

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة

القوائم المالية الموحدة

٣١ كانون الأول ٢٠٢٥

**تقرير مدقق الحسابات المستقل  
إلى مساهمي شركة كهرباء محافظة إربد المساهمة العامة المحدودة  
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية**

**تقرير حول تدقيق القوائم المالية الموحدة**

**الرأي**

لقد قمنا بتدقيق القوائم المالية الموحدة لشركة كهرباء محافظة إربد المساهمة العامة المحدودة (الشركة) وشركتها التابعة (ويشار إليهم معاً "المجموعة") والتي تتكون من قائمة المركز المالي الموحدة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ وقائمة الدخل الشامل الموحدة وقائمة التغيرات في حقوق الملكية الموحدة وقائمة التدفقات النقدية الموحدة للسنة المنتهية في ذلك التاريخ والايضاحات حول القوائم المالية الموحدة والمعلومات المتعلقة بالسياسات المحاسبية الجوهرية.

في رأينا، إن القوائم المالية الموحدة المرفقة تُظهر بعدالة، من كافة النواحي الجوهرية، المركز المالي للمجموعة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ وأداءها المالي وتدفعاتها النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية - المعايير المحاسبية (IFRS Accounting Standards) الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية (IASB).

**أساس الرأي**

لقد قمنا بتدقيقنا وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق، إن مسؤولياتنا وفقاً لهذه المعايير مفصلة أكثر ضمن بند مسؤولية مدقق الحسابات عن تدقيق القوائم المالية الموحدة الواردة في تقريرنا هذا. نحن مستقلون عن المجموعة وفقاً لقواعد السلوك المهني للمحاسبين القانونيين (بما في ذلك معايير الاستقلالية الدولية) الصادرة عن المجلس الدولي لمعايير السلوك المهني للمحاسبين وذلك بحسب ما ينطبق على تدقيق القوائم المالية للمنشآت ذات الاهتمام العام بالإضافة إلى متطلبات السلوك المهني الأخرى الملزمة لتدقيق القوائم المالية الموحدة للمنشآت ذات الاهتمام العام في الأردن، وقد التزمنا بمتطلبات السلوك المهني ومتطلبات المجلس الدولي لمعايير السلوك المهني للمحاسبين. لقد قمنا بالحصول على أدلة تدقيق كافية وملزمة وتوفر أساساً لإبداء الرأي.

**أمور التدقيق الهامة**

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

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

## أمر التدقيق الهام ١: الاعتراف بالإيرادات (التعريف)

إن الإيضاحات المتعلقة بالإيرادات قد تم الإفصاح عنها في إيضاح رقم ٣١ حول القوائم المالية الموحدة.

### أمر التدقيق الهام

### كيف تم معالجة أمر التدقيق الهام

تضمنت إجراءات التدقيق تقييم السياسات المحاسبية التي تتبعها المجموعة للاعتراف بالإيرادات ومدى الالتزام بتلك السياسات وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية - المعايير المحاسبية. بالإضافة لذلك، قمنا بدراسة نظام الرقابة الداخلي حول الاكتمال والقياس والحدوث للإيرادات التي تم الاعتراف بها بما في ذلك التسويات بين المبيعات والمقبوضات النقدية ودراسة اجراءات الرقابة لنظام اصدار الفواتير. وقد قمنا باختيار واختبار عينة من قيود المبيعات للتأكد من صحة التسجيل والاعتراف بالإيرادات. بالإضافة الى ذلك، قمنا باختيار عينة خلال الفترة قبل وبعد تاريخ قائمة المركز المالي، وذلك لتقييم إذا كان الاعتراف بالإيرادات قد تم في الفترة الصحيحة. وقمنا أيضاً بدراسة تفصيلية لتحليل هامش الربح والإيرادات بشكل شهري.

لقد قمنا باعتبار إيرادات مبيعات الطاقة كأمر هام للتدقيق نظراً لحجم إيرادات مبيعات الطاقة والناجمة عن مبيعات الطاقة للمشاركين حسب الشرائح. إن المخاطر الجوهرية المتعلقة بدقة قياس هذه الإيرادات مرتبطة بأنظمة إصدار الفواتير واحتساب الإيرادات. بلغت الإيرادات المتحققة لسنة ٢٠٢٥ مبلغ ٣٢٠,٢٦٥,٤١٧ دينار.

## أمر التدقيق الهام ٢: مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة

إن الإيضاحات المتعلقة بمخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة قد تم الإفصاح عنها في إيضاح رقم ١٠ حول القوائم المالية الموحدة.

### أمر التدقيق الهام

### كيف تم معالجة أمر التدقيق الهام

تضمنت إجراءات التدقيق التي قمنا بها ما يلي:

- الحصول من الإدارة على احتساب مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة كما في نهاية السنة المالية ومراجعتها.
- فحص المدخلات والمعلومات المستخدمة في نموذج الخسائر الائتمانية المتوقعة.
- تقييم مدى ملاءمة ومعقولة التقديرات والاجتهادات المستخدمة من قبل الإدارة في احتساب مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة بما يتوافق مع الطريقة المبسطة من معيار التقارير المالية الدولي رقم (٩) "الأدوات المالية".

إن مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة يتطلب الكثير من الاجتهاد لتحديد مدى كفاية المخصص. لدى المجموعة عدد كبير ومتنوع من المشاركين ويشمل الأفراد والشركات مما قد يزيد من مخاطر عدم وفاء هذه الجهات بالتزاماتها تجاه المجموعة، تقوم المجموعة بتطبيق الطريقة المبسطة من معيار التقارير المالية الدولي رقم (٩) "الأدوات المالية" لتسجيل الخسائر الائتمانية المتوقعة على الذمم المدينة. قامت المجموعة بإعداد دراسة تستند إلى الخبرة التاريخية للخسارة الائتمانية مع الأخذ بعين الاعتبار العوامل المستقبلية والبيئة الاقتصادية.

## المعلومات الأخرى الواردة في التقرير السنوي للمجموعة لعام ٢٠٢٥

تتكون المعلومات الأخرى من المعلومات الواردة في التقرير السنوي للمجموعة لعام ٢٠٢٥ غير القوائم المالية الموحدة وتقرير مدقق الحسابات. إن الإدارة هي المسؤولة عن المعلومات الأخرى. من المتوقع أن يتم تزويدنا بالتقرير السنوي للمجموعة لعام ٢٠٢٥ لاحقاً لتاريخ تقريرنا حول القوائم المالية الموحدة. إن رأينا لا يشمل المعلومات الأخرى وأننا لا نبدي أي تأكيد حول المعلومات الأخرى.

إن مسؤوليتنا هي قراءة المعلومات الأخرى عند الحصول عليها، فيما إذا كانت المعلومات الأخرى تتعارض جوهرياً مع القوائم المالية الموحدة أو من معرفتنا خلال عملية تدقيق القوائم المالية الموحدة.

## مسؤولية الإدارة والمسؤولين المكلفين بالحوكمة عن القوائم المالية الموحدة

إن الإدارة مسؤولة عن إعداد هذه القوائم المالية الموحدة وعرضها بصورة عادلة وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية – المعايير المحاسبية (IFRS Accounting Standards) الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية (IASB)، بالإضافة إلى تحديد نظام الرقابة الداخلي الضروري لإعداد قوائم مالية خالية من الأخطاء الجوهرية سواء الناتجة عن احتيال أو عن غلط.

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

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

## مسؤولية مدقق الحسابات عن تدقيق القوائم المالية الموحدة

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

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


- تحديد وتقييم مخاطر الأخطاء الجوهرية في القوائم المالية الموحدة، سواء الناتجة عن احتيال أو غلط، وتصميم وتنفيذ إجراءات تدقيق تستجيب لهذه المخاطر والحصول على أدلة تدقيق كافية وملائمة توفر أساساً لإبداء الرأي. إن خطر عدم اكتشاف خطأ جوهري ناتج عن احتيال يعد أكبر من ذلك الناتج عن غلط، لما قد يتضمنه الاحتيال من تواطؤ أو تزوير أو حذف متعمد أو تأكيدات غير صحيحة أو تجاوز لنظام الرقابة الداخلي.
- الحصول على فهم لنظام الرقابة الداخلي المتعلق بالتدقيق وذلك لتصميم إجراءات تدقيق ملائمة للظروف وليس بهدف إبداء رأي حول مدى فعالية نظام الرقابة الداخلي للمجموعة.

- تقييم ملائمة السياسات المحاسبية المطبقة ومعقولة التقديرات المحاسبية والايضاحات المتعلقة بها التي قامت بها الادارة.
- التوصل الى نتيجة حول ملائمة 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، فعلى الإشارة في تقرير التدقيق إلى ايضاحات القوائم المالية الموحدة ذات الصلة أو تعديل رأينا اذا كانت هذه الايضاحات غير كافية. إن استنتاجاتنا مبنية على أدلة التدقيق التي حصلنا عليها حتى تاريخ تقرير التدقيق، ومع ذلك فإن الأحداث أو الظروف المستقبلية قد تؤدي إلى عدم استمرار الشركة في اعمالها كمنشأة مستمرة.
- تقييم العرض العام لهيكل القوائم المالية الموحدة ومحتواها بما في ذلك الايضاحات حولها وفيما إذا كانت القوائم المالية الموحدة تمثل المعاملات والأحداث التي تحقق العرض العادل.
- تخطيط وتنفيذ أعمال التدقيق للمجموعة للحصول على أدلة تدقيق كافية وملائمة فيما يتعلق بالمعلومات المالية للشركات أو وحدات الأعمال ضمن نطاق المجموعة كأساس لتكوين الرأي حول القوائم المالية الموحدة. إننا مسؤولون عن توجيه وإشراف ومراجعة أعمال التدقيق المنجزة لأغراض تدقيق المجموعة. ونحن نبقي وحدنا مسؤولون عن رأي التدقيق.
- إننا نتواصل مع المسؤولين المكلفين بالحوكمة فيما يتعلق بنطاق التدقيق وتوقيته وملاحظات التدقيق المهمة التي تتضمن أي نقاط ضعف مهمة في نظام الرقابة الداخلية التي يتم تحديدها من قبلنا خلال عملية التدقيق.
- نقوم كذلك بتزويد المسؤولين المكلفين بالحوكمة بما يفيد التزامنا بمتطلبات السلوك المهني المتعلقة بالاستقلالية والافصاح للمسؤولين المكلفين بالحوكمة عن كل العلاقات والأمور الأخرى التي تظهر على أنها تؤثر على استقلاليتنا، وحيثما كان ملائماً الإفصاح عن الإجراءات المتخذة لالغاء مخاطر الاستقلالية والإجراءات المعززة المطبقة.
- من تلك الأمور التي يتم التواصل بها مع المسؤولين المكلفين بالحوكمة، نقوم بتحديد الأمور الأكثر أهمية على تدقيق القوائم المالية الموحدة للفترة الحالية والتي تمثل أمور التدقيق الهامة. إننا نقدم وصف عن هذه الأمور في تقرير التدقيق إلا اذا كان القانون أو التعليمات تمنع الإفصاح عن ذلك الأمر، أو في حالات نادرة جداً والتي بناءً عليها لا يتم الإفصاح عن ذلك الأمر في تقريرنا لأن العواقب السلبية المتوقعة للإفصاح قد تفوق المنفعة العامة الناتجة عنه.

#### تقرير حول المتطلبات القانونية

تحتفظ المجموعة بقيود وسجلات محاسبية منظمة بصورة أصولية تتفق مع القوائم المالية الموحدة ونوصي بالمصادقة عليها.

ارنست ويونغ/ الأردن



أسامة فايز شخارة  
ترخيص رقم ١٠٢٩

**ارنست ويونغ**  
محاسبون قانونيون  
عمان - الأردن

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

٢٩ آذار ٢٠٢٦

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة  
قائمة المركز المالي الموحدة  
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥

٢٠٢٤	٢٠٢٥	إيضاحات	الموجودات
دينار	دينار		
١٧٤,٧٤٢,٥٠٠	٢٠٢,٥٧٥,٠٧٠	٣	موجودات غير متداولة -
٩٧,٣٥٠,٣١٥	١٠١,٨٧٤,٧٦٤	٥	ممتلكات ومعدات
٩٨,٤٧٠	١٢٤,٧٩٢	٦	موجودات مساهمات المشتركين وفلس الريف
١,١٩١,٤٥٠	٩٢٨,٢٥٣	٤	مدفوعات قضايا التعارضات
١٤,٣٤١,٣٨٠	١٠,٤١١,٨٧١	٧	حق استخدام أصول
١,٨٨٣,٥٥٦	٢,٧٥٥,٣١٩	٩	مشاريع تحت التنفيذ
٣,٧٢٥,٠٠٨	٤,١٢٨,٨١٥	٢١	مخزون استراتيجي
٣٣٦,٧١٩	٣٣٦,٧١٩	٨	موجودات ضريبية مؤجلة
٢٩٣,٦٦٩,٣٩٨	٣٢٣,١٣٥,٦٠٣		موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر
١٢٣,٤٤٧,٦٦٧	١١٢,٠٢٧,١٧٥	١٠	موجودات متداولة -
٥,٠٠٧,٤١١	٥,٣٢٤,٦٢٨		ذمم مدينة
٥,٢٢٢,٠٢٧	٥,١٠٠,٠٣١	٩	أرصدة مدينة أخرى
٣٥,١٢٠,٣٨٤	٢٦,٧٢٢,٠٩١	١١	مخزون
١٦٨,٧٩٧,٤٨٩	١٤٩,١٧٣,٩٢٥		نقد في الصندوق وأرصدة لدى البنوك
٤٦٢,٤٦٦,٨٨٧	٤٧٢,٣٠٩,٥٢٨		مجموع الموجودات
٢١,٠٠٠,٠٠٠	٢٦,٧٨٥,٧٣٣	١٢	حقوق الملكية والمطلوبات
٤,٩٤٨,٩٧٢	٦,٢١٤,١٩٣	١٢	حقوق الملكية -
٦٣٨,٧٧٨	٦٣٨,٧٧٨	١٢	رأس المال المدفوع
١٦,٧٦٠,٧٤١	١١,٦٩٩,٢٧١		إحتياطي اجباري
٤٣,٣٤٨,٤٩١	٤٥,٣٣٧,٩٧٥		إحتياطي اختياري
			أرباح مدورة
			مجموع حقوق الملكية
٩٧,٣٥٠,٣١٥	١٠١,٨٧٤,٧٦٤	٥	المطلوبات -
٧٩٤,٩٤٣	٥٨٤,٠٥٧	٤	مطلوبات غير متداولة
٨,١٣١,٠٧٦	٧,٧١١,٥٢٧	١٣	مطلوبات مساهمات المشتركين وفلس الريف
١١,٥٩١,٠١٥	١٢,٨٩٤,٠٨٤	١٥	مطلوبات عقود ايجار طويلة الأجل
١٠,٨٠٠,٠٠٠	٧,٢٠٠,٠٠٠	١٦	مساهمات مشتركين مقبوضة مقدما
٦٧,٠٣٥,٦١٤	٧٠,٦٠٧,٩١٢	١٧	مخصص تعويض نهاية الخدمة
١٩٥,٧٠٢,٩٦٣	٢٠٠,٨٧٢,٣٤٤		قرض طويل الاجل
١٣٠,٦٧٨,٨٨٦	١٢١,٤٧٥,٤٧٨	١٨	تأمينات نقدية للمشاركين
٣,٦٠٠,٠٠٠	٣,٦٠٠,٠٠٠	١٦	مطلوبات متداولة
٧,٦٢٣,١٧٤	٧,٤٨٢,٦٧٩		ذمم دائنة
٣٠٧,٥٦٨	٣٨٧,٤٦٤	٤	الجزء المتداول من قرض طويل الاجل
٨,٢٤٨,٢٨٥	١٠,٤٤١,٣٩٣	١٩	مصاريف مستحقة
٦٥,٧٥٣,٠٨١	٧٥,٨٤٥,٥٩٠	١١	مطلوبات عقود ايجار قصيرة الاجل
٣,٤٠٢,٥٥٣	٣,٥١٦,١٤٤	٢٠	أرصدة دائنة أخرى
٣,٨٠١,٨٨٦	٣,٣٥٠,٤٦١	٢١	بنوك دائنة وقرض قصيرة الاجل
٢٢٣,٤١٥,٤٣٣	٢٢٦,٠٩٩,٢٠٩		مخصصات مختلفة
٤١٩,١١٨,٣٩٦	٤٢٦,٩٧١,٥٥٣		مخصص ضريبة الدخل
٤٦٢,٤٦٦,٨٨٧	٤٧٢,٣٠٩,٥٢٨		مجموع المطلوبات
			مجموع حقوق الملكية والمطلوبات

تعتبر الإيضاحات المرفقة من رقم ١ إلى رقم ٣٦ جزءاً لا يتجزأ من هذه القوائم المالية الموحدة

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة  
قائمة الدخل الشامل الموحدة  
للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥

٢٠٢٤	٢٠٢٥	إيضاحات
دينار	دينار	
٣٠٤,٩٥٣,٦٦٦	٣٢٠,٢٦٥,٤١٧	٣١ مبيعات الطاقة
(٢٤٩,٤٢٢,٠٩٥)	(٢٦٥,٥٥١,٢٣٢)	تكلفة شراء الطاقة
٥٥,٥٣١,٥٧١	٥٤,٧١٤,١٨٥	٢٣ اجمالي الربح
٢,٣٨١,٢٦٩	١,٨٦٠,٩٣٠	٢٤ إيرادات تشغيلية أخرى، بالصافي
(٢٨,٩٠٠,٢٤١)	(٢٩,٨٦٠,٤٢٠)	٢٥ مصاريف إدارية
(١٣,٢٦٣,٨٥٨)	(١٥,١٧٥,٢٢٨)	٢٦ استهلاكات وإطفاءات
(١,٥٤٤,٨٧٨)	(٥٠٦,٦٧٦)	١٠ مخصص خسائر ائتمانية متوقعة
(٦٦٦,٢١٥)	(٦٥,٠٣٧)	٩ مخصص مخزون بطيء الحركة
١٣,٥٣٧,٦٤٨	١٠,٩٦٧,٧٥٤	الربح من النشاط الأساسي
٤,٦٣٨,٧٥١	٨,٣٧٩,٠٧٤	٢٨ إيرادات الأنشطة غير الأساسية
٢,٥٤٤,٨٨٢	١,٥٠٠,٩٢٣	إيرادات فوائد بنكية
٣,٣٢٤,٨١٣	٣,٠٦٣,٧٢٣	إيرادات فوائد تأخير تسديد فواتير الإنارة
(٢,٢١٦,٢٩٤)	(٣,٩٥٠,٢٠٦)	٢٩ مصاريف الأنشطة غير الأساسية
(٤,٠١١,٦٩٢)	(٣,٩١٨,٦٣٥)	تكاليف تمويل
(٣,٣٦٢,١٩٨)	(٣,٤١٢,٤٤٥)	مصاريف فوائد تأخير تسديد فواتير الطاقة
٩١٨,٢٦٢	١,٦٦٢,٤٣٤	الربح من الأنشطة غير الأساسية
١٤,٤٥٥,٩١٠	١٢,٦٣٠,١٨٨	ربح السنة قبل الضريبة
(٤,٣٥٤,٦٧٠)	(٣,٣٩٠,٧٠٤)	٢١ ضريبة الدخل
١٠,١٠١,٢٤٠	٩,٢٣٩,٤٨٤	ربح السنة
-	-	بنود الدخل الشامل الأخرى
١٠,١٠١,٢٤٠	٩,٢٣٩,٤٨٤	مجموع الدخل الشامل للسنة
فلس / دينار	فلس / دينار	
٠/٣٧٧	٠/٣٤٥	٣٠ حصة السهم الأساسية والمخفضة من ربح السنة

تعتبر الإيضاحات المرفقة من رقم ١ إلى رقم ٣٦ جزءاً لا يتجزأ من هذه القوائم المالية الموحدة

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة  
قائمة التغيرات في حقوق الملكية الموحدة  
للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥

مجموع حقوق الملكية	أرباح موزعة	إحتياطي اختياري	إحتياطي اجباري	رأس المال المدفوع	
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	
٤٣,٣٤٨,٤٩١	١٦,٧٦٠,٧٤١	٦٣٨,٧٧٨	٤,٩٤٨,٩٧٢	٢١,٠٠٠,٠٠٠	٢٠٢٥
٩,٢٣٩,٤٨٤	٩,٢٣٩,٤٨٤	-	-	-	الرصيد كما في أول كانون الثاني
-	(٥,٧٨٥,٧٣٣)	-	-	٥,٧٨٥,٧٣٣	مجموع الدخل الشامل للسنة
-	(١,٢٦٥,٢٢١)	-	١,٢٦٥,٢٢١	-	زيادة رأس المال (إيضاح ١٢)
(٧,٢٥٠,٠٠٠)	(٧,٢٥٠,٠٠٠)	-	-	-	المحول الى الإحتياطي الإجباري
٤٥,٣٣٧,٩٧٥	١١,٦٩٩,٢٧١	٦٣٨,٧٧٨	٦,٢١٤,١٩٣	٢٦,٧٨٥,٧٣٣	توزيعات أرباح (إيضاح ١٢)
					الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥
٣٨,٨٤٧,٢٥١	٢٠,٧٠٨,٤٧٣	٦٣٨,٧٧٨	٣,٥٠٠,٠٠٠	١٤,٠٠٠,٠٠٠	٢٠٢٤
١٠,١٠١,٢٤٠	١٠,١٠١,٢٤٠	-	-	-	الرصيد كما في أول كانون الثاني
-	(٧,٠٠٠,٠٠٠)	-	-	٧,٠٠٠,٠٠٠	مجموع الدخل الشامل للسنة
-	(١,٤٤٨,٩٧٢)	-	١,٤٤٨,٩٧٢	-	زيادة رأس المال
(٥,٦٠٠,٠٠٠)	(٥,٦٠٠,٠٠٠)	-	-	-	المحول الى الإحتياطي الإجباري
٤٣,٣٤٨,٤٩١	١٦,٧٦٠,٧٤١	٦٣٨,٧٧٨	٤,٩٤٨,٩٧٢	٢١,٠٠٠,٠٠٠	توزيعات أرباح (إيضاح ١٢)
					الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤

تعتبر الإيضاحات المرفقة من رقم ١ إلى رقم ٣٦ جزءاً لا يتجزأ من هذه القوائم المالية الموحدة



شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة  
قائمة التدفقات النقدية الموحدة  
للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥

٢٠٢٤	٢٠٢٥	إيضاحات
دينار	دينار	
١٤,٤٥٥,٩١٠	١٢,٦٣٠,١٨٨	
<b>الأنشطة التشغيلية</b>		
ربح السنة قبل الضريبة		
<b>تعديلات على:</b>		
٣٨,٢٦٤	١٩,٦٤٣	خسائر بيع ممتلكات ومعدات
(٢,٥٤٤,٨٨٢)	(١,٥٠٠,٩٢٣)	إيرادات فوائد بنكية
(٣,٣٢٤,٨١٣)	(٣,٠٦٣,٧٢٣)	إيرادات فوائد تأخير تسديد فواتير الإنارة
٤,٠١١,٦٩٢	٣,٩١٨,٦٣٥	تكاليف التمويل
٣,٣٦٢,١٩٨	٣,٤١٢,٤٤٥	مصاريف فوائد تأخير تسديد فواتير الطاقة
١,٣٢٦,٤٢٧	٢,٠٩٩,٨٠٨	مخصص تعويض نهاية الخدمة
١٣,٤٠٨,٢٤٦	١٥,٤٦٣,٨٩٥	إستهلاكات واطفاءات
١٨١,٨٥٧	٢٦٣,١٩٧	إستهلاكات حق استخدام الأصول
٤٨,٥١٩	٦٩,٠١٠	تكاليف تمويل عقود الإيجار
٦٦٦,٢١٥	٦٥,٠٣٧	مخصص مخزون بطيء الحركة
١,٥٤٤,٨٧٨	٥٠٦,٦٧٦	مخصص خسائر ائتمانية متوقعة
١,١٩٦,٨٥٥	٢٥٥,٨١٩	مخصصات مختلفة
<b>تغيرات رأس المال العامل:</b>		
(١٠,٤٨٨,٧٣٣)	(١٣,٥٦٠,٠٢١)	مخزون
(٤٤,٦٥٢,٥٠٨)	١٣,٩٧٧,٥٣٩	ذمم مدينة
(٣٣٤,٩٦٦)	(٣١٧,٢١٧)	أرصدة مدينة أخرى
١٢,٣٨٧,١٢٧	١٢,٣٢٥,٦٦٨	مساهمات مشتركيين مقبوضة مقدماً
٤,١٦١,٠٦١	٣,٥٧٢,٢٩٨	تأمينات نقدية للمشتريين
٥٣,٤٩٨,٧٥٣	(١٢,٦١٥,٨٥٣)	ذمم دائنة
٨٣١,٥٧٥	٢,٢٥٠,٢٦٣	مصاريف مستحقة وأرصدة دائنة أخرى
(٤٢٨,١٣١)	(٧٩٦,٧٣٩)	مخصص تعويض نهاية الخدمة المدفوع
(٣٥,١٥٣)	(١٤٢,٢٢٧)	مخصصات مختلفة مدفوعة
(٤,٤٤٩,٧١٠)	(٤,٢٤٥,٩٣٦)	ضريبة الدخل المدفوعة
٤٤,٨٦٠,٦٨١	٣٤,٥٨٧,٤٨٢	صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية
<b>الأنشطة الاستثمارية</b>		
(٣١,٦٩٤,٦٨٣)	(٣١,٤٩٣,٤٥٤)	شراء ممتلكات ومعدات
(٦٦,٦٣٥)	(٥١,٤٢٨)	مدفوعات قضايا التعارضات
٥,٠٠٠,٠٠٠	٥,٠٠٠,٠٠٠	ودائع لدى البنوك
(٩,٢٢٥,٧٨٦)	(٩,٩١٣,٩٥٢)	مشاريع تحت التنفيذ
٢,٧٧٧,٩٨٣	٢,٠٤٥,٩١٣	المتحصل من بيع ممتلكات ومعدات
٢٥٠,٠٠٠	-	إستثمار في شركة تابعة
٢,٥٤٤,٨٨٢	١,٥٠٠,٩٢٣	إيرادات فوائد بنكية مقبوضة
(٣٠,٤١٤,٢٣٩)	(٣٢,٩١١,٩٩٨)	صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية
<b>الأنشطة التمويلية</b>		
(٥,٦٨٢,٨٤٦)	(٧,٤٤٧,٦٥١)	توزيعات أرباح للمساهمين مدفوعة
(٤,٠١١,٦٩٢)	(٣,٩١٨,٦٣٥)	تكاليف تمويل مدفوعة
(٣,٦٠٠,٠٠٠)	(٣,٦٠٠,٠٠٠)	المسدد من قروض بنكية
(٣٣٢,٠٠٠)	(٢٠٠,٠٠٠)	دفعات مطلوبات عقود إيجار
(١٣,٦٢٦,٥٣٨)	(١٥,١٦٦,٢٨٦)	صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التمويلية
٨١٩,٩٠٤	(١٣,٤٩٠,٨٠٢)	صافي (النقص) الزيادة في النقد وما في حكمه
(٦١,٤٥٢,٦٠١)	(٦٠,٦٣٢,٦٩٧)	النقد وما في حكمه في بداية السنة
(٦٠,٦٣٢,٦٩٧)	(٧٤,١٢٣,٤٩٩)	النقد وما في حكمه في نهاية السنة

تعتبر الإيضاحات المرفقة من رقم ١ إلى رقم ٣٦ جزءاً لا يتجزأ من هذه القوائم المالية

## شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة

### إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة

كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥

#### (١) عام

تأسست شركة كهرباء محافظة اربد ("الشركة") كشركة مساهمة عامة محدودة عام ١٩٥٧ وسجلت الشركة لدى وزارة الصناعة والتجارة في سجل الشركات المساهمة العامة تحت رقم (١٧) بتاريخ ٢٧ شباط ١٩٦٤.

قامت حكومة المملكة الأردنية الهاشمية خلال عام ٢٠٠٨، بموجب مبادرات الخصخصة المتعلقة بالقطاع الكهربائي، ببيع كامل حصتها البالغة ٥٥,٤٪ من رأسمال الشركة إلى شركة كهرباء المملكة لاستثمارات الطاقة المساهمة الخاصة. قامت شركة كهرباء المملكة لاستثمارات الطاقة المساهمة الخاصة خلال عام ٢٠٠٩ ببيع كامل حصتها في الشركة إلى شركة توزيع الكهرباء المساهمة العامة المحدودة (الشركة الأم).

من أهم غايات الشركة القيام بتوزيع الطاقة الكهربائية وتزويدها بالتجزئة للمستهلكين الواقعين ضمن منطقة شمال المملكة الأردنية الهاشمية (محافظات إربد وجرش وعجلون والمفرق). يتم التزويد بالتجزئة بموجب رخصة توزيع وتزويد الطاقة الكهربائية التي حصلت الشركة عليها بتاريخ ٣٠ حزيران ٢٠٠٨ وهي صالحة لمدة ٢٥ سنة من ذلك التاريخ.

قررت الهيئة العامة في اجتماعها غير العادي بتاريخ ٢٠ نيسان ٢٠٢٥ زيادة رأس مال الشركة بمبلغ ٦,٠٠٠,٠٠٠ دينار عن طريق رسملة مبلغ الزيادة من رصيد الأرباح المدورة ليصبح رأس مال الشركة ٢٧,٠٠٠,٠٠٠ دينار بقيمة أسمية دينار للسهم الواحد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥، هذا وقد حصلت المجموعة على موافقة هيئة الأوراق المالية لزيادة رأس المال بمبلغ ٥,٧٨٥,٧٣٣ دينار بدلا من ٦,٠٠٠,٠٠٠ دينار، وعليه يصبح رأس مال الشركة المصرح به ٢٧,٠٠٠,٠٠٠ دينار ورأس المال المكتتب به والمدفوع ٢٦,٧٨٥,٧٣٣ دينار.

يتم توحيد القوائم المالية للشركة مع القوائم المالية لشركة توزيع الكهرباء المساهمة العامة المحدودة (الشركة الأم) ويتم توحيدها مع المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي (الشركة الأم النهائية).

تم إقرار هذه القوائم المالية الموحدة من قبل مجلس الإدارة في جلسته المنعقدة بتاريخ ٢٥ آذار ٢٠٢٦، وتتطلب هذه القوائم المالية الموحدة موافقة الهيئة العامة للمساهمين.

#### (١-٢) أسس إعداد القوائم المالية الموحدة

##### أسس الإعداد -

تم إعداد القوائم المالية للمجموعة وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية - المعايير المحاسبية (IFRS Accounting Standards) الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية (IASB).

إن الدينار الأردني هو عملة إظهار القوائم المالية والذي يمثل العملة الرئيسية للمجموعة.

تم إعداد القوائم المالية وفقاً لمبدأ الكلفة التاريخية باستثناء الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر والتي تظهر بالقيمة العادلة بتاريخ هذه القوائم المالية.

تتضمن القوائم المالية الموحدة القوائم المالية للشركة والشركة التابعة التالية ويشار لهم معاً ("المجموعة"):

رأس المال	النشاط الرئيسي	نسبة المساهمة
دينار		٢٠٢٥
شركة نور الشمال للمشاريع التجارية والخدمات	الوساطة التجارية وخدمات	
- مساهمة الخاصة المحدودة	الاستشارات الإدارية	٪١٠٠
٢٥٠,٠٠٠		

## (٢-٢) التغيرات في السياسات المحاسبية الجوهرية

إن السياسات المحاسبية المتبعة في اعداد القوائم المالية الموحدة متفقة مع تلك التي اتبعت في اعداد القوائم المالية الموحدة السنوية للمجموعة للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤، باستثناء أن المجموعة قامت بتطبيق المعايير والتعديلات التالية بدأ من اول كانون الثاني ٢٠٢٥:

**عدم قابلية العملة للتحويل - تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم ٢١**  
توضح التعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم ٢١ "آثار التغييرات في أسعار صرف العملات الأجنبية" للفترة المالية السنوية التي تبدأ في أو بعد ١ كانون الثاني ٢٠٢٥، كيفية تقييم المنشأة فيما إذا كانت العملة قابلة للتحويل وكيفية تحديد سعر الصرف الفوري عندما تكون القابلية للتحويل معدومة. تتطلب التعديلات أيضاً الإفصاح عن المعلومات التي تمكن مستخدمي القوائم المالية من فهم كيفية تأثير، أو توقع تأثير عدم قابلية العملة للتحويل إلى العملة الأخرى على الأداء المالي والمركز المالي والتدفقات النقدية للمنشأة.

لم يكن لهذه التعديلات أثر جوهري على القوائم المالية للمجموعة.

## (٣-٢) المعلومات المتعلقة بالسياسات المحاسبية الجوهرية

### ممتلكات ومعدات

يتم إثبات الممتلكات والمعدات بالكلفة بعد تنزيل الاستهلاك المتراكم وأي مخصص مقابل التدني في القيمة. تمثل الكلفة تكلفة استبدال الممتلكات والمعدات وتكاليف الاقتراض لمشاريع تحت التنفيذ طويلة الأجل إذا استوفت شروط الاعتراف بها. يتم اثبات مصروفات الصيانة والإصلاح في قائمة الدخل الشامل الموحدة.

يتم استهلاك الممتلكات والمعدات (باستثناء الأراضي) باستخدام طريقة القسط الثابت على مدى العمر الانتاجي المتوقع باستخدام النسب التالية:

%	
٢	مباني
٤	هناجر
١٠	مظلات مواقف السيارات
٣٣	تحسينات مباني
٣	شبكات الجهد المتوسط الأرضية
٥	شبكات التوزيع الهوائية
٧	محولات وعدادات
٢٠	أجهزة ومعدات
١٥	سيارات
٩	أثاث ومفروشات
١٠	مساعد وأجهزة تكييف
١٢	أجهزة اتصالات
٢٠	أنظمة وأجهزة الحاسب الآلي

يتم استهلاك الممتلكات والمعدات حسب النسب أعلاه وذلك بعد استبعاد الممتلكات والمعدات المستهلكة بالكامل.

عندما يقل المبلغ الممكن استرداده من أي من الممتلكات والمعدات عن صافي قيمتها الدفترية فإنه يتم تخفيض قيمتها إلى القيمة الممكن استردادها وتسجل قيمة التدني في قائمة الدخل الشامل الموحدة.

يتم مراجعة العمر الانتاجي وطريقة الاستهلاك في نهاية كل سنة مالية للتأكد من أن طريقة وفترة الاستهلاك تتناسب مع المنافع الاقتصادية المتوقعة من الممتلكات والمعدات وتعديل بأثر حالي ومستقبلي.

يتم استبعاد الممتلكات والمعدات عند بيعها أو عند عدم وجود منافع اقتصادية مستقبلية منها ويتم إدراج أية أرباح أو خسائر استبعاد في قائمة الدخل الشامل الموحدة.

#### موجودات ومطلوبات مساهمات المشتركين

يتم إظهار هذه الموجودات في بند مستقل تماشياً مع تعليمات هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن وإظهارها ضمن الموجودات غير المتداولة تحت بند موجودات مساهمات المشتركين والتي يقابلها في جانب المطلوبات بند مطلوبات مساهمات المشتركين وبنفس القيمة.

يتم استهلاك موجودات مساهمات المشتركين بنسبة ٤٪ سنوياً ويتم إطفاء مطلوبات مساهمات المشتركين المقابلة لها بنفس النسبة بحيث لا تؤثر على الأداء المالي للمجموعة.

#### موجودات فلس الريف

يمثل هذا البند موجودات البنية التحتية لتمديد شبكات الكهرباء الى المناطق الريفية ويتم إظهارها ضمن الموجودات غير المتداولة تحت بند موجودات فلس الريف والتي يقابلها في جانب المطلوبات بند مطلوبات فلس الريف وبنفس القيمة وذلك تماشياً مع تعليمات هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن بشأن إظهار تلك البنود. هذا ويتم توزيع تكلفة تلك المشاريع ما بين موجودات فلس الريف والممتلكات والمعدات وفقاً لتعليمات هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن.

يتم استهلاك موجودات فلس الريف بنسبة ٤٪ سنوياً، ويتم إطفاء مطلوبات فلس الريف المقابلة لها بنفس النسبة بحيث لا تؤثر على الأداء المالي للمجموعة.

#### مدفوعات قضايا التعارضات

يمثل هذا البند المبالغ المدفوعة للمواطنين وذلك تعويضاً عن الأضرار التي لحقت بهم من جراء مرور خطوط الكهرباء فوق أملاكهم أو أية أضرار أخرى، هذا ويتم إطفاء تلك المدفوعات بنسبة ١٠٪ سنوياً حسب الممارسة المقررة من قبل هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن.

#### مشاريع تحت التنفيذ

تظهر المشاريع تحت التنفيذ بالكلفة وتتضمن كلفة الإنشاءات والمعدات والمصروفات المباشرة. ولا يتم استهلاك المشاريع تحت التنفيذ إلا حين اكتمال الموجودات المتعلقة بها لتصبح جاهزة للاستخدام.

#### موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر

يتم تسجيل الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر عند الشراء بالقيمة العادلة مضافاً إليها مصاريف الاقتناء وبعاد تقييمها لاحقاً بالقيمة العادلة، ويظهر التغير في القيمة العادلة ضمن حقوق الملكية بما فيه التغير في القيمة العادلة الناتج عن فروقات تحويل بنود الموجودات غير النقدية بالعملة الأجنبية، وفي حال بيع هذه الموجودات أو جزء منها يتم تسجيل الأرباح أو الخسائر الناتجة عن ذلك ضمن حقوق الملكية ويتم تحويل رصيد احتياطي تقييم الموجودات المباعة مباشرة الى الأرباح والخسائر المدورة وليس من خلال قائمة الدخل الشامل الموحدة.

لا تخضع هذه الموجودات لاختبار خسائر التدني هذا ويتم تسجيل الأرباح الموزعة في قائمة الدخل الشامل الموحدة.

#### القيمة العادلة

إن القيمة العادلة هي السعر الذي سيتم استلامه لبيع أصل أو المدفوع لتحويل التزام في معاملة منتظمة بين المشاركين في السوق في تاريخ قياس القيمة العادلة. يستند قياس القيمة العادلة على افتراض بأن المعاملة لبيع الأصل أو لتحويل الالتزام تحدث إما في:

- السوق الرئيسي للأصل أو للالتزام، أو
- في غياب السوق الرئيسي، في الأسواق الأكثر تفضيلاً للأصل أو للالتزام

إن السوق الرئيسي أو السوق الأكثر تفضيلاً يجب أن يكون سهل الوصول إليه من قبل المجموعة.

يتم قياس القيمة العادلة للأصل أو الالتزام باستخدام الافتراضات التي يستخدمها المشاركون في السوق عند تسعير الأصل أو الالتزام، مع افتراض أن المشاركين في السوق يتصرفون حسب مصلحتهم الاقتصادية.

إن قياس القيمة العادلة لأصل غير مالي يأخذ في الاعتبار قدرة المشارك في السوق على توليد منافع اقتصادية باستخدام الأصول في أعلى وأفضل استخدامها أو عن طريق بيعها لمشارك آخر في السوق يمكنه استخدام الأصول في أعلى وأفضل استخدام لها.

تستخدم المجموعة أساليب التقييم التي تناسب الظروف والتي تتوفر لها بيانات كافية لقياس القيمة العادلة، والاستخدام الأمثل للمدخلات الملحوظة المعنية وتقليل استخدام المدخلات غير الملحوظة.

إن جميع الموجودات والمطلوبات التي تقاس قيمتها العادلة أو يتم الإفصاح عنها في القوائم المالية الموحدة يتم تصنيفها ضمن التسلسل الهرمي للقيمة العادلة ومبينة كما يلي استناداً لأقل مستوى من المدخلات الأساسية لقياس القيمة العادلة ككل.

المستوى الأول: الأسعار غير المعدلة والمتداولة في الأسواق النشطة للموجودات أو المطلوبات المماثلة.  
المستوى الثاني: أساليب للتقييم حيث تكون جميع المدخلات التي لها تأثير جوهري على القيمة العادلة المسجلة ملحوظة، بشكل مباشر أو غير مباشر.

المستوى الثالث: أساليب تقييم تستخدم مدخلات لها تأثير جوهري على القيمة العادلة المسجلة التي لا تستند إلى بيانات السوق الملحوظة.

#### مخزون

يتم تسعير المخزون بسعر الكلفة باستخدام طريقة المتوسط المرجح وصافي القيمة المتوقع تحقيقها أيهما أقل. إن صافي القيمة المتوقع تحقيقها هي سعر البيع المتوقع في الظروف الاعتيادية مطروحاً منه تكاليف البيع.

#### ذمم مدينة

تدرج الذمم المدينة بمبلغ الفاتورة الأصلي بعد تنزيل مخصص للخسائر الائتمانية المتوقعة على كامل عمر أدوات الدين. قامت المجموعة بإعداد دراسة تستند إلى الخبرة التاريخية للخسائر الائتمانية مع الأخذ بعين الاعتبار العوامل المستقبلية الخاصة بالمدينين والبيئة الاقتصادية. تشطب الديون المعدومة عندما لا يكون هناك احتمال لتحصيلها.

#### النقد وما في حكمه

يشمل النقد وما في حكمه النقد في الصندوق وأرصدة لدى البنوك وودائع قصيرة الأجل بعد تنزيل أرصدة البنوك الدائنة.

لغرض إعداد قائمة التدفقات النقدية فإن النقد وما في حكمه يشتمل على النقد في الصندوق وأرصدة لدى البنوك وودائع قصيرة الأجل بعد تنزيل أرصدة البنوك الدائنة.

#### تكاليف الاقتراض

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

#### قروض

بعد الاعتراف الأولي، تقاس القروض بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلي. ويتم الاعتراف بالأرباح والخسائر في قائمة الدخل الشامل عند سداد المطلوبات، وهكذا خلال عملية حساب الإطفاء لأسلوب معدل الفائدة الفعلي. تحسب التكلفة المطفأة باعتبار أي خصم أو علاوة اقتناء والرسوم والتكاليف وهي جزء لا يتجزأ من سعر الفائدة الفعلي وتدرج تكاليف التمويل في قائمة الدخل الشامل الموحدة.

#### مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين

يتم الاعتراف بمخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين عندما تكون المجموعة ملتزمة بتقديم تعويض نهاية الخدمة للموظفين. تكون المجموعة ملتزمة عندما يكون لديها خطة رسمية مفصلة للتعويض ولا يوجد احتمال فعلي بسحب هذه الخطة. يتم قياس مخصص انتهاء الخدمة بناءً على عدد الموظفين في المجموعة في تاريخ قائمة المركز المالي الموحد وفقاً للسياسات الداخلية للشركة ومعايير المحاسبة الدولي رقم ١٩. هذا ويتم تسجيل الالتزام على أساس القيمة الحالية للتدفقات النقدية التقديرية باستخدام معدل فائدة يماثل معدلات الفائدة على السندات الحكومية.

#### ذمم دائنة ومستحقات

يتم إثبات الذمم الدائنة للمبالغ المستحقة السداد للبضائع والخدمات المستلمة ضمن النشاط الطبيعي للشركة سواء تمت أو لم تتم المطالبة بها من قبل المورد أو مقدم الخدمة.

#### مخصصات

يتم إثبات المخصصات عندما يكون على المجموعة التزام (قانوني أو متوقع) ناتج عن حدث سابق، وأن تسديد الالتزامات محتمل ويمكن قياس قيمتها بشكل يعتمد عليه.

#### ضريبة الدخل والضرائب المؤجلة

يتم احتساب مخصص ضريبة الدخل وفقاً لقانون ضريبة الدخل رقم (٣٤) لسنة ٢٠١٤ وتعديلاته ووفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم (١٢) حيث ينص هذا المعيار على تسجيل الضريبة المؤجلة الناتجة عن الفرق ما بين القيمة المحاسبية والضريبة للموجودات والمطلوبات ومبالغها الدفترية في قائمة الدخل الشامل الموحدة.

تمثل مصروفات الضرائب مبالغ الضرائب المستحقة والضرائب المؤجلة. إن الضرائب المؤجلة هي الضرائب المتوقعة دفعها أو استردادها نتيجة الفروقات الزمنية المؤقتة بين قيمة الموجودات أو المطلوبات في القوائم المالية الموحدة والقيمة التي يتم احتساب الربح الضريبي على أساسها. يتم احتساب الضرائب المؤجلة باستخدام طريقة المطلوبات في قائمة المركز المالي وتحتسب الضرائب المؤجلة وفقاً للنسب الضريبية التي يتوقع تطبيقها عند تسوية الالتزام الضريبي أو تحقيق الموجودات الضريبية المؤجلة.

يتم مراجعة رصيد الموجودات الضريبية المؤجلة في تاريخ القوائم المالية الموحدة ويتم تخفيضها في حالة توقع عدم إمكانية الاستفادة من تلك الموجودات الضريبية جزئياً أو كلياً.

#### تحقق الإيرادات والاعتراف بالمصاريف

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

يتم تحقق الإيرادات عند تقديم الخدمة وإصدار الفاتورة للعملاء.

يتم الاعتراف بأرباح وخسائر مشاريع فلس الريف في نفس السنة التي يتم بها استكمال المشاريع.

يتم الاعتراف بالإيراد من صافي فائض مساهمات المشتركين الناتجة عن مشاريع مساهمات المشتركين المكتملة حسب طريقة القسط الثابت بنسبة ٤٪ سنوياً، ويتم إظهارها ضمن إيرادات تشغيلية أخرى وإيرادات الأنشطة غير الأساسية.

يتم تحقق الإيرادات الأخرى وفقاً لمبدأ الاستحقاق.

يتم تحقق إيرادات الفوائد البنكية وفقاً لمبدأ الاستحقاق باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلي.

يتم الاعتراف بالمصاريف على أساس مبدأ الاستحقاق.

#### موجودات حق الاستخدام

تقوم المجموعة بالاعتراف بموجودات حق الاستخدام في تاريخ بدء عقد الإيجار (أي، التاريخ الذي يكون الأصل فيه قابل للاستخدام). يتم الاعتراف بأصل حق الاستخدام بالتكلفة، بعد تنزيل الاستهلاك المتراكم وخسائر التدهن في القيمة، ويتم تعديل القيمة عند إعادة تقييم التزامات الإيجار.

تتضمن تكلفة أصل حق الاستخدام قيمة التزامات الإيجار المعترف بها، بالإضافة إلى التكاليف المباشرة الأولية المتكبدة، ودفعات الإيجار التي تمت في أو قبل تاريخ بدء العقد، مطروحاً منها أي حوافز مستلمة متعلقة بعقد الإيجار. في حال لم تكن المجموعة متيقنة من الحصول على ملكية الأصل المؤجر في نهاية مدة العقد، يتم استهلاك قيمة حق استخدام الأصل المعترف به على أساس القسط الثابت على مدى العمر الإنتاجي للأصل أو مدة الإيجار أيهما أقل. تخضع موجودات أصول حق الاستخدام إلى اختبار التدهن في القيمة.

#### التزامات عقود الإيجار

تقوم المجموعة في تاريخ بدء عقد الإيجار، بالاعتراف بالتزامات عقد الإيجار بالقيمة الحالية لدفعات الإيجار التي يتعين دفعها خلال مدة العقد. تتضمن دفعات الإيجار الدفعات الثابتة (والتي تتضمن الدفعات التي في مضمونها تعتبر دفعات إيجار ثابتة) مطروحا منها حوافز الإيجار المستحقة ودفعات الإيجار المتغيرة التي تعتمد على مؤشرات أو معدلات متفق عليها وفقا لشروط العقد، والمبالغ المتوقعة تحصيلها بموجب ضمانات القيمة المتبقية. تتضمن دفعات الإيجار أيضا القيمة المستحقة عند ممارسة خيار الشراء والذي من المؤكد أن تمارسه المجموعة وقيمة غرامات إنهاء عقد الإيجار، إذا كانت المجموعة تنوي ان تمارس خيار الإنهاء وفقا لشروط العقد.

يتم الاعتراف بدفعات الإيجار المتغيرة التي لا تعتمد على مؤشرات أو معدلات متفق عليها وفقا لشروط العقد كمصاريف في الفترة التي يقع فيها الحدث أو الشرط الذي يؤدي الى دفع تلك المبالغ.

عند احتساب القيمة الحالية لدفعات الإيجار، تستخدم المجموعة لغايات خصم دفعات الإيجار المستقبلية معدل الاقتراض عند بدء الإيجار إذا كان سعر الفائدة الضمني في عقد الإيجار غير قابل للتحديد. لاحقا يتم زيادة التزامات الإيجار بقيمة الفائدة المستحقة ويتم تخفيضها بقيمة دفعات الإيجار الفعلية. بالإضافة إلى ذلك، يتم إعادة قياس القيمة الدفترية لالتزامات الإيجار إذا كان هناك أي تعديل أو تغيير على مدة الإيجار أو عند حدوث أي تغيير على الدفعات التي في مضمونها تعتبر دفعات إيجار ثابتة أو عند تغيير التقييم المتعلق بشراء الأصل.

#### الشركة كمؤجر

يتم الاعتراف بإيرادات الإيجار التشغيلي كإيراد إيجارات في قائمة الدخل الشامل الموحدة حسب طريقة القسط الثابت على فترة عقد الإيجار.

#### العملات الأجنبية

يتم تسجيل المعاملات التي تتم بالعملات الأجنبية خلال السنة بأسعار الصرف السائدة في تاريخ إجراء تلك المعاملات، كما يتم تحويل أرصدة الموجودات والمطلوبات المالية بالعملات الأجنبية بأسعار الصرف السائدة بتاريخ القوائم المالية الموحدة. هذا ويتم تسجيل الأرباح والخسائر الناتجة عن تحويل العملات الأجنبية في قائمة الدخل الشامل الموحدة.

#### معلومات القطاعات

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

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

#### التقاص

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

#### الموجودات والمطلوبات المحتملة

لا يتم تسجيل المطلوبات المحتملة في القوائم المالية الموحدة وإنما يتم الإفصاح عنها عندما يكون احتمال دفعها مستبعداً.

لا يتم تسجيل الموجودات المحتملة في القوائم المالية الموحدة وإنما يتم الإفصاح عنها عندما يكون احتمال قبضها ممكناً.

#### تدني الموجودات غير المالية

تقوم المجموعة 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 المجموعة بتقييم المبلغ الممكن تحصيله للأصل. إن مبلغ الأصل الممكن تحصيله هو القيمة العادلة للأصل أو وحدة توليد النقد ناقصاً تكاليف البيع وقيمه المستخدمة أيهما أعلى ويتم تحديده للأصل الفردي، إلا إذا كان الأصل لا يولد تدفقات نقدية داخلية مستقلة إلى حد كبير عن تلك الناتجة من الموجودات الأخرى أو موجودات المجموعة. 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 الاحتمالات بمضاعفات تقييم أسعار أسهم الشركات التابعة المتداولة أو مؤشرات القيمة العادلة المتوفرة الأخرى.

#### تدني الموجودات المالية

تعترف المجموعة بمخصص خسائر ائتمانية متوقعة لجميع أدوات الدين غير المحتفظ بها بالقيمة العادلة من خلال قائمة الربح أو الخسارة. تستند الخسائر الائتمانية المتوقعة إلى الفرق بين التدفقات النقدية التعاقدية المستحقة وفقاً للعقد وجميع التدفقات النقدية التي تتوقع المجموعة استلامها، مخصومة عند تقدير سعر الفائدة الفعلي الأصلي. تشمل التدفقات النقدية المتوقعة التدفقات النقدية من بيع ضمانات محتفظ بها أو تحسينات ائتمانية أخرى تعد جزءاً لا يتجزأ من الشروط التعاقدية (إن وجدت).

تقوم إدارة المجموعة باحتساب المخصص استناداً إلى خبرتها التاريخية في خسارة الائتمان معدلة وفقاً للعوامل المستقبلية الخاصة بالمدينين والبيئة الاقتصادية.

#### التصنيف المتداول مقابل غير المتداول

تعرض المجموعة الموجودات والمطلوبات في قائمة المركز المالي الموحدة على أساس التصنيف المتداول وغير المتداول.

يعتبر الأصل متداولاً عندما:

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

تصنف المجموعة جميع الموجودات الأخرى على أنها غير متداولة.

يعتبر المطلوب متداولاً عندما:

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

تصنف المجموعة جميع المطلوبات الأخرى على أنها غير متداولة.

#### الربح لكل سهم -

يتم احتساب الحصة الأساسية للسهم في الأرباح من خلال قسمة ربح السنة العائد إلى حملة الأسهم العادية للشركة على المعدل المرجح لعدد الأسهم العادية خلال العام.

يتم احتساب الحصة المخفضة للسهم من خلال قسمة ربح السنة العائد إلى حملة الأسهم العادية للشركة على المعدل المرجح لعدد الأسهم العادية خلال العام مضافاً إليه المعدل المرجح لعدد الأسهم العادية التي كان يجب إصدارها فيما لو تم تحويل الأسهم القابلة للتحويل إلى أسهم عادية (بعد طرح أسهم الخزينة إن وجدت).

#### (٢-٤) أهم التقديرات والفرضيات

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



فيما يلي أهم التقديرات والفرضيات المستخدمة في القوائم المالية الموحدة:

- تقوم المجموعة 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 المجموعة بإعداد دراسة تستند إلى الخبرة التاريخية للخسارة الائتمانية مع الأخذ بعين الاعتبار العوامل المستقبلية الخاصة بالمدينين والبيئة الاقتصادية.
- يتم تحميل السنة المالية بما يخصها من نفقة ضريبة الدخل وفقاً للأنظمة والقوانين والمعايير المحاسبية ويتم احتساب وإثبات الموجودات والمطلوبات الضريبية المؤجلة ومخصص الضريبة اللازم.
- تقوم إدارة المجموعة بإعادة تقدير الأعمار الإنتاجية للممتلكات والمعدات بشكل دوري لغايات احتساب الاستهلاكات السنوية اعتماداً على الحالة العامة لتلك الموجودات وتقديرات الأعمار الإنتاجية المتوقعة في المستقبل، ويتم احتساب خسائر التدهن كمصروف في قائمة الدخل الشامل.
- تقوم إدارة المجموعة باستبعاد الممتلكات والمعدات بناءً على تقدير صافي القيمة الدفترية للموجودات المستبعدة.
- يتم تكوين مخصص للمخزون بطيء الحركة الذي لا يستخدم لفترة تزيد عن سنتين.
- يتم احتساب مخصص تعويض نهاية الخدمة بناءً على الأنظمة الداخلية للشركة والدراسات الاكتوارية.
- يتم تكوين مخصص لقاء القضايا المقامة ضد المجموعة اعتماداً على دراسة قانونية معدة من قبل محامي المجموعة والتي بموجبها يتم تحديد المخاطر المحتمل حدوثها في المستقبل، ويعاد النظر في تلك الدراسات بشكل دوري.



شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية  
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥

المدة - ٢٠٢٤												
الرصيد كما في أول كانون الثاني												
إيضاحات												
الدخول من مبيعات بيع كتلة التخليد (إنتاج ٧)												
إستثمارات												
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول												
اراضي	مبنى	مطامر	معدات	تجهيزات	المستط	شبكة الجدة	شبكة التوزيع	محولات	وحدات	مبيلات	ثلاث ومروشات	مساعد
مبلغ	مبلغ	مبلغ	مبلغ	مبلغ	مبلغ	مبلغ	مبلغ	مبلغ	مبلغ	مبلغ	مبلغ	مبلغ
القطعة و اجهزة	القطعة و اجهزة	القطعة و اجهزة	القطعة و اجهزة	القطعة و اجهزة	القطعة و اجهزة	القطعة و اجهزة	القطعة و اجهزة	القطعة و اجهزة	القطعة و اجهزة	القطعة و اجهزة	القطعة و اجهزة	القطعة و اجهزة
المجموع	المجموع	المجموع	المجموع	المجموع	المجموع	المجموع	المجموع	المجموع	المجموع	المجموع	المجموع	المجموع
٨٦٥,٦٨٥	٢,٧٧٧,٦١٥	٦٦٥,٤٧٩	٣٢,٢٨٣	٦٢,٣٦٩	٢٤,٤٨٤,٠٤٧	٣٤,٤٨٤,٠٤٧	١٣٦,٧٩٦,٨٦١	٧٩,٦٦٤,٠٠١	٦,٠٥٧,٨٥٤	٩,٥٤٠,٧١٩	١,٣٦٢,٨٨٥	٢١٧,٤١٢
-	١٢٢,٢٠٤	٤,٠٦٠	١,٩٦٦	٦٥,٩٩٠	٣,٨٦١,١٧٧	١٢,٨٦٦,٣٥٥	١٢,٧٢١,٧٠٢	١٢,٨٦٦,٣٥٥	٧٠,٩٩٦	٣٥١,٨٧٧	٥٤,٠٥٥	١٧,١٧١
-	-	-	-	٣٧٣,٠٦٩	١,٣٩٨,٤٣٨	٢٢٦,٥١٥	٦٨٤,٠٥٤	٢٢٦,٥١٥	٥,٢٧٧	-	١٩,٢٤٢	٩١,٤٧٣
-	-	-	-	-	(٥٤٧,٦١٤)	(٣,٦٧٩,٢٢٨)	(٢,٥٦٦,١٨٨)	(٣,٦٧٩,٢٢٨)	(٢٠٢,٩٤٥)	(١,١٠٠)	(٢٣,٦٧٢)	(٤,١٨٥)
-	-	-	-	-	٣٩,١٩٦,٣٤٨	١٤٢,٦٦٦,٢٩٩	١٤٢,٦٦٦,٢٩٩	٨٨,٨٤٧,٦٤٣	٦,٥٦٦,٦١٢	٩,٨٩١,٤٩٦	٣٢١,٨٧١	٧,٥٠٤,٧٨١
٨٦٥,٦٨٥	٢,٨٩٩,٨١٩	٦٦٩,٥٣٩	٣٤,١١٨	١,٠٥٩,٣٧٨	٣,٩١٩٦,٣٤٨	١٤٢,٦٦٦,٢٩٩	١٤٢,٦٦٦,٢٩٩	٨٨,٨٤٧,٦٤٣	١٤,٦٢,٥١٠	١,٤٦٢,٥١٠	٣٢١,٨٧١	٧,٥٠٤,٧٨١
٢١,٦٤٤,٦٨٣	٨١٢,٥٥٥	٨٩,٦٤٥	١٧,١٧١	٨٩,٦٤٥	٢١,٦٤٤,٦٨٣	٨١٢,٥٥٥	٨٩,٦٤٥	٢١,٦٤٤,٦٨٣	٨٩,٦٤٥	٢١,٦٤٤,٦٨٣	٨١٢,٥٥٥	٨٩,٦٤٥
٢,٩١٠,٨٧٦	١٠٦,٣١٣	٦,٤٩٥	١٠٦,٣١٣	١٠٦,٣١٣	٢,٩١٠,٨٧٦	١٠٦,٣١٣	٦,٤٩٥	١٠٦,٣١٣	١٠٦,٣١٣	٢,٩١٠,٨٧٦	١٠٦,٣١٣	٦,٤٩٥
(١,٨٦٠,٩٥٠)	(١٢٢,٤٧٢)	(٤٢,٨٤٥)	(٤,١٨٥)	(٢,٩١٠,٨٧٦)	(١,٨٦٠,٩٥٠)	(١٢٢,٤٧٢)	(٤٢,٨٤٥)	(٤,١٨٥)	(٢,٩١٠,٨٧٦)	(١,٨٦٠,٩٥٠)	(١٢٢,٤٧٢)	(٤٢,٨٤٥)
٣١,٦٢٤,٠٦٤	٩,٣٢٧,٢٣٥	٩,٣٢٧,٢٣٥	٣١,٦٢٤,٠٦٤	٩,٣٢٧,٢٣٥	٣١,٦٢٤,٠٦٤	٩,٣٢٧,٢٣٥	٣١,٦٢٤,٠٦٤	٩,٣٢٧,٢٣٥	٣١,٦٢٤,٠٦٤	٩,٣٢٧,٢٣٥	٣١,٦٢٤,٠٦٤	٩,٣٢٧,٢٣٥
٧٨٣,٥١٩,٤٥٥	٨,٤٨١,٨٤٠	٧,٤٥١,٤٨٦	٢١٧,٤١٢	١,٣٦٢,٨٨٥	٢٨,٤٨٤,٠٤٧	٣٤,٤٨٤,٠٤٧	١٣٦,٧٩٦,٨٦١	٧٩,٦٦٤,٠٠١	٦,٠٥٧,٨٥٤	٩,٥٤٠,٧١٩	١,٣٦٢,٨٨٥	٢١٧,٤١٢
١٣,٦٣٨,٧٧٠	٥٣٢,٧٩٩	٨٧٥,٥١١	١٦,٣٣٠	٨٧٥,٥١١	١٣,٦٣٨,٧٧٠	٥٣٢,٧٩٩	٨٧٥,٥١١	١٦,٣٣٠	٨٧٥,٥١١	١٣,٦٣٨,٧٧٠	٥٣٢,٧٩٩	٨٧٥,٥١١
(٤,٠٤٤,٧٠٣)	(١١٤,٧٣٦)	(٤٢,٨٤٥)	(٣,٦٠٦)	(١٣,٨٩٦)	(٤,٠٤٤,٧٠٣)	(١١٤,٧٣٦)	(٤٢,٨٤٥)	(٣,٦٠٦)	(١٣,٨٩٦)	(٤,٠٤٤,٧٠٣)	(١١٤,٧٣٦)	(٤٢,٨٤٥)
١٣٦,٥١١,٥١٤	٧,٧٥٧,٤٨٧	٦,٩٦٦,٧٧٧	١٥٢,٩٧٣	٨٧٤,٢٢٩	١٣٦,٥١١,٥١٤	٧,٧٥٧,٤٨٧	٦,٩٦٦,٧٧٧	١٥٢,٩٧٣	٨٧٤,٢٢٩	١٣٦,٥١١,٥١٤	٧,٧٥٧,٤٨٧	٦,٩٦٦,٧٧٧
١٧٤,٧٤٢,٥٠٠	١,٥١٩,٧٤٨	٢,٥٦٨,٠٠٤	١٦٨,٨٩٨	٥٨٩,٢٨١	١,٦٨٨,٩٨٨	١,٦٨٨,٩٨٨	١,٦٨٨,٩٨٨	١,٦٨٨,٩٨٨	١,٦٨٨,٩٨٨	١,٦٨٨,٩٨٨	١,٦٨٨,٩٨٨	١,٦٨٨,٩٨٨

الاستهلاك المشترك -

الرصيد كما في أول كانون الثاني

إستثمارات

إستثمارات

الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

مطلبي التبعة المقررة

كما في ٣١ كانون الأول

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة  
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥

(٤) حق استخدام أصول والتزامات عقود إيجار

يمثل هذا البند حق استخدام أصول مستأجرة والنتائج عن عقد استئجار مبنى المجموعة والمنتهي في عام ٢٠٢٦. يتم خصم التزامات عقد الإيجار بنسبة ٨٪.

يوضح الجدول أدناه القيمة الدفترية لحقوق استخدام الموجودات والتزامات عقود الإيجار والحركة عليها خلال السنة:

التزامات عقود الإيجار *	حق استخدام أصول	
دينار	دينار	
١,١٠٢,٥١١	١,١٩١,٤٥٠	كما في ١ كانون ثاني ٢٠٢٥
-	(٢٦٣,١٩٧)	استهلاك السنة
٦٩,٠١٠	-	تكاليف تمويل
(٢٠٠,٠٠٠)	-	دفعات إيجار
٩٧١,٥٢١	٩٢٨,٢٥٣	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥
التزامات عقود الإيجار *	حق استخدام أصول	
دينار	دينار	
٢٤٧,٢٢٥	٢٣٤,٥٤٠	كما في ١ كانون ثاني ٢٠٢٤
١,١٣٨,٧٦٧	١,١٣٨,٧٦٧	إضافات خلال السنة
-	(١٨١,٨٥٧)	استهلاك السنة
٤٨,٥١٩	-	تكاليف تمويل
(٣٣٢,٠٠٠)	-	دفعات إيجار
١,١٠٢,٥١١	١,١٩١,٤٥٠	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤

\* إن تفاصيل مطلوبات عقود الإيجار كما في ٣١ كانون الأول هي كما يلي:

المجموع	طويلة الاجل	قصيرة الاجل	
دينار	دينار	دينار	
٩٧١,٥٢١	٥٨٤,٠٥٧	٣٨٧,٤٦٤	٢٠٢٥
١,١٠٢,٥١١	٧٩٤,٩٤٣	٣٠٧,٥٦٨	٢٠٢٤

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة  
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥

(٥) موجودات مساهمات المشتركين وفلس الريف

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
دينار	دينار	
		الكلفة -
١٩٠,٣٢٠,٣٩٠	٢٠٠,٦١٤,٩٤٩	كما في أول كانون الثاني
١٠,٢٩٤,٥٥٩	١٢,٧٤٥,٢١٨	المحول من مشاريع تحت التنفيذ (إيضاح ٧)
٢٠٠,٦١٤,٩٤٩	٢١٣,٣٦٠,١٦٧	كما في ٣١ كانون الأول
		الاستهلاك المتراكم -
٩٥,٤٦١,٧٦٨	١٠٣,٢٦٤,٦٣٤	كما في أول كانون الثاني
٧,٨٠٢,٨٦٦	٨,٢٢٠,٧٦٩	استهلاك السنة (إيضاح ٢٦)
١٠٣,٢٦٤,٦٣٤	١١١,٤٨٥,٤٠٣	كما في ٣١ كانون الأول
		صافي القيمة الدفترية -
٩٧,٣٥٠,٣١٥	١٠١,٨٧٤,٧٦٤	كما في ٣١ كانون الأول

يتم استهلاك موجودات مساهمات المشتركين وفلس الريف بنسبة ٤٪ سنويا ويتم إطفاء مطلوبات مساهمات المشتركين وفلس الريف المقابلة لها بنفس النسبة وبذلك لا تؤثر على الأداء المالي للشركة. ان تفاصيل مطلوبات مساهمات المشتركين وفلس الريف كما يلي:

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
دينار	دينار	
٦٢,٧٥٠,٥٨٥	٦٦,١٩٦,٩٩٦	مطلوبات مساهمات المشتركين
٣٤,٥٩٩,٧٣٠	٣٥,٦٧٧,٧٦٨	مطلوبات فلس الريف
٩٧,٣٥٠,٣١٥	١٠١,٨٧٤,٧٦٤	

(٦) مدفوعات قضايا التعارضات

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
دينار	دينار	
		الكلفة -
١,٤٦٨,٩٤٤	١,٥٣٥,٥٧٩	كما في أول كانون الثاني
٦٦,٦٣٥	٥١,٤٢٨	إضافات
١,٥٣٥,٥٧٩	١,٥٨٧,٠٠٧	كما في ٣١ كانون الأول
		الإطفاء المتراكم -
١,٤١٧,٦٣٣	١,٤٣٧,١٠٩	كما في أول كانون الثاني
١٩,٤٧٦	٢٥,١٠٦	إطفاء السنة (إيضاح ٢٦)
١,٤٣٧,١٠٩	١,٤٦٢,٢١٥	كما في ٣١ كانون الأول
		صافي القيمة الدفترية -
٩٨,٤٧٠	١٢٤,٧٩٢	كما في ٣١ كانون الأول

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة  
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥

(٧) مشاريع تحت التنفيذ

يمثل هذا البند الأعمال المنفذة والمبالغ المدفوعة للمتعهدين من قبل المجموعة كما يلي:

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
دينار	دينار	
٦,٥٨٠,٥٠٢	١,٨٧٢,٣٣٣	مشاريع التمويل الذاتي
٥,٤١٤,٧٢٥	٦,١٣٠,٨٨١	مشاريع مساهمات المشتركين
٢,٣٤٦,١٥٣	٢,٤٠٨,٦٥٧	مشاريع فلس الريف
١٤,٣٤١,٣٨٠	١٠,٤١١,٨٧١	

إن الحركة على مشاريع تحت التنفيذ كما يلي:

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
دينار	دينار	
٨,٠٢٦,٤٧٠	١٤,٣٤١,٣٨٠	رصيد بداية السنة
١٩,٥٢٠,٣٤٥	٢٢,٦٥٩,١٧٠	إضافات خلال السنة
(٢,٩١٠,٨٧٦)	(١٣,٨٤٣,٤٦١)	المحول الى ممتلكات ومعدات (إيضاح ٣)
(١٠,٢٩٤,٥٥٩)	(١٢,٧٤٥,٢١٨)	المحول إلى موجودات مساهمات المشتركين وفلس الريف (إيضاح ٥)
١٤,٣٤١,٣٨٠	١٠,٤١١,٨٧١	رصيد نهاية السنة

تبلغ كلفة استكمال مشاريع تحت التنفيذ المتوقعة مبلغ ١٠,٦٧٦,٥٨٢ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ ويتوقع الانتهاء من تنفيذها خلال عام ٢٠٢٦.

(٨) موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر

يمثل هذا البند مساهمة المجموعة في الشركات التالية:

٢٠٢٤	٢٠٢٥	نسبة الملكية	
دينار	دينار	%	
٢٨٦,٧١٩	٢٨٦,٧١٩	١١,٤٧	أسهم شركات غير مدرجة / داخل الأردن
٥٠,٠٠٠	٥٠,٠٠٠	٢٠	شركة صناعة المعدات الكهربائية محدودة المسؤولية
٣٣٦,٧١٩	٣٣٦,٧١٩		شركة سما المملكة للمشاريع التجارية والخدمات*

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة  
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥

(٩) مخزون

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
دينار	دينار	
٦,١٥٨,٧٥٦	٧,٠٩٥,٥٥٦	مواد كهرباء ضغط متوسط ومنخفض ولوازم مشتركين
٢٢٨,٤٤٦	٢٨٦,١٦٣	مستودع العدد والأدوات وقطع السيارات والآليات
٩٣,٢٣٨	٨٦,٤٩٣	مستودع القرطاسية والأثاث ومواد الكمبيوتر
٣٤,٩٠٢	٧٠,٩٣٠	مستودع الآليات وقطع غيارها
٤,٦٦٦,٩١٧	٤,٣٥٣,٨١١	مستودع المواد المرتجعة
١١,١٨٢,٢٥٩	١١,٨٩٢,٩٥٣	
(٤,٢٧٥,٢٠٠)	(٤,٣٤٠,٢٣٧)	ينزل: مخصص مخزون بطيء الحركة
٦,٩٠٧,٠٥٩	٧,٥٥٢,٧١٦	
١٩٨,٥٢٤	٣٠٢,٦٣٤	يضاف: مصاريف اعتمادات مستندية وعطاءات
٧,١٠٥,٥٨٣	٧,٨٥٥,٣٥٠	
١,٨٨٣,٥٥٦	٢,٧٥٥,٣١٩	مخزون استراتيجي
٥,٢٢٢,٠٢٧	٥,١٠٠,٠٣١	مخزون
٧,١٠٥,٥٨٣	٧,٨٥٥,٣٥٠	

يتضمن المخزون الاستراتيجي مواد كهرباء ضغط متوسط ومنخفض ولوازم مشتركين يتم استخدامها في مشاريع المجموعة وأعمال الصيانة والاستبدال.

فيما يلي الحركة على مخصص مخزون بطيء الحركة:

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
دينار	دينار	
٣,٦٠٨,٩٨٥	٤,٢٧٥,٢٠٠	رصيد بداية السنة
٦٦٦,٢١٥	٦٥,٠٣٧	المخصص للسنة
-	-	المواد المشطوبة
٤,٢٧٥,٢٠٠	٤,٣٤٠,٢٣٧	رصيد نهاية السنة

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة  
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥

(١٠) ذمم مدينة		
٢٠٢٤	٢٠٢٥	
دينار	دينار	
٣٣,٣١٣,٠٨٠	٣٦,٧٩٠,٥٥٥	ذمم مشتركين اعتياديين منزلي
١٤,٤٦٤,٨٦٣	١٠,٥٧٧,١٦١	ذمم مشتركين اعتياديين غير منزليين ودوائر حكومية
٣٣,٨٠٩	٣٤,٣٧١	ذمم مشتركين اعتياديين منزلي موظف
٨,١٢٨,٥٩٣	٨,٦٤٩,٩٧٩	ذمم مشتركين القطاع التجاري
٢٣٥,٥٨١	٢٣٨,٤١١	ذمم مشتركين العدادات المؤقتة
٨٥٨,٦٤١	٣٠٩,٥١٥	ذمم مشتركين قطاع الاتصالات
١٤٣,٧٧٨	١٥٠,٢٠٢	ذمم مشتركين قطاع البنوك
٤,٠٣١	٩,٣٤٧	ذمم مشتركين الاذاعة والتلفزيون
٢٤,٢٦٣	٢٤,٨٥٤	ذمم مشتركين الفنادق
١,٣٧٢,٤٠٥	١,٣١٠,٦٠٣	ذمم مشتركين صناعيون صغار
٣,٢٣٤,٤٢١	٣,٠٦٤,٣٤٠	ذمم مشتركين صناعيون متوسطين
٣٤,٣٦١,٤١٣	٢٣,٣٤٣,١٠٦	ذمم مشتركين مضخات مياه
٢,٤٠٨,٣٣٦	٢,٣٢٢,٩٦٣	ذمم مشتركين القطاع الزراعي
٨,٤٠٣,٧٥٥	٩,٨٩٦,١٧٢	ذمم مشتركين انارة شوارع
١٥٨,١٦٤	١٣٩,٥٤٠	ذمم مشتركين تجاري / زراعي
٨,٨٧٢,٨٩١	٨,٩١٧,١٦٢	ذمم مشتركين القوات المسلحة الاردنية
١,٧٩٢,٢٦٥	١,٩٤٧,٢٠٣	ذمم قطاع زراعي ثلاثي التعرفة
٤٧٩,٧٤٠	٦١٣,٤٠٨	ذمم مشتركين سيارات شحن
٦٢٤,٩٨٥	٥٩٦,٤٩٠	ذمم مشتركين اتفاقيات تخصيص
٨٦,١٢٦	١١٨,١٩٥	ذمم مشتركين المستشفيات الخاصة
١١٩,٠٠١,١٤٠	١٠٩,٠٥٣,٥٧٧	مجموع ذمم المشتركين المفوترة*
٤,٣٣٢,٨٥١	٦,٢٠٧,٠٩٣	ذمم فروقات استهلاك مقسطة
١٢٣,٣٣٣,٩٩١	١١٥,٢٦٠,٦٧٠	مجموع ذمم المشتركين
٨,٣٦٦,٤٩٩	٥,٣٤٠,١٣٢	فوائد تأخير**
٧٦٩,٩٩٧	٧٤٤,٣٠٣	ذمم مدينة متفرقة
١,٢٦٣,٨٦٤	١,٦٢٤,٤٩١	ذمم دوائر حكومية - مشاريع انارة اخرى
١,٣٧٣,٥١١	١,٢٢٤,٤٥٠	ذمم موظفين
١٣٥,١٠٧,٨٦٢	١٢٤,١٩٤,٠٤٦	
(١١,٦٦٠,١٩٥)	(١٢,١٦٦,٨٧١)	ينزل: مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة
١٢٣,٤٤٧,٦٦٧	١١٢,٠٢٧,١٧٥	

\* يمثل هذا البند قيمة الذمم المرتبطة بمبيعات الطاقة والمستحقة للشركة، بالإضافة الى بعض البنود الأخرى التي تستحق للغير عند تحصيلها مثل (رسوم نفائات، رسوم تلفزيون، فرق أسعار الوقود، بدل خدمات الشبكة) وفيما يلي تفصيل مجموع ذمم المشتركين المفوترة من حيث الجهة المستحقة لها بعد تحصيلها:

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
دينار	دينار	
١٠٩,٧٥٠,٩١٥	٩٩,٣١٧,٧٦١	ذمم مستحقة للشركة
		ذمم مستحقة لصالح الغير وكما يلي:
٣,٨٦٨,١٨٠	٤,٤١٩,٢٢١	ضمن الفواتير الصادرة للمشاركين ولا تتضمن كمية استهلاك الطاقة
٥,٣٨٢,٠٤٥	٥,٣١٦,٥٩٥	ضمن الفواتير الصادرة للمشاركين وتتضمن كمية استهلاك الطاقة
١١٩,٠٠١,١٤٠	١٠٩,٠٥٣,٥٧٧	

\*\* يتم احتساب فوائد التأخير على المبالغ المستحقة الدفع من الدوائر والمؤسسات الحكومية لفترة تزيد عن ٣٠ يوم من تاريخ استلام الفاتورة بنسبة ١٪ شهرياً وبحد أقصى ٩٪ سنوياً من قيمة المبالغ المستحقة.



شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة  
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥

فيما يلي الحركة على مخصص الخسائر الانتمائية المتوقعة:

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
دينار	دينار	
١٠,١١٥,٣١٧	١١,٦٦٠,١٩٥	رصيد بداية السنة
١,٥٤٤,٨٧٨	٥٠٦,٦٧٦	المخصص للسنة
١١,٦٦٠,١٩٥	١٢,١٦٦,٨٧١	

فيما يلي جدول أعمار الذمم غير متدنية القيمة كما في ٣١ كانون الأول:

المجموع	أكثر من ٣٦٥ يوم	١٨١ - ٣٦٥	٩١ - ١٨٠	٦٠ - ٩٠	ذمم غير مستحقة	
دينار	يوم	دينار	يوم	دينار	دينار	
١١٢,٠٢٧,١٧٥	٢٣,٤٩٢,٠٥٤	١٢,٣٥٢,٠٨٦	١٨,٣٢٩,٧٨٤	١,٨٤٦,٨١١	٥٦,٠٠٦,٤٤٠	٢٠٢٥
١٢٣,٤٤٧,٦٦٧	٢٧,١٠٦,٧١٣	٢٤,٨٧٧,٤١٢	١٣,٥٢٢,٠٧٦	٥,٣٩١,٤٨١	٥٢,٥٤٩,٩٨٥	٢٠٢٤

(١١) نقد وأرصدة لدى البنوك

يمثل النقد وأرصدة لدى البنوك في قائمة المركز المالي الموحدة ما يلي:

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
دينار	دينار	
٥,٠٢٧,٧٩٠	١,٦٢٤,٢٩٨	أرصدة لدى البنوك
٩٢,٥٩٤	٩٧,٧٩٣	نقد في الصندوق
٣٠,٠٠٠,٠٠٠	٢٥,٠٠٠,٠٠٠	ودائع قصيرة الأجل تستحق خلال أكثر من ثلاثة أشهر وحتى سنة*
٣٥,١٢٠,٣٨٤	٢٦,٧٢٢,٠٩١	

\* يمثل هذا البند الودائع لدى بنك محلي بالدينار الأردني تستحق خلال فترة أكثر من ثلاثة أشهر وحتى سنة وبمعدل فائدة يتراوح ما بين ٥,١٣٪ - ٦,١٣٪، (٢٠٢٤: ٥,٥٪ - ٦,٧٪)

يمثل النقد وما في حكمه لغرض اعداد قائمة التدفقات النقدية الموحدة ما يلي:

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
دينار	دينار	
٣٥,١٢٠,٣٨٤	٢٦,٧٢٢,٠٩١	نقد في الصندوق وأرصدة لدى البنوك
(٣٠,٠٠٠,٠٠٠)	(٢٥,٠٠٠,٠٠٠)	ينزل: ودائع قصيرة الأجل تستحق خلال أكثر من ثلاثة أشهر وحتى سنة
(٦٥,٧٥٣,٠٨١)	(٧٥,٨٤٥,٥٩٠)	بنوك دائنة وقروض قصيرة الأجل
(٦٠,٦٣٢,٦٩٧)	(٧٤,١٢٣,٤٩٩)	

بنوك دائنة -

يمثل هذا البند رصيد التسهيلات الانتمائية الممنوحة للشركة من عدة بنوك محلية بسقوف وقدرها ٤٦,٥٠٠,٠٠٠ دينار وتحمل متوسط سعر فائدة ٧,٢٧٪ سنوياً (٢٠٢٤: ٧,٢٧٪).

قروض قصيرة الاجل -

قامت شركة كهرباء محافظة اربد بتوقيع اتفاقية توريد الطاقة الكهربائية (تمويل ائتمان طاقة كهربائية) مع البنك الإسلامي الأردني والبنك العربي الإسلامي لتسديد جزء من فاتورة شراء الطاقة الكهربائية من شركة الكهرباء الوطنية وبسقوف ائتمانية متضمنة الربح وقدرها ٨٠,٠٠٠,٠٠٠ دينار وتحمل متوسط سعر فائدة ٤,٤٪ سنوياً (٢٠٢٤: ٤,٧٧٪)، وسيتم تسديد كامل مبلغ القرض خلال عام ٢٠٢٦.

## (١٢) حقوق الملكية

### رأس المال -

قررت الهيئة العامة في اجتماعها غير العادي بتاريخ ٢٠ نيسان ٢٠٢٥ زيادة رأس مال الشركة بمبلغ ٦,٠٠٠,٠٠٠ دينار عن طريق رسملة مبلغ الزيادة من رصيد الأرباح المدورة ليصبح رأس مال الشركة ٢٧,٠٠٠,٠٠٠ دينار بقيمة أسمية دينار للسهم الواحد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥، هذا وقد حصلت المجموعة على موافقة هيئة الأوراق المالية لزيادة رأس المال بمبلغ ٥,٧٨٥,٧٣٣ دينار بدلا من ٦,٠٠٠,٠٠٠ دينار، وعليه يصبح رأس مال الشركة المصرح به ٢٧,٠٠٠,٠٠٠ دينار ورأس المال المكتتب به والمدفوع ٢٦,٧٨٥,٧٣٣ دينار.

### إحتياطي إجباري -

تمثل المبالغ المتجمعة في هذا الحساب ما تم تحويله من الأرباح السنوية قبل الضريبة بنسبة ١٠٪ خلال السنة والسنوات السابقة وهو غير قابل للتوزيع على المساهمين. لا يجوز وقف التحويل للإحتياطي الإجباري قبل أن يبلغ رصيده ٢٥٪ من رأس المال المصرح به. إلا أنه يجوز بموافقة الهيئة العامة للشركة الإستمرار في التحويل إلى أن يبلغ رصيد الإحتياطي الاجباري ١٠٠٪ من رأس المال المجموعة المصرح به.

### إحتياطي إختياري -

تمثل المبالغ المتجمعة في هذا البند ما تم تحويله من الأرباح السنوية الصافية بنسبة لا تزيد عن ٢٠٪ خلال السنوات وهو قابل للتوزيع على المساهمين.

### أرباح موزعة -

وافقت الهيئة العامة للمساهمين في اجتماعها العادي المنعقد بتاريخ ٢٠ نيسان ٢٠٢٥ على توزيع مبلغ ٧,٢٥٠,٠٠٠ دينار كأرباح على المساهمين عن أرباح عام ٢٠٢٤ بنسبة ٣٤,٥٪ من رأس المال المكتتب به والمدفوع في تاريخ الاجتماع.

وافقت الهيئة العامة للمساهمين في اجتماعها العادي المنعقد بتاريخ ٢١ نيسان ٢٠٢٤ على توزيع مبلغ ٥,٦٠٠,٠٠٠ دينار كأرباح على المساهمين عن أرباح عام ٢٠٢٣ بنسبة ٤٠٪ من رأس المال المكتتب به والمدفوع في تاريخ الاجتماع.

## (١٣) مساهمات مشتركين مقبوضة مقدما

يمثل هذا البند المبالغ المستلمة مقدما من المشتركين لقاء تنفيذ مشاريع مساهمات المشتركين، حيث تقوم المجموعة بإقفال هذا البند بعد اتمام المشروع في بندي مطلوبات مساهمات المشتركين وفائض مساهمات المشتركين.

## (١٤) فائض مساهمات المشتركين

يمثل هذا البند صافي إيرادات مساهمات المشتركين حيث يتم الاعتراف بالفرق بين المبالغ المستلمة من مساهمات المشتركين وتكلفة تلك المشاريع المنجزة والممولة من قبلهم، هذا وتقوم المجموعة بإطفاء هذا الفائض بنسبة ٤٪ سنويا.

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة  
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥

(١٥) مخصص تعويض نهاية الخدمة

يمثل هذا البند المبالغ المستحقة لموظفي المجموعة مقابل تعويض نهاية الخدمة. تقوم المجموعة باحتساب مخصص تعويض نهاية الخدمة كما في ٣١ كانون الأول بناءً على الرواتب الاجمالية المدفوعة مضروبة بعدد سنوات الخدمة مخصوماً منها مساهمة المجموعة في الضمان الاجتماعي بحد أقصى ٨٪، وحسب النظام المقر لهذه الغاية.

إن الحركة على القيمة الحالية لمخصص تعويض نهاية الخدمة كما يلي:

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
دينار	دينار	
١٠,٦٩٢,٧١٩	١١,٥٩١,٠١٥	لرصيد في بداية السنة
١,٣٢٦,٤٢٧	٢,٠٩٩,٨٠٨	المحمل على السنة
(٤٢٨,١٣١)	(٧٩٦,٧٣٩)	المدفوع خلال السنة
١١,٥٩١,٠١٥	١٢,٨٩٤,٠٨٤	الرصيد في نهاية السنة

إن تفاصيل مخصص تعويض نهاية الخدمة المحمل على السنة كما يلي:

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
دينار	دينار	
٦٦٠,٦٧٦	١,٠٤٥,٨٨٧	الفائدة على الالتزام
٦٦٥,٧٥١	١,٠٥٣,٩٢١	كلفة الخدمة الحالية
١,٣٢٦,٤٢٧	٢,٠٩٩,٨٠٨	مصروف السنة

تم توزيع مخصص تعويض نهاية الخدمة المحمل على السنة كما يلي:

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
دينار	دينار	
٩٧٥,٠٧٠	١,٧٥٤,٥٥٤	المصاريف الإدارية (إيضاح ٢٥)
٣٥١,٣٥٧	٣٤٥,٢٥٤	ما تم رسملته على مشاريع تحت التنفيذ
١,٣٢٦,٤٢٧	٢,٠٩٩,٨٠٨	

إن الافتراضات الاكتوارية الأساسية المستخدمة لتحديد قيمة مخصص تعويض نهاية الخدمة هي كما يلي:

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
٦,١٪	٦,٢٣٪	معدل الخصم
٠,١٨٪	٠,٠٧٪	معدل الوفيات
٥٪	٤٪	معدل الزيادة السنوية للرواتب
٢٪	٤,٥٪	معدل الاستقالات
٨٪	٨٪	نسبة مساهمة المجموعة في الضمان الاجتماعي المطروحة من تعويض نهاية الخدمة للموظف

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة  
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥

يوضح الجدول التالي التغيرات الممكنة في القيمة الحالية لتعويض نهاية الخدمة كما في ٣١ كانون الأول نتيجة التغير بمقدار ١٪ في معدل الخصم ومعدل زيادة الرواتب ومعدل الاستقالات:

الزيادة بمقدار ١٪ في معدل	الأثر على القيمة الحالية لمخصص تعويض نهاية الخدمة ٢٠٢٥ دينار
الخصم	(١,٣٥١,٧٤٨)
الزيادة في الرواتب	١٦٤,٦٥٩
الاستقالات	(١٧٩,٤٤٦)
النقص بمقدار ١٪ في معدل	الأثر على القيمة الحالية لمخصص تعويض نهاية الخدمة ٢٠٢٥ دينار
الخصم	١,٨٤١,٤١١
الزيادة في الرواتب	(١٦٤,٦٥٩)
الاستقالات	١٧٩,٤٤٦

**(١٦) قرض طويل الأجل**

قامت المجموعة خلال عام ٢٠٢٣ بتوقيع اتفاقية قرض مع البنك الإسلامي الأردني بمبلغ ١٨,٠٠٠,٠٠٠ دينار وبمراجعة قدرها ٣,١٥٠,٠٠٠ دينار وبمقدار نسبة مريحة ٣,٥٪. يسدد القرض بموجب ١٠ أقساط نصف سنوية بقيمة ١,٨٠٠,٠٠٠ دينار للقسط، بحيث استحققت الدفعة الأولى بشهر أيار ٢٠٢٥ وتستحق الدفعة الأخيرة بشهر تشرين الثاني ٢٠٢٨، وبالتالي فإن مجموع قيمة القرض مع المراجعة تساوي ٢١,١٥٠,٠٠٠ دينار.

إن قيمة الدفعات السنوية واستحقاقاتها لأقساط القرض هي كما يلي:

السنة	المبلغ دينار
٢٠٢٦	٣,٦٠٠,٠٠٠
٢٠٢٧	٣,٦٠٠,٠٠٠
٢٠٢٨	٣,٦٠٠,٠٠٠
	١٠,٨٠٠,٠٠٠

**(١٧) تأميمات نقدية للمشاركين**

يمثل هذا البند المبالغ المستلمة من المشاركين كتأميمات نقدية مقابل خدمات توصيل الكهرباء وذلك بناءً على تعليمات تكاليف التوصيل الصادرة عن هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن.

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة  
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥

(١٨) ذمم دائنة

٢٠٢٤	٢٠٢٥
دينار	دينار
٨٧,٧٧٥,٢٣٦	٨٦,٩٤٩,٠٣٢
٤,٩٨٨,١٣٩	٢,٣٣٣,٦١٨
١,٩٣٨,٣٠٧	٢,٢٨٦,٨٢٩
٣٤٤,٨٠٨	٢٦٧,٦٥٩
٦٤٤,٩٥٦	٦١٥,٨١٣
٣٩٢,٣٨٥	٣٥٨,٠١٠
١٦١,١٥٠	١٤٩,٤٠٢
٢٢,٢٠٥,١٠٥	١٦,٠٠٩,٥٠٤
٥,٨١٤,٧٦٤	٦,٤٥٧,٨٧٩
٢,٨٢٢,٧٧٢	٢,٩٧٦,٢٢٠
٣,٣٦٤,٧٠٣	٢,٩٧٧,٣٤٨
٢٢٦,٥٦١	٩٤,١٦٤
١٣٠,٦٧٨,٨٨٦	١٢١,٤٧٥,٤٧٨

شركة الكهرباء الوطنية- مشتريات الطاقة  
شركة الكهرباء الوطنية- فوائد التأخير  
شركة الكهرباء الوطنية - بدل خدمات الشبكة  
شركة الكهرباء الوطنية - تخصيص  
شركة البادية لتوليد الطاقة - مشتريات طاقة متجددة  
شركة كهرباء الوطنية - فرق أسعار الوقود  
شركة المصادر الخضراء لتوليد الطاقة-مشتريات الطاقة المتجددة  
ذمم موردين  
البلديات- رسوم نفايات  
وزارة المالية - رسوم تلفزيون  
فلس الريف  
أخرى

(١٩) أرصدة دائنة أخرى

٢٠٢٤	٢٠٢٥
دينار	دينار
٤,٢١٢,١٧٠	٤,٦٣٩,٥٢٣
١,٣٩٧,٨٩٤	١,٨٨١,٤٠٨
٦١,٠٨٠	٦٨,٩٧٠
١٥٧,٠٤٤	١١٠,٧٨٢
٧٩,٣٤٢	٩٥,٧٢٨
٥٨٣,٠٤١	٧٤١,٢١٦
١,٦٤٥	١,٦٤٥
٨٤,٦٧٢	١٣٩,٠٩١
٥٨,٦١٤	١٦٠,٥٨٨
٥٤,٠٠٠	٥٥,٠٠٠
٤٠٢,١٠٠	٥٨٤,٤٦٩
٨٢٨,٠٧٥	٦٣٠,٤٢٤
١,١١٦	٥٣١,٩٧٤
٣٢٧,٤٩٢	٨٠٠,٥٧٥
٨,٢٤٨,٢٨٥	١٠,٤٤١,٣٩٣

صندوق التأمين الصحي  
أمانات مشتركين  
أمانات طلبات اشتراكات غير منفذة  
أمانات بدل طلب ربط نظم مصادر طاقة متجددة  
رسوم تمديدات مشتركين مقبوضة مقدماً  
أمانات عامة  
أمانات المكاتب البريدية  
أمانات دوائر حكومية - مشاريع  
أمانات ضريبة المبيعات  
مكافأة أعضاء مجلس الإدارة  
مبالغ مستحقة للمتعهدين  
أرباح مساهمين قيد التوزيع  
أمانات مستودع تالف  
أخرى

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة  
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥

(٢٠) مخصصات مختلفة

تمثل المخصصات الظاهرة في قائمة المركز المالي الموحدة ما يلي:

٢٠٢٤		٢٠٢٥		٢٠٢٥		٢٠٢٤	
المجموع	المجموع	مخصصات	مخصصات	صندوق	مخصص	المجموع	المجموع
دينار	دينار	الالتزامات	الالتزامات	الخدمة	اجازات	دينار	دينار
		وظيفية	قضايا	الاجتماعية	الموظفين		
		دينار	دينار	دينار	دينار		
٢,٢٤٠,٨٥١	٣,٤٠٢,٥٥٢	-	١,١٩٦,٨٥٥	٨٨٦,٩٣٥	٣٩٥	١,٣١٨,٣٦٧	الرصيد في بداية السنة
١,١٩٦,٨٥٥	٢٥٥,٨١٩	١٢,٥٠٠	-	٢٤١,٩٩٦	١,٣٢٣	-	المحمل على السنة
(٣٥,١٥٣)	(١٤٢,٢٢٧)	(٤٥٠)	(٩٢,٣٠٣)	(٣,٨٢٩)	(٤٥,٦٤٥)	(٤٥,٦٤٥)	المدفوع خلال السنة
٣,٤٠٢,٥٥٣	٣,٥١٦,١٤٤	١٢,٠٥٠	١,١٠٤,٥٥٢	١,١٢٥,١٠٢	١,٧١٨	١,٢٧٢,٧٢٢	الرصيد في نهاية السنة

(٢١) ضريبة الدخل

موجودات ضريبية مؤجلة -

يمثل هذا البند الموجودات الضريبية المؤجلة والنتيجة عن الفروقات المؤقتة بين الربح الضريبي والربح المحاسبي نتيجة لمخصص تعويض نهاية الخدمة والمخصصات الأخرى.

إن تفاصيل هذا البند هي كما يلي:

٣١ كانون الأول		٢٠٢٥		٢٠٢٤		٢٠٢٤	
الضريبة	الضريبة	المبالغ	المبالغ	الضريبة	الضريبة	الضريبة	الضريبة
المؤجلة	المؤجلة	المحرة	المضافة	المؤجلة	المؤجلة	المؤجلة	المؤجلة
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
٣,١٢٩,٥٧٥	٣,٤٨١,٤٠٣	١٢,٨٩٤,٠٨٤	(٧٩٦,٧٣٩)	٢,٠٩٩,٨٠٨	١١,٥٩١,٠١٥	٣,١٢٩,٥٧٥	٣,٤٨١,٤٠٣
٣٥٥,٩٦١	٣٤٣,٦٣٥	١,٢٧٢,٧٢٢	(٤٥,٦٤٥)	-	١,٣١٨,٣٦٧	٣٥٥,٩٦١	٣٤٣,٦٣٥
٢٣٩,٤٧٢	٣٠٣,٧٧٧	١,١٢٥,١٠٢	(٣,٨٢٩)	٢٤١,٩٩٦	٨٨٦,٩٣٥	٢٣٩,٤٧٢	٣٠٣,٧٧٧
٣,٧٢٥,٠٠٨	٤,١٢٨,٨١٥	١٥,٢٩١,٩٠٨	(٨٤٦,٢١٣)	٢,٣٤١,٨٠٤	١٣,٧٩٦,٣١٧	٣,٧٢٥,٠٠٨	٤,١٢٨,٨١٥

إن الحركة على بند الموجودات الضريبية المؤجلة هي كما يلي:

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
دينار	دينار	
٣,٤٩١,٤٧٩	٣,٧٢٥,٠٠٨	الرصيد في بداية السنة
٢٣٣,٥٢٩	٤٠٣,٨٠٧	التغير خلال السنة
٣,٧٢٥,٠٠٨	٤,١٢٨,٨١٥	الرصيد في نهاية السنة

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة  
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥

مخصص ضريبة الدخل-

إن الحركة على مخصص ضريبة الدخل كما يلي:

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
دينار	دينار	
٣,٦٦٣,٣٩٧	٣,٨٠١,٨٨٦	الرصيد في بداية السنة
٤,٥٨٨,١٩٩	٣,٧٩٤,٥١١	ضريبة الدخل للسنة
(٤,٤٤٩,٧١٠)	(٤,٢٤٥,٩٣٦)	ضريبة الدخل المدفوعة
٣,٨٠١,٨٨٦	٣,٣٥٠,٤٦١	الرصيد في نهاية السنة

إن ضريبة دخل السنة الظاهرة في قائمة الدخل الشامل الموحدة تتكون مما يلي:

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
دينار	دينار	
٤,٥٨٨,١٩٩	٣,٧٩٤,٥١١	ضريبة دخل السنة
(٢٣٣,٥٢٩)	(٤٠٣,٨٠٧)	المضاف من موجودات ضريبية مؤجلة
٤,٣٥٤,٦٧٠	٣,٣٩٠,٧٠٤	

فيما يلي تفاصيل ضريبة دخل السنة الظاهرة في قائمة الدخل الشامل الموحدة والتي تخص شركة كهرباء محافظة اربد وتسوية الربح المحاسبي مع الربح الضريبي:

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
دينار	دينار	
١٤,٤٨٩,٧٢٠	١٢,٦٥٢,٢٠٩	الربح المحاسبي قبل الضريبة
(٢,٢٦١,٦٨٨)	(١,٥٢٥,٧٣٢)	ايرادات غير خاضعة للضريبة
٤,٧٦٥,٢٩٩	٢,٩٢٧,٢٦٨	مصروفات غير مقبولة ضريبيا
١٦,٩٩٣,٣٣١	١٤,٠٥٣,٧٤٥	الربح الضريبي
٤,٥٨٨,١٩٩	٣,٧٩٤,٥١١	ضريبة دخل والمساهمة الوطنية للسنة
(٢٣٣,٥٢٩)	(٤٠٣,٨٠٧)	موجودات ضريبية مؤجلة مكونة خلال السنة
٤,٣٥٤,٦٧٠	٣,٣٩٠,٧٠٤	ضريبة الدخل للسنة
٪٢٧	٪٢٧	نسبة ضريبة الدخل القانونية
٪٣٠,١٢	٪٢٦,٨٤	نسبة ضريبة الدخل الفعلية

تم احتساب ضريبة الدخل المستحقة للسنوات المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ و ٢٠٢٤ وفقاً لقانون ضريبة الدخل رقم (٣٤) لسنة ٢٠١٤ وتعديلاته. إن نسبة ضريبة الدخل القانونية للشركة هي ٢٤٪ بالإضافة الى ٣٪ تستحق كضريبة مساهمة وطنية بحسب قانون الضريبة رقم (٣٤) لسنة ٢٠١٤ وتعديلاته.

حصلت المجموعة على مخالصة نهائية من دائرة ضريبة الدخل حتى عام ٢٠٢٠. قامت المجموعة بتقديم كشوفات التقدير الذاتي عن عام ٢٠٢١ و ٢٠٢٢ و ٢٠٢٣ و ٢٠٢٤. قامت المجموعة بدفع المبالغ المستحقة عليها لصالح ضريبة الدخل للفترة التي تغطي النصف الأول من عام ٢٠٢٥. ولم يتم تدقيقهم بعد من قبل دائرة ضريبة الدخل والمبيعات حتى تاريخ إعداد هذه القوائم المالية الموحدة.

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة  
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥

**(٢٢) جهات ذات علاقة**

تمثل الجهات ذات العلاقة المساهمين الرئيسيين والمجموعة الأم وأعضاء مجلس الإدارة والشركات التي هم فيها ملاك رئيسيين. يتم اعتماد الأسعار والشروط المتعلقة بهذه المعاملات من قبل إدارة المجموعة.

فيما يلي ملخص الأرصدة مع جهات ذات علاقة الظاهرة في قائمة المركز المالي الموحدة ضمن بنود الذمم المدينة والذمم الدائنة:

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
دينار	دينار	
١٨,١٥٨	٢٦,٠٩٠	مبالغ مستحقة من شركة توزيع الكهرباء المساهمة العامة المحدودة (الشركة الأم)
٣٣,٥٧٥	١,٠٠٠	مبالغ مستحقة الى شركة صناعة المعدات الكهربائية محدودة المسؤولية (شركة شقيقة)
٤٤,٤٣٩	٣٨,٧٢٦	مبالغ مستحقة من شركة سما المملوكة للمشاريع التجارية والخدمات (شركة حليفة)

فيما يلي ملخص المعاملات مع جهات ذات العلاقة الظاهرة في قائمة الدخل الشامل الموحدة:

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
دينار	دينار	
٢,٧١٥,٣٠٢	١٥٦,٦٧٠	مشتريات من شركة توزيع الكهرباء المساهمة العامة المحدودة (الشركة الأم)
٧٣٠,٠٥٢	٤٥٨,٤٤٤	مشتريات من شركة صناعة المعدات الكهربائية (شركة شقيقة)

فيما يلي ملخص لمنافع (رواتب ومكافآت ومنافع أخرى) الإدارة التنفيذية العليا للشركة:

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
دينار	دينار	
٩١٧,٩٠٧	٨٣٠,٦٧٩	رواتب ومكافآت ومنافع أخرى
٣٠١,٤٢٩	٣٠٢,٤٥٦	تنقلات ومكافآت رئيس وأعضاء مجلس الإدارة

**(٢٣) اجمالي الربح**

تمثل مبيعات الطاقة مبيعات المجموعة لجميع المشتركين بكافة تصنيفاتهم وتمثل تكلفة شراء الطاقة مشتريات الطاقة من شركة الكهرباء الوطنية ومصادر الطاقة المتجددة. (إيضاح ٣١)

يتم تحديد سعر تعرفه البيع والشراء لشركة كهرباء محافظة اربد من قبل هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن، ويتم شراء الطاقة الكهربائية من شركة الكهرباء الوطنية ومصادر الطاقة المتجددة.



شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة  
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥

(٢٤) إيرادات تشغيلية أخرى، بالصافي

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
دينار	دينار	
١,٠٣٣,٠١٠	١,١٩٨,٦٣٩	رسوم تمديدات المشتركين
١٥,٠٦٤	٢,٠٣٨	رسوم تمديدات البلديات
١,٨٨٧,١٧٥	١,٩٥٠,٦٩٠	أجور عدادات
٦٢٦,٢٢٧	٦٤٥,٨٩٠	رسوم متفرقة
٣٨,٩٠٨	٢٩,٥٢٢	أجور ورش
(١,٥٣٣,٤٥٣)	(١,٣٦١,١٢٣)	صافي خسائر مشاريع مساهمات فلس الريف المنجزة
(١,٥٧٩,٢٨٥)	(٢,٠٨٨,٥٢٨)	صافي خسائر مشاريع مساهمات المشتركين المنجزة
٦٣٤	٤٢	رسوم بدل خدمات الشبكة/ طاقة متجددة
١,٧٨٤,٨٠٩	١,٣٦١,٤٧٤	رسوم إيصال التيار الكهربائي
٨٤,٩٥٨	١٠٠,١٢٠	رسوم استبدال عدادات
٢٣,٢٢٢	٢٢,١٦٦	أخرى
٢,٣٨١,٢٦٩	١,٨٦٠,٩٣٠	

(٢٥) مصاريف إدارية

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
دينار	دينار	
٨,٢٠٨,٨١٣	٧,٤٤٥,٤٣٥	رواتب ومنافع الموظفين
٨,٢١٧,٤٠٦	٩,٥٣٤,٢٩٥	مصاريف خدمات المشتركين
٤,١١٩,٦٨٩	٤,٤٥٥,٦٨٩	مصاريف صيانة وخطوط النقل
٩٨٢,٩٨٦	٧٢١,٠٨٣	استشارات وتعويضات ورسوم واتعاب قانونية ومهنية
٩٧٥,٠٧٠	١,٧٥٤,٥٥٤	تعويض نهاية الخدمة (إيضاح ١٥)
١,٣٧١,٧٣١	١,٠٧٨,٦٦٧	مصاريف سيارات
٨٢٨,٣٧٦	٥٥٥,٠٠٤	تنظيف وحراسة مباني الشركة
٨٤٩,٠١٢	٩٣٦,٦٢٠	عمولة تحصيل فواتير الكهرباء
٥٠٤,٦٩٦	٥١٣,٣٣٢	مصاريف التأمين
-	٢٤١,٩٩٦	مخصص تعويضات قضائية (إيضاح ٢٠)
٤٨٦,٢١٧	٥١٠,٧٧٦	رخص واشتراكات ورسوم حكومية
٢٢٠,٤٤٥	١٨٧,٦٣٢	قرطاسية ومطبوعات وصحف وإعلانات
١٥١,٠٣٥	١٥١,٠٧٢	مصاريف الإيجارات
١٨١,٨٥٧	٢٦٣,١٩٧	مصروف استهلاك- مبنى الإدارة المستأجرة (إيضاح ٤)
٤٨,٥١٩	٦٩,٠١٠	مصروف فائدة- مبنى الإدارة المستأجرة (إيضاح ٤)
٢,٠٩٢,٦٩٣	٢,٠٢٠,٥٢٦	أخرى
٢٩,٢٣٨,٥٤٥	٣٠,٤٣٨,٨٨٨	
(٣٣٨,٣٠٤)	(٥٧٨,٤٦٨)	المحول لمصاريف الأنشطة غير الأساسية (إيضاح ٢٩)
٢٨,٩٠٠,٢٤١	٢٩,٨٦٠,٤٢٠	

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة  
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥

**(٢٦) استهلاكات وإطفاءات**

ان تفاصيل بند الاستهلاكات والإطفاءات الظاهر في قائمة الدخل الشامل الموحدة كما يلي:

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
دينار	دينار	
١٣,٣٨٨,٧٧٠	١٥,٤٣٨,٧٨٩	استهلاك ممتلكات ومعدات (إيضاح ٣)
١٩,٤٧٦	٢٥,١٠٦	إطفاء قضايا التعارضات (إيضاح ٦)
٧,٨٠٢,٨٦٦	٨,٢٢٠,٧٦٩	استهلاك موجودات مساهمات المشتركين وفسل الريف (إيضاح ٥)
(٧,٨٠٢,٨٦٦)	(٨,٢٢٠,٧٦٩)	ينزل: إطفاء مطلوبات مساهمات المشتركين وفسل الريف
١٣,٤٠٨,٢٤٦	١٥,٤٦٣,٨٩٥	الاستهلاك والإطفاء

تم توزيع الاستهلاكات والإطفاءات كما يلي:

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
دينار	دينار	
١٣,٢٦٣,٨٥٨	١٥,١٧٥,٢٢٨	الاستهلاكات والإطفاءات الظاهرة في قائمة الدخل الشامل الموحدة
١٤٤,٣٨٨	٢٨٨,٦٦٧	استهلاكات الأنشطة غير الأساسية (إيضاح ٢٩)
١٣,٤٠٨,٢٤٦	١٥,٤٦٣,٨٩٥	

**(٢٧) الربح من النشاط الأساسي**

بناءً على رخصة التوزيع وتزويد الكهرباء الممنوحة للشركة بتاريخ ٣٠ حزيران ٢٠٠٨ من قبل هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن يتم تحديد العائد السنوي من الأنشطة الأساسية قبل تنزيل الضريبة من قاعدة الموجودات المعتمدة من قبل هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن. وتشير النتائج المالية للشركة بأن العجز في الأرباح ما زال مستمراً لنهاية عام ٢٠٢٥، ويتم المطالبة بمعالجة هذا العجز حسب منهجية تحديد التعرفة الواردة في الرخصة الممنوحة للشركة ويكون مبلغ العجز خاضع للمراجعة والتعديل من قبل هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن تماشياً مع ما ورد في الرخصة.

**(٢٨) إيرادات الأنشطة غير الأساسية**

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
دينار	دينار	
١,٨١٩,٢٩٧	١,٨٥٥,٨٥٢	إيرادات تحصيل رسوم النفائات
٥٧٢,٢٥٢	٢٨٣,٢٦١	إيرادات صيانة إنارة الشوارع
٥٦٢,٦٥٦	١,٩١٩,٣٥٢	إيرادات مبيعات مستودع تالف
٣٦٠,٨٩٤	٣٦٧,٤٤٣	إيرادات تحصيل رسوم التلفزيون
٢٧٤,٨٤٣	١٦٤,٦٨٩	إيرادات استشارات مصادر الطاقة المتجددة
٣٥٢,٠٧٤	٣٥٢,٥٧٢	إيرادات تأجير الأعمدة
٢٠٨,١١٥	١٨٦,٤٢٩	إيرادات غرامات تأخير
٢٠٩,٤٥٣	٢٤٦,١٦٨	إيرادات تعويضات أضرار
٤٥,٥٥٩	٣٧,٧٧١	إيرادات أعمال مقاولات مقدمة للغير
٤١,٥٦٤	٤٤,٨٣٥	إيرادات نسخ عطاءات
٢١,٧٣٨	٢١,٧٣٨	إيرادات فوائد تأخير ايداع البريد
١٢,٦٠٠	١٢,٦٠٠	إيرادات دعم فني عدادات ذكية/الزعتري
١,٠٢٤	١,٠٢٤	إيرادات مباني مؤجرة
-	٢,١٨٠,٧٢٥	إيرادات تنفيذ شبكات خاصة
١٥٦,٦٨٢	٧٠٤,٦١٥	إيرادات أخرى
٤,٦٣٨,٧٥١	٨,٣٧٩,٠٧٤	

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة  
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥

(٢٩) مصاريف الأنشطة غير الأساسية

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
دينار	دينار	
٥٦٩,٩٦٥	١,٦٤٨,١٨٠	تكلفة مبيعات مستودع تالف
-	٨٢٠,٤٤٩	تكلفة تنفيذ شبكات خاصة
١٠٥,٦٠١	١٢٠,٨٣٨	تبرعات
٢٦٠,٢٦٠	٢٦١,٤٥٦	مصاريف اعضاء مجلس الادارة
٤٢,١٨٠	٥٥,٠٠٠	حوافز أنشطة غير أساسية
٣٩,٢١٧	٣٨,٣٤٣	تكلفة صيانة اضاءة الشوارع
٢٠,٥٨١	١٤,٨٣٤	تكلفة أعمال مقاولات مقدمة للغير
٤,٢٧٩	١٠,٣١٩	خسائر فروقات عملات أجنبية
٢,٥٣٩	١,٩٩٣	مصاريف تأجير الاعمدة
٥٥٠,٠٠٠	٩٠٠	مكافأة موظفين
١٣٨,٩٨٠	١١٠,٧٥٩	أخرى
١,٧٣٣,٦٠٢	٣,٠٨٣,٠٧١	
٣٣٨,٣٠٤	٥٧٨,٤٦٨	يضاف: حصة الأنشطة غير الأساسية من المصاريف الإدارية المشتركة (إيضاح ٢٥)
١٤٤,٣٨٨	٢٨٨,٦٦٧	حصة الأنشطة غير الأساسية من مصاريف الاستهلاك (إيضاح ٢٦)
٢,٢١٦,٢٩٤	٣,٩٥٠,٢٠٦	

(٣٠) حصة السهم الأساسية والمخفضة من ربح السنة

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
دينار	دينار	
١٠,١٠١,٢٤٠	٩,٢٣٩,٤٨٤	ربح السنة (دينار)
٢٦,٧٨٥,٧٣٣	٢٦,٧٨٥,٧٣٣	المتوسط المرجح لعدد الأسهم (سهم)
فلس/ دينار	فلس/ دينار	
٠/٣٧٧	٠/٣٤٥	الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح السنة

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

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة  
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥

(٣١) القطاعات التشغيلية

تم تحديد أسلوب عرض القطاعات الرئيسية على أساس أن المخاطر والمنافع المتعلقة للشركة تتأثر بشكل جوهري باختلاف الخدمات لتلك القطاعات. إن هذه القطاعات منظمة ومدارة بشكل منفصل حسب طبيعة الخدمات بحيث تشكل كل منها وحدة منفصلة والتي يتم قياسها وفقاً للتقارير التي يتم استعمالها من قبل المدير التنفيذي وصانع القرار الرئيسي لدى المجموعة.

يتم تنظيم المجموعة لأغراض إدارية من خلال قطاعات الأعمال التالية حسب مبيعات الطاقة:

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
دينار	دينار	
١٢٤,٢٧٤,٨٩٨	١٣٠,٢٧٥,٣٨٣	مبيعات مشتركين اعتياديين منزلي
٢٢,٧٢٥,٩٦٠	٢٢,٦٩٧,٤٩٧	مبيعات مشتركين اعتياديين غير منزليين ودوائر حكومية
٢٦١,٨٥٢	٢٧٠,٥٦٨	مبيعات مشتركين اعتياديين منزلي موظف
٣٨,٥٣٩,٠١٨	٤١,١٥٢,١٤٣	مبيعات مشتركين القطاع التجاري
٤٥٤,٢٨٨	٤٩٨,٩٠٩	مبيعات مشتركين العدادات المؤقتة
٤,٠١١,٦١١	٣,٠٥٥,٩٧٨	مبيعات مشتركين قطاع الاتصالات
١,٧٥٠,٣٠٥	١,٦٧٢,٦١١	مبيعات مشتركين قطاع البنوك
٧٥,١٧٣	٧٦,١٦٠	مبيعات مشتركين الاذاعة والتلفزيون
١٧٢,٢٩٤	٢٠٩,٥٠٧	مبيعات مشتركين الفنادق
٥,٨٨٢,٨٣٢	٥,٩٢٥,٩٩٢	مبيعات مشتركين صناعيون صغار
١٩,٦٦٧,٠٥٥	٢٠,٩١٥,٢٨٥	مبيعات مشتركين صناعيون متوسطين
٢٣,٠٤٤,٤٧٠	٢٣,٤٣١,٥٨٠	مبيعات مشتركين مضخات مياه
١٥,٠٣٧,٩٤٥	١٥,٤٤٣,٨٦٢	مبيعات مشتركين القطاع الزراعي
١٣,٧٣٩,١٩٩	١٣,٦٧٠,٣٠٧	مبيعات مشتركين ائارة شوارع
٦١٢,٦٢٧	٦٩٣,٥٦٨	مبيعات مشتركين تجاري / زراعي
١٠,٧١٩,٥٨٤	١١,٤٧٠,٦٧١	مبيعات مشتركين القوات المسلحة الاردنية
٧,٨٦٦,٠٩١	٦,١٨٥,١١٣	مبيعات فروقات الاستهلاك
١٠,٣٧٣,٣٥١	١٢,٩٠٤,٦٥٨	مبيعات مشتركين زراعي ثلاثي التعرفة
٣٨٨,٣٤٢	٤٢٨,٣٣٠	مبيعات مشتركين المستشفيات الخاصة
٣,٠٦٧,٨١٩	٤,٨٤٢,٢٩٤	مبيعات مشتركين اتفاقيات تخصيص
٢,٢٨٨,٩٥٢	٤,٤٤٥,٠٠١	مبيعات مشتركين سيارات الشحن الكهربائي
٣٠٤,٩٥٣,٦٦٦	٣٢٠,٢٦٥,٤١٧	

تقوم إدارة المجموعة بمراقبة مبيعات قطاعات الأعمال بشكل منفصل لأغراض تقييم الأداء. يتم تقييم الأداء القطاعي بناء على المبيعات لكل قطاع.

القطاع الجغرافي يرتبط في تقديم منتجات أو خدمات في بيئة اقتصادية محددة خاضعة لمخاطر وعوائد تختلف عن تلك المتعلقة بقطاعات عمل في بيئات اقتصادية أخرى. علماً ان جميع القطاعات التشغيلية مرتبطة في قطاع جغرافي واحد وهو منطقة شمال المملكة الأردنية الهاشمية.

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة  
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥

(٣٢) ارتباطات والتزامات محتملة

كفالات واعتمادات -

على المجموعة بتاريخ القوائم المالية الموحدة التزامات محتملة تتمثل في كفالات بنكية واعتمادات مستندية بمبلغ ١,٧١٧,٢٦٣ دينار (٢٠٢٤: ٦,٢٨٥,٦٠٨ دينار).

قضايا -

بلغت قيمة القضايا المقامة على المجموعة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ مبلغ ٢,٤١٢,١٤٩ دينار (٣١ كانون الأول ٢٠٢٤: ٢,٤٩٣,١٢٥ دينار). ويرأي إدارة المجموعة ومستشارها القانوني فإن المخصص المحتسب مقابل هذه القضايا كافٍ لمواجهة الالتزامات التي قد تنجم عن تلك القضايا. توجد قضايا اقامتها المجموعة على الغير بقيمة ٩,٢٠٢,٧٢٣ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥، (٣١ كانون الأول ٢٠٢٤: ٧,٩٥٢,٦٣١ دينار).

الخلافاً مع شركة الكهرباء الوطنية -

تطالب شركة الكهرباء الوطنية (مزود الشركة بالطاقة) بمبلغ ٧١٧,٣٥٧ دينار والذي يمثل فرق في فوائد التأخير وتعتقد المجموعة ومستشارها القانوني بأنه لن يترتب على المجموعة أية التزامات وفقاً لما ورد بالتعرفة الكهربائية (تعرفة الجملة) الصادرة عن هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن والملزمة بالتطبيق من قبل الطرفين.

(٣٣) إدارة المخاطر

مخاطر أسعار الفائدة -

إن المجموعة معرضة لمخاطر أسعار الفائدة على موجوداتها ومطلوباتها والتي تحمل سعر فائدة مثل الودائع لدى البنوك والبنوك الدائنة والقروض.

تتمثل حساسية قائمة الدخل الشامل الموحدة بأثر التغيرات المفترضة الممكنة بأسعار الفوائد على ربح المجموعة لسنة واحدة، ويتم احتسابها على الموجودات والمطلوبات المالية التي تحمل سعر فائدة متغير.

يوضح الجدول التالي حساسية قائمة الدخل الشامل الموحدة للتغيرات الممكنة المعقولة على أسعار الفائدة مع بقاء جميع المتغيرات الأخرى المؤثرة ثابتة.

٢٠٢٥ -

العملية	الزيادة بسر الفائدة (نقطة)	الأثر على ربح السنة قبل الضريبة دينار
دينار أردني	٥٠	(٣٠٨,٢٢٨)

٢٠٢٤ -

العملية	الزيادة بسر الفائدة (نقطة)	الأثر على ربح السنة قبل الضريبة دينار
دينار أردني	٥٠	(٢٥٠,٧٦٥)

في حال هناك تغير سلبي للمؤشر يكون الأثر مساو للتغير أعلاه مع عكس الإشارة.

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة  
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥

مخاطر الائتمان -

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

ترى المجموعة بأنها ليست معرضة بدرجة كبيرة لمخاطر الائتمان حيث تقوم بوضع سقف ائتماني للعملاء مع مراقبة الذمم القائمة بشكل مستمر. كما تحتفظ المجموعة بالأرصدة والودائع لدى مؤسسات مصرفية رائدة.

تقوم المجموعة بتقديم خدماتها لعدد كبير من العملاء إلا أن الجهات الحكومية تمثل ما نسبته أكثر من ٥٣٪ من الذمم المدينة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ (٢٠٢٤: ٦١٪).

مخاطر السيولة -

تعمل المجموعة على إدارة مخاطر السيولة وذلك عن طريق التأكد من توفر السيولة النقدية من تحصيل الذمم والتسهيلات البنكية.

يلخص الجدول أدناه توزيع المطلوبات المالية (غير مخصومة) على أساس الفترة المتبقية للاستحقاق التعاقدية وأسعار الفائدة السوقية الحالية:

٣١ كانون الأول ٢٠٢٥	عند الطلب دينار	من شهر إلى ١٢ شهر دينار	من سنة حتى ٥ سنوات دينار	أكثر من ٥ سنوات دينار	المجموع دينار
ذمم دائنة	-	١٢١,٤٧٥,٤٧٨	-	-	١٢١,٤٧٥,٤٧٨
مصاريف مستحقة وأرصدة دائنة أخرى	-	١٧,٩٢٤,٠٧٢	-	-	١٧,٩٢٤,٠٧٢
قرض طويل الأجل	-	٤,٢٣٠,٠٠٠	٨,٤٦٠,٠٠٠	-	١٢,٦٩٠,٠٠٠
بنوك دائنة وقروض قصيرة الأجل	٧٨,١٨٩,٤٢٦	-	-	-	٧٨,١٨٩,٤٢٦
تأمينات نقدية للمشاركين	٧٠,٦٠٧,٩١٢	-	-	-	٧٠,٦٠٧,٩١٢
مطلوبات عقود إيجار	-	٣٨٧,٤٦٤	٩٠٥,٠١٥	-	١,٢٩٢,٤٧٩
المجموع	١٤٨,٧٩٧,٣٣٨	١٤٤,٠١٧,٠١٤	٩,٣٦٥,٠١٥	-	٣٠٢,١٧٩,٣٦٧

٣١ كانون الأول ٢٠٢٤

ذمم دائنة	-	١٣٠,٦٧٨,٨٨٦	-	-	١٣٠,٦٧٨,٨٨٦
مصاريف مستحقة وأرصدة دائنة أخرى	-	١٥,٨٧١,٤٥٩	-	-	١٥,٨٧١,٤٥٩
قرض طويل الأجل	-	٤,٢٣٠,٠٠٠	١٢,٦٩٠,٠٠٠	-	١٦,٩٢٠,٠٠٠
بنوك دائنة وقروض قصيرة الأجل	٦٨,٣٩٧,٦٦٠	-	-	-	٦٨,٣٩٧,٦٦٠
تأمينات نقدية للمشاركين	٦٧,٠٣٥,٦١٤	-	-	-	٦٧,٠٣٥,٦١٤
مطلوبات عقود إيجار	-	٣٧٦,٥٧٩	٩١٣,٢٠٢	-	١,٢٨٩,٧٨١
المجموع	١٣٥,٤٣٣,٢٧٤	١٥١,١٥٦,٩٢٤	١٣,٦٠٣,٢٠٢	-	٣٠٠,١٩٣,٤٠٠

مخاطر العملات -

إن معظم تعاملات المجموعة هي بالدينار الأردني والدولار الأمريكي. إن سعر صرف الدينار مربوط بسعر ثابت مع الدولار الأمريكي (١,٤١ دولار لكل دينار).

#### (٣٤) القيمة العادلة للأدوات المالية

تتمثل الأدوات المالية في الموجودات المالية والمطلوبات المالية.

تتكون الموجودات المالية من النقد في الصندوق وأرصدة لدى البنوك وموجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر والذمم المدينة وبعض الأرصدة المدينة الأخرى. تتكون المطلوبات المالية من الذمم الدائنة والبنوك الدائنة والقروض ومطلوبات عقود الإيجار وبعض الأرصدة الدائنة الأخرى.

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

#### (٣٥) إدارة رأس المال

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

تقوم المجموعة بإدارة هيكل رأس المال وإجراء التعديلات اللازمة عليها في ضوء تغيرات ظروف العمل. هذا ولم تقم المجموعة 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 والاحتياطي الاجباري والاحتياطي الاختياري والأرباح المدورة والبالغ مجموعها ٤٥,٣٣٧,٩٧٥ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ (٢٠٢٤: ٤٣,٣٤٨,٤٩١ دينار).

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

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

تعديلات على تصنيف وقياس الأدوات المالية – تعديلات على معيار التقارير المالية الدولي رقم ٩ ومعيار التقارير المالية الدولي رقم ٧

أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية في ايار ٢٠٢٤ تعديلات على معيار التقارير المالية الدولي رقم ٩ ومعيار التقارير المالية الدولي رقم ٧، تعديلات على تصنيف وقياس الأدوات المالية (التعديلات). تشمل التعديلات ما يلي:

- توضيح أن الالتزام المالي يتم إلغاؤه في "تاريخ التسوية" وتقديم خيار سياسة محاسبية (إذا تم استيفاء شروط محددة) لإلغاء الاعتراف بالالتزامات المالية التي تم تسويتها باستخدام نظام الدفع الإلكتروني قبل تاريخ التسوية.
- إرشادات إضافية حول كيفية تقييم التدفقات النقدية التعاقدية للأصول المالية التي تحتوي على ميزات بينية واجتماعية وحوكمة الشركات وميزات مشابهة.
- توضيحات حول ما يشكل "ميزات غير قابلة للرجوع" وما هي خصائص الأدوات المرتبطة تعاقدياً.
- تقديم إفصاحات للأدوات المالية ذات الميزات المحتملة ومتطلبات إفصاح إضافية لأدوات حقوق الملكية المصنفة بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر.
- تسري التعديلات على الفترات المالية التي تبدأ في أو بعد ١ كانون الثاني ٢٠٢٦. يُسمح بالتطبيق المبكر، مع خيار التطبيق المبكر للتعديلات المتعلقة بتصنيف الموجودات المالية والإفصاحات ذات الصلة فقط.

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

العقود التي تشير إلى الكهرباء المعتمدة على الطبيعة - تعديلات على معيار التقارير المالية الدولي رقم ٩ ومعايير التقارير المالية الدولي رقم ٧  
أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية في كانون الأول ٢٠٢٤ تعديلات على معيار التقارير المالية الدولي رقم ٩ ومعايير التقارير المالية الدولي رقم ٧ - العقود التي تشير إلى الكهرباء المعتمدة على الطبيعة. تطبق هذه التعديلات فقط على العقود التي تشير إلى الكهرباء المعتمدة على الطبيعة، تشمل التعديلات ما يلي:

- توضيح تطبيق متطلبات "الاستخدام الخاص" على العقود المشمولة بالنطاق.
  - تعديل متطلبات تحديد البند المحوط في علاقة التحوط للتدفقات النقدية بالنسبة للعقود المشمولة بالنطاق.
  - إضافة متطلبات إفصاح جديدة لتمكين المستثمرين من فهم تأثير هذه العقود على الأداء المالي والتدفقات النقدية للمجموعة.
- تسري التعديلات على الفترات المالية التي تبدأ في أو بعد ١ كانون الثاني ٢٠٢٦. يُسمح بالتطبيق المبكر مع شرط الإفصاح عنه. يجب تطبيق التعديلات المتعلقة باستثناء الاستخدام الخاص بأثر رجعي، في حين يجب تطبيق تعديلات محاسبة التحوط بأثر مستقبلي على علاقات التحوط الجديدة التي يتم تحديدها اعتباراً من تاريخ التطبيق الأولي. بالإضافة إلى ذلك، يجب تطبيق تعديلات الإفصاح المتعلقة بمعايير التقارير المالية الدولي رقم ٧ مع تعديلات معيار التقارير المالية الدولي رقم ٩. وإذا لم تقم المنشأة بإعادة عرض معلومات المقارنة، فلا يمكنها تقديم إفصاحات المقارنة.

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

**معايير التقارير المالية الدولي رقم ١٨ - العرض والإفصاح في القوائم المالية**  
أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية في نيسان ٢٠٢٤ معيار التقارير المالية الدولي رقم ١٨، الذي يحل معيار المحاسبة الدولي رقم ١ "عرض البيانات المالية". يقدم معيار التقارير المالية الدولي رقم ١٨ متطلبات جديدة للعرض داخل قائمة الدخل، بما في ذلك المجاميع الإجمالية والفرعية. علاوة على ذلك، تُلزم المنشأة بتصنيف جميع الإيرادات والمصروفات داخل قائمة الدخل إلى واحدة من خمس تصنيفات: التشغيلية، الاستثمارية، التمويلية، ضرائب الدخل، والعمليات المتوقفة، حيث إن التصنيفات الثلاث الأولى جديدة.

كما يتطلب الإفصاح عن مقاييس الأداء المحددة من قبل الإدارة، والمجاميع الفرعية للإيرادات والمصروفات، ويتضمن متطلبات جديدة لتجميع وتفصيل المعلومات المالية بناءً على "الأدوار" المحددة للقوائم المالية الرئيسية والإيضاحات. بالإضافة إلى ذلك، تم إجراء تعديلات على نطاق ضيق على معيار المحاسبة الدولي رقم ٧ قائمة التدفقات النقدية، والتي تشمل تغيير نقطة البداية لتحديد التدفقات النقدية من العمليات تحت الطريقة غير المباشرة، من "الربح أو الخسارة" إلى "الربح أو الخسارة التشغيلية" وإلغاء حرية الاختيار حول تصنيف التدفقات النقدية من الأرباح والفوائد. تبعاً لذلك، هناك تعديلات على العديد من المعايير الأخرى. يسري معيار التقارير المالية الدولي رقم ١٨ والتعديلات على المعايير الأخرى على فترات التقارير المالية التي تبدأ في أو بعد ١ كانون الثاني ٢٠٢٧. يسمح بالتطبيق المبكر مع شرط الإفصاح عنه. يتم تطبيق المعيار بأثر رجعي. سيؤدي هذا المعيار إلى إعادة إظهار قائمة الدخل مع بعض المجاميع الجديدة المطلوبة بالإضافة إلى الإفصاح عن مقاييس الأداء المحددة من قبل الإدارة.

تعمل المجموعة حالياً على تحديد جميع التأثيرات الناتجة عن التعديلات على القوائم المالية الرئيسية والإيضاحات حولها.

**معايير التقارير المالية الدولي رقم ١٩ - الشركات التابعة بدون مسؤولية عامة: الإفصاحات**  
أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية في أيار ٢٠٢٤ معيار التقارير المالية الدولي رقم ١٩، الذي يسمح للمؤسسات المؤهلة باختيار تطبيق متطلبات الإفصاح المخفضة مع الاستمرار في تطبيق متطلبات الاعتراف والقياس والعرض في معايير المحاسبة الدولية الأخرى. لكي تكون مؤهلة، يجب أن تكون المنشأة في نهاية الفترة المالية شركة تابعة كما هو معرف في معيار التقارير المالية الدولي رقم ١٠، ولا يمكن أن تكون لديها مسؤولية عامة ويجب أن يكون لديها شركة أم (نهائية أو وسيطة) تقوم بإعداد قوائم مالية موحدة، متاحة للاستخدام العام، والتي تتوافق مع معايير المحاسبة الدولية.

يسري معيار التقارير المالية الدولي رقم ١٩ على فترات التقارير المالية التي تبدأ في أو بعد ١ كانون الثاني ٢٠٢٧، مع السماح بالتطبيق المبكر.

من غير المتوقع لهذا المعيار أن يكون له أثر جوهري على القوائم المالية الموحدة للمجموعة.



الترجمة إلى عملة عرض ذات تضخم مفرط - تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم ٢١  
أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية في تشرين الثاني ٢٠٢٥ تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم ٢١ بعنوان الترجمة إلى عملة عرض خاضعة للتضخم المفرط. تتطلب هذه التعديلات الترجمة من عملة وظيفية غير خاضعة للتضخم المفرط إلى عملة عرض خاضعة للتضخم المفرط باستخدام سعر الإغلاق.

إذا كانت العملة الوظيفية للمنشأة هي عملة اقتصاد غير خاضع للتضخم المفرط، ولكن عملة العرض الخاصة بها هي عملة اقتصاد خاضع للتضخم المفرط، يتم ترجمة نتائجها ومركزها المالي إلى عملة العرض من خلال ترجمة جميع المبالغ (الأصول، الالتزامات، بنود حقوق الملكية، والإيرادات والمصاريف) وجميع أرقام المقارنة باستخدام سعر الإغلاق كما في تاريخ أحدث قائمة مركز المالي.

أما المنشأة التي تكون عملتها الوظيفية وعملة العرض هي عملة اقتصاد خاضع للتضخم المفرط، فتقوم بتعديل أرقام المقارنة للعمليات الأجنبية، والتي تكون عملتها الوظيفية هي عملة اقتصاد غير خاضع للتضخم المفرط، من خلال تطبيق مؤشر الأسعار العام على الأرقام المقارنة للعمليات الأجنبية، وفقاً للفقرة ٣٤ من معيار المحاسبة الدولي رقم ٢٩.

تتطلب التعديلات أيضاً إفصاحات إضافية معينة.

تسري التعديلات على الفترات المالية السنوية التي تبدأ في أو بعد ١ كانون الأول ٢٠٢٧، يُسمح بالتطبيق المبكر مع شرط الإفصاح عنه.

**IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY**

**PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**

**CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**

**31 DECEMBER 2025**

## **INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT**

**To the Shareholders of Irbid District Electricity Company – Public Shareholding Company  
Amman – Jordan**

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

#### **Opinion**

We have audited the consolidated financial statements of Irbid District Electricity Company – Public Shareholding Company (the Company), and its subsidiary together referred to as (the "Group") which comprise the consolidated statement of financial position as at 31 December 2025, and the consolidated statement of comprehensive income, consolidated statement of changes in equity and consolidated statement of cash flows for the year then ended, and notes to the consolidated financial statements, including material accounting policy information.

In our opinion, the accompanying consolidated financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of the Group as at 31 December 2025, and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with IFRS Accounting Standards as issued by the International Accounting Standards Board (IASB).

#### **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 consolidated Financial Statements section of our report. We are independent of the Group in accordance with the International Ethics Standards Board for Accountants' *International Code of Ethics for Professional Accountants* (including International Independence Standards) (IESBA Code) together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the consolidated 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 consolidated financial statements for the current year. These matters were addressed in the context of our audit of the consolidated 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 consolidated 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 consolidated financial statements. The results of our audit procedures, including the procedures performed to address the matters below, provide the basis for our audit opinion on the accompanying consolidated financial statements.

### Key Audit Matters 1:

#### Revenue Recognition (Tariff)

Disclosures related to revenue recognition has been disclosed in note 31 to the consolidated financial statements.

#### Key Audit matter

We identified electricity power sales revenue as a key audit matter due to high volume of sales revenues originated from electricity power sales to subscribers Categories. The significant risks associated with the measurement and accuracy of recognized revenues are related to billing systems and revenue recognition. Total revenues recognized during 2025 amounted to JD 320,265,417.

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

Our audit procedures included considering the appropriateness of the Company's revenue recognition accounting policies and assessing compliance with the policies in terms of applicable International Financial Reporting Standards. In addition to that, we have tested the Company's internal controls over the completeness, measurement and occurrence of revenue recognized including reconciliations between sales and cash receipts and testing the billing system controls. We selected a representative sample of transactions and tested proper revenues recording and recognition. In addition, we selected a sample before and after the cutoff period to evaluate whether revenue was probably recorded in the correct period. Additionally, we performed substantive analytical procedures for the gross margin and sales revenues on a monthly basis.

## Key Audit Matters 2:

### Expected Credit Losses

Disclosures related to expected credit losses provision has been disclosed in note 10 to the consolidated financial statements.

#### Key audit matter

Judgment is required to assess the appropriate level of provisioning for expected credit losses. The Group has large number of diversified subscribers, households and companies, which increases the risk of collectability for these receivables. The Company implements the simplified approach of the IFRS 9 to estimate Expected Credit Losses (ECL). The Group has established a provision matrix that is based on the Group's historical credit loss experience, adjusted for forward-looking factors and the economic environment.

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

Our audit procedures included the following:

- Obtaining from management the calculation of ECL as at year end and reviewing it.
- Testing the inputs and other information used in calculating ECL.
- Assessing the reasonableness of the ECL calculation prepared by management in compliance with the simplified approach of IFRS 9.

## Other information included in the Group's 2025 annual report

Other information consists of the information included in the Group's 2025 Annual Report other than the consolidated financial statements and our auditor's report thereon. Management is responsible for the other information. The Group's 2025 Annual Report is expected to be made available to us after the date of this auditor's report.

Our opinion on the consolidated 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 consolidated 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 consolidated 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 Consolidated Financial Statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the consolidated financial statements in accordance with IFRS Accounting Standards as issued by the International Accounting Standards Board (IASB), and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of consolidated financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the consolidated financial statements, management is responsible for assessing the Group'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 Group's or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

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

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

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the consolidated 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 consolidated 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 consolidated 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 Group'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 Group'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 Group to cease to continue as a going concern.

- Evaluate the overall presentation, structure and content of the consolidated financial statements, including the disclosures, and whether the consolidated financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.
- Plan and perform the group audit to obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the entities or business units within the group as a basis for forming an opinion on the consolidated financial statements. We are responsible for the direction, supervision and review of the audit work performed for the purposes of the group audit. We remain solely responsible for our audit opinion.

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

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

From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in the audit of the consolidated 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 Group maintains proper books of accounts which are in agreement with the consolidated financial statements.

Ernst & Young

**ERNST & YOUNG**  
Amman - Jordan

Amman – Jordan  
29 March 2026

**IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**CONSOLIDATED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION**  
**AS AT 31 DECEMBER 2025**

	Notes	2025 JD	2024 JD
<b>ASSETS</b>			
<b>NON-CURRENT ASSETS -</b>			
Property and equipment	3	202,575,070	174,742,500
Subscribers' and rural files contributions assets	5	101,874,764	97,350,315
Dispute lawsuits payments	6	124,792	98,470
Right-of-use assets	4	928,253	1,191,450
Projects in progress	7	10,411,871	14,341,380
Strategic inventories	9	2,755,319	1,883,556
Deferred tax assets	21	4,128,815	3,725,008
Financial assets at fair value through other comprehensive income	8	336,719	336,719
		<u>323,135,603</u>	<u>293,669,398</u>
<b>CURRENT ASSETS -</b>			
Accounts receivable	10	112,027,175	123,447,667
Other current assets		5,324,628	5,007,411
Inventories	9	5,100,031	5,222,027
Cash and bank balances	11	26,722,091	35,120,384
		<u>149,173,925</u>	<u>168,797,489</u>
<b>Total Assets</b>		<u>472,309,528</u>	<u>462,466,887</u>
<b>EQUITY AND LIABILITIES</b>			
<b>EQUITY -</b>			
Paid-in capital	12	26,785,733	21,000,000
Statutory reserve	12	6,214,193	4,948,972
Voluntary reserve	12	638,778	638,778
Retained earnings		11,699,271	16,760,741
<b>Total equity</b>		<u>45,337,975</u>	<u>43,348,491</u>
<b>LIABILITIES -</b>			
<b>NON-CURRENT LIABILITIES</b>			
Subscribers' and rural files contributions liabilities	5	101,874,764	97,350,315
Long-term lease liability	4	584,057	794,943
Advances from subscribers	13	7,711,527	8,131,076
Provision for end-of-service indemnity	15	12,894,084	11,591,015
Long-term loan	16	7,200,000	10,800,000
Subscribers' deposits	17	70,607,912	67,035,614
		<u>200,872,344</u>	<u>195,702,963</u>
<b>CURRENT LIABILITIES</b>			
Accounts payable	18	121,475,478	130,678,886
Current portion from long-term loan	16	3,600,000	3,600,000
Accrued expenses		7,482,679	7,623,174
Short-term lease liability	4	387,464	307,568
Other current liabilities	19	10,441,393	8,248,285
Bank overdrafts and short-term loans	11	75,845,590	65,753,081
Other provisions	20	3,516,144	3,402,553
Income tax provision	21	3,350,461	3,801,886
		<u>226,099,209</u>	<u>223,415,433</u>
<b>Total Liabilities</b>		<u>426,971,553</u>	<u>419,118,396</u>
<b>Total Equity and Liabilities</b>		<u>472,309,528</u>	<u>462,466,887</u>

The attached notes from 1 to 36 form an integral part of these consolidated financial statements



**IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**CONSOLIDATED STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME**  
**FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2025**

	<u>Notes</u>	<u>2025</u> JD	<u>2024</u> JD
Electricity power sales	31	320,265,417	304,953,666
Cost of electricity power sales		(265,551,232)	(249,422,095)
<b>Gross profit</b>	23	<u>54,714,185</u>	<u>55,531,571</u>
Other operating revenues, net	24	1,860,930	2,381,269
Administrative expenses	25	(29,860,420)	(28,900,241)
Depreciation and amortization	26	(15,175,228)	(13,263,858)
Provision for expected credit losses	10	(506,676)	(1,544,878)
Provision for slow moving inventories	9	(65,037)	(666,215)
<b>Operating profit from core activities</b>		<u>10,967,754</u>	<u>13,537,648</u>
Revenue from non-core activities	28	8,379,074	4,638,751
Bank interest revenues		1,500,923	2,544,882
Interest income on late payments		3,063,723	3,324,813
Non-core activities' expenses	29	(3,950,206)	(2,216,294)
Finance costs		(3,918,635)	(4,011,692)
Interest expense on late payments		(3,412,445)	(3,362,198)
<b>Profit from non-core activities</b>		<u>1,662,434</u>	<u>918,262</u>
<b>Profit before income tax</b>		12,630,188	14,455,910
Income tax expense	21	(3,390,704)	(4,354,670)
<b>Profit for the year</b>		<u>9,239,484</u>	<u>10,101,240</u>
Other comprehensive income items		-	-
<b>Total comprehensive income for the year</b>		<u>9,239,484</u>	<u>10,101,240</u>
		<u>JD/ Fils</u>	<u>JD/ Fils</u>
Basic and diluted earnings per share from profit for the year	30	<u>0/345</u>	<u>0/377</u>

The attached notes from 1 to 36 form an integral part of these consolidated financial statements

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY

CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2025

	Paid-in capital	Statutory reserve	Voluntary reserve	Retained earnings	Total equity
	JD	JD	JD	JD	JD
<b>2025 -</b>					
<b>Balance at 1 January 2025</b>	21,000,000	4,948,972	638,778	16,760,741	43,348,491
Total comprehensive income for the year	-	-	-	9,239,484	9,239,484
Capital increase (note 12)	5,785,733	-	-	(5,785,733)	-
Transferred to statutory reserve	-	1,265,221	-	(1,265,221)	-
Dividends distribution (note 12)	-	-	-	(7,250,000)	(7,250,000)
<b>Balance at 31 December 2025</b>	<b>26,785,733</b>	<b>6,214,193</b>	<b>638,778</b>	<b>11,699,271</b>	<b>45,337,975</b>
<b>2024 -</b>					
<b>Balance at 1 January 2024</b>	14,000,000	3,500,000	638,778	20,708,473	38,847,251
Total comprehensive income for the year	-	-	-	10,101,240	10,101,240
Capital increase	7,000,000	-	-	(7,000,000)	-
Transferred to statutory reserve	-	1,448,972	-	(1,448,972)	-
Dividends distribution (note 12)	-	-	-	(5,600,000)	(5,600,000)
<b>Balance at 31 December 2024</b>	<b>21,000,000</b>	<b>4,948,972</b>	<b>638,778</b>	<b>16,760,741</b>	<b>43,348,491</b>

The attached notes from 1 to 36 form an integral part of these consolidated financial statements

**IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**CONSOLIDATED STATEMENT OF CASH FLOWS**  
**FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2025**

	<u>Notes</u>	<u>2025</u> JD	<u>2024</u> JD
<b><u>OPERATING ACTIVITIES</u></b>			
Profit for the year before income tax		12,630,188	14,455,910
<b>Adjustments for:</b>			
Loss on disposal of property and equipment		19,643	38,264
Interest income		(1,500,923)	(2,544,882)
Interest income on late payments		(3,063,723)	(3,324,813)
Interest expense		3,918,635	4,011,692
Interest expense on late payments		3,412,445	3,362,198
Provision for end-of-service indemnity	15	2,099,808	1,326,427
Depreciation and amortization	26	15,463,895	13,408,246
Right-of-use assets depreciation	4	263,197	181,857
Lease liabilities finance costs	4	69,010	48,519
Provision for slow moving inventories	9	65,037	666,215
Provision for expected credit losses	10	506,676	1,544,878
Other provisions	20	255,819	1,196,855
<b>Working capital changes:</b>			
Inventories		(13,560,021)	(10,488,733)
Accounts receivable		13,977,539	(44,652,508)
Other current assets		(317,217)	(334,966)
Advances from subscribers		12,325,668	12,387,127
Subscribers' cash deposits		3,572,298	4,161,061
Accounts payable		(12,615,853)	53,498,753
Accrued expenses and other current liabilities		2,250,263	831,575
End-of-service indemnity paid	15	(796,739)	(428,131)
Other provisions paid	20	(142,227)	(35,153)
Income tax paid	21	(4,245,936)	(4,449,710)
<b>Net cash flows from operating activities</b>		<u>34,587,482</u>	<u>44,860,681</u>
<b><u>INVESTING ACTIVITIES</u></b>			
Purchase of property and equipment	3	(31,493,454)	(31,694,683)
Dispute lawsuits payments	6	(51,428)	(66,635)
Deposits at banks		5,000,000	5,000,000
Projects in progress		(9,913,952)	(9,225,786)
Proceeds from sale of property and equipment		2,045,913	2,777,983
Investment in subsidiary		-	250,000
Interest income received		1,500,923	2,544,882
<b>Net cash flows used in investing activities</b>		<u>(32,911,998)</u>	<u>(30,414,239)</u>
<b><u>FINANCING ACTIVITIES</u></b>			
Dividends paid to shareholders		(7,447,651)	(5,682,846)
Interest paid		(3,918,635)	(4,011,692)
Repaid from bank loans		(3,600,000)	(3,600,000)
Lease liabilities and finance costs payments	4	(200,000)	(332,000)
<b>Net cash flows used in financing activities</b>		<u>(15,166,286)</u>	<u>(13,626,538)</u>
<b>Net (decrease) increase in cash and cash equivalents</b>		<u>(13,490,802)</u>	<u>819,904</u>
Cash and cash equivalents at beginning of the year		<u>(60,632,697)</u>	<u>(61,452,601)</u>
<b>Cash and cash equivalents at end of the year</b>	11	<u>(74,123,499)</u>	<u>(60,632,697)</u>

The attached notes from 1 to 36 form an integral part of these consolidated financial statements

**IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
**AS AT 31 DECEMBER 2025**

---

**(1) GENERAL**

Irbid District Electricity Company (the "Group") was established in 1957 as a public shareholding Company and registered in the Ministry of Industry and Trade under the registration number (17) on 27 February 1964.

During 2008 and under the privatization initiative of the electric sector, the Government of the Hashemite Kingdom of Jordan has resolved to sell its entire ownership of 55.4% in the Company's capital to Kingdom Electricity Company. During 2009, Kingdom Electricity Company sold its full share in the Company's capital to Electricity Distribution Company Public Shareholding Company (Parent Company).

The main activities of the Company are to distribute electric power and to provide it to retail consumers who live in the north of Jordan (Irbid, Jerash, Ajloun and Mafrq), in accordance with the distribution license granted to the Company on 30 June 2008 which is valid for 25 years from that date.

The General Assembly, in its extraordinary meeting held on 20 April 2025, resolved to increase the Company's share capital by JD 6,000,000 through the capitalization of retained earnings. As a result, the Company's share capital would become JD 27,000,000, with a par value of 1 JD per share, as of 31 December 2025. However, the Group obtained approval from the Securities Commission to increase the capital by JD 5,785,733 instead of JD 6,000,000. Accordingly, the company's authorized share capital becomes JD 27,000,000, while the subscribed and paid-up capital becomes JD 26,785,733.

The Company's financial statements are with the financial statements of Electricity Distribution Company, Public Shareholding Company (Parent Company) and with Social Security Corporation (Ultimate Parent Company).

The consolidated financial statements have been approved by the Board of Directors in their meeting held on 25 March 2026. The consolidated financial statements require the approval of the General Assembly.

**IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
**AS AT 31 DECEMBER 2025**

---

**(2-1) BASIS OF PREPARATION OF THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**

The Group's financial statements have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards as issued by the International Accounting Standard Board ("IASB").

The financial statements are presented in Jordanian Dinars ("JD"), which is the functional currency of the Group.

The financial statements are prepared under the historical cost convention, except for the financial assets at fair value through other comprehensive income that have been measured at fair value at the date of the financial statements.

The consolidated financial statements include the financial statements of the Company and the following subsidiary, collectively referred to as the 'Group'.

	<u>Share Capital</u>	<u>Main Activity</u>	<u>Ownership Percentage</u>
	JD		2025
Noor Al-Shamal Company for Commercial Projects and Services – Private Shareholding Company	250,000	Commercial brokerage and administrative consulting services	100%

**(2-2) CHANGES IN ACCOUNTING POLICIES**

The accounting policies used in the preparation of the consolidated financial statements are consistent with those used in the preparation of the annual consolidated financial statements for the year ended 31 December 2024, except for the adoption of new amendments on the standards effective as of 1 January 2025 shown below:

**Lack of exchangeability - Amendments to IAS 21**

For annual reporting periods beginning on or after 1 January 2025, Lack of Exchangeability – Amendments to IAS 21 The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates specifies how an entity should assess whether a currency is exchangeable and how it should determine a spot exchange rate when exchangeability is lacking. The amendments also require disclosure of information that enables users of its financial statements to understand how the currency not being exchangeable into the other currency affects, or is expected to affect, the entity's financial performance, financial position, and cash flows.

The amendments did not have a material impact on the Group's financial statements.

**IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
**AS AT 31 DECEMBER 2025**

---

**(2-3) MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION**

**Property and equipment**

Property and equipment are stated at cost, net of accumulated depreciation and accumulated impairment losses, if any. Such cost includes the cost of replacing part of the property and equipment and borrowing costs for long-term construction projects if the recognition criteria are met. Repair and maintenance expenses are recognized in the consolidated statement of comprehensive income.

Depreciation is calculated on a straight-line basis over the estimated useful lives of the assets (lands are not depreciated) using annual percentages as follows:

	<u>%</u>
Buildings	2
Hangers	4
Vehicles' parking shade covers	10
Buildings' leasehold improvements	33
Underground cables	3
Air distribution networks	5
Meters and transformers	7
Tools and equipment	20
Vehicles	15
Furniture and fixture	9
Elevators and air conditioners	10
Communication tools	12
Computer equipment and systems	20

Property and equipment are depreciated using the previously mentioned rates after excluding fully depreciated property and equipment.

When the carrying value of any item of property and equipment exceeds the recoverable amount, the assets are written down to their recoverable amount, and the impairment is recognized in the consolidated statement of comprehensive income.

The estimated useful lives are reviewed at each year-end, with the effect of any changes in estimate accounted for on a prospective basis.

An item of property and equipment is derecognised upon disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal. Any gains or losses arising from derecognising of the asset are included in the consolidated statement of comprehensive income when the asset is derecognised.

**Subscribers' contributions assets and liabilities**

These assets are stated separately based on the Energy and Minerals Regulatory Commission ("EMRC") regulations under non-current assets, with a similar contra liability account under non-current liabilities with the same amount.

Subscriber's contributions assets are depreciated on a straight-line basis at 4% annually and the liability is amortized using the same rate as well, thus it does not affect the financial performance of the Group.

**Rural fils assets**

This item represents the infrastructure assets to distribute electric power to rural areas which are classified as non-current assets, with a similar contra liability account classified as non-current liabilities with the same amount based on EMRC regulations.

Rural fils assets are depreciated on a straight-line basis at 4% annually, and the liability is amortized using the same rate as well, thus it does not affect the financial performance of the Group.

**Dispute lawsuits payments**

This item represents payments made to locals as compensations for damages caused to their properties as a result of passing electrical lines through or any other damages to their properties; this account is amortized at 10% annually based on EMRC regulations.

**Projects in progress**

Projects in progress are stated at cost, which represents cost of constructions, equipment and direct costs. Projects in progress are not depreciated until they became available for use.

**Financial assets at fair value through other comprehensive income**

Financial assets at fair value through other comprehensive income are recorded at fair value plus acquisition costs at the date of acquisition and subsequently measured at fair value. Changes in fair value are reported as a separate component in the consolidated statement of comprehensive income and in the consolidated statement of equity including the change in fair value resulting from conversion differences of non-cash items of assets at foreign currencies. In case of sale of such assets or part of it, the gain or loss is recorded in the consolidated statement of comprehensive income and in the consolidated statement of changes in equity and the valuation reserve balance for sold assets will be transferred directly to retained earnings.

These assets are not subject to impairment testing and the dividends are recorded in the consolidated statement of comprehensive income.

### **Fair value**

Fair value is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between market participants at the measurement date. The fair value measurement is based on the presumption that the transaction to sell the asset or transfer the liability takes place either:

- In the principal market for the asset or liability, or
- In the absence of a principal market, in the most advantageous market for the asset or liability

The principal or the most advantageous market must be accessible to by the Group.

The fair value of an asset or a liability is measured using the assumptions that market participants would use when pricing the asset or liability, assuming that market participants act in their economic best interest.

A fair value measurement of a non-financial asset takes into account a market participant's ability to generate economic benefits by using the asset in its highest and best use or by selling it to another market participant that would use the asset in its highest and best use.

The Group uses valuation techniques that are appropriate in the circumstances and for which sufficient data are available to measure fair value, maximising the use of relevant observable inputs and minimising the use of unobservable inputs.

All assets and liabilities for which fair value is measured or disclosed in the consolidated financial statements are categorised 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.

### **Inventories**

Inventories are valued at the lower of cost (weighted average costing) and net realizable value. Net realizable value is the estimated selling price in the ordinary course of business, less estimated costs of completion and the estimated costs necessary to make the sale.

### **Accounts receivables**

Accounts receivables are stated at original invoice amount less provision for expected credit losses using the simplified approach. The Group has established a provision matrix that is based on the Group's historical credit loss experience, adjusted for forward-looking factors specific to the debtors and the economic environment. Bad debts are written off when there is no possibility of recovery.



### **Cash and cash equivalents**

Cash and cash equivalents comprise cash on hand and balances at banks and short-term deposits net of due to banks.

For the purpose of the consolidated statement of cash flows, cash and cash equivalents consist of cash on hand and balances at banks and short-term deposits, net of outstanding bank overdrafts.

### **Borrowing costs**

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 respective assets. All other borrowing costs are expensed in the period they occur. Borrowing costs consist of interest and other costs that an entity incurs in connection with the borrowing of funds.

### **Loans**

After initial recognition, interest bearing loans are subsequently measured at amortized cost using the effective interest rate method. Gains and losses are recognized in the consolidated statement of comprehensive income when the liabilities are paid, and so on during the effective interest rate method amortization process. Amortized cost is calculated by taking into account any discount or premium on acquisition, fees and costs that are an integral part of the effective interest rate and finance costs are recognized in the consolidated statement of comprehensive income.

### **End-of-service indemnity provision**

End-of-service indemnity provision is recognized when there are commitments on the Group to pay end-of-service indemnity to employees. The Group is committed only when there is a separate and detailed plan. Provision is calculated based on the number of employees at the consolidated financial statements date and in accordance with the internal policies and IAS 19. This provision is recorded on the basis of the present value of estimated cash flows using an interest rate that represents the interest rates on government bonds.

### **Accounts payable and accruals**

Trade payables are obligations to pay for goods or services that have been acquired in the ordinary course of business from suppliers, or whether billed by the supplier or not.

### **Provisions**

Provisions are recognized when the Group has a present obligation (legal or constructive) as a result of a past event, it is probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation.

### **Income taxes and deferred taxes**

Income tax provision is calculated in accordance with the Income Tax Law No. (34) for the year 2014 and its amendment and in accordance with International Accounting Standard (IAS 12) which states that the deferred taxes resulting from the differences between the accounting and tax value of assets and liabilities, and their carrying amounts to be recorded in the consolidated statement of comprehensive income.

Deferred tax is provided on temporary differences at each reporting date between the tax bases of assets and liabilities and their carrying amounts for financial reporting purposes. Deferred tax assets and liabilities are measured at the tax rates that are expected to apply in the period when the asset is realized or the liability is settled.

The carrying values of deferred income tax assets are reviewed at each reporting 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.

### **Revenue and expense recognition**

Revenue is recognized in accordance with IFRS 15, which includes the 5-steps approach where power sales revenues are recognized when power are consumed by customers and reliably measured.

Revenues are recognized upon rendering services and issuance of invoice for the customers.

Revenues and expenses from rural fils projects are recognized in the same year the projects are completed.

Revenue form excess of subscriber's payment on completed projects is recognized on straight line basis using annual rate of 4% and its included as other revenues and revenues from non-core activities.

Other revenues are recognized on accrual basis.

Interest revenue is recognized in accordance with the accrual principle using the effective interest rate method.

Expenses are recognized on accrual basis.

### **Right-of-use assets**

The Group recognises right-of-use assets at the commencement date of the lease (i.e., the date the underlying asset is available for use). Right-of-use assets are measured at cost, less any accumulated depreciation and impairment losses, and adjusted for any remeasurement of lease liabilities.

The cost of right-of-use assets includes the amount of lease liabilities recognised, initial direct costs incurred, and lease payments made at or before the commencement date less any lease incentives received. Unless the Group is reasonably certain to obtain ownership of the leased asset at the end of the lease term, the recognised right-of-use assets are depreciated on a straight-line basis over the shorter of its estimated useful life and the lease term. Right-of-use assets are subject to impairment.

### **Lease liabilities**

At the commencement date of the lease, the Group recognises lease liabilities measured at the present value of lease payments to be made over the lease term. The lease payments include fixed payments (including in-substance fixed payments) less any lease incentives receivable, variable lease payments that depend on an index or a rate, and amounts expected to be paid under residual value guarantees. The lease payments also include the exercise price of a purchase option reasonably certain to be exercised by the Group and payments of penalties for terminating a lease, if the lease term reflects the Group exercising the option to terminate.

The variable lease payments that do not depend on an index or a rate are recognised as expense in the period on which the event or condition that triggers the payment occurs.

In calculating the present value of lease payments, the Group uses the incremental borrowing rate at the lease commencement date if the interest rate implicit in the lease is not readily determinable. After the commencement date, the amount of lease liabilities is increased to reflect the accretion of interest and reduced for the lease payments made. In addition, the carrying amount of lease liabilities is remeasured if there is a modification, a change in the lease term, a change in the in-substance fixed lease payments or a change in the assessment to purchase the underlying asset.

### **Company as a lessor**

Operating lease revenue from investment properties are recognized as other income in the consolidated statement of comprehensive income using the straight-line method over the lease term.

### **Foreign currencies**

Foreign currency transactions recorded at the rate applicable on the transaction date. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are translated at the exchange rate applicable on the consolidated statement of financial position date. All differences are recognized on the consolidated statement of comprehensive income.

### **Segments information**

A business segment is a group of assets and operations engaged in providing products or services that are subject to risks and returns that are different from those of other business segments and that are measured according to the reports used by the CEO and the Group's key decision maker.

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

### **Offsetting**

Financial assets and financial liabilities are offset and the net amount is reported in the consolidated statement of financial position if, and only if, there is a currently enforceable legal right to offset the recognised amounts and there is an intention to settle on a net basis, or to realise the assets and settle the liabilities simultaneously.

### **Contingent assets and liabilities**

Contingent liabilities are not recognized in the financial statements but are disclosed when the possibility of an outflow of resources embodying economic benefits is remote.

A contingent asset is not recognized in the consolidated financial statements but are disclosed when an inflow of economic benefit is possible.

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

The Group assesses at each reporting date, whether there is an indication that an asset may be impaired. If any indication exists, or when annual impairment testing for an asset is required, the Group estimates the asset's recoverable amount. An asset's recoverable amount is the higher of an assets or cash-generating unit's (CGU) fair value less costs of disposal and its value in use. Recoverable amount is determined for an individual asset, unless the asset does not generate cash inflows that are largely independent of those from other assets or Companies of assets. When the carrying amount of an asset or CGU 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 of disposal, recent market transactions are taken into account. If no such transactions can be identified, an appropriate valuation model is used. These calculations are corroborated by valuation multiples, quoted share prices for publicly traded companies or other available fair value indicators.

### **Impairment of financial assets**

The Group recognises an allowance for ECLs for all debt instruments not held at fair value through profit or loss. ECLs are based on the difference between the contractual cash flows due in accordance with the contract and all the cash flows that the Group expects to receive, discounted at an approximation of the original effective interest rate. The expected cash flows will include cash flows from the sale of collateral held or other credit enhancements that are integral to the contractual terms (if present).

The Group has established a provision calculation that is based on its historical credit loss experience adjusted for forward-looking factors specific to the debtors and the economic environment.

### **Current versus non-current classification**

The Group presents assets and liabilities in the consolidated statement of financial position based on current/non-current classification. An asset is current when it is:

- Expected to be realised or intended to be sold or consumed in normal operating cycle.
- Held primarily for the purpose of trading.
- Expected to be realised within twelve months after the reporting period, or
- Cash or cash equivalent unless restricted from being exchanged or used to settle a liability for at least twelve months after the reporting period.

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

- It is expected to be settled in normal operating cycle.
- It is held primarily for the purpose of trading.
- It is due to be settled within twelve months after the reporting period, or
- There is no unconditional right to defer the settlement of the liability for at least twelve months after the reporting period.

The Group classifies all other liabilities as non-current.

### **Earnings per share**

Basic EPS is calculated by dividing the profit attributable to ordinary shareholders of the Company by the weighted average number of shares outstanding during the year.

The diluted earnings per share is calculated by dividing the earnings of the year attributable to the Company's common shareholders by the weighted average number of common shares outstanding during the year plus the weighted average number of common shares that would have been issued if the convertible shares were converted into common shares (excluding treasury shares, if any).

**(2-4) SIGNIFICANT ACCOUNTING ESTIMATES AND ASSUMPTIONS**

The preparation of the consolidated 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 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.

Significant accounting judgment, estimates and assumptions used in the consolidated financial statements are as follow:

- The Group does this in an easy, simplified way from estimating International Financial Reports No. (9) (Financial instrument) to reduce the debt instruments for calculating all debt instruments and calculating the credit account over the entire life of the debt instruments. The Group has conducted a study based on the historical experience of credit loss, considering the future economic factors of the debtors.
- Income tax expense is calculated and charged for the year in accordance with laws and regulation and IFRS. Deferred tax assets and liabilities and income tax provision is calculated accordingly.
- The management periodically reviews the useful lives of property and equipment in order to calculate the annual depreciation expense on the general conditions of the property and equipment and estimate the future useful lives accordingly. Any impairment losses of property and equipment are recognized in the consolidated statement of comprehensive income.
- Management derecognises property and equipment based on estimating the net book value of disposed assets.
- Provision for slow moving items is recognized for inventory items that are not expected to be used for more than two years.
- End of services indemnity is calculated based on the Group internal policies and actuarial studies.
- A provision will be established against court litigations where the Group is the defendant based on a legal study provided by the Group legal advisor which will determine the risk that may occur. These studies are reviewed periodically, and the provision is adjusted accordingly.

**IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
**AS AT 31 DECEMBER 2025**

**(3) PROPERTY AND EQUIPMENT**

	Land	Buildings	Hangers	Vehicles' parking shade covers	Buildings improvements	Underground cables	Air distribution networks	Meters and transformers	Tools and equipment	Vehicles	Furniture and fixtures	Elevators and air conditioners	Communication tools	Computer equipment and systems	Total
2025	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD
<b>Cost -</b>															
At 1 January	865,685	2,899,819	669,539	34,198	1,059,378	39,196,348	142,666,399	88,847,643	6,566,162	9,891,496	1,413,510	321,871	7,504,781	9,327,235	311,264,064
Additions	-	46,156	4,631	17,524	66,836	1,714,459	10,104,078	14,931,742	448,314	2,675,310	58,605	11,325	3,708	1,410,766	31,493,454
Transfers from projects in progress (note 7)	-	-	-	-	162	7,096,871	5,997,648	631,332	-	-	-	-	-	117,448	13,843,461
Disposals	-	-	-	-	-	(273,834)	(1,537,293)	(5,457,742)	(417,413)	(398,632)	(14,812)	(12,023)	(1,405)	(383,604)	(8,496,758)
<b>At 31 December</b>	<b>865,685</b>	<b>2,945,975</b>	<b>674,170</b>	<b>51,722</b>	<b>1,126,376</b>	<b>47,733,844</b>	<b>157,230,832</b>	<b>98,952,975</b>	<b>6,597,063</b>	<b>12,168,174</b>	<b>1,457,303</b>	<b>321,173</b>	<b>7,507,084</b>	<b>10,471,845</b>	<b>348,104,221</b>
<b>Accumulated depreciation -</b>															
At 1 January	-	1,192,448	101,984	16,955	545,663	8,477,171	64,333,719	34,600,577	5,604,616	8,776,965	824,229	152,973	3,936,777	7,757,487	136,521,564
Charge for the year	-	52,109	25,550	3,470	216,199	988,984	6,104,101	5,675,837	328,406	351,150	85,232	24,205	874,144	711,402	15,438,789
Disposals	-	-	-	-	-	(145,761)	(982,868)	(4,339,090)	(168,049)	(397,734)	(9,216)	(9,216)	(822)	(378,446)	(6,431,202)
<b>At 31 December</b>	<b>-</b>	<b>1,244,557</b>	<b>127,534</b>	<b>20,425</b>	<b>761,862</b>	<b>9,320,394</b>	<b>69,454,952</b>	<b>35,937,324</b>	<b>5,962,973</b>	<b>8,730,381</b>	<b>900,245</b>	<b>167,962</b>	<b>4,810,099</b>	<b>8,090,443</b>	<b>145,529,151</b>
<b>Net book value -</b>															
<b>At 31 December</b>	<b>865,685</b>	<b>1,701,418</b>	<b>546,636</b>	<b>31,297</b>	<b>364,514</b>	<b>38,413,450</b>	<b>87,775,880</b>	<b>63,015,651</b>	<b>634,090</b>	<b>3,437,793</b>	<b>557,058</b>	<b>153,211</b>	<b>2,686,985</b>	<b>2,381,402</b>	<b>202,575,070</b>

The cost of fully depreciated property and equipment as at 31 December 2025 amounted to JD 66,545,371 (2024: JD 65,697,175).

**IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
**AS AT 31 DECEMBER 2025**

	Vehicles*				Air		Meters and		Tools and		Furniture		Elevators		Communication		Computer	
	Land	Buildings	Hangers	parking shade covers	Buildings improvements	Underground cables	distribution networks	transformers	equipment	Vehicles	and fixtures	and air conditioners	tools	systems	and	Total		
2024	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD
<b>Cost -</b>																		
At 1 January	865,685	2,777,615	665,479	32,282	620,319	34,484,047	131,796,831	79,164,001	6,057,854	9,540,719	1,363,885	217,412	7,451,486	8,481,840	283,519,455			
Additions	-	122,204	4,060	1,916	65,990	3,861,177	12,721,702	12,836,355	705,976	351,877	54,055	17,171	89,645	862,555	31,694,683			
Transfers from projects in progress								226,515						106,313				
(note 7)	-	-	-	-	373,069	1,398,438	684,054		5,277	-	19,242	91,473	6,495		2,910,876			
Disposals	-	-	-	-	-	(547,314)	(2,536,188)	(3,379,228)	(202,945)	(1,100)	(23,672)	(4,185)	(42,845)	(123,473)	(6,860,950)			
<b>At 31 December</b>	<b>865,685</b>	<b>2,899,819</b>	<b>669,539</b>	<b>34,198</b>	<b>1,059,378</b>	<b>39,196,348</b>	<b>142,666,399</b>	<b>88,847,643</b>	<b>6,566,162</b>	<b>9,891,496</b>	<b>1,413,510</b>	<b>321,871</b>	<b>7,504,781</b>	<b>9,327,235</b>	<b>311,264,064</b>			
<b>Accumulated depreciation -</b>																		
At 1 January	-	1,142,631	76,623	14,592	430,713	7,548,547	60,591,141	31,959,081	5,697,625	8,378,710	755,104	140,249	3,104,061	7,338,420	127,177,497			
Charge for the year	-	49,817	25,361	2,363	114,950	971,431	5,275,413	4,770,202	271,575	398,947	83,021	16,330	875,561	533,799	13,388,770			
Disposals	-	-	-	-	-	(42,807)	(1,532,835)	(2,128,706)	(164,584)	(692)	(13,896)	(3,606)	(42,845)	(114,732)	(4,044,703)			
<b>At 31 December</b>	<b>-</b>	<b>1,192,448</b>	<b>101,984</b>	<b>16,955</b>	<b>545,663</b>	<b>8,477,171</b>	<b>64,333,719</b>	<b>34,600,577</b>	<b>5,804,616</b>	<b>8,776,965</b>	<b>824,229</b>	<b>152,973</b>	<b>3,936,777</b>	<b>7,757,487</b>	<b>136,521,564</b>			
<b>Net book value -</b>																		
<b>At 31 December</b>	<b>865,685</b>	<b>1,707,371</b>	<b>567,555</b>	<b>17,243</b>	<b>513,715</b>	<b>30,719,177</b>	<b>78,332,680</b>	<b>54,247,066</b>	<b>761,546</b>	<b>1,114,531</b>	<b>589,281</b>	<b>168,898</b>	<b>3,568,004</b>	<b>1,569,748</b>	<b>174,742,500</b>			



**IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2025**

**(4) RIGHT-OF-USE ASSETS AND LEASE LIABILITIES**

This item represents the right to use leased assets resulting from the lease contract of the Group's building which expires in 2026. The lease contract liabilities are discounted using the rate 8%.

Set out below, are the carrying amounts of the Group's right-of-use assets and lease liabilities and the movements during the year:

	Right-of-use assets JD	Lease liabilities* JD
<b>At 1 January 2025</b>	1,191,450	1,102,511
Depreciation for the year	(263,197)	-
Finance costs	-	69,010
Lease payments	-	(200,000)
<b>At 31 December 2025</b>	<u>928,253</u>	<u>971,521</u>

	Right-of-use assets JD	Lease liabilities* JD
<b>At 1 January 2024</b>	234,540	247,225
Additions for the year	1,138,767	1,138,767
Depreciation for the year	(181,857)	-
Finance costs	-	48,519
Lease payments	-	(332,000)
<b>At 31 December 2024</b>	<u>1,191,450</u>	<u>1,102,511</u>

\* Lease liabilities details as at 31 December are as follows:

	Short-term JD	Long-term JD	Total JD
2025	<u>387,464</u>	<u>584,057</u>	<u>971,521</u>
2024	<u>307,568</u>	<u>794,943</u>	<u>1,102,511</u>

**IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2025**

**(5) SUBSCRIBERS' AND RURAL FILS CONTRIBUTION ASSETS**

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
	JD	JD
<b>Cost -</b>		
At 1 January	200,614,949	190,320,390
Transfers from projects in progress (note 7)	12,745,218	10,294,559
At 31 December	<u>213,360,167</u>	<u>200,614,949</u>
<b>Accumulated depreciation -</b>		
At 1 January	103,264,634	95,461,768
Depreciation for the year (note 26)	8,220,769	7,802,866
At 31 December	<u>111,485,403</u>	<u>103,264,634</u>
<b>Net book value -</b>		
At 31 December	<u>101,874,764</u>	<u>97,350,315</u>

Subscribers' and rural fils contributions assets are depreciated at 4% annually, subscribers and rural fils contributions liabilities are amortized at the same rate as well, accordingly there is no effect on the financial performance of the Company. Details of subscribers and rural fils contributions liabilities are as follow:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
	JD	JD
Subscribers' contributions liabilities	66,196,996	62,750,585
Rural fils contributions liabilities	35,677,768	34,599,730
	<u>101,874,764</u>	<u>97,350,315</u>

**(6) DISPUTE LAWSUITS PAYMENTS**

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
	JD	JD
<b>Cost -</b>		
At 1 January	1,535,579	1,468,944
Additions	51,428	66,635
At 31 December	<u>1,587,007</u>	<u>1,535,579</u>
<b>Accumulated amortization -</b>		
At 1 January	1,437,109	1,417,633
Amortization for the year (note 26)	25,106	19,476
At 31 December	<u>1,462,215</u>	<u>1,437,109</u>
<b>Net book value -</b>		
At 31 December	<u>124,792</u>	<u>98,470</u>

**IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2025**

**(7) PROJECTS IN PROGRESS**

The following represent projects in progress and payments made to contractors by the Group:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
	JD	JD
Self-funded projects	1,872,333	6,580,502
Subscribers' contributions projects	6,130,881	5,414,725
Rural fils contributions projects	2,408,657	2,346,153
	<u>10,411,871</u>	<u>14,341,380</u>

The movement on the projects in progress is as follows:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
	JD	JD
Beginning balance	14,341,380	8,026,470
Additions during the year	22,659,170	19,520,345
Transferred to property and equipment (note 3)	(13,843,461)	(2,910,876)
Transferred to subscribers and rural fils contributions assets (note 5)	(12,745,218)	(10,294,559)
Ending balance	<u>10,411,871</u>	<u>14,341,380</u>

The estimated cost to complete the above projects is JD 10,676,582 as at 31 December 2025. The projects are expected to be completed during 2026.

**(8) FINANCIAL ASSETS AT FAIR VALUE THROUGH OTHER COMPREHENSIVE INCOME**

This item represents the Group's ownership in the following companies:

	Ownership percentage	<u>2025</u>	<u>2024</u>
	%	JD	JD
<b>Unquoted shares – Inside Jordan</b>			
Electrical Equipment Industries Company LLC	11.47	286,719	286,719
Sama Kingdom for Commercial Projects and Services	20	50,000	50,000
		<u>336,719</u>	<u>336,719</u>

**IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2025**

**(9) INVENTORIES**

	2025	2024
	JD	JD
Medium and low-pressure electrical tools and subscribers' supplies	7,095,556	6,158,756
Tools and cars' spare parts warehouse	286,163	228,446
Stationery, furniture and computers equipment warehouse	86,493	93,238
Machinery spare parts warehouse	70,930	34,902
Returned materials warehouse	4,353,811	4,666,917
	<u>11,892,953</u>	<u>11,182,259</u>
Less: Provision for slow moving inventories	(4,340,237)	(4,275,200)
	<u>7,552,716</u>	<u>6,907,059</u>
Add: letter of credit and tenders' expenses	302,634	198,524
	<u>7,855,350</u>	<u>7,105,583</u>
 Strategic inventories	 2,755,319	 1,883,556
Inventories	<u>5,100,031</u>	<u>5,222,027</u>
	<u>7,855,350</u>	<u>7,105,583</u>

Strategic inventories include medium and low-pressure electrical tools and subscribers' supplies that are used in the Group's projects, maintenance and replacements works.

Movement on the provision for slow moving inventories is as follows:

	2025	2024
	JD	JD
Beginning balance	4,275,200	3,608,985
Provision for the year	65,037	666,215
Ending balance	<u>4,340,237</u>	<u>4,275,200</u>

**IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2025**

**(10) ACCOUNTS RECEIVABLE**

	2025 JD	2024 JD
Normal subscribers' receivables – Housing	36,790,555	33,313,080
Governmental departments and normal non-housing subscribers' receivables	10,577,161	14,464,863
Employees subscribers' receivables – Housing	34,371	33,809
Commercial sector subscribers' receivables	8,649,979	8,128,593
Temporary meters subscribers' receivables	238,411	235,581
Telecommunication sector subscribers' receivables	309,515	858,641
Banking sector subscribers' receivables	150,202	143,778
Television sector subscribers' receivables	9,347	4,031
Hotels sector subscribers' receivables	24,854	24,263
Industrial sector subscribers' receivables / Small	1,310,603	1,372,405
Industrial sector subscribers' receivables / Medium	3,064,340	3,234,421
Water pumps subscribers' receivables	23,343,106	34,361,413
Agricultural sector subscribers' receivables	2,322,963	2,408,336
Street lighting sector subscribers' receivables	9,896,172	8,403,755
Agricultural / Commercial sector subscribers' receivables	139,540	158,164
Army departments subscribers' receivables	8,917,162	8,872,891
Agricultural / Trio tariff subscribers' receivables	1,947,203	1,792,265
Electric charging cars subscribers' receivables	613,408	479,740
Allocation Agreements subscribers' receivables	596,490	624,985
Private hospitals subscribers' receivables	118,195	86,126
Total invoiced receivables of subscribers*	109,053,577	119,001,140
Differences in depreciation receivables	6,207,093	4,332,851
Total Subscribers' Receivables	115,260,670	123,333,991
Interest on late payments**	5,340,132	8,366,499
Other receivables	744,303	769,997
Governmental receivables – other lighting projects	1,624,491	1,263,864
Employees receivables	1,224,450	1,373,511
	124,194,046	135,107,862
Less: expected credit losses provision	(12,166,871)	(11,660,195)
	112,027,175	123,447,667

\* This item represents the receivables amount related to energy sales due to the Company, in addition to other items that are owed to third parties upon collection, such as garbage fees, television fees, fuel price differences, and network service allowances. The following table provides a breakdown of the total billed subscriber receivables based on the parties entitled to them after collection.

	2025 JD	2024 JD
Company's receivables	99,317,761	109,750,915
Third party's receivables are as follows:		
Within subscriber invoices and not related to energy consumption	4,419,221	3,868,180
Within subscriber invoices and related to energy consumption	5,316,595	5,382,045
	109,053,577	119,001,140

\*\* The delay interest charge is 1% per month and 9% per annum maximum on subscribers for power electricity sold and not collected within 30 days, in accordance with electricity tariff system.

**IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2025**

The movement on the expected credit loss provision is as follows:

	2025	2024
	JD	JD
Beginning balance	11,660,195	10,115,317
Provision for the year	506,676	1,544,878
	<u>12,166,871</u>	<u>11,660,195</u>

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

	Not past due	60 – 90 days	91 – 180 days	181 – 365 days	More than 365 days	Total
		JD	JD	JD	JD	JD
2025	56,006,440	1,846,811	18,329,784	12,352,086	23,492,054	112,027,175
2024	52,549,985	5,391,481	13,522,076	24,877,412	27,106,713	123,447,667

**(11) CASH AND BANK BALANCES**

Cash and bank balances included in the consolidated statement of financial position comprise of the following:

	2025	2024
	JD	JD
Balances at banks	1,624,298	5,027,790
Cash on hand	97,793	92,594
Short-term deposits with maturities of more than three months and up to one year*	25,000,000	30,000,000
	<u>26,722,091</u>	<u>35,120,384</u>

\* This item represents deposits in local banks with maturities of more than three months and up to one year with an average interest of 5.13% and 6.13% (2024: 5.5% - 6.7%).

For the purpose of the consolidated statement of cash flows, cash and cash equivalents comprise of the following:

	2025	2024
	JD	JD
Cash on hand and balances at banks	26,722,091	35,120,384
Less: Short-term deposits with maturities of more than three months and up to one year	(25,000,000)	(30,000,000)
Bank overdrafts & Short-term loans (note 20)	(75,845,590)	(65,753,081)
	<u>(74,123,499)</u>	<u>(60,632,697)</u>

**IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2025**

---

**Bank Overdrafts –**

This item represents the balance of the credit facilities granted to the Company from several local banks with a ceiling of JD 46,500,000 bearing an average interest rate of 7.27% per annum in 2025, (2024: 7.27%).

**Short-Term Loans –**

The Irbid District Electricity Company signed an electric power supply agreement (for financing electricity costs) with Jordan Islamic Bank and Arab Islamic Bank to pay part of its electricity purchase bill from the National Electric Power Company. The agreement includes credit ceilings totaling JD 80,000,000, inclusive of profit, with an average annual interest rate of 4.4% per annum in 2025, (2024: 4,77%), the loan will be paid during 2026.

**(12) EQUITY**

**Paid-in capital -**

The Company's authorized, subscribed and paid in capital on its extraordinary meeting held on 20 April 2025 to increase the Company's capital by an amount of JD 6,000,000 by capitalizing the increase amount from retained earnings balance, so that the Company's capital reaches JD 27,000,000 with a nominal value of JD 1 per share for the year ended 31 December 2025, The Group has obtained an approval from the Securities Commission to increase its capital by an amount of JD 5,785,733 instead of JD 6,000,000. Accordingly, the authorized capital became JD 27,000,000, and the authorized and paid-in capital became JD 26,785,733.

**Statutory reserve -**

As required by the Jordanian Companies Law, 10% of the annual net profit is to be transferred to statutory reserve. The reserve is not available for distribution to shareholders. The Group may stop this transfer to statutory reserve when its balance reaches 25% of its paid-in capital. However, with the approval of the Group's general assembly, the transfer may continue until the balance of the statutory reserve reaches 100% of the Group's authorized capital.

**Voluntary reserve -**

This account represents cumulative appropriations not exceeding 20% of the annual profit per year. This reserve is available for distribution to shareholders.

**Dividends –**

The General Assembly approved in its' ordinary meeting held on 20 April 2025 to distribute an amount of JD 7,250,000 as dividends to the shareholders for the profits for the year 2024 representing 34.5% of the Company's share capital on the meeting date.

The General Assembly approved in its' ordinary meeting held on 21 April 2024 to distribute an amount of JD 5,600,000 as dividends to the shareholders for the profits for the year 2023 representing 40% of the Company's share capital on the meeting date.

**IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2025**

**(13) ADVANCES FROM SUBSCRIBERS**

This item represents advances received from subscribers' contributions projects. Upon completion of these projects, the Group settles these advances into subscribers' contributions and liabilities subscribers' contributions.

**(14) EXCESS OF SUBSCRIBERS CONTRIBUTIONS**

This item represents the difference between the amount received from subscribers' contributions and the actual costs incurred to complete these projects. The Group amortizes this amount at 4% per annum.

**(15) PROVISION FOR END- OF- SERVICE INDEMNITY**

This item represents the Group employees' end-of-service indemnity entitlement. The Group calculates the end-of-service indemnity provision as at 31 December based on the total gross salaries paid times the number of years of service deducting the Group's social security contribution up to 8%.

The movement on the provision for end-of-service indemnity is as follows:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
	JD	JD
Beginning balance	11,591,015	10,692,719
Charge for the year	2,099,808	1,326,427
Paid during the year	<u>(796,739)</u>	<u>(428,131)</u>
Ending balance	<u>12,894,084</u>	<u>11,591,015</u>

Provision for end-of-service charge for the year details are as follows:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
	JD	JD
Interest on obligation	1,045,887	660,676
Current service costs	1,053,921	665,751
Expense for the year	<u>2,099,808</u>	<u>1,326,427</u>

Provision for end-of-service charge for the year is allocated as follows:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
	JD	JD
Administrative expenses (note 25)	1,754,554	975,070
Capitalized on projects in progress	345,254	351,357
	<u>2,099,808</u>	<u>1,326,427</u>



**IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2025**

The actuarial basic assumptions used to determine end-of-service provision are as follows:

	2025	2024
Discount rate	6.23%	6.1%
Mortality rate	0.07%	0.18%
Annual salaries increase rate	4%	5%
Resignation rate	4.5%	2%
Group contribution to social security deducted from employees' end of service indemnity	8%	8%

- \* The following table demonstrates the sensitivity of end-of-service as at 31 December to possible changes by 1% in discount rate, salaries increase rate, and resignation rate:

	Effect on the present value of provision for end-of-service
<u>Increase in rate by 1 %</u>	<u>2025</u>
	JD
Discount rate	(1,351,748)
Salaries increase	164,659
Resignations	(179,446)
<u>Decrease in rate by 1 %</u>	<u>Effect on the present value of provision for end-of-service</u>
	<u>2025</u>
	JD
Discount rate	1,841,411
Salaries increase	(164,659)
Resignations	179,446

**(16) LONG-TERM LOAN**

The Group entered into a loan agreement in 2023 with Jordan Islamic Bank for an amount of 18,000,000 dinars, with a profit (Murabaha) of 3,150,000 dinars at a profit rate of 3.5%. The loan is repayable in 10 semi-annual installments of 1,800,000 dinars each, with the first payment due in May 2025 and the final payment due in November 2028. Accordingly, the total loan amount including the Murabaha equals 21,150,000 dinars.

The aggregate amounts and maturities of the term loan instalments are as follows:

Year	Amount
	JD
2026	3,600,000
2027	3,600,000
2028	3,600,000
	<u>10,800,000</u>

**IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2025**

**(17) SUBSCRIBERS' DEPOSITS**

This item represents the amount received from subscribers as cash deposits for electricity power supply based on Energy and Minerals Regulatory Commission instructions.

**(18) ACCOUNTS PAYABLE**

	2025	2024
	JD	JD
National Electricity Power Company – Energy purchases	86,949,032	87,775,236
National Electricity Power Company – interest on late payment	2,333,618	4,988,139
National Electric Power Company-Network Services Allowance	2,286,829	1,938,307
National Electric Power Company - Privatization	267,659	344,808
Al Badya for Energy Company- renewable energy purchases	615,813	644,956
National Electricity Power Company – fuel price differences	358,010	392,385
Green Sources Company – renewable energy purchases	149,402	161,150
Suppliers' payables	16,009,504	22,205,105
Municipalities – garbage fees	6,457,879	5,814,764
Ministry of Finance – television fees	2,976,220	2,822,772
Rural fils	2,977,348	3,364,703
Others	94,164	226,561
	<u>121,475,478</u>	<u>130,678,886</u>

**(19) OTHER CURRENT LIABILITIES**

	2025	2024
	JD	JD
Health insurance fund payables	4,639,523	4,212,170
Subscribers' deposits	1,881,408	1,397,894
Deposits – impermeable subscription requests	68,970	61,080
Deposits – renewable energy connections	110,782	157,044
Advances from customers – connection fees	95,728	79,342
General deposits	741,216	583,041
Post offices deposits	1,645	1,645
Governmental deposits – projects	139,091	84,672
Due to sales tax department	160,588	58,614
Board of Directors' remuneration	55,000	54,000
Contractor's retentions	584,469	402,100
Dividends payable	630,424	828,075
Deposits - damaged warehouse	531,974	1,116
Others	800,575	327,492
	<u>10,441,393</u>	<u>8,248,285</u>

**IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2025**

**(20) OTHER PROVISIONS**

Provisions included in the consolidated statement of financial position consist of the following:

	2025					2024	
	Employees vacations	Social Service Fund	Lawsuits	Employees' benefits	Civil Liability Insurance Provision	Total	Total
	JD	JD	JD	JD		JD	JD
Beginning balance	1,318,367	395	886,935	1,196,855	-	3,402,552	2,240,851
Charge for the year	-	1,323	241,996	-	12,500	255,819	1,196,855
Paid during the year	(45,645)	-	(3,829)	(92,303)	(450)	(142,227)	(35,153)
Ending balance	1,272,722	1,718	1,125,102	1,104,552	12,050	3,516,144	3,402,553

**(21) INCOME TAX**

**Deferred tax assets-**

This item represents deferred tax assets resulting from temporary differences between taxable profit and accounting profit as a result of provision for end of service indemnity and other provisions.

Below are the details this item:

	2025				31 December	
	Amounts				2025	2024
	Balance at the beginning of the year	Amounts Released	Amounts Added	Balance at the end of the year	Deferred Tax	Deferred Tax
	JD	JD	JD	JD	JD	JD
Provision for end of service indemnity (note 15)	11,591,015	(796,739)	2,099,808	12,894,084	3,481,403	3,129,575
Provision for employees' vacations (note 20)	1,318,367	(45,645)	-	1,272,722	343,635	355,961
Provision for lawsuits against the Group (note 20)	886,935	(3,829)	241,996	1,125,102	303,777	239,472
	13,796,317	(846,213)	2,341,804	15,291,908	4,128,815	3,725,008

Movement on deferred tax assets is as follows:

	2025	2024
	JD	JD
Beginning balance	3,725,008	3,491,479
Change during the year	403,807	233,529
Ending balance	4,128,815	3,725,008

**IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2025**

**Income tax provision -**

Movement on income tax provision is as follows:

	2025	2024
	JD	JD
Beginning balance	3,801,886	3,663,397
Income tax for the year	3,794,511	4,588,199
Income tax paid	(4,245,936)	(4,449,710)
Ending balance	<u>3,350,461</u>	<u>3,801,886</u>

Current year income taxes shown in the consolidated statement of comprehensive consist of the following:

	2025	2024
	JD	JD
Current year income tax	3,794,511	4,588,199
Additions from deferred tax assets	(403,807)	(233,529)
	<u>3,390,704</u>	<u>4,354,670</u>

Below are the income tax expense details included in the consolidated statement of comprehensive income and the reconciliation between the accounting profit and taxable profit:

	2025	2024
	JD	JD
Accounting profit before tax	12,652,209	14,489,720
Non-taxable revenues	(1,525,732)	(2,261,688)
Non-deductible expenses	2,927,268	4,765,299
Taxable profit	<u>14,053,745</u>	<u>16,993,331</u>
Income tax and the national contribution for the year	3,794,511	4,588,199
Deferred tax assets during the year	(403,807)	(233,529)
Income tax for the year	<u>3,390,704</u>	<u>4,354,670</u>
<b>Statutory income tax rate</b>	27%	27%
<b>Effective income tax rate</b>	26.84%	30.12%

Income tax provision was calculated for the years ended 31 December 2025 and 2024 in accordance with the Income Tax Law No. (34) for the year 2014 and its amendments. The Company is subject to a statutory income tax rate of 24% in addition to a 3% National Contribution tax in accordance with Income Tax Law No. (34) of 2014 and its amendments.

The Group obtained a final clearance from the Income Tax Department until 2020. The Group has submitted self-assessment report for the years 2021, 2022, 2023 and 2024. The Group has paid the amounts owed by them of the income tax for the period covering the first half of the year 2025. They have not yet been audited by the Income and Sales Tax department as of the date of preparation of these consolidated financial statements.

**IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2025**

**(22) RELATED PARTIES**

Related parties represent major shareholders, Parent Company, Board of Directors, key management personnel of the Group and companies where the Group is a major shareholder. Such pricing policies and transactions' terms are approved by the Group management.

Related parties' transactions included in the consolidated statement of financial position are as follow:

	<u>2025</u> JD	<u>2024</u> JD
Amounts due from Electricity Distribution Company – Public Shareholding Company (Parent Company)	<u>26,090</u>	<u>18,158</u>
Amounts due to Electrical Equipment Industries Company LLC (Sister Company)	<u>1,000</u>	<u>33,575</u>
Amounts due from Sama Kingdom Company for Commercial Projects and Services	<u>38,726</u>	<u>44,439</u>
<b>Below is a summary of related parties' transactions:</b>		
Purchases from Electricity Distribution Company – Public Shareholding Company (Parent Company)	<u>156,670</u>	<u>2,715,302</u>
Purchases from Electrical Equipment Industries Company (Sister Company)	<u>458,444</u>	<u>730,052</u>

Salaries and other benefits for key management personnel of the Company are as follows:

	<u>2025</u> JD	<u>2024</u> JD
Salaries and benefits	<u>830,679</u>	<u>917,907</u>
Transportation and remuneration of Board of Directors	<u>302,456</u>	<u>301,429</u>

**(23) GROSS PROFIT**

Electricity power sales revenues represent sales to all subscribers and cost of electricity power sales represents the cost of electricity power purchases from National Electricity Power Company and renewable energy resources (note 31).

Sales tariff is determined by the Energy and Minerals Regulatory Commission, and electricity power is purchased from National Electricity Power Company and renewable energy sources.

**IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2025**

**(24) OTHER OPERATING REVENUES, NET**

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
	JD	JD
Subscribers' connection fees	1,198,639	1,033,010
Municipalities connection fees	2,038	15,064
Meters fees	1,950,690	1,887,175
Miscellaneous fees	645,890	626,227
Workshops fees	29,522	38,908
Net losses from completed rural fils projects	(1,361,123)	(1,533,453)
Net losses from completed subscribers' contributions projects	(2,088,528)	(1,579,285)
Network service fees / renewable energy	42	634
Electricity reconnection fees	1,361,474	1,784,809
Meters' replacement fees	100,120	84,958
Others	22,166	23,222
	<u>1,860,930</u>	<u>2,381,269</u>

**(25) ADMINISTRATIVE EXPENSES**

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
	JD	JD
Salaries and employees' benefits	7,445,435	8,208,813
Subscribers services expenses	9,534,295	8,217,406
Maintenance expenses and transportation lines	4,455,689	4,119,689
Compensations, legal fees and consultations	721,083	982,986
End-of-service indemnity (note 15)	1,754,554	975,070
Vehicles' expense	1,078,667	1,371,731
Security and cleaning expenses	555,004	828,376
Collection commission- post offices	936,620	849,012
Insurance expenses	513,332	504,696
Lawsuits' provision (note 20)	241,996	-
License, subscriptions and governmental fees	510,776	486,217
Stationery, printing and advertising	187,632	220,445
Rent	151,072	151,035
Depreciation of right-of-use assets (note 4)	263,197	181,857
Finance costs – Lease contracts liabilities (note 4)	69,010	48,519
Others	2,020,526	2,092,693
	<u>30,438,888</u>	<u>29,238,545</u>
Transfers to cost of non-core activities (note 29)	<u>(578,468)</u>	<u>(338,304)</u>
	<u>29,860,420</u>	<u>28,900,241</u>

**IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2025**

**(26) DEPRECIATION AND AMORTIZATION**

Details of depreciation and amortization included in the consolidated statement of comprehensive income are as follows:

	<u>2025</u> JD	<u>2024</u> JD
Property and equipment depreciation (note 3)	15,438,789	13,388,770
Dispute Lawsuits' payments amortization (note 6)	25,106	19,476
Depreciation of subscribers and rural fils contributions assets (note 5)	8,220,769	7,802,866
Less: amortization of subscribers and rural fils contributions liabilities	(8,220,769)	(7,802,866)
Depreciation and amortization	<u>15,463,895</u>	<u>13,408,246</u>

The depreciation and amortization are allocated as follows:

	<u>2025</u> JD	<u>2024</u> JD
Depreciation and amortization in the consolidated statement comprehensive income	15,175,228	13,263,858
Depreciation of non-core activities (note 29)	288,667	144,388
	<u>15,463,895</u>	<u>13,408,246</u>

**(27) PROFIT FROM CORE ACTIVITIES**

According to the distribution and supplies license granted to the Company on 30 June 2008 from Energy and Mineral Regulatory Commission (EMRC), the annual return from core activities before tax is determined based on the Regulatory Asset Base set by EMRC. The Company's financial statements indicate that the deficit in profits continues until the end of 2025, and this deficit is required to be addressed according to the tariff determination methodology contained in the license granted to the Company, and the amount of the deficit is subject to review and amendment by the Energy and Minerals Regulatory Authority in line with what is stated in the license.

**IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2025**

**(28) REVENUE FROM NON-CORE ACTIVITIES**

	2025	2024
	JD	JD
Garbage fees collection revenue	1,855,852	1,819,297
Street lighting maintenance revenue	283,261	572,252
Scrap warehouse revenue	1,919,352	562,656
Television fees collection revenue	367,443	360,894
Revenue from renewable energy sources consulting	164,689	274,843
Electricity poles rental revenue	352,572	352,074
Late payments penalties revenue	186,429	208,115
Compensations' revenue	246,168	209,453
Contracting business provided to others	37,771	45,559
Tenders' revenue	44,835	41,564
Late postal deposit interest revenue	21,738	21,738
Technical support for smart electric meters/ Zaatari revenues	12,600	12,600
Buildings lease revenue	1,024	1,024
Private networks implementation revenue	2,180,725	-
Other revenues	704,615	156,682
	<u>8,379,074</u>	<u>4,638,751</u>

**(29) NON-CORE ACTIVITIES EXPENSES**

	2025	2024
	JD	JD
Cost of scrap warehouse	1,648,180	569,965
Private networks implementation cost	820,449	-
Donations	120,838	105,601
Board of Directors remuneration	261,456	260,260
Incentives for non-core activities	55,000	42,180
Street lighting maintenance	38,343	39,217
Cost of contracting works provided to others	14,834	20,581
Foreign currency exchange losses	10,319	4,279
Column rental costs	1,993	2,539
Employees' remuneration	900	550,000
Others	110,759	138,980
	<u>3,083,071</u>	<u>1,733,602</u>
Add: non-core activities share of common expenses (note 25)	578,468	338,304
non-core activities share of depreciation expense (note 26)	288,667	144,388
	<u>3,950,206</u>	<u>2,216,294</u>



**IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2025**

**(30) BASIC AND DILUTED EARNINGS PER SHARE FROM PROFIT FOR THE YEAR**

	2025	2024
Profit for the year (JD)	9,239,484	10,101,240
Weighted average number of shares (share)	26,785,733	26,785,733
	JD/ Fils	JD/ Fils
Basic and diluted earnings per share from profit for the year	0/345	0/377

The basic and diluted earnings per share are equal.

**(31) SEGMENT INFORMATION**

The presentation of major segments was determined based on risk and benefits associated with the Company which are directly related to the services of these segments. These segments are organized and managed separately according to the nature of their services, so that each one of them represent a separate unit, which is measured based on the reports used by the chief executive officer and the chief decision maker for the Group.

The Group is organized for administrations purposes through the following business segments based on the power sales:

	2025 JD	2024 JD
Normal subscribers' sales – Housing	130,275,383	124,274,898
Government departments and normal non-housing subscribers' sales	22,697,497	22,725,960
Normal subscribers' sales – Employee housing	270,568	261,852
Commercial sector sales	41,152,143	38,539,018
Temporary meters sales	498,909	454,288
Telecommunication sector sales	3,055,978	4,011,611
Banking sector sales	1,672,611	1,750,305
Media and television sector sales	76,160	75,173
Hotels sector sales	209,507	172,294
Manufacturing sector sales / Small	5,925,992	5,882,832
Manufacturing sector sales / Medium	20,915,285	19,667,055
Water authority sales	23,431,580	23,044,470
Agricultural sector sales	15,443,862	15,037,945
Street lighting sales	13,670,307	13,739,199
Commercial / Agricultural sales	693,568	612,627
Army department sales	11,470,671	10,719,584
Consumption differences sales	6,185,113	7,866,091
Agricultural / Trio tariff sales	12,904,658	10,373,351
Private hospitals sales	428,330	388,342
Subscriber Sales of the Allocation Agreements	4,842,294	3,067,819
Electric charging cars sales	4,445,001	2,288,952
	320,265,417	304,953,666

The Group's management monitors its business segments separately for performance evaluation purposes. The segments performance is evaluated based on each segment sales.

Geographical segment is associated with providing products or services in particular economic environment subject to risk and rewards that differ from those pertained to business segments in other economical environments. However, all operating segments represent one geographical segment which is the north of Jordan.

**IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2025**

**(32) CONTINGENT LIABILITIES**

**Guarantees and letters of credit -**

As at the date of the consolidated financial statements, the Group has outstanding bank guarantees and letters of credit of JD 1,717,263 (2024: JD 6,285,608).

**Litigations -**

The cases filed against the Group as at 31 December 2025 amounted to JD 2,412,149 (31 December 2024: JD 2,493,125). The Group management and its legal advisor believe that the provision taken against these claims is adequate to meet any obligations that may arise. There are cases filed by the Group against third parties with an amount of JD 9,202,723 as at 31 December 2025 (31 December 2024: JD 7,952,631).

**Dispute with National Electricity Power Company –**

National Electricity Power Company (Company energy provider) claiming an amount of JD 717,357 which mainly represents a difference of interest on late payments. The Group and its legal advisor believe that the Group will not have any obligation as per the electricity tariff (Wholesale Tariff) issued by Energy and Minerals Regulatory Commission.

**(33) RISK MANAGEMENT**

**Interest rate risk -**

The Group is exposed to interest rate risk on its interest-bearing liabilities such as bank deposits, bank overdrafts and loans.

The sensitivity of the consolidated statement of comprehensive income is inherent in the effect of expected changes in interest rates on the Group profit for one year, based on financial assets and liabilities bearing floating interest rates.

The following table demonstrates the sensitivity of the consolidated statement of comprehensive income to reasonably possible changes in interest rates with all other variables held constant.

	<u>Increase in interest rate (Point)</u>	<u>Effect on profit before tax JD</u>
<b>2025 -</b>		
JD	50	(308,228)
	<u>Increase in interest rate (Point)</u>	<u>Effect on profit before tax JD</u>
<b>2024 -</b>		
JD	50	(250,765)

The effect of decrease in interest rate is expected to be equal and opposite to the effect of the increase shown above.

**IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 DECEMBER 2025**

**Credit risk -**

Credit risk is the risk that one party to a financial instrument will not meet its obligations and cause the other party to incur a financial loss.

The Group believes it is not exposed to significant credit risk as it sets credit limits to its customer and monitors the outstanding receivable regularly. The Group maintains its balance and deposits in reputable financial institutions.

The Group provides its services to a large number of customers; however, Government receivables represent more than 53% of accounts receivable as at 31 December 2025 (2024: 61%).

**Liquidity risk -**

The Group limits its liquidity risk by ensuring collection of accounts receivable and bank facilities are available.

The table below summarises the maturities of the Group's (undiscounted) financial liabilities based on contractual payment dates and market interest rate.

	On demand	1 to 12 months	1 to 5 years	More than 5 years	Total
<u>At 31 December 2025</u>	JD	JD	JD	JD	JD
Accounts payable	-	121,475,478	-	-	121,475,478
Accrued expenses and other payables	-	17,924,072	-	-	17,924,072
Long-term loan	-	4,230,000	8,460,000	-	12,690,000
Bank overdrafts	78,189,426	-	-	-	78,189,426
Subscribers' cash deposits	70,607,912	-	-	-	70,607,912
Lease liabilities	-	387,464	905,015	-	1,292,479
<b>Total</b>	<b>148,797,338</b>	<b>144,017,014</b>	<b>9,365,015</b>	<b>-</b>	<b>302,179,367</b>

At 31 December 2024

Accounts payable	-	130,678,886	-	-	130,678,886
Accrued expenses and other payables	-	15,871,459	-	-	15,871,459
Long-term loan	-	4,230,000	12,690,000	-	16,920,000
Bank overdrafts	68,397,660	-	-	-	68,397,660
Subscribers' cash deposits	67,035,614	-	-	-	67,035,614
Lease liabilities	-	376,579	913,202	-	1,289,781
<b>Total</b>	<b>135,433,274</b>	<b>151,156,924</b>	<b>13,603,202</b>	<b>-</b>	<b>300,193,400</b>

**Currency risk**

Most of the Group's transactions are in Jordanian Dinars and US Dollars. The Jordanian Dinar exchange rate is fixed against USD (USD 1.41 for JD 1).

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

Financial instruments comprise of financial assets and financial liabilities.

Financial assets consist of cash and bank balances and deposits, financial asset at fair value through other comprehensive income, accounts receivable and some other current assets. Financial liabilities consist of accounts payable, bank overdrafts, loans, lease liabilities, and some other current liabilities.

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

**(35) CAPITAL MANAGEMENT**

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

The Group manages its capital structure and makes adjustments to it in light of changes in business conditions. No amendments were made on the objectives, policies, or procedures during the current and previous year.

Capital comprises of paid-in capital, statutory reserve, voluntary reserve and retained earnings, and is measured at JD 45,337,975 as at 31 December 2025 (2024: JD 43,348,491).

**(36) STANDARD ISSUED BUT NOT YET EFFECTIVE**

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

**Amendments to the Classification and Measurement of Financial Instruments—Amendments to IFRS 9 and IFRS 7**

In May 2024, the IASB issued Amendments to IFRS 9 and IFRS 7, Amendments to the Classification and Measurement of Financial Instruments (the Amendments). The amendments include:

- A clarification that a financial liability is derecognised on the 'settlement date' and introduce an accounting policy choice (if specific conditions are met) to derecognise financial liabilities settled using an electronic payment system before the settlement date
- Additional guidance on how the contractual cash flows for financial assets with environmental, social, and corporate governance (ESG) and similar features should be assessed
- Clarifications on what constitute 'non-recourse features' and what are the characteristics of contractually linked instruments
- The introduction of disclosures for financial instruments with contingent features and additional disclosure requirements for equity instruments classified at fair value through other comprehensive income (OCI)

The amendments are effective for annual periods starting on or after 1 January 2026. Early adoption is permitted, with an option to early adopt the amendments for classification of financial assets and related disclosures only.

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

**Contracts Referencing Nature-dependent Electricity — Amendments to IFRS 9 and IFRS 7**

In December 2024, the IASB issued Amendments to IFRS 9 and IFRS 7 - Contracts Referencing Nature-dependent Electricity. The amendments apply only to contracts that reference nature-dependent electricity, the amendments include:

- Clarify the application of the 'own-use' requirements for in-scope contracts
- Amend the designation requirements for a hedged item in a cash flow hedging relationship for in-scope contracts
- Add new disclosure requirements to enable investors to understand the effect of these contracts on a Group's financial performance and cash flows

The amendments will take effect for annual reporting periods starting on or after 1 January 2026. Early adoption is allowed, but it must be disclosed. The amendments concerning the own-use exception are to be applied retrospectively, while the hedge accounting amendments should be applied prospectively to new hedging relationships designated from the initial application date. Additionally, the IFRS 7 disclosure amendments must be implemented alongside the IFRS 9 amendments. If an entity does not restate comparative information, it cannot present comparative disclosures.

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

**IFRS 18 Presentation and Disclosure in Financial Statements**

In April 2024, the IASB issued IFRS 18, which replaces IAS 1 Presentation of Financial Statements. IFRS 18 introduces new requirements for presentation within the statement of profit or loss, including specified totals and subtotals. Furthermore, entities are required to classify all income and expenses within the statement of profit or loss into one of five categories: operating, investing, financing, income taxes, and discontinued operations, whereof the first three are new.

It also requires disclosure of newly defined management-defined performance measures, subtotals of income and expenses, and includes new requirements for aggregation and disaggregation of financial information based on the identified 'roles' of the primary financial statements (PFS) and the notes.

In addition, narrow-scope amendments have been made to IAS 7 Statement of Cash Flows, which include changing the starting point for determining cash flows from operations under the indirect method, from 'profit or loss' to 'operating profit or loss' and removing the optionality around classification of cash flows from dividends and interest. In addition, there are consequential amendments to several other standards.

IFRS 18, and the amendments to the other standards, is effective for reporting periods beginning on or after 1 January 2027, but earlier application is permitted and must be disclosed. IFRS 18 will apply retrospectively.

This standard will result in new presentation of the income statement with some new required totals, in addition to the disclosure of management-defined performance measures.

The Group is currently working to identify all impacts the amendments will have on the primary financial statements and notes to the financial statements.

**IFRS 19 Subsidiaries without Public Accountability: Disclosures**

In May 2024, the IASB issued IFRS 19, which allows eligible entities to elect to apply its reduced disclosure requirements while still applying the recognition, measurement, and presentation requirements in other IFRS accounting standards. To be eligible, at the end of the reporting period, an entity must be a subsidiary as defined in IFRS 10, cannot have public accountability and must have a parent (ultimate or intermediate) that prepares consolidated financial statements, available for public use, which comply with IFRS accounting standards.

IFRS 19 will become effective for reporting periods beginning on or after 1 January 2027, with early application permitted.

As the Group's equity instruments are publicly traded, it is not eligible to elect to apply IFRS 19.