



شركة الكهرباء الأردنية المساهمة العامة المحدودة

الرقم : ١٦٨٣ / ٢ / ٤٤

التاريخ : ٢٠١٩ / ١٠ / ٣٠

السادة بورصة عمان المحترمين

تحية وبعد ،،

نرفق لكم بطيه نسخة من التقرير ربع السنوي الثالث لعام 2019 للشركة والمراجع من قبل مدققي حسابات الشركة حسب الأصول .  
كما نرفق لكم بطيه قرصا مدمجا (CD) يحتوي التقرير المذكور .  
شاكرين لكم حسن تعاونكم

وتفضلوا بقبول فائق الاحترام

رئيس مجلس الإدارة  
عصام "محمد علي" بدير

بورصة عمان  
الدائرة الإدارية والمالية  
الديوان

٣١ تموز ٢٠١٩

٤٩٦٩

٣١٥٥٤

١١١١١١١١

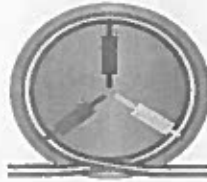
الرقم المتسلسل:

رقم الملف:

الجهة المختصة:

**THE JORDANIAN ELECTRIC POWER COMPANY LIMITED**

**MECCA STR.  
RAGHADAN BLDG.  
TEL. 009625503600  
FAX 009625503618**



**P.O. BOX 618  
ZIP CODE 11118  
AMMAN- JORDAN**

Our Ref.: 61311/10686  
Date: 30/10/2019

**To: Jordan Securities Commission  
Amman Stock Exchange**

**Subject: Quarterly Report as of 30/9/2019**

**Kindly find attached the quarterly report of THE JORDAN ELECTRIC POWER COMPANY LIMITED as of 30/9/2019.**

**Kindly accept our high appreciation and respect**

**Jordan Electric Power Company Limited**

شركة الكهرباء الأردنية  
وشركتها التابعة (المجموعة)  
(شركة مساهمة عامة محدودة)  
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية  
المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة  
للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٩  
مع تقرير مدقق الحسابات المستقل  
حول مراجعة المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة

شركة الكهرباء الأردنية  
وشركتها التابعة (المجموعة)  
(شركة مساهمة عامة محدودة)  
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٩

الصفحة	المحتويات
١	تقرير مدقق الحسابات المستقل حول مراجعة المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة
٢	بيان المركز المالي الموحد المرحلي الموجز
٣	بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر الموحد المرحلي الموجز
٤	بيان التغيرات في حقوق الملكية الموحدة المرحلية الموجزة
٥	بيان التدفقات النقدية الموحدة المرحلية الموجزة
١٥ - ٦	إيضاحات حول المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة

شركة القواسمي وشركاه

عمان - الأردن

الشميساني، شارع عبد الحميد شرف عمارة رقم ٢٨

هاتف ٠٧٠٠ ٥٦٥ (٦) ٩٦٢ + فاكس ٨٥٩٨ ٥٦٨ (٦) ٩٦٢ +

## تقرير مدقق الحسابات المستقل حول مراجعة المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة

السادة رئيس واعضاء مجلس الإدارة المحترمين

شركة الكهرباء الأردنية

وشركتها التابعة (المجموعة)

(شركة مساهمة عامة محدودة)

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

### مقدمة

قمنا بمراجعة بيان المركز المالي الموحد المرحلي الموجز المرفق لشركة الكهرباء الأردنية - شركة مساهمة عامة محدودة - وشركتها التابعة "المجموعة" كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٩ وكل من البيانات المالية الموحدة المرحلية الموجزة للربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر والتغيرات في حقوق الملكية والتدفقات النقدية للتسعة أشهر المنتهية في ذلك التاريخ. إن الإدارة مسؤولة عن إعداد هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة وعرضها بصورة عادلة وفقاً للمعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٤ "إعداد التقارير المالية المرحلية" ووفقاً لتعليمات رئاسة مجلس الوزراء وهيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن كما هو مبين في الايضاح رقم (٢) حول المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة، إن مسؤوليتنا هي إبداء استنتاج حول هذه المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة استناداً لمراجعتنا.

### 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 الموحدة المرحلية الموجزة من إجراء استفسارات، بشكل أساسي من الأشخاص المسؤولين عن الأمور المالية والمحاسبية، والقيام بإجراءات تحليلية أخرى وإجراءات مراجعة أخرى، يقل نطاق المراجعة بشكل جوهري عن نطاق التدقيق وفقاً لمعايير التدقيق الدولية، وبالتالي فإنها لا تمكننا من الحصول على تأكيد حول جميع الأمور الهامة التي يمكن تحديدها في عملية التدقيق، لذا فإننا لا نبدي رأي تدقيق حولها.

### الاستنتاج

بناءً على مراجعتنا، فإنه لم يرد إلى علمنا أية أمور تجعلنا نعتقد بأن المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة لا تظهر بعدالة من كافة النواحي الجوهرية المركز المالي للمجموعة كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٩ وإدائها المالي الموحد وتدفقاتها النقدية الموحدة للتسعة أشهر المنتهية بذلك التاريخ وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم ٣٤ "إعداد التقارير المالية المرحلية" ووفقاً لتعليمات رئاسة مجلس الوزراء وهيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن كما هو مبين في الايضاح رقم (٢) حول المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة.

القواسمي وشركاه  
KPMG

حاتم القواسمي  
إجازة رقم (٦٥٦)



عمان - المملكة الأردنية الهاشمية  
٣٠ تشرين الأول ٢٠١٩

شركة الكهرباء الأردنية  
وشركتها التابعة (المجموعة)  
(شركة مساهمة عامة محدودة)  
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

بيان المركز المالي الموحد المرحلي الموجز  
بالدينار الأردني

كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ "مدققة"	كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٩ "مراجعة غير مدققة"	إيضاح	
			الموجودات
٣٥٨,٦٦٨,٢٣٩	٣٦٣,٦٧٨,٠٠٥	٦	موجودات البنية التحتية وموجودات ثابتة أخرى
٣١,٧٤٨,٢١٨	٣١,٣٩٦,٨٠١	٧	موجودات غير ملموسة
-	١٠,٨٧٨,٦٠٨	٨	حق استخدام أصول
١٦٥,٦٠٥,٢٢٨	١٦٨,٠٩٦,٩٤٥	٩	موجودات مساهمات المشتركين
٢١,٠٤٥,٤٥٨	٢٠,٠١٩,٠٤٦	١٠	موجودات فلس الريف
٦,٠٥٢,٩٦٥	٥,٥٠٤,٢٩٣		مشاريع تحت التنفيذ
١,٢٤٥,٥٩٣	١,١٨٦,٣٩٩		إستثمار في شركة حليفة
٧,٣٨٩,٣٤٠	٧,٤٢٩,٨٤٠		موجودات ضريبية مؤجلة
٥٩١,٧٥٥,٠٤١	٦٠٨,١٨٩,٩٣٧		مجموع الموجودات غير المتداولة
١,١٥٠,٤٤٧	١,٠٨٤,٣٤٥		مخزون
١,٦٥٨,٥٦٥	٢,٠٢٧,٩٣٥		موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الربح او الخسارة
٤٩٧,٧٣٦	٣,٢٢٢,٨٩٢	١٢	ذمم مدينة من أطراف ذات علاقة
٥٤١,٧٧٩,٢٢٣	٥٢٧,٥٨٢,٩٩٦		ذمم مشتركين
٥٨,٢٦٣,٨٢٠	٦٢,٥٦٢,٢٤٩		مدينون
٢,٧٣٠,٢٦٩	١,٥٢٨,٧٠٠		أرصدة مدينة أخرى
٣٩٤,٣٢٠	٦٨٨,٦٨١	١٣	النقد وما في حكمه
٦٠٦,٤٧٤,٣٨٠	٥٩٨,٦٩٧,٧٩٨		مجموع الموجودات المتداولة
١,١٩٨,٢٢٩,٤٢١	١,٢٠٦,٨٨٧,٧٣٥		مجموع الموجودات المطلوبات وحقوق الملكية
			حقوق الملكية
٨٦,٠٨٠,١٥٤	٨٦,٠٨٠,١٥٤	١	رأس المال المدفوع
٢٢,٩٩٦,٨٣٧	٢٢,٩٩٦,٨٣٧		احتياطي اجباري
١٤,٤١٣,٢٤٩	١٤,٣٤٠,٢٦٢		أرباح مدورة
١٢٣,٤٩٠,٢٤٠	١٢٣,٤١٧,٢٥٣		إجمالي حقوق الملكية
١٣,٧٤٦	(٣٧,٠٣٢)		حقوق غير المسيطرين
١٢٣,٥٠٣,٩٨٦	١٢٣,٣٨٠,٢٢١		أجمالي حقوق الملكية
			المطلوبات
١٦٥,٦٠٥,٢٢٨	١٦٨,٠٩٦,٩٤٥	٩	أمانات مساهمات مشتركين
٢١,٠٤٥,٤٥٨	٢٠,٠١٩,٠٤٦	١٠	أمانات فلس الريف
-	٩,٦٩٧,٣٢٧	٨	إلتزامات عقود الإيجار طويلة الأجل
٣٢,٤١٩,٩٠٨	٢٩,٥٠٠,٨٤٩	٧	إلتزامات الرخصة/ الحكومة - طويلة الاجل
٤٨,٥٤٣,٠٠٠	١٣٩,٣٧٥,٦٧٠	١٤	قروض تستحق الدفع لأكثر من عام
١١٦,٧٦٠,٣٠١	١٢٢,١١٠,١٥٢		تأمينات المشتركين
٢٠,٢٥٤,١٢٧	٢٠,٤٠٤,١٢٧		مخصص تعويض نهاية الخدمة
٢٠,٠١٠,٩٠٦	٢٠,١٢٧,٩٤٤		إلتزامات صناديق الموظفين
٤٢٤,٦٣٨,٩٢٨	٥٢٩,٣٣٢,٠٦٠		مجموع المطلوبات غير المتداولة
٣٩٠,٤٠٤,٥٢٤	٣٢٨,٠٠٧,٦٣٦		دائنون
٣٦٤,٦٢٦	١,٨٠٤	١٢	ذمم دائنة لأطراف ذات علاقة
١,٤٥٧,٠٠٠	٤,١٦٦,٦٦٤	١٤	قروض تستحق الدفع خلال عام
-	٢,٠٢٦,٣٠٢	٨	إلتزامات عقود الإيجار قصيرة الأجل
٥,٠٠٠,٠٠٠	٥,٠٠٠,٠٠٠	٧	إلتزامات الرخصة/ الحكومة - قصيرة الاجل
٣,٢٦٥,١٧٦	٢,٤١٥,٩٥٩	١١	مخصص ضريبة الدخل
٨,٨٠٢,٨٦٧	١٢,٧٨٧,٢٠٣		أرصدة دائنة أخرى
٢٤٠,٧٩٢,٣١٤	١٩٩,٧٦٩,٨٨٦	١٣	بنوك دائنة
٦٥٠,٠٨٦,٥٠٧	٥٥٤,١٧٥,٤٥٤		مجموع المطلوبات المتداولة
١,٠٧٤,٧٢٥,٤٣٥	١,٠٨٣,٥٠٧,٥١٤		مجموع المطلوبات
١,١٩٨,٢٢٩,٤٢١	١,٢٠٦,٨٨٧,٧٣٥		مجموع حقوق الملكية والمطلوبات

تعتبر الإيضاحات المرفقة في الصفحات من رقم (٦) إلى رقم (١٥) جزءاً من هذه المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة وتقرأ مع تقرير المراجعة.  
تمت الموافقة وإقرار المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة من قبل اللجنة المالية والإدارية والتشريعات والمكافآت بتاريخ ٢٨ تشرين الأول ٢٠١٩، وتم اعتمادها من قبل:

رئيس مجلس الإدارة

المدير العام

المدير المالي

شركة الكهرباء الأردنية  
وشركتها التابعة (المجموعة)  
(شركة مساهمة عامة محدودة)  
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

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

بالدينار الأردني	للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول		للتلاثة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول		إيضاح
	٢٠١٨	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٩	
إيرادات الطاقة المباعة	٧٣٧,١٩٩,٣٢٣	٧٥٠,٢٩٢,٨٥٠	٢٧٢,١٦٢,١٢٣	٢٦٣,٦٠١,٦٧٩	١٥ حصة السهم الأساسية من ربح الفترة (سهم/دينار)
الطاقة المشتراة	(٦٣٥,٨٥٨,٤٠٨)	(٦٤٣,٣٥٦,٤٩٤)	(٢١٦,٦٣١,٠٦٩)	(٢١٦,٥٥٣,٨٢٥)	
معدل ربح بيع الطاقة	١٠١,٣٤٠,٩١٥	١٠٦,٩٣٦,٣٥٦	٥٥,٥٣١,٠٥٤	٤٧,٠٤٧,٨٥٤	
إيرادات الأنشطة الأساسية الأخرى	٣,٧٤٥,٧٩٧	٥,٠٥٩,٢٢٠	١,٤٩٢,٣٢١	١,٧٧٩,٤٣٢	
مصاريف التشغيل والإدارية وخدمات المشتركين	(٢٢,٣٢٤,٧١١)	(١٧,٠١١,٦١٠)	(٢١,٦٢٥,٩٤١)	(٢٠,٧٥٩,٠٦٩)	
الاستهلاكات	(١٧,٧٥١,٥٨٥)	(١٨,٦٢٨,٣٥٢)	(٦,٠٨١,٨٤٩)	(٦,٣٢٧,٠٤٠)	
صافي (خسارة) الإيرادات والمصاريف من النشاط الأساسي	(٧٦,٣٣٠,٤٩٩)	(٨٠,٥٨٠,٧٤٢)	(٢٦,٢١٥,٤٦٩)	(٢٥,٣٠٦,٦٧٧)	
الربح من النشاط الأساسي	٢٥٠,١٠٤,١٦٦	٢٦١,٣٥٥,٦١٤	٢٩,٣١٥,٥٨٥	٢١,٧٤١,١٧٧	
إيرادات الأنشطة غير الأساسية	٥,١٦٨,٥٦٨	٤,٩٩٨,٢٣٦	١,٤٧٥,٥٢٤	١,٥٥٠,٩٥١	
إيرادات فائدة بكتبة	٢٤٤	٢٥٨	٥٠	١٦٦	
إيرادات فائدة التأخير	٨,٠٦٧,٦٩٠	٥,٣٧٢,٩٦٨	٢,٩٨٠,٠٢١	٢,٠٧٧,٩٩٦	
مصاريف الأنشطة غير الأساسية	(٤٦٨,٧٦٤)	(٤٧٧,٤٠٠)	(١٢٧,٠٢٥)	(١٢٧,٦٤٧)	١١ إجمالي الدخل الشامل للفترة
إطفاءات	(١,٢٧٠,٥٤٠)	(٢,٤٢١,١٤٧)	(٤٢٣,٥١٣)	(٨١٥,١٤٥)	
مصاريف تمويل	(١٧,٨٢٩,٢١٣)	(٢١,٢٥٤,٠٥٥)	(٦,٢٥١,٥٩٠)	(٧,٣٧٧,٤٤٤)	
مصاريف فوائد تأخير تسديد الطاقة	(٧,٠٤٨,١٥٤)	(٣,١٩٢,٩٧٩)	(٢,٥٦٥,٠٠٧)	(١,٢٢٣,٨٠٥)	
(الخسارة) من النشاط غير الأساسي	(١٣,٣٨٠,١٦٩)	(١٦,٩٧٤,١١٩)	(٤,٩١١,٥٤٠)	(٥,٩١٤,٩٢٨)	
الربح للفترة قبل ضريبة الدخل	١١,٦٣٠,٢٤٧	٩,٣٨١,٤٩٥	٢٤,٤٠٤,٠٤٥	١٥,٨٢٦,٢٤٩	
مصرف ضريبة الدخل للفترة	(٢,٥٦٥,٠١٩)	(٢,٦١٨,٨٤٨)	(٢,٥٦٥,٠١٩)	(٢,٣٩٨,٥٩٠)	
الربح للفترة	٩,٠٦٥,٢٢٨	٦,٧٦٢,٦٤٧	٢١,٨٣٩,٠٢٦	١٣,٤٢٧,٦٥٩	
إجمالي الدخل الشامل للفترة	٩,٠٦٥,٢٢٨	٦,٧٦٢,٦٤٧	٢١,٨٣٩,٠٢٦	١٣,٤٢٧,٦٥٩	
إجمالي الدخل الشامل للفترة العائد إلى:					١٥ حصة السهم الأساسية من ربح الفترة (سهم/دينار)
مساهمي الشركة	٩,٢٦٣,٣٩٠	٦,٨١٣,٤٢٥	٢١,٩٥٣,٥٣٩	١٣,٢٦١,٩١٦	
حقوق غير المسيطرين	(١٩٨,١٦٢)	(٥٠,٧٧٨)	(١١٤,٥١٣)	١٦٥,٧٤٣	
	٩,٠٦٥,٢٢٨	٦,٧٦٢,٦٤٧	٢١,٨٣٩,٠٢٦	١٣,٤٢٧,٦٥٩	

تعتبر الإيضاحات المرفقة في الصفحات من رقم (٦) إلى رقم (١٥) جزءاً من هذه المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة وتقرأ مع تقرير المراجعة.  
تمت الموافقة وإقرار المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة من قبل اللجنة المالية والإدارية والتشريعات والمكافآت بتاريخ ٢٨ تشرين الأول ٢٠١٩، وتم اعتمادها من قبل:

رئيس مجلس الإدارة

المدير العام

المدير المالي

شركة الكهرباء الأردنية  
وشركتها التابعة (المجموعة)  
(شركة مساهمة عامة محدودة)  
عمان – المملكة الأردنية الهاشمية

بيان التغيرات في حقوق الملكية الموحدة المرحلية الموزعة (مراجعة غير مدققة)

بالدينار الأردني	رأس المال	إجمالي احتياطي	أرباح مدورة *	حقوق مساهمي الشركة	حقوق غير المبشرين	إجمالي حقوق الملكية
للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٩						
الرصيد كما في الأول من كانون الثاني ٢٠١٩ إجمالي الدخل الشامل للفترة توزيعات أرباح - إيصال (١٦)	٨٦,٠٨٠,١٥٤ - -	٢٢,٩٩٦,٨٣٧ - -	١٤,٤١٣,٢٤٩ ٦,٨١٣,٤٢٥ (٢,٨٨٦,٤١٢)	١٢٣,٤٩٠,٧٤٠ ٦,٨١٣,٤٢٥ (٦,٨٨٦,٤١٢)	١٣,٧٤٦ (٥٠,٧٧٨) -	١٢٣,٥٠٢,٩٨٦ ٦,٧٦٢,٦٤٧ (٦,٨٨٦,٤١٢)
الرصيد كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٩	٨٦,٠٨٠,١٥٤	٢٢,٩٩٦,٨٣٧	١٤,٣٤٠,٣٢٢	١٢٣,٤١٧,٢٥٣	(٣٧,٠٣٢)	١٢٣,٣٨٠,٢٢١
للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٨						
الرصيد كما في الأول من كانون الثاني ٢٠١٨ إجمالي الدخل الشامل للفترة زيادة رأس المال - إيصال (١) توزيعات أرباح - إيصال (١٦)	٨٣,٥٧٢,٩٦٥ - ٢,٥٠٧,١٨٩ -	٢١,٨٦١,٨٦٧ - - -	١٢,٨١٦,٧٧٧ ٩,٢٦٣,٣٩٠ (٢,٥٠٧,١٨٩) (٤,١٧٨,٦٤٨)	١١٨,٢٥١,٦٠٩ ٩,٢٦٣,٣٩٠ - (٤,١٧٨,٦٤٨)	١١٣,٢٤٨ (١٩٨,١٦٢) - -	١١٨,٣٦٤,٨٥٧ ٩,٠٦٥,٢٢٨ - (٤,١٧٨,٦٤٨)
الرصيد كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٨	٨٦,٠٨٠,١٥٤	٢١,٨٦١,٨٦٧	١٥,٣٩٤,٣٣٠	١٢٣,٣٣٦,٣٥١	(٨٤,٩١٤)	١٢٣,٢٥١,٤٣٧

\* تتضمن الأرباح المدورة مبلغ ٧,٤٢٩,٨٤٠ دينار أردني كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٩ (٢٠١٨) ٧,٣٨٩,٣٤٠ كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ لقاء منافع ضريبة موجبة لا يمكن التصرف بها فيما في ذلك الرسالة أو التوزيع إلا بمقدار ما يستحق منه فعلاً.

تعتبر الإيضاحات المرفقة في الصفحات من رقم (٢٦) إلى رقم (١٥) جزءاً من هذه المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموزعة وتقرأ مع تقرير المراجعة.



شركة الكهرباء الأردنية  
وشركتها التابعة (المجموعة)  
(شركة مساهمة عامة محدودة)  
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

بيان التدفقات النقدية الموحدة المرحلية الموجزة (مراجعة غير مدققة)

للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٨	٢٠١٩	إيضاح	بالدينار الأردني
١١,٦٣٠,٢٤٧	٩,٣٨١,٤٩٥		التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية:
١٥٠,٠٠٠	١٥٠,٠٠٠		الربح للفترة قبل ضريبة الدخل
١٩,١٤٤,٦٢٠	٢١,١٧١,٨٩٣		التعديلات:
(٤٠,٣٠٨)	(٣٦٩,٣٧٠)		مخصص تعويض نهاية الخدمة
١٣٤,٣٩١	٥٩,١٩٤		استهلاكات وإطفاءات
١٧,٨٢٩,٢١٣	٢١,٢٥٤,٠٥٥		(أرباح) تقييم موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة
(٨,٠٦٧,٦٩٠)	(٥,٣٧٢,٩٦٨)		حصة الشركة في خسائر استثمارات في شركة حليفة
٧,٠٤٨,١٥٤	٣,١٩٢,٩٧٩		مصاريف تمويل
٢,٢٠٤,٥٧٥	٢,٠٨٠,٩٤١		إيرادات فوائد التأخير
١,٠٠٠,٠٠٠	-		مصاريف فوائد تأخير تسديد الطاقة
٥١,٠٣٣,٢٠٢	٥١,٥٤٨,٢١٩		مصاريف التزامات الرخصة / الحكومة
			مصاريف ذمم مشكوك في تحصيلها
٨٩,٣٤٢	٦٦,١٠٢		التغير في الموجودات والمطلوبات:
(٩٣,٧٠٤,٩٠٩)	١٤,١٩٦,٢٢٧		مخزون
(١,٠٧٩,١٤٨)	(٢,٧٢٥,١٥٦)		ذمم مشتركين
(١٣,٨٤٦,٣١٨)	(٤,٢٩٨,٤٢٩)		المطلوب من أطراف ذات علاقة
١٥٦,٥٢٣	١,٢٠١,٥٦٩		مدينون
(٢٤١,٠٩٣)	(٣٦٢,٨٢٢)		أرصدة مدينة أخرى
٨٩,٤٤٣,٣٣٦	(٦٢,٣٩٦,٨٨٨)		المطلوب لطرف ذو علاقة
٦,٠٢٧,٣١٣	٥,٣٤٩,٨٥١		ذمم دائنة
١,٨٠٢,٨٦٩	٣,٩٨٤,٣٣٦		تأمينات مشتركين
١,٢٢٧,٤٥٣	١١٧,٠٣٨		أرصدة دائنة أخرى
٤٠,٩٠٨,٥٧٠	٦,٦٨٠,٠٤٧		إلتزامات صناديق الموظفين
(٢,١١١,٩٠٤)	(٣,٤٦٨,٠٦٥)		صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية قبل ضريبة الدخل المدفوعة
٣٨,٧٩٦,٦٦٦	٣,٢١١,٩٨٢		ضريبة دخل مدفوعة
			صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية
(٢٧,٥٣١,٢٤٥)	(٢٣,٢١١,٨٤٠)		التدفقات النقدية من الأنشطة الاستثمارية
(١٨٢,٤٤٨)	(٩١٩,١٢٣)		شراء ممتلكات ومعدات و مشاريع تحت التنفيذ - بالصافي
١٣٣,٦٣٨	-		دفعات لشراء موجودات غير ملموسة
(٧,٨٠٠)	-		المتحصل من بيع ممتلكات ومعدات
(٢٧,٥٨٧,٨٥٥)	(٢٤,١٣٠,٩٦٣)		شراء موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة
			صافي (الإستخدامات النقدية في) الأنشطة الاستثمارية
(٤,١٢٥,٠٠٠)	٩٣,٥٤٢,٣٣٤		التدفقات النقدية من الأنشطة التمويلية
(٥,٠٠٠,٠٠٠)	(٥,٠٠٠,٠٠٠)		قروض بنكية
(٤,١٧٨,٦٤٨)	(٦,٨٨٦,٤١٢)		المدفوع من التزامات الرخصة / الحكومة
(١٧,٨٢٩,٢١٣)	(٢١,٢٥٤,٠٥٥)		توزيعات أرباح
١,٠١٩,٥٣٦	٢,١٧٩,٩٨٩		مصاريف تمويل مدفوعة
-	(٢٤٦,٠٨٦)		صافي إيرادات فوائد التأخير المدينة والدائنة
(٣٠,١١٣,٣٢٥)	٦٢,٢٣٥,٧٧٠		المدفوع من التزامات عقود الإيجار
			صافي التدفقات النقدية من (الإستخدامات النقدية في) الأنشطة التمويلية
(١٨,٩٠٤,٥١٤)	٤١,٣١٦,٧٨٩		صافي التغير في النقد وما في حكمه خلال الفترة
(٢٣٤,١٩٦,٣٧٦)	(٢٤٠,٣٩٧,٩٩٤)		النقد وما في حكمه في بداية الفترة
(٢٥٣,١٠٠,٨٩٠)	(١٩٩,٠٨١,٢٠٥)	١٣	النقد وما في حكمه في نهاية الفترة

تعتبر الإيضاحات في الصفحات المرفقة من رقم (٦) إلى رقم (١٥) جزءاً من هذه المعلومات المالية المرحلية الموحدة الموجزة وتقرأ مع تقرير المراجعة.

إيضاحات حول المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة (مراجعة غير مدققة)

**(١) عام**

- تأسست شركة الكهرباء الأردنية كشركة مساهمة عامة محدودة بتاريخ ١ كانون الثاني ١٩٣٨ تحت رقم (٢) برأس مال ٢,٥٠٠ جنيه وتم زيادته على عدة مراحل ليصبح ٨٦,٠٨٠,١٥٤ دينار أردني حيث كانت آخر زيادة لرأس المال بتاريخ ٢٦ نيسان ٢٠١٨ عن طريق رسلمة ٢,٥٠٧,١٨٩ دينار أردني من الأرباح المدورة. وقد تم استكمال كافة الاجراءات القانونية المتعلقة بالزيادة بتاريخ ٢٨ أيار ٢٠١٨.
- في العام ١٩٦٢ وقعت الشركة اتفاقية امتياز لمدة (٥٠) سنة مع الحكومة الأردنية لتوزيع الكهرباء لمنطقة الامتياز والتي تشمل مدن عمان والزرقاء ومادبا والسلط. انتهت فترة امتياز الشركة بتاريخ ٢٢ تشرين الثاني ٢٠١٢ والتي تم تمديدتها بواسطة رخص مؤقتة حتى تاريخ ٢٢ أيار ٢٠١٤. وبتاريخ ٢٣ أيار ٢٠١٤، حصلت الشركة على ترخيص لتوزيع الكهرباء بدلا من الامتياز مثل باقي شركات التوزيع الأخرى في الأردن لمدة ٢٠ عاما بعد الوصول الى حل نهائي مع الحكومة.
- إن غايات الشركة تنحصر في تحويل الطاقة الكهربائية ونقلها وتوزيعها وشرائها وبيعها بحيث تؤمن احتياجات جميع المستهلكين في منطقة الامتياز واية منطقة أخرى يشملها توسيع منطقة الامتياز بمقتضى قانون امتيازها.
- إن موقع المركز الرئيسي للشركة هو شارع مكة - عمان- المملكة الأردنية الهاشمية.
- تمت الموافقة وإقرار المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة من اللجنة المالية والإدارية والترشيحات والمكافآت بجلستها المنعقدة بتاريخ ٢٨ تشرين الأول ٢٠١٩ وذلك بموجب التفويض الممنوح من مجلس الإدارة في ٢٣ تشرين الأول ٢٠١٩.

**(٢) أسس إعداد المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة**

- أ. بيان الالتزام
- تم إعداد هذه المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٩ وفقاً للمعيار المحاسبي الدولي رقم (٣٤) "إعداد التقارير المالية المرحلية" ووفقاً لتعليمات رئاسة مجلس الوزراء وهيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن.
- إن الفروقات الأساسية بين المعايير الدولية للتقارير المالية كما يجب تطبيقها وتعليمات رئاسة مجلس الوزراء وهيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن هي كما يلي:
- تم عرض موجودات ومطلوبات مساهمات المشتركين (إيضاح ٩) وموجودات ومطلوبات فلس الريف (إيضاح ١٠) كمبالغ إجمالية في بيان المركز المالي، حيث تقوم المجموعة بعمل تقاص بين إستهلاك الموجودات وإطفاء الإلتزامات.
- إطفاء موجودات مساهمات المشتركين (إيضاح ٩) وموجودات فلس الريف (إيضاح ١٠) والتي يتم اطفائها على مدى ٢٥ سنة غير مطبقة حسب المعايير الدولية للتقارير المالية والتي تنص على أن يتم اطفاء هذه الأصول على العمر الانتاجي المقدر لها.
- إعفاء شركة الكهرباء الأردنية من تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (٩) والمتعلق بإحتساب قيمة التدني في ذمم المشتركين للأعوام ٢٠١٨ و ٢٠١٩، في حين يتوجب تطبيقه ابتداءً من ١ كانون الثاني ٢٠١٨ وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية.
- تنتهي السنة المالية للمجموعة في ٣١ كانون الأول من كل عام وقد أعدت المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة المرفقة لأغراض الإدارة وهيئة الأوراق المالية فقط. كما أن هذه المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة يجب أن تقرأ مع البيانات المالية المدققة للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨، وأن الأداء المالي للفترة المالية المرحلية المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٩ لا يمثل بالضرورة مؤشراً على الأداء المالي المتوقع للسنة التي سوف تنتهي في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩. ولم يتم إجراء التخصيص على الربح للفترة للاحتياطات التي يتم احتسابها في البيانات المالية السنوية في نهاية العام ٢٠١٩.
- تم مراعاة اعتبارات القياس والاعتراف المطبقة في البيانات المالية الموحدة المرحلية الموجزة كما في للفترة المالية المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٩، تتأثر إيرادات المجموعة بكمية الطاقة المباعة التي تزيد في فصل الصيف خلال الفترة من حزيران إلى أيلول من كل عام بشكل أكبر من الفصول الأخرى.

شركة الكهرباء الأردنية  
وشركتها التابعة (المجموعة)  
(شركة مساهمة عامة محدودة)  
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة (مراجعة غير مدققة)

ب. أسس توحيد المعلومات المالية المرحلية الموجزة

تمثل المعلومات المالية الموحدة البيانات المالية لشركة الكهرباء الأردنية (الشركة الأم) والشركة التابعة لها والتي تخضع لسيطرتها، الشركة التابعة هي تلك الشركة التي تسيطر عليها المجموعة، تسيطر المجموعة على شركة أخرى عندما تكون لديها الحق في عوائد متغيرة من مشاركتها مع المجموعة ولديها القدرة على التأثير على تلك العوائد من خلال السيطرة على الشركة. يتم تضمين البيانات المالية للشركة التابعة في البيانات المالية الموحدة المرحلية الموجزة من التاريخ الذي بدء منه السيطرة حتى تاريخ فقدان السيطرة عليها.

- يتم إعداد البيانات المالية للشركة التابعة لنفس الفترة المالية للشركة باستخدام نفس السياسات المحاسبية المتبعة في المجموعة، إذا كانت الشركة التابعة تتبع سياسات محاسبية تختلف عن تلك المتبعة في المجموعة فيتم إجراء التعديلات اللازمة على البيانات المالية للشركة التابعة لتتطابق مع السياسات المحاسبية المتبعة في المجموعة.
- يتم توحيد نتائج عمليات الشركة التابعة في بيان الربح أو الخسارة الموحد المرحلي الموجز من تاريخ تملكها وهو تاريخ الذي يجري منه فعلياً انتقال سيطرة المجموعة على الشركة التابعة، ويتم توحيد نتائج عمليات الشركة التابعة التي تم التخلص منها في بيان الربح أو الخسارة الموحد المرحلي الموجز حتى تاريخ التخلص وهو التاريخ الذي تفقد المجموعة فيه السيطرة على الشركة التابعة.

تمتلك المجموعة كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٩ الشركة التابعة التالية:

اسم الشركة	رأس المال المصرح به	رأس المال المدفوع	نسبة ملكية الشركة	النشاط الرئيسي	مكان عملها
بوابه البرق للحوسبة السحابية	٢٥٠,٠٠٠	٢٥٠,٠٠٠	٥١%	تقديم تكنولوجيا خدمات تسهيل تسديد الفواتير والمطالبات بالوسائل الالكترونية	عمان - الاردن

يبين الجدول التالي المركز المالي والأداء المالي للشركة التابعة كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٩ و ٣١ كانون الأول ٢٠١٨:

٣٠ أيلول ٢٠١٩				
بالبدينار الأردني	مجموع الموجودات	مجموع المطلوبات	مجموع الإيرادات	الخسارة للفترة
بوابه البرق للحوسبة السحابية	١,٨٩٨,٦٤٥	١,٧٩٩,١٤٥	-	(١٠٣,٦٢٨)
٣١ كانون الأول ٢٠١٨				
بالبدينار الأردني	مجموع الموجودات	مجموع المطلوبات	مجموع الإيرادات	الخسارة للسنة
بوابه البرق للحوسبة السحابية	١,١٩٩,٢٧٦	٩٩٦,١٤٨	٢,٧٤٠,٩٥٥	(٣٠,٣٠٩)

ج. استخدام التقديرات

إن إعداد المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية يتطلب قيام الإدارة بإجتهادات وتقديرات وإفتراسات تؤثر في تطبيق السياسات المحاسبية ومبالغ الموجودات والمطلوبات والإيرادات والمصاريف، وإن النتائج الفعلية قد تختلف عن هذه التقديرات.

إن التقديرات المحاسبية والإجتهادات في تطبيق السياسات المحاسبية والتي تؤثر بشكل جوهري على المبالغ في المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة المتبعة في إعداد المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٩ تتماثل مع التقديرات المطبقة في البيانات المالية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨. باستثناء التقديرات والإجتهادات الجديدة المتعلقة بمحاسبة الإيجارات وفقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية رقم (١٦)، وهذا وقد قامت الشركة بتغيير في التقديرات المحاسبية المتبعة في بداية العام ٢٠١٩ وكانت تفاصيلها كما يلي:

شركة الكهرباء الأردنية  
وشركتها التابعة (المجموعة)  
(شركة مساهمة عامة محدودة)  
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة (مراجعة غير مدققة)

التغير في التقديرات:

بتاريخ ٣٠ حزيران ٢٠١٩، قامت المجموعة بتعديل التقديرات المتعلقة بمدة الإيجار المتوقعة لعقد تأجير مبنى الشركة الرئيسي للمجموعة من ٤٨ عام إلى ٤ أعوام، وعلى فان أثر هذا التعديل للفترة اللاحقة هو كما يلي:

السنوات اللاحقة				
١	٢	٣	٤ وأكثر	
٢٥٨,٣٩٧	٢٥٨,٣٩٧	٢٥٨,٣٩٧	(٩,١٠٦,٠٢٣)	مصرف الاستهلاك
(٤٧١,٥٥٦)	(٤٩٩,٨٥٠)	(٥٢٩,٨٤١)	(١٩,٠١٩,٤٧٩)	مصرف الفائدة

٣) السياسات المحاسبية الهامة

أ. إن السياسات المحاسبية المطبقة في المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٩ هي نفسها المطبقة في البيانات المالية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨، باستثناء المعايير الدولية للتقارير المالية والتي أصبحت سارية المفعول اعتباراً من السنوات التي تبدأ بتاريخ ١ كانون الثاني ٢٠١٩ وهي كما يلي:

- المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (١٦) عقود الإيجار.
- تفسير لجنة تفسيرات المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية رقم (٢٣) عدم التيقن من معالجات ضريبة الدخل.
- التعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (٩) ميزات الدفع المسبق مع التعويض السلبي.
- التعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (١٩) تعديلات الخطة أو التقليل أو التسوية.
- التحسينات السنوية على المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية ٢٠١٥ - ٢٠١٧ (تعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (٣) والمعايير الدولية للتقارير المالية (١١) ومعيار المحاسبة الدولي (١٢) ومعيار المحاسبة الدولي رقم (٢٣).

ان اتباع المعايير المعدلة اعلاه لم يؤثر بشكل جوهري على المبالغ أو الإفصاحات الواردة في هذه المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة باستثناء تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (١٦) وادناه الأثر المالي للتطبيق:

المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٦ "الإيجارات"

صدر المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٦) في كانون الثاني ٢٠١٦ وهو ساري المفعول للفترة المالية التي تبدأ في أو بعد الأول من كانون الثاني ٢٠١٩. ينص المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٦) على أن جميع عقود الإيجار والحقوق والالتزامات التعاقدية المرتبطة بها يجب أن يتم الاعتراف بها عمومًا في المركز المالي للمجموعة، ما لم تكن المدة ١٢ شهرًا أو أقل أو عقد إيجار لأصول منخفضة القيمة. وبالتالي، فإن التصنيف المطلوب بموجب معيار المحاسبة الدولي (١٧) "الإيجارات" في عقود التأجير التشغيلي أو التمويلي تم الغائه بالنسبة للمستأجرين. لكل عقد إيجار، يعترف المستأجر بالتزام مقابل التزامات الإيجار المتكبدة في المستقبل. في المقابل، يتم رسملة الحق في استخدام الأصل المؤجر، وهو ما يعادل عمومًا القيمة الحالية لمدفوعات الإيجار المستقبلية مضافًا إليها التكاليف المنسوبة مباشرة والتي يتم إطفائها على مدى العمر الإنتاجي.

قامت المجموعة بتطبيق المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٦) "الإيجارات" الذي حل محل الإرشادات الموجودة بشأن عقود الإيجار، بما في ذلك معيار المحاسبة الدولي رقم (١٧) "عقود الإيجار" والتفسير الدولي (٤) "تحديد ما إذا كان ترتيب ما ينطوي على عقد إيجار" وتفسير لجنة التفسيرات السابقة (١٥) "عقود الإيجار التشغيلي- الحوافز" وتفسير لجنة التفسيرات السابقة (٢٧) "تقويم جوهر المعاملات التي تأخذ الشكل القانوني لعقد الإيجار."

استخدمت المجموعة المنهج المعدل بآثر رجعي - الذي يجيز عدم إعادة عرض أرقام المقارنة والتي يتم عرضها بموجب معيار المحاسبة الدولي ١٧ "عقود الإيجار" - والمسموح به بموجب المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية (١٦) عند تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية (١٦) لأول مرة على عقود التأجير التشغيلي بشكل إفرادي (لكل عقد إيجار على حده)، تم قياس الحق في استخدام الأصول المؤجرة عموماً بمبلغ التزام التأجير باستخدام سعر الفائدة عند التطبيق لأول مرة.

## إيضاحات حول المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة (مراجعة غير مدققة)

- السياسة المحاسبية الهامة (السياسة المطبقة منذ ١ كانون الثاني ٢٠١٩):
- تحدد المجموعة فيما إذا كان العقد عقد إيجار أو يتضمن بنود إيجار. ويعتبر العقد عقد إيجار أو يتضمن إيجار إذا كان يتضمن نقل السيطرة على أصل محدد لفترة محددة مقابل تعويض، ولتحديد إذا كان العقد يتضمن نقل سيطرة فإن على المجموعة تقييم ما يلي:
- إذا كان العقد يتضمن استخدام أصل محدد، حيث قد يتم الإفصاح عن ذلك في العقد بشكل واضح وقد يكون ضمنياً، كما يجب أن يكون الأصل مفصلاً أو أن يتم فصل المنافع المتأتية منه بشكل واضح. إذا احتفظ المؤجر بحق الاستبدال، فإنه لا يجوز اعتبار الأصل محدد.
  - للمجموعة الحق في كامل المنافع الاقتصادية من استخدام الأصل وللفترة المحددة لاستخدام الأصل.
  - للمجموعة الحق في تشغيل وإدارة الأصل. أي أن للمجموعة القدرة على اتخاذ القرارات فيما يتعلق بكيفية استخدام الأصل وتحديد الغايات من هذا الاستخدام.
- أن هذه السياسة مطبقة للعقود القائمة كما في ١ كانون الثاني ٢٠١٩ والعقود الجديدة. حيث كان يتم حتى نهاية السنة المالية ٢٠١٨ تصنيف عقود إيجار العقارات أما كعقد إيجار تشغيلي أو عقد إيجار تمويلي، ويتم قيد المبالغ المدفوعة مقابل عقود التأجير التشغيلي في بيان الدخل وفقاً لطريقة القسط الثابت خلال فترة عقد التأجير.
- ابتداءً من الأول من كانون الثاني ٢٠١٩، تم الاعتراف بعقود الإيجار كموجودات حق استخدام والالتزامات المتعلقة بها في التاريخ الذي يكون فيه الأصل جاهز للاستخدام من قبل المجموعة، ويتم توزيع قيمة كل دفعة إيجار بين التزامات التأجير وتكاليف التمويل، ويتم قيد تكاليف التمويل في بيان الدخل خلال فترة عقد الإيجار للتوصل إلى معدل فائدة دوري ثابت على الرصيد المتبقي من الالتزام لكل فترة ويتم اطفاء موجودات حق الانتفاع خلال العمر الإنتاجي للأصل أو مدة الإيجار أيهما أقصر وفقاً لطريقة القسط الثابت.
- عند التطبيق، تم قياس التزامات عقود الإيجار ممثلة بالقيمة الحالية لدفعات الإيجار المتبقية، مخصومة بمعدل الإقتراض لدى المجموعة كما في الأول من كانون الثاني ٢٠١٩. حيث تشمل التزامات الإيجار صافي القيمة الحالية لمدفوعات الإيجار التالية:
- مدفوعات ثابتة (بما في ذلك مدفوعات ثابتة مضمّنة) مطروحة منها حوافز الإيجار المستحقة القبض؛
  - مدفوعات الإيجار المتغيرة التي تستند إلى مؤشر أو معدل؛
  - المبالغ التي يتوقع أن يدفعها المستأجر بموجب ضمانات القيمة المتبقية؛
  - سعر ممارسة خيار الشراء إذا كان المستأجر على يقين معقول من ممارسة هذا الخيار (إن وجد)، و
  - دفع غرامات إنهاء العقد، إذا كانت شروط عقد الإيجار تتضمن هذا الخيار.
- يتم خصم دفعات الإيجار باستخدام سعر الفائدة عقد الإيجار الضمني أو معدل سعر الإقتراض الإضافي للمستأجر في حال عدم توفرها، وهو السعر الذي يتعين على المستأجر دفعه لاقتراض الأموال اللازمة للحصول على أصل في بيئة اقتصادية مماثلة.
- بينما يتم قياس حقوق استخدام الأصول بالقيمة المساوية لالتزامات عقود الإيجار، والتي يتم تعديلها بأية مبالغ إيجار مدفوعة مقدماً أو مستحقة - حيث طبق المجموعة هذا النهج على جميع عقود الإيجار لديها.
- في حين يتم قيد الدفعات المرتبطة بعقود الإيجار قصيرة الأجل وعقود الإيجار ذات القيمة المنخفضة على أساس القسط الثابت كمصروف في بيان الربح أو الخسارة الموحد المرحلي الموجز، أن عقود الإيجار قصيرة الأجل هي عقود إيجار مدتها ١٢ شهراً أو أقل.
- استخدمت المجموعة التطبيقات العملية التالية عند تطبيق المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٦) على عقود الإيجار المصنفة سابقاً على أنها عقود إيجار تشغيلية بموجب معيار المحاسبة الدولي (١٧):
- استخدام معدل خصم واحد على محفظة عقود الإيجار ذات الخصائص المتشابهة.
  - تطبيق الإعفاء الوارد في المعيار من خلال عدم الاعتراف بحقوق استخدام الأصول والالتزامات ذات العلاقة لعقود الإيجار التي تقل مدتها عن ١٢ شهراً.
  - استبعاد التكاليف المباشرة الأولية من قياس حق استخدام الأصل عند تاريخ التطبيق الأولي.
  - استخدام التقديرات عند تحديد مدة عقد الإيجار إذا كان العقد يحتوي على خيارات للتديد أو الإنهاء.

إيضاحات حول المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة (مراجعة غير مدققة)

**الأثر على المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة:**

تم قياس موجودات حق الاستخدام بمبلغ مساوٍ للالتزامات الإيجار، بعد أن تم تعديله بأي مدفوعات تأجير مدفوعة مسبقاً أو مستحقة تتعلق بعقد إيجار معترف به في بيان المركز المالي الموحد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ ولم ينتج قيد اية تعديلات على الأرباح المدورة كما في الأول من كانون الثاني ٢٠١٩ بموجب هذه الطريقة.

عند تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (١٦)، قامت المجموعة بالإعتراف بحقوق استخدام أصول بقيمة ١١,٨٣٤,٩٧١ دينار أردني والتزامات مقابل عقود الإيجار بقيمة ١١,٠٩٠,٢٨٤ دينار أردني، حيث بلغ التزامات عقود الإيجار قبل الخصم ١٥,٦٥٤,١٦٩ دينار أردني، حيث أن تفاصيل حقوق استخدام الأصول والتزامات عقود الإيجار ومعدل سعر فائدة الاقتراض المستخدم موضحة في الإيضاح رقم (٨).

هذا وبموجب تطبيق المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٦)، قامت المجموعة بتسجيل استهلاكات مقابل حقوق استخدام الأصول وفوائد مقابل التزامات عقود الإيجار ذات العلاقة بدلاً من مصروفات الإجراءات التشغيلية من خلال بيان الربح أو الخسارة الموحد المرحلي الموجز للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٩ كما هو مبين أدناه:

للتسعة أشهر المنتهية  
في ٣٠ أيلول ٢٠١٩

بالدينار الأردني

**المبالغ المعترف بها ضمن بنود بيان الربح أو الخسارة الموحد المرحلي الموجز:**

١,١٥٠,٦٠٧  
٥٠٣,٢٣٧

إستهلاك مقابل حق استخدام الأصول  
فوائد مقابل التزامات عقود الإيجار

**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 الموحدة المرحلية الموجزة:

**المعايير الجديدة**

- المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (١٧) عقود التأمين (يطبق في ١ كانون الثاني ٢٠٢١ مع السماح بالتطبيق المبكر فقط للشركات التي قامت بتطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (٩)).

**التعديلات**

- التعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (١٠) ومعيار المحاسبة الدولي رقم (٢٨) البيع أو المساهمة في الموجودات بين المستثمر وشركائه في المشروع المشترك (لم يحدد موعد التطبيق).
- الاستثمار طويل الأجل في الشركات الحليفة والمشاريع المشتركة (التعديل على معيار المحاسبة الدولي رقم ٢٨) (يطبق في ١ كانون الثاني ٢٠١٩).

لا تتوقع إدارة المجموعة بأن يكون هنالك أثر جوهري على اتباع المعايير اعلاه عند التطبيق.

**٤ إدارة المخاطر المالية وإدارة رأس المال**

تتعرض المجموعة بشكل عام لمخاطر مالية وهي مخاطر الائتمان ومخاطر السيولة ومخاطر السوق ومخاطر إدارة رأس المال وبوجه عام فإن أهداف وسياسات المجموعة في إدارة المخاطر المالية التي تتعرض لها المجموعة مماثلة لما هو مفصّل عنه في البيانات المالية الموحدة والتقارير السنوي للمجموعة كما في وللسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨.

**إدارة رأس المال**

لم يكن لدى المجموعة أي تغيير في إدارة رأس المال خلال الفترة المرحلية الحالية كما لا تخضع المجموعة لأي متطلبات خارجية لرأس المال.

**إيضاحات حول المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة (مراجعة غير مدققة)**

**مخاطر السيولة**

إن مخاطر السيولة هي المخاطر الناجمة عن عدم قدرة المجموعة على الوفاء بالتزاماتها المالية عند استحقاقها والمرتبطة بمطلوباتها المالية التي يتم تسويتها من خلال تقديم النقد أو موجودات مالية أخرى. إن إدارة المجموعة للسيولة تكمن في التأكد قدر الإمكان من أن المجموعة 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 المجموعة، هذا ولم يكن هناك عجز في رأس المال العامل كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٩ (٢٠١٩، ١٢٧، ٤٣، ٦١٢، ٤٣ دينار أردني كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨)، وتحرص المجموعة على أن يتوفر لديها قدر كافٍ من النقدية لتغطية المصاريف التشغيلية المتوقعة وبما في ذلك تغطية الالتزامات المالية من خلال التدفقات النقدية المستقبلية من التشغيل والإقتراض.

**القيمة العادلة**

إن القيمة العادلة للموجودات والمطلوبات المالية لا تختلف بشكل جوهري عن القيمة الدفترية لها في بيان المركز المالي الموحد المرحلي الموجز.

**(٥) التقرير القطاعي**

لدى المجموعة قطاع واحد متمثل بنشاط توزيع الكهرباء. إن أرصدة وإيرادات الخدمات جميعها متحققة في المملكة الأردنية الهاشمية. يبلغ رصيد الإيرادات المتحققة من الحكومة والشركات شبه الحكومية كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٩ ما قيمته ٩٢,٧٤٥,٦٩٢ دينار أردني (٣٠ أيلول ٢٠١٨ : ٨٦,٣٤٣,٤٩٩ دينار أردني).

**(٦) موجودات البنية التحتية وموجودات ثابتة أخرى**

وقعت المجموعة اتفاقية تسوية ومصالحة مع الحكومة الأردنية والتي بموجبها حصلت المجموعة على ترخيص لتوزيع الكهرباء لمدة ٢٠ عاماً. وتقضى اتفاقية التسوية والمصالحة إعطاء حق للمجموعة بأن تمارس أنشطة أخرى من خلال البنى التحتية بالإضافة إلى نشاطها الرئيسي موضوع الرخصة.

بلغت إضافات موجودات البنية التحتية خلال التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٩ ما قيمته ٢٦,٧٤٩,٩٧٠ دينار أردني (٥٠,٤٦٣,١٨٠ دينار أردني: ٣١ كانون الأول ٢٠١٨) في حين لا يوجد استبعادات خلال الفترة في ٣٠ أيلول ٢٠١٩ (٢١,٤٥٢ دينار أردني: ٣١ كانون الأول ٢٠١٨) كما تم تحويل قطع غيار إلى مشاريع تحت التنفيذ بقيمة ٢,٩٨٩,٤٥٨ دينار أردني خلال الفترة في ٣٠ أيلول ٢٠١٩ (٨,٧٩٣,٣٣٢ دينار أردني: ٣١ كانون الأول ٢٠١٨)، كما بلغ مصروف الاستهلاك خلال الفترة ١٨,٧٥٠,٧٤٦ دينار أردني (١٧,٨٧٤,٠٧٩ دينار أردني: ٣٠ أيلول ٢٠١٨) ولم يكن هنالك استبعاد من مجمع الاستهلاك خلال الفترة المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٩ (١٠,٣٩٨ دينار أردني: ٣١ كانون الأول ٢٠١٨).

**(٧) موجودات غير ملموسة**

يتكون هذا البند مما يلي:

بالدinar الأردني	كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٩	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨
(أ) رخصة التوزيع	٢٤,٨١٣,١٧٨	٢٦,٠٨٣,٧١٨
(ب) أنظمة قيد التطوير	٦,٥٨٣,٦٢٣	٥,٦٦٤,٥٠٠
الرصيد في نهاية الفترة / السنة	٣١,٣٩٦,٨٠١	٣١,٧٤٨,٢١٨

**أ- رخصة التوزيع:**

حصلت الشركة على رخصة دائمة لتوزيع الكهرباء بتاريخ ٢٣ أيار ٢٠١٤ بموجب الاتفاقية الموقعة مع الحكومة الأردنية لمدة ٢٠ سنة على أن يتم دفع مبلغ ٦٥ مليون دينار أردني للحكومة الأردنية بموجب أقساط متساوية قيمة كل قسط ٥,٠٠٠,٠٠٠ دينار أردني على مدى ١٣ سنة يبدأ أول قسط بعد ٣ سنوات من تاريخ توقيع الاتفاقية.

شركة الكهرباء الأردنية  
وشركتها التابعة (المجموعة)  
(شركة مساهمة عامة محدودة)  
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة (مراجعة غير مدققة)

قامت الشركة باحتساب قيمة الموجودات والالتزامات المترتبة على الحصول على الرخصة والاعتراف بها بالقيمة الحالية للدفعات وبمعدل خصم ٨% حيث كانت تفاصيلها كما يلي:

بالدنار الأردني	كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٩	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨
موجودات غير ملموسة	٣٣,٨٨١,٠٧٠	٣٣,٨٨١,٠٧٠
مجمع الإطفاء*	(٩,٠٦٧,٨٩٢)	(٧,٧٩٧,٣٥٢)
صافي القيمة الدفترية	٢٤,٨١٣,١٧٨	٢٦,٠٨٣,٧١٨
التزامات اتفاقية الترخيص - طويلة الأجل	٢٩,٥٠٠,٨٤٩	٣٢,٤١٩,٩٠٨
التزامات اتفاقية الترخيص - قصيرة الأجل	٥,٠٠٠,٠٠٠	٥,٠٠٠,٠٠٠
مجموع التزامات اتفاقية الترخيص	٣٤,٥٠٠,٨٤٩	٣٧,٤١٩,٩٠٨

\* إن الحركة الحاصلة على مجمع الإطفاء خلال الفترة / السنة هي كما يلي:

بالدنار الأردني	كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٩	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨
الرصيد في بداية الفترة / السنة	٧,٧٩٧,٣٥٢	٦,١٠٣,٢٩٧
الإطفاء للفترة / السنة	١,٢٧٠,٥٤٠	١,٦٩٤,٠٥٥
الرصيد في نهاية الفترة / السنة	٩,٠٦٧,٨٩٢	٧,٧٩٧,٣٥٢

ب- أنظمة قيد التطوير:

يمثل هذا البند الدفعات التي تكبدها الشركة لقاء شراء رخصة وكلف تطوير نظام محاسبي جديد (SAP) بالإضافة إلى كلف تطوير نظام (ERP) وتطبيق الهاتف (Mobile application)، هذا ولم يتم الانتهاء من تطبيق هذه الأنظمة بشكل نهائي حتى تاريخ المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة للمجموعة.

إن الحركة الحاصلة على هذا الرصيد خلال الفترة / السنة هي كما يلي:

بالدنار الأردني	كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٩	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨
الرصيد في بداية الفترة / السنة	٥,٦٦٤,٥٠٠	٢,٢٦٧,٨٨٤
الإضافات خلال الفترة / السنة	٩١٩,١٢٣	٣,٣٩٦,٦١٦
الرصيد في نهاية الفترة / السنة	٦,٥٨٣,٦٢٣	٥,٦٦٤,٥٠٠

٨) الإيجارات

أ) حق استخدام أصول

بتاريخ ١ كانون الثاني ٢٠١٩ قامت المجموعة بتطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية رقم ١٦ "عقود الإيجار" والذي نتج عنه موجودات غير متداولة تمثل حق استخدام أصول بمبلغ ١١,٨٣٤,٩٧١ مليون دينار أردني، كما بلغت الإضافات خلال الفترة المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٩ مبلغ ١٩٤,٢٤٤ دينار أردني، كما بلغ مصروف الإطفاء خلال الفترة المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٩ مبلغ ١,١٥٠,٦٠٧ دينار أردني.



شركة الكهرباء الأردنية  
وشركتها التابعة (المجموعة)  
(شركة مساهمة عامة محدودة)  
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة (مراجعة غير مدققة)

(ب) التزامات عقود الإيجار

بالدينار الأردني	كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٩	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨
التزامات قصيرة الاجل	٢,٠٢٦,٣٠٢	-
التزامات طويلة الاجل	٩,٦٩٧,٣٢٧	-
	<u>١١,٧٢٣,٦٢٩</u>	<u>-</u>

بلغ مصروف الفوائد خلال الفترة المنتهية كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٩ والمتعلق بالتزامات عقود التأجير مبلغ ٥٠٣,٢٣٧ دينار اردني.

(٩) موجودات وامانات مساهمات المشتركين

بلغت إضافات موجودات مساهمات المشتركين خلال التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٩ ما قيمته ١٠,٤٣٩,٤٨٣ دينار اردني يقابلها امانات مساهمات مشتركين بنفس المبلغ (١٥,٩٤٣,٢٩٢ دينار اردني: ٣١ كانون الأول ٢٠١٨)، وبلغ مصروف الاستهلاك خلال الفترة ٧,٩٤٧,٧٦٦ دينار اردني يقابلها اطفاءات امانات مساهمات مشتركين بنفس المبلغ (٧,٦٣٣,٣٧٩ دينار اردني: ٣٠ أيلول ٢٠١٨).

(١٠) موجودات وامانات فلس الريف

بلغت إضافات موجودات فلس الريف خلال التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٩ ما قيمته ٦١٣,٩٤١ دينار اردني. يقابلها امانات فلس الريف بنفس المبلغ (١,٧٩٥,٩٣٠: ٣١ كانون الأول ٢٠١٨)، وبلغ مصروف الاستهلاك خلال الفترة ١,٦٤٠,٣٥٣ دينار اردني يقابلها اطفاءات امانات فلس الريف بنفس المبلغ (١,٦٥٢,٠٢١ دينار اردني: ٣٠ أيلول ٢٠١٨).

(١١) ضريبة الدخل

حصلت الشركة على مخالصة نهائية من دائرة ضريبة الدخل والمبيعات عن ضريبة الدخل حتى نهاية العام ٢٠١٦، كما قامت الشركة بتقديم الاقرار الضريبي عن الأعوام ٢٠١٧ و ٢٠١٨ في حين لم يتم تدقيق العام ٢٠١٧ من قبل دائرة ضريبة الدخل والمبيعات بعد، وتم اعتماد إقرار ضريبة الدخل للعام ٢٠١٨ بنظام العينات من قبل الدائرة. هذا وقد قدمت الشركة اقرارات ضريبة المبيعات حتى شهر آب من العام ٢٠١٩. برأي الإدارة والمستشار الضريبي للشركة إن المخصصات المرصودة في المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة كافية لمواجهة الإلتزامات الضريبية.

إن الشركة التابعة معفاة من ضريبة الدخل والمبيعات بموجب الإعفاء الصادر عن هيئة الاستثمار الأردنية وبالتالي لم يتم احتساب مخصص ضريبة دخل على نتائج أعمالها.

(١٢) ارصدة ومعاملات مع أطراف ذات علاقة

تشمل الأطراف ذات العلاقة المساهمين الرئيسيين واعضاء الادارة التنفيذية والمدراء الرئيسيين والشركة الحليفة، صادقت إدارة الشركة على سياسات التسعير وشروط المعاملات مع الاطراف ذات العلاقة.

(١-١٢) ذمم مدينة من أطراف ذات علاقة

بالدينار الأردني	طبيعة العلاقة	طبيعة التعامل	حجم التعامل للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٩	الرصيد القائم كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٩	٣١ كانون الأول ٢٠١٨
شركة الاعمال المبتكرة	شريك في الشركة التابعة	تمويل	٣٦,١٤٣	٥٣٣,٨٧٩	٤٩٧,٧٣٦
شركة صناعة المعدات الكهربائية	شركة حليفة	مشتريات	٢,٦٨٩,٠١٣	٢,٦٨٩,٠١٣	-
			<u>٣,٢٢٢,٨٩٢</u>	<u>٣,٢٢٢,٨٩٢</u>	<u>٤٩٧,٧٣٦</u>

ان الأرصدة اعلاه لا تتقاضى اي فوائد ولا يوجد لها جدول زمني محدد للسداد.

شركة الكهرباء الأردنية  
وشركتها التابعة (المجموعة)  
(شركة مساهمة عامة محدودة)  
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة (مراجعة غير مدققة)

(٢-١٢) ذمم دائنة لأطراف ذات علاقة			
شركة صناعة المعدات الكهربائية			
شركة حليفة	مشتريات	١٨١,٥٣٩	-
شريك في	مصاريف	-	١,٨٠٤
شركة الاعمال المبتكرة	الشركة التابعة	-	٩٠٢
		٣٦٣,٧٢٤	٣٦٤,٦٢٦
		١,٨٠٤	١,٨٠٤

ان الأرصدة اعلاه لا تتقاضى اي فوائد ولا يوجد لها جدول زمني محدد للسداد.

(٣-١٢) رواتب ومنافع الإدارة التنفيذية العليا  
بلغت رواتب ومكافآت وتنقلات الإدارة التنفيذية وأعضاء مجلس الادارة قصيرة الأجل ٦١١,٩٥٨ دينار اردني للفترة المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٩ (٣٠ أيلول ٢٠١٨: ٦٥٩,٧٥٠ دينار اردني).

(١٣) النقد وما في حكمه		بالدينار الأردني	
كما في	كما في	٣٠ أيلول ٢٠١٩	٣٠ أيلول ٢٠١٨
٦٨٨,٦٨١	٦,٨٦٧,٦١٤	١٩٩,٧٦٩,٨٨٦	٢٥٩,٩٦٨,٥٠٤
(١٩٩,٧٦٩,٨٨٦)	(٢٥٩,٩٦٨,٥٠٤)	(١٩٩,٠٨١,٢٠٥)	(٢٥٣,١٠٠,٨٩٠)

النقد في الصندوق ولدى البنوك  
يطرح: بنوك دائنة \*

النقد وما في حكمه لأغراض التدفقات النقدية

\* إن تفاصيل البنوك الدائنة هي كما يلي:

البنك	الفائدة	الضمانات	تاريخ الإستحقاق	كما في	كما في
٣٠ أيلول ٢٠١٩	٣٠ أيلول ٢٠١٨	٣٠ أيلول ٢٠١٩	٣٠ أيلول ٢٠١٨	٣٠ أيلول ٢٠١٩	٣٠ أيلول ٢٠١٨
بنوك دائنة محلية	٦,٥% - ٧%	كفالة الشركة	تجدد بشكل سنوي	١٩٩,٧٦٩,٨٨٦	٢٥٩,٩٦٨,٥٠٤
				١٩٩,٧٦٩,٨٨٦	٢٥٩,٩٦٨,٥٠٤

(١٤) قروض بنكية

يتكون هذا البند مما يلي:

بالدينار الأردني		قروض تستحق الدفع خلال عام	
كما في	كما في	قروض تستحق الدفع لأكثر من عام	قروض تستحق الدفع خلال عام
٣٠ أيلول ٢٠١٩	٣١ كانون الأول ٢٠١٨	٣٠ أيلول ٢٠١٩	٣١ كانون الأول ٢٠١٨
٤,١٦٦,٦٦٤	١,٤٥٧,٠٠٠	١٣٩,٣٧٥,٦٧٠	٤٨,٥٤٣,٠٠٠
١٤٣,٥٤٢,٣٣٤	٥٠,٠٠٠,٠٠٠		

شركة الكهرباء الأردنية  
وشركتها التابعة (المجموعة)  
(شركة مساهمة عامة محدودة)  
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول المعلومات المالية الموحدة المرحلية الموجزة (مراجعة غير مدققة)

إن الجدول المبين أدناه يبين القروض الممنوحة من قبل البنوك المحلية لتمويل رأس المال العامل وتنفيذ وتطوير المشاريع تحت التنفيذ للشركة:

بالدينار الأردني	الفائدة	الضمانات	تاريخ الإستحقاق	كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٩	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨
قروض متناقصة	٥% - ٧,٢٥%	كفالة الشركة	متنوعة اخرها في ٣٠ آب ٢٠٣١	١٤٣,٥٤٢,٣٣٤	٥٠,٠٠٠,٠٠٠
				١٤٣,٥٤٢,٣٣٤	٥٠,٠٠٠,٠٠٠

(١٥) حصة السهم الأساسية والمخفضة من الخسارة

بالدينار الأردني	للتسعة اشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٩	٢٠١٨
ربح الفترة العائد لمساهمي الشركة	٦,٨١٣,٤٢٥	٩,٢٦٣,٣٩٠
المتوسط المرجح لعدد الأسهم	٨٦,٠٨٠,١٥٤	٨٦,٠٨٠,١٥٤
الحصة الأساسية للسهم من ربح الفترة	٠,٠٨	٠,١١
الحصة المخفضة للسهم من ربح الفترة	٠,٠٨	٠,١١

(١٦) توزيعات أرباح

أقرت الهيئة العامة في اجتماعها العادي المنعقد بتاريخ ٢٥ نيسان ٢٠١٩ توزيع أرباح نقدية بمبلغ ٦,٨٨٦,٤١٢ دينار اردني أي ما يعادل ٨% من رأس المال المدفوع (٣١ كانون الأول ٢٠١٨): أقرت الهيئة العامة في اجتماعها العادي المنعقد بتاريخ ٢٦ نيسان ٢٠١٨ توزيع أرباح نقدية بمبلغ ٤,١٧٨,٦٤٨ دينار اردني أي ما يعادل ٥% من رأس المال المدفوع وتوزيع أسهم مجانية على المساهمين بواقع ٢,٥٠٧,١٨٩ دينار اردني أي ما يعادل ٣% من رأس المال المدفوع).

(١٧) التزامات محتملة

كان على المجموعة بتاريخ بيان المركز المالي الموحد المرحلي الموجز التزامات محتملة تتمثل فيما يلي:

بالدينار الأردني	كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٩	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨
قضايا مقامة على الشركة محددة القيمة	٣,٥٣٨,٢٣٨	١,٣٥٣,٥٥٦
كفالات بنكية	١٠٠,٠٠٠	١٠٠,٠٠٠

قامت المجموعة بأخذ مخصص بمبلغ ٢,٤٠٠,٠٠٠ دينار لمواجهة الالتزامات المحتملة خلال الفترة المنتهية بتاريخ ٣٠ أيلول ٢٠١٩.

كما بلغت القضايا المقامة من قبل الشركة على الغير كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٩ مبلغ ٧,٨٥٣,٠٠٥ دينار اردني (٦,٨٤١,٢٥١ دينار اردني كما ٣١ كانون الأول ٢٠١٨) إضافة الى قضايا أخرى غير محددة القيمة.

**JORDAN ELECTRIC POWER COMPANY  
AND IT'S SUBSIDIARY (THE GROUP)  
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)  
AMMAN- JORDAN  
CONDENSED INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL  
INFORMATION FOR THE NINE-MONTH  
PERIOD ENDED SEPTEMBER 30, 2019  
TOGETHER WITH THE INDEPENDENT AUDITORS'  
REPORT ON THE REVIEW OF THE CONDENSED  
INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL INFORMATION**

**JORDAN ELECTRIC POWER COMPANY  
AND IT'S SUBSIDIARY (THE GROUP)  
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)  
AMMAN- JORDAN**

**FOR THE NINE-MONTH PERIOD ENDED SEPTEMBER 30, 2019**

---

<b>Contents</b>	<b>Page</b>
Independent Auditors' Report on the Review of the Condensed Interim Consolidated Financial Information	1
Condensed Interim Consolidated Statement of Financial Position	2
Condensed Interim Consolidated Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income	3
Condensed Interim Consolidated Statement of Changes in Shareholders' Equity	4
Condensed Interim Consolidated Statement of Cash Flows	5
Notes to the Condensed Interim Consolidated Financial Information	6-15



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

**Independent Auditors' Report on the Review of the Condensed Interim Consolidated  
Financial Information**

**To the Chairman and the Members of Board of Directors  
Jordan Electricity Power Company  
And It's Subsidiary (The Group)  
(Public Shareholding Company)  
Amman – Jordan**

**Introduction**

We have reviewed the accompanying condensed interim consolidated statement of financial position of **Jordan Electricity Power Company – Public Shareholding Company- and it's subsidiary ("the Group")** as of September 30, 2019 and the related condensed interim consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income, changes in Owners' equity and cash flows for the nine-month period then ended. Management is responsible for the preparation and fair presentation of this condensed interim consolidated financial information in accordance with International Accounting Standard number (34) "Interim Financial Reporting" and the instructions of the Prime Ministers Council and Energy and Mineral Regulatory Commission as it disclosed in the note (2) to the condensed interim consolidated financial information. Our responsibility is to express a conclusion on this condensed interim consolidated financial information based on our review.

**Scope of Review**

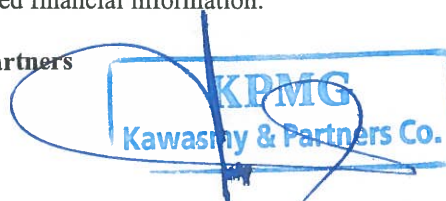
We conducted our review in accordance with International Standard on Review Engagements (2410) "Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity". A review of condensed interim consolidated financial information consists of making inquiries, primarily of persons 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 consolidated financial information as of September 30, 2019 is not prepared, in all material respects, the consolidated financial position and consolidated cash flow for the nine-month period then ended in accordance with International Accounting Standard number (34) "Interim Financial Reporting" and the instructions of the Prime Ministers Council and Energy and Mineral Regulatory Commission as expressed in note (2) to the condensed interim consolidated financial information.

**Kawasmy and Partners  
KPMG**

Hatem Kawasmy  
License no. (656)



Amman - Jordan  
October 30, 2019

**JORDAN ELECTRIC POWER COMPANY  
AND ITS SUBSIDIARY (THE GROUP)  
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)  
AMMAN- JORDAN**

**CONDENSED INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION**

<i>In Jordanian Dinar</i>	Note	As of September 30, 2019 "Reviewed not audited"	As of December 31, 2018 "Audited"
<b>Assets</b>			
Infrastructure and other fixed assets	6	363,678,005	358,668,239
Intangible assets	7	31,396,801	31,748,218
Right of use assets	8	10,878,608	-
Subscriber's contributions - assets	9	168,096,945	165,605,228
Rural fils - assets	10	20,019,046	21,045,458
Project under construction		5,504,293	6,052,965
Investment in associate		1,186,399	1,245,593
Deferred tax assets		7,429,840	7,389,340
<b>Total Non - Current Assets</b>		<b>608,189,937</b>	<b>591,755,041</b>
Inventory		1,084,345	1,150,447
Financial assets at fair value through profit or loss		2,027,935	1,658,565
Due from related parties	12	3,222,892	497,736
Subscriber's receivables		527,582,996	541,779,223
Receivables		62,562,249	58,263,820
Other debit balances		1,528,700	2,730,269
Cash and cash equivalents	13	688,681	394,320
<b>Total Current Assets</b>		<b>598,697,798</b>	<b>606,474,380</b>
<b>Total Assets</b>		<b>1,206,887,735</b>	<b>1,198,229,421</b>
<b>Equity and Liabilities</b>			
<b>Owner's Equity</b>			
Paid up capital	1	86,080,154	86,080,154
Statutory reserve		22,996,837	22,996,837
Retained earnings		14,340,262	14,413,249
<b>Total Owner's Equity</b>		<b>123,417,253</b>	<b>123,490,240</b>
Non-Controlling interest		(37,032)	13,746
<b>Total Equity</b>		<b>123,380,221</b>	<b>123,503,986</b>
<b>Liabilities</b>			
Subscriber's contributions – deposits	9	168,096,945	165,605,228
Rural fils - deposits	10	20,019,046	21,045,458
Lease Liabilities – Long term	8	9,697,327	-
License Obligation / Government – Long term	7	29,500,849	32,419,908
Loans – due more than one year	14	139,375,670	48,543,000
Subscribers' refundable deposits		122,110,152	116,760,301
Provision for end-of-service indemnity		20,404,127	20,254,127
Obligation for employees' funds		20,127,944	20,010,906
<b>Total Non - Current liabilities</b>		<b>529,332,060</b>	<b>424,638,928</b>
Payables		328,007,636	390,404,524
Due to related parties	12	1,804	364,626
Loans – due within one year	14	4,166,664	1,457,000
Lease Liabilities – Short term	8	2,026,302	-
License Obligation / Government – Short term	7	5,000,000	5,000,000
Income tax provision	11	2,415,959	3,265,176
Other credit balances		12,787,203	8,802,867
Due to Banks	13	199,769,886	240,792,314
<b>Total Current Liabilities</b>		<b>554,175,454</b>	<b>650,086,507</b>
<b>Total Liabilities</b>		<b>1,083,507,514</b>	<b>1,074,725,435</b>
<b>Total Equity and Liabilities</b>		<b>1,206,887,735</b>	<b>1,198,229,421</b>

The accompanying notes on pages (6) to (15) are an integral part of these condensed interim consolidated financial information and should be read with it and with the review report.

The condensed interim consolidated financial information was approved by the financial, administrative, nominations and remunerations committee on October 28, 2019 and approved by:

Financial Officer

General Manager

Chairman of Board of Directors

**JORDAN ELECTRIC POWER COMPANY  
AND IT'S SUBSIDIARY (THE GROUP)  
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)  
AMMAN- JORDAN**

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

<i>In Jordanian Dinar</i>	Note	For the Three-Month Period Ended on September 30,		For the Nine-Month Period Ended on September 30,	
		2019	2018	2019	2018
Revenues from sale of energy		263,601,679	272,162,123	750,292,850	737,199,323
Energy purchased		(216,553,825)	(216,631,069)	(643,356,494)	(635,858,408)
<b>Gross profit from sales of energy</b>		<b>47,047,854</b>	<b>55,531,054</b>	<b>106,936,356</b>	<b>101,340,915</b>
Revenues from other core operations		1,779,432	1,492,321	5,059,220	3,745,797
General, operating and subscribers' services		(20,759,069)	(21,625,941)	(67,011,610)	(62,324,711)
Depreciation		(6,327,040)	(6,081,849)	(18,628,352)	(17,751,585)
<b>Net (loss) revenues and expenses from core operations</b>		<b>(25,306,677)</b>	<b>(26,215,469)</b>	<b>(80,580,742)</b>	<b>(76,330,499)</b>
<b>Profit from core operations</b>		<b>21,741,177</b>	<b>29,315,585</b>	<b>26,355,614</b>	<b>25,010,416</b>
Revenues from non-core operations		1,550,951	1,475,524	4,998,236	5,168,568
Bank interest revenues		166	50	258	244
Late payments interest revenues		2,077,996	2,980,021	5,372,968	8,067,690
Expenses from non-core operations		(127,647)	(127,025)	(477,400)	(468,764)
Amortization		(815,145)	(423,513)	(2,421,147)	(1,270,540)
Finance cost		(7,377,444)	(6,251,590)	(21,254,055)	(17,829,213)
Late power payments interest expense		(1,223,805)	(2,565,007)	(3,192,979)	(7,048,154)
<b>(Loss) from non-core operations</b>		<b>(5,914,928)</b>	<b>(4,911,540)</b>	<b>(16,974,119)</b>	<b>(13,380,169)</b>
<b>Profit for the period before income tax</b>		<b>15,826,249</b>	<b>24,404,045</b>	<b>9,381,495</b>	<b>11,630,247</b>
Income tax for the period	11	(2,398,590)	(2,565,019)	(2,618,848)	(2,565,019)
<b>Profit for the Period</b>		<b>13,427,659</b>	<b>21,839,026</b>	<b>6,762,647</b>	<b>9,065,228</b>
<b>Total Comprehensive Income for the Period</b>		<b>13,427,659</b>	<b>21,839,026</b>	<b>6,762,647</b>	<b>9,065,228</b>
<b>Total Comprehensive income for the Period Attributable to:</b>					
Company's Shareholders		13,261,916	21,953,539	6,813,425	9,263,390
Non-controlling Interest		165,743	(114,513)	(50,778)	(198,162)
<b>Basic Earnings per Share from Profit for the Period (Share/Dinar)</b>	15	<b>13,427,659</b>	<b>21,839,026</b>	<b>6,762,647</b>	<b>9,065,228</b>
				<b>0.08</b>	<b>0.11</b>

The accompanying notes on pages (6) to (15) are an integral part of these condensed interim consolidated financial information and should be read with it and with the review report.

The condensed interim consolidated financial information was approved by the financial, administrative, nominations and remunerations committee on October 28, 2019 and approved by:

**Financial Officer**

**General Manager**

**Chairman of Board of Directors**



**JORDAN ELECTRIC POWER COMPANY  
AND IT'S SUBSIDIARY (THE GROUP)  
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)  
AMMAN- JORDAN**

**CONDENSED INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN OWNERS' EQUITY (REVIEWED NOT AUDITED)**

	Paid-up Capital	Statutory Reserve	Retained Earnings *	Total Shareholders' Equity	Non- controlling Interest	Total Equity
<b><i>In Jordanian Dinar</i></b>						
<b><u>For The Nine-Month Period Ended September 30, 2019</u></b>						
Balance at January 1 <sup>st</sup> , 2019	86,080,154	22,996,837	14,413,249	123,490,240	13,746	123,503,986
Total comprehensive income for the period	-	-	6,813,425	6,813,425	(50,778)	6,762,647
Distributed dividends – (Note 16)	-	-	(6,886,412)	(6,886,412)	-	(6,886,412)
<b>Balance as of September 30, 2019</b>	<b>86,080,154</b>	<b>22,996,837</b>	<b>14,340,262</b>	<b>123,417,253</b>	<b>(37,032)</b>	<b>123,380,221</b>
<b><u>For The Nine-Month Period Ended September 30, 2018</u></b>						
Balance at January 1 <sup>st</sup> , 2018	83,572,965	21,861,867	12,816,777	118,251,609	113,248	118,364,857
Total comprehensive income for the period	-	-	9,263,390	9,263,390	(198,162)	9,065,228
Capital increase - (Note 1)	2,507,189	-	(2,507,189)	-	-	-
Distributed dividends – (Note 16)	-	-	(4,178,648)	(4,178,648)	-	(4,178,648)
<b>Balance as of September 30, 2018</b>	<b>86,080,154</b>	<b>21,861,867</b>	<b>15,394,330</b>	<b>123,336,351</b>	<b>(84,914)</b>	<b>123,251,437</b>

\* Retained earnings include a restricted amount of JOD 7,429,840 as of September 30, 2019 (December 31, 2018: JOD 7,389,340), against deferred tax assets in which cannot be utilized through capitalization or distribution unless actually realized.

The companying notes on pages (6) to (15) are an integral part of these consolidated interim condensed interim financial information and should be read with it and with the review report.

**JORDAN ELECTRIC POWER COMPANY  
AND IT'S SUBSIDIARY (THE GROUP)  
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)  
AMMAN- JORDAN**

**CONDENSED INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF CASH FLOWS (REVIEWED NOT AUDITED)**

<i>In Jordanian Dinar</i>	Note	For The Nine-Month Period Ended on September 30,	
		2019	2018
<b>Cash flow from operating activities:</b>			
Profit for the period before income tax		9,381,495	11,630,247
<b>Adjustments:</b>			
Provision for end-of-service indemnity		150,000	150,000
Depreciation and amortization		21,171,893	19,144,620
(Gain) from financial assets at fair value through profit or loss		(369,370)	(40,308)
Company's share of Loss of investment in associate		59,194	134,391
Finance expenses		21,254,055	17,829,213
Late interest revenues		(5,372,968)	(8,067,690)
Late power payment interest expense		3,192,979	7,048,154
License obligation expenses / Government		2,080,941	2,204,575
Provision for doubtful accounts expense		-	1,000,000
		<b>51,548,219</b>	<b>51,033,202</b>
<b>Changes in assets and liabilities:</b>			
Inventory		66,102	89,342
Subscribers receivable		14,196,227	(93,704,909)
Due from related parties		(2,725,156)	(1,079,148)
Receivables		(4,298,429)	(13,846,318)
Other debit balances		1,201,569	156,523
Due to a related party		(362,822)	(241,093)
Payables		(62,396,888)	89,443,336
Subscribers' refundable deposits		5,349,851	6,027,313
Other credit balances		3,984,336	1,802,869
Obligation for employees' funds		117,038	1,227,453
<b>Net cash flow from operating activities before income tax paid</b>		<b>6,680,047</b>	<b>40,908,570</b>
Income tax paid		(3,468,065)	(2,111,904)
<b>Net cash flow from operating activities</b>		<b>3,211,982</b>	<b>38,796,666</b>
<b>Cash flow from investing activities</b>			
Purchase of property, equipment and projects under construction – Net		(23,211,840)	(27,531,245)
Payments to purchase intangible assets		(919,123)	(182,448)
Proceeds from sales of property and equipment		-	133,638
Purchase of financial assets at fair value through profit or loss		-	(7,800)
<b>Net cash flow (used in) investing activities</b>		<b>(24,130,963)</b>	<b>(27,587,855)</b>
<b>Cash flow from financing activities</b>			
Bank loans		93,542,334	(4,125,000)
Paid on license obligation / Government		(5,000,000)	(5,000,000)
Distributed dividends		(6,886,412)	(4,178,648)
Finance expenses paid		(21,254,055)	(17,829,213)
Net late power payment interest revenues -debit and credit		2,179,989	1,019,536
Paid of lease liabilities		(346,086)	-
<b>Net cash flow from (used in) financing activities</b>		<b>62,235,770</b>	<b>(30,113,325)</b>
Net change in cash and cash equivalents for the period		41,316,789	(18,904,514)
Cash and cash equivalents at beginning of the period		(240,397,994)	(234,196,376)
<b>Cash and Cash Equivalents at End of the Period</b>	13	<b>(199,081,205)</b>	<b>(253,100,890)</b>

The companying notes on pages (6) to (15) are an integral part of these condensed interim consolidated financial information and should be read with it and with the review report.

**JORDAN ELECTRIC POWER COMPANY  
AND IT'S SUBSIDIARY (THE GROUP)  
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)  
AMMAN- JORDAN**

**NOTES TO THE CONDENSED INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL INFORMATION  
(REVIEWED NOT AUDITED)**

---

**1) GENERAL**

- Jordan Electric Power Company was incorporated on January 1st, 1938 as a public shareholding Company with registration number (2) with paid up capital 2,500 Pound. The paid up capital has been increased in several stages to reach JOD 86,080,154 Million. The General assembly approved on April 26, 2018 through capitalizing of JOD 2,507,189 from retained earnings. The legal procedures over the increase in capital has been completed on May 28, 2018.
- During the year 1962 the Company has signed with the Jordanian Government a concession agreement for 50 years to distribute electricity for the concession area that includes: Amman, Zarqa, Madaba and Salt. The concession agreement expired on November 22, 2012 which was extended by temporary license until May 22, 2014. On May 23, 2014 the Company signed a settlement agreement with the Jordanian Government under which the Company had obtained a license to distribute the electricity for 20 years instead of the expired concession and temporary licenses similar to the other distribution companies after they reached to final settlement with the Government.
- The Company's objectives are limited to transmission and distribution, purchase and sale of electricity to ensure the needs of all consumers in the license area and any other area covered by the expanded area under the license agreement.
- The Company's head office location is the Mecca Street - Amman - Jordan.
- The condensed interim consolidated financial information was approved by the financial, administrative, nominations and remunerations committee held on October 28, 2019, in accordance with the Board of Directors delegation on October 23, 2019.

**2) BASIS OF PREPARATION OF CONDENSED INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL INFORMATION**

**a) Statement of compliance**

- The condensed interim consolidated financial information for the nine-months period ended September 30, 2019 have been prepared in accordance with IAS 34 "Interim Financial Reporting" and the instructions issued by the Prime Ministers' Council and Energy and Mineral Regulatory Commission.
- The main differences between International Financial Reporting Standards as applicable and the Prime Ministers Council and the Energy and Mineral Regulatory Commission are as follows:
  - The assets and liabilities of the subscribers' contribution (Note 9) and the assets and liabilities for rural files (Note 10) are presented on a gross basis in the statement of financial position, the related depreciation and amortization relating to the asset and liabilities respectively are offset.
  - The subscribers' contributions assets (Note 9) and rural files - assets (Note 10) are depreciated over a period of 25 years and not in accordance with international financial reporting standards, which require these to be depreciated over their useful life.
  - The exemption of Jordan Electricity Company from application of International Financial Reporting Standard 9 regarding the calculation of the impairment of the subscribers' receivables for the years 2018 and 2019, whereas it is effective from January 1, 2018 in accordance with International Financial Reporting Standards.

**JORDAN ELECTRIC POWER COMPANY  
AND IT'S SUBSIDIARY (THE GROUP)  
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)  
AMMAN- JORDAN**

**NOTES TO THE CONDENSED INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL INFORMATION  
(REVIEWED NOT AUDITED)**

- The Company's financial year ending on December 31 of each year, while the condensed interim consolidated financial information has been prepared for the management and Jordan Security Commission purpose only. Moreover these condensed interim consolidated financial information should be read with the financial statements for the year ended December 31, 2018. And financial performance for the condensed interim consolidated financial information for the period ended September 30, 2019 does not necessarily give an indication for the expected financial performance for the year that will be ending on December 31, 2019. In addition, no appropriation has been made on the profit for the period to reserves, which will be appropriated in the annual consolidated financial statements at the end of the year 2019.
- Measurement and recognition considerations applied in the condensed interim consolidated financial statements have been accounted for. As of and for the period ended September 30, 2019, the Company's revenues are affected by the amount of electricity sold, which increases during the summer period from June to September of each year more than other season.

**b) Basis of condensed interim consolidated financial information**

The condensed interim consolidated financial information comprise the consolidated financial information of Jordan Electricity Power Company (the parent company) and its subsidiary, which are subject to its control. Subsidiary Company is the entity controlled by the Group. The Group controls an entity when it is exposed to, or has rights to, variable returns from its involvement with the entity and has the ability to affect those returns through its power over the entity. The financial information of the subsidiary are included in the consolidated financial information from the date on which controls commences until the date on which control ceases.

- The financial statements of the subsidiary are prepared for the same reporting period using the same accounting policies as the Group. If the subsidiary has different accounting policies than those used in the Group, the financial statements of the subsidiary are adjusted to reflect the Group's accounting policies.
- The result of the subsidiary are consolidated in the condensed interim consolidated statement of profit and loss starting from the date of the acquisition which is the date when control is transferred to the Group. The results of the disposal of the subsidiary are consolidated in the consolidated interim statement of profit or loss up to the disposal date, the date on which the Group loses control of the subsidiary.

The group control over the following subsidiary as of September 30, 2019:

<u>Company Name</u>	<u>Authorized Capital</u>	<u>Paid up Capital</u>	<u>Ownership Percentage</u>	<u>Main Activity</u>	<u>Location</u>
Lightning Gate for Cloud services	250,000	250,000	51%	Providing technology to facilitate payment of bills and claims by electronic means	Amman – Jordan

The following table shows the financial position and financial performance of the subsidiary as of September 30, 2019 and December 31, 2018:

<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>As of September 30, 2019</b>			
	<b>Total Assets</b>	<b>Total Liabilities</b>	<b>Total Revenues</b>	<b>Loss for the Period</b>
Gate Lightning for Cloud services	1,898,645	1,799,145	-	(103,628)

**JORDAN ELECTRIC POWER COMPANY  
AND IT'S SUBSIDIARY (THE GROUP)  
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)  
AMMAN- JORDAN**

**NOTES TO THE CONDENSED INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL INFORMATION  
(REVIEWED NOT AUDITED)**

<i>In Jordanian Dinar</i>	As of December 31, 2018			
	Total Assets	Total Liabilities	Total Revenues	Loss for the Period
Gate Lightning for Cloud services	1,199,276	996,148	2,740,955	(30,309)

**c) Use of judgments and estimates**

The preparation of the condensed interim consolidated financial information in accordance with IAS 34, "interim financial reporting" requires from 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.

In preparing these condensed interim consolidated financial information for the nine months ended September 30, 2019, significant judgments made by management in applying the Group's accounting policies and the key sources of estimation uncertainty were the same as those that applied to the condensed interim consolidated financial statements for the year ended December 31, 2018, except for new estimates and judgments relating to Lease accounting in accordance with International Financial Reporting Standard No. 16. The Company changed some of the accounting estimates at the beginning of 2019 as follows:

**Change in estimates**

On June 30, 2019, the Group revised the estimates relating to the expected lease term for the lease of the Group's main building from 48 to 4 years. The effect of this amendment for subsequent periods is as follows:

	Subsequent Years			
	1	2	3	4 and more
Depreciation Expense	258,397	258,397	258,397	(9,106,023)
Interest Expense	(471,556)	(499,850)	(529,841)	(19,019,479)

**3) SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES**

A. The accounting policies applied by the group in this condensed interim consolidated financial information for the nine-months period ended September 30, 2019 are the same as those applied by the Group in its consolidated financial statements for the year ended December 31, 2018, except the International Financial Reporting Standards are effective for annual years beginning after 1 January 2019, as follow:

- IFRS 16 "Leases"
- IFRIC 23 Uncertainty over Income Tax Treatments
- Amendments on Prepayment Features with Negative Compensation (Amendments to IFRS 9)
- Amendments on Plan Amendments, Curtailment or Settlement (Amendments to IAS 19)
- Annual Improvements to IFRSs 2015–2017 Cycle (Amendments to IFRS 3, IFRS 11, IAS 12 and IAS 23)

The adoption of the above new standards and amendments have no material impact on the condensed interim consolidated financial information, except for adoption of IFRS (16) and below is the financial impact for the adoption:

**International financial reporting standards (16) "Leases"**

IFRS 16 was issued on January 2016 and is effective for financial periods beginning on or after January 1<sup>st</sup> 2019. IFRS 16 provides that all leases and associated contractual rights and obligations shall generally be recognized in the financial position of the Group, unless the period is 12 months or less or a lease for low-value assets. Accordingly, the classification required under IAS 17 "Leases" as operating or finance leases has been canceled for lessees. For each lease, the lessee recognizes a liability for future lease commitments. In contrast, the right to use the leased asset is capitalized, which is generally equivalent to the present value of future lease payments plus directly attributable costs that are amortized over the useful life.

**JORDAN ELECTRIC POWER COMPANY  
AND IT'S SUBSIDIARY (THE GROUP)  
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)  
AMMAN- JORDAN**

**NOTES TO THE CONDENSED INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL INFORMATION  
(REVIEWED NOT AUDITED)**

---

The Group has adopted IFRS 16, "Leases", which supersedes the existing guidelines on leases, including IAS 17 "Leases" and IFRIC (4) "Determining whether an arrangement contains a lease and SIC Interpretation (15) "Operating leases - incentives" and SIC interpretation (27) "evaluating the substance of transactions involving the legal form of a lease".

The Group has adopted the modified retrospective approach of accounting - which allows comparative figures presented under IAS 17 "Leases" not to be restated – which is permitted under IFRS 16 at the first-time adoption of IFRS 16 over the individual operating leases (for each lease separately), the right to use leased assets is generally measured at the amount of the lease obligation using the interest rate at initial application.

**Significant accounting policy (adopted starting from January 1<sup>st</sup>, 2019):**

The Group determines whether the contract is a lease or contains a lease. A contract is considered a lease or contains a lease if it includes the transfer of control over a specified asset for a specified period against compensation, and to determine whether the contract involves the transfer of control, the Group shall assess the following:

- The contract involves the use of an identified asset – this may be specified explicitly or implicitly, and should be physically distinct or represent substantially all of the capacity of a physically distinct asset. If the supplier has a substantive substitution right, then the asset is not identified;
- The Group has the right to obtain substantially all of the economic benefits from use of the asset throughout the period of use; and
- The Group has the right to direct the use of the asset. The Group has this right when it has then decision-making rights that are most relevant to changing how and for what purpose the asset is used.

This policy is applied to contracts as of January 1<sup>st</sup>, 2019. Were up to the end of the financial year 2018, properties leases were classified either as an operating lease or a finance lease, amounts paid in respect of operating leases are recognized in the statement of profit or loss on a straight-line basis over the lease term.

Starting from January 1, 2019, leases are recognized as assets and liabilities at the date that the asset is ready for use by the Group, the amount of each lease payment is allocated between the lease commitments and finance costs. Finance costs are recognized in the statement of profit or loss during lease period to reach a fixed periodic interest rate on the remaining balance of the liability for each period, assets right of use are amortized over the useful life of the asset or the lease period whichever is less according to the straight-line method.

The lease liability is initially measured at the present value of the lease payments that are not paid at the commencement date, discounted using the Group's incremental borrowing rate as of January 1st 2019. Lease payments included in the measurement of the lease liability comprise the following:

- Fixed payments (including in-substance fixed payments) and deducted the accrued rent benefits.
- Variable lease payments that depend on an index or a rate;
- Amounts expected to be payable under a residual value guarantee; and
- The exercise price under a purchase option that the Group is reasonably certain to exercise (if any), and
- Payment of the contract termination fees, if the lease terms includes this option.

Lease payments are discounted using the implicit lease interest rate or the incremental borrowing rate of the lessee if it is not available, which is the price that the lessee must pay to borrow funds to obtain an asset in a similar economic environment.

Right-of-use assets are measured at the amount equal to the lease liability, which is adjusted for any lease payments made or accrued – the Group has adopted this approach over all its leases.

**JORDAN ELECTRIC POWER COMPANY  
AND ITS SUBSIDIARY (THE GROUP)  
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)  
AMMAN- JORDAN**

**NOTES TO THE CONDENSED INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL INFORMATION  
(REVIEWED NOT AUDITED)**

While payments related to short-term leases and low-value leases are recognized on a straight-line basis as an expense in the statement of profit or loss, short-term leases are leases of 12 months period or less.

The Group used the following practical expedients when applying IFRS 16 to leases previously classified as operating leases under IAS 17:

- Applied a single discount rate to a portfolio of leases with similar characteristics.
- Applied the exemption contained in the Standard of not recognizing right-of-use assets and liabilities for leases with less than 12 months of lease term.
- Excluded initial direct costs from measuring the right-of-use asset at the date of initial application.
- Used estimates when determining the lease term if the contract contains options to extend or terminate the lease.

**Effect on condensed interim consolidated financial information:**

Right-of-use assets have been measured at an amount equal to the lease liabilities, adjusted by the amount of any prepaid or accrued lease payments related to lease contract recognized at the statement of financial position as of December 31, 2018. No adjustments made to retained earnings as of January 1<sup>st</sup>, 2019 under this method.

On application of IFRS 16, the Group recognized right-of-use assets by the amount of JOD 11,834,971 and lease liabilities by the amount of JOD 11,090,284. The lease liabilities before discounting were amounted to JOD 15,654,169. The details of the rights of use of assets, liabilities and the borrowing rate used are mentioned in note (8).

Based on the application of IFRS 16, the Group has recognised depreciation and interest costs related to lease contracts instead of operating lease expense in the consolidated condensed interim statement of profit or loss during the period ended September 30, 2019 as follows:

*In Jordanian Dinar*

<b><u>Amounts recognized in the consolidated condensed interim statement of profit or loss:</u></b>	<b><u>For the period ended September 30, 2019</u></b>
Depreciation against the right of use the assets	1,150,607
Interest against lease liability	503,237

**B. New standards and interpretations not adopted**

A number of new standards, amendments to standards and interpretations issued but not yet effective have not been applied in preparing this consolidated condensed interim financial information:

**New standards**

- International Financial Reporting Standard (17) Insurance Contracts (effective January 1st, 2021 with early adoption permitted only to companies that have adopted IFRS 9).

**Amendments**

- Amendments to International Financial Reporting Standard (10) and International accounting standards (28) Sale or Contribution of Assets between Investor and its Joint Venture (no date specified).
- Long-term Interests in Associates and Joint Ventures (Amendments to IAS 28) (Effective date January 1<sup>st</sup>, 2019).

Management does not expect that there will be a material impact from following the above criteria upon application.

**JORDAN ELECTRIC POWER COMPANY  
AND IT'S SUBSIDIARY (THE GROUP)  
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)  
AMMAN- JORDAN**

**NOTES TO THE CONDENSED INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL INFORMATION  
(REVIEWED NOT AUDITED)**

**4) FINANCIAL RISK MANAGEMENT AND CAPITAL MANAGEMENT**

The Group generally has exposure to the financial risks; Credit risk, liquidity risk, market risk and capital management. Generally, the group's objectives, policies and processes for managing risk are the same as those disclosed in its financial statements and the Group's annual report for the year ended December 31, 2018.

**Capital management**

There have been no changes in the Group's approach to capital management during the current financial interim period neither the group is subject to externally imposed capital requirements.

**Liquidity risk**

Liquidity risk is the risk that the Group will encounter difficulty in meeting the obligations associated with its financial liabilities that are settled by delivering cash or another financial asset. The Group's approach to managing liquidity is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under both normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the Group's reputation. The Group did not suffer from a deficit in its working capital as of September 30, 2019 (JOD 43,612,127 as of December 31, 2018). The Group ensures that it has sufficient cash on demand to meet expected operational expenses, including the servicing of financial obligations through future cash flows from operating and borrowing.

**Fair value**

The fair values of financial assets and liabilities are not significantly different from their carrying amounts in the condensed interim consolidated statement of financial position.

**5) SEGMENT REPORTING**

The Group has a single reporting segment. All services with their related revenues and balances are domiciled in the region of Jordan. The revenues derived from government and semi government entities amounted to JOD 92,745,692 as of September 30, 2019 (September 30, 2018: JOD 86,343,499).

**6) INFRASTRUCTURE ASSETS AND OTHER FIXED ASSETS**

The Group signed a settlement agreement with the Jordanian Government under which the Group had obtained a license to distribute the electricity for 20 years, the settlement agreement gave the Group the right to exercise control over these assets and to exercise other activities through these assets in addition to its core activity with license.

The additions in infrastructure assets and other fixed assets during the nine months ended September 30, 2019 amounted to JOD 26,749,970 (December 31, 2018: JOD 50,463,180), there were no disposals during the period ended September 30, 2019 (December 31, 2018: JOD 21,452), in addition a transfer of spare parts to the construction in progress was made amounted to JOD 2,989,458 during the period ended at September 30, 2019 (December 31, 2018: JOD 8,793,332), The depreciation expense during the period amounted to JOD 18,750,746 (September 30, 2018: JOD 17,874,079), and there were no disposal of accumulated depreciation during the period (December 31, 2018: JOD 10,398).

**7) INTANGIBLE ASSETS**

This item consist of the following:

<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>As of September 30, 2019</b>	<b>As of December 31, 2018</b>
(A) Distribution License	24,813,178	26,083,718
(B) Systems Under Development	6,583,623	5,664,500
<b>Balance at the end of period / year</b>	<b>31,396,801</b>	<b>31,748,218</b>



**JORDAN ELECTRIC POWER COMPANY  
AND IT'S SUBSIDIARY (THE GROUP)  
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)  
AMMAN- JORDAN**

**NOTES TO THE CONDENSED INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL INFORMATION  
(REVIEWED NOT AUDITED)**

**A) Distribution license**

The Group obtained a permanent license to distribute electricity on May 23, 2014 under the agreement signed with the Jordanian Government for 20 years to pay an amount of JOD 65 Million to the Jordanian Government on equal installments in amount of JOD 5,000,000 each over 13 years, the first installment will start after 3 years of signing the agreement.

The Group calculated the assets and liabilities obliged to get the license and recognized it at present value of this payments with a discount rate 8%, below is the details:

<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>As of September 30, 2019</b>	<b>As of December 31, 2018</b>
Intangible assets	33,881,070	33,881,070
Accumulated amortization*	(9,067,892)	(7,797,352)
<b>Net book value</b>	<b>24,813,178</b>	<b>26,083,718</b>
License obligation / government – long term	29,500,849	32,419,908
License obligation / government – Short term	5,000,000	5,000,000
<b>Total license obligation</b>	<b>34,500,849</b>	<b>37,419,908</b>

\* The movement on accumulated amortization during the period/year was as follows:

<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>As of September 30, 2019</b>	<b>As of December 31, 2018</b>
Balance for the period / year	7,797,352	6,103,297
Amortization for the period / year	1,270,540	1,694,055
<b>Balance at the End of Period / Year</b>	<b>9,067,892</b>	<b>7,797,352</b>

**B) Systems Under Development**

This item represent payments incurred by the group against the purchase of a new accounting system (SAP) and the cost of developing the (ERP) system and the (Mobile application). The system has not been fully implemented until the date of the condensed interim consolidated financial information of the Group.

\* The movement on this balance during the period / year was as follows:

<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>As of September 30, 2019</b>	<b>As of December 31, 2018</b>
Balance at the beginning for the period/year	5,664,500	2,267,884
Additions during the period/year	919,123	3,396,616
<b>Balance at the End of Period / Year</b>	<b>6,583,623</b>	<b>5,664,500</b>

**8) LEASES**

**A) Right of Use Assets**

On January 1, 2019, the Group adopted International Financial Reporting Standard No. 16 "Leases", which resulted in non-current assets representing the right to use assets amounting to JOD 11,834,971 million. The additions during the period ended September 30, 2019 amounted to JOD 194,244. The depreciation expense during the period ended September 30, 2019 amounted to JOD 1,150,607.

**JORDAN ELECTRIC POWER COMPANY  
AND IT'S SUBSIDIARY (THE GROUP)  
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)  
AMMAN- JORDAN**

**NOTES TO THE CONDENSED INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL INFORMATION  
(REVIEWED NOT AUDITED)**

**B) Lease Liabilities**

<i>In Jordanian Dinar</i>	As of September 30, 2019	As of December 31, 2018
Short term Lease	2,026,302	-
Long term Lease	9,697,327	-
	<b>11,723,629</b>	<b>-</b>

The Interest expense during the period ended September 30, 2019 relating to lease commitments amounted to JOD 503,237.

**9) SUBSCRIBERS' CONTRIBUTION-ASSETS / SUBSCRIBERS' CONTRIBUTION-DEPOSITS**

The additions in subscriber's contribution-assets during the nine-month period ended September 30, 2019 amounted to JOD 10,439,483 against subscriber's contribution-deposit with the same amount (December 31, 2018: JOD 15,943,292), the depreciation expense on subscriber's contribution-asset during the period amounted to JOD 7,947,766 offset by Subscriber's contribution – Deposits amortization with the same amount (September 30, 2018: JOD 7,633,379).

**10) RURAL FILS-ASSETS / RURAL FILS-DEPOSITS**

The additions in Rural Fils-assets or deposits during the nine-month period ended September 30, 2019 amounted to JOD 613,941 against Rural Fils deposits with the same amount (December 31, 2018: JOD 1,795,930), the depreciation expense on these assets during the period amounted to JOD 1,640,353 against Rural Fils-deposits amortization with the same amount (September 30, 2018: JOD 1,652,021).

**11) INCOME TAX**

The Group obtained a final clearance from the Income and Sales Tax Department for income tax until the end of year 2016 and the Company submitted the tax return for the years 2018 and 2017, while the Income and Sales Tax Department did not audit the year 2017 yet, year 2018 income tax return has been approved using the sampling system by the Department. The Company submit the sales tax return up to August 2019. In the opinion of the Group's management and tax advisor, the provisions in the financial information are sufficient to meet the tax liabilities.

The subsidiary is exempt from income and sales tax under the exemption issued by the Jordan Investment Authority and therefore no income tax provision has been included in the results of its operations.

**12) BALANCES AND TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES**

Related parties represent major shareholders, directors and key management personnel of the group, and associate Company. The Group's management had approved the pricing policy and the dealing condition with the related parties.

**(12-1) Due from related parties**

<i>In Jordanian Dinar</i>	Nature of Relation	Nature of Transaction	Volume of Transactions for the Nine-Months Ended on		Balance as of	
			September 30, 2019	September 30, 2018	September 30, 2019	December 31, 2018
Business innovation Company	Partner in subsidiary Company	Financing	36,143	398,241	533,879	497,736
Electrical Equipment Industries Company	Associate Company	Purchases	2,689,013	-	2,689,013	-
					<b>3,222,892</b>	<b>497,736</b>

The above Balances do not bear any interest and do not have any fixed repayment schedule.

**JORDAN ELECTRIC POWER COMPANY  
AND IT'S SUBSIDIARY (THE GROUP)  
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)  
AMMAN- JORDAN**

**NOTES TO THE CONDENSED INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL INFORMATION  
(REVIEWED NOT AUDITED)**

**(12-2) Due to related parties**

Electrical Equipment Industries Company	Associate Company	Purchases	-	181,539	-	363,724
Business innovation Company	Partner in subsidiary Company	Expenses	-	-	1,804	902
				<b>1,804</b>		<b>364,626</b>

The above Balances do not bear any interest and do not have any fixed repayment schedule

**(12-3) Salaries and benefits of Executive Management**

Short-term salaries and remuneration of the executive management and board of directors' members amounted to JOD 611,958 for the period ended September 30, 2019. (September 30, 2018: JOD 659,750).

**13) CASH AND CASH EQUIVALENTS**

*In Jordanian Dinars*

	As of September 30, 2019	As of September 30, 2018
Cash on hand and at banks	688,681	6,867,614
Less: Due to banks*	(199,769,886)	(259,968,504)
<b>Cash and Cash equivalents for cash flow purposes</b>	<b>(199,081,205)</b>	<b>(253,100,890)</b>

\*The details of due to banks are:

<i>In Jordanian Dinar</i>	Interest	Collateral	Maturity date	As of September 30, 2019	As of September 30, 2018
Due to local banks	6.5%-7%	Company's guarantee	Annually renewed	199,769,886	259,968,504
				<b>199,769,886</b>	<b>259,968,504</b>

**14) LOANS**

This item consists of the following:

*In Jordanian Dinars*

	As of September 30, 2019	As of December 31, 2018
Loans due within one year	4,166,664	1,457,000
Loans due for more than one year	139,375,670	48,543,000
	<b>143,542,334</b>	<b>50,000,000</b>

**JORDAN ELECTRIC POWER COMPANY  
AND IT'S SUBSIDIARY (THE GROUP)  
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)  
AMMAN- JORDAN**

**NOTES TO THE CONDENSED INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL INFORMATION  
(REVIEWED NOT AUDITED)**

The table below shows the loans granted by local banks to finance the operating capital and to execute and develop the company's projects under process:

	Interest	Collateral	Maturity date	As of September 30, 2019	As of December 31, 2018
<i>In Jordanian Dinar</i>					
			Various, last one in August 30, 2031		
Declining loans	5%-7.25%	Company's guarantee		143,542,334	50,000,000
				<u>143,542,334</u>	<u>50,000,000</u>

**15) BASIC AND DILUTED EARNINGS PER SHARE FROM LOSS**

	For the Nine-Months Ended on September 30,	
<i>In Jordanian Dinar</i>	2019	2018
Profit for the period attributable to Company's shareholders	6,813,425	9,263,390
Weighted average of number of shares*	86,080,154	86,080,154
Basic earnings per share of current period	<b>0.08</b>	<b>0.11</b>
Diluted earnings per share of current period	<b>0.08</b>	<b>0.11</b>

**16) DIVIDENDS DISTRIBUTION**

General Assembly approved in its ordinary meeting held on April 25, 2019 the distribution of cash dividends in the amount of JOD 6,886,412 equivalent to 8% of the Company's paid up capital (December 31, 2018: The General assembly approved in its ordinary meeting held on April 26, 2018 the distribution of cash dividends in the amount of JOD 4,178,648 equivalent to 5% of the Company's paid up capital. And the distribution of bonus shares to the shareholders of 2,507,189 dinars equivalent to 3% of the paid up capital).

**17) CONTINGENT LIABILITIES**

The Group has contingent liabilities as of the date of the consolidation financial information as follow:

<i>In Jordanian Dinar</i>	As of September 30, 2019	As of December 31, 2018
Determined value of legal cases against the Group	3,538,238	1,353,556
Bank guarantees	100,000	100,000

The Group took a provision for contingent liability amounted to JOD 2,400,000 during the period ended September 30, 2019.

The total cases filed by the group against others as of September 30, 2019 was amounted to JOD 7,853,005 (As of December 31, 2018: 6,841,251) in addition to other cases with non-determined value.