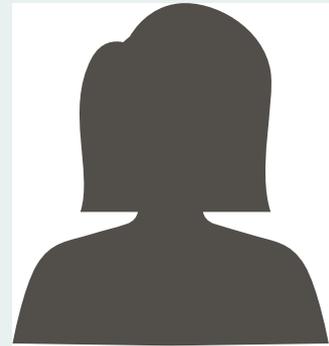
جامعة العلوم والتكنولوجيا

## السيدة زكية عبدالغني سليمان جرادنة

المنصب الحالي : الرئيس التنفيذي المالي

### الخبرات العملية

- ٢٠١٨/١١/٧ الرئيس التنفيذي المالي حتى تاريخه
- ٢٠١٤ - المراقب المالي حتى تاريخ ٢٠١٨/١١/٦ .
- 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 ابراهيم الرواشده

المنصب الحالي : المدير التنفيذي تشغيل وصيانة

### الخبرات العملية

- ٢٠١٢/١/٢٧ المدير التنفيذي تشغيل وصيانة حتى تاريخه.
- 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

## 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 : ١٩٧٧/٣/١٢

التحصيل العلمي:

بكالوريوس أدب انجليزي - الجامعة

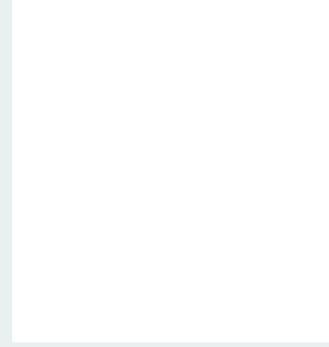
الاردنية ١٩٩٩

## أحمد محمد عبدالرحمن اللوزي

المنصب الحالي : المدير التنفيذي / سلسلة التوريد ، رئيس إدارة الموارد البشرية بالوكالة

### الخبرات العملية

- المدير التنفيذي لسلسلة التوريد بالإضافة إلى مسؤولياته في الموارد البشرية، الشؤون القانونية والقطاعات.
- 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 اعادة 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 وممثلهم والمحافظة عليها ، كما قاد العديد من المفاوضات مع ممثلي الموظفين لحل أي نزاع عمالي وتقليل تأثيره على بيئة العمل .
- و مؤخراً تم إضافة سلسلة التوريد إلى نطاق عمل السيد اللوزي.
- 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 سميرة زرافيلي

المنصب الحالي : مدير دائرة التدقيق الداخلي بالوكالة ٢٠١٨-٢٠١

### الخبرات العملية

- ٢٠١٨/٢/١ حتى تاريخه مدير دائرة تدقيق 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: ١٠-٧-١٩٩٩

تاريخ الميلاد : ٢٠-١٢-١٩٧٣

التحصيل العلمي:

بكالوريوس محاسبة - ١٩٩٥

## السيد علي (محمد زهير) عبدالله

المنصب الحالي : المدير المالي

### الخبرات العملية

- ٢٠١٧/١٠/١ لغاية الان 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 /٩ - 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 لغاية الان 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)

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

٢٠١٨  
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

٢٠١٧  
كشف المساهمين  
الذين تزيد  
نسبتهم عن ٥%

## ٥ الوضع التنافسي للشركة ضمن قطاع الكهرباء

بلغ الحمل الأقصى للنظام الكهربائي الموحد (٣٢٠٥) ميغاواط في عام ٢٠١٨ مقارنة مع (٣٣٢٠) ميغاواط في عام ٢٠١٧ ، كما بلغ إنتاج الطاقة الكهربائية في المملكة (٢٠٢٨٦) جيجاواط ساعة في عام ٢٠١٨ مقارنة مع (٢٠٧٦٠) جيجاواط ساعة في عام ٢٠١٧ اي بنسبة نمو مقدارها (-٢,٣%). ساهمت الشركة من خلال استطاعتها البالغة (١٠٤٤) ميغاواط والتي تشكل (٢٠%) من اجمالي استطاعة النظام الكهربائي بإنتاج، (٦/١٨٣٣) جيجاواط ساعة اي ما نسبته (٩%) من اجمالي الطاقة الكهربائية في المملكة في عام ٢٠١٨. بلغت مبيعات الشركة من الطاقة الكهربائية (١٧٤٩,٣) جيجاواط ساعة في عام ٢٠١٨ ، مقابل (٤١٢٦,٤) جيجاواط ساعة في عام ٢٠١٧ .

## ٦ درجة الاعتماد على موردين محددین 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

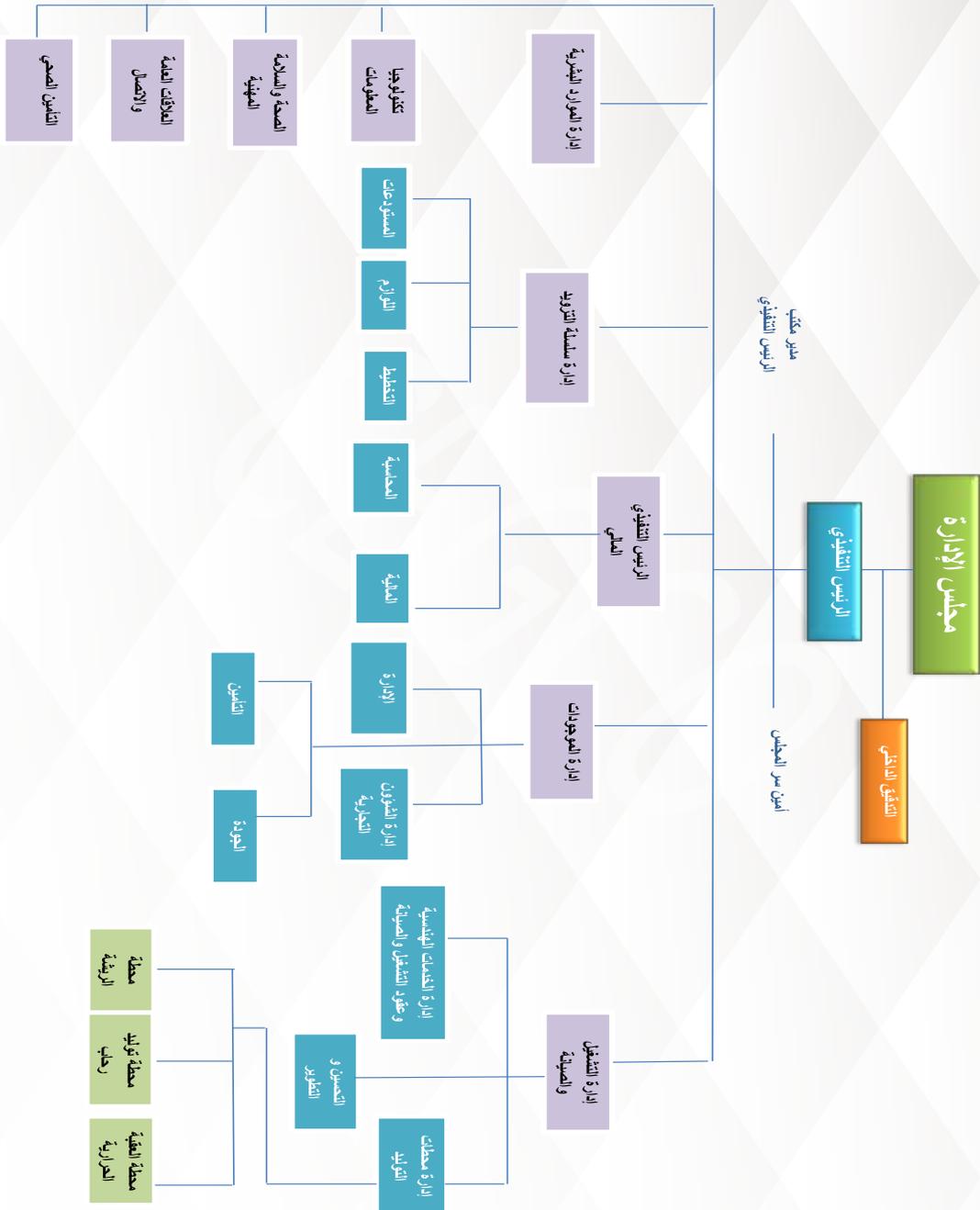
لا يوجد أي امتياز أو حماية حكومية تتمتع بها الشركة أو أي من منتجاتها بموجب القوانين والأنظمة سارية المفعول كما أنه لا يوجد أي براءات إختراع أو إمتياز حصلت عليها الشركة إلا أننا في هذا الخصوص نبدى بأن حكومة المملكة الأردنية الهاشمية قد كفلت شركة الكهرباء الوطنية في جميع اتفاقيات شراء الطاقة التي أبرمت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

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

## ٨.ب. الجودة والتدقيق الفني

- تلتزم شركة توليد الكهرباء المركزية بتطبيق والمراجعة المستمرة لأنظمة الجودة لغايات التطوير المستمر لأنظمة الجودة المتكاملة المطبقة بالشركة وللحفاظ على الشهادات الممنوحة من قبل شركة TUV.
- تم تجديد شهادات الجودة المتكاملة وفقاً لمتطلبات النظام الجديد لإدارة الجودة ISO 9001-2015 ونظام إدارة البيئة ISO 14001-2015 ونظام إدارة السلامة والصحة المهنية OHSAS من قبل الشركة المانحة للشهادات TUV لمدة ثلاثة سنوات.
- تم متابعة تطبيق أنظمة الجودة المتكاملة الجديدة وقياس فاعليتها عن طريق التدقيق الداخلي والخارجي كل ستة أشهر ومتابعة اغلاق جميع الملاحظات الواردة في تقارير التدقيق والمراجعة الإدارية و عمل مراجعة و تقييم بشكل سنوي للمخاطر الداخلية والخارجية المؤثرة على الشركة و عمل الاجراء الضروري لكل مخطر من المخاطر و بناء عليه يتم تحديد و بناء و مراجعة الاستراتيجية للشركة بشكل فعال و مستمر حسب المتغيرات مما يضمن تحقيق جميع متطلبات نظام الجودة المتكامل و ينعكس إيجابا في عملية التطوير و التحسين المستمر لأنظمة الجودة المتكاملة.

## ١.٩ الهيكل التنظيمي للشركة



## ٩.ب. عدد موظفي الشركة وفئات مؤهلاتهم



## ٩.ج. نشاطات دائرة التعلم والتطوير للعام ٢٠١٨

## • 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 ٢٠١٨ في المجالات الفنية الهندسية، المالية والإدارية للمساهمة في زيادة كفاءة الموظفين وتحسين الأداء بما يخدم مصلحة العمل.

وللاطلاع 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
٣٤٦٩,٥	٨٢	المكاتب الرئيسية
٤٢٦٦	١٥٤	العقبة
٧٨٤,٥	٤٤	الزرقاء
٢١٤٣	٨٠	رحاب
٤٦٦	١١	الريشة
٧٨,٥	٣	سد الملك طلال
٥٠٠,٥	١١	المفرق
١١٧٠٨	٣٨٥	المجموع

• توزيع الساعات التدريبية على الإدارات:

عدد الساعات التدريبية	الإدارة
٨٢٠٠	التشغيل والصيانة
٤٢٦	الموجودات
١٠٠,٥	أمين سر المجلس ومكتب الرئيس
٤٧٩,٥	الإدارة المالية
٣٩٣	الموارد البشرية
٣٧,٥	التأمين الصحي
١٩٣,٥	إدارة الصحة والسلامة المهنية
٢٨٦	التدقيق
٥٦٢	تكنولوجيا المعلومات
٩٥٧,٥	إدارة سلسلة التوريد
٧٢,٥	العلاقات العامة
١١٧٠٨	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 (٥٢) طالبا خلال العام ٢٠١٨ وتوزيعهم حسب الآتي:

عدد الطلاب	موقع التدريب
٣	محطة الزرقاء (أكوا باور)
٣	محطة العقبة الحرارية
٤٦	محطة توليد رحاب
٥٢	المجموع

عدد المتدربين	الجامعة/ المدرسة
٥	جامعة البلقاء التطبيقية
٢	الجامعة الهاشمية
١	جامعة الحسين بن طلال
١	مدرسة البكالوريا
٢	جامعة الطفيلية التقنية
١٤	جامعة العلوم والتكنولوجيا
٢٥	جامعة اليرموك
٢	جامعة الأميرة سمية
٥٢	المجموع



## ١٠ المخاطر التي تتعرض الشركة لها

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

## ١١ الإنجازات التي حققتها الشركة عام ٢٠١٨

### ١.١ الاستفادة من مصادر الطاقة المتاحة لإنتاج الكهرباء

واصلت الشركة في عام ٢٠١٨ 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 (٢٤٦,٢) جيجاواط ساعة، وقد بلغت نسبة مساهمة محطة توليد الريشة من الانتاج الاجمالي لمحطات الشركة في عام ٢٠١٨ (١٣,٥%) مقارنة مع (٥,٥٥%) في عام ٢٠١٧.

#### • طاقة الرياح

واصلت الشركة الاستفادة من طاقة الرياح في انتاج الطاقة الكهربائية من محطتي توليد كهرباء حوفا والابراهيمية حيث بلغت كمية الطاقة الكهربائية المباعة (١,١٤) جيجاواط ساعة، مما ساهم في تخفيض تكلفة انتاج الطاقة الكهربائية في محطات الشركة بقيمة (٨٢٦١٦) دينار.

#### • الغاز الحيوي

تواصل شركة الغاز الحيوي الأردنية (المملوكة مناصفة بين شركة توليد الكهرباء المركزية وأمانة عمان الكبرى) في تنفيذ خططها وبرامجها للعام ٢٠١٨ والهادفة لتحقيق أعلى مستويات الخدمات من الطاقة الكهربائية والخدمات البيئية من خلال استخراج أكبر كمية ممكنة من الغاز الناتج عن معالجة النفايات العضوية في مكب الرصيفة واستطاعت استخراج ما مجموعه (٣,٠١٥,٠٠٠) م<sup>٣</sup> من الغاز الحيوي خلال عام ٢٠١٨ وبالتالي الحد من انبعاثه، وكان مجموع ساعات تشغيل وحدات التوليد في الشركة (٦,٢٨٨ ساعة) عمل لعام ٢٠١٨، وبلغت كمية الطاقة المولدة لعام ٢٠١٨ (٣,٣٥٠) ميغاواط، مجموع الغاز الحيوي المستخرج من المكب منذ بدأ المشروع ٢٠٠٠/٦ حتى تاريخ ٢٠١٨/١٢/٣١ هي (٨٣,٨٢٨,٣٣٥) م<sup>٣</sup> وكمية الطاقة المنتجة منذ بدء المشروع حتى تاريخ ٢٠١٨/١٢/٣١ هي (١١١,٤٨٩) ميغاواط.

واصلت شركة توليد الكهرباء المركزية سعيها لتحقيق رؤيتها ورسالتها في مواكبة التطوير والتحديث المستمرين في أنظمه العمل وآليات تنفيذها والاهتمام بصحة وسلامة العاملين والمحافظة على البيئة المحيطة والممتلكات فقد تم انجاز وتحقيق ما يلي:

- قامت الشركة بتطوير إجراءات الشركة للتوافق مع التحديث الجديد في أنظمة الإدارة المتكاملة حيث حصلت على شهادات الجودة ISO 9001-2015 ونظام إدارة البيئة ISO 14001-2015 من خلال شركة TUV الأردن.



- تم إجراء عمليات تدقيق داخلي وخارجي في مجال الصحة والسلامة والبيئة مرتان خلال العام في مختلف مواقع الشركة للتأكد من تطبيق إجراءات الصحة والسلامة والبيئة وفقاً للمواصفات القياسية الدولية ISO 14001:2015 و OHSAS18001:2007 حيث قام مهندسو الشركة المختصون بعملية التدقيق الداخلي خلال شهري نيسان وتشرين الأول وقامت شركة TUV الاردن بعملية التدقيق

الخارجي خلال شهري حزيران وكانون الأول وأكدت عمليات التدقيق ان الشركة ملتزمة بتطبيق متطلبات المواصفات الدولية للصحة والسلامة المهنية والبيئة

- تم القيام باعادة 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 الاعمال والنشاطات في الشركة.

- قامت الشركة بإجراء فحص كفاءة الرئتين والاذنين خلال الربع الأخير من العام لجميع الموظفين في مختلف المواقع للتأكد من سلامة صحتهم المهنية في مناطق العمل ذات العلاقة بالضجيج والغازات العادمة.

- تابعت شركة توليد الكهرباء المركزية تنفيذ سياسة منع التدخين في مختلف مرافق الشركة للحفاظ على مرافقها خالية من التدخين وذلك بهدف توفير بيئة صحية لكافة الاشخاص ومنحهم حقهم في الوجود في مكان خالٍ من التدخين

- قامت الشركة بعمل احتفال بيوم السلامة والصحة المهنية في كافة مواقع الشركة تضمن عدد من النشاطات والمحاضرات والفعاليات بمشاركة الجهات الرسمية والشركات المحيطة وممثلي المجتمع المحلي بالإضافة الى تدريب وتأهيل دفعات من العاملين في مختلف مواقع الشركة وبالتعاون مع دائرة التعليم والتطوير في دورات متخصصة في الصحة المهنية والسلامة العامة والبيئة، ومن أهم هذه الدورات (دورات نقل وتخزين المواد الكيماوية، تشغيل وفحص معدات الرفع، قيادة الرافعات الشوكية ودورات تركيب وفحص السقالات بالإضافة الى دورة متخصصة في الوقاية من الصعقة الكهربائية) .
- تم عقد محاضرات ودورات تدريب وتوعية داخلية للعاملين في مختلف مواقع الشركة على مختلف سياسات واجراءات ومتطلبات الصحة المهنية والسلامة العامة والبيئة، ومن أهم الاجراءات التي تم التدريب عليها: (السلامة الكهربائية، عزل مصادر الطاقة ووضع لافتات، العمل على اماكن مرتفعة، السلامة في التعامل مع الرافعات الشوكية، السلامة في التعامل مع الغازات المضغوطة والجولات والتفتيش الدوري).



### ٣٤ الاستشارات والاتفاقيات والخدمات الخارجية

لم يشهد عام ٢٠١٨ أي إتفاقيات مع أطراف خارجية.

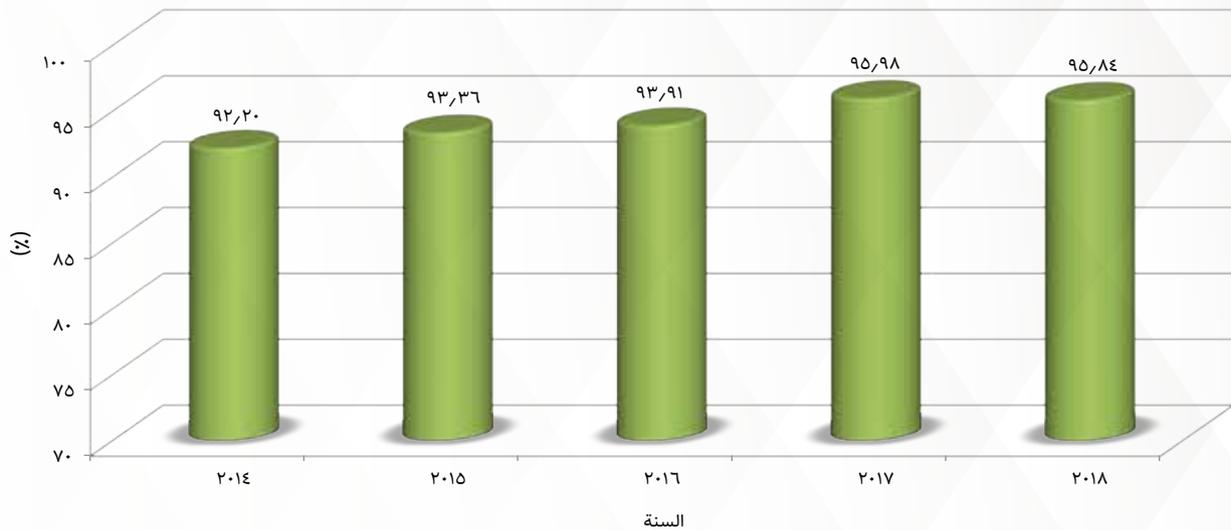
البيان	٢٠١٧	٢٠١٨	نسبة النمو (%)
الاستطاعة التوليدية ( ميجاواط )	١٠٧٤	١٠٤٤	٢,٧٩-
الطاقة المولدة ( جيجاواط ساعة )	٤٣٣٢,٤	١٨٣٣,٦	٥٧,٧-
بخاري	١٩٦٣	٨١١	٥٨,٧-
دورة مركبة	٢٠٨٦	٧٤١	٦٤,٥-
غازي	٢٦٠,٤	٢٧١,٢	٤,١٣
مائي	٢١,٠	٨,٦	٥٩,٠-
رياح	١,٦٠	١,٥٨	١,٤٨-
ديزل	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠
الطاقة المستهلكة داخليا ( جيجاواط ساعة )	٢٣١,٠	١١٢,٧	٥١,٢-
النسبة المئوية للطاقة المستهلكة داخليا (%)	٥,٣٣	٦,١٥	١٥,٣
الطاقة المباعة ( جيجاواط ساعة )	٤١٢٦,٤	١٧٤٩,٣	٥٧,٦-
استهلاك الوقود الثقيل ( الف طن )	٣٢٣	١٢٣	٦٢,٠-
استهلاك السولار ( الف متر مكعب )	٠,١٤	٠,٠٦	٥٩,١-
استهلاك الغاز الطبيعي / غاز الريشة ( مليون متر مكعب )	١٠١	٩٤	٦,٤٢-
استهلاك الغاز الطبيعي ( مليار و ح ب )	٢٣٧١٥	٩٥٨٥	٥٩,٦-
الكفاءة / مولد (%)	٣٦,٨٢	٣٥,٤١	٣,٨٥-
الكفاءة / مصدر (%)	٣٤,٨٦	٣٣,٢٣	٤,٦٨-
عامل التوافرية (%)	٩٥,٩٨	٩٥,٨٤	٠,١٤-
عامل التوقف القسري (%)	١,٢٩	٠,٣٩	٧٠,٢-
عامل التوقف المبرمج (%)	٢,٧٣	٣,٧٧	٣٨,٢
عدد الموظفين	٦٨٣	٦٧٧	٠,٨٨-

جدول رقم (١)

مؤشرات الاداء	٢٠١٤	٢٠١٥	٢٠١٦	٢٠١٧	٢٠١٨	نسبة النمو (%)
أ - المؤشرات الفنية						
الكفاءة / مولد (%)	٣٥,٧٣	٣٥,٩٧	٣٦,١١	٣٦,٨٢	٣٣,٢٣	٩,٧٦-
الكفاءة / مصدر (%)	٣٣,٦٥	٣٣,٩٢	٣٤,٠٨	٣٤,٨٦	٣٣,٧٨	٣,١٠-
عامل التوافرية (%)	٩٢,٢٠	٩٣,٣٦	٩٣,٩١	٩٥,٩٨	٩٥,٨٤	٠,١٤-
نسبة الطاقة المستهلكة داخليا (%)	٥,٨٣	٥,٦٩	٥,٦١	٥,٣٣	٦,١٥	١٥,٣
ب - المؤشرات المالية						
معدل سعر الوقود الثقيل (دينار / طن)	٤٥٣,٧	٢٩٢,٧	١٨٧,٧	٢١٩,١	٢٧٧,٣	٢٦,٦
معدل سعر وقود السولار (دينار / متر مكعب)	٦٣٦,٤	٤٣٥,٧	٣٧٨,٨	٤٦٧,٨	٥٥٦,٦	١٩,٠
معدل سعر وقود الغاز الطبيعي / محطة الريشة (فلس / متر مكعب)	٥٠	٥٠	٥٠	٨٤	١٢٩,٩	٥٥,٠
ج - مؤشرات القوى العاملة						
الانتاجية السنوية (ج و س / موظف)	٧,٩٠	٦,٤٦	٥,٤٥	٦,٣٤	٢,٧١	٥٧,٣-
الاستطاعة التوليدية المركبة (ميجاواط / موظف)	١,٣٨	١,٤١	١,٤٩	١,٥٧	١,٥٩	٠,٨٩

شكل رقم (١)

عامل التوافرية (%)

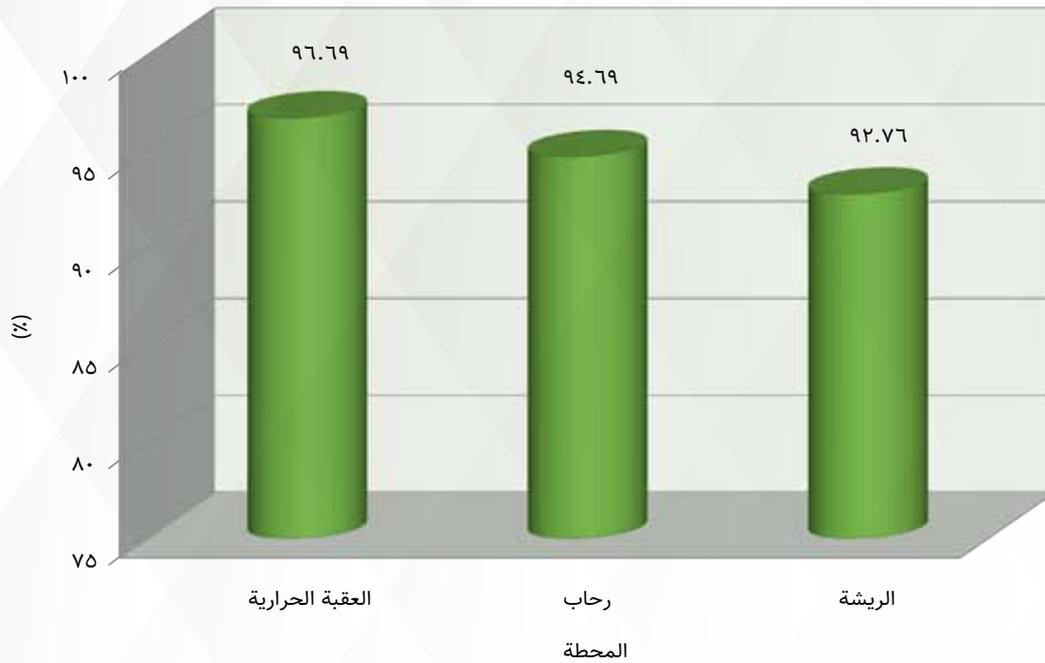


جدول رقم (٢)  
عامل التوافرية (%)

٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	٢٠١٥	٢٠١٤	محطة توليد الكهرباء
٩٦,٦٩	٩٥,٠٢	٩٣,٦٨	٩٢,٥٧	٩٠,٦٨	العقبة الحرارية
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٩٥,٥٣	٩٣,١٦	الحسين الحرارية
٩٤,٦٩	٩٧,٧٣	٩٣,٣٤	٩١,١٦	٩٣,٢٨	رحاب
٩٢,٧٦	٩٦,٢٨	٩٥,٣٤	٩٧,٩٥	٩٣,٨٨	الريشة
٠,٠٠	٠,٠٠	١٠٠	٩٩,٨٨	٩٨,٥٠	جنوب عمان
٩٥,٨٤	٩٥,٩٨	٩٣,٩١	٩٣,٣٦	٩٢,٢٠	الاجمالي

## شكل رقم (٢)

## توافرية محطات الشركة لعام ٢٠١٨



جدول رقم (٣)  
عامل التوقف القسرى (%)

٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	٢٠١٥	٢٠١٤	محطة توليد الكهرباء
٠,٢٣	١,٩٥	٢,١٩	٤,٥٣	٣,٢٠	العقبة الحرارية
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	١,٤٥	٣,٧٩	الحسين الحرارية
٠,٦٩	٠,١٦	١,٤٦	١,٢٥	١,٤٠	رحاب
٠,٤٧	٠,٧١	٤,٢٨	٠,٤٠	٤,٩٩	الريشة
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,١٢	٠,٣٥	جنوب عمان
٠,٣٩	١,٢٩	٢,١٣	٢,٧٣	٢,٩٦	الاجمالي

جدول رقم (٤)  
عامل التوقف المبرمج (%)

٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	٢٠١٥	٢٠١٤	محطة توليد الكهرباء
٣,٠٨	٣,٠٣	٤,١٤	٢,٩٠	٦,١١	العقبة الحرارية
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٣,٠٣	٣,٠٦	الحسين الحرارية
٤,٦٢	٢,١١	٥,٢٠	٧,٥٩	٥,٣٢	رحاب
٦,٧٧	٣,٠١	٠,٣٨	١,٦٤	١,١٣	الريشة
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	١,١٥	جنوب عمان
٣,٧٧	٢,٧٣	٣,٩٦	٣,٩١	٤,٨٤	الاجمالي

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

٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	٢٠١٥	٢٠١٤	محطة توليد الكهرباء
٣٥,٢١	٣٥,٦٨	٣٥,٦٧	٣٧,٠٩	٣٧,٠٨	العقبة الحرارية
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٢٧,٤٤	٢٧,٩٢	الحسين الحرارية
٣٩,٢٩	٤٠,١٧	٣٩,٨٩	٣٩,٦٢	٤١,٥١	رحاب
٢٧,٣٩	٢٥,٠٤	٢١,٣٣	٢٢,٨٣	٢٣,٨٢	الريشة
٠,٠٠	٠,٠٠	٢٨,٨٦	٢٤,٣٩	٢٤,٣٩	جنوب عمان
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	١٨,٠٢	٢٩,٨٣	القرى النائية
٣٥,٤١	٣٦,٨٢	٣٦,١١	٣٥,٩٧	٣٥,٧٣	الاجمالي

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

٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	٢٠١٥	٢٠١٤	محطة توليد الكهرباء
٣١,١١	٣٢,٢٢	٣٢,١٩	٣٤,١٢	٣٤,٢٥	العقبة الحرارية
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٢٥,١٨	٢٥,٧٣	الحسين الحرارية
٣٨,٤٦	٣٩,٤٥	٣٩,١٦	٣٨,٩٦	٤٠,٧٧	رحاب
٢٧,٢٦	٢٤,٩١	٢١,١٧	٢٢,٦١	٢٣,٦٣	الريشة
٠,٠٠	٠,٠٠	١٩,١٤	٢٠,٨٣	٢٣,٥٣	جنوب عمان
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	١٦,٨٤	٢٧,٨٨	القرى النائية
٣٣,٢٣	٣٤,٨٦	٣٤,٠٨	٣٣,٩٢	٣٣,٦٥	الاجمالي

## المعدل الحراري لمحطات الشركة

جدول رقم ( ٧ )

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

٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	٢٠١٥	٢٠١٤	محطة توليد الكهرباء
١٠٢٢٤	١٠٠٩١	١٠٠٩١	٩٧٠٦	٩٧٠٩	العقبة الحرارية
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	١٣١٢١	١٢٨٩٥	الحسين الحرارية
٩١٦١,٩	٨٩٦١	٩٠٢٥	٩٠٨٦	٨٦٧٣	رحاب
١٣١٤٥,٨	١٤٣٧٨	١٦٨٧٤	١٥٧٦٩	١٥١١٣	الريشة
٠,٠٠	٠,٠٠	١٢٤٧٦	١٤٧٦٠	١٤٧٥٨	جنوب عمان
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	١٩٩٧٤	١٢٠٦٩	القرى النائية
١٠١٦٨	٩٧٧٦	٩٩٧١	١٠٠١٠	١٠٠٧٥	الاجمالي

جدول رقم ( ٨ )

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

٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	٢٠١٥	٢٠١٤	محطة توليد الكهرباء
١١٥٧١	١١١٧٢	١١١٨٥	١٠٥٥٠	١٠٥٠٩	العقبة الحرارية
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	١٤٢٩٦	١٣٩٩١	الحسين الحرارية
٩٣٦٠,١	٩١٢٥	٩١٩٣	٩٢٤٠	٨٨٣٠	رحاب
١٣٢٠٤	١٤٤٥٢	١٧٠٠٣	١٥٩٢٢	١٥٢٣٤	الريشة
٠,٠٠	٠,٠٠	١٨٨٠٨	١٧٢٨٢	١٥٢٩٩	جنوب عمان
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٢١٣٧٤	١٢٩١٤	القرى النائية
١٠٨٣٤	١٠٣٢٧	١٠٥٦٣	١٠٦١٤	١٠٦٩٩	الاجمالي

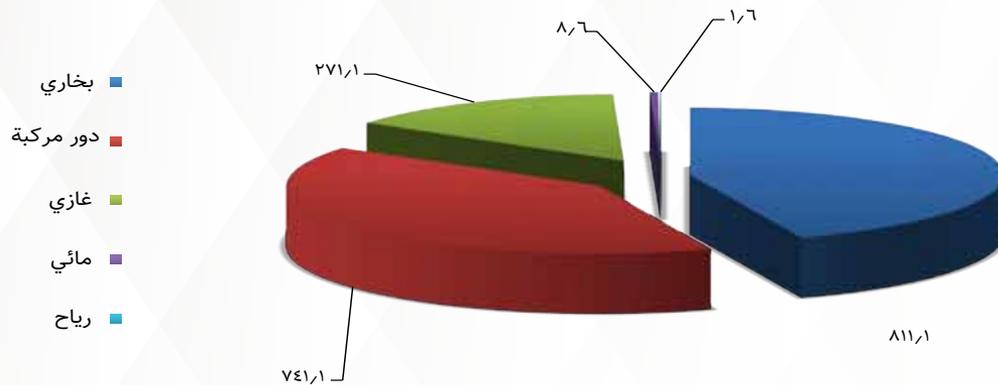
جدول رقم ( ٩ )

الطاقة الكهربائية المولدة في محطات الشركة ( ج و س )

نسبة النمو (%)	٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	٢٠١٥	٢٠١٤	محطة توليد الكهرباء
٥٨,٧-	٨١٩,٧	١٩٨٤,٤	٢٠٥٦,٤	٣٦٠٥,٠	٤٤٦٦,٧	العقبة الحرارية
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٤٦١,٥	١٠٦٥,٥	الحسين الحرارية
٦٣,٧-	٧٦٤,١	٢١٠٥,٨	١٩٦٣,١	٢٠٤١,٩	٢١٠٨,٤	رحاب
٣,١٤	٢٤٨,١	٢٤٠,٥٥	٢٣٧,٦٠	٢٧٠,٧	٣٠٩,٨	الريشة
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	١,٥	١١,٠	جنوب عمان
٩٥,٤	٠,٤٤	٠,٢٢	٠,٥٢	٠,٣٠	٠,٤٧	الابراهيمية
١٤,٤-	١,١٤	١,٣٣	٢,٧٤	١,٧٦	١,٩٠	حوا
	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠١	٠,٥٠	القرى النائية
	١٨٣٣,٦	٤٣٣٢,٤	٤٢٦٠,٤	٦٣٨٢,٦	٧٩٦٤,٤	الاجمالي
	٥٧,٧-	١,٦٩	٣٣,٢-	١٩,٩-	٧,٩٠	نسبة النمو السنوي (%)

## شكل رقم (٣)

الطاقة الكهربائية المولدة في محطات الشركة  
حسب نوعية توليد الكهرباء في عام ٢٠١٨ «ج و س»

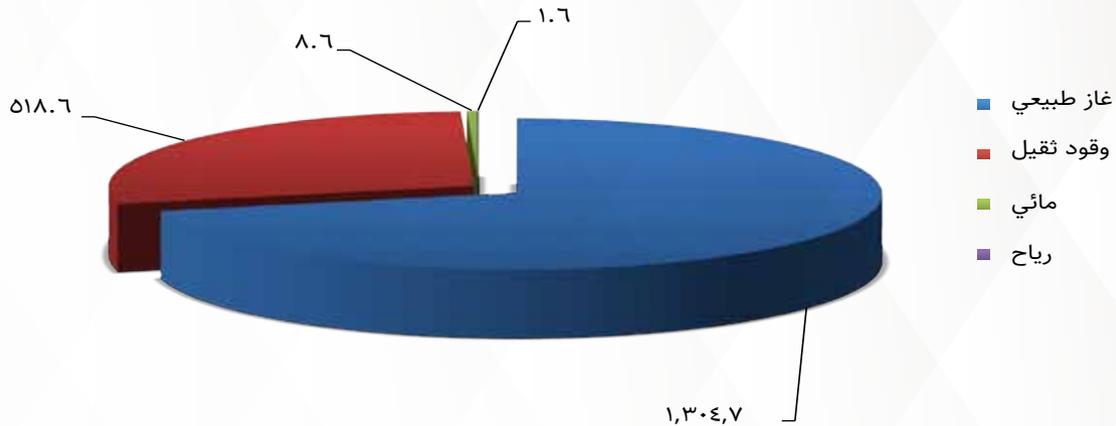


جدول رقم ( ١٠ )  
الطاقة الكهربائية المباعة من محطات الشركة ( ج و س )

نسبة النمو (%)	٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	٢٠١٥	٢٠١٤	محطة توليد الكهرباء
٥٨,٦-	٧٥٢,٢	١٨١٨,٦	١٨٧٢,٩	٣٣٢٥,٨	٤١٢٤,٧	العقبة الحرارية
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٤٣٩,٣	١٠١٠,١	الحسين الحرارية
٦٣,٨-	٧٤٩,٢	٢٠٦٧,٩	١٩٢٦,٩	٢٠٠٨,٠	٢٠٧٢,١	رحاب
٣,٣٣	٢٤٦,٢	٢٣٨,٣	٢٣١,٣	٢٦٧,٠	٣٠٦,٢	الريشة
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠	١,٤	١٠,٩١	جنوب عمان
٠,٠٠	٠,٢٨	٠,٢٨	٠,٥١	٠,٢٩	٠,٤٦	الابراهيمية
٠,٠٠	١,٣٢	١,٣٢	٢,٧٤	١,٧٥	١,٨٨	حوفا
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠١	٠,٤٧	القرى النائية
	١٧٤٩,٣	٤١٢٦,٤	٦٠٤٣,٦	٧٥٢٦,٩	٦٩٤٥,٢	الاجمالي
	٥٧,٦-	٣١,٧-	١٩,٧-	٨,٣٨	٥,٣٧-	نسبة النمو السنوي (%)

شكل رقم (٤)

الطاقة الكهربائية المولدة في محطات الشركة حسب نوع الوقود و الطاقة الاولية في عام ٢٠١٨ «ج و س»



## الاستهلاك الداخلي للطاقة الكهربائية في محطات الشركة

جدول رقم ( ١١ )

الطاقة الكهربائية المستهلكة داخليا في محطات الشركة (ميغاواط ساعة)

٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	٢٠١٥	٢٠١٤	محطة توليد الكهرباء
٩٥٤٤٢	١٩١٩٩٠	٢٠١٠٢١	٢٨٨٣٣٩	٣٤٠٢٨٠	العقبة الحرارية
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٣٧٩٢٥	٨٣٤٥١	الحسين الحرارية
١٦١٨٠	٣٧٨٠٣	٣٥٨٨٠	٣٤١٢٥	٣٧٦٦٩	رحاب
١٠٩٨	١٢٣٥	١٨٠٤	٢٥٩٦	٢٤٧٤	الريشة
٠,٠	٠,٠	١٣٨	٢١٢	٣٩١	جنوب عمان
١٠,٦٤	٥,١	٧,٨	٥,٣	٤,٤	الابراهيمية
٧,١٧	٨,٢	٨,٧	١٠,٦	٩,٦	حوفا
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	١,٠	٣٢,٦	القرى النائية
١١٢٧٣٧	٢٣١٠٤١	٢٣٨٨٥٩	٣٦٣٢١٤	٤٦٤٣١١	الاجمالي

جدول رقم ( ١٢ )

الطاقة الكهربائية المستهلكة داخليا في محطات الشركة (ميغاواط ساعة)

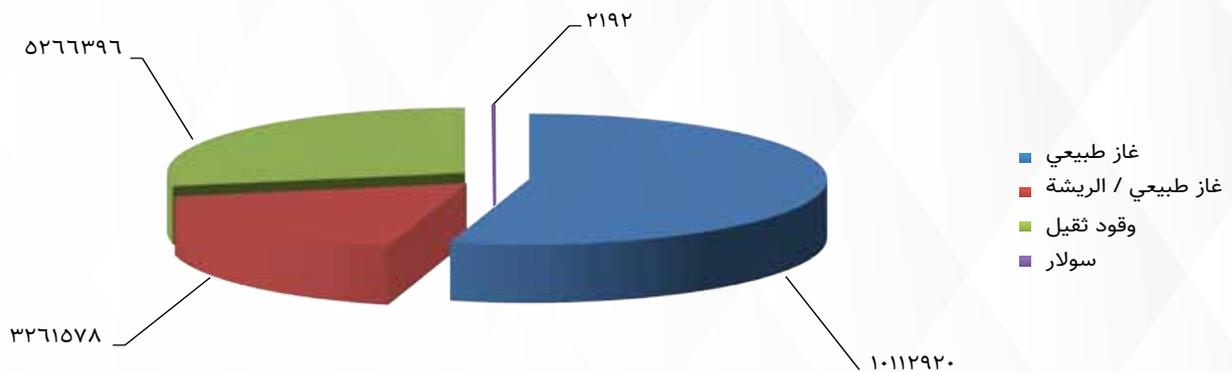
٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	٢٠١٥	٢٠١٤	محطة توليد الكهرباء
١١,٦٤	٩,٦٧	٩,٧٨	٨,٠٠	٧,٦٢	العقبة الحرارية
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٨,٢٢	٧,٨٣	الحسين الحرارية
٢,١٢	١,٨٠	١,٨٣	١,٦٧	١,٧٩	رحاب
٠,٤٤	٠,٥١	٠,٧٦	٠,٩٦	٠,٨٠	الريشة
٠,٠٠	٠,٠٠	٤,٦١	١٤,٥٩	٣,٥٤	جنوب عمان
٢,٤٢	١,٨٢	١,٤٩	١,٧٩	٠,٩٢	الابراهيمية
٠,٦٣	٠,٦٢	٠,٣٢	٠,٦٠	٠,٥١	حوفا
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٦,٥٥	٦,٥٤	القرى النائية
٦,١٥	٥,٣٣	٥,٦١	٥,٦٩	٥,٨٣	الاجمالي

جدول رقم ( ١٣ )  
استهلاك محطات الشركة من الوقود

٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	٢٠١٥	٢٠١٤	الوحدة	نوع الوقود	محطة توليد الكهرباء
٢٩٥٠	٥٨٣٠	٥٩٢١	٢٦٥٢	٠,٠٠	مليار و ح ب	غاز طبيعي	العقبة الحرارية
١٢٢٥٦٨	٣٢٢٧٥٦	٣٣٧٥٦٨	٧٥٣٨١٨	١٠٢٠٥٠٦	طن	وقود ثقيل	
٥٧	١١٨	٢٥٧	٥٠٦	٢٩١	متر مكعب	سولار	الحسين الحرارية
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	١٤٢٠٨٥	٣٢٣٤٥٠	طن	وقود ثقيل	
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٨٧	٠,٠٠	متر مكعب	سولار	رحاب
٦٦٣٥	١٧٨٨٥	١٦٧٩٣	١٠٤١٩	١٨	مليار و ح ب	غاز طبيعي	
٢	١٦	٥	١٩٥١٣٥	٤٧٤٨٦٤	متر مكعب	سولار	الريشة
٩٤٣٧٨	١٠٠٨٥٢	١١٦٤٤٢	١٢٢٩٢٤	١٣٠٧٤١	الف متر مكعب	غاز الريشة	
٠,٠٠	١٠	٥٦	٧٠٠	٣٩٨٠	متر مكعب	سولار	جنوب عمان
٠,٠٠	٠,٠٠	١٠	٥٥٦	٤٢٣٧	متر مكعب	سولار	
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٤	١٥٦	متر مكعب	سولار	القرى النائية
٩٥٨٥	٢٣٧١٥	٢٢٧١٣	١٣٠٧٢	١٨	مليار و ح ب	غاز طبيعي	الاجمالي
٩٤٣٧٨	١٠٠٨٥٢	١١٦٤٤٢	١٢٢٩٢٤	١٣٠٧٤١	الف متر مكعب	غاز الريشة	
١٢٢٥٦٨	٣٢٢٧٥٦	٣٣٧٥٦٨	٨٩٥٩٠٣	١٣٤٣٩٥٦	طن	وقود ثقيل	
٥٩	١٤٣	٣٢٨	١٩٦٩٨٨	٤٧٩٢٩١	متر مكعب	سولار	

شكل رقم (٥)

استهلاك الشركة م ن الوقود في عام ٢٠١٨ «جيجا جول»



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

الاستطاعة الاسمية لمحطات الشركة في عام ٢٠١٨ ( ميغاواط )

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



جدول رقم ( ١٥ )

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

٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	٢٠١٥	٢٠١٤	المصدر
١٠٤٤	١٠٧٤	١١٦٤	١٣٩٢	١٣٩٢	١ - شركة توليد الكهرباء المركزية
٦٥٠	٦٥٠	٦٥٠	٨٤٨	٨٤٨	بخاري
٢٩٧	٢٩٧	٢٩٧	٢٩٧	٢٩٧	دورة مركبة
٩٠	١٢٠	١٨٠	٢١٠	٢١٠	غازي / غاز طبيعي
٠	٠	٣٠	٣٠	٣٠	غازي / سولار
-	-	-	-	-	ديزل
٦	٦	٦	٦	٦	مائي
١,٤	١,٤	١,٤	١,٤	١,٤	رياح
٤٢١٥	٣٤٧٢	٣٣٢٥	٣٠٦٨	٢٨٤٦	٢ - باقي الشركات والمؤسسات
٤٨٥	-	-	-	-	أكوابور الزرقاء
١٢٥٠	١١٧٥	١١٧٥	١١٧٥	١٠٣١	شركة السمرا لتوليد الكهرباء
٦	٦	٦	٦	٦	سد الملك طلال
٤	٤	٤	٣,٥	٤	شركة الغاز الحيوي الاردنية
٣٧٠	٣٧٠	٤٣٢	٤٣٢	٤٣٢	شركة شرق عمان/ المناخر
٣٧٣	٣٧٣	٤٢٠	٤٢٠	٤٢٠	القطرانة
٥٧٣	٥٧٣	٥٧٣	٥٧٣	٥٧٣	IPP3
٢٤١	٢٤١	٢٤١	٢٤١	٢٤١	IPP4
١٠	١٠	١٠	٥	-	شركة شمسنا (العقبة)
١١٧	١١٧	١١٧	١١٧	-	شركة رياح الاردن للطاقة المتجددة
٨٠	٨٠	٨٠	-	-	رياح جامعة الحسين
١٠	١٠	-	-	-	الورد الجوري
٥٢,٥	٥٢,٥	٥٢,٥	-	-	شمس معان
٢٠	٢٠	٢٠	-	-	شركة Sun Edison
١٠	١٠	١٠	-	-	زهرة السلام
١٠	١٠	١٠	-	-	الزنبقة mertifier
١٠	١٠	١٠	-	-	انوار الارض Bright power
١٠	١٠	١٠	-	-	ارض الامل Green land
١٠	١٠	١٠	-	-	العربية الأولى Ennera
٢١	٢١	٢١	-	-	صقر معان Catalyst
٢٠	٢٠	-	-	-	Jordan Solar one
١٠	١٠	١٠	-	-	شركة Scatec Solar
٢٣٥	٢٠٢	-	-	-	طاقة متجددة ( شركات التوزيع )
١٠٠	-	-	-	-	مشاريع المفرك التنموية - شمسي
١٨٧,٥	١٣٧,٦	٩٣,٨	٩٥	١٣٩,٣	شركات صناعية اخرى
٥٢٥٩	٤٥٤٧	٤٤٨٩	٤٤٦٠	٤٢٣٨	اجمالي النظام الكهربائي

## احمال النظام الكهربائي الموحد في المملكة

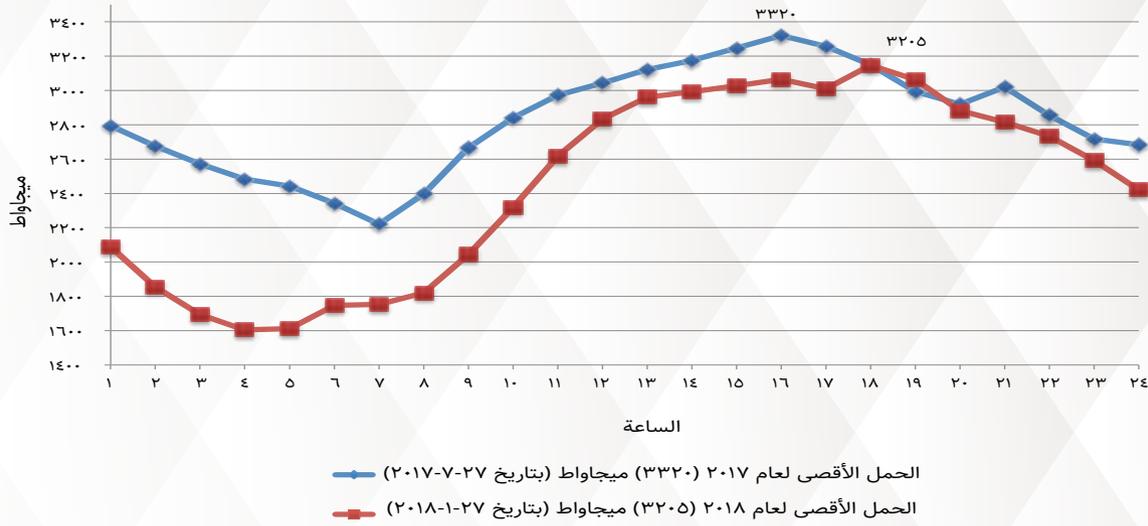
جدول رقم ( ١٦ )  
تطور الحمل الاقصى ( ميجاواط )

٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	٢٠١٥	٢٠١٤	الحمل الاقصى
٣٢٠٥	٣٣٢٠	٣٢٥٠	٣٣٠٠	٢٩٠٠	النظام الكهربائي الموحد
٣,٤٦-	٢,١٥	١,٥٢-	١٣,٧٩	٢,٥-	نسبة النمو في الحمل ( % )
٨١٠	٩١٢	٩٧٢	٧٤٣	١٠٤٤	شركة توليد الكهرباء المركزية
٢٥,٣	٢٧,٥	٣٠,٨	٢٨,٨-	٢٩,٣-	نسبة مساهمة شركة توليد الكهرباء ( % )



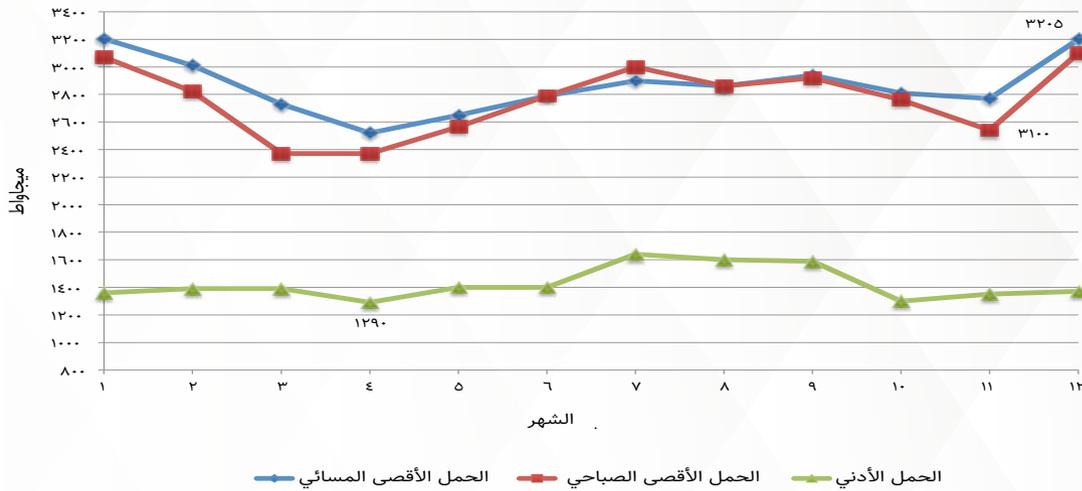
## شكل رقم (٦)

### الحمل الأقصى للنظام الكهربائي الموحد لعامي ٢٠١٧ و ٢٠١٨



## شكل رقم (٧)

### الحمل الأقصى المسائي والصباحي والحمل الأدنى للنظام الكهربائي الموحد في أشهر عام ٢٠١٨



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

قامت الشركة بقياس قيمة التدني على الممتلكات والمعدات وبناءا على ذلك تبين وجود تدني على الوحدة البخارية رقم ١٤ في محطة رحاب. بلغت قيمة خسائر التدني على الممتلكات والآلات والمعدات ١١,٩٨٧,٧١٣ دينار خلال السنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ حيث قامت الشركة بالاعتراف بهذه الخسائر كبند منفصل في قائمة الدخل الشامل.

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

٢٠١٤	٢٠١٥	٢٠١٦	٢٠١٧	٢٠١٨	
١٧,١٣٦,٩٢١	١٤,٥٥٣,٧٤١	٧,٧٧٥,٠٠٢	٦,٣٠٧,٤٠١	٣,١٦٤,٦١٤	الأرباح (الخسائر) - بعد الضريبة
٢٤,٠٠٠,٠٠٠	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
١٠٦,٨١٨,٢١٣	٩١,٧٥٨,٠٩١	٦٩,٤٠٢,٥٩٦	٦٠,٣٢٤,٣٢٢	٤٨,٧٧٤,٥٦٨	صافي حقوق المساهمين
-	-	-	-	-	اسعار الاوراق المالية *

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

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

### مؤشرات مالية على الاداء

٢٠١٧	٢٠١٨	مؤشرات الربحية
%٣٦,٠٠	%٣٤,٠٩	نسبة الربح التشغيلي (بدون محروقات)
%٢٤,٢٥	%٣٧,٥٧	نسبة صافي الربح قبل الفوائد وفرق العملة والضريبة (بدون محروقات)
%١١,٥٢	%٢٥,٣٨	نسبة صافي الربح قبل الضريبة (بدون محروقات)
%٩,١٩	%٢٤,٢٠	نسبة صافي الربح بعد الضريبة (بدون محروقات)
%٢,٧٩	%٦,٧٤	معدل العائد على الاصول

٢٠١٧	٢٠١٨	مؤشرات السيولة
٠,٧٢	٠,٧٢	نسبة التداول (مرة)
٠,٤٨	٠,٥٨	نسبة السيولة (مرة)
(٢٥٣٤٩)	(٤٠١٥١)	رأس المال العامل ( بآلاف الدينانير)
٢٠١٧	٢٠١٨	مؤشرات الائتفاع من الاصول
٣,٥٤	١,٨٤	معدل دوران الذمة التجارية (مرة)
١٠٣	١٩٩	معدل فترة تحصيل الذمة التجارية (يوم)
٢٠١٧	٢٠١٨	مؤشرات الملاءة المالية وهيكل رأس المال
%٧٢,٣١	%٧٨,٩٧	نسبة اجمالي الديون الى اجمالي الموجودات
%٢٦١,١٤	%٣٧٥,٥٤	نسبة اجمالي الديون الى حقوق الملكية

## ١٥ التطورات المستقبلية والخُطط المستقبلية للشركة

لا تزال شركة توليد الكهرباء المركزية تواجه تحدي انتهاء اتفاقيات شراء الطاقة و ما ينتج عن ذلك من تراجع في الدخل و زيادة في العمالة نتيجة توقف الوحدات التشغيلية عن العمل، ولمواجهة هذا التحدي تعمل الشركة على دراسة إمكانية تطوير محطاتها القديمة لتصبح تنافس المحطات الجديدة من حيث الكفاءة و كلف الإنتاج مما يتيح المجال إلى تمديد اتفاقيات شراء الطاقة، و بالاستفادة من الخبرات الموجودة تتجه النية إلى توجيه نشاط الشركة لتقديم خدمات الصيانة و التشغيل للشركات الأخرى في قطاع توليد الكهرباء.

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

معلومات المدقق ٢٠١٨	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 ٢٠١٨	عدد الاسهم ٢٠١٧
شركة ائارة لإستثمارات الطاقة يمثلها:				
سعادة السيد ثامر بن سعود الشهران	رئيس مجلس الادارة	السعودية	—	—
سعادة السيد مكرم اديب الخوري	عضواً	اللبنانية	—	—
سعادة السيد تركي بن سعيد بن سالم العمري	نائب رئيس مجلس الادارة	السعودية	—	—
شركة ائارة (٢) لإستثمارات الطاقة يمثلها:				
سعادة السيد جاسديب أناند	عضواً (اعتباراً من ٢٠١٨/٠٣/٢٠)	هندية	—	—
حكومة المملكة الأردنية الهاشمية يمثلها:				
عطوفة الدكتور فيصل عبدالرزاق موسى الحيارى	عضواً	أردنية	١٢,٠٠٠,٠٠٠	١٢,٠٠٠,٠٠٠
سعادة المهندس زياد جبريل	عضواً	أردنية	—	—
الموسسة العامة للضمان الاجتماعى يمثلها:				
سعادة السيد زيدون ابو حسان	عضواً	أردنية	٢,٧٠٠,٠٠٠	٢,٧٠٠,٠٠٠
—	—	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.أ. 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:				
* سعادة السيد ثامر بن سعود الشهران	رئيس مجلس الادارة	٦,٠٠٠	٥,٠٠٠	١١,٠٠٠
سعادة السيد وليام عبدالله ميخائيل	نائب رئيس مجلس (لغاية ٢٠١٧/٠٧/٣١)	-	٣,٣٣٣	٣,٣٣٣
السيد مكرم اديب خوري	عضواً	٦,٠٠٠	١,٦٦٧	٧,٦٦٧
* السيد تركي بن سعيد بن سالم العمري	نائب رئيس مجلس	٦,٠٠٠	١,٦٦٧	٧,٦٦٧
سعادة السيدة يارا بنت محمد عنبتاوي	عضواً (لغاية ٢٠١٧/٠٩/١٠)	-	٣,٣٣٣	٣,٣٣٣
شركة انارة (٢) لإستثمارات الطاقة يمثلها:				
* سعادة السيد كاشف محبوب رانا	عضواً (لغاية ٢٠١٨/٠٣/١٩)	١,٥٠٠	٥,٠٠٠	٦,٥٠٠
* سعادة السيد جاسديب أناند	عضواً (اعتباراً من ٢٠١٨/٠٣/٢٠)	٤,٥٠٠	-	٤,٥٠٠
حكومة المملكة الأردنية الهاشمية يمثلها:				
** عطوفة السيدة دينا عبدالله احمد الدباس	عضواً (لغاية ٢٠١٧/٠٦/١٩)	-	٢,٥٠٠	٢,٥٠٠
** السيد فيصل عبدالرزاق موسى الحيارى	عضواً	٦,٠٠٠	٢,٥٠٠	٨,٥٠٠
*** سعادة السيد زياد جبريل	عضواً	٦,٠٠٠	٥,٠٠٠	١١,٠٠٠
المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي يمثلها:				
**** سعادة السيد زيدون ابو حسان	عضواً	٦,٠٠٠	٥,٠٠٠	١١,٠٠٠
مجموع		٤٢,٠٠٠	٣٥,٠٠٠	٧٧,٠٠٠

- \* اجمالي المزايا الخاصة بسعادة السيد ثامر بن سعود الشهران ، السيدة يارا بنت محمد عنبتاوي، سعادة السيد كاشف رانا وسعادة السيد تركي بن سعيد العمري تم تحويلها لشركة انارة لاستثمارات الطاقة
- \*\* المكافأة السنوية لعطوفة السيدة دينا عبد الله الدباس، فيصل الحيارى تم تحويلها لوزارة المالية / مديرية المساهمات الحكومية.
- \*\*\* اجمالي المزايا الخاصة بسعادة السيد زياد جبريل تم تحويلها لوزارة المالية / مديرية المساهمات الحكومية.
- \*\*\*\* اجمالي المزايا الخاصة بسعادة السيد زيدون ابو حسان تم تحويلها للمؤسسة العامة للضمان الاجتماعي / صندوق استثمار اموال الضمان الاجتماعي.

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

الاجمالي	مزايا اخرى	نفقات السفر	المكافآت	الرواتب الاجمالية	المسمى الوظيفي	ألاسم
١٩٦,٨١٢	-	-	-	١٩٦,٨١٢	الرئيس التنفيذي	السيد نديم رزفي
٨٩,٩٨٤	-	٥,٨٥٠	١٤,٦٢٠	٦٩,٥١٤	المدير التنفيذي تشغيل وصيانة	السيد علي حسين ابراهيم الرواشدة
٧٩,٨٥٢	-	١٥٠	١٤,٨٤٢	٦٤,٨٦٠	الرئيس التنفيذي المالي	السيدة زكية عبد الغني سليمان جردانة
٨٣,٢٦٤	-	٤,٣٥٠	١٤,٩٤٩	٦٣,٩٦٥	المدير التنفيذي إدارة الموجودات	السيد ماهر محمد عطية طبيشات
٣١,٥٨٠	-	-	٤,٥٠٠	٢٧,٠٨٠	امين سر المجلس	السيدة علياء رضوان حياصات
٢٧,٩٤٧	-	-	٩٠٢	٢٧,٠٤٥	مدير التدقيق الداخلي بالوكالة	سمير سمير زرافيلي
٥٣,١٨٠	١,٢٦٠	١,٨٠٠	٩,٧٩٥	٤٠,٣٢٥	المدير التنفيذي إدارة سلسلة التوريد	السيد احمد محمد عبدالرحمن اللوزي
٣٣,١٢٠	١,٧٦٠	-	٤,٧٦٠	٢٦,٦٠٠	المدير المالي	السيد علي «محمد زهير» عبدالله
٢٥,٦٣٧	-	-	٣,٤١٧	٢٢,٢٢٠	مدير المحاسبه	السيد غيث تركي عبيدات
٦٢١,٣٧٦	٣,٠٢٠	١٢,١٥٠	٦٧,٧٨٥	٥٣٨,٤٢١		الاجمالي

## ١٩ التبرعات التي دفعتها الشركة خلال عام ٢٠١٨

المبلغ	البيان
٢٠١٨	
١,٧٧٨	أقامة يوم طبي مجاني في مدينة المفرق (رحاب)
٥٠,٠٠٠	التبرع لمركز الحسين للسرطان
١٥,٠٠٠	جمعية قرى الاطفال
٩,٠٠٠	تكية ام علي
٢٧,٣٧٠	وحدات اناره لبلديات الرويشد و رحاب
٩,٩٧٦	صيانة مدارس في رحاب والعقبه
٢,٤٠٠	صيانة مساجد
١٠,٣٠٦	اجهزه طبيه مقدمه لمراكز صحيه في رحاب والعقبه
١,٩٢٤	توزيع اغطيه و حرامات
١٢٧,٧٥٤	المجموع

٢٠ 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

## ٢١.١ 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 للوصول إلى وضع بيئي آمن ومقبول في جميع مواقع الشركة، وكان من أهم النشاطات التي قامت بها الشركة خلال العام:

- قامت الشركة بكافة مواقعها بتحديث الإجراءات المتبعة في مجال البيئة للتوافق مع الإصدار الجديد لنظام إدارة البيئة 2015: ISO 14001 أحد مكونات نظام الإدارة المتكاملة والذي يشمل على أنظمة إدارة الجودة والسلامة والبيئة، حيث قامت الشركة بمتابعة التطبيق بصورة فعالة من خلال تطبيق السياسات والاجراءات المعمول بها في هذا النظام، ومن أهمها: تعريف المظاهر البيئية وتحديد مستوى الخطر الناشئ عنها ووضع الحلول واتخاذ الاجراءات اللازمة لتقليل هذه المخاطر للمستويات المقبولة وشمول دورة حياة المنتج البيئية ضمن الاجراءات والاستمرار في المراقبة والقياس فضلاً عن رفع الجاهزية للحالات البيئية الطارئة وإدامة الاتصال والمشاركة والاستشارة والالتزام بالتشريعات والقوانين البيئية المعمول بها في المملكة في كافة مواقع ونشاطات الشركة.



- الاستمرار بالتطبيق الكامل لإدارة النفايات حسب الاجراء الداخلي لشركة التوليد وبما يتوافق مع القوانين والتشريعات المحلية
- تم عقد دورات متخصصة في البيئة ومنها مدقق معتمد في نظام إدارة البيئة ISO 14001 -2015 Lead Auditor لعدد من الموظفين
- ساهمت الشركة في خدمة المجتمع المحلي بيئياً حيث قامت بتنظيف البيئة البحرية في العقبة بمشاركة موظفيها والاستعانة بعدد من الغواصين.

## مجتمعنا

حكايات جديدة من العطاء والعمل الإنساني والتنموي من صميم مهمتها الداعمة للمجتمعات التي تنتمي إليها، ومن جوهر رسالتها القائمة على العطاء والعمل الإنساني، تنبع برامج المسؤولية الاجتماعية في شركة توليد الكهرباء المركزية لتكون دعماً وسنداً للفئات الأقل حظاً، ولتمهد الطريق أمام تحقيق التنمية الشاملة في هذه المجتمعات. وكما في كل عام، وضعت الشركة خطة عمل فاعلة وموازنة خاصة لضمان تطبيق استراتيجيتها للمسؤولية الاجتماعية بأفضل صورة، وتوسيع نطاق الأثر الإيجابي الذي تحدثه في المجتمعات، حيث عملت على تنفيذ مجموعة من المبادرات المجتمعية في مناطق مختلفة حول المملكة، مع التركيز على المناطق التي تتواجد بها محطاتها.

## مبادرات الرعاية الصحية: دعم المرضى ومنحهم الفرص الحقيقية للشفاء

## ١- مركز الحسين للسرطان

انضمت شركة توليد الكهرباء المركزية لبرنامج «التسمية والتشريف» الذي أطلقته مؤسسة الحسين للسرطان لمنح الفرصة للأفراد والشركات لتسمية قسم أو غرفة مريض أو منطقة باسم الشخص نفسه أو أحد العزيزين عليه أو الشركة، حيث اختارت توليد الكهرباء المركزية تسمية جناح مريض باسمها، وذلك ضمن حملة «بالأسماء تُبنى فرص الشفاء» التي تهدف إلى حشد الجهود الداعمة لإتمام مشروع مبنى التوسعة الجديد التابع لمركز الحسين للسرطان ومنح آلاف المرضى أملاً بالشفاء.



٢- أجهزة طبية جديدة لمراكز صحية في محافظتي العقبة والمفرق (رحاب)  
زوّدت الشركة مجموعة من المراكز الصحية في منطقة رحاب/المفرق ومركز صحي الشامية في محافظة العقبة بمجموعة من الأجهزة الطبية الجديدة للإسهام في تحسين الخدمات التي تقدمها هذه المرافق، والتخفيف من معاناة المرضى الأقل حظاً الذين يعيشون بالقرب من محطاتها.

٣- اليوم الطبي المجاني في محافظة المفرق (رحاب)  
أقامت الشركة يوماً طبياً مجانياً في مركز شبّات رحاب في محافظة المفرق، استفاد منه قرابة ٧٠٠ مواطن ومواطنة، وشارك في تنظيمه كادر من موظفي وأطباء الشركة، إلى جانب عدد من الأطباء المتطوّعين من مختلف التخصصات، كالطب العام وطب الأطفال والباطنية والجراحة والجلدية والعظام والفحوصات المخبرية، وتم توفير الأدوية اللازمة للعلاج من خلال الشراء المباشر من جانب الشركة، وعبر مجموعة من شركات ومستودعات الأدوية.

### المبادرات الخيرية والإنسانية عطاءً للمجتمع ومشاركةً لأبنائه



١- جمعية قرى الأطفال SOS الأردنية  
وقعت الشركة اتفاقية تعاون مع جمعية قرى الأطفال SOS الأردنية، لتغطية جزء من المصاريف لمنزل عائلي في قرية أطفال SOS العقبة، بالإضافة إلى دعم الأطفال من خلال تأمين جزء من احتياجاتهم السنوية من تعليم وتدريب وغذاء وملابس ومصروف شخصي، فضلاً عن تغطية نفقاتهم اليومية والطبية ونفقات النقل الخاصة بهم، إلى جانب الإسهام في تغطية المصاريف الإدارية للقرية.



٢- تكية أم علي  
أبرمت الشركة اتفاقية شراكة مع تكية أم علي لكفالة مجموعة من الأسر المنتفعة من برنامج الدعم الغذائي المستدام في تكية أم علي لتصلها طرود غذائية شهرية في المناطق التي تعمل بها محطات الشركة لمدة عام كامل. وإلى جانب ذلك، وزعت الشركة طروداً غذائية على العائلات المنتفعة من تكية أم علي في منطقة رحاب/المفرق خلال شهر رمضان المبارك بهدف تخفيف الأعباء المالية عليهم.

### ٣- مواجهة الحالات الطارئة في المملكة

خصّصت الشركة موازنة للمساعدة في الحالات الطارئة التي قد يتعرض لها المواطنون في مختلف أنحاء المملكة، حيث أسهمت في توفير بطانيات للمواطنين الذين داهمتهم السيول والفيضانات الناتجة عن العواصف الماطرة التي شهدتها الأردن العام الماضي.

#### المبادرات التعليمية: توفير بيئة محفزة للطلبة

صيانة شاملة لمدارس حكومية في محافظتي العقبة والمفرق نفذت الشركة حملة صيانة شاملة لمدرستي أبو بكر الصديق والفاروق الأساسيتين للبنين في محافظة العقبة، ومدرسة الصهابة الأساسية المختلطة في منطقة رحاب بمحافظة المفرق، من خلال التعاون المشترك والتنسيق مع وزارة التربية والتعليم. وتضمّنت الحملة تنفيذ أعمال الدهان وبعض أعمال التمديدات الصحية، بالإضافة إلى صيانة دورات المياه، وخزانات المياه، وتصليح الأبواب الداخلية، والشبابيك، والألواح الصفية، وتركيب المراوح لبعض الغرف الصفية.



#### مبادرات الطاقة: تعزيز الكفاءة الكهربائية وحفاظاً على البيئة

١- أنظمة شمسية لإنتاج الطاقة الكهربائية في ثلاثة مساجد بالمملكة

باشرت الشركة في طرح عطاء وتنفيذ أنظمة شمسية لإنتاج الطاقة الكهربائية لثلاثة مساجد في كلّ من منطقة خلدا في العاصمة عمّان، والرويشد، ومنطقة رحاب في محافظة المفرق، بالتعاون مع وزارة الأوقاف والشؤون والمقدسات الإسلامية، وذلك انطلاقاً من إيمانها بأهمية مواكبة التطورات والتغيرات الإيجابية التي من شأنها تحسين الفعالية الكهربائية، والتوفير في فاتورة الطاقة الكهربائية الشهرية، والحثّ على استخدام مصادر الطاقة النظيفة.

#### ٢- وحدات إنارة موفرة للطاقة «LED» في المفرق

زودت الشركة بلديتي رحاب والرويشد في محافظة المفرق بوحدة إنارة موفرة للطاقة «LED» لإضاءة شوارع البلديتين، وذلك بهدف توفير ٥٠% من قيمة فاتورة الكهرباء، وخفض الكلفة المترتبة على الاستبدال والصيانة على المدى البعيد نظراً لكفاءة مصابيح «LED» وعمرها التشغيلي الطويل، إلى جانب تقليل انبعاثات الكربون والغازات المسببة للاحتباس الحراري، بما يوفر بيئة صحية وآمنة للمواطنين. حرص شركة توليد الكهرباء المركزية على دعم هذه المبادرات يعكس حسها المسؤول تجاه المجتمعات التي تعمل ضمنها، وإيمانها بأهمية الإسهام في تحقيق التنمية الاجتماعية المستدامة في المملكة.







# شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة

القوائم المالية

٣١ كانون الأول ٢٠١٨

## تقرير مدققي الحسابات المستقلين

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

### تقرير حول القوائم المالية

#### الرأي

لقد قمنا بتدقيق القوائم المالية المرفقة لشركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة (الشركة) والتي تتكون من قائمة المركز المالي كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ 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 ٢٠١٨ 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 مدققي الحسابات عن تدقيق القوائم المالية الواردة في تقريرنا هذا. نحن مستقلون عن الشركة وفقاً لقواعد السلوك المهني للمحاسبين القانونيين 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 وتوفر أساساً لإبداء الرأي.

#### امور التدقيق الهامة

إن 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 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 إليها ادناه، توفر أساساً لرأينا حول تدقيق القوائم المالية المرفقة.

<p>أمر التدقيق الهام: خسارة التدني على الممتلكات والآلات والمعدات إن الإيضاحات المتعلقة بخسارة التدني في قيمة الممتلكات والآلات والمعدات قد تم الإفصاح عنها في إيضاح رقم (٣) حول القوائم المالية.</p>	
<p>أمر التدقيق الهام قامت الشركة بقياس قيمة التدني على الممتلكات والمعدات وبناء على ذلك تبين وجود تدني على الوحدة البخارية رقم ١٤ في محطة رحاب. بلغت قيمة خسائر التدني على الممتلكات والآلات والمعدات ١١٩٨٧٧١٣ر دينار خلال السنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ حيث قامت الشركة بالاعتراف بهذه الخسائر كبند منفصل في قائمة الدخل الشامل. تعتمد اختبارات التدني التي تقوم بها الإدارة على فرضيات تتعلق بالاستخدام المستقبلي لهذه الممتلكات والآلات والمعدات، كما تعتمد على معدلات الخصم وعلى الفرضيات التي تتعلق بالتشغيل المستقبلي. إن هذه العمليات معقدة وتتضمن مستوى عالٍ من التقديرات والتي تشمل حالة عدم اليقين المرتبطة بالأحداث السياسية والاقتصادية المستقبلية. هذا وقد تختلف نتائج اختبار التدني بشكل جوهري إذا ما تم استخدام وتطبيق فرضيات أخرى.</p>	<p>كيف تم معالجة أمر التدقيق المهم تضمنت إجراءات التدقيق التي قمنا بها تقييم المنهجية التي تم تطبيقها في اختبار التدني كما قمنا بتقييم مدى معقولية الفرضيات الموضوعة من قبل الإدارة بالإضافة إلى تقييم هذه الفرضيات بمقارنتها مع فرضيات مشابهة من نفس القطاع. بالإضافة إلى ذلك لقد حصلنا على تحليل الحساسية المعد من قبل الإدارة وقمنا بتقييمه للتأكد من مدى تأثير التغيرات المحتملة على الافتراضات الأساسية.</p>

### المعلومات الأخرى الواردة في التقرير السنوي للشركة لعام ٢٠١٨

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 وأنا 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 إذا 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 وفقا 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 ضمانة إن التدقيق الذي يجري وفقاً لمعايير التدقيق الدولية 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 وفقا 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 الراي. 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 وذلك لتصميم إجراءات تدقيق ملائمة للظروف وليس بهدف ابداء رأي حول مدى فعالية نظام الرقابة الداخلي للشركة.
- تقييم ملاءمة السياسات المحاسبية المطبقة ومعقولة التقديرات المحاسبية والايضاحات 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. وإذا ما توصلنا الى نتيجة بأن هناك شك جوهري، فعلينا الإشارة في تقرير التدقيق إلى ايضاحات القوائم المالية ذات الصلة أو تعديل رأينا إذا كانت هذه الايضاحات غير كافية. إن استنتاجاتنا مبنية على أدلة التدقيق التي حصلنا عليها حتى تاريخ تقرير التدقيق، ومع ذلك فإن الأحداث 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 وتوقيتته 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 الاكثر أهمية على تدقيق القوائم المالية للفترة الحالية والتي تمثل أمور التدقيق الهامة. اننا نقدم وصف عن هذه الأمور في تقرير التدقيق الا إذا 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 / ضاح عصام برقابي  
 ترخيص رقم ٥٩١

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

٢٦ آذار ٢٠١٩

## قائمة المركز المالي كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨

٢٠١٧	٢٠١٨	إيضاحات	
دينار	دينار		
			<b>الموجودات</b>
			<b>الموجودات غير المتداولة -</b>
١٣٢,٣٩٧,١٦٤	١١٠,٣٠٥,٤٠٠	٣	ممتلكات وآلات ومعدات
٢,٣٥١,٢٦٠	٢,٦٧٨,٨٨٠	٤	مشاريع تحت التنفيذ
٣١٢,٤٣٢	٣١٢,٤٣٢	٥	قرض صندوق إسكان الموظفين
٥٣٩,٢٩٢	٤٩٧,١٢٤	٦	استثمار في شركة حليفة
٩٥٣,٥٤١	١,١٨٩,٣٠٦	٧	موجودات ضريبية مؤجلة
١٤,٦٤٣,٠٨٩	١٤,٥٥٩,٢٥٦	٨	مخزون الوقود الاستراتيجي
١٥١,٩٦٦,٧٧٨	١٢٩,٥٤٢,٣٩٨		
			<b>الموجودات المتداولة -</b>
٢٢,٢٠١,٠١١	١٩,٧١٥,٢٧٢	٩	مخزون
٤,٦٦٥,٦٥٣	٣,٠٤٧,١٣٥	١٠	أرصدة مدينة أخرى
٣٩,٧٦٦,٠٨٠	٧٨,٩٩٩,٢٥١	١١	ذمم مدينة
٢٥,٣٨٨	٥١,٥٣٤	٢٨	نقد وأرصدة لدى البنوك
٦٦,٦٥٨,١٣٢	١٠١,٨١٣,١٩٢		
٢١٧,٨٥٤,٩١٠	٢٣١,٣٥٥,٥٩٠		
			<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
١٨,٦٧٢,٩٣٢	١٠,٦٧٢,٩٣٢	١٢	احتياطي اختياري
(٢,٩٧٨,٣١٩)	(٢,٣٩٨,٧١٥)		احتياطي تحوطات التدفقات النقدية
٧,١٢٩,٧٠٩	٣,٠٠٠,٣٥١		أرباح مدورة
٦٠,٣٢٤,٣٢٢	٤٨,٧٧٤,٥٦٨		<b>مجموع حقوق الملكية</b>
			<b>المطلوبات -</b>
			<b>المطلوبات غير المتداولة -</b>
٥٣,٨٤٨,٧٥١	٢٩,٨١١,٢١٨	١٣	قروض طويلة الأجل
٥,٩٩١,٢٥٤	٦,٦٠٠,١٩٦	١٤	مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
٢,٣١٠,٥٠٠	٢,٤٦٠,٦٩٠	١٥	مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات
٣,٣٧٢,٧٨٥	١,٧٤٤,٧٠٥	١٨	مطلوبات مشتقات مالية
٦٥,٥٢٣,٢٩٠	٤٠,٦١٦,٨٠٩		
			<b>المطلوبات المتداولة -</b>
٢٨,٨٠٥,٠٨٠	٢٤,٨٠١,٩٠٠	١٣	أقساط قروض طويلة الأجل تستحق الدفع خلال عام
٦,٤٦٢,٣٧٢	٧,٠٩٩,٢٠٧	١٦	أرصدة دائنة أخرى
٢٧,٣٣٨,٠٩٩	٦١,٥٥٩,٠٩٢	١٧	ذمم دائنة
١,٩٥٠,٤٩٦	١,٥٦١,٤٣٩	١٨	مطلوبات مشتقات مالية
٢٦,٩٠١,٥٩٠	٤٦,٢٣٠,١١٩	٢٩ و ٢٨	بنوك دائنة
٥٤٩,٦٦١	٧١٢,٤٥٦	٧	<b>مخصص ضريبة الدخل</b>
٩٢,٠٠٧,٢٩٨	١٤١,٩٦٤,٢١٣		
١٥٧,٥٣٠,٥٨٨	١٨٢,٥٨١,٠٢٢		<b>مجموع المطلوبات</b>
٢١٧,٨٥٤,٩١٠	٢٣١,٣٥٥,٥٩٠		<b>مجموع حقوق الملكية والمطلوبات</b>

تعتبر الايضاحات المرفقة من ١ الى ٣٥ جزءا من هذه القوائم المالية

## قائمة الأرباح أو الخسائر للسنة المنتهية في ٣١ كانون الاول ٢٠١٨

٢٠١٧	٢٠١٨	إيضاحات	
دينار	دينار		
١٥٠,٥٩٠,٨٧٦	١٠٩,١٠١,٢٥٤	١٩	إيرادات توليد الطاقة
(٨٩,٦٨٤,١٢١)	(٥٣,١٢٦,٩٢٤)	٢٠	التكاليف التشغيلية للمحطات
(١٢,٣٥٦,٦٦٧)	(١٢,٣٤٨,٦٠٩)	٣	استهلاكات
(١٠,٦٩٥,٨١٢)	(٩,٦٣١,٧٨٧)	٢١	مصاريف إدارية
(٧,٣٥٠,٨١١)	(٧,٥١٣,٦٢١)	٢٢	مصاريف صيانة
(١,٨٥٥,٤٨٤)	(٢,١٠٧,١٣٩)		مخصص مخزون بطيء الحركة
(٨٣٦,٥٨٢)	(٨٣٩,٦٤٩)	١٤	مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
(٣,٠٩٢,٠٩٢)	(٢,٢٣٠,٠٠٠)	١٦	مخصص إنهاء خدمات موظفين
(١٢٥,٨٧١,٥٦٩)	(٨٧,٧٩٧,٧٢٩)		<b>مجموع تكاليف التشغيل</b>
٢٤,٧١٩,٣٠٧	٢١,٣٠٣,٥٢٥		<b>الربح التشغيلي</b>
(١,٠٥١,٤٦٠)	(٨٦٥,٤٧٢)	٢٦	خسائر فروقات العملات الأجنبية، بالصافي
(١٧,٤٢٢)	(٤٢,١٦٨)	٦	حصة الشركة من خسارة شركة حليفة
(١٠,١٤٣,٨٨٣)	٩٤٩,٥٠٢	١١ و ١٠	الوفر في (مخصص) خسائر ائتمانية متوقعة
(٣٥,٠٠٠)	(٣٥,٠٠٠)		مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
٢,١٢٦,٩٣٤	١,٣٤٤,٥٧٠	٢٣	إيرادات أخرى، بالصافي
(٧,٦٨٨,٦٩٩)	(٦,٧٦٣,٢٧٧)	٢٤	تكاليف تمويل، بالصافي
٧,٩٠٩,٧٧٧	١٥,٨٩١,٦٨٠		<b>ربح السنة قبل ضريبة الدخل وخسائر التدني</b>
-	(١١,٩٨٧,٧١٣)	٣	خسائر التدني في قيمة ممتلكات وآلات ومعدات
٧,٩٠٩,٧٧٧	٣,٩٠٣,٩٦٧		<b>ربح السنة قبل ضريبة الدخل</b>
(١,٦٠٢,٣٧٦)	(٧٣٩,٣٥٣)	٧	مصروف ضريبة الدخل
٦,٣٠٧,٤٠١	٣,١٦٤,٦١٤		<b>ربح السنة</b>
فلس/دينار	فلس/دينار		
٠/٢١٠	٠/١٠٥	٢٥	الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح السنة

تعتبر الايضاحات المرفقة من ١ الى ٣٥ جزءا من هذه القوائم المالية

## قائمة الدخل الشامل للسنة المنتهية في ٣١ كانون الاول ٢٠١٨

٢٠١٧	٢٠١٨	إيضاحات	
دينار	دينار		
٦٣٠٧٤٠١	٣١٦٤٦١٤		<b>ربح السنة</b>
			بنود الدخل الشامل الأخرى التي يتم تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر في الفترات اللاحقة (بعد الضريبة):
(٣٨٤,٤٠١)	٥٧٩,٦٠٤	١٨	الأرباح (الخسائر) من تحوطات التدفقات النقدية
(٣٨٤,٤٠١)	٥٧٩,٦٠٤		<b>مجموع بنود الدخل الشامل الأخرى التي يتم تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر في الفترات اللاحقة</b>
			بنود الدخل الشامل الأخرى التي لا يتم تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر في الفترات اللاحقة (بعد الضريبة):
(١,٢٧٤)	(٢٩٣,٩٧٢)		خسائر اكتوارية من تعويض نهاية الخدمة للموظفين
(١,٢٧٤)	(٢٩٣,٩٧٢)		<b>مجموع بنود الدخل الشامل الأخرى التي لا يتم تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر في الفترات اللاحقة</b>
(٣٨٥,٦٧٥)	٢٨٥,٦٣٢		مجموع بنود الدخل الشامل الأخرى (بعد الضريبة)
٥,٩٢١,٧٢٦	٣,٤٥٠,٢٤٦		<b>مجموع الدخل الشامل للسنة (بعد الضريبة)</b>

تعتبر الايضاحات المرفقة من ١ الى ٣٥ جزءا من هذه القوائم المالية

قائمة التغيرات في حقوق الملكية للسنة المنتهية  
في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨

المجموع	أرباح مدوّرة	احتياطي تحوطات التبدلات النقدية	احتياطي اختياري	احتياطي إجباري	رأس المال المجموع	
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	٢٠١٨ -
٦٠,٣٣٤,٣٣٢	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	(٢٩٣,٩٧٦)	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 (البصاح 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
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	٢٠١٧ -
٦٩,٤٠٢,٥٩٦	٧,٨٢٣,٥٨٢	(٢,٥٩٣,٩١٨)	٢٦,٦٧٢,٩٣٢	٧,٥٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٧
٦,٣٠٧,٤٠١	٦,٣٠٧,٤٠١	-	-	-	-	ربح السنة
(٣٨٥,٦٧٥)	(١,٢٧٤)	(٣٨٤,٤٠١)	-	-	-	بنود الدخل الشامل الاخرى للسنة
٥,٩٢١,٧٢٦	٦,٣٠٦,١٢٧	(٣٨٤,٤٠١)	-	-	-	مجموع الدخل الشامل للسنة
(١٥,٠٠٠,٠٠٠)	(٧,٠٠٠,٠٠٠)	-	(٨,٠٠٠,٠٠٠)	-	-	توزيعات أرباح
٦٠,٣٣٤,٣٣٢	٧,١٢٩,٧٠٩	(٢,٩٧٨,٣١٩)	١٨,٦٧٢,٩٣٢	٧,٥٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧

تعتبر الايضاحات المرفقة من ١ الى ٣٥ جزءا من هذه القوائم المالية

## قائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الاول ٢٠١٨

٢٠١٧	٢٠١٨	إيضاحات	
دينار	دينار		
٧,٩٠٩,٧٧٧	٣,٩٠٣,٩٦٧		<b>الأنشطة التشغيلية</b>
			ربح السنة قبل ضريبة الدخل
			<b>تعديلات:</b>
١٢,٣٥٦,٦٦٧	١٢,٣٤٨,٦٠٩	٣	استهلاكات
-	١١,٩٨٧,٧١٣	٣	خسائر التدني في قيمة ممتلكات والآلات ومعدات
١,٨٥٥,٤٨٤	٢,١٠٧,١٣٩	٩	مخصص مخزون بطيء الحركة
٨٣٦,٥٨٢	٨٣٩,٦٤٩	١٤	مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
٢٢٥,٤٠٠	١٠٥,٢٢٧	١٦	مخصص إجازات الموظفين
٣,٠٩٢,٠٩٢	٢,٢٣٠,٠٠٠	١٦	مخصص إنهاء خدمات موظفين
(١,٠٠٨,٧٣٥)	-	٢٣	أرباح بيع وقود محطات متقاعد
(٤٣,٥٦٩)	(٢٢,٨٩٦)	٢٣	أرباح استبعاد ممتلكات وآلات ومعدات
١٠,٤٣٨,٨٨٣	(٩٤٩,٥٠٢)	١١ و ١٠	(الوفر في) مخصص خسائر ائتمانية متوقعة
١,٠٥١,٤٦٠	٨٦٥,٤٧٢	٢٦	خسائر فروقات العملات الأجنبية، بالصافي
١٧,٤٢٢	٤٢,١٦٨	٦	حصة الشركة من خسارة شركة حليفة
(١٥,١٤٨)	(٢٢١)		إيراد فوائد
٧,٧٠٣,٨٤٧	٦,٧٦٣,٤٩٨		تكاليف تمويل
			<b>تغيرات رأس المال العامل:</b>
(٤,٣١٩,٢٩٠)	(٣٨,٢٨٣,٦٦٩)		ذمم مدينة
٢٧١,٢٧٩	(٥٤٣,٢٠٠)		أرصدة مدينة أخرى
(١,٥٦٢,٠١٩)	٤٦٢,٤٣٣		مخزون
١٨,١٤٩,٠١١	٣٤,٢٢٠,٩٩٣		ذمم دائنة
٩٧٨,٨٠٥	(٢٩٥,٨٢٩)		أرصدة دائنة أخرى
(٧٤,٠٣٥)	(٦٦,٤٥٣)	١٦	المدفوع من مخصص إجازات الموظفين
(٨٥٧,٢٣٦)	(٥٧٢,٢٨٧)	١٤	المدفوع من مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
(١,٩٦٥,٣٠٠)	(١,١٦٢,٥٦٢)	١٦	المدفوع من مخصص إنهاء خدمات موظفين
(١,٤١١,٦١٤)	(٧٦٤,٧١٥)	٧	ضريبة الدخل المدفوعة
٥٣,٣٣٤,٧٦٣	٣٣,٢١٥,٥٣٤		<b>صافي التدفق النقدي من الأنشطة التشغيلية</b>
			<b>الأنشطة الاستثمارية</b>
(١,٣٧٦,٨١٩)	(٢,٥٨٠,٩٨٩)		إضافات على ممتلكات وآلات ومعدات ومشاريع تحت التنفيذ
٨٧,٧٤١	٣١,٧٠٧		المتحصل من بيع ممتلكات وآلات ومعدات
٨٠٣,٩٥١	٢,١٦١,٧١٨		المتحصل من بيع وقود محطات متقاعد
١٥,١٤٨	٢٢١		فوائد مقبوضة
(٤٦٩,٩٧٩)	(٣٨٧,٣٤٣)		<b>صافي التدفق النقدي المستخدم في الأنشطة الاستثمارية</b>
			<b>الأنشطة التمويلية</b>
(٢٥,٩٨٣,٢٣٤)	(٣٠,٦٦٢,٤٧٠)		تسديدات قروض
٤,٢٦٠,٠٠٠	-		مسحوبات قروض
(١٥,٠٠٠,٠٠٠)	(١٥,٠٠٠,٠٠٠)		توزيعات أرباح مدفوعة
(٧,٢٤٣,٨٣٣)	(٦,٤٦٨,٧٧٣)		فوائد مدفوعة
(٤٣,٩٦٧,٠٦٧)	(٥٢,١٣١,٢٤٣)		<b>صافي التدفق النقدي المستخدم في الأنشطة التمويلية</b>
٨,٨٩٧,٧١٧	(١٩,٣٠٣,٠٥٢)		صافي (النقص) الزيادة في النقد وما في حكمه
٩,٥٢٨	٦٦٩		تأثير تغير أسعار الصرف على النقد وما في حكمه
(٣٥,٧٨٣,٤٤٧)	(٢٦,٨٧٦,٢٠٢)		النقد وما في حكمه كما في أول كانون الثاني
(٢٦,٨٧٦,٢٠٢)	(٤٦,١٧٨,٥٨٥)	٢٨	<b>النقد وما في حكمه كما في ٣١ كانون الأول</b>

تعتبر الايضاحات المرفقة من ١ الى ٣٥ جزءا من هذه القوائم المالية

## إيضاحات حول القوائم المالية ٣١ كانون الأول ٢٠١٨

### (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 الخوصصة 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 الخوصصة 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 ٢١ آذار ٢٠١٩ 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 اعداد القوائم المالية متفقة مع تلك التي اتبعت في اعداد القوائم المالية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧، باستثناء أن الشركة قامت بتطبيق التعديلات التالية ابتداءً من ١ كانون الثاني ٢٠١٨:

#### معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٥) الإيرادات من العقود مع العملاء

يحل معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٥) بدلاً من المعيار المحاسبي الدولي رقم (١١) عقود الإنشاءات ومعيار المحاسبة الدولي (١٨) الإيرادات والتفسيرات ذات الصلة وينطبق على جميع إيرادات عقود العملاء،

ما لم تكن هذه العقود في نطاق المعايير الأخرى. يحدد المعيار الجديد نموذجاً من خمس خطوات للاعتراف بالإيرادات الناتجة عن العقود مع العملاء. بموجب معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٥) يتم الاعتراف بالإيرادات بقيمة تمثل المبلغ الذي تتوقع المنشأة أن تحققه مقابل نقل البضاعة أو تقديم الخدمات إلى العميل.

يتطلب المعيار من الشركات استخدام التقديرات، مع الأخذ بعين الاعتبار جميع الحقائق والظروف ذات الصلة عند تطبيق خطوات الاعتراف بالإيراد. كما يحدد المعيار المعالجة المحاسبية المتعلقة بالتكاليف الإضافية للحصول على العقد والتكاليف المباشرة المرتبطة بتنفيذ العقد.

قامت الشركة بتطبيق معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٥) بطريقة التطبيق المعدل بأثر رجعي. إن أثر تطبيق معيار التقارير المالية الدولي (١٥) هو كما يلي:

#### (أ) تقديم الخدمات:

بموجب معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٥)، ستستمر الشركة بالاعتراف بالإيرادات من الخدمات مع مرور الوقت وحسب الانجاز بطريقة مشابهة للسياسة المحاسبية السابقة، حيث أن العميل يقوم باستلام واستخدام الميزات والخدمات المقدمة من قبل الشركة في نفس الوقت.

#### (ب) تعديلات أخرى:

إضافة إلى التعديلات المذكورة أعلاه عند تطبيق معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٥)، فإن البنود الأخرى من البيانات الرئيسية في القوائم المالية كالموجودات الضريبية المؤجلة والموجودات المتاحة للبيع والتزاماتها والأرباح والخسائر بعد ضريبة الدخل للسنة من العمليات المتوقفة والاستثمارات في الشركات الحليفة وكذلك حصة الشركة من أرباح شركات حليفة ومصروف ضريبة الدخل والأرباح المدورة، سوف يتم تعديلها حسب الضرورة. سيتم أيضاً تعديل أثر فروقات العملة الناتجة من العمليات الاجنبية. لم ينتج أي أثر عن تطبيق هذا المعيار على القوائم المالية للشركة.

### معيار التقارير المالية الدولي رقم (٩) الأدوات المالية

يحل معيار التقارير المالية الدولي رقم ٩ بدلاً من معيار المحاسبة الدولي رقم ٣٩ (الأدوات المالية: الاعتراف والقياس) اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠١٨ لجميع الجوانب المحاسبية الثلاثة المتعلقة بالأدوات المالية: التصنيف والقياس والتدني في القيمة ومحاسبة التحوط.

قامت الشركة بتطبيق المرحلة الأولى من معيار التقارير المالية الدولي رقم ٩ الصادر عام ٢٠٠٩. وكان التطبيق المبدئي للمرحلة الأولى من المعيار في ١ كانون الثاني ٢٠١١. قامت الشركة بتطبيق المعيار بأثر رجعي وبما يتماشى مع معيار التقارير المالية الدولي رقم ٩ الأدوات المالية، ولم تقم الشركة بتعديل ارقام المقارنة.

معيار التقارير المالية الدولي رقم ٩ يتطلب من الشركة تسجيل مخصص خسائر ائتمانية متوقعة على جميع أدوات الدين بالكلفة المطفأة.

استبدل معيار التقارير المالية الدولي رقم ٩ (الأدوات المالية) نموذج الخسارة الائتمانية المتكبدة وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم ٣٩ (الأدوات المالية: الاعتراف والقياس). وتضمن نموذجاً شاملاً لألية الاعتراف وتسجيل الخسائر الائتمانية المتوقعة وأطار محاسبة التحوط، ومتطلبات التصنيف والقياس.

### التدني في القيمة

نتج عن تطبيق معيار التقارير المالية الدولي رقم ٩ (الأدوات المالية) تغيير المعالجة المحاسبية لتدني قيمة الموجودات المالية للشركة من خلال استبدال المعالجة المحاسبية من نموذج الخسائر الائتمانية المتكبدة إلى نموذج الخسائر الائتمانية المتوقعة.

قامت الشركة بتطبيق الطريقة المبسطة من المعيار لتسجيل الخسائر الائتمانية المتوقعة على جميع أدوات الدين، وحساب الخسائر الائتمانية المتوقعة على كامل عمر أدوات الدين. قامت الشركة بأعداد دراسة تستند إلى الخبرة التاريخية للخسارة الائتمانية مع الأخذ بعين الاعتبار العوامل المستقبلية الخاصة بالمدينين والبيئة الاقتصادية.

لم ينتج أثر جوهري عن تطبيق نموذج الخسائر الائتمانية المتوقعة على القوائم المالية للشركة.

### تفسير رقم (٢٢) - لجنة تفسيرات معايير التقارير المالية الدولية - المعاملات بالعملات الأجنبية والدفعات المقدمة

يوضح هذا التفسير أنه عند تحديد سعر الصرف السائد الذي سيستخدم عند الاعتراف الأولي المتعلق بأصل أو مصروف أو دخل (أو جزء منه) أو عند إلغاء الاعتراف بأصل أو التزام غير نقدي متعلق بدفعات مقدمة، فإن تاريخ المعاملة هو التاريخ الذي تقوم فيه المنشأة بالاعتراف الأولي بالأصل أو الالتزام غير النقدي الذي نشأت عنه تلك الدفعات المقدمة. في حالة وجود عدة دفعات مقدمة، فإن الشركة تحدد تاريخ لكل معاملة دفعات مقدمة .

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

### تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (٤٠) - تحويلات الاستثمارات العقارية

توضح هذه التعديلات متى يجب على الشركة تحويل (إعادة تصنيف) العقارات بما فيها العقارات تحت التنفيذ أو التطوير إلى أو من بند الاستثمارات العقارية. تنص التعديلات أن التغيير في استخدام العقار يحدث عند توفر متطلبات تعريف الاستثمارات العقارية (أو في حال لم تعد متطلبات التعريف متوفرة) ويكون هناك دليل على التغيير في الاستخدام. إن مجرد التغيير في نية الإدارة لاستخدام العقار لا يمثل دليل على التغيير في الاستخدام.

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

### تعديلات على معيار التقارير المالية رقم (٢) - تصنيف وقياس معاملات الدفع على أساس الأسهم

قام مجلس معايير المحاسبة الدولية بإصدار تعديلات على معيار التقارير المالية رقم (٢) - الدفع على أساس الأسهم - بحيث تشمل هذه التعديلات ثلاثة أمور رئيسية: تأثير شروط الاستحقاق على قياس المعاملة الدفع على

أساس الأسهم مقابل النقد، وتصنيف معاملة الدفع على أساس الأسهم مع خيار التسوية مقابل التزامات الضريبة ومحاسبة التعديلات على أحكام وشروط معاملة الدفع على أساس الأسهم التي تغير تصنيفها من معاملة دفع على أساس الأسهم مقابل النقد إلى معاملة دفع على أساس الأسهم مقابل أدوات حقوق الملكية. عند تطبيق التعديلات لا يجب على الشركة تعديل الفترات السابقة ، ولكن يسمح بتطبيقها باثر رجعي إذا تم تطبيق جميع التعديلات الثلاثة والأمور الأخرى. لم ينتج أي اثر عن تطبيق هذه التعديلات على القوائم المالية للشركة.

### تعديلات على معيار التقارير المالية رقم (٤) - تطبيق معيار التقارير المالية رقم (٩) «الادوات المالية» مع معيار التقارير المالية رقم (٤) «عقود التأمين»

تم إصدار تعديلات على معيار التقارير المالية رقم (٤) لمعالجة الأمور التي قد تنتج من تطبيق معيار التقارير المالية رقم (٩) قبل معيار التقارير المالية الجديد لعقود التأمين رقم (١٧) بدلاً من معيار التقارير المالية رقم (٤). تقدم التعديلات خيارين بديلين للمنشآت التي تصدر عقود خاضعة لمعيار التقارير المالية رقم (٤): استثناء مؤقت من تطبيق معيار التقارير المالية رقم (٩) او السماح للمنشأة التي تطبق معيار التقارير المالية رقم (٩) بإعادة تصنيف الربح أو الخسارة الناتجة عن هذه الموجودات المالية خلال الفترة من الأرباح والخسائر الى الدخل الشامل كما لو أن المنشأة طبقت معيار المحاسبة الدولي رقم (٣٩) على هذه الموجودات المالية. لم ينتج أي اثر عن تطبيق هذه التعديلات على القوائم المالية للشركة.

### تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (٢٨) الاستثمار في شركات الحليفة ومشاريع مشتركة - قياس الاستثمارات بالقيمة العادلة من خلال الأرباح والخسائر

توضح هذه التعديلات انه اذا كانت المنشأة مشروع او شركة يمكن لها عند الاعتراف المبدئي بالاستثمار قياس الاستثمار في شركة حليفة او مشروع مشترك بالقيمة العادلة من خلال الأرباح و الخسائر. اذا كانت المنشأة ليست منشأة استثمارية ولها حصة في شركة حليفة او مشروع مشترك والتي بدورها هي منشأة استثمارية يمكن للمنشأة عند تطبيق طريقة حقوق الملكية إبقاء القيمة العادلة المطبقة من قبل الشركة الحليفة او المشروع المشترك (التي بدورها هي منشأة استثمارية) على الحصة في الاستثمار في الشركة الحليفة او المشروع المشترك للشركة التابعة. يتم الاختيار لكل استثمار في شركة حليفة او مشروع مشترك كل على حدى في اخر تاريخ عند:

- الاعتراف المبدئي بالاستثمار في شركة حليفة او مشروع مشترك.
- الشركة الحليفة او المشروع المشترك يصبح منشأة استثمارية.
- الشركة الحليفة او المشروع المشترك للمنشأة الاستثمارية يصبح الشركة الأم.
- لم ينتج أي اثر 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 مخصومة 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

يتم قياس مخصص تعويض نهاية الخدمة باستخدام طريقة الوحدة الإضافية التقديرية والمحتسبة من قبل خبير اكتواري. إن جميع الإفتراضات 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.

## (٤-٢) ملخص السياسات المحاسبية الهامة

### ممتلكات وآلات ومعدات

يتم إثبات جميع الممتلكات والآلات والمعدات بالكلفة بعد تنزيل الاستهلاك المتراكم وأي مخصص مقابل التدني 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 وأيئة 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 لوحدات 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 رسملة تكاليف الاقتراض المباشرة المتعلقة بشراء أو إنشاء أو إنتاج أصل والذي يتطلب بالضرورة فترة طويلة ليصبح جاهزاً للاستخدام المستهدف او 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 تتكبدها 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 مطروحا 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.

## تحوطات 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 لاغراض 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 وتحتسب 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 وقيمته 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 المجموعة 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 المقدره مثل التغيرات في الأوضاع الاقتصادية المرتبطة بالتقشير.

في تقدير ادارة الشركة فإنه لا يوجد اي مؤشرات على تدني قيمة الموجودات المالية خلال عامي ٢٠١٨ و٢٠١٧.

## 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 إلتزام 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 وتتناسب مع الظروف وتوفر المعلومات الكافية لقياس القيمة العادلة وتوضيح استخدام المدخلات الممكنة ملاحظتها بشكل مباشر وتقليل استخدام المدخلات الممكنة 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 الجوهرية 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 ديزل	وحدات توليد غازية	وحدات توليد بخارية	أراضي ومباني	٢٠١٨ -
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
٧٠٥٤٦٠٣٣٨	١٤٣٩٤٢١	٢٣١٧٧٢٣	٤٨٣١٥٨٣	١٤٩٠٣٣٨	١٦٣٦٦٨٧	٤٢٥٤٠٧	٦	١٦٦٢٠٨٧٥٩	٣٩٨٧٨٢٧٩٥	١٢٨٣٣٧٦١٩	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٨
٢٩٧٧٤٠	٨٤٠٦٤	٤٢٧٧٩	١٦٩٢٣٧	-	١٦١٠	-	-	-	-	-	إضافات
١٩٥٥٦٢٩	-	-	-	-	-	-	-	-	١٩٥٥٦٢٩	-	تحويلات من مشاريع تحت التنفيذ
(٢٣٨٧٣٦٣)	-	-	-	(٢٢٢٤٢١)	(٧٩٧)	-	-	-	-	(١٥١٤٥)	استيعادات
٧٠٧٤١٧٥٣٤٤	١٥٢٣٤٨٥	٢٣٦٠٥٠٢	٥٠٠٠٨٢٠	١٢٦٧٩١٧	١٦٣٧٥٥٠	٤٢٥٤٠٧	٦	١٦٦٢٠٨٧٥٩	٤٠٠٧٣٨٤٢٤	١٢٨٣٣٢٤١٤	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨
٥٧٣٠٦٣١٧٤	١٢٥٠١١٥	١٥٠٨٥٩٢	٤١٢٣٨٢٤	١٤٠٧٢٣٣	١٤٦٣٧٩٥	١٩٩٧٨٣	-	١٢٩٠٣٣٣٣٨	٣٣٠٨٨٠٢٥٠	١٠٣١٩٦١٧١٥	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٨
١٢٣٤٨١٦٠٩	٣٩٨٦٦٨	١٦٤٠٨٢	٢٢٢٥٥٧	٣٧٦٠٨	٦٨١٧٦٤	٩٤٥٣	-	٤١٤٤٦٨٦	٥٨٠٩٣٠٨	١٨٥٢٢٨٣	استهلاك السنة
١١٩٨٧٧١٣	-	-	-	-	-	-	-	١١٩٨٧٧١٣	-	-	التدني في قيمة ممتلكات ومعدات*
(٢٢٩٥٥١)	-	-	-	(٢٢٢٤١٧)	(٣٨٥)	-	-	-	-	(٦٧٥٠)	استيعادات
٥٩٧٦١٩٩٤٤	١٢٨٩٩٨٣	١٦٧٢٦٧٤	٤١٣٤١٣٨١	١٢٢٢٤٢٣	١٥٣٢١٧٤	٢٠٨٧٣٦	-	١٤٥١٦٥٧٦٧	٣٣٦٦٨٩٥٥٨	١٠٥٤٢٢٤٨	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨
١١٠٣٠٥٤٠٠	٢٣٣٥٠٢	٦٨٧٨٢٨	٦٥٤٤٣٩	٤٥٤٩٤	٩٥٣٧٦	٢١٦٦٧١	٦	٢١٠٤٢٩٩٢	٦٤٠٤٨٨٦٦	٢٣٢٨٠٢٢٦	صافي القيمة الدفترية:
											كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨

\* يمثل التدني في قيمة الممتلكات والآلات والمعدات لعام ٢٠١٨ والبالغ ١١٩٨٧٧١٣ و ٢٠٨٧٣٦ دينار تخفيض قيمة ممتلكات وآلات ومعدات إلى قيمتها القابلة للإسترداد. هذا وقد تم الاعتراف بخسائر التدني في قائمة الأرباح أو الخسائر كبنء منفصل. تم تحديد القيمة القابلة للإسترداد على أساس القيمة الحالية للتدفقات النقدية مخضومة على سعر فائدة ١٢,٥٪.

المجموع	أثاث ومعدات مكتبية	أدوات	معدات	مركبات	أجهزة حاسوب	وحدات توليد بطاقة الرياح	وحدات توليد ديزل	وحدات توليد غازية	وحدات توليد بخارية	أراضي ومباني	٢٠١٧
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
٧٧٨,٤٦٤,١٣٣	١٤٤٨,٤٦٠	٢,٣٣٣,٦٨٢	٤,٧٧٧,٥٩٢	١,٦٥١,٠٨٢	١,٦١٩,١٥١	٤٢٥,٤٠٧	٧	١٨٨,٧١٩,١٨١	٣٩٨,٦٩,٠٩٧	١٢٨,٨٩٩,٤٧٣	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٧
٣٣٧,٧٠٩	٢٣,١٩٥	١٤٥,١٠٥	١٣٨,٠٩٨	-	٣١,٣١١	-	-	-	-	-	إضافات
٩٢,٦٩٨	-	-	-	-	-	-	-	-	٩٢,٦٩٨	-	تحويلات من مشاريع تحت التنفيذ
(٢٣,٤٣٤,٢٠١)	(٣٢,٢٣٤)	(٦١,٠٦٤)	(٨٤,١٠٧)	(١٦,٠٧٤٤)	(٢٣,٧٧٥)	-	(١)	(٢٢,٥١٠,٤٢٦)	-	(٥٦١,٨٥٤)	استعدادات
٧٠٥,٤٦٠,٣٣٨	١,٤٣٩,٤٢١	٢,٣١٧,٧٢٣	٤,٨٣١,٥٨٣	١,٤٣٠,٣٣٨	١,٦٦٦,٦٨٧	٤٢٥,٤٠٧	٦	١٦٦,٢٠٨,٧٥٩	٣٩٨,٧٨٢,٧٩٥	١٢٨,٣٣٧,٦١٩	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>الاستهلاك المتراكم:</b>
٥٨٤,٠٩٦,٥٣٦	١,٢٣١,٢٠١	١,٣٨٣,٢٥١	٣,٩٨١,٧٥٤	١,٥٢٠,٨٦٦	١,٣٨٦,٠٨٢	١٨٩,٨٣٠	-	١٤٧,٣٨٩,١٠٨	٣٢٥,١١٣,٩٦٥	١٠١,٩٠٠,٤٧٩	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٧
١٢,٢٥٦,٦٦٧	٤٤,٨٧٣	١٦٩,٦٠٢	٢٣١,٨٩٦	٣٩,٣٨٨	٩٧,٢٤٨	٩,٤٥٣	-	٤,١٥٤,٦٧٦	٥,٧٦٦,٢٨٥	١,٨٥٣,٢٤٦	استهلاك السنة
(٢٣٨,٣٩٠,٢٩)	(٢٥,٩٥٩)	(٤٤,٣٦١)	(٧٩,٨٢٦)	(١٥٣,٠٢٢)	(١٩,٥٣٥)	-	-	(٢٢,٥١٠,٤٢٦)	-	(٥٥٧,٠١٠)	استعدادات
٥٧٣,٠٦٣,١٧٤	١,٢٠٥,١١٥	١,٥٠٨,٥٩٢	٤,١٣٣,٨٢٤	١,٤٠٧,٢٣٢	١,٤٦٣,٧٩٥	١٩٩,٧٨٣	-	١٢٩,٠٣٣,٣٦٨	٣٣٠,٨٨٠,٢٥٠	١٠٣,١٩٦,٧١٥	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>صافي القيمة الدفترية:</b>
١٣٣,٣٩٧,٦٦٤	١٨٩,٣٠٦	٨٠٩,١٣١	٧٠٧,٧٥٩	٨٣,١٠٦	١٦٢,٨٩٢	٢٢٦,١٢٤	٦	٣٧,١٧٥,٣٩١	٦٧,٩٠٢,٥٤٥	٢٥,١٤٠,٩٠٤	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧

## (٤) مشاريع تحت التنفيذ

إن الحركة على مشاريع تحت التنفيذ هي كما يلي:

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
١٤٠٤,٨٤٨	٢,٣٥١,٢٦٠	الرصيد كما في أول كانون الثاني
١,٠٣٩,١١٠	٢,٢٨٣,٢٤٩	إضافات
(٩٢,٦٩٨)	(١,٩٥٥,٦٢٩)	المحول الى ممتلكات وآلات ومعدات
٢,٣٥١,٢٦٠	٢,٦٧٨,٨٨٠	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

إن الكلفة المتوقعة لإنجاز المشاريع تحت التنفيذ تبلغ ٦٦٩,٤٤٠ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨.

## (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.

## (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:

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
٩٧٣,٥٨٣	٩٤٥,٠٥٠	موجودات متداولة
١٨٠,٨٥٣	١٠٥,٢٢٤	موجودات غير متداولة
(٧٥,٨٥٢)	(٥٦,٠٢٧)	مطلوبات متداولة
١,٠٧٨,٥٨٤	٩٩٤,٢٤٧	حقوق الملكية
%٥٠	%٥٠	نسبة الملكية
٥٣٩,٢٩٢	٤٩٧,١٢٤	صافي قيمة الإستثمار كما في ٣١ كانون الأول

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
٢٩٤,٦١٨	٢٢٨,٨١٨	الإيرادات
(٢٨٠,٣٦٤)	(٢٨٤,٤٩٤)	كلفة المبيعات
(٩٩,٤٤٠)	(٨٦,٢٤٥)	مصاريف إدارية
٥٠,٣٤٢	٥٧,٥٨٥	إيرادات أخرى، بالصافي
(٣٤,٨٤٤)	(٨٤,٣٣٦)	خسارة السنة
(١٧,٤٢٢)	(٤٢,١٦٨)	حصة الشركة من نتائج الأعمال

## (٧) ضريبة الدخل

فيما يلي ملخص تسوية الربح المحاسبي مع الربح الضريبي:

٢٠١٧			٢٠١٨			
المجموع	باقي المواقع	العقبة	المجموع	باقي المواقع	العقبة	
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	
٧,٩٠٩,٧٧٧	(٢,٨٣٩,٧٧٢)	١٠,٧٤٩,٥٤٩	٣,٩٠٣,٩٦٧	(١٣,٥٠٩,٤٢٠)	١٧,٤١٣,٣٨٧	الربح (الخسارة) قبل الضريبة
(٤,٩٢٠,٣٤١)	(٢,٣٨٩,٥١٤)	(٢,٥٣٠,٨٢٧)	(٣,٢٠٤,٩٥٤)	(١,٦٧٨,٦٥٩)	(١,٥٢٦,٢٩٥)	إيرادات غير خاضعة للضريبة
١٦,٨٨٣,٥٢١	٩,٩٤٧,٧٧٦	٦,٩٣٥,٧٤٥	١٧,١٢١,٤٦٦	١٤,٤٥٨,٣٦٨	٢,٦٦٣,٠٩٨	مصاريف غير مقبولة ضريبياً
١٩,٨٧٢,٩٥٧	٤,٧١٨,٤٩٠	١٥,١٥٤,٤٦٧	١٧,٨٢٠,٤٧٩	(٧٢٩,٧١١)	١٨,٥٥٠,١٩٠	الدخل الخاضع للضريبة
	%٢٤	%٥		%٢٤	%٥	نسبة ضريبة الدخل حسب القانون
(١,٨٩٠,١٦١)	(١,١٣٢,٤٣٨)	(٧٥٧,٧٢٣)	(٩٢٧,٥١٠)	-	(٩٢٧,٥١٠)	مصروف ضريبة الدخل
٤٢٤,٦٦٤	٤٢٤,٦٦٤	-	-	-	-	التغير في قانون الضريبة (اتفاقية التنفيذ)*
(١٣٦,٨٧٩)	(٣١,٦٥٥)	(١٠٥,٢٢٤)	١٨٨,١٥٧	٢١٥,١٩٣	(٢٧,٠٣٦)	ضريبة مؤجلة
(١,٦٠٢,٣٧٦)	(٧٣٩,٤٢٩)	(٨٦٢,٩٤٧)	(٧٣٩,٣٥٣)	٢١٥,١٩٣	(٩٥٤,٥٤٦)	صافي مصروف الضريبة

\* نتيجة لقانون ضريبة الدخل رقم (٣٤) في عام ٢٠١٤ والذي أصبح بموجبه نسبة ضريبة الدخل القانونية على الشركة تبلغ ٢٤% بعد أن كانت تبلغ ١٥% قبل اتفاقية التنفيذ، فقد قامت الشركة بتسجيل مبلغ ٤٢٤,٦٦٤ دينار

كمبالغ مستحقة من الحكومة الأردنية، كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ 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:

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
(١,٨٩٠,١٦١)	(٩٢٧,٥١٠)	مصروف ضريبة الدخل للسنة الحالية
٤٢٤,٦٦٤	-	التغير في قانون الضريبة (اتفاقية التنفيذ)
-	-	ضريبة مؤجلة
(٢٦,٠٩٣)	٢٧,٧٥٥	موجودات ضريبية مؤجلة متعلقة بمخصص تعويض نهاية الخدمة
(١٣٢,٥٦٣)	(٧١,٨٧٦)	موجودات ضريبية مؤجلة متعلقة بفروقات مؤقتة ناتجة عن تحوط القيمة النقدية
-	١٩٧,٠٢٢	موجودات ضريبية مؤجلة متعلقة بخسارة المواقع الأخرى (باستثناء العقبة)
٢١,٧٧٧	٣٥,٢٥٦	موجودات ضريبية مؤجلة متعلقة بفروقات تقييم عملات القروض الأجنبية
(١,٦٠٢,٣٧٦)	(٧٣٩,٣٥٣)	مصروف ضريبة الدخل
-	-	فيما يلي البنود الضريبية المؤجلة والمعترف بها بقائمة الدخل الشامل الأخرى:
٦,٥١٦	٤٧,٦٠٨	ضريبة مؤجلة متعلقة بالخسائر الاكتوارية

تم احتساب مخصص ضريبة الدخل للسنوات المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ و٢٠١٧ 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 ٢٠١٧. 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 ٢٠١٧. 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:

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
١,٠٨٣,٩٠٤	٩٥٣,٥٤١	الرصيد كما في أول كانون الثاني
٦,٥١٦	٤٧,٦٠٨	المتعلق بخسائر اكتوارية
(١٣٢,٥٦٣)	(٧١,٨٧٦)	المتعلق بأرباح تحوطات التدفقات النقدية
(٢٦,٠٩٣)	٢٧,٧٥٥	موجودات ضريبية مؤجلة متعلقة بمخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
-	١٩٧,٠٢٢	موجودات ضريبية مؤجلة متعلقة بخسارة المواقع الأخرى (باستثناء العقبة)
٢١,٧٧٧	٣٥,٢٥٦	موجودات ضريبية مؤجلة متعلقة بتقييم القروض
٩٥٣,٥٤١	١,١٨٩,٣٠٦	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

فيما يلي الحركة على مخصص ضريبة الدخل:

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
٧١,١١٤	٥٤٩,٦٦١	الرصيد كما في أول كانون الثاني
١,٨٩٠,١٦١	٩٢٧,٥١٠	المخصص خلال السنة
(١,٤١١,٦١٤)	(٧٦٤,٧١٥)	المدفوع خلال السنة
٥٤٩,٦٦١	٧١٢,٤٥٦	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

## (٨) مخزون الوقود الاستراتيجي

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
٨,٠٤٩,٤٧٨	٧,٩٩٠,١١٩	مخزون الوقود الثقيل
٦,٥٩٣,٦١١	٦,٥٦٩,١٣٧	مخزون السولار
١٤,٦٤٣,٠٨٩	١٤,٥٥٩,٢٥٦	

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 للفترات التي تم النص عليها في اتفاقيات شراء الطاقة.

## (٩) مخزون

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
٢١,٩١٢,٣٧٠	١٩,٥٧٠,٨١٤	قطع غيار ومواد عامة بالصافي*
٢٨٤,٦٨٧	١٢٥,٩٠٢	مواد بالطريق
٣,٩٥٤	١٨,٥٥٦	أخرى
٢٢,٢٠١,٠١١	١٩,٧١٥,٢٧٢	

\* تظهر قطع الغيار والمواد العامة بالصافي بعد تنزيل مخصص مخزون بطيء الحركة بقيمة ٢,١٠٧,١٣٩ دينار (٢٠١٧: ١,٨٥٥,٤٨٤ دينار).

## (١٠) أرصدة مدينة أخرى

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
١٤٧,٧٠٥	١٦٥,١٦٨	سلطة وادي الأردن
٢,٤٦٥,٧٤٩	٥٢,٤٧٨	شركة مصفاة البترول
٤٢٤,٦٦٤	٤٢٤,٦٦٤	حكومة المملكة الأردنية الهاشمية
١٨٥,٥٧٣	٧٢٩,٠٠٣	شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية
١٢٢,٠٠٠	١٢٢,٠٠٠	وزارة الطاقة والثروة المعدنية
٢٣٠	٢٥٢,١٩١	الشركة المحلية للمياه والطاقة الشمسية
٣٢٢,٨١٥	٥٩٢,٦٠٩	أخرى
٣,٦٦٨,٧٣٦	٢,٣٣٨,١١٣	
(٣٩٣,٤٤٤)	(٣٩٣,٤٤٤)	ينزل: مخصص خسائر ائتمانية متوقعة
٣,٢٧٥,٢٩٢	١,٩٤٤,٦٦٩	
٧٧٦,٤٨٧	٦٦٠,٩٩١	مصاريف مدفوعة مقدماً
٢٣,٩٩٠	٢٣,٩٩٠	تأمينات مستردة
٥٨٧,٨٨٦	٤١٣,٨٥٩	ذمم موظفين
١,٩٩٨	٣,٦٢٦	مطالبات تأمين
٤,٦٦٥,٦٥٣	٣,٠٤٧,١٣٥	

بلغ مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة ٣٩٣,٤٤٤ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ (٢٠١٧: 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				دينار
	أقل من ٣٠ يوماً	٣٠ - ٩٠ يوماً	٩١ - ١٢٠ يوماً	أكثر من ١٢٠ يوماً	
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
٢٠١٨	١٣٥,١٤٩	٥٤,١٧٩	٣٢٤,٣٩٣	١,٤٣٠,٩٤٨	١,٩٤٤,٦٦٩
٢٠١٧	١٠١,٤٣٤	٢٤,٦٤٥	٣٣٤,٠٦٥	٢,٨١٥,١٤٨	٣,٢٧٥,٢٩٢

فيما يلي الحركة على مخصص الخسائر الائتمانية الممتوقعة:

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
٩٤,٣٩٥	٣٩٣,٤٤٤	الرصيد كما في أول كانون الثاني
٢٩٩,٠٤٩	-	المخصص خلال السنة
٣٩٣,٤٤٤	٣٩٣,٤٤٤	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

## (١١) ذمم مدينة

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
٤٤,٥٧٨,٨١٧	٧٩,٩٣٧,٣١٤	شركة الكهرباء الوطنية - إيرادات توليد الطاقة
١٢١,٦٢٣	١٠٨,٤١٨	شركة الكهرباء الوطنية - أخرى
٤٤,٧٠٠,٤٤٠	٨٠,٠٤٥,٧٣٢	
(٤,٩٣٤,٣٦٠)	(١,٠٤٦,٤٨١)	ينزل: مخصص خسائر ائتمانية متوقعة
٣٩,٧٦٦,٠٨٠	٧٨,٩٩٩,٢٥١	

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
٢٠١٨	٦٠,٩٣٨,٥٤٨	٦,٣٥٨,٦٦٨	١١,٧٠٢,٠٣٥	٧٨,٩٩٩,٢٥١
٢٠١٧	٢٠,٢٧٤,٤٧٦	٢,٩٩٢,٦٥٠	١٦,٤٩٨,٩٥٤	٣٩,٧٦٦,٠٨٠

فيما يلي الحركة على مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة:

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
٢٢,٢٥٦,٠٦٤	٤,٩٣٤,٣٦٠	الرصيد كما في أول كانون الثاني
٩,٨٤٤,٨٣٤	(٩٤٩,٥٠٢)	(الوفر) المخصص خلال السنة
(٢٧,١٦٦,٥٣٨)	(٢,٩٣٨,٣٧٧)	ديون معدومة
٤,٩٣٤,٣٦٠	١,٠٤٦,٤٨١	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 التوافقية 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.

## (١٣) القروض

٢٠١٧		٢٠١٨		عملة القرض	
أقساط قروض		أقساط قروض			
طويلة الأجل	تستحق الدفع خلال عام	طويلة الأجل	تستحق الدفع خلال عام		
دينار	دينار	دينار	دينار		
٨,٣٨٣,٩٥٣	١,٣٩٧,٣٢٦	٧,١٥٤,٥٢١	١,٤٣٠,٩٠٤	ين ياباني	القرض الياباني ١
٢٤,٨٧٢,٠٨٥	٣,٣١٦,٢٧٨	٢٢,٠٧٣,٨٠٥	٣,٣٩٥,٩٧٠	ين ياباني	القرض الياباني ٢
-	٦٧٢,٨٠٠	-	-	دينار كويتي	قرض الصندوق العربي ١
-	٣,٧٢٠,٩٠٠	-	-	دينار كويتي	قرض الصندوق العربي ٢
٧٤٧,٢١٩	١٣٥,٨٥٨	٥٨٢,٨٩٢	١٢٩,٥٣١	يورو	القرض الايطالي السهل
١٤,٢٠٠,٠٠٠	١٤,٢٠٠,٠٠٠	-	١٤,٢٠٠,٠٠٠	دولار امريكي	قرض ستاندرد تشارترد ١
٥,٦٨٠,٠٠٠	٥,٦٨٠,٠٠٠	-	٥,٦٨٠,٠٠٠	دولار امريكي	قرض ستاندرد تشارترد ٢
٥٣,٨٨٣,٢٥٧	٢٩,١٢٣,١٦٢	٢٩,٨١١,٢١٨	٢٤,٨٣٦,٤٠٥		
(٣٤,٥٠٦)	(٣١٨,٠٨٢)	-	(٣٤,٥٠٥)		ينزل: مصاريف مباشرة متعلقة بالقروض*
٥٣,٨٤٨,٧٥١	٢٨,٨٠٥,٠٨٠	٢٩,٨١١,٢١٨	٢٤,٨٠١,٩٠٠		

## القرض الياباني ١

تمت إعادة إقراض الشركة بتاريخ ٢٢ آب ٢٠٠٠ مبلغ 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 ٢٠٠٠ر٨١٣ر٠٠٠ر٠٠٠ 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.

## قرض الصندوق العربي ١

تمت إعادة إقراض الشركة بتاريخ ٢٣ تشرين الأول ٢٠٠٠ مبلغ ١٠ر٠٠٠ر٠٠٠ر٠٠٠ دينار كويتي من قبل حكومة المملكة الأردنية الهاشمية ممثلة بوزارة التخطيط والتعاون الدولي بفائدة سنوية ٤٥٪. إن القرض مبني على الاتفاقية المبرمة بين الحكومة والصندوق العربي للإئتماء الاقتصادي والاجتماعي والمؤرخة في ١٠ كانون الأول ١٩٩٤. يتم تسديد القرض على ٣٥ قسطاً نصف سنوي بقيمة ٢٨٥ر٧١٥ دينار باستثناء القسط الأخير والذي يبلغ ٢٨٥ر٦٩٠ دينار كويتي. استحق القسط الأول بتاريخ ١ نيسان ٢٠٠١ و استحق القسط الأخير بتاريخ ١ نيسان ٢٠١٨.

## قرض الصندوق العربي ٢

تمت إعادة إقراض الشركة بتاريخ ٢٣ تشرين الأول ٢٠٠٠ مبلغ ٢٦ر٠٠٠ر٠٠٠ر٠٠٠ دينار كويتي من قبل حكومة المملكة الأردنية الهاشمية ممثلة بوزارة التخطيط والتعاون الدولي بفائدة سنوية ٤٥٪. إن القرض مبني على الاتفاقية المبرمة بين الحكومة والصندوق العربي للإئتماء الاقتصادي والاجتماعي والمؤرخة في ٣ حزيران ١٩٩٦. يتم تسديد القرض على ٣٥ قسطاً نصف سنوي بقيمة ٧٤٠ر٠٠٠ دينار كويتي للقسط الواحد باستثناء القسط الأخير والذي يبلغ ٨٤٠ر٠٠٠ دينار كويتي. استحق القسط الأول بتاريخ ١ تشرين الثاني ٢٠٠١ و استحق القسط الأخير بتاريخ ١ تشرين الثاني ٢٠١٨.

## القرض الايطالي السهل

تمت إعادة إقراض الشركة بتاريخ ١٣ أيلول ٢٠٠٥ مبلغ ٢٠٠٥ر٨٦٤ر٠٢٠ 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 ١٠٠,٠٠٠,٠٠٠ دولار أمريكي (ما يعادل ٧١,٠٠٠,٠٠٠ دينار أردني) لتمويل الغايات العامة للشركة بفائدة سنوية تبلغ (٤,٦٥% + ٣ Month LIBOR). يسدد أصل القرض بموجب ١٠ أقساط نصف سنوية. استحق القسط الأول بتاريخ ١٩ آب ٢٠١٤ ويستحق 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 (٤,٥% + ٣ Month LIBOR). إن سقوف القرض الدوار موزعة على عمر القرض كما يلي:

السقف بالدولار الأمريكي	
٤٠,٠٠٠,٠٠٠	١٩ شباط ٢٠١٤ - ١٩ شباط ٢٠١٥
٣٢,٠٠٠,٠٠٠	٢٠ شباط ٢٠١٥ - ١٩ شباط ٢٠١٦
٢٤,٠٠٠,٠٠٠	٢٠ شباط ٢٠١٦ - ١٩ شباط ٢٠١٧
١٦,٠٠٠,٠٠٠	٢٠ شباط ٢٠١٧ - ١٩ شباط ٢٠١٨
٨,٠٠٠,٠٠٠	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:

دينار	السنة
٤,٩٥٦,٤٠٤	٢٠٢٠
٤,٩٥٦,٤٠٤	٢٠٢١
٤,٩٥٦,٤٠٤	٢٠٢٢
٤,٩٥٦,٤٠٤	٢٠٢٣
٤,٨٩١,٦٤١	٢٠٢٤
٣,٣٩٥,٩٧٠	٢٠٢٥
١,٦٩٧,٩٩١	٢٠٢٦
٢٩,٨١١,٢١٨	

## (١٤) مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
٦,٠٠٤,١١٨	٥,٩٩١,٢٥٤	الرصيد كما في أول كانون الثاني
٨٣٦,٥٨٢	٨٣٩,٦٤٩	المخصص خلال السنة
(٨٥٧,٢٣٦)	(٥٧٢,٢٨٧)	المدفوع خلال السنة
٧,٧٩٠	٣٤١,٥٨٠	خسائر اكتوارية
٥,٩٩١,٢٥٤	٦,٦٠٠,١٩٦	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

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

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
٣٩٦,٢٣٤	٣٧٣,٩١٣	الفائدة على الالتزام
٣٨٦,٠٢٩	٣٥٠,٥٨٧	كلفة القيمة الحالية
٥٤,٣١٩	١١٥,١٤٩	كلفة سنوات سابقة
٨٣٦,٥٨٢	٨٣٩,٦٤٩	

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

معدل الخصم	%٦,٥٠	%٦,٥٠
المعدل المتوقع للزيادة في تعويض الموظفين	%٥,٥٠	%٥,٥٠
معدل الاستقالة:	-	-
حتى عمر ٢٩ سنة	%٤	%٤
من عمر ٣٠ - ٣٤ سنة	%٣	%٣
من عمر ٣٥ - ٣٩ سنة	%٢	%٢
من عمر ٤٠ - ٥٤ سنة	%١	%١
من عمر ٥٥ فأكثر	%٠	%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 ٢٠١٨ و ٢٠١٧:

معدل الوفيات		معدل الاستقالات		معدل الخصم		
الزيادة (النقص)	النسبة	الزيادة (النقص)	النسبة	الزيادة (النقص)	النسبة	
دينار	%	دينار	%	دينار	%	
(٢٢٠)	٢٠+	(١٢,٣٠٩)	١+	(٦٥٨,٠٧٦)	١+	٢٠١٨
٢٢٤	٢٠-	١٥,٥٥٣	١-	٧٧٠,٥١٧	١-	
(٢٢٤)	٢٠+	(١٣,٨٥٤)	١+	(٦٤٤,١٩٧)	١+	٢٠١٧
٢٣٠	٢٠-	١٧,٥٦٧	١-	٧٥٨,٢٦٦	١-	

### (١٥) مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات

يمثل مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات البالغ ٢٤٦٠,٦٩٠ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ (٢٠١٧): ٢,٣١٠,٥٠٠ دينار) صافي القيمة الحالية للمصاريف المتوقع تكبدها باستخدام سعر خصم ٦,٥% (٢٠١٧: 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:

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
٢,١٦٩,٤٠٠	٢,٣١٠,٥٠٠	الرصيد كما في أول كانون الثاني
١٤١,١٠٠	١٥٠,١٩٠	الجزء المتحقق بالخصم خلال السنة (إيضاح ٢٤)
٢,٣١٠,٥٠٠	٢,٤٦٠,٦٩٠	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

## (١٦) أرصدة دائنة أخرى

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
٥٦٩,٠٦٤	٣٩٥,٥١٦	فوائد مستحقة
٤٨٧,٨٧٣	٥٧٦,١٥٦	مصاريف مستحقة
٦٤٥,٧٠٥	٦٨٤,٤٧٩	مخصص إجازات الموظفين*
٢,٠٠٢,١٢٠	١,٣٤١,١٥٥	امانات
١,١٧٢,٧٩٢	٢,٢٤٠,٢٣٠	مخصص إنهاء خدمات موظفين*
٦٠,٧٣٧	٢٥,٩١٥	ذمم موظفين
١٣٥,٥٩٣	٤٧٢,٠٤٣	ذمم متعهدين
٣٥,٠٠٠	٣٥,٠٠٠	مكافآت أعضاء مجلس الإدارة
١,٣٥٣,٤٨٨	١,٣٢٨,٧١٣	أخرى
٦,٤٦٢,٣٧٢	٧,٠٩٩,٢٠٧	

\* فيما يلي الحركة على المخصصات خلال عامي ٢٠١٨ و٢٠١٧:

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

مخصص إنتهاء خدمات موظفين	مخصص إجازات الموظفين	٢٠١٧-
دينار	دينار	
٤٦,٠٠٠	٤٩٤,٣٤٠	الرصيد كما في أول كانون الثاني
٣,٠٩٢,٠٩٢	٢٢٥,٤٠٠	المخصص خلال السنة
(١,٩٦٥,٣٠٠)	(٧٤,٠٣٥)	المدفوع خلال السنة
١,١٧٢,٧٩٢	٦٤٥,٧٠٥	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

\*\* بناءً على قرار مجلس الإدارة بتاريخ ٣ كانون الأول ٢٠١٨، قدمت الشركة عرضاً لموظفيها مقابل إنهاء خدماتهم اختيارياً. بناءً على ذلك، تم أخذ مخصص إنهاء خدمات الموظفين بمبلغ ٢,٢٣٠,٠٠٠ دينار.

## (١٧) ذمم دائنة

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
٢٤٤٦٩,١٥٩	٥٨,٥٥٨,٠١٩	شركة مصفاة البترول الأردنية
٢,٨٦٨,٩٤٠	٣,٠٠١,٠٧٣	شركة البترول الوطنية
٢٧,٣٣٨,٠٩٩	٦١,٥٥٩,٠٩٢	

## (١٨) المشتقات المالية

إن تفاصيل المشتقات المالية كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ و٢٠١٧ هي كما يلي:

٣١ كانون الأول ٢٠١٨			
المجموع	غير متداولة	متداولة	
دينار	دينار	دينار	
٣,٢٦١,٣٠٥	١,٧٤٤,٧٠٥	١,٥١٦,٦٠٠	عقود آجلة لأسعار العملة*
٤٤٨,٣٩	-	٤٤٨,٣٩	عقود مقايضة أسعار الفوائد**
٣,٣٠٦,١٤٤	١,٧٤٤,٧٠٥	١,٥٦١,٤٣٩	

٣١ كانون الأول ٢٠١٧			
المجموع	غير متداولة	متداولة	
دينار	دينار	دينار	
٤,٨٧٩,٨٤١	٣,٣٠٦,٣١٣	١,٥٧٣,٥٢٨	عقود آجلة لأسعار العملة*
٤٤٣,٤٤٠	٦٦,٤٧٢	٣٧٦,٩٦٨	عقود مقايضة أسعار الفوائد**
٥,٣٢٣,٢٨١	٣,٣٧٢,٧٨٥	١,٩٥٠,٤٩٦	

\* إن قروض الشركة مع Overseas Economic Cooperation Fund (اليابان) بالين الياباني. أبرمت الشركة خلال الأعوام ٢٠١١ و٢٠١٥ لغاية ٢٠١٥ اثني عشر عقداً آجلاً 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 ٢٠١٨ مبلغ ٣,٢٦١,٣٠٥ 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 كأرباح غير متحققة متراكمة بمبلغ ١٨١,٠٠٣ دينار في قائمة الدخل الشامل.

\*\* تحمل قروض الشركة مع بنك ستاندرد تشارترد سعر فائدة متغير. وللحد 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.

بلغت القيمة العادلة السالبة لعقود مقايضة أسعار الفوائد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ مبلغ ٤٤,٨٣٩ دينار تم تسجيلها كمطلوبات متداولة في قائمة المركز المالي.

تم تقييم تحوطات التدفقات النقدية المرتبطة بالقرضين على أنها فعالة وبالتالي تم تسجيل ما يخصها كأرباح غير متحققة بمبلغ ٣٩٨,٦٠١ دينار 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:

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
٦٦,١٢٧,٢٤١	٦٦,٨٥٣,١٤٢	إيراد استطاعة المحطات
٦,٣٥٥,٧٥٢	٢,٥٥٠,٧٧٧	إيراد الطاقة
٨١,٩٣٠,١٩٧	٤٦,٤٩٧,٩١٠	تكلفة وقود ضمن معادلة التسعير
(٣٢,٤٢٦)	(٣٨,٤٤٣)	يطرح: تكاليف التشغيل
(٣,٩٧٣,١٨٨)	(٦,٨٣٤,٤٤٦)	تكاليف إضافية (الطاقة المستوردة)
١٨٣,٣٠٠	٧٢,٣١٤	يضاف: أخرى
١٥٠,٥٩٠,٨٧٦	١٠٩,١٠١,٢٥٤	

## (٢٠) التكاليف التشغيلية للمحطات

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
٨١,٩٣٠,١٩٧	٤٦,٤٩٧,٩١٠	كلفة الوقود
٧,٧٥٣,٩٢٤	٦,٦٢٩,٠١٤	تكاليف أخرى
٨٩,٦٨٤,١٢١	٥٣,١٢٦,٩٢٤	

## (٢١) مصاريف إدارية

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
٢,٧٥٦,١١٦	٢,١٢٢,٢٨٧	رواتب وأجور
٣,٦٧٣,١٣٤	٣,٨٣٢,٥٩٤	منافع موظفين
٢٢٥,٤٠٠	١٠٥,٢٢٧	إجازات موظفين مستحقة
١,٥٩١,٥٦٢	١,٤٣٣,١٨٩	تأمين
١,٢٣٨,١٦٠	١,٢٦٩,٨٢٩	لوازم مكتبية ومصاريف
١٧٧,٥٤١	١٢٧,٧٥٤	تبرعات
٢٥١,٠٧١	١٨٨,١٦٧	مصاريف إسكان الموظفين، بالصافي
٤٢٩,١٢٩	٢٣٨,٠٤٤	خدمات استشارية
٣٥٣,٦٩٩	٣١٤,٦٩٦	أخرى
١٠,٦٩٥,٨١٢	٩,٦٣١,٧٨٧	

## (٢٢) مصاريف صيانة

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
٣,١٤٧,٦٥٨	٢,٨٩٠,٢٠٠	رواتب وأجور
٤,٢٠٣,١٥٣	٤,٦٢٣,٤٢١	مواد صيانة وأجور خبراء
٧,٣٥٠,٨١١	٧,٥١٣,٦٢١	

## (٢٣) إيرادات أخرى، بالصافي

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
١,٠٠٨,٧٣٥	-	أرباح بيع وقود محطات متقاعد
٤٣,٥٦٩	٢٢,٨٩٦	أرباح إستبعاد ممتلكات والآت ومعدات
١٥٩,٥٨٧	١٦٧,٢٦٩	إيرادات سد الملك طلال
١٨٩,٧٦٠	-	إيرادات بيع السكراب
٥٠٨,٢٦٢	٩٨١,٣٦١	إيرادات التشغيل والصيانة، بالصافي
٢١٧,٠٢١	١٧٣,٠٤٤	أخرى
٢,١٢٦,٩٣٤	١,٣٤٤,٥٧٠	

## (٢٤) تكاليف تمويل ، بالصافي

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
٥,٥٠٠,٩٩٠	٣,٩٢٢,٨١٧	مصرف فوائد قروض لأجل
٢,٠٦١,٧٥٧	٢,٦٩٠,٤٩١	مصرف فوائد بنوك دائنة
١٤١,١٠٠	١٥٠,١٩٠	الجزء المتحقق من خصم مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات (إيضاح ١٥)
(١٥,١٤٨)	(٢٢١)	إيراد فوائد
٧,٦٨٨,٦٩٩	٦,٧٦٣,٢٧٧	

## (٢٥) حصة السهم من ربح السنة

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
٦,٣٠٧,٤٠١	٣,١٦٤,٦١٤	ربح السنة (دينار)
٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	المتوسط المرجح لعدد الأسهم خلال السنة (سهم)
٠/٢١٠	٠/١٠٥	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

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
١,٢٧٢,٤١٧	٦٧٣,٨٣٥	أرباح غير متحققة
(٢,٣٢٣,٨٧٧)	(١,٥٣٩,٣٠٧)	خسائر متحققة
(١,٠٥١,٤٦٠)	(٨٦٥,٤٧٢)	

## (٢٧) معاملات مع جهات ذات علاقة

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

فيما يلي المعاملات التي تمت مع الجهات ذات العلاقة:

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
١٥٠,٤٠٧,٥٧٦	١٠٩,٠٢٨,٩٤٠	مبيعات الطاقة لشركة الكهرباء الوطنية (حكومة المملكة الأردنية الهاشمية)
٨,٤٥٠,٦١٦	١٢,٣٤٢,٦٧٦	مشتريات الغاز من شركة البترول الوطنية (حكومة المملكة الأردنية الهاشمية)
٩١١,٥٠٩	١,٩٤٧,٤٠٦	خدمات مقدمة لشركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية*
٢٨,٣٠٤	٢٣,٠٢٣	خدمات مقدمة لشركة إنارة لاستثمارات الطاقة
٨٨,٢١٠	٩,١٨٣	خدمات مقدمة لشركة أعمال المياه والطاقة الدولية**
١٨٠,٢٥١	٢٥١,٩٦١	خدمات مقدمة للشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية***
٩,٨٦٧	١٤,١٧٥	خدمات مقدمة لشركة أعمال المياه والطاقة الدولية - دبي أكواباور
١,٠٠٠	٢,٠٠٠	خدمات مقدمة لشركة البحر الأحمر للطاقة (الاردن)
٥٨,١٤١	٢٠٥,٤٤٢	خدمات مقدمة لشركة أكواباور الاردن القابضة
١,٠٠٠	٢,٠٠٠	خدمات مقدمة لشركة رائدة للطاقة
١,٦٠٠	١,٦٠٠	خدمات مقدمة لشركة الريشة لمشاريع الطاقة الشمسية****
٢٩,٧٠٠	٢٩,٧٠٠	خدمات مقدمة من شركة إنارة لاستثمارات الطاقة
١٤,٥٧٥	-	خدمات مقدمة من شركة أعمال المياه والطاقة الدولية- دبي
٨,٢٥٩	٢,٣٩٢	خدمات مقدمة من شركة أعمال المياه والطاقة الدولية - أكوا العالمية
٤٨,٣٤٦	٤,٠٧٢	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 اعمال 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:

٢٠١٧	٢٠١٨	المطلوب من جهات ذات علاقة :
دينار	دينار	
٣٩,٧٦٦,٠٨٠	٧٨,٩٩٩,٢٥١	شركة الكهرباء الوطنية - حكومة المملكة الأردنية الهاشمية، بالصافي*
٢٣٠	٢٥٢,١٩١	الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية
٢٣١	-	شركة اعمال المياه والطاقة الدولية - المغرب
٦,٣٨٧	-	شركة البحر الأحمر للطاقة (الاردن)
-	١٣٥,٤١٥	شركة أكواباور الاردن القابضة
١٨٥,٥٧٣	٧٢٩,٠٠٣	شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية
٤٢٤,٦٦٤	٤٢٤,٦٦٤	حكومة المملكة الأردنية الهاشمية
١,٦٠٠	٣,٢٠١	شركة الريشة لمشاريع الطاقة الشمسية
١,٠٠٠	-	شركة الرائدة للطاقة
٤٠,٣٨٥,٧٦٥	٨٠,٥٤٣,٧٢٥	

\* يظهر هذا الرصيد بالصافي بعد تنزيل مخصص خسائر ائتمانية متوقعة والبالغ ١,٠٤٦,٤٨١ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ (٢٠١٧: ٤٩٣,٤٦٠ دينار). تم شطب ما قيمته ٢,٩٣٨,٣٧٧ دينار من مخصص خسائر ائتمانية متوقعة خلال العام ٢٠١٨ (٢٠١٧: ٢٧,١٦٦,٥٣٨ دينار).

٢٠١٧	٢٠١٨	المطلوب إلى جهات ذات علاقة :
دينار	دينار	
٢,٨٦٨,٩٤٠	٣,٠٠١,٠٧٣	شركة البترول الوطنية - حكومة المملكة الأردنية الهاشمية
٧,٤٢٠	١٤,٠٩٧	شركة إنارة لاستثمارات الطاقة
١٤,٣١٣	١٣٨	شركة أعمال المياه والطاقة الدولية - دبي
١,٤٠٢	٤٩٢	شركة أعمال المياه والطاقة الدولية - أكوا العالمية
٥,٤٨٨	٣٧٦	شركة أعمال المياه والطاقة الدولية - الرياض
٧٠,٠٢٧	-	شركة أكواباور الاردن القابضة
٢,٩٦٧,٥٩٠	٣,٠١٦,١٧٦	

#### منافع الإدارة التنفيذية العليا :

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
٥٤٨,٠٦١	٦٠٩,٢٢٦	رواتب
١١,٧٥٠	١٢,١٥٠	منافع (تنقلات سفر)
٥٥٩,٨١١	٦٢١,٣٧٦	

#### (٢٨) النقد وما في حكمه

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
١٩,١٥٦	٤٥,٢٦٠	نقد لدى البنوك
٦,٢٣٢	٦,٢٧٤	نقد في الصندوق
٢٥,٣٨٨	٥١,٥٣٤	

\* بلغت نسبة الفائدة على الودائع لدى البنوك ١% للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ (٢٠١٧: ١%).

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

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
١٩,١٥٦	٤٥,٢٦٠	نقد لدى البنوك
٦,٢٣٢	٦,٢٧٤	نقد في الصندوق
٢٥,٣٨٨	٥١,٥٣٤	-
(٢٦,٩٠١,٥٩٠)	(٤٦,٢٣٠,١١٩)	يطرح: البنوك الدائنة (إيضاح ٢٩)
(٢٦,٨٧٦,٢٠٢)	(٤٦,١٧٨,٥٨٥)	

### (٢٩) البنوك الدائنة

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

- تسهيلات من البنك الاستثماري العربي الأردني بسقف ١٤,٠٠٠,٠٠٠ دينار بفائدة ٧,٢٥%.
- تسهيلات من بنك القاهرة عمان بسقف ١٦,٠٠٠,٠٠٠ دينار بفائدة ٧,٥%.
- تسهيلات من بنك الأردن بسقف ٢٠,٠٠٠,٠٠٠ دينار بفائدة ٨,١٢٥%.
- تسهيلات من بنك المؤسسة العربية المصرفية بسقف ٧,٠٠٠,٠٠٠ دينار بفائدة ٧%.
- تسهيلات من بنك الإسكان بسقف ١٣,٠٠٠,٠٠٠ دينار بفائدة ٧,٥%.

## (٣٠) التحليل القطاعي

تبين الجداول التالية قائمة الأرباح أو الخسائر للعقبة والمواقع الأخرى للسنتين المنتهيتين في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ و ٢٠١٧. تم الإفصاح عن هذه المعلومات لأغراض تسهيل المراجعة الضريبية حيث أن الشركة خاضعة لنسبة ضريبة دخل مختلفة فيما يتعلق بالعقبة.

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>

٢٠١٧			
المجموع	باقي المواقع	العقبة	
دينار	دينار	دينار	
١٥٠,٥٩٠,٨٧٦	٣٤,٩٨٥,٠١١	١١٥,٦٠٥,٨٦٥	إيرادات توليد الطاقة
(٨٩,٦٨٤,١٢١)	(١٤,٦٦٠,٤٧٩)	(٧٥,٠٢٣,٦٤٢)	التكاليف التشغيلية للمحطات
(١٢,٣٥٦,٦٦٧)	(٤,٦١٢,٤٠٠)	(٧,٧٤٤,٢٦٧)	استهلاكات
(١٠,٦٩٥,٨١٢)	(٥,٣٨٠,٠١٨)	(٥,٣١٥,٧٩٤)	مصاريف إدارية
(٧,٣٥٠,٨١١)	(٢,٩٨٥,٥٧٤)	(٤,٣٦٥,٢٣٧)	مصاريف صيانة
(١,٨٥٥,٤٨٤)	(٨٩٠,٩٤٠)	(٩٦٤,٥٤٤)	مخصص مخزون بطيء الحركة
(٨٣٦,٥٨٢)	(٤١٧,٥٤٢)	(٤١٩,٠٤٠)	مخصص تحويض نهاية الخدمة للموظفين
(٣,٠٩٢,٠٩٢)	(٢,١١١,٥٨٨)	(٩٨٠,٥٠٤)	مخصص إنهاء خدمات موظفين
(١٢٥,٨٧١,٥٦٩)	(٣١,٠٥٨,٥٤١)	(٩٤,٨١٣,٠٢٨)	مجموع تكاليف التشغيل
٢٤,٧١٩,٣٠٧	٣,٩٢٦,٤٧٠	٢٠,٧٩٢,٨٣٧	<b>الربح التشغيلي</b>
(١,٠٥١,٤٦٠)	(٣,٤٥١)	(١,٠٤٨,٠٠٩)	خسائر فروقات العملات الأجنبية، بالصافي
(١٧,٤٢٢)	(١٧,٤٢٢)	-	حصة الشركة من خسارة شركة حليفة
(١٠,١٤٣,٨٨٣)	(٦,٢٥٠,٨٥٠)	(٣,٨٩٣,٠٣٣)	مخصص خسائر ائتمانية متوقعة
(٣٥,٠٠٠)	(٨,٥٦١)	(٢٦,٤٣٩)	مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
٢,١٢٦,٩٣٤	٢,٠٣٨,٨١٨	٨٨,١١٦	إيرادات أخرى، بالصافي
(٧,٦٨٨,٦٩٩)	(٢,٥٢٤,٧٧٦)	(٥,١٦٣,٩٢٣)	تكاليف تمويل، بالصافي
٧,٩٠٩,٧٧٧	(٢,٨٣٩,٧٧٢)	١٠,٧٤٩,٥٤٩	<b>الربح (الخسارة) قبل ضريبة الدخل</b>
(١,٦٠٢,٣٧٦)	(٧٣٩,٤٢٩)	(٨٦٢,٩٤٧)	مصروف ضريبة الدخل
٦,٣٠٧,٤٠١	(٣,٥٧٩,٢٠١)	٩,٨٨٦,٦٠٢	<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:

مطالبة فرق سعر المحروقات بقيمة حوالي ٧٦١,٦١٦ دينار.

مطالبة تعديل تعرفه الطاقة المستوردة بقيمة حوالي ٢٥,٣٧٨,٥٨٩ دينار.

### اعتمادات مستندية وبوالص تحصيل

بلغت قيمة الاعتمادات المستندية وبوالص التحصيل على الشركة مبلغ ١,٢١٦,٥٦٧ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ (٢٠١٧: ١,٦٧٢,٩٨٣ دينار).

### كفالات بنكية

بلغت قيمة الكفالات البنكية على الشركة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ مبلغ ٢٦,٠٣٩ دينار (٢٠١٧: ٢٦,٣٣٩ دينار).

### التزامات رأسمالية

تدخل الشركة خلال ممارستها لنشاطاتها الاعتيادية في ارتباطات متعلقة بمصاريف رأسمالية. هذا وقد بلغت ارتباطات المشاريع الرأسمالية القائمة ٦٦٩,٤٤٠ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ (٢٠١٧: ٢,٢٩٩,٢٥٤ دينار).

### القضايا المقامة على الشركة

هناك قضايا مقامة ضد الشركة بمبلغ ٢,٧٦٤,٣٥٦ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ (٢٠١٧: ٣,١٤٦,٣٣٢ دينار) وفي تقدير إدارة الشركة ومستشارها القانوني فإنه لن يترتب على الشركة أية التزامات على هذه القضايا خلافاً لما تم تسجيله في القوائم المالية.

### الخلافاً مع شركة مصفاة البترول

شركة مصفاة البترول الأردنية هي المورد للوقود («المورد»). في عام ٢٠١٨، طالب المورد من الشركة بمبلغ ٩٨,٨٤٦,٩٤٥ دينار كفوائد على التأخير في سداد فواتير الوقود الشهرية (٢٠١٧: ٩٤,٧١١,١٩٤ 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 (المزوّد بالطاقة)، وبناء 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.

للحد 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 ٢٠١٨ و ٢٠١٧، 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 ٢٠١٨ و ٢٠١٧.

- ٢٠١٨

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

- ٢٠١٧

العملة	الزيادة (النقص) بسر الفائدة	الأثر على ربح السنة قبل الضريبة
دينار أردني	(نقطة مئوية)	دينار
دينار أردني	١٠٠	(٣٨٢,٦١٦)
دينار أردني	(٥٠)	١٩١,٣٠٨

## 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 ٢٠١٨ و ٢٠١٧. 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 ٢٠١٨ و ٢٠١٧ 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 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
١٧٥,١٢٤,٤٧٨	٥,٢٣٣,٢٧٥	٢٧,٥١٤,٧٥٤	١٢,٢٣٦,٧٩٤	١٣٠,١٣٩,٦٥٥	المجموع
٣١ كانون الأول ٢٠١٧					
٢٧,٥٤٧,٧٧٢	-	-	٨,٣٩٥,٧٢١	١٩,١٥٢,٠٥١	بنوك دائنة
٢٧,٣٣٨,٠٩٩	-	-	-	٢٧,٣٣٨,٠٩٩	ذمم دائنة
٨٩,٩٨٩,٥٤٦	١٠,١٢٩,١٨٥	٤٧,٨٠٨,٣٩٠	١٧,٧٣٧,٠٢٤	١٤,٣١٤,٩٤٧	قروض
١٤٤,٨٧٥,٤١٧	١٠,١٢٩,١٨٥	٤٧,٨٠٨,٣٩٠	٢٦,١٣٢,٧٤٥	٦٠,٨٠٥,٠٩٧	المجموع

## مخاطر العملات

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

للمحد من مخاطر التغيير 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 التغيير الممكن المعقول في سعر صرف الدينار الأردني مقابل العملات الأجنبية على قائمة الأرباح أو الخسائر، مع بقاء جميع المتغيرات الأخرى المؤثرة ثابتة.

-٢٠١٨

العملة	الزيادة / النقص في سعر صرف العملة مقابل الدينار	الأثر على الربح قبل الضريبة
	(%)	دينار
يورو	١٠+	(٧١,٢٤٢)
ين ياباني	١٠+	(١,٩٠٠,٦٧٨)
دينار كويتي	١٠+	-
يورو	١٠-	٧١,٢٤٢
ين ياباني	١٠-	١,٩٠٠,٦٧٨
دينار كويتي	١٠-	-

-٢٠١٧

العملة	الزيادة / النقص في سعر صرف العملة مقابل الدينار	الأثر على الربح قبل الضريبة
	(%)	دينار
يورو	١٠+	(٨٨,٣٠٨)
ين ياباني	١٠+	(١,٠٦٠,٥٦٨)
دينار كويتي	١٠+	(٤٣٩,٣٧٠)
يورو	١٠-	٨٨,٣٠٨
ين ياباني	١٠-	١,٠٦٠,٥٦٨
دينار كويتي	١٠-	٤٣٩,٣٧٠

### ( 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 المجموعة 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	
				- ٢٠١٨
				مطلوبات مالية
٣,٣٠٦,١٤٤	-	٣,٣٠٦,١٤٤	-	مطلوبات مشتقات مالية
				- ٢٠١٧
				مطلوبات مالية
٥,٣٢٣,٢٨١	-	٥,٣٢٣,٢٨١	-	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 والاحتياطيات والأرباح المدورة والبالغ مجموعها ٤٨٠٧٧٤٠٥٦٨ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ مقابل ٦٠٣٢٤٠٣٢٢ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧.

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

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

### معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٦) عقود الايجار

قام مجلس معايير المحاسبة الدولي بإصدار معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٦) "عقود الايجار" خلال كانون الثاني ٢٠١٦ الذي يحدد مبادئ الاعتراف والقياس والعرض والافصاح عن عقود الايجار.

متطلبات معيار التقارير المالية الدولية رقم (١٦) مشابه الى حد كبير للمتطلبات المحاسبية للمؤجر في معيار المحاسبة الدولي رقم (١٧). وفقاً لذلك، المؤجر يستمر في تصنيف عقود الايجار على انها عقود ايجار تشغيلية او عقود ايجار تمويلية، بحيث يقوم بمعالجة هذان النوعان من العقود بشكل مختلف.

يتطلب معيار أعداد التقارير المالية الدولية رقم (١٦) من المستأجر ان يقوم بالاعتراف بأصول والتزامات لجميع عقود الايجار التي تزيد مدتها عن ١٢ شهر، الا إذا كان الاصل ذو قيمة منخفضة. ويتطلب من المستأجر الاعتراف بحقه في استخدام الاصل والمتمثل في الاعتراف بالأصل المستأجر والالتزام الناتج المتمثل بدفعات الايجار.

سيتم تطبيق هذا المعيار اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠١٩، مع السماح بالتطبيق المبكر.

### تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية (١٦)

يمكن للشركة تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (١٦) بأثر رجعي بحيث يتم تعديل كل الفترات السابقة في القوائم المالية او بطريقة التطبيق المعدل بأثر رجعي حيث يتم تعديل اثر المعيار على الرصيد الافتتاحي لحقوق الملكية. سوف تطبق الشركة المعيار على العقود التي تم تحديدها سابقاً كعقود إيجار وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم ١٧ وتفسيرات معايير التقارير المالية الدولية رقم ٤.

سوف تقوم الشركة بتطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (١٦) بطريقة التطبيق المعدل بأثر رجعي. خلال عام ٢٠١٨، قامت الشركة تقييماً مفصلاً لتأثير المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (١٦). من المتوقع أن يكون أثر تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (١٦) ١٠٩٠٤٠٣ دينار على مجموع الموجودات ١٠٩٠٤٠٣ دينار على مجموع المطلوبات.

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

يقدم المعيار نموذجاً شاملاً للاعتراف والقياس والعرض والايضاحات المتعلقة بعقود التأمين. ويحل هذا المعيار محل معيار التقارير المالية الدولية (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. ان الاطار العام للمعيار يتضمن استخدام طريقة الرسوم المتغيرة وطريقة توزيع الأقساط.

سيتم تطبيق هذا المعيار اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢١، مع السماح بالتطبيق المبكر.

### 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 تأثر على تطبيق معيار المحاسبة الدولي (١٢). لا ينطبق التفسير على الضرائب والرسوم غير المتضمنة في نطاق معيار المحاسبة الدولي (١٢) ولا تتضمن متطلبات خاصة للرسوم والغرامات المتعلقة بالمعالجات الضريبية الغير مؤكدة. يجب على المنشأة تحديد ما اذا كان يجب اعتبار كل معالجة ضريبية غير مؤكدة على حدى أو اعتبارها مع معالجات ضريبية أخرى.

يتم تطبيق هذا التفسير للفترات التي تبدأ في أو بعد ١ كانون الثاني ٢٠١٩ مع وجود إعفاءات محددة للتطبيق.

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

تركز التعديلات على التناقض بين معيار التقارير المالية رقم (١٠) ومعيار المحاسبة الدولي رقم (٢٨) فيما يتعلق بفقدان السيطرة على الشركة التابعة والنتيجة 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 (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 المشتركة.

قام المجلس الدولي للمحاسبة بتأجيل تاريخ تطبيق هذه التعديلات إلى أجل غير مسمى، ولكن يجب على الشركة التي تطبق التعديلات في وقت مبكر أن تطبقها بأثر مستقبلي. ستطبق الشركة هذه التعديلات عندما تصبح فعالة.

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

توضح التعديلات أن الشركة تطبق المعيار الدولي للتقارير المالية رقم ٩ على الاستثمارات طويلة الأجل في الشركات الحليفة والمشاريع المشتركة التي لا تنطبق عليها طريقة حقوق الملكية ولكن بشكل، من حيث الجوهر، 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 الأجل.

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 القيمة على صافي الاستثمار، كتعديلات على صافي الاستثمار في الشركة الحليفة أو المشروع المشترك التي قد تنشأ نتيجة تطبيق معيار المحاسبة الدولي ٢٨ الاستثمارات في الشركات الحليفة والمشاريع المشتركة.

يجب تطبيق التعديلات بأثر رجعي ويسري اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠١٩، مع السماح بالتطبيق المبكر.

Central Electricity Generating Co.  
(CEGCO)



شركة توليد الكهرباء المركزية م.ع.

Ref. : .....

Date : 21/3/2019

الرقم : .....

التاريخ : ٢٠١٩/٣/٢١

### ٢١. ج. الإقرارات المطلوبة

١. يقر مجلس إدارة الشركة بعدم وجود أي أمور جوهرية قد تؤثر على استمرارية الشركة خلال السنة المالية التالية.

٢. 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 السماعيل الشهران

عضو

فيصل عبدالرزاق موسى الحباري

عضو

مكرم أديب الخوري

نائب الرئيس

تركي بن سعيد بن سالم العمري

عضو

زيدون مسعود أبو الحسن

عضو

زياد جبريل صبره

عضو

جاسديب أناندا

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

ص.ب : ٢٥٦٤ الرمز البريدي ١١٩٥٣ الأردن  
هاتف : ٥٣٤٠٠٠٨ - ٦ - ٩٦٢ مع فخر آلي  
فاكس : ٥٣٤٠٨٠٠ - ٦ - ٩٦٢  
البريد الإلكتروني : cegco@cegco.com.jo

Central Electricity Generating Co.  
(CEGCO)



شركة توليد الكهرباء المركزية م.ع.

Ref. : .....

Date : .....

الرقم : .....

التاريخ : ٢٠١٩/٣/٢١

٣. 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

نديم رزفي سيد رزفي

الرئيس التنفيذي المالي

زكية عبدالغني 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 : ٢٥٦٤ الرمز البريدي ١١٩٥٣ الأردن  
هاتف : ٩٦٢-٦-٥٣٤٠٠٠٨ مع قفز آلي  
فاكس : ٩٦٢-٦-٥٣٤٠٨٠٠  
البريد الإلكتروني : cegco@cegco.com.jo





THE HASHEMITE KINGDOM OF JORDAN  
Central Electricity Generating Company



CEGCO

ANNUAL  
REPORT

2018





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





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



# Contents

• Chairman,s Address	8	- Quality	27
• CEO Address	9	- Organization Structure	28
• Report of Board of Directors	10 -11	- Man power and Training	29 -30
- Members of the Board of Directors	12 -20	- Company Risks	23
- Senior Executive Management	21- 25	- CEGCO’s Achievements in 2017	23- 34
- Shareholders	26	- Significant Statistics	35
- Company,s Competition Status	26	- Performance Indicators	36
- Major Suppliers and Major Clients	26	- Power Stations Performance Indicators	37 -40
- Governmental Protection & Privileges	27	- Generated Electrical Energy	41



- Sold Electrical Energy	42	- Auditing Fees	50
- Internal Electrical Energy Consumption	42	- Securities Owned by the Members of Board of Directors	51
- Power Stations Fuel Consumption	44	- Benefits and Remunerations Received by the BoD	52
- Installed Capacity of Operating Power Stations in Electrical System	45- 45	- Benefits and Remunerations Received by the Executive Management	53
- Loads of Electrical System	47- 48	- Donations	53
- Profit & Loss	49	- Local Community	54 -57
- Analysis of the Financial Status	49	- Financial Statements	60- 113
- Future Developments & Future Plans	50	- Declarations	114 -115

**Valued shareholders,**

On behalf of myself and the members of the Board of Directors of the Central Electricity Generating Company (CEGCO), allow me to present to you our 2018 Annual Report, which demonstrates the financial results, performance indicators and notable accomplishments achieved over the course of last year - despite several persisting challenges which we remain determined to resolving permanently.

On the operational front, CEGCO succeeded in recording an availability factor of 95.84% - exceeding declared budget estimates - while achieving outstanding performance indicator results within the area of occupational health, safety and environment. In addition to partnering with official entities and local communities to organize awareness days in various company locations, CEGCO held multiple employee training courses to keep pace with global health and safety developments.

Our biggest challenge is the end of several power purchase agreements terms, which resulted in the decommissioning of multiple generating units - subsequently negatively impacting the ability of the company to generate revenues, grow and retain employeee. This obstacle continues to endure, but, nevertheless, we are currently in the process of carefully studying our options in order to find a lasting solution that safeguards the continuity of CEGCO in the long term.

Emphasizing our sense of duty towards society, we implemented a comprehensive corporate social responsibility (CSR) program that focused on serving underprivileged local communities, particularly within the areas of healthcare and education.

This being said, I thank our colleagues across our various locations for their unwavering commitment to taking challenges in their stride and fulfilling operational objectives, and to our Board of Directors and CEO for their steadfast support and constructive role in not only maintaining, but also advancing CEGCO.

Furthermore, allow me to take this opportunity to express our appreciation towards the Government of Jordan - represented by its institutions and entities - for their tremendous efforts in sustaining a secure, stable and investment friendly environment for our beloved country.

On behalf of the Board of Directors and myself ,I would like to conclude by extending our deepest gratitude to HM King Abdullah II for his wise vision and leadership ,which are instrumental to enabling Jordan to reach even greater heights of progress and prosperity.



**Thamer Al-Sharhan**  
Chairman

**Ladies and gentlemen,**

It is my pleasure to share with you the 2018 Annual Report, which showcases the most noteworthy accomplishments and performance indicators of CEGCO throughout the previous year.

As another year in the journey of Central Electricity Generating Company (CEGCO) has come to a close, we remain steadfast as we move forward to rise above successive challenges. Despite the decline in production capacity due to the end of several power purchase agreement terms and the subsequent adverse impact on the ability of CEGCO to generate revenues, grow and retain employees, we remain committed to seeking permanent solutions that enable us to overcome these obstacles.

2018 witnessed a good performance in operational results. Nonetheless, after taking into account the effect that the JOD 11.9 million in asset impairment had on net profits, 2018 registered a 50% decrease in profits to reach JOD 3.2 million in comparison to JOD 6.3 million in 2017.

From an operations standpoint, CEGCO delivered an exceptional performance, recording an availability factor that exceeded declared budget estimates, while achieving outstanding performance indicator results within the occupational health, safety and environment area. Moreover, CEGCO organized many training courses for both its employees and students from institutes and universities across the Kingdom, underscoring its commitment to human resource development.

As for its corporate social responsibility, CEGCO implemented an extensive plan to deliver services within several fields, namely health and education. In addition to supporting the expansion campaign of the King Hussein Cancer Center and supplying numerous healthcare centers with medical equipment, CEGCO carried out comprehensive maintenance work at multiple schools to help create a suitable study environment for students. CEGCO also donated energy-saving light-emitting diodes (LED) to Rehab Municipality and Ruwashed Municipality in place of street lamps, decreasing power bills by 50%, reducing long term replacement and maintenance costs, while lowering harmful carbon dioxide emissions and gas pollution. With regards to the operation and maintenance agreements signed with its majority shareholder - ACWA Power - CEGCO employees received training on the operation and maintenance of state-of-the-art machines at the ACWA Power locations in Zarqa and Mafraq, reaffirming the team's ability to carry out such projects in accordance with international standards.

In conclusion, I express our gratitude and appreciation to our esteemed Chairman and Board of Directors for their unwavering support and invaluable guidance towards the betterment of CEGCO. I would also like to thank our stakeholders, notably the Ministry of Energy and Mineral Resources and National Electric Power Company, as well as the entire team across all locations for their continuous dedication to advancing CEGCO and fulfilling its objectives.

**We look forward to reaching greater heights of success in 2019.**



**Nadeem Rizvi**  
**Chief Executive Officer**

## B Report of Board of Directors

The Board of Directors is pleased to present to you its Annual Report 20<sup>th</sup> including activities and achievements of the Company as well as the financial statements of the year ended on 31/12/2018

### 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.

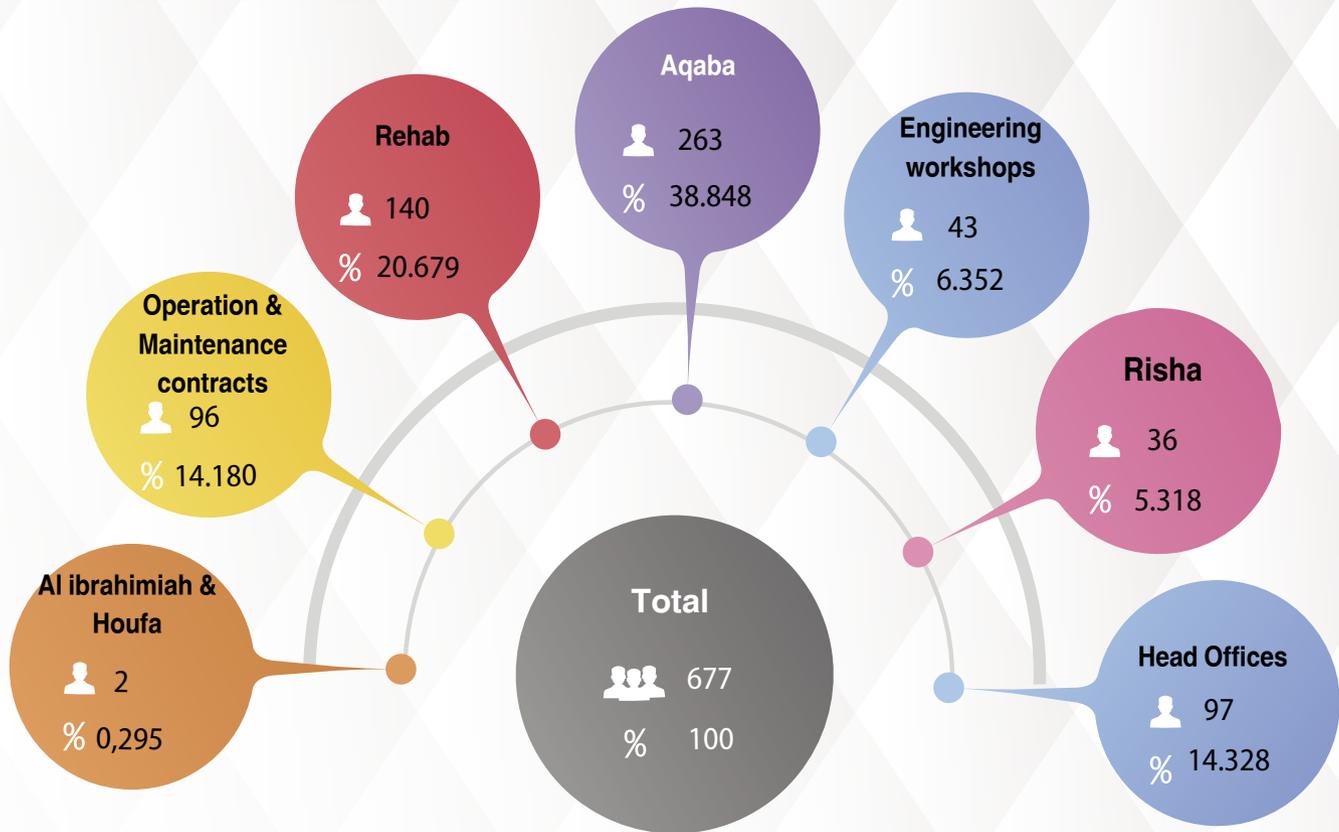
#### Al Ibrahimiah Power Plant

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 Zarka.

## Company Locations and the number of employees in each location until 31/12/2018



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

### 1. C. Report of Board of Directors

110,305,400 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.Mr. Thamer Al Sharhan** Chairman

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

**H.E.Mr Makram A. Khoury** from 1/8/2017

**H.E.Mr. Kashif Mahboob Rana**  
Member (from 28/8/2016) till 19/3/2018

**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

**Social Security Corporation**



H.E. Mr.  
**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.  
**Kashif Rana**

Nationality  
**British**

Membership Date  
**28 /8/ 2016 till 19/3/2018**

Current Position  
**Member of Board**

## Qualifications:

- Chartered Accountant (Qualified in 2001) (Institute of Chartered Accountants of Pakistan)

## Work Experience:

- CFO at Acwa Power From Apr 2013 to present**
- Director Accounting, Controls & Taxation Jan 2009** to Mar 2013 In managing the equity capital market and finance activities for the group and its investments, led the private securities offering with sovereign institutes of Saudi Arabia, International Finance Corporation as well as prepared the company for a listing in Saudi Arabia. Leading the development and implementation of a best practices in areas covering long term planning, audits, accounting, reporting, insurance, treasury and tax structuring as well as representing the company at various audit, board, executive and management committees on its joint venture businesses.
- Aqualyng AS July 2008** to Dec 2008 As Director Project Finance, was responsible for evaluating, structuring and executing strategies to arrange project finance facilities as well as managing relationships with financial institutions and providing commercial expertise on developing projects. In the process also lead the valuation and modeling activities for development projects and provided strategic support to the management business plans.
- AES Corporation Jan 2001 to Jun 2008** With AES Corporation, worked in roles in project development, project financing and operational finance. As CFO for the Middle East region led a regionally spread finance team through financial and accounting with responsibility for the budgeting process, long term business plans, devising acquisition strategies etc. during the period also led and closed the \$225M financing with multilateral institutes on a 370MW plant. Other special assignments included closing of a minority interest asset sale, due diligence exercise involving asset sales. Throughout the period held various director and secretarial positions in companies across the region.



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

Nationality  
**Hindi**

Membership Date  
**20 /3/ 2018**

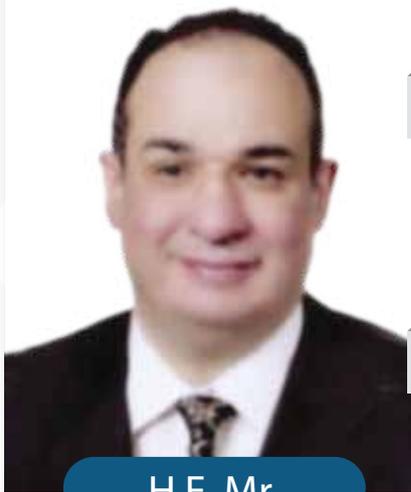
Current Position  
**Member of Board**

### Qualifications:

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

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. Mr.  
**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. Mr.

**Makram A. Khoury**

Nationality  
**Lebanese**

Membership Date  
**1/8/2017**

Date of Birth  
**12/7/1956**

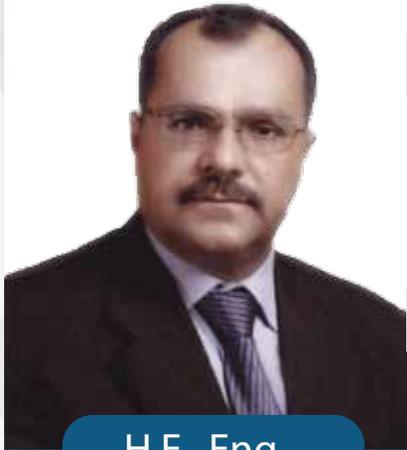
Current Position  
**Member of Board**

## 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:

- The Director of Renewable 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 Solar thermal power generation project in addition to other projects including waste to energy projects, as well as Energy Efficiency studies and measures.
- Mr. Sabra is a Mechanical Engineer graduated from Yarmuk University of Jordan in 1984, conducted post graduate 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 a member of several local committees for studying and evaluation of different proposals for IPPs projects. He is a member of the International Steering Committee of the World Renewable Energy Congress of WREN at the UK.
- In addition, he is a member in the Board of Trustees of the Regional Center for Renewable Energy and Energy Efficiency (RCREEE) at Cairo, and working as the Focal Point of Jordan at the International Renewable Energy Agency (IRENA) and for the Mediterranean Solar Plan (MSP) under the UfM Secretariat.

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



**Nationality:** Pakistan

**Membership Date**  
19/10/2014

**Date of Birth**  
27/5/1967

**Current Position :**  
Chief Executive Officer

## H.E. Mr. Nadeem Rizvi

Chief Executive Officer

### Work Experience:

- Nadeem Rizvi has been appointed Chief Operating Officer of CEGCO, Jordan as of 19 October 2014.
- Nadeem, a finance professional from Pakistan, has over 23 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:**

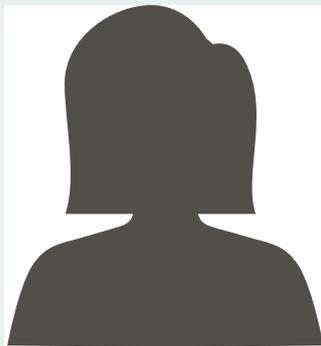
- B.sc. Mechanical Engineering specialty in Thermal Power And Machines Jordan University of Science & Technology – Irbid

## Eng. Maher Moh'd Ateyah Tubaishat

Current Position: Executive Manager /Assets Management

**Work Experience:**

- 27/1/2012- Executive Manager Asset management till now.
- 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 to date
- 2014 - Financial Controller till 6/11/2018.
- 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

Current Position: Executive Manager /Operation & Maintenance

**Work Experience:**

- 27/1/2012 Executive Manager Operation & Maintenance till now.
- 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 :** 1/2/2000

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

**Qualifications:**

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

## 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.



## Mr. Ahmad Mohammad Abed Al-Rahman Alozi

Current Position: Supply chain executive manager, acting SRHR manager

**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.

**Work Experience:**

- currently is the supply chain executive manager in addition to his responsibility in HR, legal and tendering functions.
- 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.
- Recently supply chain has been added to Mr. Lozi scope.
- Areas of specialization:
  - HR
  - Supply chain
  - Industrial relationship



## Samira Samir Zarafili

Current Position: Acting –Internal audit Manager 1/2/2018

**Nationality :** Jordanian

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

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

**Qualifications:**

Bachelor of Accounting.

**Work Experience:**

- 1/2/2018 To date Director of Internal Audit Department
- 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



## Ali (Mohammad Zuhair) Ali Abdullah

Current Position: Financial Manager

### Work Experience:

- 1/10/2017 - Financial Manager till now.
- Acting Financial Manager – Central Electricity Generating Company (Jan. 2016 – till 30/9/2017 )
- Budget Control Section Head – Central Electricity Generating Company( April 2004 – till 30/9/2017 )
- Accountant – Budget Control Section – Central Electricity Generating Co. (July 1999 – April 2004 )
- Estimator - Income Tax Department ( Oct. 1996 – July 1999 )
- Accountant – Jordan Electrical industries Investment Co. Ltd (Dec 1994 – Sep 1996)

**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



## Ghaith .T.Q. Obeidat

Current Position: accounting department manager

### Work Experience:

- 1/10/2017 accounting department manager
- 10/2016 - till 30/9/2017: Acting accounting department manager .
- 2011 – till 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

**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)

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

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

2017  
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 (3205) MW for year 2018, compared to (3320) MW for year 2017, As the total generation of electric power has reached (20286) GWh in 2018 , compared to (20760) GWh in 2017 with a growth rate of (-2.3 %), the company has contributed through its capacity of (1044) MW which represents (20 %) of the total electrical system capacity with a production of (1833.6) GWh which represents a percentage of ( 9 %) of the total generated electric power in the kingdom for year 2018.

The company sale of electric power has reached (1749.3) GWh in year 2018, compared to (4126.4) GWh in year 2017.

#### 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%

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

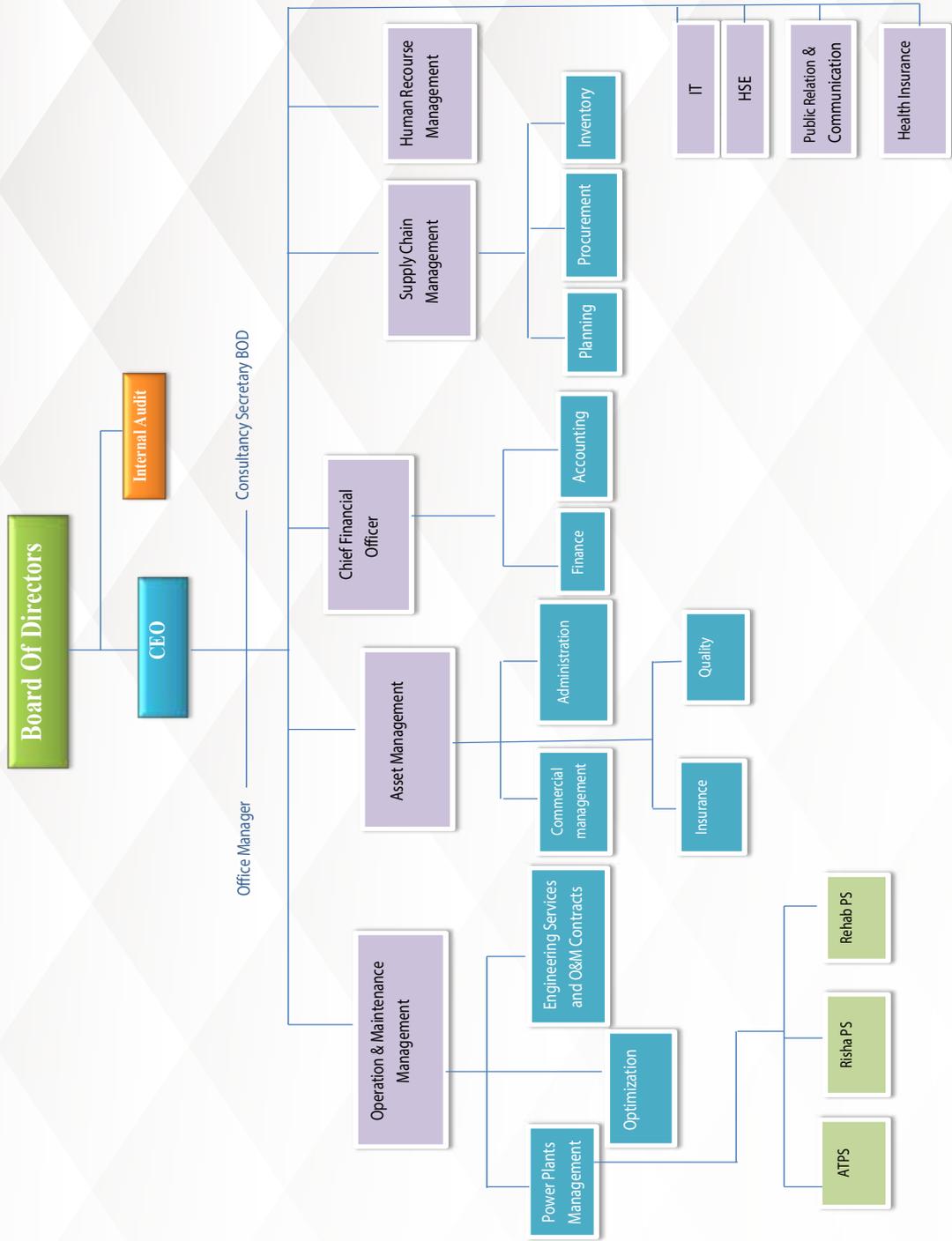
The company and its products don't possess any governmental protection or privileges by virtue of the laws and regulations in force, and the company did not get any patents or concession rights however, we would like to point out that the government of the Hashemite Kingdom of Jordan has guaranteed the 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

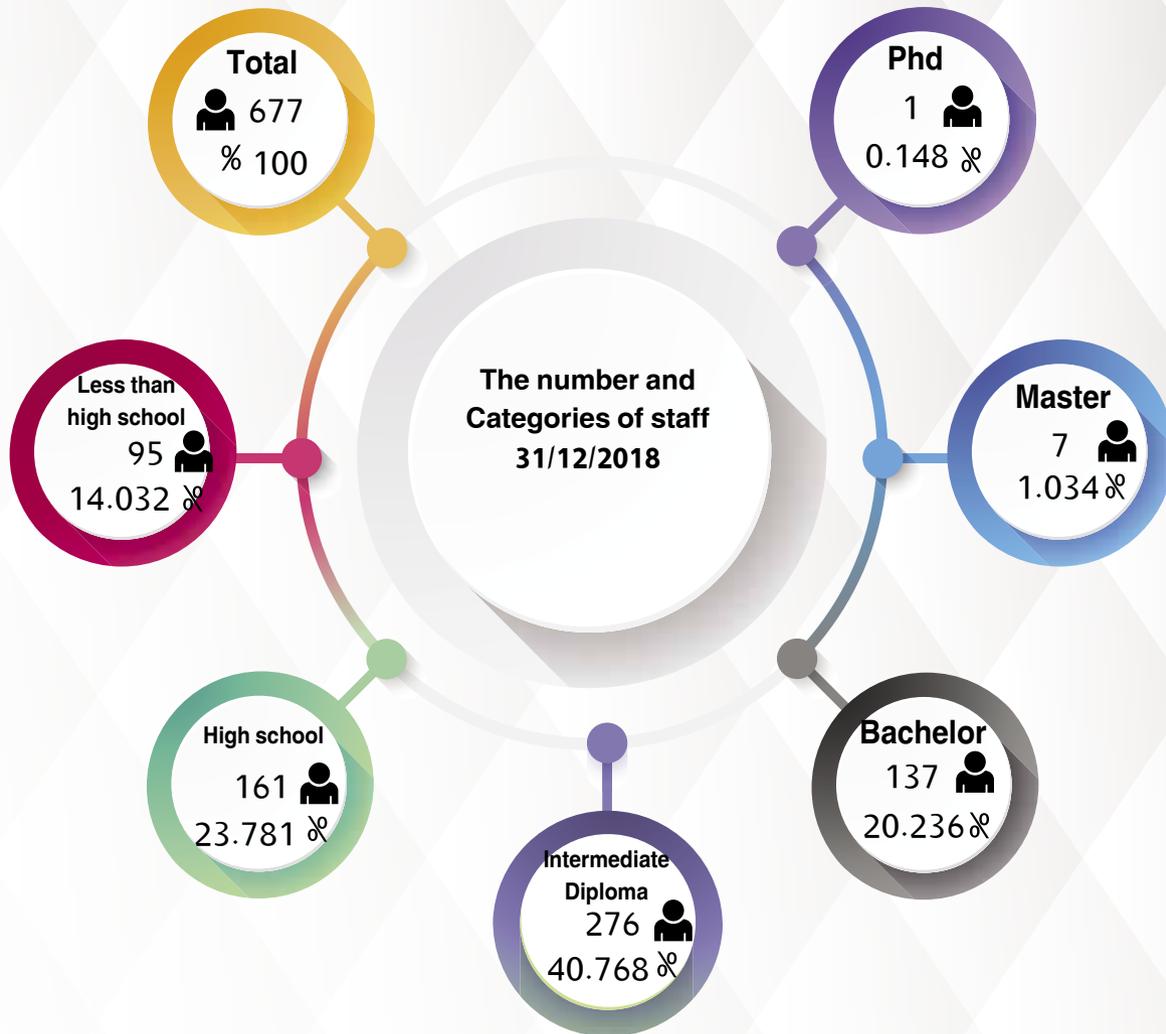
## 8.B Quality and Technical Audit

- Central Electricity Generating Company is committed to apply with continuous review for continual improvement of the existing integrated management system IMS certified by TUV.
- The Integrated Management System (IMS) certificates had been renewed according to new specifications and requirements of quality management system ISO 90001-2015, Environment management system 14001-2015 and occupational Safety and health management system (OHASA 18001) by external auditor (TUV) valid for 3 years.
- The Implementation of the new integrated management system process had been followed up and evaluated by internal and external audit every six months, and follow up to close all non-conformities, implementing of management review, updating the CEGCO internal and external risk assessment which reflected positively to update CEGCO annual strategies which reflected to the developments and continual improvement of IMS systems.

## 9.A Organization Structure



## 9.B Number of employees of the company and categories of qualifications until 31/12/2018:



## 9.C Learning & Development Activities during 2018

### • Courses

In the belief of the importance of the process of learning and development in enhancing the capabilities and skills of the staff and follow up the latest developments in all technical and managerial areas, the Department of Learning and Development has implemented several training programs during 2018 training in the fields of technical, engineering, financial and administrative to enhance the efficiency of employees and improve performance in alignment with business need.

And to represent the company in international and regional conferences, a number of the company's employees participated in several conferences, workshops and forums in the fields of technical, engineering, energy, information technology, financial and administrative fields.

- **Training per location**

Location	Trainees	Training hours
Head Office	82	3469.5
Aqaba Thermal Power Station	154	4266
Zarqa Power Plant	44	784.5
Rehab Power Plant	80	2143
Risha Power Plant	11	466
King Talal Dam	3	78.5
Maffraq	11	500.5
<b>Total</b>	<b>385</b>	<b>11708</b>

- **Training hours per divisions & departments**

Division/Dept.	Training Hours
Operation & Maintenance	8200
Asset	426
BoD Secretary & CEO office	100.5
Finance	479.5
HR	393
Health insurance	37.5
HSE	193.5
Audit	286
IT	562
Supply chain	957.5
PR	72.5
<b>Total</b>	<b>11708</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 2018,(52) students were trained in the company as follows:

Location	Number of students
Zarqa Power Plant	3
Aqaba Thermal Power Station	3
Rehab Power station	46
<b>Total</b>	<b>52</b>

University	Trainees
Balqa Applied University	5
The Hashemite University	2
Al-Hussein Bin Talal University	1
Baccalaureate School	1
Technical Parasite University	2
University of Science and Technology	14
Yarmouk University	25
Princess Sumaya University	2
<b>Total</b>	<b>52</b>



## 10 Risks Faced by the Company

none

## 11 Achievements of the Company in 2018

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

In 2018, 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 using the natural gas available in Risha Field under control of the National Petroleum Company to generate electricity from the gas turbines in capacity of (60) MW. In this year, it produced using the natural gas (246.2) GWh, where contribution of Risha Generating Station was (13.5%) of total production of the Company's stations in 2018 compared to (5.55%) in 2017.

#### Wind Energy

The Company continued using the wind energy to produce the electric energy from Houfa and Ibrahimiah Power Plants where the amount of sold electric power was (1,14) GWh, which contributed to reduction of production cost of the electric energy in the Company's stations in amount of (82616) JD.

#### Biogas

Jordan Biogas Company (equally owned by the Central Electricity Generating Company and the Greater Amman Municipality) has continued implementation of its plans and programs of 2018 that aimed to achieve the highest levels of production services 2018 of the electric energy and environmental services through extracting the greater possible quantity of the gas resulting from processing of the organic wastes. The company could extract (3,015,000) m<sup>3</sup> cubic meters of Methane in 2018 which contributed to reduction of Co2 emission.

The total hours of operation of operating units in the company were (6288) working hours in 2018.

The amount of energy generated in 2018 was (3,350) MW H.

Noticing that total extracted quantity of Biogas since start up of the project in June 2000 until 31/12/2018 is (83,828,335) cubic meters, contributed in generating energy in the same period with total amount of (111,489) MW H.

## 11.2 Health, Safety and Environment (HSE)

In order to achieve its vision and mission in keeping up with the continuous development of the work systems and the mechanisms of implementation health and safety of workers and the preservation of the surrounding environment and property, the following has been accomplished:

- The company has updated its procedures in the Integrated Management System to comply with the new ISO 9001: 2015 Quality Management System and the Environmental Management System (ISO 14001: 2015) and CEGCO got this certifications by TUV Jordan
- Internal and external audits of HSE were conducted twice a year at different locations to ensure that HSE measures are implemented in accordance with ISO 14001: 2015 and OHSAS18001: 2007. The company's internal audits were conducted during April and November
- TUV Jordan conducted the external audit during June and December. The audits revealed that the company is committed to implementing the requirements of international standards for occupational health, safety and environment
- All lifting equipment in the company has been reexamined and certified by an accredited third party to ensure its safety and compliance with the required standards during its use in the various activities in the company.
- During the last quarter of the year, the company conducted an examination of lung and ear efficiency for all employees in various locations to ensure the safety of their occupational health in the work areas related to noise and gas emissions.
- CEGCO has developed health and safety management plan for the new APZ plant in compliance with local legislations, owner and lenders requirement.
- The company conducted a safety day in all its sites with the participation of local authorities, local community representatives, employees' families in which safety activities, presentations and safety quizzes were conducted to raise the safety culture among all.



- Central Electricity Generating Company continued to implement a smoke-free policy in various facilities of the Company to maintain its facilities smoke-free except in a smoke designated area in order to provide a healthy environment for all people
- The company has trained and qualified batches of employees in different locations of the company in cooperation with the Department of Education and Development in specialized courses in occupational health, public safety and the environment, like handling and storage of chemicals, safe operations and inspections of lifting equipment, safe drive of forklifts and protection of arc flash during electrical activities.
- HSE staff held awareness sessions internally for employees at different locations of the company on various policies, procedures and requirements of occupational health, public safety and environment. The most important measures that have been practiced include electrical safety, energy sources isolation and discharge, HSE signage, work at high, safety in dealing with forklifts, safety in handling compressed gases.



### 11.3 Consultations, Agreements, and External Services

In 2018 there was no agreements with external parties.

## 11.4 Significant Statistics

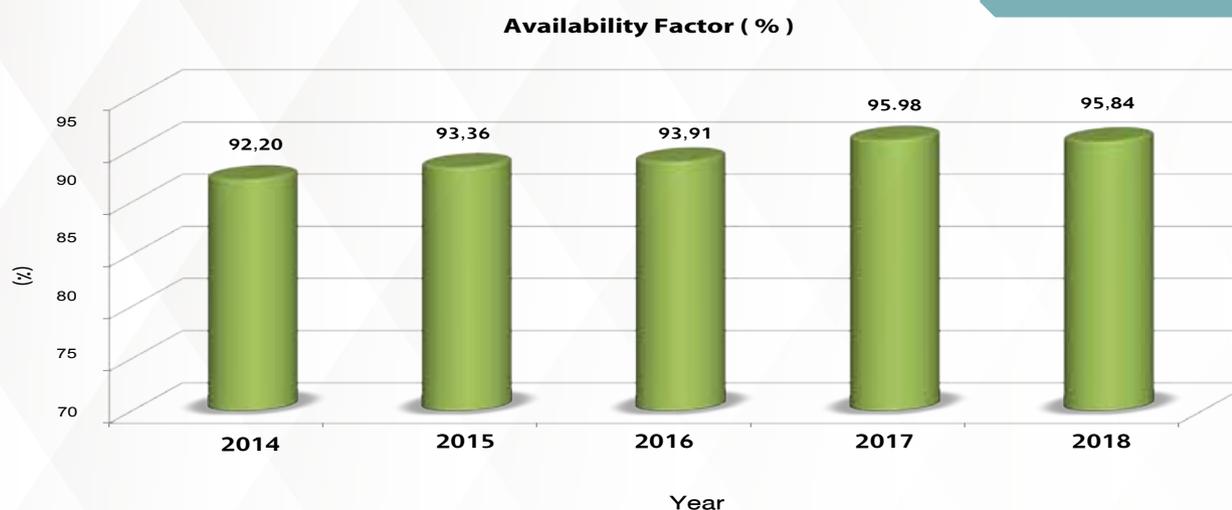
Item	2017	2018	Growth rate( % )
Available capacity ( MW )	1074	1044	-2.79
Generated energy ( GWh )	4332.4	1833.6	-57.7
Steam units	1963	811	-58.7
Combined cycle	2086	741	-64.5
Gas turbines	260.4	271.2	4.13
Hydro	21.0	8.6	-59.0
Wind	1.60	1.58	-1.48
Diesel engines	0.00	0.00	0.00
Internal consumed energy ( GWh )	231.0	112.7	-51.2
Internal consumed energy ( % )	5.33	6.15	15.3
Sold energy to NEPCO ( GWh )	4126.4	1749.3	-57.6
Heavy fuel oil consumption ( 1000 ton )	323	123	-62.0
Diesel oil consumption ( 1000 cubic meter )	0.14	0.06	-59.1
Natural gas consumption / Risha gas ( million cubic meter )	101	94	-6.42
Natural gas consumption / Egypt gas ( Billion BTU )	23715	9585	-59.6
Overall efficiency ( generated ) ( % )	36.82	35.41	-3.85
Overall efficiency ( exported ) ( % )	34.86	33.23	-4.68
Availability Factor ( % )	95.98	95.84	-0.14
Forced outage Factor ( % )	1.29	0.39	-70.2
Planned outage Factor ( % )	2.73	3.77	38.2
Employees	683	677	-0.88

## Performance Indicators

Table (1)

Technical Indicators	2014	2015	2016	2017	2018	Growth rate( % )
<b>A. Performance Indicators</b>						
Overall efficiency ( generated ) ( % ) (*)	35.73	35.97	36.11	36.82	33.23	-9.76
Overall efficiency ( exported ) ( % ) (*)	33.65	33.92	34.08	34.86	33.78	-3.10
Availability of generating units ( % )	92.20	93.36	93.91	95.98	95.84	-0.14
Percentage of internal consumed energy ( % )	5.83	5.69	5.61	5.33	6.15	15.30
<b>B. Financial Indicators</b>						
Average heavy fuel oil price ( JD/ton )	453.7	292.7	187.7	219.1	277.3	26.6
Average diesel oil price ( JD/cubic meter )	636.4	435.7	378.80	467.8	556.6	19.0
Average natural gas price / Risha ( fils/cubic meter )	50	50	50	84	129.9	55.00
<b>C. Manpower Indicators</b>						
Annual productivity ( GWh/employee )	7.90	6.46	5.45	6.34	2.71	-57.3
Installed capacity ( MW/employee )	1.38	1.41	1.49	1.57	1.59	0.89

Fig ( 1 )



## CEGCO's Power Stations Performance Indicators

Table (2)  
Availability Factor (%)

Power Station	2014	2015	2016	2017	2018
Aqaba Thermal	90.68	92.57	93.68	95.02	96.69
Hussein Thermal	93.16	95.53	0.00	0.00	0.00
Rehab	93.28	91.16	93.34	97.73	94.69
Risha	93.88	97.95	95.34	96.28	92.76
Amman South	98.50	99.88	100.00	0.00	0.00
<b>Total</b>	<b>92.20</b>	<b>93.36</b>	<b>93.91</b>	<b>95.98</b>	<b>95.84</b>

Fig 2

Availability of CEGCO's Power Stations in 2018

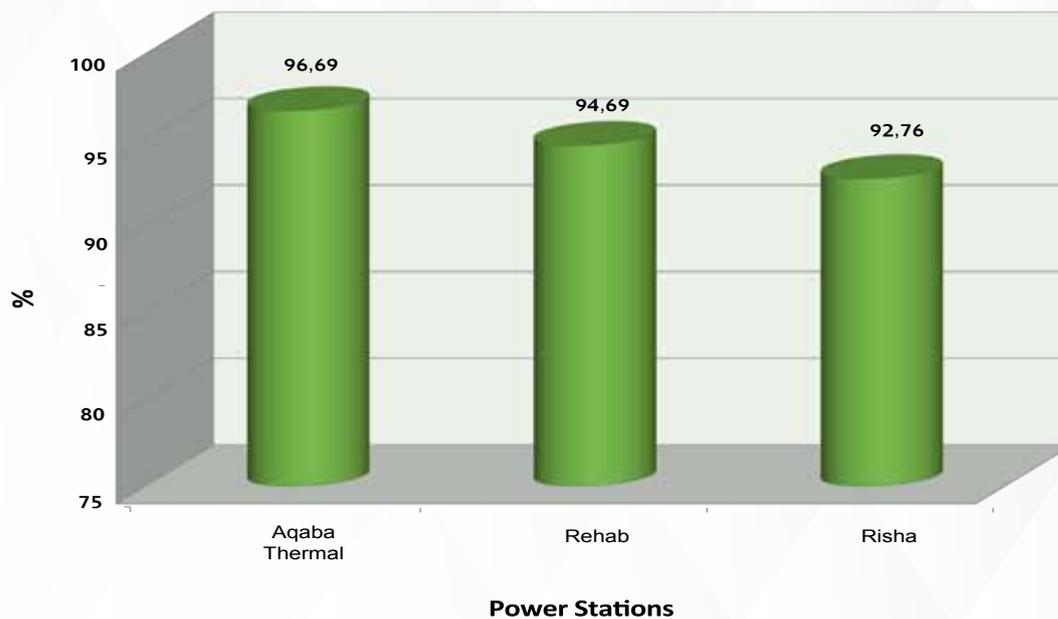


Table (3)  
Forced Outage Factor (%)

Power Station	2014	2015	2016	2017	2018
Aqaba Thermal	3.20	4.53	2.19	1.95	0.23
Hussein Thermal	3.79	1.45	0.00	0.00	0.00
Rehab	1.40	1.25	1.46	0.16	0.69
Risha	4.99	0.40	4.28	0.71	0.47
Amman South	0.35	0.12	0.00	0.00	0.00
<b>Total</b>	<b>2.96</b>	<b>2.73</b>	<b>2.13</b>	<b>1.29</b>	<b>0.39</b>

Table (4)  
Planned Outage Factor (%)

Power Station	2014	2015	2016	2017	2018
Aqaba Thermal	6.11	2.90	4.14	3.03	3.08
Hussein Thermal	3.06	3.03	0.00	0.00	0.00
Rehab	5.32	7.59	5.20	2.11	4.62
Risha	1.13	1.64	0.38	3.01	6.77
Amman South	1.15	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Total</b>	<b>4.84</b>	<b>3.91</b>	<b>3.96</b>	<b>2.73</b>	<b>3.77</b>

## Power Station Efficiency

Table ( 5 )

Efficiency (Generated) for Power Plants (%)

Power Station	2014	2015	2016	2017	2018
Aqaba Thermal	37.08	37.09	35.67	35.68	35.21
Hussein Thermal	27.92	27.44	0.00	0.00	0.00
Rehab	41.51	39.62	39.89	40.17	39.29
Risha	23.82	22.83	21.33	25.04	27.39
Amman South	24.39	24.39	28.86	0.00	0.00
Remote Villages	29.83	18.02	0.00	0.00	0.00
<b>Total</b>	<b>35.73</b>	<b>35.97</b>	<b>36.11</b>	<b>36.82</b>	<b>35.41</b>

Table ( 6 )

Efficiency (Sent Out) for Power Plants (%)

Power Station	2014	2015	2016	2017	2018
Aqaba Thermal	34.25	34.12	32.19	32.22	31.11
Hussein Thermal	25.73	25.18	0.00	0.00	0.00
Rehab	40.77	38.96	39.16	39.45	38.46
Risha	23.63	22.61	21.17	24.91	27.26
Amman South	23.53	20.83	19.14	0.00	0.00
Remote Villages	27.88	16.84	0.00	0.00	0.00
<b>Total</b>	<b>33.65</b>	<b>33.92</b>	<b>34.08</b>	<b>34.86</b>	<b>33.23</b>

## Power Station Heat Rate

Table ( 7 )

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

Power Station	2014	2015	2016	2017	2018
Aqaba Thermal	9709	9706	10091	10091	10224
Hussein Thermal	12895	13121	0.00	0.00	0.00
Rehab	8673	9086	9025	8961	9161.9
Risha	15113	15769	16874	14378	13145.8
Amman South	14758	14760	12476	0.00	0.00
Remote Villages	12069	19974	0.00	0.00	0.00
<b>Total</b>	<b>10075</b>	<b>10010</b>	<b>9971</b>	<b>9776</b>	<b>10168</b>

Table ( 8 )

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

Power Station	2014	2015	2016	2017	2018
Aqaba Thermal	10509	10550	11185	11172	11571
Hussein Thermal	13991	14296	0	0	0
Rehab	8830	9240	9193	9125	9360.1
Risha	15234	15922	17003	14452	13204
Amman South	15299	17282	18808	0	0
Remote Villages	12914	21374	0	0	0
<b>Total</b>	<b>10699</b>	<b>10614</b>	<b>10563</b>	<b>10327</b>	<b>10834</b>

## Generated Electrical Energy

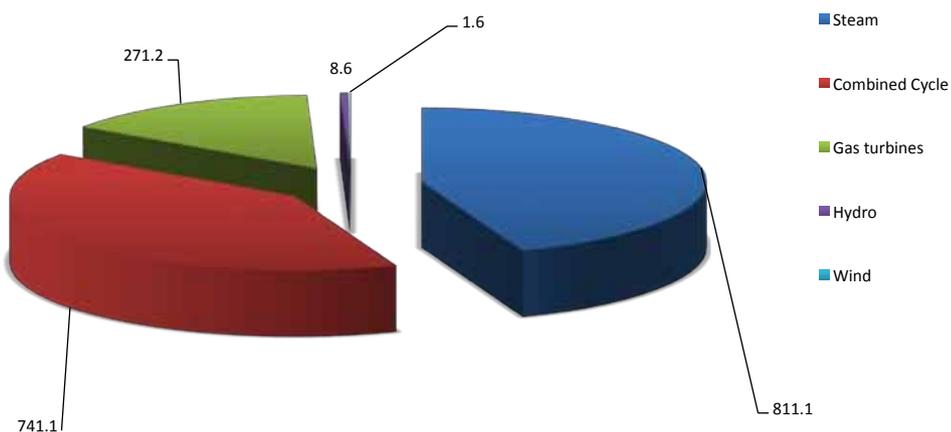
Table (9)

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

Power Station	2014	2015	2016	2017	2018	Growth rate (%)
Aqaba Thermal	4466.7	3605.0	2056.4	1984.4	819.7	-58.7
Hussein Thermal	1065.5	461.5	0.0	0.0	0.0	0.0
Rehab	2108.4	2041.9	1963.1	2105.8	764.1	-63.7
Risha	309.8	270.7	237.6	240.55	248.11	3.1
Amman South	11.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0
Ibrahimiah	0.47	0.30	0.52	0.22	0.44	95.4
Hofa	1.90	1.76	2.74	1.33	1.14	-14.4
Remote Villages	0.50	0.01	0.00	0.00	0.00	
<b>Total</b>	7964.4	6382.6	4260.4	4332.4	1833.6	
<b>Growth Rate (%)</b>	7.90	-19.9	-33.2	1.69	-57.7	

Fig 3

### Generated Electrical Energy in CEGCO's Power Stations by Type of Generation in 2018 ( GWh )



## Sold Electrical Energy

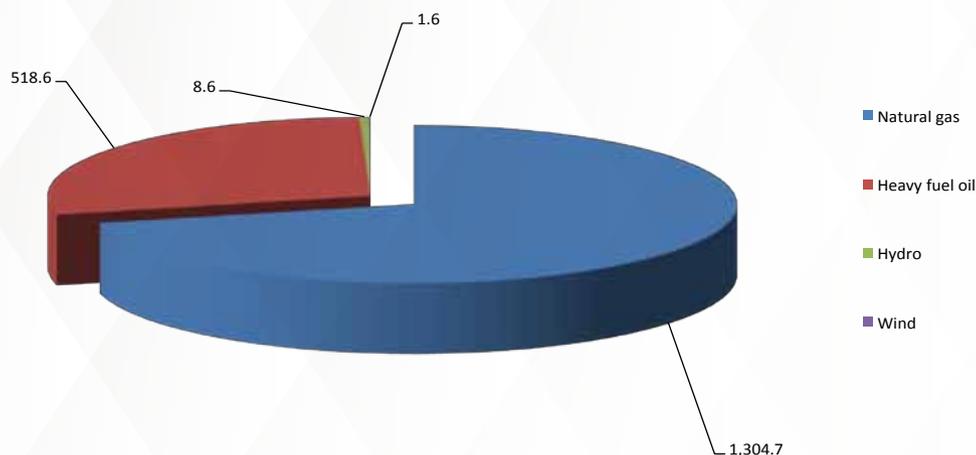
Table ( 10 )

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

Power Station	2014	2015	2016	2017	2018	Growth rate (%)
Aqaba Thermal	4124.7	3325.8	1872.9	1818.6	752.2	-58.6
Hussein Thermal	1010.1	439.3	0.0	0.0	0.0	0.0
Rehab	2072.1	2008.0	1926.9	2067.9	749.2	-63.8
Risha	306.2	267.0	231.3	238.3	246.2	3.33
Amman South	10.91	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0
Ibrahimiya	0.46	0.29	0.51	0.28	0.28	0.0
Hofa	1.88	1.75	2.74	1.32	1.32	0.0
Remote Villages	0.47	0.01	0.00	0.00	0.00	0.0
<b>Total</b>	6945.2	7526.9	6043.6	4126.4	1749.3	
Growth Rate (%)	-5.37	8.38	-19.7	-31.7	-57.6	

Fig 4

Generated Electrical Energy in CEGCO's Power Stations by Type of Fuel and Primary Energy in 2018 ( GWh )



## Internal Electrical Energy Consumption

Table ( 11 )

CEGCO's Power Stations Internal Consumption (MWh)

Power Station	2015	2016	2017	2017	2018
Aqaba Thermal	340280	288339	201021	191990	95442
Hussein Thermal	83451	37925	0	0	0
Rehab	37669	34125	35880	37803	16180
Risha	2474	2596	1804	1235	1098
Amman South	391	212	138	0	0
Ibrahimiya	4.4	5.3	7.8	5.1	10.64
Hofa	9.6	10.6	8.7	8.2	7.17
Remote Villages	32.6	1.0	0.00	0.00	0.00
<b>Total</b>	<b>464311</b>	<b>363214</b>	<b>238859</b>	<b>231041</b>	<b>112737</b>

Table ( 12 )

CEGCO's Power Stations Internal Consumption (%)

Power Station	2015	2016	2017	2017	2018
Aqaba Thermal	7.62	8.00	9.78	9.67	11.64
Hussein Thermal	7.83	8.22	0.00	0.00	0.00
Rehab	1.79	1.67	1.83	1.80	2.12
Risha	0.80	0.96	0.76	0.51	0.44
Amman South	3.54	14.59	4.61	0.00	0.00
Ibrahimiya	0.92	1.79	1.49	1.82	2.42
Hofa	0.51	0.60	0.32	0.62	0.63
Remote Villages	6.54	6.55	0.00	0.00	0.00
<b>Total</b>	<b>5.83</b>	<b>5.69</b>	<b>5.61</b>	<b>5.33</b>	<b>6.15</b>

## Fuel Consumption

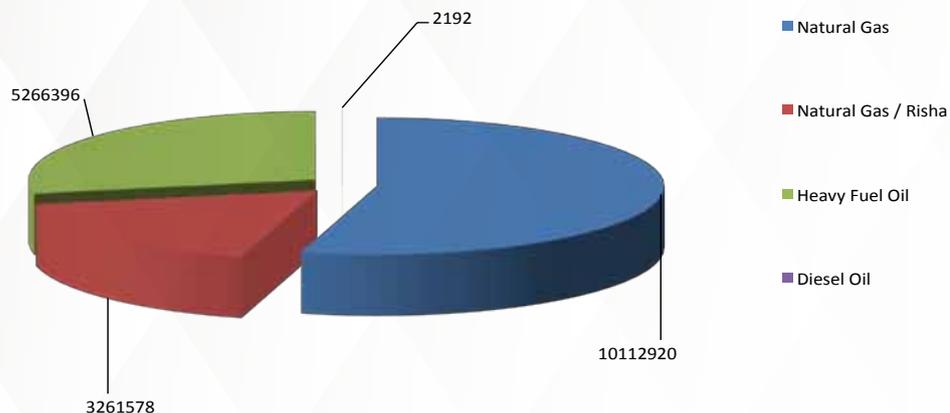
Table ( 13 )

### CEGCO's Power Plants Consumption of Fuel

Power Plant	Fuel Type	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
ATPS	Natural Gas	Billion BTU	0	2652	5921	5830	2950
	HFO	Ton	1020506	753818	337568	322756	122568
	DO	Cubic meter	291	506	257	118	57
HTPS	HFO	Ton	323450	142085	0	0	0
	DO	Cubic meter	0	87	0	0	0
Rehab	Natural Gas	Billion BTU	18	10419	16793	17885	6635
	DO	Cubic meter	474864	195135	5	16	2
Risha	Risha Gas	(1000) Cubic meter	130741	122924	116442	100852	94378
	DO	Cubic meter	3980	700	56	10	0
Amman South	DO	Cubic meter	4237	556	10	0	0
Remot	DO	Cubic meter	156	4	0	0	0
Total	Natural Gas	Billion BTU	18	13072	22713	23715	9585
	Risha Gas	(1000) Cubic meter	130741	122924	116442	100852	94378
	HFO	Ton	1343956	895903	337568	322756	122568
	DO	Cubic meter	479291	196988	328	143	59

Fig 5

### CEGCO's Power Stations Fuel Consumption in 2018 (GJ)



## Operating Power Stations Capacity in Electrical System

Table ( 14 )

Installed capacity of CEGCO's Power Stations in 2018 ( 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	2014	2015	2016	2017	2018
<b>CEGCO</b>	<b>1392</b>	<b>1392</b>	<b>1164</b>	<b>1074</b>	<b>1044</b>
Steam	848	848	650	650	650
Combined cycle	297	297	297	297	297
Gas turbines / Natural gas	210	210	180	120	90
Gas turbines / Diesel oil	30	30	30	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>2846</b>	<b>3068</b>	<b>3325</b>	<b>3472</b>	<b>4215</b>
AZP	-	-	-	-	485
Samra Electrical Power Generting Company	1031	1175	1175	1175	1250
King Talal Dam	6	6	6	6	6
Jordan Biogas Company	4	3.5	4	4	4
AES	432	432	432	370	370
Al Qatraneh	420	420	420	373	373
IPP3	573	573	573	573	573
IPP4	241	241	241	241	241
Shamsna	-	5	10	10	10
Jordan wind Renewable Co.	-	117	117	117	117
Hussien University Wind	-	-	80	80	80
Al Ward Al Joury Co	-	-	-	10	10
Maan Sun	-	-	52.5	52.5	52.5
Sun Edison Company	-	-	20	20	20
Zahrat Al Salam	-	-	10	10	10
Mertifier	-	-	10	10	10
Bright power	-	-	10	10	10
Green land	-	-	10	10	10
Ennera	-	-	10	10	10
Catalyst	-	-	21	21	21
Jordan Solar one	-	-	-	20	20
Scatec Solar Company	-	-	10	10	10
Distribution companies	-	-	-	202	235
Development projects almafraq	-	-	-	-	100
Others	139.3	95	93.8	137.6	187.5
<b>Total system</b>	<b>4238</b>	<b>4460</b>	<b>4489</b>	<b>4547</b>	<b>5259</b>

## Loads of Electrical System

Table ( 16)

Electrical System Peak Load Development ( MW )

Source	2014	2015	2016	2017	2018
Total Electrical System	2900	3300	3250	3320	3205
Load Growth Rate ( % )	-2.52	13.79	-1.52	2.15	-3.46
CEGCO	1044	743	972	912	810
CEGCO share of Loads ( % )	-29.3	-28.8	30.8	27.5	25.3



Fig 6

### Electrical System Peak Load for Years 2017 & 2018

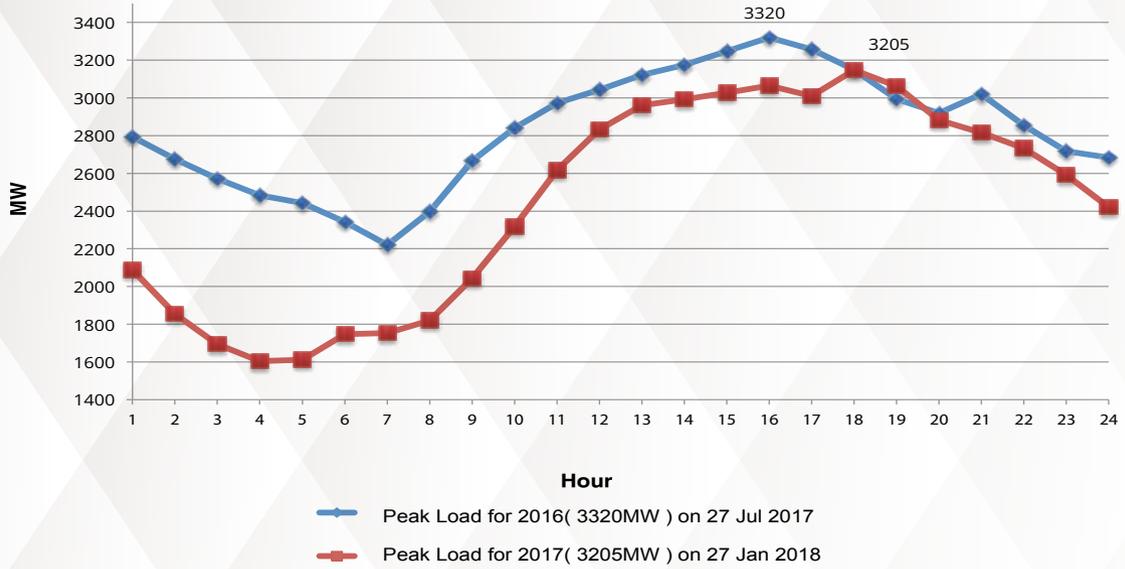
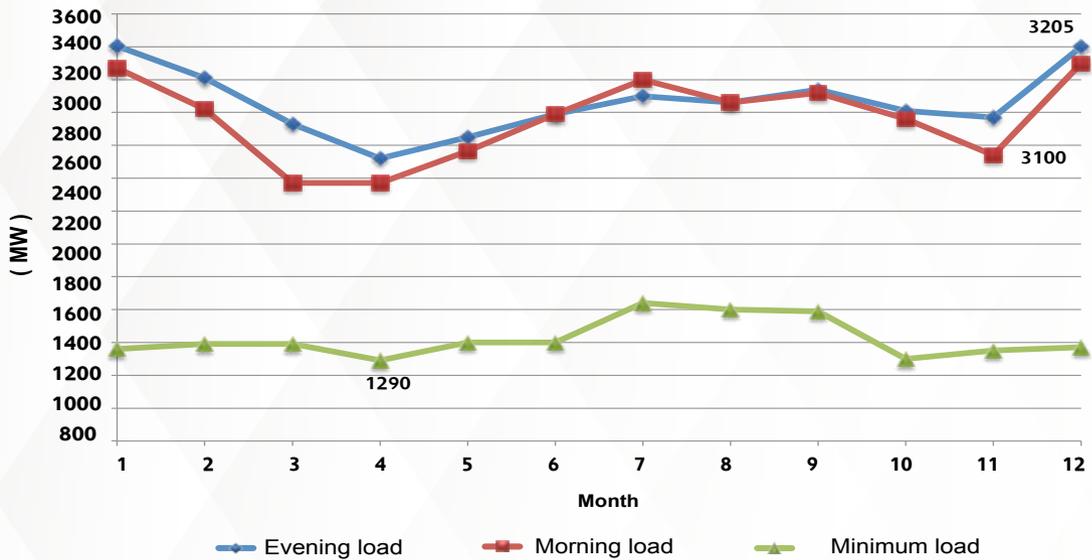


Fig 7

### Monthly Evening, Morning & Minimum Loads in 2018



## 12 The financial impact to the operations of non-recurrent in nature during the financial year and does not fall within the main company's activity

The Company has carried an assessment to measure the impairment loss of property, plant and equipment. As a result, the Company recorded an impairment of JD 11,987,713 on one of the Company's steam units number 14 at Rehab power plant. The Company recognized these losses as a separate line item in the Statement of Comprehensive Income.

## 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

	2018	2017	2016	2015	2014
Profit (loss)- after tax	3,164,614	6,307,401	7,775,002	14,553,741	17,136,921
Dividends	7,000,000	7,000,000	15,000,000	17,000,000	24,000,000
Dividends from voluntary reserve	8,000,000	8,000,000	15,000,000	13,000,000	-
Dividends from special reserve	-	-	-	-	-
Share holders equity (net)	48,774,568	60,324,322	69,402,596	91,758,091	106,818,213
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	2018	2017
Operation profit (loss) ratio (without fuel)	34.09%	36.00%
Net profit (loss) before interest , foreign exchange & tax (without fuel)	37.57%	24.25%
Net profit (loss) before tax (without fuel)	25.38%	11.52%
Net profit (loss) after tax (without fuel)	24.20%	9.19%
Return on assets ratio (without fuel)	6.74%	2.79%

Liquidity Indicators	2018	2017
Current Ratio (time)	0.72	0.72
Liquidity Ratio (time)	0.58	0.48
Work Capital (1000 JD)	(40151)	(25349)

Assets Utility Indicators	2018	2017
Accounts Receivable Turnover (TIME)	1.84	3.54
Number Of Days Of Receivables	199	103

Capital Structure Indicators	2018	2017
Debts / Total Assets Ratio	78.97%	72.31%
Debts / Equity Ratio	375.54%	261.14%

## 15 Future developments and future plans of the company

Central Electricity Generating Company is still facing the challenge of power purchase agreements expiry, resulting in a decline in profit and an increase in employment due to the decommissioning of units. To meet this challenge, the company is studying the possibility of improving its old stations to compete with new stations in terms of efficiency and production cost, which gives a chance to extend power purchase agreements, in the other and taking advantage of existing expertise it is intended to direct the activity of the company to provide maintenance and operation services to other companies in the electricity generation sector.

## 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 2018	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.
			2018	2017
Enara Energy Investment		Jordanian	15,250,000	15,250,000
H.E.Mr. Thamer Al Sharhan	<b>Chairman</b>	Saudi		
H.E.Mr. Makram Adeeb Elkhoury	<b>Member</b>	Lebanese		
H.E.Mr. Turki Bin Saeed Alamri	<b>Vice-Chairman</b>	Saudi		
Enara (2) Energy Investment		Jordanian	50,000	50,000
Jasdeep singh anand	<b>Member (from 20/03/2018)</b>	British	—	—
The Government Of Jordan		Jordanian	12,000,000	12,000,000
H.E. Dr. Faysal Al-Hyari	<b>Member</b>	Jordanian	—	—
H.E. Mr. Ziad Jebril	<b>Member</b>	Jordanian	—	—
Social Security Corporation		Jordanian	2,700,000	2,700,000
H.E.Eng. Zaidoun Abu Hassan	<b>Member</b>	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.William Abdallah Michael	Vice- Chairman (till 31-7-2017)	-	3,333	3,333
H.E.Mr.Makram Adeeb Elkhoury	Member	6,000	1,667	7,667
* H.E.Mr.Turki Bin Saeed Alamri	Vice- Chairman	6,000	1,667	7,667
* H.E.Mrs.Yara mohammed Anabtawi	Member (till 10-9-2017)	-	3,333	3,333
<b>Enara (2) Energy Investment</b>				
*H.E.Mr kashif Mahboob Rana	Member (till 19-3-2018)	1,500	5,000	6,500
*H.E.Mr Jasdeep singh anand	Member (from- 20-3-2018)	4,500	-	4,500
<b>The Government Of Jordan</b>				
** H.E.Mrs.Dina Al-Dabbas	Member (till- 19-6-2017 )	-	2,500	2,500
** H.E. Mr. Faisal Al hiari	Member	6,000	2,500	8,500
*** H.E. Mr. Zaid Jebril	Member	6,000	5,000	11,000
<b>Social Security Corporation</b>				
**** H.E.Mr. Zaydoun Abu Hassan	Member	6,000	5,000	11,000
<b>Total</b>		<b>42,000</b>	<b>35,000</b>	<b>77,000</b>

\* The total benefits that belong to H.E.Mr. Mohammed Abunayyan, H.E.Mr. Thamer Al Sharhan and H.E.Yara mohammed Anabtawi, H.E.Mr kashif Rana and H.E.Mr.Turki Bin Saeed Alamri transferred to Enara Energy Investment

\*\* The remuneration that belong to H.E.Mrs.Dina Al-Dabbas, Mr. Faisal Al Hiari who represent the Government Of Jordan transferred to Ministry of Finance /Governmental Contribution Department.

\*\*\* The total benefits that belong to H.E. Zaid Jebril who represent the Government Of Jordan transferred to Ministry of Finance /Governmental Contribution Department.

\*\*\*\* The total benefits that belong to H.E.Eng. Zaydoun Abu Hassan transferred to Social Security Corporation-Investment fund of Social Security .

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

Name	POSITION	Total Salaries	Remunera-tions	Trave-ling	Other Benefits	TOTAL
Mr. Nadeem Rizvi	Chief Executive Officer	196,812	-	-	-	196,812
Mr Ali Hussein Al Rawashdeh	Executive Manager / Operation and Maintenance	69,514	14,620	5,850	-	89,984
Mrs.Zakieh Abed-Elghani Jardaneh	FSO	64,860	14,842	150	-	79,852
Mr. Maher Mohammad Tubaishat	Executive Manager /Asset Management	63,965	14,949	4,350	-	83,264
Mrs. Alia Radwan Hiassat	consultant & Secretary BOD	27,080	4,500	-	-	31,580
Mrs.Samira zarafly	Acting Enteral Audit Manager (from 1/2/2018)	27,045	902	-	1,260	27,947
Mr. Ahmad Mohammad Al Losi	Supply Chain Excutive Manager	40,325	9,795	1,800	1,760	53,180
Mr. Ali Mohammad Zuhair	Finance Manager	26,600	4,760	-	-	33,120
Mr. Ghaith Obeidat	Accounting Manager	22,220	3,417	-	3,020	25,637
<b>Total</b>		<b>538,421</b>	<b>67,785</b>	<b>12,150</b>	<b>3,020</b>	<b>621,376</b>

## 19 Grants and Donations Paid by the Company in 2018

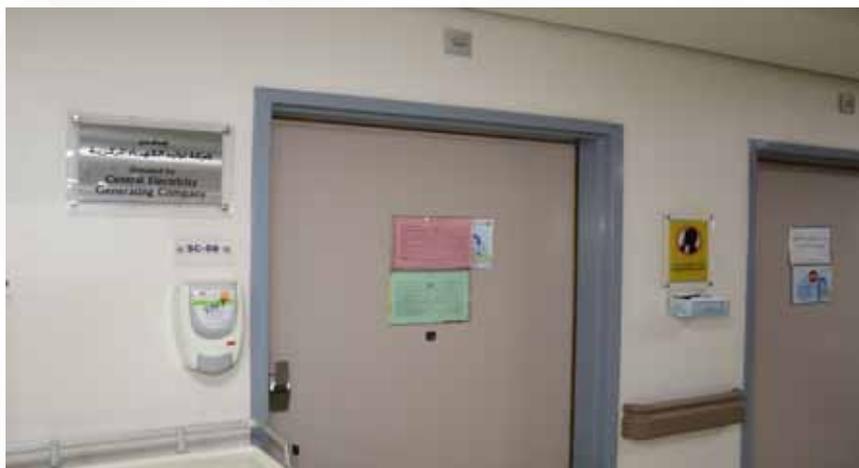
Item	Cost
	2018
A free medical day in the Almafraaq (Rehab)	1,778
king hussein cancer center	50,000
SOS Childrens villages -JORDAN	15,000
Tkiyet Om Ali	9,000
lighting units for Rihab &al- rwaished municipalities	27,370
School Rehabilitations /Rihab & Aqaba	9,976
Carpets to a mosque in Rehab	2,400
Medical devices provided to medical centers in Rehab & Aqaba	10,306
bankets donations	1,924
<b>Total</b>	<b>127,754</b>

**20** 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** Company's contribution to environmental protection

Central Electricity Generating Company continued to cooperate with various official bodies responsible for the protection environment in order to develop plans, programs and practical solutions to reach a safe and acceptable environmental situation in all the company's sites. The main activities of the company during the year were:

- The company has updated all the procedures in the field of environment to comply with the new version of ISO 14001: 2015, one of the components of the integrated management system, which includes the management of quality, safety and environment. The company followed up the application effectively through the application of the policies and procedures in place. The most important of which are: the definition of environmental aspects, the level of risk arising from them, the development of solutions and the taking of necessary measures to reduce these risks to the accepted levels and to include the environmental product life cycle within the procedures and to continue monitoring and measurement, Preparedness for emergency environmental situations and maintaining communication, participation, consultation and compliance with environmental legislation and laws in force in the Kingdom at all locations and activities of the Company.
- Continue full implementation of CEGCO waste management procedure and in compliance with local laws and regulations.
- Special training in environmental issues were conducted for CEGCO employees, a training course in ISO 14001-2015 lead auditor were held for few employees.
- The company contributed to the environmental community service by cleaning the marine environment in Aqaba with the participation of its employees and a number of divers.



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

### Our Humanitarian Work; Giving Back to the Community and Fostering Development

Supporting local communities and conducting humanitarian work are at the core of CEGCO's corporate social responsibility (CSR) programs, enabling the company to serve as an advocate for underprivileged segments of society and actively contribute to achieving tangible social growth and development.

As with every year, CEGCO devises a comprehensive action plan and assigns a defined budget for effectively implementing a CSR strategy that presents the company with the opportunity to positively impact society. As such, CEGCO executed multiple community initiatives across various parts of the Kingdom, with a special focus on the areas in which the company's plants are located.

### Healthcare Initiatives... Supporting Patients on the Road to Recovery

#### 1. King Hussein Cancer Center

CEGCO joined the Naming and Recognition Program launched by the King Hussein Cancer Center (KHCC), which offers individuals and establishments the opportunity to name a ward or room after that of a loved one, a corporate entity or a personal name. To this end, CEGCO designated the name of the company for a patient suite, under a campaign aimed at supporting the completion of the new KHCC expansion, which seeks to give hope to thousands of cancer patients.



## 2. New Medical Equipment for Healthcare Centers in Mafraq and Aqaba Governorates

CEGCO supplied several healthcare centers in Mafraq Governorate and Aqaba Governorate with new medical equipment to improve existing service levels and relieve underprivileged patients residing in the vicinity of the company's plants.

## 3. Free Medical Day in Mafraq

CEGCO held a free medical day at the Rehab Women's Center in Mafraq that benefited approximately 700 citizens. The medical day drew the participation of a group of CEGCO employees and doctors, in addition to a number of volunteering doctors from various disciplines - including general medicine, pediatrics, internal medicine, surgery, dermatology, orthopedics and laboratory testing. Needed medication was supplied by CEGCO to beneficiaries through multiple pharmaceutical companies and warehouses.

## Charity and Humanitarian Initiatives... Giving Back to the Community and Encouraging Volunteerism

### 1. SOS Children's Villages

CEGCO signed a Memorandum of Understanding with the SOS Children's Villages Jordan to cover a share of the running expenses of a family home in the SOS Children's Village Aqaba. Through the sponsorship, CEGCO met a portion of the children's annual needs pertaining to education, training, food, clothing and personal allowance, alongside their daily, medical and transportation costs, in addition to partial administrative overheads of the village.



### 2. Tkiyet Um Ali

CEGCO inked a partnership agreement with Tkiyet Um Ali to sponsor several families who benefit from the Sustainable Food Aid Program to provide monthly food parcels for an entire year, in the areas in which the company operates. At the beginning of Ramadan, CEGCO also distributed food parcels to Tkiyet Um Ali beneficiaries residing in Rehab - Mafraq, in order to help relieve their financial burdens.

### 3. Addressing Emergencies across Jordan

CEGCO allocated a budget for possible emergency situations that could potentially face citizens throughout various parts of the Kingdom. As such, CEGCO provided blankets to community members affected by the floods following multiple rainstorms that occurred during the year.

### Educational Initiatives... Creating a Stimulating Environment for Students

#### 1. General Maintenance for Public Schools in Aqaba and Mafraq Governorates

CEGCO completed a comprehensive maintenance campaign at numerous schools throughout the Kingdom - including Abu Baker Al Sdeeq Primary School for Boys and Al Farouq Primary School for Boys in Aqaba, and Al Suhat Mixed Primary School in Rehab, Mafraq. Conducted in coordination with the Ministry of Education, the campaign encompassed paintworks; sanitary plumbing; repair of washrooms, water tanks, interior doors, windows and blackboards; as well as installing fans in several classrooms.



### Energy Initiatives... Enhancing Electrical Efficiency and Conserving the Environment

#### 1. Solar Systems to Generate Electricity at Three Mosques across Jordan

CEGCO commenced the implementation of a solar cell installation project for electricity generation at three mosques across the Kingdom - in collaboration with the Ministry of Awqaf and Islamic Affairs. The mosques are located in Khalda in Amman Governorate, as well as in Ruwashed and Rehab in Mafraq Governorate. This step underscores CEGCO's commitment to remaining abreast of global shifts and developments that enhance electrical efficiency, reduce monthly bills and encourage the utilization of clean energy sources.

#### 2. Energy-Saving LED Units in Mafraq

CEGCO donated energy-saving light-emitting diodes (LED) to Rehab Municipality and Ruwashed Municipality in place of street lamps. The installments enabled both municipalities to decrease power bills by 50% and reduce long term replacement and maintenance costs - considering that the service life of LEDs is longer than that of ordinary lamps - while lowering harmful carbon dioxide emissions and gas pollution causing heat retention, ultimately providing a safe and healthy environment for residents.

Championing and supporting these initiatives underscores CEGCO's sense of responsibility towards the communities in which it operates, and emphasizes its commitment to achieving sustainable social development throughout the Kingdom.







# Central Electricity Generating Company

## Financial Statements

31 December 2018

## **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 2018 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 2018, and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs).

##### **Basis for Opinion**

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards, are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the International Ethics Standards Board for Accountants' Code of Ethics for Professional Accountants (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 2018. 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 matter below, provide the basis for our audit opinion on the accompanying financial statements.

## 1. Impairment loss of property, plant and equipment

Disclosures that relate to the accounting policies of impairment loss of property, plant and equipment are included in note 3 to the financial statements.

### Key audit matter

The Company has carried an assessment to measure the impairment loss of property, plant and equipment. As a result, the Company recorded an impairment of JD 11,987,713 on one of the Company's steam units number 14 at Rehab power plant. The Company recognized these losses as a separate line item in the Statement of Comprehensive Income.

Management's assessment is based on certain assumptions regarding the future use of such property, plant and equipment, as well as discount rates and assumptions related to its future operations.

These processes are complex and involve high level of estimates that may include uncertainty associated with future political and economic events. Therefore, the results of the impairment assessment may differ substantially if other hypotheses were used and applied.

### How the key audit matter was addressed in the audit

Our audit procedures included evaluating the methodology applied in the impairment test and evaluating the reasonableness of the assumptions used by management, as well as challenging those assumptions against similar ones used in the same industry. In addition, we obtained the sensitivity analysis prepared by management and evaluated it to assess the impact of any potential changes on the underlying assumptions

### Other information included in the Company's 2017 annual report.

Other information consists of the information included in the Company's 2018 Annual Report other than the consolidated financial statements and our auditor's report thereon. Management is responsible for the other information. The Company's 2018 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 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 and the accompanying financial statements are in agreement therewith.

The partner in charge of the audit resulting in this auditor's report was Waddah Isam Barkawi license number 591.

Amman – Jordan  
26 March 2019

*Ernst & Young*

**Statement of financial position As  
At 31 December 2018**

	Notes	2018	2017
		JD	JD
<b>ASSETS</b>			
<b>NON-CURRENT ASSETS</b>			
Property, plant and equipment	3	110,305,400	132,397,164
Projects in progress	4	2,678,880	2,351,260
Employees' housing fund loan	5	312,432	312,432
Investment in an associate	6	497,124	539,292
Deferred tax assets	7	1,189,306	953,541
Strategic fuel inventories	8	14,559,256	14,643,089
		129,542,398	151,196,778
<b>CURRENT ASSETS</b>			
Inventories	9	19,715,272	22,201,011
Other current assets	10	3,047,135	4,665,653
Accounts receivable	11	78,999,251	39,766,080
Cash and bank balances	28	51,534	25,388
		101,813,192	66,658,132
<b>TOTAL ASSETS</b>		<b>231,355,590</b>	<b>217,854,910</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	18,672,932
Cash flow hedge reserve		(2,398,715)	(2,978,319)
Retained earnings		3,000,351	7,129,709
<b>TOTAL EQUITY</b>		<b>48,774,568</b>	<b>60,324,322</b>
<b>LIABILITIES</b>			
<b>NON-CURRENT LIABILITIES</b>			
Long term loans	13	29,811,218	53,848,751
Employees' end-of-service indemnity provision	14	6,600,196	5,991,254
Decommissioning provision	15	2,460,690	2,310,500
Derivative financial liability	18	1,744,705	3,372,785
		40,616,809	65,523,290
<b>CURRENT LIABILITIES</b>			
Current portion of long term loans	13	24,801,900	28,805,080
Other current liabilities	16	7,099,207	6,462,372
Accounts payable	17	61,559,092	27,338,099
Derivative financial liability	18	1,561,439	1,950,496
Due to banks	29, 28	46,230,119	26,901,590
Income tax provision	7	712,456	549,661
		141,964,213	92,007,298
<b>Total Liabilities</b>		<b>182,581,022</b>	<b>157,530,588</b>
<b>TOTAL EQUITY AND LIABILITIES</b>		<b>231,355,590</b>	<b>217,854,910</b>

The attached notes from 1 to 35 form part of these Financial Statements

**Statement of financial position As  
At 31 December 2018**

	Notes	2018	2017
		JD	JD
Power generation revenues	19	109,101,254	150,590,876
Stations operating costs	20	(53,126,924)	(89,684,121)
Depreciation	3	(12,348,609)	(12,356,667)
Administrative expenses	21	(9,631,787)	(10,695,812)
Maintenance expenses	22	(7,513,621)	(7,350,811)
Provision for slow moving inventories	-	(2,107,139)	(1,855,484)
Employees' end-of-service indemnity provision	14	(839,649)	(836,582)
Employees' termination benefits provision	16	(2,230,000)	(3,092,092)
Total operating costs	-	(87,797,729)	(125,871,569)
OPERATING PROFIT	-	21,303,525	24,719,307
Foreign currency exchange loss, net	26	(865,472)	(1,051,460)
Share of loss of an associate	6	(42,168)	(17,422)
Provision for (recovery of) expected credit losses	10, 11	949,502	(10,143,883)
Board of directors remuneration	-	(35,000)	(35,000)
Other income, net	23	1,344,570	2,126,934
Finance costs, net	24	(6,763,277)	(7,688,699)
PROFIT BEFORE INCOME TAX & ASSETS IMPAIRMENT	-	15,891,680	7,909,777
Impairment loss of property, plant and equipment	3	(11,987,713)	-
PROFIT BEFORE INCOME TAX	-	3,903,967	7,909,777
Income tax expense	7	(739,353)	(1,602,376)
PROFIT FOR THE YEAR	-	3,164,614	6,307,401
Basic and diluted earnings per share	25	0/105	0/210

The attached notes from 1 to 35 form part of these Financial Statements

**Statement of Other Comprehensive Income  
For The Year Ended 31 December 2018**

	Notes	2018	2017
		JD	JD
Profit for the year	-	3,164,614	6,307,401
Other comprehensive income items to be reclassified to profit or loss in subsequent periods (net of tax):	-	-	-
Gain (Loss) on cash flow hedges	18	579,604	(384,401)
Total other comprehensive income Items to be reclassified to profit or loss in subsequent periods	-	579,604	(384,401)
Other comprehensive income items not to be reclassified to profit or loss in subsequent periods (net of tax):	-	-	-
Actuarial loss on employees' end-of-service indemnity	-	(293,972)	(1,274)
Total other comprehensive income Items not to be reclassified to profit or loss in subsequent periods	-	(293,972)	(1,274)
Other comprehensive income for the year, net of tax	-	285,632	(385,675)
Total comprehensive income for the year, net of tax	-	3,450,246	5,921,726

The attached notes from 1 to 35 form part of these Financial Statements

### Statement Of Changes In Equity For The Year Ended 31 December 2018

	Paid in capital	Statutory reserve	Voluntary reserve	Cash flow hedge reserve	Retained earnings	Total
<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
<b>2017 -</b>	<b>JD</b>	<b>JD</b>	<b>JD</b>	<b>JD</b>	<b>JD</b>	<b>JD</b>
Balance at 1 January 2017	30,000,000	7,500,000	26,672,932	(2,593,918)	7,823,582	69,402,596
Profit for the year	-	-	-	-	6,307,401	6,307,401
Other comprehensive income for the year	-	-	-	(384,401)	(1,274)	(385,675)
Total comprehensive income for the year	-	-	-	(384,401)	6,306,127	5,921,726
Dividends	-	-	(8,000,000)	-	(7,000,000)	(15,000,000)
Balance at 31 December 2017	30,000,000	7,500,000	18,672,932	(2,978,319)	7,129,709	60,324,322

The attached notes from 1 to 35 form part of these Financial Statements

**Statement of financial position**  
**As At 31 December 2018**

	Notes	2018	2017
		JD	JD
<b>OPERATING ACTIVITIES</b>			
Profit before income tax		3,903,967	7,909,777
Adjustments for:			
Depreciation	3	12,348,609	12,356,667
Impairment loss of property, plant and equipment	3	11,987,713	-
Provision for slow moving inventories	9	2,107,139	1,855,484
Employees' end-of-service indemnity provision	14	839,649	836,582
Provision for employees' vacations	16	105,227	225,400
Employees' termination benefits provision	16	2,230,000	3,092,092
Gain on sale of decommissioned units' - fuel	23	-	(1,008,735)
Gain on disposal of property, plant and equipment	23	(22,896)	(43,569)
(Recovery of) provision for expected credit losses	10, 11	(949,502)	10,143,883
Loss from foreign currency exchange - net	26	865,472	1,051,460
Share of loss of an associate	6	42,168	17,422
Interest income		(221)	(15,148)
Finance costs		6,763,498	7,703,847
Working capital changes:			
Accounts receivable		(38,283,669)	(4,319,290)
Other current assets		(543,200)	271,279
Inventories		462,433	(1,562,019)
Accounts payable		34,220,993	18,149,011
Other current liabilities		(295,829)	978,805
Employees' vacations provision paid	16	(66,453)	(74,035)
Employees' end-of-service indemnity provision paid	14	(572,287)	(857,236)
Employees' termination benefits provision	16	(1,162,562)	(1,965,300)
Income tax paid	7	(764,715)	(1,411,614)
Net cash flows from operating activities		33,215,534	53,334,763
<b>INVESTING ACTIVITIES</b>			
Purchases of property, plant and equipment, and projects in progress		(2,580,989)	(1,376,819)
Proceeds from sale of property, plant and equipment		31,707	87,741
Proceeds from sale of decommissioned units' - fuel		2,161,718	803,951
Interest received		221	15,148
Net cash flows used in investing activities		(387,343)	(469,979)
<b>FINANCING ACTIVITIES</b>			
Repayments of loans		(30,662,470)	(25,983,234)
Proceeds from loans		-	4,260,000
Dividends paid		(15,000,000)	(15,000,000)
Interest paid		(6,468,773)	(7,243,833)
Net cash flows used in financing activities		(52,131,243)	(43,967,067)
Net (decrease) increase in cash and cash equivalents		(19,303,052)	8,897,717
Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents		669	9,528
Cash and cash equivalents at 1 January		(26,876,202)	(35,783,447)
CASH AND CASH EQUIVALENTS AT 31 DECEMBER	28	(46,178,585)	(26,876,202)

The attached notes from 1 to 35 form part of these Financial Statements

## NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS 31 DECEMBER 2018

### (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 21 March 2019 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 2017 except for the followings:

#### **IFRS 15 Revenue from Contracts with Customers**

IFRS 15 supersedes IAS 11 Construction Contracts, IAS 18 Revenue and related Interpretations and it applies to all revenue arising from contracts with customers, unless those contracts are in the scope of other standards. The new standard establishes a five-step model to account for revenue arising from contracts with customers. Under IFRS 15, revenue is recognised at an amount that reflects the consideration to which an entity expects to be entitled in exchange for transferring goods or services to a customer.

The standard requires entities to exercise judgement, taking into consideration all of the relevant facts and

circumstances when applying each step of the model to contracts with their customers. The standard also specifies the accounting for the incremental costs of obtaining a contract and the costs directly related to fulfilling a contract. The Company adopted IFRS 15 using the modified retrospective approach. The effect of adopting IFRS 15 was as follows:

**(a) Rendering of services**

Under IFRS 15, the Company concluded that revenue from services will continue to be recognised over time, using an input method to measure progress towards complete satisfaction of the service similar to the previous accounting policy, because the customer simultaneously receives and consumes the benefits provided by the Company. Revenue from the sale of the equipment will continue to be recognised at a point in time, upon delivery of the equipment.

**(b) Other adjustments**

In addition to the adjustments described above, upon adoption of IFRS 15, other items of the primary financial statements such as deferred taxes, assets held for sale and liabilities associated with them, profit or loss after tax for the period from discontinued operations, investments in associate and a joint venture, share of profit of an associate and a joint venture, income tax expense, and retained earnings, were adjusted as necessary. Furthermore, exchange differences on translation of foreign operations were also adjusted.

This standard does not have any impact on the Company's financial statements.

**IFRS 9 Financial Instruments (non-bank public clients)**

IFRS 9 Financial Instruments replaces IAS 39 Financial Instruments: Recognition and Measurement for annual periods beginning on or after 1 January 2018, bringing together all three aspects of the accounting for financial instruments: classification and measurement; impairment; and hedge accounting.

The Company had previously implemented the first phase of IFRS 9 as issued during 2009. The date of initial implementation of the first phase of IFRS 9 was 1 January 2011. The standard has been applied retrospectively and, in line with IFRS 9, comparative amounts have not been restated.

The impact of the adoption of IFRS 9 as at 1 January 2018 has been recognised in retained earnings and there was no material impact. The standard eliminates the use of the IAS 39 incurred loss impairment model approach, uses the revised hedge accounting framework, and the revised guidance on the classification and measurement requirements.

## Impairment

The adoption of IFRS 9 has fundamentally changed the Company's accounting for impairment losses for financial assets by replacing IAS 39's incurred loss approach with a forward-looking expected credit loss (ECL) approach.

IFRS 9 requires the Company to record an allowance for ECL for all debt instruments measured at amortized cost. For all debt instruments, the Company has applied the standard's simplified approach and has calculated ECL based on lifetime expected credit losses. 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.

Applying ECL approach has no material impact on the Company's financial statements.

## Hedge accounting

The Company applied hedge accounting prospectively. At the date of the initial application, all of the Company's existing hedging relationships were eligible to be treated as continuing hedging relationships. Consistent with prior periods, the Company has continued to designate the change in fair value of the entire forward contract in the Company's cash flow hedge relationships and, as such, the adoption of the hedge accounting requirements of IFRS 9 had no significant impact on the Company's financial statements.

Under IAS 39, all gains and losses arising from the Company's cash flow hedging relationships were eligible to be subsequently reclassified to profit or loss. However, under IFRS 9, gains and losses arising on cash flow hedges of forecast purchases of non-financial assets need to be incorporated into the initial carrying amounts of the non-financial assets. Therefore, upon adoption of IFRS 9, the Net gain or loss on cash flow hedges was presented under 'Other comprehensive income not to be reclassified to profit or loss in subsequent periods'. This change only applies prospectively from the date of initial application of IFRS 9 and has no impact on the presentation of comparative figures.

## IFRIC Interpretation 22 Foreign Currency Transactions and Advance Considerations

The Interpretation clarifies that, in determining the spot exchange rate to use on initial recognition of the related asset, expense or income (or part of it) on the derecognition of a non-monetary asset or non-monetary liability relating to advance consideration, the date of the transaction is the date on which an entity initially recognises the non-monetary asset or non-monetary liability arising from the advance consideration. If there are multiple payments or receipts in advance, then the entity must determine a date of the transactions for each payment or receipt of advance consideration.

This Interpretation does not have any impact on the Company's financial statements.

## Amendments to IAS 40 Transfers of Investment Property

The amendments clarify when an entity should transfer property, including property under construction or development into, or out of investment property. The amendments state that a change in use occurs when the property meets, or ceases to meet, the definition of investment property and there is evidence of the change in use. A mere change in management's intentions for the use of a property does not provide evidence of a change in use.

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

#### **Amendments to IFRS 2 Classification and Measurement of Share-based Payment Transactions**

The IASB issued amendments to IFRS 2 Share-based Payment that address three main areas: the effects of vesting conditions on the measurement of a cash-settled share-based payment transaction; the classification of a share-based payment transaction with net settlement features for withholding tax obligations; and accounting where a modification to the terms and conditions of a share-based payment transaction changes its classification from cash settled to equity settled. On adoption, entities are required to apply the amendments without restating prior periods, but retrospective application is permitted if elected for all three amendments and other criteria are met. If applicable - The Company's accounting policy for cash-settled share based payments is consistent with the approach clarified in the amendments. In addition, the Company has no share-based payment transaction with net settlement features for withholding tax obligations and had not made any modifications to the terms and conditions of its share-based payment transaction.

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

These amendments are not relevant to the Company.

#### **Amendments to IFRS 4 Applying IFRS 9 Financial Instruments with IFRS 4 Insurance Contracts**

The amendments address concerns arising from implementing the new financial instrument standard, IFRS 9, before implementing IFRS 17 insurance contracts, which replaces IFRS 4. The amendments introduce two options for entities issuing contracts: a temporary exemption from applying IFRS 9 and an overlay approach. These amendments are not relevant to the Company.

Amendments to IAS 28 Investments in Associates and Joint Ventures - Clarification that measuring investees at fair value through profit or loss is an investment-by-investment choice.

The amendments clarify that an entity that is a venture capital organisation, or other qualifying entity, may elect, at initial recognition on an investment-by-investment basis, to measure its investments in associates and joint ventures at fair value through profit or loss. If an entity, that is not itself an investment entity, has an interest in an associate or joint venture that is an investment entity, the entity may, when applying the equity method, elect to retain the fair value measurement applied by that investment entity associate or joint venture to the investment entity associate's or joint venture's interests in subsidiaries. This election is made separately for each investment entity associate or joint venture, at the later of the date on which: (a) the investment entity associate or joint venture is initially recognised; (b) the associate or joint venture becomes an investment entity; and (c) the investment entity associate or joint venture first becomes a parent.

These amendments do not have any impact on the Company's 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.

Interest revenue is recognized using the accrual basis of accounting.

Dividend income is recognized when it is realized (declared and approved by the shareholders general assembly).

Other revenues are recognized on an accrual basis of accounting.

Expenses are recognized on an accrual basis of accounting.

### 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 2018 and 2017.

## 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**

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	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 %.

2017	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 2017	128,899,473	398,690,097	188,719,181	7	425,407	1,619,151	1,651,082	4,777,592	2,233,682	1,448,460	728,464,132
Additions	-	-	-	-	-	31,311	-	138,098	145,105	23,195	337,709
Transferred from projects in progress	-	92,698	-	-	-	-	-	-	-	-	92,698
Disposals	(561,854)	-	(22,510,422)	(1)	-	(23,775)	(160,744)	(84,107)	(61,064)	(32,234)	(23,434,201)
At 31 December 2017	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
Accumulated depreciation:											
At 1 January 2017	101,900,479	325,113,965	147,389,108	-	189,830	1,386,082	1,520,866	3,981,754	1,383,251	1,231,201	584,096,536
Depreciation for the year	1,853,246	5,766,285	4,154,676	-	9,453	97,248	39,388	221,896	169,602	44,873	12,356,667
Disposals	(557,010)	-	(22,510,416)	-	-	(19,535)	(153,022)	(79,826)	(44,261)	(25,959)	(23,390,029)
At 31 December 2017	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
Net book value:											
At 31 December 2017	25,140,904	67,902,545	37,175,391	6	226,124	162,892	83,106	707,759	809,131	189,306	132,397,164

#### (4) PROJECTS IN PROGRESS

Movement on projects in progress were as follows:

	2018	2017
	JD	JD
At 1 January	2,351,260	1,404,848
Additions	2,283,249	1,039,110
Transferred to property, plant and equipment	(1,955,629)	(92,698)
At 31 December	2,678,880	2,351,260

The estimated cost to complete the projects in progress as of 31 December 2018 is approximately JD 669,440.

#### (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.

#### (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:

	2018	2017
	JD	JD
Current assets	945,050	973,583
Non-current assets	105,224	180,853
Current liabilities	(56,027)	(75,852)
Net equity	994,247	1,078,584
Percentage of ownership	50%	50%
Net investment as of 31 December	497,124	539,292

	2018	2017
	JD	JD
Revenues	228,818	294,618
Cost of sales	(284,494)	(280,364)
Administrative expenses	(86,245)	(99,440)
Other revenues, net	57,585	50,342
Loss for the year	(84,336)	(34,844)
Company's share of loss for the year	(42,168)	(17,422)

## (7) INCOME TAX

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

	2018			2017		
	Aqaba	Other locations	Total	Aqaba	Other locations	Total
	JD	JD	JD	JD	JD	JD
Profit (loss) before income tax	17,413,387	(13,509,420)	3,903,967	10,749,549	(2,839,772)	7,909,777
Non-taxable income	(1,526,295)	(1,678,659)	(3,204,954)	(2,530,827)	(2,389,514)	(4,920,341)
Non-deductible expenses	2,663,098	14,458,368	17,121,466	6,935,745	9,947,776	16,883,521
Taxable income	18,550,190	(729,711)	17,820,479	15,154,467	4,718,490	19,872,957
Statutory income tax rate	5%	24%		5%	24%	
Income tax expense for the year	(927,510)	-	(927,510)	(757,723)	(1,132,438)	(1,890,161)
Change of law effect (Implementation Agreement)*	-	-	-	-	424,664	424,664
Deferred tax	(27,036)	215,193	188,157	(105,224)	(31,655)	(136,879)
Net tax expense	(954,546)	215,193	(739,353)	(862,947)	(739,429)	(1,602,376)

\* As a result of the Income Tax Law No. (34) of 2014, the Legal Income Tax was changed from 15% to 24%. As per the implementation agreement, the Company has the right to use a fixed tax rate of 15% if tax expense would be higher than JOD 200,000. In accordance with the implementation agreement, the Company recorded an amount of JD 424,664 due from the Government of Jordan as of 31 December 2017 (Note 10).

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

	2018	2017
	JD	JD
Current year income tax expense	(927,510)	(1,890,161)
Change of law effect (Implementation Agreement)	-	424,664
Deferred tax:	-	-
Deferred tax assets relating to employees' end-of-service indemnity provision	27,755	(26,093)
Deferred tax assets relating to temporary taxable differences arising from unrealized gain of the cash flows hedging	(71,876)	(132,563)
Deferred tax assets relating to the loss in the other location (except Aqaba)	197,022	-
Deferred tax assets relating to the exchange differences arising from the revaluation of loans in foreign currencies	35,256	21,777
Income tax expense	(739,353)	(1,602,376)

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

	2018	2017
	JD	JD
Relating to actuarial losses	47,608	6,516

The Company has provided for income tax for the years ended 31 December 2018 and 2017 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 2017. The Income and Sales Tax Department received the records up to the year 2017. 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 2017. 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:

	2018	2017
	JD	JD
At 1 January	953,541	1,083,904
Relating to actuarial losses	47,608	6,516
Relating to cash flow hedges (gains)	(71,876)	(132,563)
Relating to temporary differences in employees' end of service indemnity	27,755	(26,093)
Relating to the loss in the other location (except Aqaba)	197,022	-
Relating to temporary differences in loans revaluation	35,256	21,777
At 31 December	1,189,306	953,541

Movement on the income tax provision were as follows:

	2018	2017
	JD	JD
At 1 January	549,661	71,114
Provided for during the year	927,510	1,890,161
Paid during the year	(764,715)	(1,411,614)
At 31 December	712,456	549,661

#### (8) STRATEGIC FUEL INVENTORIES

	2018	2017
	JD	JD
Heavy fuel inventory	7,990,119	8,049,478
Diesel inventory	6,569,137	6,593,611
	14,559,256	14,643,089

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**

	2018	2017
	JD	JD
Spare parts and general materials, net*	19,570,814	21,912,370
Materials in transit	125,902	284,687
Others	18,556	3,954
	19,715,272	22,201,011

\* Spare parts and general materials are presented net of its related provision for slow moving inventories amounting to JD 2,107,139 (2017: JD 1,855,484).

**(10) OTHER CURRENT ASSETS**

	2018	2017
	JD	JD
Jordan Valley Authority	165,168	147,705
Jordan Petroleum Refinery Company	52,478	2,465,749
Government of Jordan	424,664	424,664
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation	729,003	185,573
Ministry of Energy and Mineral Resources	122,000	122,000
The local company for water and solar	252,191	230
Others	592,609	322,815
	2,338,113	3,668,736
Provision for expected credit losses	(393,444)	(393,444)
	1,944,669	3,275,292
Prepaid expenses	660,991	776,487
Refundable deposits	23,990	23,990
Employees' receivables	413,859	587,886
Employees' insurance claims	3,626	1,998
	3,047,135	4,665,653

As at 31 December 2018, expected credit loss amounted to JD 393,444 (2017: 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)					
	< 30 Days	30 – 90 days	91 – 120 days	>120 days	Total
	JD	JD	JD	JD	JD
2018	135,149	54,179	324,393	1,430,948	1,944,669
2017	101,434	24,645	334,065	2,815,148	3,275,292

Movement on provision for expected credit losses were as follow:

	2018	2017
	JD	JD
At 1 January	393,444	94,395
Charge for the year	-	299,049
At 31 December	393,444	393,444

### (11) ACCOUNTS RECEIVABLE

	2018	2017
	JD	JD
National Electric Power Company – Power generation revenues	79,937,314	44,578,817
National Electric Power Company – Others	108,418	121,623
	80,045,732	44,700,440
Provision for expected credit losses	(1,046,481)	(4,934,360)
	78,999,251	39,766,080

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

	Neither past due nor impaired	Past due but not impaired < 30 days	Past due but not impaired > 30 days	Total
	JD	JD	JD	JD
2018	11,702,035	6,358,668	60,938,548	78,999,251
2017	16,498,954	2,992,650	20,274,476	39,766,080

Movement on provision for expected credit losses were as follow:

	2018	2017
	JD	JD
At 1 January	4,934,360	22,256,064
Charge for the year	(949,502)	9,844,834
Write off	(2,938,377)	(27,166,538)
At 31 December	1,046,481	4,934,360

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 year 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.

## (13) TERM LOANS

	Currency	2018		2017	
		Loan Installments		Loan Installments	
		Current portion	Long-term portion	Current portion	Long-term portion
		JD	JD	JD	JD
Japanese loan 1	JPY	1,430,904	7,154,521	1,397,326	8,383,953
Japanese loan 2	JPY	3,395,970	22,073,805	3,316,278	24,872,085
Arab Fund loan 1	KWD	-	-	672,800	-
Arab Fund loan 2	KWD	-	-	3,720,900	-
Italian Soft loan	Euro	129,531	582,892	135,858	747,219
Standard Chartered loan 1	USD	14,200,000	-	14,200,000	14,200,000
Standard Chartered loan 2	USD	5,680,000	-	5,680,000	5,680,000
		24,836,405	29,811,218	29,123,162	53,883,257
Less: Directly attributable transaction costs*		(34,505)	-	(318,082)	(34,506)
		24,801,900	29,811,218	28,805,080	53,848,751

### 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.

### **Arab Fund Loan 1**

On 23 October 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 KWD 10,000,000 at an annual interest rate of 4.5%. The loan is based on the original agreement between the Government and the Arab Fund for Economic and Social Development dated 10 December 1994. The loan is repayable over 35 equal semiannual installments of KWD 285,715 except for the last installment, which amounts to KWD 285,690. The first installment fell due on 1 April 2001 and the last installment will fall due on 1 April 2018.

### **Arab Fund Loan 2**

On 23 October 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 KWD 26,000,000 at an annual interest rate of 4.5%. The loan is based on the original agreement between the Government and the Arab Fund for Economic and Social Development dated 3 June 1996. The loan is repayable over 35 equal semiannual installments of KWD 740,000 except for the last installment, which amounts to KWD 840,000. The first installment fell due on 1 November 2001 and the last installment will fall due on 1 November 2018.

### **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 will fall 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	4,956,404
2021	4,956,404
2022	4,956,404
2023	4,956,404
2024	4,891,641
2025	3,395,970
2026	1,697,991
	29,811,218

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

Movement on employees' end-of-service indemnity provision were as follow:

	2018	2017
	JD	JD
Balance at 1 January	5,991,254	6,004,118
Provision for the year	839,649	836,582
Paid during the year	(572,287)	(857,236)
Actuarial loss	341,580	7,790
Balance at 31 December	6,600,196	5,991,254

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

	2018	2017
	JD	JD
Interest cost	373,913	396,234
Cost of current service	350,587	386,029
Past service cost	115,149	54,319
	839,649	836,582

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

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 2018 and 2017:

	Discount rate		Resignation rate		Mortality rate	
	Rate	Increase (decrease)	Rate	Increase (decrease)	Rate	Increase (decrease)
	%	JD	%	JD	%	JD
2018	+1	(658,076)	+1	(12,309)	+20	(220)
	-1	770,517	-1	15,553	-20	224
2017	+1	(644,197)	+1	(13,854)	+20	(224)
	-1	758,266	-1	17,567	-20	230

### (15) DECOMMISSIONING PROVISION

The decommissioning provision of JD 2,460,690 as at 31 December 2018 (2017: JD 2,310,500) primarily represent the net present value of the estimated expenditure discounted at a rate of 6.5% (2017: 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:

	2018	2017
	JD	JD
Balance at 1 January	2,310,500	2,169,400
Unwinding of discount during the year (Note 24)	150,190	141,100
Balance at 31 December	2,460,690	2,310,500

**(16) OTHER CURRENT LIABILITIES**

	2018	2017
	JD	JD
Accrued interest expense	395,516	569,064
Accrued expenses	576,156	487,873
Employees' vacations provision*	684,479	645,705
Deposits	1,341,155	2,002,120
Employees' termination benefits provision*	2,240,230	1,172,792
Employees' payables	25,915	60,737
Contractors payable	472,043	135,593
Board of directors remuneration	35,000	35,000
Others	1,328,713	1,353,488
	7,099,207	6,462,372

\* Movement on provisions were as follows:

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

2018 -	Employees' vacations provision	Employees' termination benefits provision
	JD	JD
Balance at 1 January	494,340	46,000
Provision during this year	225,400	3,092,092
Paid during the year	(74,035)	(1,965,300)
Balance at 31 December	645,705	1,172,792

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

## (17) ACCOUNTS PAYABLE

	2018	2017
	JD	JD
Jordan Petroleum Refinery Company (JPRC)	58,558,019	24,469,159
National Petroleum Company	3,001,073	2,868,940
	61,559,092	27,338,099

## (18) DERIVATIVE FINANCIAL INSTRUMENT

The details of the derivative financial instruments at 31 December 2018 and 31 December 2017 are as follow:

	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

	31 December 2018		
	Current	Non-current	Total
	JD	JD	JD
Currency forward contracts*	1,573,528	3,306,313	4,879,841
Interest rate swaps contracts**	376,968	66,472	443,440
	1,950,496	3,372,785	5,323,281

\* 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 3,261,305 as of 31 December 2018 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 gain of JD 181,003 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.

The negative fair value of the interest rate swaps amounted to JD 44,839 was recorded as current and non-current liability in the statement of financial position as of 31 December 2018.

The cash flow hedges were assessed to be highly effective and an unrealized gain of JD 398,601 as of 31 December 2018 was included in statement of other comprehensive income.

### (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:

	2018	2017
	JD	JD
Stations capacity revenue	66,853,142	66,127,241
Power revenue	2,550,777	6,355,752
Fuel cost according to the pricing formula	46,497,910	81,930,197
Less: startup cost	(38,443)	(32,426)
Additional costs (Imported energy)	(6,834,446)	(3,973,188)
Add: others	72,314	183,300
	109,101,254	150,590,876

## (20) STATIONS OPERATING COSTS

	2018	2017
	JD	JD
Cost of fuel	46,497,910	81,930,197
Other costs	6,629,014	7,753,924
	53,126,924	89,684,121

## (21) ADMINISTRATIVE EXPENSES

	2018	2017
	JD	JD
Salaries and wages	2,122,287	2,756,116
Employees benefits	3,832,594	3,673,134
Employees' accrued vacation costs	105,227	225,400
Insurance	1,433,189	1,591,562
Office supplies and expenses	1,269,829	1,238,160
Donations	127,754	177,541
Employees housing expenses, net	188,167	251,071
Consultancy fees	238,044	429,129
Others	314,696	353,699
	9,631,787	10,695,812

## (22) MAINTENANCE EXPENSES

	2018	2017
	JD	JD
Salaries and wages	2,890,200	3,147,658
Maintenance materials and expert's wages	4,623,421	4,203,153
	7,513,621	7,350,811

**(23) OTHER INCOME, NET**

	2018	2017
	JD	JD
Gain on sale of decommissioned units' - fuel	-	1,008,735
Gain on disposal of property, plant and equipment	22,896	43,569
King Talal Dam revenues	167,269	159,587
scrap sale	-	189,760
Operating and maintenance revenues	981,361	508,262
Others, net	173,044	217,021
	1,344,570	2,126,934

**(24) FINANCE COSTS, NET**

	2018	2017
	JD	JD
Term loans interest expense	3,922,817	5,500,990
Bank overdraft interest expense	2,690,491	2,061,757
Unwinding of discount (Note 15)	150,190	141,100
Interest income	(221)	(15,148)
	6,763,277	7,688,699

**(25) EARNINGS PER SHARE**

	2018	2017
	JD	JD
Profit for the year (JD)	3,164,614	6,307,401
Weighted average number of shares (Share)	30,000,000	30,000,000
Basic earnings per share (JD)*	0/105	0/210

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

## (26) FOREIGN CURRENCY EXCHANGE LOSS, NET

	2018	2017
	JD	JD
Unrealized gains	673,835	1,272,417
Realized losses	(1,539,307)	(2,323,877)
	(865,472)	(1,051,460)

## (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:

	2018	2017
	JD	JD
Power sales to the National Electric Power Company (Government of Jordan)	109,028,940	150,407,576
Purchases of gas from the National Petroleum Company (Government of Jordan)	12,342,676	8,450,616
Services provided to Al Zarqa Power Plant for Energy Generation *	1,947,406	911,509
Services provided to Enara Energy Investment	23,023	28,304
Services provided to ACWA Power Company **	9,183	88,210
Services provided to The Local Company for Water and Solar Projects ***	251,961	180,251
Services provided to ACWA Power International Company for Water and Power Projects – Dubai	14,175	9,867
Services provided to Red Sea Energy (Jordan)	2,000	1,000
Services provided to ACWA Power Jordan Holdings	205,442	58,141
Services provided to Ra'eda for energy	2,000	1,000
Services provided to Risha for Solar Power Projects ****	1,600	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	-	14,575
Services provided by ACWA Power Global Services LLC	2,392	8,259
Services provided by ACWA Power Company / Riyadh	4,072	48,346
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:	2018	2017
	JD	JD
National Electric Power Company - Government of Jordan*	78,999,251	39,766,080
The Local Company for Water and Solar Projects	252,191	230
ACWA Power / Maroc. Sarl	-	231
Red Sea Energy (Jordan)	-	6,387
ACWA Power Jordan Holdings	135,415	-
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation	729,003	185,573
Government of Jordan	424,664	424,664
Risha Company for Solar Projects	3,201	1,600
Ra'eda for energy	-	1,000
	80,543,725	40,385,765

- \* This balance is net of provision for expected credit losses of JD 1,046,481 as of 31 December 2018 (2017: JD 4,934,360), the Company wrote off from the provision for expected credit losses an amount of JD 2,938,377 during 2018 (2017: JD 27,166,538).

Amounts due to related parties	2018	2017
	JD	JD
National Petroleum Company - Government of Jordan	3,001,073	2,868,940
Enara Energy Investments	14,097	7,420
ACWA Power International Company for Water and Power Projects – Dubai	138	14,313
ACWA Power Global Services LLC	492	1,402
ACWA Power International company for water and power – Riyadh	376	5,488
ACWA Power Jordan Holdings	-	70,027
	3,016,176	2,967,590

Compensation of key management personnel	2018	2017
	JD	JD
Salaries	609,226	548,061
Benefits (traveling)	12,150	11,750
	621,376	559,811

## (28) CASH AND CASH EQUIVALENTS

	2018	2017
	JD	JD
Cash at banks	45,260	19,156
Cash on hand	6,274	6,232
	51,534	25,388

\* For the year ended 31 December 2018, bank deposits earned interest rate of 1% (2017: 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:

	2018	2017
	JD	JD
Cash at banks	45,260	19,156
Cash on hand	6,274	6,232
	51,534	25,388
Less: due to banks (Note 29)	(46,230,119)	(26,901,590)
	(46,178,585)	(26,876,202)

### (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 7.25%.
- Facilities from Cairo Amman Bank with a ceiling of JD 16,000,000 and interest rate of 7.5%
- Facilities from Bank of Jordan with a ceiling of JD 20,000,000 with an interest rate of 8.125%.
- Facilities from Arab Banking Corporation Bank with a ceiling of JD 7,000,000 with an interest rate of 7%.
- Facilities from Housing Bank with a ceiling of JD 13,000,000 with an interest rate of 7.5%.

### (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 2018 and 2017. The information is presented to facilitate the income tax review as the Company is subject to different tax rates on Aqaba's operation.

	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

	2018		
	Aqaba	Other locations	Total
	JD	JD	JD
Power generation revenues	115,605,865	34,985,011	150,590,876
Stations operating costs	(75,023,642)	(14,660,479)	(89,684,121)
Depreciation	(7,744,267)	(4,612,400)	(12,356,667)
Administrative expenses	(5,315,794)	(5,380,018)	(10,695,812)
Maintenance expenses	(4,365,237)	(2,985,574)	(7,350,811)
Provision for slow moving inventories	(964,544)	(890,940)	(1,855,484)
Employees' end-of-service indemnity provision	(419,040)	(417,542)	(836,582)
Employees' termination benefits provision	(980,504)	(2,111,588)	(3,092,092)
Total operating costs	(94,813,028)	(31,058,541)	(125,871,569)
OPERATING PROFIT	20,792,837	3,926,470	24,719,307
Foreign currency exchange loss, net	(1,048,009)	(3,451)	(1,051,460)
Share of loss of an associate	-	(17,422)	(17,422)
Provision for expected credit losses	(3,893,033)	(6,250,850)	(10,143,883)
Board of directors remuneration	(26,439)	(8,561)	(35,000)
Other income, net	88,116	2,038,818	2,126,934
Finance costs, net	(5,163,923)	(2,524,776)	(7,688,699)
PROFIT (LOSS) BEFORE INCOME TAX	10,749,549	(2,839,772)	7,909,777
Income tax expense	(862,947)	(739,429)	(1,602,376)
PROFIT (LOSS) FOR THE YEAR	9,886,602	(3,579,201)	6,307,401

### **(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 2018, the Company had outstanding letters of credit and bills of collection amounting to JD 1,216,567 (2017: JD 1,672,983).

#### **Letters of guarantee**

At 31 December 2018, the Company had outstanding letters of guarantee amounting to JD 26,039 (2017: 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 669,440 as at 31 December 2018 (2017: JD 2,299,254).

#### **Legal claims**

The Company is a defendant in a number of lawsuits of approximately JD 2,764,356 as at 31 December 2018 (2017: JD 3,146,332). 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"), the Supplier has claimed from CEGCO an amount of JD 98,846,945 (2017: JD 94,711,193), as an interest on late payment of the monthly fuel invoices. The Fuel Supply Agreement (FSA) with the Supplier stipulates that the Supplier shall be entitled to receive interest on late payment of the unpaid invoices after 45 days from invoice. However, 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.

2018-

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

2017-

	Increase (decrease) in basis points	Effect on profit before income tax
	Currency	JD
Jordanian Dinar	100	(382,616)
Jordanian Dinar	(50)	191,308

## 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 2018 and 2017.

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 2018 and 2017, 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 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
Total	130,139,655	12,236,794	27,514,754	5,233,275	175,124,478
At 31 December 2017					
Due to banks	19,152,051	8,395,721	-	-	27,547,772
Accounts payable	27,338,099	-	-	-	27,338,099
Term loans	14,314,947	17,737,024	47,808,390	10,129,185	89,989,546
Total	60,805,097	26,132,745	47,808,390	10,129,185	144,875,417

## 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

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	-

2017 -

Currency	Increase / decrease in the rate to the JD	Effect on profit before income tax
	%	JD
Euro	+10	(88,308)
Japanese Yen	+10	(1,060,568)
Kuwaiti Dinar	+10	(439,370)
Euro	-10	88,308
Japanese Yen	-10	1,060,568
Kuwaiti Dinar	-10	439,370

### (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
2018 -				
Financial Liabilities				
Derivative financial liability	-	3,306,144	-	3,306,144
2017 -				
Financial Liabilities				
Derivative financial liability	-	5,323,281	-	5,323,281

### **(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 2018 and 2017. Capital comprises paid in capital, reserves and retained earnings and is measured at JD 48,774,568 as at 31 December 2018 (2017: JD 60,324,322).

### **(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 Groups consolidated financial statements are disclosed below. The Group intends to adopt these standards, if applicable, when they become effective.

#### **IFRS 16 Leases**

During January 2016, the IASB issued IFRS 16 "Leases" which sets out the principles for the recognition, measurement, presentation and disclosure of leases.

IFRS 16 substantially carries forward the lessor accounting requirements in IAS 17. Accordingly, a lessor continues to classify its leases as operating leases or finance leases, and to account for those two types of leases differently.

IFRS 16 introduced a single lessee accounting model and requires a lessee to recognize assets and liabilities for all leases with a term of more than 12 months, unless the underlying asset is of low value. A lessee is required to recognize a right-of-use asset representing its right to use the underlying leased asset and a lease liability representing its obligation to make lease payments.

The new standard will be effective for annual periods beginning on or after 1 January 2019. Early application is permitted.

#### **Transition to IFRS 16**

The Group has the option to adopt IFRS 16 retrospectively and restate each prior reporting period presented or using the modified retrospective approach by applying the impact as an adjustment on the opening retained earnings. The Group will elect to apply the standard to contracts that were previously identified as leases applying IAS 17 and IFRIC 4.

The Group will adopt IFRS 16 using the modified retrospective approach. During 2018, the Group has performed a detailed impact assessment of IFRS 16. The Group expects the effect of adopting IFRS 16 to be JD1,090,403 on the total assets and on the total liabilities.

### **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. Early application is permitted.

### **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. The interpretation is effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2019, but certain transition reliefs are available.

### **Amendments to IFRS 9: Prepayment Features with Negative Compensation**

Under IFRS 9, a debt instrument can be measured at amortised cost or at fair value through other comprehensive income, provided that the contractual cash flows are 'solely payments of principal and interest on the principal amount outstanding' (the SPPI criterion) and the instrument

is held within the appropriate business model for that classification. The amendments to IFRS 9 clarify that a financial asset passes the SPPI criterion regardless of the event or circumstance that causes the early termination of the contract and irrespective of which party pays or receives reasonable compensation for the early termination of the contract.

**The amendments should be applied retrospectively and are effective from 1 January 2019, with earlier application permitted.**

### **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. The Group will apply these amendments when they become effective.

#### **Amendments to IAS 19: Plan Amendment, Curtailment or Settlement**

The amendments to IAS 19 address the accounting when a plan amendment, curtailment or settlement occurs during a reporting period. The amendments also clarify that an entity first determines any past service cost, or a gain or loss on settlement, without considering the effect of the asset ceiling. This amount is recognised in profit or loss.

An entity then determines the effect of the asset ceiling after the plan amendment, curtailment or settlement. Any change in that effect, excluding amounts included in the net interest, is recognised in other comprehensive income.

The amendments apply to plan amendments, curtailments, or settlements occurring on or after the beginning of the first annual reporting period that begins on or after 1 January 2019, with early application permitted. These amendments will apply only to any future plan amendments, curtailments, or settlements of the Group.

#### **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.

The amendments should be applied retrospectively and are effective from 1 January 2019, with early application permitted.

Central Electricity Generating Co.  
(CEGCO)



شركة توليد الكهرباء المركزية م.ع.

Ref. : .....

Date : 21/3/2019

الرقم : .....

التاريخ : ٢٠١٩/٣/٢١

### ٢١. ج. الإفراوات المطلوبة

١. يقر مجلس إدارة الشركة بعدم وجود أي أمور جوهرية قد تؤثر على استمرارية الشركة خلال السنة المالية التالية.

٢. 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 الشهران

عضو

فيصل عبدالرزاق موسى الحياوي

عضو

مكرم أديب الخوري

نائب الرئيس

تركي بن سعيد بن سالم العمري

عضو

زيدون مهدي ابو الحسن

عضو

زيد جبريت صيره

عضو

جاسديب اتانغا

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

ص.ب : ٢٥٦٤ الرمز البريدي ١١٩٥٣ الأردن  
هاتف : ٩٦٢-٦-٥٣٤٠٠٠٨ مع فخر آلي  
فاكس : ٩٦٢-٦-٥٣٤٠٨٠٠  
البريد الإلكتروني : cegco@cegco.com.jo

Central Electricity Generating Co.  
(CEGCO)



شركة توليد الكهرباء المركزية م.ع.

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

Date : 21/3/2019

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**

*Nadeem Rizvi Syed Rizvi*

**Chairman**

*Thamer Saud Ismail Al Sharhan*

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

ص.ب : ٢٥٦٤ الرمز البريدي ١١٩٥٣ الأردن  
هاتف : ٥٣٤٠٠٠٨ -٦-٩٦٢ مع فطر آلي  
فاكس : ٥٣٤٠٨٠٠ -٦-٩٦٢  
البريد الإلكتروني : cegeo@cegco.com.jo

