

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

المعلومات المالية المرحلية الموجزة
لفترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ ايلول ٢٠٢٦
مرفقة مع تقرير مراجعة مدقق الحسابات المستقل

<u>الصفحة</u>	<u>المحتويات</u>
١	تقرير المدقق المستقل حول مراجعة المعلومات المالية المرحلية الموجزة
٢	بيان المركز المالي المرحلي الموجز
٣	بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر المرحلي الموجز
٤	بيان التغيرات في حقوق المساهمين المرحلي الموجز
٥	بيان التدفقات النقدية المرحلي الموجز
٦ – ١٨	إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

Kawasmy & Partners Co.

Shmeisani, Al-Shareef Abdul Hameed Sharaf Str. BLD # ٢٨
Tel : +٩٦٢ ٦ ٥٦٥٠٧٠٠
Fax : +٩٦٢ ٦ ٥٦٨٨٥٩٨
Amman, Jordan

شركة القواسمي وشركاه

الشميساني، شارع عبد الحميد شرف عمارة رقم ٢٨
هاتف +٩٦٢ ٦ ٥٦٥٠٧٠٠
فاكس +٩٦٢ ٦ ٥٦٨٨٥٩٨
عمان - الأردن

تقرير المدقق المستقل حول مراجعة المعلومات المالية المرحلية الموجزة

السادة رئيس واعضاء مجلس الإدارة المحترمين
شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية
لفترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ ايلول ٢٠٢٦

مقدمة

قمنا بمراجعة بيان المركز المالي المرحلي الموجز لشركة توليد الكهرباء المركزية (شركة مساهمة عامة محدودة) ("الشركة") كما في ٣٠ ايلول ٢٠٢٦، وكل من بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر المرحلي الموجز عن فترتي الثلاثة أشهر والتسعة أشهر المنتهيتين في ٣٠ ايلول ٢٠٢٦، وبيان التغيرات في حقوق المساهمين المرحلي الموجز وبيان التدفقات النقدية المرحلي الموجز للتسعة أشهر المنتهية في ذلك التاريخ والملاحظات التفسيرية الأخرى. تقع على عاتق الإدارة مسؤولية إعداد وعرض هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة بشكل عادل وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم ٣٤ "التقارير المالية المرحلية". وتتمثل مسؤوليتنا في إبداء استنتاج حول هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة استناداً على مراجعتنا.

نطاق المراجعة

لقد قمنا بمراجعتنا وفقاً للمعيار الدولي المتعلق بعمليات المراجعة رقم (٢٤١٠) "مراجعة المعلومات المالية المرحلية التي يقوم بها مدقق الحسابات المستقل للمنشأة"، وتتكون مراجعة المعلومات المالية المرحلية من القيام باستفسارات بشكل أساسي من الأشخاص المسؤولين عن الأمور المالية والمحاسبية، والقيام بإجراءات تحليلية وإجراءات مراجعة أخرى. إن نطاق المراجعة أقل بشكل جوهري من نطاق التدقيق الذي يتم وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق، وبالتالي فإنها لا تمكننا من الحصول على تأكيد حول جميع الأمور الهامة التي يمكن تحديدها في عملية التدقيق، وعليه فإننا لا نبدي رأي تدقيق حولها.

الاستنتاج

استناداً إلى مراجعتنا، فإنه لم يرد إلى انتباهنا أي أمور تجعلنا نعتقد بأن المعلومات المالية المرحلية الموجزة المرفقة كما في ٣٠ ايلول ٢٠٢٦ لم يتم إعدادها من جميع النواحي الجوهرية وفقاً للمعيار المحاسبي الدولي رقم (٣٤) "التقارير المالية المرحلية".

القواسمي وشركاه

KPMG



حاتم القواسمي
إجازة رقم (٦٥٦)



عمان - المملكة الأردنية الهاشمية
٢٨ تشرين الأول ٢٠٢٦

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان – المملكة الأردنية الهاشمية
بيان المركز المالي المرحلي الموجز

بالدنار الأردني	إيضاح	كما في ٣٠ ايلول ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ (مدققة)
الموجودات			
الموجودات غير المتداولة			
ممتلكات ومعدات	٥	١,٤١٥,٩٣٨	١,٤٦٦,٣٦٥
استثمارات عقارية		٤١٤,١٦٨	٤١٤,١٦٨
موجودات ضريبية مؤجلة	٧	٥٨٨,٩٤٨	٤٩٢,١٩٨
مجموع الموجودات غير المتداولة		٢,٤١٩,٠٥٤	٢,٣٧٢,٧٣١
الموجودات المتداولة			
المخزون		٣٣,٣٦٠	٢٥,٠١٠
ذمم وارصدة مدينة الأخرى	٤	٩,٤١٢,٥٩٢	٢١,٣٨٠,١٣٧
النقد وما في حكمه	٦	٨,٦٩٣,٢٧٦	٨,٠٤٢,٢٢٥
مجموع الموجودات المتداولة		١٨,١٣٩,٢٢٨	٢٩,٤٤٧,٣٧٢
مجموع الموجودات		٢٠,٥٥٨,٢٨٢	٣١,٨٢٠,١٠٣
حقوق المساهمين والمطلوبات			
حقوق المساهمين			
رأس المال المدفوع		٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠
الاحتياطي الاجباري		٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠
احتياطي القيمة العادلة		-	(١١٩,٩٢٨)
(الخسائر المتراكمة) الأرباح المدورة		(٣٧٤,٠١١)	١٧,٤٢٦,٨٨٦
إجمالي حقوق المساهمين		٥,٦٢٥,٩٨٩	٢٣,٣٠٦,٩٥٨
المطلوبات			
المطلوبات غير المتداولة			
مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين	٩	٢,٤٢٤,٠٢٨	٢,٩١٦,٢١٢
مجموع المطلوبات غير المتداولة		٢,٤٢٤,٠٢٨	٢,٩١٦,٢١٢
المطلوبات المتداولة			
قروض		-	١,١٩٣,١٤٦
ذمم وأرصدة دائنة أخرى		١٢,٠٤٨,٤٣٢	٣,٤٦٧,١٥٠
مخصص ضريبة الدخل	٧	٤٥٩,٨٣٣	٩٣٦,٦٣٧
مجموع المطلوبات المتداولة		١٢,٥٠٨,٢٦٥	٥,٥٩٦,٩٣٣
إجمالي المطلوبات		١٤,٩٣٢,٢٩٣	٨,٥١٣,١٤٥
إجمالي حقوق المساهمين والمطلوبات		٢٠,٥٥٨,٢٨٢	٣١,٨٢٠,١٠٣

تعتبر الإيضاحات المرفقة في الصفحات من رقم (٦) إلى رقم (١٨) جزءاً من هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة.

الرئيس التنفيذي

المدير المالي

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر المرحلي الموجز (مراجعة غير مدققة)

لفترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ ايلول		لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣٠ ايلول		إيضاح	بالدينار الأردني
٢٠٢٦	٢٠٢٥	٢٠٢٦	٢٠٢٥		
١٠	٥,١٠٧,٨٢٩	٤,٩٧٦,٤٠١	١,٧٢٤,٣٢٧	١,٦٨١,٢١٤	العمليات المستمرة
٥	(٥٠,٤٢٧)	(١٢٠,٣٢٤)	(١٥,٩٧٤)	(٤٠,٣٨١)	إيرادات التشغيل والصيانة
	(٤,٨٠٨,٨٢٩)	(٣,١١٦,٢٦٤)	(١,١٥٤,٣٩٨)	(١,٠٢٦,٠٥١)	استهلاكات واطفاءات
١١	(١,٠٦٢,٨٠٣)	(١,٨٣٠,١١٢)	(٤١٨,٨٦٠)	(١,٠٣٣,٧٢١)	منافع الموظفين
	(٨٩٦,٦٣٧)	(٤٦١,٢٨٦)	(٣٠٢,٤٦٤)	(١٨٠,٠٩٢)	مصاريف تشغيلية
٤	١٦٧,٤٩٣	(٢٩,١٨٧)	١٨٥,٨١٢	(٢٤,٤١٠)	مصاريف إدارية وعمومية
١٢	٤٢٢,٥٦٦	٧٧,٧٦٦	٣٦١,٧٧٦	٤٩,٥٦٣	المسترد من خسائر ائتمانية متوقعة
١٣	(١٣٣,٤٨٠)	(١٩,٨٦٣)	(٢١,٠٩٤)	(٥,٦٤٢)	إيرادات أخرى
	(١,٢٥٤,٢٨٨)	(٥٢٢,٨٦٩)	٣٥٩,١٢٥	(٥٧٩,٥٢٠)	مصاريف أخرى
	٣٥٥,٧٠٥	٢١٠,٠٢٦	١٠٥,٧٧٦	١٨٨,٧١٢	(الخسارة التشغيلية) الربح التشغيلي للفترة
١٤	(٩,٤٩٧)	(٤١٢)	-	(٨٦)	إيرادات تمويل
	(٩٠٨,٠٨٠)	(٣١٣,٢٥٥)	٤٦٤,٩٠١	(٣٩٠,٨٩٤)	تكاليف تمويل
٧	١٠٧,١٨٣	٢٠,١٧٣	١٣,٢٨٦	٨,٢٨٠	(الخسارة) الربح للفترة قبل مصروف ضريبة الدخل
	(٨٠٠,٨٩٧)	(٢٩٣,٠٨٢)	٤٧٨,١٨٧	(٣٨٢,٦١٤)	مصروف ضريبة الدخل
١٥	-	٩,٧٥٩,٩٠٢	-	٢,٧٩٥,٤٥٥	(الخسارة) الربح للفترة من العمليات المستمرة
	(٨٠٠,٨٩٧)	٩,٤٦٦,٨٢٠	٤٧٨,١٨٧	٢,٤١٢,٨٤١	العمليات المتوقعة
					الربح من العمليات المتوقعة، بعد خصم الضريبة
					(الخسارة) الربح للفترة
					بنود الدخل الشامل الآخر
	١١٩,٩٢٨	(٣٢,٠٠٧)	-	(٦٥٣)	بنود الدخل الشامل الآخر التي يُعاد أو قد يُعاد تصنيفها لاحقاً إلى الربح أو الخسارة
	(٦٨٠,٩٦٩)	٩,٤٣٤,٨١٣	٤٧٨,١٨٧	٢,٤١٢,١٨٨	تحوط التدفقات النقدية - التغير في القيمة العادلة (بعد الضريبة)
	(٠,٢٧)	٣,١٦	٠,١٦	٠,٨٠	اجمالي (الخسارة الشاملة) الدخل الشامل للفترة
					الحصة الأساسية والمخفضة للسهم (دينار/سهم)

تعتبر الإيضاحات المرفقة في الصفحات من رقم (٦) إلى رقم (١٨) جزءاً من هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة

المدير المالي

الرئيس التنفيذي

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان – المملكة الأردنية الهاشمية

بيان التغيرات في حقوق المساهمين المرحلية الموجزة (مراجعة غير مدققة)

بالدينار الأردني	رأس المال المدفوع	الاحتياطي الاجباري	احتياطي اختياري	احتياطي القيمة العادلة	(الخسائر المتراكمة) الأرباح المدورة	إجمالي حقوق المساهمين
التغير للتسعة اشهر المنتهية في ٣٠ ايلول ٢٠٢٦						
الرصيد كما في ١ كانون الثاني ٢٠٢٦	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	-	(١١٩,٩٢٨)	١٧,٤٢٦,٨٨٦	٢٣,٣٠٦,٩٥٨
الخسارة للفترة	-	-	-	-	(٨٠٠,٨٩٧)	(٨٠٠,٨٩٧)
بنود الدخل الشامل الآخر للفترة	-	-	-	١١٩,٩٢٨	-	١١٩,٩٢٨
توزيعات أرباح (إيضاح ١٧)	-	-	-	-	(١٧,٠٠٠,٠٠٠)	(١٧,٠٠٠,٠٠٠)
الرصيد كما في ٣٠ ايلول ٢٠٢٦	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	-	-	(٣٧٤,٠١١)	٥,٦٢٥,٩٨٩
التغير للتسعة اشهر المنتهية في ٣٠ ايلول ٢٠٢٥						
الرصيد كما في ١ كانون الثاني ٢٠٢٥	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	٦٧٢,٩٣٢	-	١١,٣٩١,٥٤٠	١٨,٠٦٤,٤٧٢
الربح للفترة	-	-	-	-	٩,٤٦٦,٨٢٠	٩,٤٦٦,٨٢٠
بنود الدخل الشامل الآخر للفترة	-	-	-	(٣٢,٠٠٧)	-	(٣٢,٠٠٧)
توزيعات أرباح (إيضاح ١٧)	-	-	(٦٧٢,٩٣٢)	-	(١١,٣٢٧,٠٦٨)	(١٢,٠٠٠,٠٠٠)
الرصيد كما في ٣٠ ايلول ٢٠٢٥	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	-	(٣٢,٠٠٧)	٩,٥٣١,٢٩٢	١٥,٤٩٩,٢٨٥

تعتبر الإيضاحات المرفقة في الصفحات من رقم (٦) إلى رقم (١٨) جزءاً من هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة.

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان – المملكة الأردنية الهاشمية
بيان التدفقات النقدية المرحلية الموجزة (مراجعة غير مدققة)

لفترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ ايلول			
٢٠٢٥	٢٠٢٦	إيضاح	
بالدينار الأردني			
التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية			
(خسارة) ربح الفترة بعد الضريبة			
٩,٤٦٦,٨٢٠	(٨٠٠,٨٩٧)	التعديلات:	
٩,٣٦٧,٤٦١	٥٠,٤٢٧	٥	استهلاكات واطفاءات
٩٧٢,٩٠٣	-		مصرف استهلاك قطع الغيار الاستراتيجية
٣٧٧,٣٤٥	٢٢٥,٥٨٢	٩	مصرف تعويض نهاية الخدمة للموظفين
١٠٠,٦٨٩	٣٥,٠٨٠		مصرف اجازات الموظفين
-	١,٠٨٠,٠٠٠		مصرف انتهاء خدمات الموظفين
١٣١,٩٨٦	(١٦٧,٤٩٣)	٤	خسائر ائتمانية متوقعة
١٦٤,٠٢٢	١٣٣,٤٨٠	١٣	خسارة من صرف العملات الأجنبية - بالصافي
(٧٦١,١٢٥)	-	١٢	أرباح بيع سكراب
(٢١٠,٠٢٦)	(٣٥٥,٧٠٥)		إيرادات تمويل
١٨٧,٠٢٢	٩,٤٩٧	١٤	تكاليف تمويل
(٢٠,١٧٣)	(١٠٧,١٨٣)	٧	مصرف ضريبة الدخل من العمليات المستمرة
٩٠٢,٩٤٨	-	٧	مصرف ضريبة الدخل من العمليات غير المستمرة
٢٠,٦٧٩,٨٧٢	١٠٢,٧٨٨		
التغير في رأس المال العامل:			
(٤,٥٧٠,٥١٣)	١٢,١١٣,٨٠٧		ذمم وأرصدة مدينة أخرى
١,٩٣٠,٥٦٤	(٨,٣٥٠)		المخزون
١٩٤,٦٣٥	(١,١٠٢,٤٨٨)		ذمم وأرصدة دائنة أخرى
١٨,٢٣٤,٥٥٨	١١,١٠٥,٧٥٧		التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية
(١٢٢,٠٨٥)	(٧١٧,٧٦٦)	٩	المدفوع من مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
(١٧,١٢٢)	(٦٧,٩٤٨)		المدفوع من مخصص اجازات الموظفين
-	(١,٠٦٣,٢١٨)		المدفوع من مخصص انتهاء خدمات موظفين
(٣٨٣,٠٨٠)	(٢٤٨,٤٣٢)		المدفوع من مخصصات اخرى
(٣٥,٠٠٠)	(٣٥,٠٠٠)		المدفوع من مخصص مكافآت مجلس الإدارة
(١,١٧٥,٣٢٧)	(٤٧٦,٨٠٤)	٧	ضريبة الدخل المدفوعة
١٦,٥٠١,٩٤٤	٨,٤٩٦,٥٨٩		صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية
التدفقات النقدية من الأنشطة الاستثمارية			
(٣٨,٢٣٦)	-	٥	شراء ممتلكات ومعدات
٧٦١,١٢٥	-	١٢	المتحصل من بيع سكراب
٢١٠,٠٢٦	٣٥٥,٧٠٥		ايرادات تمويل مستلمة
٩٣٢,٩١٥	٣٥٥,٧٠٥		صافي التدفقات النقدية من الأنشطة الاستثمارية
التدفقات النقدية من الأنشطة التمويلية			
(٦,٠٠٠,٠٠٠)	(٧,٠٠٠,٠٠٠)		توزيعات أرباح نقدية مدفوعة
(١,٣٠٥,٦٩٨)	(١,١٩٣,١٤٦)		تسديدات قروض
(١٣٣,٤٨٠)	-		المدفوع للمشتقات المالية
٥٩,٤٢٣	-		المتحصل من التحوط
(٨٧,٦٠٠)	-		المدفوع من التزام الإيجار
(٥٦,٢٥٨)	(٩,٤٩٧)		مصاريف تمويل مدفوعة
(٧,٥٢٣,٦١٣)	(٨,٢٠٢,٦٤٣)		صافي التدفقات النقدية (المستخدمة) في الأنشطة التمويلية
٩,٩١١,٢٤٦	٦٤٩,٦٥١		صافي التغير في النقد وما في حكمه خلال الفترة
١٩,٢٨٣	١,٤٠٠		تأثير تغير أسعار الصرف على النقد وما في حكمه
٤٤٢,٣٤٣	٨,٠٤٢,٢٢٥		النقد وما في حكمه في بداية الفترة
١٠,٣٧٢,٨٧٢	٨,٦٩٣,٢٧٦	٦	النقد وما في حكمه في نهاية الفترة
معاملات غير نقدية			
٦,٠٠٠,٠٠٠	١٠,٠٠٠,٠٠٠		توزيعات ارباح نقدية مستحقة

تعتبر الإيضاحات في الصفحات المرفقة من رقم (٦) إلى رقم (١٨) جزءاً من هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة.

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

(١) **عام**

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

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

قامت حكومة المملكة الأردنية الهاشمية خلال عام ٢٠٠٧، بموجب مبادرات الخصخصة المتعلقة بالقطاع الكهربائي، ببيع ٥١٪ من حصصها في الشركة إلى شركة إنارة لاستثمارات الطاقة المساهمة الخاصة، بالإضافة إلى ذلك قامت الحكومة ببيع ما نسبته ٩٪ أخرى إلى المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي. وارتباطاً بعملية البيع، وقعت الشركة بتاريخ ٢٠ أيلول ٢٠٠٧ اتفاقية شراء طاقة جديدة (PPA) مع عميلها الوحيد شركة الكهرباء الوطنية (NEPCO)، وقد انتهت صلاحية هذه الاتفاقية بتاريخ ١٧ تشرين الأول ٢٠٢٥.

إن تفاصيل المساهمين كما في تاريخ البيانات المالية هي كما يلي:

اسم المساهم	صفة المساهم	الجنسية	كما في ٣٠ أيلول ٢٠٢٦	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥
بالدينار الأردني				
شركة إنارة لاستثمارات الطاقة	الشركة الأم	أردنية	١,٤٨٠,٠٠٠	١,٤٨٠,٠٠٠
حكومة المملكة الأردنية الهاشمية	مساهم	أردنية	١,٢٠٠,٠٠٠	١,٢٠٠,٠٠٠
المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي	مساهم	أردنية	٢٧٠,٠٠٠	٢٧٠,٠٠٠
شركة إنارة (٢) لاستثمارات الطاقة	مساهم	أردنية	٥٠,٠٠٠	٥٠,٠٠٠
			٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠

تم إقرار المعلومات المالية المرحلية الموجزة للفترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠٢٦ من قبل مجلس إدارة الشركة في جلسته المنعقدة بتاريخ ٢٧ تشرين الأول ٢٠٢٦.

(٢) **أساس الإعداد**

أ. بيان الالتزام

- تم إعداد المعلومات المالية المرحلية الموجزة وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي (٣٤) "التقارير المالية المرحلية" وقد تم تضمين إيضاحات توضيحية مختارة لشرح الأحداث والمعاملات الهامة لفهم التغيرات في المركز المالي وأداء الشركة منذ آخر بيانات مالية سنوية اعتباراً من وللسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥.
- يجب قراءة هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة مع البيانات المالية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥. بالإضافة إلى ذلك، فإن الأداء المالي للفترة المالية المرحلية الموجزة المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠٢٦ لا يعطي بالضرورة مؤشراً للأداء المالي المتوقع للبيانات المالية للسنة التي ستنتهي في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٦.
- لا تتضمن هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة جميع المعلومات المطلوبة للبيانات المالية السنوية الكاملة المعدة وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية الصادرة عن مجلس المعايير المالية الدولية (المعايير الدولية للتقارير المالية و المعايير المحاسبية).

ب. العملة الوظيفية وعملة العرض

تظهر المعلومات المالية المرحلية الموجزة بالدينار الأردني والذي يمثل العملة الوظيفية وعملة العرض للشركة.

ج. استخدام التقديرات والافتراضات

إن إعداد المعلومات المالية المرحلية الموجزة تم اعدادها وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي (٣٤) "التقارير المالية المرحلية" مما يتطلب من إدارة الشركة القيام بتقديرات واجتهادات تؤثر في السياسات المحاسبية و مبالغ الموجودات والمطلوبات والايرادات والمصاريف. ان النتائج الفعلية قد تختلف عن هذه التقديرات.

نعتقد أن التقديرات والأحكام المتبعة في إعداد المعلومات المالية المرحلية الموجزة لفترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠٢٦، متوافقة مع التقديرات والأحكام المتبعة في إعداد البيانات المالية السنوية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥.

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

- قامت الإدارة أيضاً بإجراء دراسة حول التأثيرات المحتملة للتقلبات الاقتصادية الحالية في تحديد المبالغ المعترف بها للموجودات المالية وغير المالية للشركة، والتي تمثل أفضل تقديرات الإدارة بناءً على البيانات المتاحة. مع العلم أنه بالنظر إلى الوضع الحالي، فإن الأسواق تظل متقلبة، وتستمر المبالغ المسجلة حساسة للتقلبات.

(٣) السياسات المحاسبية الجوهرية

أ - المعايير الجديدة المطبقة حالياً

تتوافق السياسات المحاسبية المطبقة في هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة مع تلك المطبقة في البيانات المالية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥، باستثناء المعايير الجديدة والمعايير المعدلة أو التعديلات على المعايير التي أصبحت سارية بعد ١ كانون الثاني ٢٠٢٦، وهي كما يلي:

السياسات الجديدة و التعديلات

تاريخ التطبيق

- تصنيف وقياس الأدوات المالية – تعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١ كانون الثاني ٢٠٢٦ ورقم ٩ عقود المرتبطة بالكهرباء المعتمدة على الطبيعة – تعديلات على المعيار الدولي لإعداد ١ كانون الثاني ٢٠٢٦ التقارير لتحسينات السنوية على معايير التقارير المالية الدولية – المجلد ١١ ١ كانون الثاني ٢٠٢٦

لم يكن لتطبيق هذه المعايير الجديدة والمعايير المعدلة تأثير جوهري على المعلومات المالية المرحلية الموجزة للشركة.

ب - معايير وتفسيرات جديدة غير مطبقة

إن عدد من المعايير الجديدة، والتعديلات على المعايير والتفسيرات التي صدرت ولكنها لم تصبح سارية المفعول بعد، ولم يتم تطبيقها عند إعداد هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة:

- المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٨: العرض والإفصاح في البيانات المالية (يسري اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٧).
- المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٩: الشركات التابعة دون مساهمة عامة – الإفصاحات (يسري اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٧).
- بيع أو مساهمة الأصول بين المستثمر وشركته الزميلة أو مشروعه المشترك – تعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٠ "البيانات المالية الموحدة" ومعيار المحاسبة الدولي رقم ٢٨ "الاستثمارات في الشركات الزميلة والمشاريع المشتركة" (يحدد لاحقاً – يُسمح بالتطبيق المبكر).

تتوقع الشركة أنه سيتم اعتماد كل من المعايير و التعديلات المذكورة أعلاه في المعلومات المالية المرحلية الموجزة بحلول تاريخها المذكور أعلاه دون أن يكون لها أي تأثير مادي على المعلومات المالية المرحلية الموجزة.

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

(٤) ذمم و ارصدة مدينة أخرى

كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ (مدققة)	كما في ٣٠ ايلول ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)	بالدينار الأردني
٢١,٥٣٩,٧٩٨	٨,٢٦٥,٢٥٧	المطلوب من أطراف ذات علاقة (إيضاح ٨)
١,٩٤٢,٤٠٥	٢,٠٣٥,٤٢٦	أرصدة مدينة أخرى
(٢,١٠٢,٠٦٦)	(٨٨٨,٠٩١)	مخصص خسائر ائتمانية متوقعة
٢١,٣٨٠,١٣٧	٩,٤١٢,٥٩٢	

- إن الحركة على مخصص خسارة ائتمانية متوقعة هي كما يلي:

كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ (مدققة)	كما في ٣٠ ايلول ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)	بالدينار الأردني
٢,٠٤٠,٨٣٦	٢,١٠٢,٠٦٦	رصيد بداية الفترة/السنة
٦١,٢٣٠	-	مصروف الفترة/السنة
-	(١٦٧,٤٩٣)	المسترد خلال الفترة/السنة
-	(١,٠٤٦,٤٨٢)	ديون مشطوبة خلال الفترة/السنة*
٢,١٠٢,٠٦٦	٨٨٨,٠٩١	رصيد نهاية الفترة/السنة

* خلال فترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠٢٦، قامت الشركة بشطب ذمم مدينة متعلقة بفوائد التأخير المستحقة على شركة الكهرباء الوطنية (NEPCO) بمبلغ ١,٠٤٦,٤٨٢ دينار أردني مقابل مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة المتعلق بها.

- إن المبالغ التي تم قيدها في بيان الربح او الخسارة هي كما يلي:

لفترة التسعة اشهر المنتهية في ٣٠ ايلول (مراجعة غير مدققة)	٢٠٢٥	٢٠٢٦	بالدينار الأردني
	(٢٩,١٨٧)	١٦٧,٤٩٣	العمليات المستمرة
	(١٠٢,٧٩٩)	-	العمليات المتوقفة (إيضاح ١٥)
	(١٣١,٩٨٦)	١٦٧,٤٩٣	

(٥) ممتلكات ومعدات

خلال فترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ ايلول ٢٠٢٦، لم تقم الشركة بشراء ممتلكات ومعدات (٣١ كانون الأول ٢٠٢٥: ٣٨,٢٣٦ دينار أردني)، ولم يتم استبعاد أي ممتلكات خلال فترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ ايلول ٢٠٢٦ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٥: ٣٦٧,٢٦٦,٤٠٧ دينار أردني).

بلغت الاستهلاكات ٥٠,٤٢٧ دينار أردني للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ ايلول ٢٠٢٦ (٣٠ ايلول ٢٠٢٥: ٩,٠٣٤,٠١٦ دينار أردني). ولا يوجد استبعادات على مجمع الاستهلاك خلال الفترة المنتهية في ٣٠ ايلول ٢٠٢٦ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٥: ٣٦٧,١٠٧,٠٦١ دينار أردني).

(٦) النقد وما في حكمه

كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ (مدققة)	كما في ٣٠ ايلول ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)	بالدينار الأردني
٨,٠٢٧,٩٠٥	٨,٦٧٦,٧٦٦	نقد و ودائع لدى البنوك*
١٤,٣٢٠	١٦,٥١٠	نقد في الصندوق
٨,٠٤٢,٢٢٥	٨,٦٩٣,٢٧٦	

* يتراوح متوسط نسبة الفائدة على الودائع لدى البنوك بين ٥,٥% - ٥,٢٥% للفترة المنتهية في ٣٠ ايلول ٢٠٢٦ (٣٠ ايلول ٢٠٢٥: متوسط بين ٥,٥% - ٥,٧٥%) وتستحق خلال شهر إلى ثلاثة أشهر.

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

(٧) ضريبة الدخل

يمثل مبلغ مصروف ضريبة الدخل الظاهر في بيان الربح أو الخسارة و الدخل الشامل الآخر المرحلي الموجز ما يلي:

لفترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ ايلول (مراجعة غير مدققة)		
٢٠٢٥	٢٠٢٦	بالدينار الأردني
٩٦١,١٤٢	-	مصروف ضريبة الدخل للفترة
(٧٨,٣٦٧)	(١٠٧,١٨٣)	مبالغ محررة (مضافة) من الموجودات ضريبة مؤجلة
٨٨٢,٧٧٥	(١٠٧,١٨٣)	

- ان مصروف ضريبة الدخل الظاهر في قائمة الأرباح او الخسائر يتكون مما يلي:

لفترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ ايلول (مراجعة غير مدققة)		
٢٠٢٥	٢٠٢٦	بالدينار الأردني
(٢٠,١٧٣)	(١٠٧,١٨٣)	مصروف ضريبة الدخل من العمليات المستمرة
٩٠٢,٩٤٨	-	مصروف ضريبة الدخل من العمليات المتوقفة (ايضاح ١٥)
٨٨٢,٧٧٥	(١٠٧,١٨٣)	

- ان الحركة على مخصص ضريبة الدخل هي كما يلي:

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ (مدققة)	للفترة المنتهية في ٣٠ ايلول ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)	بالدينار الأردني
٢,٢٧٦,٢٧٦	٩٣٦,٦٣٧	الرصيد كما في بداية الفترة/السنة
٤٠٦,٢١٤	-	مصروف ضريبة الدخل الحالي
٢٣٩,٦٤٧	-	مصروف المساهمة الوطنية
(٨٠٠,٠٠٠)	-	مخصص انتفت الحاجة اليه
(١,١٨٥,٥٠٠)	(٤٧٦,٨٠٤)	المدفوع خلال السنة
٩٣٦,٦٣٧	٤٥٩,٨٣٣	الرصيد كما في نهاية الفترة/السنة

- أن الحركة على الموجودات الضريبية المؤجلة هي كما يلي:

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ (مدققة)	للفترة المنتهية في ٣٠ ايلول ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)	بالدينار الأردني
٢,٧٢٢,٤٨٦	٤٩٢,١٩٨	الرصيد كما في بداية الفترة/السنة
(٦٩٤)	(١٠,٤٢٨)	أثر التحوط من التدفقات النقدية التعديلات
-	٢٠٨,٠٩٣	مخصص تعويض الخدمة
(٢٢,٦٤٠)	(١٠١,١٠٠)	المتعلق بفروقات تقييم عملات القروض الأجنبية
(٤٧,٢١٥)	١٨٥	انخفاض القيمة وإهلاك المخزون الراكد للمحطات المباعة
(٢,١٥٩,٧٣٩)	-	
٤٩٢,١٩٨	٥٨٨,٩٤٨	الرصيد كما في نهاية الفترة/السنة

الوضع الضريبي:

تم احتساب مخصص ضريبة الدخل للفترة المنتهية في ٣٠ ايلول ٢٠٢٦ و ٣٠ ايلول ٢٠٢٥ والسنة المالية المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ وفقا لقانون ضريبة الدخل رقم (٣٤) لسنة ٢٠١٤ وتعديلاته اللاحقة، ووفقا لقانون منطقة العقبة الاقتصادية الخاصة رقم (٣٢) لسنة ٢٠٠٠ لموقع الشركة في منطقة العقبة الاقتصادية الخاصة. تم تقديم إقرارات ضريبة الدخل الخاصة بالشركة لجميع السنوات منذ تأسيسها ولغاية السنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ و ٢٠٢٥ إلى دائرة ضريبة الدخل والمبيعات ضمن المهلة القانونية المحددة.

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان – المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

تم تدقيق فروع الشركة في عمان ومناطق التطوير لغاية سنة ٢٠٢١، كما تم تدقيق فرع الشركة في العقبة لغاية سنة ٢٠٢٣ والحصول على تسوية نهائية.

(٨) معاملات مع جهات ذات علاقة

مثل الأطراف ذات العلاقة الشركة الأم، والشركات الشقيقة، والمساهمين الرئيسيين، وأعضاء مجلس الإدارة، والإدارة التنفيذية العليا للشركة، والجهات التي تخضع لسيطرة أو سيطرة مشتركة أو تأثير هام من قبل تلك الأطراف.

يتم اعتماد سياسات التسعير وشروط المعاملات مع الأطراف ذات العلاقة من قبل مجلس إدارة الشركة.

المطلوب من اطراف ذات علاقة	طبيعة العلاقة	كما في ٣٠ ايلول ٢٠٢٦	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ (مدققة)
بالدينار الأردني			
شركة الكهرباء الوطنية، حكومة المملكة الأردنية الهاشمية *	شركة حليفة	١,٧٢٩,١٣٥	١٣,٨٤٨,٣٣٦
شركة السمرا لتوليد الكهرباء ***	شركة حليفة	٤,٦٠٥,٩٥١	٦,٠٠٠,٤٢٧
حكومة المملكة الأردنية الهاشمية	مساهم	٥٢٧,٠١٠	٥٢٧,٠١٠
شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية **	شركة حليفة	٤٢٠,٢٧٧	٣٣٤,٠٣٠
شركة مصفاة البترول الأردنية	شركة حليفة	٣٠١,٨٧٨	٣٠١,٨٧٨
وزارة الطاقة والثروة المعدنية	شركة حليفة	١٦٢,٦٦٧	١٦٢,٦٦٧
سلطة وادي الاردن (سد الملك طلال)	شركة حليفة	٢٢٢,٩٧٥	٢٢٠,١٠٠
أكوا باور القابضة - الأردن	شركة حليفة	١٠٤,٥٥١	٥٣,٨٤٤
الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية	شركة حليفة	١٧٦,٣٢٧	٤١,٥٢٣
مشروع الريشة للطاقة الشمسية	شركة حليفة	١٢,٩٠٩	٤٨,٤٠٦
شركة أكوا باور العالمية للمياه والطاقة - الرياض	شركة حليفة	١,٥٤٦	١,٥٤٦
شركة أكوا باور العالمية للمياه والطاقة - دبي	شركة حليفة	٣١	٣١
		٨,٢٦٥,٢٥٧	٢١,٥٣٩,٧٩٨

* يمثل هذا الرصيد المبلغ المستحق من شركة الكهرباء الوطنية (NEPCO). وفقاً لاتفاقيات شراء الطاقة الموقعة مع شركة الكهرباء الوطنية، تتحمل شركة الكهرباء الوطنية مسؤولية دفع جميع تكاليف الوقود والغاز المستخدم في توليد الطاقة لشركة مصفاة البترول الأردنية (JPRC) وشركة البترول الوطنية (NPC). وخلال الفترة المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠٢٦، قامت الشركة بشطب ذمم مدينة مستحقة من شركة الكهرباء الوطنية (NEPCO) بمبلغ ١,٠٤٦,٤٨٢ دينار أردني مقابل مخصص الخسائر الائتمانية المتعلق بها (إيضاح ٤). وبلغ الرصيد المتبقي للذمم المدينة المستحقة من شركة NEPCO مبلغ ١,٧٢٩,١٣٥ دينار أردني كما في ٣٠ أيلول ٢٠٢٦ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٥: ١٣,٨٤٨,٣٣٦ دينار أردني).

** في ٢١ كانون الأول ٢٠١٥، أبرمت الشركة عقود إيجار تشغيلية للأراضي مع محطة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية بمبلغ إيجار سنوي قدره ٥٠,٠٠٠ دينار أردني. علاوة على ذلك، في ٢٠ أيار ٢٠١٦، أبرمت الشركة اتفاقية مع محطة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية لتوفير خدمات التشغيل والصيانة.

*** خلال عام ٢٠٢٥، توصلت الشركة إلى اتفاق رسمي مع شركة السمرا لتوليد الكهرباء بخصوص التخلص من محطة العقبة الحرارية. ويمثل الرصيد القائم في نهاية السنة المبالغ المستحقة بموجب الشروط التجارية المتفق عليها. ووفقاً لترتيبات التسوية، فإن للطرف المقابل مهلة لتسديد المبلغ المستحق حتى ٣١ كانون الأول ٢٠٢٦.

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة
معاملات مع اطراف ذات علاقة تتضمن كما يلي:

لفترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ ايلول (مراجعة غير مدققة)		بالدينار الأردني	
٢٠٢٥	٢٠٢٦		
الدخل من توليد الطاقة (الدخل من الإيجار التشغيلي)			
٢٧,٣٧٩,٢٨٧	-	شركة الكهرباء الوطنية (حكومة المملكة الأردنية الهاشمية)	
ايرادات التشغيل والصيانة - بالصافي			
٣,٦٦٩,١٧٩	٣,٧٥٩,٥٧٢	شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية	
٥٩٢,٧٣٢	٦٠٨,٨٧٧	الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية	
٤٥٢,٠٢٤	٤٦٥,٥٨٥	شركة الريشة لمشاريع الطاقة الشمسية	
٢٦٢,٤٦٦	٢٧٣,٧٩٥	سلطة وادي الأردن	
مصاريف تشغيلية			
١,٣٧٠,٢٧٤	-	شركة الكهرباء الوطنية (حكومة المملكة الأردنية الهاشمية)	
مصاريف إدارية وعمومية			
٨٤,٩٩٢	٤٨,٣٦٦	شركة السمرا لتوليد الكهرباء	
٨,٥٣٩	٢٤,٠١٨	شركة إدارة الاستثمارات الحكومية	
-	٢١,٠٣٤	شركة أكوا باور السعودية	
٣٩٠	٧,٣٢٨	شركة أكوا باور الاردن القابضة	
٩٥١	٤٩٧	سلطة وادي الاردن	
٨,٢٥٩	٣٣٢	شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية	
ايرادات أخرى، بالصافي			
٥,٧٧٨	١٧٧,٦٨١	شركة السمرا لتوليد الكهرباء	
٢٩٢,١٤٦	١٦٤,٩٥٨	شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية	
٥٨,٣٥٠	٥٦,٨٣٥	شركة أكواباور الاردن القابضة	
٤٤,٠٩٠	٤,٤٥١	الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية	
٩٩,٢٤٤	١٦,٦٩٥	شركة الريشة لمشاريع الطاقة الشمسية	
-	١٣,٣٩٠	سلطة وادي الاردن	
منافع الإدارة التنفيذية العليا			
٢٤٣,١٨٦	٢٥٦,١٦٠	رواتب ومنافع	

(٩) مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ (مدققة)		للفترة المنتهية في ٣٠ ايلول ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)		بالدينار الأردني	
٤,٥٠٥,٩٣٠	٢,٩١٦,٢١٢	رصيد بداية الفترة/السنة			
٤١٧,٥٧٢	٢٢٥,٥٨٢	مخصص خلال الفترة/السنة			
(١,٩٦٦,٥١٣)	(٧١٧,٧٦٦)	مدفوع خلال الفترة/السنة			
(٤٠,٧٧٧)	-	خسائر اكتوارية			
٢,٩١٦,٢١٢	٢,٤٢٤,٠٢٨				

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان – المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

(١٠) إيرادات التشغيل والصيانة

لفترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ ايلول
(مراجعة غير مدققة)

٢٠٢٥	٢٠٢٦
٣,٦٦٩,١٧٩	٣,٧٥٩,٥٧٢
٥٩٢,٧٣٢	٦٠٨,٨٧٧
٤٥٢,٠٢٤	٤٦٥,٥٨٥
٢٦٢,٤٦٦	٢٧٣,٧٩٥
٤,٩٧٦,٤٠١	٥,١٠٧,٨٢٩

بالدينار الأردني

شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية
الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية
شركة الريشة لمشاريع الطاقة الشمسية
سلطة وادي الاردن

(١١) مصاريف تشغيلية

لفترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ ايلول
(مراجعة غير مدققة)

٢٠٢٥	٢٠٢٦
١,٤٩٣,١٦٠	٦٣٤,٨١٢
٢٥٦,٥٦٢	٢٥٤,٠٠٩
١٨٤,٧٨١	٨٤,٥٢٤
٣٩,٠١٥	٤٤,٦٥١
٢٣,٦٨٩	٣,٦٢٣
١,٣٦٢,٠١٢	-
٩٣,٩٥٢	٤١,١٨٤
٣,٤٥٣,١٧١	١,٠٦٢,٨٠٣

بالدينار الأردني

قطع غيار
مواد الصيانة واجور الخبراء
المياه التشغيلية
مواد كيميائية
زيوت وشحوم
الأنشطة التكميلية (استيراد الطاقة)
أخرى

- إن المبالغ التي تم قيدها في بيان الربح او الخسارة هي كما يلي:

بالدينار الأردني

لفترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ ايلول
(مراجعة غير مدققة)

٢٠٢٥	٢٠٢٦
١,٨٣٠,١١٢	١,٠٦٢,٨٠٣
١,٦٢٣,٠٥٩	-
٣,٤٥٣,١٧١	١,٠٦٢,٨٠٣

العمليات المستمرة

العمليات المتوقفة (إيضاح ١٥)

(١٢) إيرادات أخرى (من العمليات المستمرة والمتوقفة)

لفترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ ايلول
(مراجعة غير مدققة)

٢٠٢٥	٢٠٢٦
٧٧,٥٨١	٤٢٢,٥٦٦
٧٦١,١٢٥	-
٨٣٨,٧٠٦	٤٢٢,٥٦٦

بالدينار الأردني

إيرادات غير تشغيلية
ربح من بيع سكراب

(١-١٢) إيرادات أخرى - العمليات المستمرة:

لفترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ ايلول
(مراجعة غير مدققة)

٢٠٢٥	٢٠٢٦
٧٧,٥٨١	٤٢٢,٥٦٦
١٨٥	-
٧٧,٧٦٦	٤٢٢,٥٦٦

بالدينار الأردني

إيرادات غير تشغيلية
ربح من بيع سكراب

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان – المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

(١٢-٢) إيرادات أخرى - العمليات غير المستمرة

لفترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ ايلول (مراجعة غير مدققة)	
٢٠٢٥	٢٠٢٦
٧٦٠,٩٤٠	-
٧٦٠,٩٤٠	-

بالدينار الأردني
ربح من بيع سكراب

(١٣) مصاريف أخرى

يتكون هذا البند مما يلي:

لفترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ ايلول (مراجعة غير مدققة)	
٢٠٢٥	٢٠٢٦
١٦٤,٠٢٢	١٣٣,٤٨٠
١٦٤,٠٢٢	١٣٣,٤٨٠

بالدينار الأردني

خسائر فرق عملات اجنبية

إن المبالغ التي تم قيدها في بيان الربح او الخسارة هي كما يلي:

لفترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ ايلول (مراجعة غير مدققة)	
٢٠٢٥	٢٠٢٦
(١٩,٨٦٣)	(١٣٣,٤٨٠)
(١٤٤,١٥٩)	-
(١٦٤,٠٢٢)	(١٣٣,٤٨٠)

بالدينار الأردني

العمليات المستمرة
العمليات المتوقفة (إيضاح ١٥)

(١٤) تكاليف تمويل

يتكون هذا البند مما يلي:

لفترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ ايلول (مراجعة غير مدققة)	
٢٠٢٥	٢٠٢٦
٣٩,٨٩٧	٩,٤٩٧
٥٦,٢٥٨	-
٩٠,٨٦٧	-
١٨٧,٠٢٢	٩,٤٩٧

بالدينار الأردني

مصرف فوائد عقد الإيجار
مصرف فوائد القروض
أخرى

إن المبالغ التي تم قيدها في بيان الربح او الخسارة هي كما يلي:

لفترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ ايلول (مراجعة غير مدققة)	
٢٠٢٥	٢٠٢٦
٤١٢	٩,٤٩٧
١٨٦,٦١٠	-
١٨٧,٠٢٢	٩,٤٩٧

بالدينار الأردني

العمليات المستمرة
العمليات المتوقفة (إيضاح ١٥)

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان – المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

(١٥) خط أعمال مصنف كعملية متوقعة

في تشرين الأول ٢٠٢٥، انتهى اتفاق شراء الطاقة مع شركة الكهرباء الوطنية (NEPCO) ولم يتم تجديده. وبناءً على ذلك، خلال عام ٢٠٢٥، قامت الشركة ببيع محطة توليد كهرباء العقبة إلى شركة السمرا لتوليد الكهرباء، مع جميع قطع الغيار ذات الصلة والوقود الاستراتيجي المرتبط بالمحطة.

بالدينار الأردني

٢٠٢٥	٢٠٢٦	كما في ٣٠ ايلول (مراجعة غير مدققة)
٢٧,٣٧٩,٢٨٧	-	الدخل من توليد الطاقة (الدخل من الإيجار التشغيلي)
(٩,٢٤٧,١٣٧)	-	استهلاكات وإطفاءات
(٣,٩٥٢,٦٥٩)	-	منافع الموظفين
(١,٦٢٣,٠٥٩)	-	مصاريف تشغيلية
(١,٢٤٨,٠٥١)	-	مصاريف إدارية وعمومية
(٩٧٢,٩٠٣)	-	استهلاك قطع الغيار الاستراتيجية
(١٠٢,٧٩٩)	-	المسترد من خسائر ائتمانية متوقعة (إيضاح ٤)
٧٦٠,٩٤٠	-	إيرادات أخرى (إيضاح ١٢-٢)
(١٤٤,١٥٩)	-	مصاريف أخرى (إيضاح ١٣)
١٠,٨٤٩,٤٦٠	-	الربح التشغيلي
-	-	إيرادات تمويل
(١٨٦,٦١٠)	-	تكاليف تمويل (إيضاح ١٤)
١٠,٦٦٢,٨٥٠	-	الربح الفترة / السنة قبل مصروف ضريبة الدخل
(٩٠٢,٩٤٨)	-	مصروف ضريبة الدخل (إيضاح ٧)
٩,٧٥٩,٩٠٢	-	الربح الفترة / للسنة

(١٦) التزامات محتملة

كفالات بنكية

بلغت قيمة الكفالات البنكية على الشركة كما في ٣٠ ايلول ٢٠٢٦ مبلغ ١٦,٨٠٠ دينار اردني (٣١ كانون الأول ٢٠٢٥: ١٦,٨٠٠ دينار اردني).

(١٧) توزيعات أرباح

- وافقت الهيئة العامة في اجتماعها العادي المنعقد بتاريخ ٢٧ نيسان ٢٠٢٦ على توصية مجلس الإدارة بتوزيع مبلغ ١٧,٠٠٠,٠٠٠ دينار اردني عن السنة المنتهية في ٢٠٢٥ على المساهمين على أن يتم اقتطاع المبلغ من الأرباح المدورة. تم دفع ٧,٠٠٠,٠٠٠ دينار اردني، والتي تمثل ٤١٪ من الأرباح الموزعة على المساهمين خلال شهر حزيران ٢٠٢٦، وسيتم دفع المبلغ المتبقي خلال تشرين الثاني ٢٠٢٦.

- وافقت الهيئة العامة في اجتماعها العادي المنعقد بتاريخ ٢٢ نيسان ٢٠٢٥ على توصية مجلس الإدارة بتوزيع مبلغ ١٢,٠٠٠,٠٠٠ دينار أردني عن السنة المنتهية في ٢٠٢٤، على المساهمين على أن يتم اقتطاع المبلغ من الأرباح المدورة.

(١٨) إدارة المخاطر المالية

تتعرض الشركة للمخاطر التالية جراء استخدامها للأدوات المالية.

- مخاطر الائتمان.
- مخاطر السيولة.
- مخاطر السوق.
- مخاطر سعر الفائدة.
- مخاطر العملات.

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان – المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

يبين هذا الإيضاح معلومات حول تعرض الشركة لكل من المخاطر أعلاه، أهداف الشركة، السياسات وطرق قياس وإدارة المخاطر وإدارة الشركة لرأس المال. تقع المسؤولية الكاملة عن إعداد ومراقبة إدارة المخاطر على عاتق إدارة الشركة. إن سياسات إدارة الشركة للمخاطر معدة لتحديد وتحليل المخاطر التي تواجهها الشركة ولوضع ضوابط وحدود ملائمة لمدى التعرض لتلك المخاطر ومن ثم مراقبتها لضمان عدم تجاوز الحدود الموضوعية.

يتم مراجعة سياسات وأنظمة إدارة المخاطر بصورة دورية لتعكس التغيرات الحاصلة في ظروف السوق وأنشطة الشركة. تهدف إدارة الشركة من خلال التدريب والمعايير والإجراءات التي تضعها الإدارة إلى تطوير بيئة رقابية بناء ومنظمة بحيث يتفهم كل موظف دوره والواجبات الموكلة إليه.

مخاطر الائتمان

تمثل مخاطر الائتمان مخاطر تعرض الشركة لخسارة مالية جراء عدم وفاء العميل أو الطرف المتعامل مع الشركة بأداة مالية بالائتمانات التعاقدية وتنتج هذه المخاطر بشكل رئيسي من النقد لدى البنوك و ذمم و أرصدة مدينة أخرى. تمثل القيمة المدرجة للموجودات المالية القيمة القصوى التي يمكن أن تتعرض لها الموجودات لمخاطر الائتمان كما في تاريخ المعلومات المالية وهي كما يلي:

بالدينار الاردني	كما في ٣٠ ايلول ٢٠٢٦	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥
	(مراجعة غير مدققة)	(مدققة)
النقد لدى البنوك	٨,٦٧٦,٧٦٦	٨,٠٢٧,٩٠٥
ذمم وأرصدة مدينة أخرى	٩,٤١٢,٥٩٢	٢١,٣٨٠,١٣٧
	١٨,٠٨٩,٣٥٨	٢٩,٤٠٨,٠٤٢

مخاطر السيولة

إن مخاطر السيولة هي المخاطر الناجمة عن عدم قدرة الشركة على الوفاء بالتزاماتها المالية عند استحقاقها والمرتبطة بمطلوباتها المالية التي يتم تسويتها من خلال تقديم النقد أو موجودات مالية أخرى. إن إدارة الشركة للسيولة تكمن في التأكد قدر الإمكان من أن الشركة تحتفظ دائماً بسيولة كافية للوفاء بالتزاماتها عندما تصبح واجبة الدفع في الظروف العادية والاضطرارية دون تحمل خسائر غير مقبولة أو مخاطر قد تؤثر على سمعة الشركة.

تحرص الشركة على أن يتوفر لديها قدر كافي من النقدية لتغطية المصاريف التشغيلية المتوقعة وبما في ذلك تغطية الالتزامات المالية ولكن دون أن يتضمن ذلك أي تأثير محتمل لظروف قاسية من الصعب التنبؤ بها كالكوارث الطبيعية، كما يلي الاستحقاقات التعاقدية للمطلوبات المالية كما في ذلك دفعات الفوائد المستقبلية:

كما في ٣٠ ايلول ٢٠٢٦	القيمة الدفترية	المتعاقد عليها	التدفقات النقدية	أقل من عام	أكثر من عام
(مراجعة غير مدققة)					
ذمم وأرصدة دائنة أخرى	١٢,٠٤٨,٤٣٢	(١٢,٠٤٨,٤٣٢)	(١٢,٠٤٨,٤٣٢)	(١٢,٠٤٨,٤٣٢)	-
	١٢,٠٤٨,٤٣٢	(١٢,٠٤٨,٤٣٢)	(١٢,٠٤٨,٤٣٢)	(١٢,٠٤٨,٤٣٢)	-

كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥	القيمة الدفترية	المتعاقد عليها	التدفقات النقدية	أقل من عام	أكثر من عام
(مدققة)					
ذمم وأرصدة دائنة أخرى	(٣,٤٦٧,١٥٠)	(٣,٤٦٧,١٥٠)	(٣,٤٦٧,١٥٠)	(٣,٤٦٧,١٥٠)	-
قروض	(١,١٩٣,١٤٦)	(١,١٩٣,١٤٦)	(١,١٩٣,١٤٦)	(١,١٩٣,١٤٦)	-
	(٤,٦٦٠,٢٩٦)	(٤,٦٦٠,٢٩٦)	(٤,٦٦٠,٢٩٦)	(٤,٦٦٠,٢٩٦)	-

مخاطر السوق

إن مخاطر السوق هي المخاطر التي تنشأ من التغيرات في أسعار السوق كأسعار صرف العملات الأجنبية وأسعار الفائدة وأسعار أدوات الملكية والتي تؤثر في أرباح الشركة أو في قيمة الأدوات المالية لدى الشركة. إن الهدف من إدارة مخاطر السوق هو السيطرة على مدى تعرض الشركة لمخاطر السوق في حدود مقبولة إضافة إلى تعظيم العائد.

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

مخاطر نسبة الفائدة

لا تقوم الشركة بتسجيل أي موجودات أو مطلوبات مالية ذات سعر ثابت بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة، ولا تقوم الشركة بتصنيف المشتقات المالية (مقايضات سعر الفائدة) كأدوات تحوط بموجب نموذج محاسبة التحوط بالقيمة العادلة. لذلك، فإن تغيير سعر الفائدة في تاريخ التقرير لن يؤثر على بيان الربح أو الخسارة.

(١٩) القيمة العادلة للأدوات المالية

تتمثل الأدوات المالية في الموجودات المالية والمطلوبات المالية. تتكون الموجودات المالية من النقد في الصندوق والنقد لدى البنوك والذمم المدينة وبعض الموجودات المتداولة الأخرى. تتكون المطلوبات المالية من القروض والبنوك الدائنة والذمم الدائنة ومطلوبات عقود الإيجار ومطلوبات المشتقات المالية وبعض المطلوبات المتداولة الأخرى. إن القيمة العادلة للأدوات المالية لا تختلف بشكل جوهري عن القيمة الدفترية لهذه الأدوات.

قياس القيمة العادلة وفقاً للمستويات كما يلي:

المستوى الأول: الأسعار المعلنة (غير المعدلة) في أسواق نشطة لموجودات أو مطلوبات متطابقة.
المستوى الثاني: تقنيات أخرى حيث تكون على المدخلات لها تأثير مهم على القيمة العادلة ويمكن ملاحظتها بشكل مباشر أو غير مباشر.

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

(١) الأدوات المالية التي لا يتم قياسها بالقيمة العادلة

يتم قياس هذه الأداة بالتكلفة المطفأة ولا تختلف قيمتها العادلة بشكل جوهري عن تكلفتها المطفأة.

بالدينار الأردني			
كما في ٣٠ أيلول ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)			
القيمة الدفترية	المستوى ١	المستوى ٢	المستوى ٣
القيمة العادلة			
النقد وما في حكمه	٨,٦٩٣,٢٧٦	-	-
ذمم وأرصدة مدينة أخرى	٩,٤١٢,٥٩٢	-	-
ذمم وأرصدة دائنة أخرى	(١٢,٠٤٨,٤٣٢)	-	-

بالدينار الأردني			
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ (مدققة)			
القيمة الدفترية	المستوى ١	المستوى ٢	المستوى ٣
القيمة العادلة			
النقد وما في حكمه	٨,٠٤٢,٢٢٥	-	-
الذمم وأرصدة مدينة الأخرى	٢١,٣٨٠,١٣٧	-	-
ذمم وأرصدة دائنة أخرى	(٣,٤٦٧,١٥٠)	-	-
قروض	(١,١٩٣,١٤٦)	-	-

(٢) الموجودات والمطلوبات غير المالية التي لا يتم قياسها بالقيمة العادلة والتي تكشف عنها القيمة العادلة في البيانات المالية:

بالدينار الأردني			
كما في ٣٠ أيلول ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)			
القيمة الدفترية	المستوى ١	المستوى ٢	المستوى ٣
القيمة العادلة			
استثمارات عقارية	٤١٤,١٦٨	٤,٢١٨,٤٩٦	-
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ (مدققة)			
استثمارات عقارية	٤١٤,١٦٨	٤,٢١٨,٤٩٦	-

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان – المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

(٢٠)

التحليل القطاعي

تبين الجداول التالية بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر المرحلي الموجز للعقبة والمفرق والمواقع الأخرى للفترتين المنتهيتين في ٣٠ ايلول ٢٠٢٦ و ٢٠٢٥.

للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ ايلول ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)

بالدينار الأردني	العقبة (متوقفة)	المفرق (مستمرة)	باقي المواقع (مستمرة)	المجموع
الدخل من توليد الطاقة	-	-	-	-
(الدخل من الإيجار التشغيلي)	-	-	-	-
إيرادات التشغيل والصيانة	-	-	-	-
مجموع الإيرادات التشغيلية	-	-	-	-
الاستهلاكات والاطفاءات	-	-	-	-
منافع موظفين	-	-	-	-
مصاريف تشغيلية	-	-	-	-
مصاريف إدارية وعمومية	-	-	-	-
خسائر ائتمانية متوقعة	-	-	-	-
إيرادات أخرى	-	-	-	-
مصاريف أخرى	-	-	-	-
مجموع التكاليف التشغيلية	-	-	-	-
الخسارة التشغيلية للفترة	-	-	-	-
إيرادات تمويل	-	-	-	-
تكاليف تمويل	-	-	-	-
خسارة الفترة قبل الضريبة	-	-	-	-
مصروف ضريبة الدخل	-	-	-	-
الخسارة للفترة	-	-	-	-

للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ ايلول ٢٠٢٥ (مراجعة غير مدققة)

بالدينار الأردني	العقبة (متوقفة)	المفرق (مستمرة)	باقي المواقع (مستمرة)	المجموع
الدخل من توليد الطاقة	٢٧,٣٧٩,٢٨٧	-	-	٢٧,٣٧٩,٢٨٧
(الدخل من الإيجار التشغيلي)	-	-	-	-
إيرادات التشغيل والصيانة	-	٥٩٢,٧٣٢	٤,٣٨٣,٦٦٩	٤,٩٧٦,٤٠١
مجموع الإيرادات التشغيلية	٢٧,٣٧٩,٢٨٧	٥٩٢,٧٣٢	٤,٣٨٣,٦٦٩	٣٢,٣٥٥,٦٨٨
الاستهلاكات والاطفاءات	(٩,٢٤٧,١٣٧)	(٩,٣٠١)	(١١١,٠٢٣)	(٩,٣٦٧,٤٦١)
منافع موظفين	(٣,٩٥٢,٦٥٩)	(٣٦٦,٩٧٧)	(٢,٧٤٩,٢٨٧)	(٧,٠٦٨,٩٢٣)
مصاريف تشغيلية	(١,٦٢٣,٠٥٩)	(٤١,٧٨٥)	(١,٧٨٨,٣٢٧)	(٣,٤٥٣,١٧١)
مصاريف إدارية وعمومية	(١,٢٤٨,٠٥١)	(٦٠,١٨٣)	(٤٠١,١٠٣)	(١,٧٠٩,٣٣٧)
استهلاك قطع الغيار الاستراتيجية	(٩٧٢,٩٠٣)	-	-	(٩٧٢,٩٠٣)
خسائر ائتمانية متوقعة	(١٠٢,٧٩٩)	(٢,٧٦٠)	(٢٦,٤٢٧)	(١٣١,٩٨٦)
إيرادات أخرى	٧٦٠,٩٤٠	٢٥,٦٦٣	٥٢,١٠٣	٨٣٨,٧٠٦
مصاريف أخرى	(١٤٤,١٥٩)	(٤,٧٦٨)	(١٥,٠٩٥)	(١٦٤,٠٢٢)
مجموع التكاليف التشغيلية	(١٦,٥٢٩,٨٢٧)	(٤٦٠,١١١)	(٥,٠٣٩,١٥٩)	(٢٢,٠٢٩,٠٩٧)
الربح (الخسارة) التشغيلي للفترة	١٠,٨٤٩,٤٦٠	١٣٢,٦٢١	(٦٥٥,٤٩٠)	١٠,٣٢٦,٥٩١
إيرادات تمويل	-	٤,٣٩١	٢٠٥,٦٣٥	٢١٠,٠٢٦
تكاليف تمويل	(١٨٦,٦١٠)	(٣٩)	(٣٧٣)	(١٨٧,٠٢٢)
ربح (خسارة) الفترة قبل الضريبة	١٠,٦٦٢,٨٥٠	١٣٦,٩٧٣	(٤٥٠,٢٢٨)	١٠,٣٤٩,٥٩٥
(مصروف) إيراد ضريبة الدخل	(٩٠٢,٩٤٨)	(٢,١٠٦)	٢٢,٢٧٩	(٨٨٢,٧٧٥)
الربح (الخسارة) للفترة	٩,٧٥٩,٩٠٢	١٣٤,٨٦٧	(٤٢٧,٩٤٩)	٩,٤٦٦,٨٢٠

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

(٢١) أرقام المقارنة

تمثل أرقام المقارنة بيان المركز المالي المرحلي الموجز كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥، بالإضافة إلى بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر المرحلي الموجز، وبيان التغيرات في حقوق المساهمين المرحلي الموجز، وبيان التدفقات النقدية المرحلي الموجز، للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠٢٥.

(٢٢) أحداث لاحقة

أدت التصعيدات العسكرية الإقليمية الأخيرة إلى خلق بيئة نزاع عالية المخاطر في المنطقة. ولا تزال الأوضاع متغيرة للغاية، حيث يمكن أن تتغير السيناريوهات بسرعة كبيرة. وقد أدت هذه التصعيدات إلى زيادة حالة عدم اليقين في بيئة عمل الشركة. وفيما يتعلق بالبيانات المالية للفترة المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠٢٦، فإن الآثار المحتملة على التقارير المالية الناتجة عن النزاع تُعد غير معيّلة بطبيعتها. وتقوم الشركة بمتابعة تأثير هذه التطورات على أعمالها عن كثب، وقد وضعت إجراءات طوارئ للتعامل مع هذه الظروف. وتشمل هذه الإجراءات التالية:

لاحتفاظ بمخزون كافٍ في المستودعات من المواد والمعدات الأساسية اللازمة لأعمال الصيانة.

تفعيل إجراءات وخطط حماية الأصول الرقمية الخاصة بالشركة من الهجمات السيبرانية والاختراقات، بما يشمل تشغيل مركز العمليات السيبرانية (SOC) على مدار الساعة لضمان المراقبة والاستجابة السريعة لأي تهديدات ورفع مستويات التنسيق والعمل المشترك مع الجهات الرسمية ذات العلاقة لتدارك الاخطار.

توفير بدائل لشبكات الاتصال العامة من خلال الاعتماد على الشبكة الداخلية الخاصة بالشركة لضمان استمرارية الاتصال في حال تعطل الشبكات العامة.

رصد مخصصات مالية احتياطية لمواجهة الحالات الطارئة وضمان الاستجابة السريعة لأي مستجدات أو أزمات محتملة.

ونتيجة لذلك، وبحسب كيفية تطور الأوضاع، قد تؤدي هذه التصعيدات العسكرية إلى انخفاض الإيرادات وزيادة في مخصص خسائر الائتمان المتوقعة وتضرر بعض الموجودات ونظرًا لأن الوضع يتطور بسرعة ويظل غير مستقر، فإن آثار هذه التصعيدات تخضع لمستويات عالية من عدم اليقين، ولا يزال النطاق الكامل للآثار المحتملة غير معروف، في حين انه لم يتم تحديد اية آثار فعلية على الشركة في الوقت الراهن وحتى تاريخ البيانات المالية، ولا تعتقد الإدارة بأن هذا الأمر يثير شكاً جوهرياً حول قدرة الشركة على الاستمرار.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN**

**CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION
FOR THE NINE-MONTH PERIOD ENDED SEPTEMBER 30, 2026
TOGETHER WITH THE INDEPENDENT
AUDITOR'S REVIEW REPORT**

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN**

FOR THE NINE-MONTH PERIOD ENDED SEPTEMBER 30, 2026

<u>Contents</u>	<u>Page</u>
Independent Auditor's Report on the Review of the Condensed Interim Financial Information	1
Condensed Interim Statement of Financial Position	2
Condensed Interim Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income	3
Condensed Interim Statement of Changes in Shareholders' Equity	4
Condensed Interim Statement of Cash Flows	5
Notes to the Condensed Interim Financial Information	6 - 18

**Kawasmy & Partners Co.**

Shmeisani, Al-Shareef Abdul Hameed Sharaf Str. BLD # 28
Tel : +962 6 5650700
Fax : +962 6 5688598
Amman, Jordan

شركة القواسمي وشركاه

الشميساني، شارع عبد الحميد شرف عمارة رقم 28
هاتف +962 6 565 -0700
فاكس +962 6 568 -8598
عمان - الأردن

Independent Auditor's Report on the Review of the Condensed Interim Financial Information

**TO THE BOARD OF DIRECTORS OF
CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN**

For The Nine-Month Period Ended September 30, 2026

Introduction

We have reviewed the accompanying condensed interim statement of financial position of **Central Electricity Generating Company (A Public Shareholding Company)** (the “Company”) as of September 30, 2026, and the related condensed interim statement of profit or loss and other comprehensive income for the three-month and nine-month periods then ended, the condensed interim statement of changes in shareholders’ equity and condensed interim statement of cash flows for the nine-month period then ended and other explanatory notes. Management is responsible for the preparation and fair presentation of this condensed interim financial information in accordance with IAS 34 “Interim Financial Reporting”. Our responsibility is to express a conclusion on this condensed interim financial information based on our review.

Scope of Review

We conducted our review in accordance with the International Standard on Review Engagements (2410) "Review of Interim Financial Information performed by the Independent Auditor of the Entity". A review of interim financial information consists of making inquiries, primarily of people responsible for financial and accounting matters, and applying analytical and other review procedures. A review is substantially less in scope than an audit conducted in accordance with International Standards on Auditing and consequently does not enable us to obtain assurance that we would become aware of all significant matters that might be identified in an audit. Accordingly, we do not express an audit opinion.

Conclusion

Based on our review, nothing has come to our attention that causes us to believe that the accompanying condensed interim financial information as of September 30, 2026, are not prepared, in all material respects, in accordance with International Accounting Standard number (34) “Interim Financial Reporting”.

**Kawasmy and Partners
KPMG**



Hatem Kawasmy
License (656)

Amman – Jordan
October 28, 2026

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN

CONDENSED INTERIM STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

<i>In Jordanian Dinar</i>	<i>Note</i>	As of September 30, 2026 (Reviewed Not Audited)	As of December 31, 2025 (Audited)
Assets			
Non-Current Assets			
Property and equipment	5	1,415,938	1,466,365
Investment properties		414,168	414,168
Deferred tax assets	7	588,948	492,198
Total Non-Current Assets		2,419,054	2,372,731
Current Assets			
Inventory		33,360	25,010
Trade and other receivables	4	9,412,592	21,380,137
Cash and cash equivalents	6	8,693,276	8,042,225
Total Current Assets		18,139,228	29,447,372
Total Assets		20,558,282	31,820,103
Shareholders' Equity and Liabilities			
Shareholders' Equity			
Paid in capital		3,000,000	3,000,000
Statutory reserve		3,000,000	3,000,000
Fair value reserve		-	(119,928)
(Accumulated losses) Retained earnings		(374,011)	17,426,886
Total Shareholders' Equity		5,625,989	23,306,958
Liabilities			
Non-Current Liabilities			
Employees' end-of-service indemnity provision	9	2,424,028	2,916,212
Total Non-Current Liabilities		2,424,028	2,916,212
Current Liabilities			
Loans		-	1,193,146
Trade and other payables		12,048,432	3,467,150
Income tax provision	7	459,833	936,637
Total Current Liabilities		12,508,265	5,596,933
Total Liabilities		14,932,293	8,513,145
Total Shareholders' Equity and Liabilities		20,558,282	31,820,103

The accompanying notes on pages (6) to (18) are an integral part of this Condensed Interim Financial Information.

Chief Executive Officer

Finance Manager

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN

CONDENSED INTERIM STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME (REVIEWED NOT AUDITED)

		For the Nine Months Ended September 30,		For the Three Months Ended September 30,	
<i>In Jordanian Dinar</i>	Note	2026	2025	2026	2025
Continuing Operations					
Operating and maintenance revenues	10	5,107,829	4,976,401	1,724,327	1,681,214
Depreciation and amortization	5	(50,427)	(120,324)	(15,974)	(40,381)
Employees benefits		(4,808,829)	(3,116,264)	(1,154,398)	(1,026,051)
Operating expenses	11	(1,062,803)	(1,830,112)	(418,860)	(1,033,721)
General and administrative expenses		(896,637)	(461,286)	(302,464)	(180,092)
Reversal of expected credit losses	4	167,493	(29,187)	185,812	(24,410)
Other income	12	422,566	77,766	361,776	49,563
Other expenses	13	(133,480)	(19,863)	(21,094)	(5,642)
Operating loss for the period		(1,254,288)	(522,869)	359,125	(579,520)
Finance income		355,705	210,026	105,776	188,712
Finance costs	14	(9,497)	(412)	-	(86)
(Loss) Profit for the Period Before Income Tax Expense		(908,080)	(313,255)	464,901	(390,894)
Income tax expense	7	107,183	20,173	13,286	8,280
(Loss) Profit for the Period from Continuing Operations		(800,897)	(293,082)	478,187	(382,614)
Discontinued Operations					
Profit from discontinued operations, net of tax	15	-	9,759,902	-	2,795,455
(Loss) Profit for the Period		(800,897)	9,466,820	478,187	2,412,841
Other Comprehensive Income Items					
Other Comprehensive Income Items that are not Reclassified to Profit or Loss in Subsequent Periods					
Cash flow hedge - Change in fair value, net of tax		119,928	(32,007)	-	(653)
Total Comprehensive (Loss) Income for The Period		(680,969)	9,434,813	478,187	2,412,188
Basic and diluted earnings per share (JOD/Share)		(0.27)	3.16	0.16	0.80

The accompanying notes on pages (6) to (18) are an integral part of this Condensed Interim Financial Information.

Chief Executive Officer

Financial Manager

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN

CONDENSED INTERIM STATEMENT OF CHANGES IN SHAREHOLDERS' EQUITY (REVIEWED NOT AUDITED)

<i>In Jordanian Dinar</i>	Paid in Capital	Statutory Reserve	Voluntary Reserve	Fair value reserve	(Accumulated Losses) Retained Earning	Total Shareholders ' Equity
<u>Changes For the Nine Months Ended</u>						
<u>September 30, 2026</u>						
Balance as of January 1, 2026	3,000,000	3,000,000	-	(119,928)	17,426,886	23,306,958
Loss for the period	-	-	-	-	(800,897)	(800,897)
Other comprehensive income items	-	-	-	119,928	-	119,928
Dividends (Note 17)	-	-	-	-	(17,000,000)	(17,000,000)
Balance as of September 30, 2026	<u>3,000,000</u>	<u>3,000,000</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(374,011)</u>	<u>5,625,989</u>
<u>Changes For the Nine Months Ended</u>						
<u>September 30, 2025</u>						
Balance as of January 1, 2025	3,000,000	3,000,000	672,932	-	11,391,540	18,064,472
Profit for the period	-	-	-	-	9,466,820	9,466,820
Other comprehensive income items	-	-	-	(32,007)	-	(32,007)
Dividends (Note 17)	-	-	(672,932)	-	(11,327,068)	(12,000,000)
Balance as of September 30, 2025	<u>3,000,000</u>	<u>3,000,000</u>	<u>-</u>	<u>(32,007)</u>	<u>9,531,292</u>	<u>15,499,285</u>

The accompanying notes on pages (6) to (18) are an integral part of this Condensed Interim Financial Information.

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN

CONDENSED INTERIM STATEMENT OF CASH FLOWS (REVIEWED NOT AUDITED)

<i>In Jordanian Dinar</i>	Note	For the Nine Months Ended September 30,	
		2026	2025
<u>Cash Flows from Operating Activities</u>			
(Loss) Profit for the period after tax		(800,897)	9,466,820
Adjustments:			
Depreciation and amortization	5	50,427	9,367,461
Strategic spare parts depreciation		-	972,903
Employees' end-of-service indemnity expense	9	225,582	377,345
Employees' vacation expense		35,080	100,689
Employees' termination expense		1,080,000	-
Expected credit losses	4	(167,493)	131,986
Loss from foreign currency exchange, net	13	133,480	164,022
Gain from sale scrap	12	-	(761,125)
Finance income		(355,705)	(210,026)
Finance costs	14	9,497	187,022
Income tax expense from continuing operations	7	(107,183)	(20,173)
Income tax expense from discontinued operations	7	-	902,948
		102,788	20,679,872
Working capital changes:			
Trade and other receivables		12,113,807	(4,570,513)
Inventory		(8,350)	1,930,564
Trade and other payables		(1,102,488)	194,635
Cash flows from operating activities		11,105,757	18,234,558
Employees' end-of-service indemnity provision paid	9	(717,766)	(122,085)
Employees' vacation provision paid		(67,948)	(17,122)
Employees' termination benefits provision paid		(1,063,218)	-
Other provision paid		(248,432)	(383,080)
Board of director remuneration provision paid		(35,000)	(35,000)
Income tax paid	7	(476,804)	(1,175,327)
Net cash flows from operating activities		8,496,589	16,501,944
<u>Cash Flows from Investing Activities</u>			
Purchase of property and equipment	5	-	(38,236)
Proceeds from the sale of scrap	12	-	761,125
Interest received		355,705	210,026
Net cash flows from investing activities		355,705	932,915
<u>Cash Flows from Financing Activities</u>			
Cash dividends paid		(7,000,000)	(6,000,000)
Repayments of loans		(1,193,146)	(1,305,698)
Paid for derivative assets		-	(133,480)
Proceeds from hedging		-	59,423
Lease liabilities payments		-	(87,600)
Interest paid		(9,497)	(56,258)
Net cash flows (used in) financing activities		(8,202,643)	(7,523,613)
Net change in cash and cash equivalents during the period		649,651	9,911,246
Effect of foreign exchange rate changes on cash and cash equivalents		1,400	19,283
Cash and cash equivalents at the beginning of the period		8,042,225	442,343
Cash And Cash Equivalents at the end of the period	6	8,693,276	10,372,872
<u>Non-Cash Transactions</u>			
Dividends payable		10,000,000	6,000,000

The accompanying notes on pages (6) to (18) are an integral part of this Condensed Interim Financial Information.

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION

1) GENERAL INFORMATION

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

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

In accordance with the privatization initiatives, the Government during 2007 sold 51% of CEGCO shares to ENARA Energy Investments (Private Shareholding Company). Another 9% of the Government’s shares were sold to the Social Security Corporation. In connection with the sale, on September 20, 2007, the Company signed a new Power Purchase Agreement (PPA) with its sole client, National Electric Power Company (NEPCO), of which one agreement is still in operation as of September 30, 2025, that is related to the operations of the site in Aqaba. And the contract will end on October 17, 2025.

- The details of the shareholders as of the date of the financial statements are as follows:

<u>Shareholder name</u>	<u>Shareholder Type</u>	<u>Nationality</u>	<u>As of September 30, 2026</u>	<u>As of December 31, 2025</u>
ENARA For Energy Investments	Parent Company	Jordanian	1,480,000	1,480,000
Government of Jordan	Shareholder	Jordanian	1,200,000	1,200,000
Social Security Corporation	Shareholder	Jordanian	270,000	270,000
ENARA (2) For Energy Investments	Shareholder	Jordanian	50,000	50,000
			<u>3,000,000</u>	<u>3,000,000</u>

The interim condensed financial information for the nine-month period ended September 30, 2026 was approved by the Company’s Board of Directors in their meeting held on October 27, 2026.

2) BASIS OF PREPARATION

(a) Statement of compliance

- The condensed interim financial information has been prepared in accordance with IAS 34 “Interim Financial Reporting” which selected explanatory notes are included to explain events and transactions that are significant to an understanding of the changes in financial position and performance of the Company since the last annual financial statements as of and for the year ended December 31, 2025.
- This condensed interim financial information should be read with the financial statements for the year ended December 31, 2025. In addition, the financial performance for the condensed interim financial information for the period ended September 30, 2026, does not necessarily give an indication for the expected financial statements performance for the year that will be ending on December 31, 2026.

This condensed interim financial information does not include all the information required for full annual financial statements prepared in accordance with International Financial Reporting Standards as issued by the International Accounting Standards Board (IFRS Accounting Standards).

(b) Functional and presentation currency

The financial information is presented in Jordanian Dinar, which is the Company's functional currency and presentation currency.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN**

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL STATEMENTS

(c) Use of judgments and estimates

This condensed interim financial information has been prepared in accordance with IAS 34, “interim financial reporting” which requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the application of accounting policies and the reported amounts of assets and liabilities, income and expense. Actual results may differ from these estimates.

We believe that the estimates and judgments adopted in the preparation of the condensed interim financial information preparation for the nine -month period ended on September 30, 2026, are consistent with the estimates and judgments adopted in the preparation of the annual financial statement for the year ended December 31, 2025.

Management has also performed a study over the potential impacts of the current economic fluctuations in determining the amounts recognized for the financial and non-financial assets of the Company, which represents the management's best estimates based on the information available, knowing that, given the current situation, as a result, the markets remain volatile, and the recorded amounts continue to be sensitive to fluctuations.

3) MATERIAL ACCOUNTING POLICIES

A – New Currently Effective Standards

The accounting policies applied in this condensed interim financial information are consistent with those applied in the financial statements for the year ended December 31, 2025, except for the new and amended standards that become effective after January 1, 2026, and are as follows:

New Standards and Amendments

Effective Date

Classification and Measurement of Financial Instruments – Amendments to IFRS 9 and IFRS 7.	January 1st, 2026
Contracts Referencing Nature-dependent Electricity – Amendments to IFRS 9 and IFRS 7.	January 1st, 2026
Annual Improvements to IFRS Accounting Standards Volume 11.	January 1st, 2026

The application of these new standards and amended standards did not have a material effect on the Company's condensed interim financial statements.

B – New Standards and Interpretations not yet adopted

The following new and revised IFRSs have been issued but are not effective yet, the Company has not early adopted any of the following new and revised IFRSs that are available for early application but are not effective yet:

- IFRS 18 Presentation and Disclosure in Financial Statements. (Effective starting from January 1, 2027).
- IFRS 19 Subsidiaries without Public Accountability Disclosures. (Effective starting from January 1, 2027).
- Sale or Contribution of Assets between an Investor and its Associate or Joint Venture – Amendments to IFRS 10 Consolidated Financial Statements and IAS 28 Investments in Associates and Joint Ventures. (To be determined – Early adoption is permitted).

The Company anticipates that each of the above standards and interpretations (amendments) will be adopted in the condensed interim financial information by its date mentioned above without having any material impact on the Company's condensed interim financial information.

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL STATEMENTS

4) TRADE AND OTHER RECEIVABLES

<i>In Jordanian Dinar</i>	As of September 30, 2026 (Reviewed Not audited)	As of December 31, 2025 (Audited)
Due from related parties (Note 8)	8,265,257	21,539,798
Other receivables	2,035,426	1,942,405
Expected credit loss provision	(888,091)	(2,102,066)
	9,412,592	21,380,137

-The movement in the provision for expected credit losses is as follows:

<i>In Jordanian Dinar</i>	As of September 30, 2026 (Reviewed Not audited)	As of December 31, 2025 (Audited)
Balance at the beginning of the period/year	2,102,066	2,040,836
Expense for the period/year	-	61,230
Reversals during the period/year	(167,493)	-
Write-offs during the period/year*	(1,046,482)	-
Balance at the end of the period/year	888,091	2,102,066

* During the nine-month period ended September 30, 2026, the Company wrote off receivables related to late payment interest due from the National Electric Power Company (NEPCO) amounting to JOD 1,046,482 against the related allowance for expected credit losses.

- The amounts recognized in the statement of profit or loss are as follows:

	For the Nine Months Ended September 30, (Reviewed Not audited)	
<i>In Jordanian Dinar</i>	2026	2025
Continuing operations	167,493	(29,187)
Discontinued operations (Note 15)	-	(102,799)
	167,493	(131,986)

5) PROPERTY AND EQUIPMENT

During the nine-month period ended September 30, 2026, the Company did not acquire any property and equipment (December 31, 2025: JOD 38,236), and there was no disposal during the nine-month period ended September 30, 2026 (December 31, 2025: JOD 367,266,407).

The depreciation for the nine-month period September 30, 2026, amounted to JOD 50,427 (September 30, 2025: JOD 9,034,016), and there was no disposal of accumulated depreciation during the period ended September 30, 2026 (December 31, 2025: JOD 367,107,061).

6) CASH AND CASH EQUIVALENTS

<i>In Jordanian Dinar</i>	As of September 30, 2026 (Reviewed Not audited)	As of December 31, 2025 (Audited)
Cash and deposits at banks*	8,676,766	8,027,905
Cash on hand	16,510	14,320
	8,693,276	8,042,225

*The average interest rate on deposits with banks ranged between 5.25% and 5.5% for the period ended September 30, 2026 (September 30, 2025: 5.5%–5.75%), and these deposits mature within one to three months.

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL STATEMENTS

7) INCOME TAX

Income tax expense presented in the interim condensed statement of profit or loss and other comprehensive income consists of the following:

	For the Nine Months Ended September 30, (Reviewed Not audited)	
<i>In Jordanian Dinar</i>	2026	2025
Income tax expense for the period	-	961,142
Amounts released (added to) from deferred tax assets	(107,183)	(78,367)
	(107,183)	882,775

-The income tax expense presented in the statement of profit or loss comprises the following:

	For the Nine Months Ended September 30, (Reviewed Not audited)	
<i>In Jordanian Dinar</i>	2026	2025
Income tax expense from continuing operations	(107,183)	(20,173)
Income tax expense from discontinued operations (Note 15)	-	902,948
	(107,183)	882,775

-Movement on the income tax provision was as follows:

	As of September 30, 2026 (Reviewed Not audited)	As of December 31, 2025 (Audited)
<i>In Jordanian Dinar</i>		
Balance at the beginning of the period/year	936,637	2,276,276
Current income tax expense	-	406,214
National contribution expense	-	239,647
Provision no longer required	-	(800,000)
Paid during the period/year	(476,804)	(1,185,500)
Balance at the end of the period/year	459,833	936,637

-The movement in deferred tax assets is as follows:

	As of September 30, 2026 (Reviewed Not audited)	As of December 31, 2025 (Audited)
<i>In Jordanian Dinar</i>		
Balance at the beginning of the period/year	492,198	2,722,486
Effect of cash flow hedging	(10,428)	(694)
Adjustments	208,093	-
Employees' end-of- service indemnity provision	(101,100)	(22,640)
Foreign currency loan revaluation differences	185	(47,215)
Impairment and inventory provision for sold stations	-	(2,159,739)
Balance at the end of the period/year	588,948	492,198

Tax Status:

The income tax provision for the periods ended September 30, 2026 and September 30, 2025, and the financial year ended December 31, 2025, was calculated in accordance with Income Tax Law No. (34) of 2014 and its subsequent amendments, and in accordance with Aqaba Special Economic Zone Law No. (32) of 2000, as the Company is located in the Aqaba Special Economic Zone.

The Company has submitted its income tax returns for all years since its establishment up to and including the years ended December 31, 2024 and 2025, to the Income and Sales Tax Department within the prescribed statutory deadlines.

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL STATEMENTS

The Company's branches in Amman and the Development Zones have been audited up to 2021. In addition, the Company's branch in Aqaba has been audited up to 2023, and a final tax settlement has been obtained.

8) RELATED PARTY TRANSACTIONS

Related parties represent parent company, sister companies, major shareholders, members of the Board of directors, key management personnel of the Company, and entities controlled, jointly controlled or significantly influenced by such parties.

Pricing policies and terms of the transactions with related parties are approved by the Company's Board of Directors.

<i>In Jordanian Dinar</i>	Nature of relationship	As of September 30, 2026 (Reviewed Not audited)	As of December 31, 2025 (Audited)
National Electric Power Company - Government of Jordan*	Sister Company	1,729,135	13,848,336
Samra Electric Power Company***	Sister Company	4,605,951	6,000,427
Government of Jordan	Shareholder	527,010	527,010
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation**		420,277	
	Sister Company		334,030
Jordan Petroleum Refinery Company	Sister Company	301,878	301,878
Ministry of Energy and Mineral Resources	Sister Company	162,667	162,667
Jordan Valley Authority (JVA)	Sister Company	222,975	220,100
ACWA Power Jordan Holding	Sister Company	104,551	53,844
The Local Company for Water and Solar Projects		176,327	
	Sister Company		41,523
Al-Risha for solar Power Project	Sister Company	12,909	48,406
ACWA Power International Company for water and power – Riyadh	Sister Company	1,546	1,546
ACWA Power International Company for Water and Power-Dubai	Sister Company	31	31
		8,265,257	21,539,798

*This balance represents the amount due from the National Electric Power Company (NEPCO). In accordance with the Power Purchase Agreements signed with NEPCO, NEPCO is liable to pay all the cost of fuel and gas used in power generation to the Jordan Petroleum Refinery Company (JPRC) and the National Petroleum Company (NPC). During the period ended September 30, 2026, the Company wrote off receivables due from NEPCO amounting to JOD 1,046,482 against the related expected credit loss allowance (Note 4). The remaining balance of receivables due from NEPCO amounted to JOD 1,729,135 as of September 30, 2026 (December 31, 2025: JOD 13,848,336).

**On December 21, 2015, the company entered land operating leases with Al Zarqa Power Plant for Energy Generation for an annual rent of JOD 50,000. Furthermore, on May 20, 2016, the company entered into an agreement with Al Zarqa Power Plant for Energy Generation to provide operating and maintenance services.

*** During 2025, the Company reached a formal agreement with Samra Electric Power Company in connection with the disposal of Aqaba Thermal Power Station. The outstanding balance at year-end represents amounts due under the agreed commercial terms. In accordance with the settlement arrangements, the counterparty has until December 31, 2026, to settle the outstanding amount.

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL STATEMENTS

Transactions with related parties include the following:

<i>In Jordanian Dinar</i>	For The Nine Months Ended September 30, (Reviewed Not Audited)	
	2026	2025
<u>Power generation revenues (operating rental income):</u>		
National Electric Power Company (Government of Jordan)	-	27,379,287
<u>Operating and Maintenance Revenues - Net</u>		
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation	3,759,572	3,669,179
The Local Company for Water and Solar Projects	608,877	592,732
Al-Risha Company for Solar Projects	465,585	452,024
Jordan Valley Authority	273,795	262,466
<u>Operating expenses</u>		
National Electric Power Company (Government of Jordan)	-	1,370,274
<u>General and administrative expenses</u>		
Samra Electric Power Company	48,366	84,992
Government Investment Management Company	24,018	8,539
ACWA Power International Company for water and power – Riyadh	21,034	-
ACWA Power Jordan Holdings	7,328	390
Jordan Valley Authority	497	951
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation	332	8,259
<u>Other income - net</u>		
Samra Electric Power Company	177,681	5,778
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation	164,958	292,146
ACWA Power Jordan Holdings	56,835	58,350
The Local Company for Water and Solar Projects	4,451	44,090
Al-Risha Company for Solar Projects	16,695	99,244
Jordan Valley Authority	13,390	-
<u>Compensation of key management personnel:</u>		
Salaries and benefits	256,160	243,186

9) EMPLOYEES' END-OF-SERVICE INDEMNITY PROVISION

<i>In Jordanian Dinar</i>	As of September 30, 2026 (Reviewed Not audited)	As of December 31, 2025 (Audited)
Balance at the beginning of the period/year	2,916,212	4,505,930
Provision for the period/year	225,582	417,572
Paid during the period/year	(717,766)	(1,966,513)
Actuarial losses	-	(40,777)
	2,424,028	2,916,212

10) OPERATING AND MAINTENANCE REVENUES

<i>In Jordanian Dinar</i>	For The Nine Months Ended September 30, (Reviewed Not Audited)	
	2026	2025
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation	3,759,572	3,669,179
The Local Company for Water and Solar Projects	608,877	592,732
Al-Risha Company for Solar Projects	465,585	452,024
Jordan Valley Authority	273,795	262,466
	5,107,829	4,976,401

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL STATEMENTS

11) OPERATING EXPENSES

	For The Nine Months Ended September 30, (Reviewed Not Audited)	
<i>In Jordanian Dinar</i>	2026	2025
Spare parts	634,812	1,493,160
Maintenance material and expert wages	254,009	256,562
Operating water	84,524	184,781
Chemical materials	44,651	39,015
Oil and lubricants	3,623	23,689
Supplementary activities (Importing Energy)	-	1,362,012
Other	41,184	93,952
	1,062,803	3,453,171

- The amounts recognized in the statement of profit or loss are as follows:

	For The Nine Months Ended September 30, (Reviewed Not Audited)	
<i>In Jordanian Dinar</i>	2026	2025
Continuing operations	1,062,803	1,830,112
Discontinued operations (Note 15)	-	1,623,059
	1,062,803	3,453,171

12) OTHER INCOME (FROM CONTINUING AND DISCONTINUED OPERATIONS)

	For The Nine Months Ended September 30, (Reviewed Not Audited)	
<i>In Jordanian Dinar</i>	2026	2025
Non-operating income	422,566	77,581
Gain from sale of scrap	-	761,125
	422,566	838,706

12-1) OTHER INCOME – CONTINUING OPERATIONS

	For The Nine Months Ended September 30, (Reviewed Not Audited)	
<i>In Jordanian Dinar</i>	2026	2025
Non-operating income	422,566	77,581
Gain from sale of scrap	-	185
	422,566	77,766

12-2) OTHER INCOME – DISCONTINUED OPERATIONS

	For The Nine Months Ended September 30, (Reviewed Not Audited)	
<i>In Jordanian Dinar</i>	2026	2025
Gain from sale of scrap	-	760,940
	-	760,940

13) OTHER EXPENSES

This item comprises the following:

	For The Nine Months Ended September 30, (Reviewed Not Audited)	
<i>In Jordanian Dinar</i>	2026	2025
Foreign exchange losses	133,480	164,022
	133,480	164,022

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL STATEMENTS

The amounts recognized in the statement of profit or loss are as follows:

	For The Nine Months Ended September 30, (Reviewed Not Audited)	
	2026	2025
<i>In Jordanian Dinar</i>		
Continuing operations	(133,480)	(19,863)
Discontinued operations (Note 15)	-	(144,159)
	(133,480)	(164,022)

14) FINANCE COSTS

This item comprises the following:

	For The Nine Months Ended September 30, (Reviewed Not Audited)	
	2026	2025
<i>In Jordanian Dinar</i>		
Interest expense on lease liabilities	9,497	39,897
Interest expense on loans	-	56,258
Other	-	90,867
	9,497	187,022

The amounts recognized in the statement of profit or loss are as follows:

	For The Nine Months Ended September 30, (Reviewed Not Audited)	
	2026	2025
<i>In Jordanian Dinar</i>		
Continuing operations	9,497	412
Discontinued operations (Note 15)	-	186,610
	9,497	187,022

15) LINE OF BUSINESS CLASSIFIED AS DISCONTINUED OPERATION

In October 2025, the Power Purchase Agreement with the National Electric Power Company (NEPCO) expired and was not renewed. Accordingly, during 2025, the Company disposed of the Aqaba Power Generation Station to Samra Electric Power Company, together with all related spare parts and strategic fuel associated with the station.

	As of September 30, (Reviewed Not audited)	
	2026	2025
<i>In Jordanian Dinar</i>		
Power generation income (Operating rental income)	-	27,379,287
Depreciation and amortization	-	(9,247,137)
Employee benefits	-	(3,952,659)
Operating expenses	-	(1,623,059)
General and administrative expenses	-	(1,248,051)
Strategic spare parts depreciation	-	(972,903)
Reversed from the allowance for expected credit losses (Note 4)	-	(102,799)
Other income (Note 12-2)	-	760,940
Other expenses (Note 13)	-	(144,159)
Operating profit	-	10,849,460
Finance income	-	-
Finance costs (Note 14)	-	(186,610)
Profit for the period before income tax expense	-	10,662,850
Income tax expense (Note 7)	-	(902,948)
Profit for the period	-	9,759,902

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL STATEMENTS

16) CONTINGENT LIABILITIES

– Letters of guarantee

At September 30, 2026, The Company has outstanding letters of guarantee amounting to JOD 16,800 (December 31, 2025: JOD 16,800).

17) DIVIDENDS

The General Assembly approved in its ordinary meeting held on April 27, 2026, the Board of Directors' recommendation to distribute an amount of JOD 17,000,000 for the year ended 2025 to the shareholders. The amount is to be deducted from retained earnings. An amount of JOD 7,000,000, representing 41% of the dividends declared, was paid to shareholders during June 2026, and the remaining amount will be paid in November 2026. And in its ordinary meeting held on April 22, 2025, the General Assembly approved the recommendation of the Board of Directors to distribute an amount of JOD 12,000,000 to shareholders for the year ended 2024, of which to be deducted from retained earnings.

18) FINANCIAL RISK MANAGEMENT

The Company has an exposure to the following risks from its use of the financial instruments:

- Credit risk
- Liquidity risk.
- Market risk.
- Interest rate risk
- Currency risk.

This note presents information about the Company's exposure to each of the above risks, the Company's objectives, policies and processes for measuring and managing risk, and the Company's management of capital. Overall responsibility for establishing and monitoring risk management rests with the Company's management.

The Company's risk management policies are established to identify and analyze the risks faced by the Company, to set appropriate risk limits and controls, and to monitor risks and adherence to limits.

Risk management policies and systems are reviewed regularly to reflect changes in market conditions and the Company's activities. The Company, through its training and management standards and procedures, aims to develop a disciplined and constructive control environment in which all employees understand their roles and obligations.

Credit risk

Credit risk is the risk of financial loss to the Company if a customer or counterparty to a financial instrument fails to meet its contractual obligations and arises principally from the Company's cash and deposits at banks and trade and other receivables.

The carrying amount of the financial assets represents the maximum credit exposure. The maximum exposure to credit risk at the reporting date was as follows:

<i>In Jordanian Dinar</i>	As of September 30, 2026 (Reviewed Not audited)	As of December 31, 2025 (Audited)
Cash and deposits at banks	8,676,766	8,027,905
Trade and other receivables	9,412,592	21,380,137
	18,089,358	29,408,042

Liquidity Risk

Liquidity risk is the risk that will encounter difficulty in meeting the obligations associated with its financial liabilities that are settled by delivering cash or another financial asset. The Company's approach to managing liquidity is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when they due, under both normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the Company's reputation.

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL STATEMENTS

Ensures that it has sufficient cash on demand to meet expected operational expenses, including the servicing of financial obligations; this excludes the potential impact of extreme circumstances that cannot reasonably be predicted, such as natural disasters. The following are the contracted maturities of financial liabilities, including estimated interest payments:

NON-DERIVATIVE FINANCIAL LIABILITY

As of September 30, 2026 <u>(Reviewed Not audited)</u>	<u>Book</u> <u>value</u>	<u>Contractual</u> <u>cash flows</u>	<u>Within</u> <u>one year</u>	<u>More</u> <u>than one</u> <u>year</u>
Trade and other payables	12,048,432	(12,048,432)	(12,048,432)	-
	12,048,432	(12,048,432)	(12,048,432)	-
As of December 31, 2025 <u>(Audited)</u>	<u>Book</u> <u>value</u>	<u>Contractual</u> <u>cash flows</u>	<u>Within</u> <u>one year</u>	<u>More than</u> <u>one year</u>
Trade and other payables	(3,467,150)	(3,467,150)	(3,467,150)	-
Loans	(1,193,146)	(1,193,146)	(1,193,146)	-
	(4,660,296)	(4,660,296)	(4,660,296)	-

Market risk

Market risk is the risk that changes in market prices, such as foreign exchange rates, interest prices and equity prices will affect the company's profit or the value of its holdings of financial instruments.

The objective of market risk management is to manage and control market risk exposures within acceptable parameters while optimizing the return.

Interest rate risk

The Company does not account for any fixed-rate financial assets and liabilities at fair value through profit or loss, and the Company does not designate derivatives (interest rate swaps) as hedging instruments under a fair value hedge accounting model. Therefore, a change in interest rates at the reporting date would not affect profit or loss.

19) FAIR VALUES OF FINANCIAL INSTRUMENTS

Financial instruments comprise financial assets and financial liabilities.

Financial assets consist of cash on hand, cash at banks, receivables and certain other current assets. Financial liabilities consist of loans, due to banks, accounts payable, contract lease liabilities, and some other current liabilities. Book values of financial instruments are not materially different from their fair values.

The fair value is measured at different levels as follows:

- **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.

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL STATEMENTS

1) Financial Instruments not measured at fair value:

This instrument is measured at amortized cost and its fair value doesn't materially differ from its amortized cost.

<i>In Jordanian dinar</i>	<u>Book value</u>	<u>Fair Value</u>		
		<u>Level (1)</u>	<u>Level (2)</u>	<u>Level (3)</u>
As of September 30, 2026				
<u>(Reviewed Not audited)</u>				
Cash and cash equivalents	8,693,276	8,693,276	-	-
Trade and other receivables	9,412,592	-	-	-
Trade and other payables	(12,048,432)	-	-	-

<i>In Jordanian dinar</i>	<u>Book value</u>	<u>Fair Value</u>		
		<u>Level (1)</u>	<u>Level (2)</u>	<u>Level (3)</u>
As of December 31, 2025				
<u>(Audited)</u>				
Cash and cash equivalents	8,042,225	8,042,225	-	-
Trade and other receivables	21,380,137	-	-	-
Trade and other payables	(3,467,150)	-	-	-
Loans	(1,193,146)	-	-	-

2) Non-financial assets and liabilities that are not measured at fair value but for which fair value is disclosed in the financial statements:

<i>In Jordanian dinar</i>	<u>Book value</u>	<u>Fair Value</u>		
		<u>Level (1)</u>	<u>Level (2)</u>	<u>Level (3)</u>
As of September 30, 2026				
<u>(Reviewed Not audited)</u>				
Investment properties	414,168	-	4,218,496	-
As of December 31, 2025 (Audited)				
Investment properties	414,168	-	4,218,496	-

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL STATEMENTS

20) SEGMENT ANALYSIS

The following tables present the interim condensed statement of Profit or Loss information for Aqaba, Mafraq and other locations for the periods ended September 30, 2026 and 2025.

For the nine-month ended September 30, 2026 (Reviewed Not audited)

<i>In Jordanian Dinar</i>	Aqaba (Discontinued)	Mafraq (Continuing)	Other Locations (Continuing)	Total
Power generation income (Operating rental income)	-	-	-	-
Operating and maintenance revenues	-	608,877	4,498,952	5,107,829
Total operating revenue	-	608,877	4,498,952	5,107,829
Depreciation and amortization	-	(3,867)	(46,560)	(50,427)
Employees benefits	-	(561,924)	(4,246,905)	(4,808,829)
Operating expenses	-	(119,741)	(943,062)	(1,062,803)
General and administrative expenses	-	(114,099)	(782,538)	(896,637)
Expected credit losses	-	19,373	148,120	167,493
Other income	-	139,447	283,119	422,566
Other expenses	-	(32,035)	(101,445)	(133,480)
Total operating cost	-	(672,846)	(5,689,271)	(6,362,117)
Operating (loss) for the period	-	(63,969)	(1,190,319)	(1,254,288)
Finance income	-	41,143	314,562	355,705
Finance cost	-	-	(9,497)	(9,497)
(Loss) for the period before income tax expense	-	(22,826)	(885,254)	(908,080)
Income tax expense	-	(68,233)	175,416	107,183
(Loss) for the period	-	(91,059)	(709,838)	(800,897)

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL STATEMENTS

For the nine-month ended September 30, 2025 (Reviewed Not audited)				
<i>In Jordanian Dinar</i>	Aqaba (Discontinued)	Mafrq (Continuing)	Other Locations (Continuing)	Total
Power generation income				
(Operating rental income)	27,379,287	-	-	27,379,287
Operating and maintenance revenues	-	592,732	4,383,669	4,976,401
Total operating revenue	27,379,287	592,732	4,383,669	32,355,688
Depreciation and amortization	(9,247,137)	(9,301)	(111,023)	(9,367,461)
Employees benefits	(3,952,659)	(366,977)	(2,749,287)	(7,068,923)
Operating expenses	(1,623,059)	(41,785)	(1,788,327)	(3,453,171)
General and administrative expenses	(1,248,051)	(60,183)	(401,103)	(1,709,337)
Strategic spare parts depreciation	(972,903)	-	-	(972,903)
Expected credit losses	(102,799)	(2,760)	(26,427)	(131,986)
Other income	760,940	25,663	52,103	838,706
Other expenses	(144,159)	(4,768)	(15,095)	(164,022)
Total operating cost	(16,529,827)	(460,111)	(5,039,159)	(22,029,097)
Operating profit (loss) for the period	10,849,460	132,621	(655,490)	10,326,591
Finance income	-	4,391	205,635	210,026
Finance cost	(186,610)	(39)	(373)	(187,022)
Profit (Loss) for the period before income tax expense	10,662,850	136,973	(450,228)	10,349,595
Income tax income (expense)	(902,948)	(2,106)	22,279	(882,775)
Profit (Loss) for the period	9,759,902	134,867	(427,949)	9,466,820

21) COMPARATIVE FIGURES

Comparative figures represent the condensed interim statement of financial position as of December 31, 2025, in addition to condensed interim statement of profit or loss and other comprehensive income, condensed interim statement of changes in shareholders' equity and the condensed interim statement of cash flows for the nine-month period ended September 30, 2025.

22) SUBSEQUENT EVENTS

Recent regional military escalations have created a high-risk conflict environment in the region. The situation remains highly volatile, with scenarios capable of changing rapidly. These developments have increased the level of uncertainty in the Company's operating environment. With respect to the financial statements for the period ended September 30, 2026, the potential financial reporting impacts arising from the conflict are considered non-adjusting in nature.

The Company is closely monitoring the impact of these developments on its operations and has implemented contingency measures to address such conditions. These measures include:

Maintaining sufficient inventory levels of essential materials and equipment required for maintenance activities.

Activating procedures and plans to safeguard the Company's digital assets against cyberattacks and breaches, including operating the Security Operations Center (SOC) on a 24/7 basis to ensure continuous monitoring, rapid response to threats, and enhanced coordination with relevant governmental authorities to mitigate risks. Providing alternatives to public communication networks by relying on the Company's private internal network to ensure continuity of communication in the event of disruptions to public networks.

Allocating financial contingency provisions to address emergencies and ensure a prompt response to any potential developments or crises.

As a result, depending on how the situation evolves, these military escalations may lead to a decline in revenues, an increase in expected credit loss provisions, and potential impairment of certain assets. Given the rapidly evolving and unstable nature of the situation, the effects of these escalations are subject to a high level of uncertainty, and the full extent of the potential impact remains unknown. However, no actual impacts on the Company have been identified as of the reporting date, and management does not believe that this matter raises material uncertainty regarding the Company's ability to continue as a going concern.