

شرکة کمرباء محافظة إربد م.ع.م Irbid District Electricity Co. Ltd.



الرقم : 17258 / 014 / 003 / 001

التاريخ: 28 / 10 /2020

السادة / هيئة الأوراق المالية فاكس 065686830

الموضوع: نتائج الربع الثالث لعام 2020

عملاً بتعليمات الإفصاح ، مرفق طيه نتانج الربع الثالث لعام 2020 لشركة كهرباء محافظة اربد باللغتين العربية والإنجليزية مدققة وموقعة حسب الأصول ، يرجى الإفصاح عنها حسب الإجراءات المتبعة لديكم.

واقبلوا الاحترام

/ المدير العام مساعد المدير العام للشؤون المالية فايز القواسمة



نسخة/ مساعد المدير العام للشؤون المالية/ نسخة/ مدير الدائرة المالية / نسخة/ قسم المساهمين/ نسخة/ قسم الادارة النقدية والتقارير/









شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة القوائم المالية المرحلية المختصرة (غير مدققة) ٢٠٢٠ أيلول ٢٠٢٠



ارنست ويونغ الاردن محاسيون قاتونيون صندوق بريد ۱۱۶۰ عمان ۱۱۱۸ – المملكة الأردنية الهاشمية ماتف ۱۱۸۰ - ۱۹۲۲ ۲۰۸۰ – ۱۹۲۲ ۲۰۰۲ ۱۹۹۲ فاكس ۲۰۰۲ ۲۰۵۲ ۲۰۰۲ ، www.ey.com/me

تقرير حول مراجعة القوائم المالية المرحلية المختصرة إلى مجلس ادارة شركة كهرباء محافظة اريد المساهمة العامة المحدودة اريد -- المملكة الأردنية الهاشمية

مقدمة

لقد راجعنا القوائم المالية المرحلية المختصرة المرفقة لشركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة ("الشركة") كما في ٣٠ أيلول ٢٠٢٠ وقائمة الدخل الشامل المختصرة كما في ٣٠ أيلول ٢٠٢٠ وقائمة الدخل الشامل المرحلية المختصرة وقائمة التغيرات في حقوق الملكية المرحلية المختصرة وقائمة التنفقات النقدية المرحلية المختصرة التسعة الشهر المنتهية في ذلك التاريخ والإيضاحات حولها. إن مجلس الإدارة مسؤول عن اعداد وعرض هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة وفقا لمعيار المحاسبة الدولي رقم (٣٤) "التقارير المالية المرحلية". ان مسؤوليتنا هي التوصل الى نتيجة حول هذه القوائم المالية المرحلية المرحلية المختصرة استنادا إلى مراجعتنا.

نطاق المراجعة

لقد جرت مراجعتنا وفقاً للمعيار الدولي المتعلق بعمليات المراجعة ٢٤١٠ "مراجعة المعلومات المالية المرحلية من قبل مدقق الحسابات المستقل للمنشأة". إن مراجعة المعلومات المالية المرحلية تتمثل في القيام بإستفسارات بشكل أساسي من الأشخاص المسؤولين عن الأمور المالية والمحاسبية وتطبيق إجراءات تحليلية وإجراءات مراجعة أخرى. ان نطاق أعمال المراجعة أقل بكثير من نطاق أعمال التدقيق التي تتم وفقا للمعابير الدولية للتدقيق وبالتالي لا تمكننا أعمال المراجعة من الحصول على تأكيدات حول كافة الأمور الهامة التي من الممكن تحديدها من خلال أعمال التدقيق، وعليه فاتنا لا نبدي رأي تدقيق حولها.

النتيحة

بناء على مراجعتنا لم تسترع انتباهنا أية أمور تجعلنا نعتقد بأن القوائم المالية المرحلية المختصرة المرفقة لم يتم اعدادها من كافة النواحى الجوهرية وفقا لمعيار المحاسبة الدولي رقم (٣٤).

إرنست ويونخ/ الأردن

وضاح عصام البرقاري ترخيص رقم ٥٩١ ارنست وَكُونِيَعُ معاسيون قانونيون عمان ـ الاردن

> عمان – المملكة الأردنية الهاشمية ٢٨ تشرين الأول ٢٠٢٠

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة قائمة المركز المالي المرحلية المختصرة كما في ٣٠ أيلول ٢٠٢٠

	إيضاحات	۲۰ ایلول ۲۰۲۰	۳۱ كانون الأول ۲۰۱۹
	**	دينار	دينار
الموجودات		(غير مدقلة)	(مُدققة)
موجودات غير متداولة -		()	(/
ممثلكات ومعدات	٣	۹۷۱ر ۱۲۷ و ۱۲۷	۲۷۰ ر۲۵۲ ر۱۲۲
موجودات مساهمات المشتركين وفلس الريف		۱۷۳ر۱۹۰۰	۱۳۱ر ۱۷۸ر ۷۹
مدفوعات قضايا التعارضات		ه٩٧ره٤	۹۸۸۷ ۲۵
حق استخدام أصول		717(150	٦٣٦,٦٠٠
مشاريع تحت التنفيذ		۸۲۱ ۸۲۹ ۱۳	۱۸۰۹۶۰ر۱۸
مخزون استراتيجي		۲٫۹۰۹٫۰۲۰	۲۲۷ر۸۲۱ر۷
موجودات ضريبية مؤجلة		۱۰۳ر ۱۸۹۹ر ۱	۲۳ هر ۱٫۲۱۲ ر ۱
موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الأخر		147ر ۲۸۲	۲۸۲ر۲۸۲
J_1, J		۸۲۰٫۲۷۰٫۸۲۰	۷۳۰ر۲۹۱ر۲۳۰
موجودات متداولة -		1117/1117/111	
دوبودات مدینة		1.7.400.00.	0.00 EV AT
دمع مدید. ارصدة مدینة اخری		יססנססףנייי	۹۹۰ر۲۷۰ر۱۲۸
		۳،۱۲۲ر ۲۸۲ر۳	۱۹۵۵ره۲۰ر <u>۶</u>
مخزون نقد وأرصدة لدى البنوك		۱۰۱ره۱۵۰۳	۶۶۸ر ۲۹۷ر ۲ ۲۷۸. ۲۳
للد وارضده ندی انبوت		377(011	۲۳٫۸۷۹
elan de en		۱۱۸ر۸۸۲ر۱۱	۱٤٤٩٢ر٥٤٩ر١٤٧
مجموع الموجودات		۱۱۲ ۱۹۰ و ۱۳۶۳	٤٥٠ر٢٢٧ر ٢٧٥
حقوق الملكية والمطلوبات			
حقوق الملكية -			
راس المال المدفوع	٦	٠٠٠٠ر٠٠٠٠	۲۰۰۰ر۸
إحتياطي اجباري	٦	277ر ۲۱۰ ر۲	۲۲۲ر۲۱۰۲۲ کر۲
إحتياطي اختياري		۸۷۷ر۸۶۶	۷۲۸ر۲۳۶
ارباح مدورة		_۲۱،ر۹۸۷ر۱	۳۹ در ۳۰ در ۶
مجموع حقوق الملكية		۷۲۰ر ۱۲۸ر ۱۲	۱۸۰ر ۲۷۹ر ۱۵
المطلوبات -			
مطلوبات غير متداولة			
مطلوبات مساهمات المشتركين وفلس الريف		۱۷۳ر۹۰۰ر۷۹	۸۲۱ر ۱۸۱۸ر ۷۹
التزامات عقود ايجار طويلة الأجل		۲۰۳ر۱۱۶	۵۳ر ۱۸۵
مساهمات مشتركين مقبوضة مقدما		۱۹۲ر۱۹۴ر۹	٤٥٧ر ٢٠٥ ر ٩
فانض مساهمات المشتركين		۲۹۲ر۱۱۵	۸۰۷ر۸۶۳
مخصص تعويض نهاية الخدمة		۷۰ر۲۷٦ره	٦٤٦ر٢٤٩ر٤
قرض طويل الاجل	٤	۱۱۱ر۱۱۱ر۱۷	۱۷۰ر۲۲۲ر۲۸
تأمينات نقدية للمشتركين		۲۵٤ر ۹۸۰ر ۵۰	٤٩٦ر٤٤٠ر٤٤
7		۱۹۲ر۸۲۸ر۱۲۲	۸۳۸ر ۱۹۲ ۲۳۲
مطلوبات متداولة ذمم داننة		۲۸۱ر۵۵۵ر۱۱۲	۱٤٣٫٧٨١ر
الجزء المتداول من قرض طويل الأجل	٤	۱۱۱ر۱۱۱ر۳	
مصاریف مستحقة	•	۲۰۲ر۲۱۱ر۲	۱۱۱ر۱۱۱ر۳ ۷۳۲، ۱۹۳۳
التزامات عقود ايجار قصيرة الأجل		۵۵۲ر۱۲۷	۹۹۳ر ۱۳۴ر ۱ ۳۵۲ر ۱۶۱
ارصدة داننة آخرى		۳۵۸ر۳۰۹ر۲	
برنصه بالمد الحرى	٧		۲۹۸ره۲۹ر۸
بنوت دانية فانض مساهمات المشتركين	Y	۱۳۱۶ر ۹۰۹ر ۳۹	۲۷٫۲٦۳٫۲٤۷
فانص مسامعات المسركين		۵۸۶ر۲۷۰	٥٨٦ر ٢٧٠
		۲۰۰۰ د ۱۵۰۰ ۱	۱۳۸ر۲۳۹ر۱
مخصص ضريبة الدخل		۲۲۷ر ۱٫۷۸۷ر ۱	۲۰۱ر۱۷۰ر۱
at 19 h		۱۹۷۷ع۹۲۷	٥٦٢ر ٢٦٤ر ١٩٧
مجموع المطلوبات مجموع حقوق الملكية والمطلوبات		۱۳۱۸ر ۲۳۱	۷۳ کر ۱۵۸ر ۱۵۹
a see S see S II a la l		١٤٢ر٩٥٢ر٤٤٣	٤٥٠ر٢٣٧ر ٢٧٥

		للثلاثة أشهر المن	عو بي د بورت	للتسعة أشهر المن	
	ايضاحات	7.7.	7.19	7.7.	Y - 19
		دينــار	دينار	دينـــار	دينار
مبيعات الطاقة		۵۲۳ر ۲۱۹ر ۷۴	۲۲۸ر۲۰۹۰۳۲	۳۱مر ۱۹۳۰ ۱۹۳	۵۲۸ر ۵۹۸ر ۲۰۰۰
تكلفة شراء الطاقة		(150(388(15)	(۲۹۹ر ۱۲۹۰ ۸۵)	(۲۹۰ر۱۱۰ر۱۱۰)	(۲۰۱ر ۱۹۶۸ کا)
مجمل الربح		۲۲۰ر۲۳۶ر۱۲	۱۵٫٤٦،ر۱۹	۲۵۷ر ۲۷۷ر ۲۸	770,71,77
ايرادات (مصاريف) تشغيلية أخرى		۲۷۲ر۱۳۰ر۱	(۵۸۷ر۱۱۵)	۲۷۱ر ۲۸۲۱	۸۰۱ر۲۲۱
مصاريف ادارية وعمومية		(۲۰۹ر۴۰۹ر۲)	(۲۹۷ر۱۳۲۷ ده)	(14) (17) (19)	(۱۹۱ر ۱۱۷ ر ۱۱)
استهلاكات واطفاءات		(۲۱۳ر ۲۹مر ۲)	(131ر337ر7)	(۲۰۱ ر ۲۷۰ (۷)	(۸۵۰ر۷۸۷ر۷)
مخصص خسائر انتمانية متوقعة		(117)	(۲۸۰ د ۲۳)	(۱۰۰۰ر۱۵۱۰۱)	(۲۸۷ر ۱۹)
مخصص مخزون بطيء الحركة		-	(۱۱۱۲۱)	-	(۱۱۱ر۱۱)
الربح من النشاط الأساسي		۲۸۵ر۸۴۲ر٤	۲۵۹ر۲۸۷ره	۱۰ر۲۴ر۲	۱۱۱٬۵۶۶٬۱۱
ايرادات الأنشطة غير الأساسية		۵۵۷ر ۸۳۱	٤٧٥ر ٨٩٢	۱۱۱ر۲۳۱ر۲	۲٫۷۹۱٫۰۳۰
إيرادات فوائد تأخير تسديد فواتير الإنارة		(۲۲۲ر۲۲۲)	٨٢٠ر٢٠١	٧٧٨ر ١٩٠٩ر ٢	٩٧٠ر٠٧٤ره
مصاريف الأنشطة غير الأساسية		(۱٤٧مهر۱۱)	(۲۰۱ ر۱۸۸)	(٤٠٥ر ٧٣١)	(۲۸۹ر۲۷۹در)
تكاليف تمويل		(۲۰۸ر۲۴۷)	(1,.79,974)	(۱۸۵ر ۲۱۱ر۲)	(۳۲۷ر۷ <u>۲۷)</u>
مصاريف فواند تأخير تسديد فواتير الطاقة		(١٥٠١٥)	(۲۷۰ر۲۳۰)	(۱۱۸ر۲۳۳ر٤)	(۱۶۹۸ مهره)
الخسارة من الانشطة غير الأساسية		(۲۰۳ر ۴۸۷)	(۲۷۹ر ۲۵۷)	(۵۰۰ره۱۱ر۲)	(۱٫٤٤۲۱/٤٤٧)
ربح المفترة قبل الضريبة		۱۸۱ ۱۸۲	١٩٠ر٢٩،ره	۵۰۵ر ۱۹۷۷ ر ۱	۷۲۷ر۲۲۰ر۱۰
ضريبة الدخل	۵	(٧٤١)٠١٢)	(۲۷۱ر۲۳۶ر۱)	(۱۲۰ر۲۱)	(۲۱۰ر۱۵مر۲)
ربح الفترة ربح الفترة		۱۷۱ر۲۰۰۰	۷۹۲ره۹۵ر۳	۱۶۹۲ر۲۵۰۰ر۱	۲۱۱ر۱۰۸مر۷
بنود الدخل الشامل الأخرى				•	-
مجموع الدخل الشامل للفترة		۱۷۱ر۲۰۰ر۳	۷۹۲ره۹۵ر۳	۲۹۱ر۲۵۰ر۱	۲۱۱ر۸،۰۵۷
حصة السهم الأساسية والمخفضة		فلس/ديدار	فلس / دينار	فلس/دينار	فلس/ديتار
من ربح الفترة	١.	٠/٢٨٤	./££9	•/١٣٢	./979

المجموع	ارباح مدورة دينـــار	احتیاطی اختیاری دینار	احتیاطی اجباری دینار	رأس المال المدفوع دينار	
J	J— <u>;</u> -	J-,-	,		-1.1.
۸۱مر۲۷۹ره۱ ۴۹۲ر۲۵۰ر۱	۳۹مر۳۰مر؛ ۲۹۱ر۲۵۰ر۱	۷۷۸ر ۲۳۸ -	۲۱۴ر۲۱۰ر۲ -	۸٫۰۰۰ر۸	الرصيد كما في أول كاتون الثاني ٢٠٢٠ مجموع الدخل الشامل للفترة
(۲۰۰۰ر۱۰۰۰ر۲)	(۲۰۰۰ر۳۰۳)				توزیعات أرباح (ایضاح ۱۱)
۲۲۰ر۲۶۸ر۱۲	۱۳۱ر۱۸۹۷	۷۷۸ر۸۲۲	۲۲۲ر ۲۲۱۰	۰۰۰ر۰۰۰ر۸	الرصيد كما في ٣٠ أيلول ٢٠٢٠
					-7.19
۰۰۰ر ۱۷۸ر۱۷	۸۰۰۸ر۹۷۸ر۲	۸۷۷ر۸۳۶	7771.777	۰۰۰ر۰۰۰ر۸	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٩
۲۱۱ر۲۰۸مر۷	۲۱۱ر۲۰۵۵۸	-	-	-	مجموع الدخل الشامل للفترة
(۲۰۰۰ ر۰۰۰ ر۲)	(۲۰۰۰ر۲۰۰۰)				توزیعات أرباح (ایضاح ۱۱)
۲۲۱ر۱۳۳۸	۲۱۹ر۲۸٤ر۸	۸۲۷ر۸۶۲	۲۳۲ر۱۲ر۲	۰۰۰ر۰۰۰ر۸	الرصيد كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٩

	-1.1.1	للتسعة أشهر الم	
	إيضاحات	7.7.	7.19
الأنشطة التشفيلية		دينار	دينار
		ه، هر ۷۹۷ر ۱	V V V V V
ربح الفترة قبل الضريبة		מיפנייייניי	۷۳۷ر۲۳۰ر۱۰
تعدیلات علی:			
(أرباح) خسائر بيع ممتلكات ومعدات		(۱۳۱ع ۲۱)	٤٥٨ر٢٢
إيرادات فواند تأخير تسديد فواتير الإنارة		(۷۷۸ر۱۹ر۲)	(۲۰۹۷،۷۱۹ه)
مصاريف فواند تأخير تسديد فواتير الطاقة		٨١١ر٣٣٣ر٤	٨٤٤رەھەرە
مخصص تعويض نهاية الخدمة		۰۰۰ر۰۰۰ر۱	٦١٣ر ٤٠٨
استهلاكات وإطفاءات		۲۰۰۰ و ۷۷۷۷	۸۵۰٫۷۸۷٫۷
حصة الأنشطة غير الأساسية من مصاريف الاستهلاك		۷۰۷۷ر۸۰	۸۹۸۸
إستهلاكات حق استخدام الأصول		۲۸۷ر۵۷	۲۸۷ر۵۷
تكاليف تمويل عقود الإيجار		۲۵٥ر ۲۳	۸۵۲ر ۲۸
فواند مدينة		۱۸۱ را ۱۳۲۲	۷۲۷ر۷٤۰ر۳
اطفاء فاتض مساهمات المشتركين		(۲۰۳۰۱۳)	(٢٠٢٥٠١٢)
مخصصات آخری مخصصات مختصد برای مالم کة		۹۳۹ر۸۷	۲۹۸ر۲۳۲
مخصص مخزون بطيء الحركة مخصص خسائر انتمانية متوقعة		٠٠٠ر٠٥١ر١	۱۱۱ر۱۱ ۲۸۷ر ۱۱
		151515111	יייינייי
تغيرات رأس المال العامل:		W-W 4-1-	/w uz u us
مخزون نــــدنة		۲۲۹ر۲۲۲	(۲۰۲ر۲۹۰ر۳)
ذمم مدينة أرصدة مدينة أخرى		77,74.0977	۱۹۳٬۲۷۰۹ر ۱۵ ۲۷۰۲، ۲۷۰۱
ارضته منیت اخری مساهمات مشتر کین مقوضه مقدماً		۸۲۲ر۳۹۳	(۲۷۰ر۱۰۳) ۱۱۷ر۷۲۹ر۷
سامات مسركين مبوطة معالمات تأمينات نقدية للمشتركين		۷۸۰ر ۸۸۸ر ۱	۸۹۰ر۲۹۲۲ر۲
نم داننة		(معدر ۱۹۹۹ مرم)	(£۲٤ر۱۲ر۱م)
مصاريف مستحقة وارصدة داننة أخرى		(۹٤٤ر١٤٤)	(۲۱۷ر۱۱۸ د)
مخصصاك مدفوعة		(۱۰۳ر۲۲۹)	(۲۷مر۱۳)
مخصص تعويض نهاية الخدمة المدفوع		(۲۹۰ر۹۳ه)	(۲۴۹ر۲۹۲)
ضريبة الدخل المنفرعة		(۲۵۱ر ۸۸۰)	(۲۲۱ر ۱۵۰ ر۳)
صافي التدفق النقدي من الأنشطة التشغيلية		۲۷،۲۷۲ر۱۸	۲۸۸ر۲۲۲ر۵۲
الأنشطة الاستثمارية			
مشاريع تحت التنفيذ		(۲۵۱ر ۱۹۱ر۷)	(۹۲۳ر۲۹۰ر۸)
مدفوعات قضايا التعارضات		(۱۰)(۱۷۹)	(אדאעד)
المتحصل من بيع ممتلكات ومعدات		۳۱٫۷۷۹	۸۴۷ر۶۸۰ر۱
شراء ممثلکات ومعدات	٢	(۲۰۱۱ر۱۱ر۱)	(۱۱۰ر۹۹۵ (۱۱)
صافي التدفق النقدي المستخدم في الأنشطة الاستثمارية		(۱۳٫۲۷۰ (۱۳)	(۲۰۰۱ر۵۰۵ر۱۸)
I n. IL brin			
ا <u>لأتشطة التمويلية</u> توزيعات أرباح مدفوعة للمساهمين		(۱۱۸ر۹۲۷ر۳)	(۲۱۷ر۲۰۲ر۲)
قرض طويل الأجل مدفوع		(۵۵۵ر۵۵۵ر۱)	(۱۵۹۵۵۹۹)
ر کی گرد تا در این از می ا می از می		(۲۰۱۰ (۲۰۱۰ (۲۰)	(111CA01CT)
التزامات عقود ايجار وتكاليف تمويل مدفوعة		(۱۲۱)	(۱۲۱)
صافي التدفق النقدي المستخدم في الأنشطة التمويلية		(۱۰۸ر ۱۶۲ر۷)	<u> </u>
صافي النقص في النقد وما في حكمه		(۲۲۱ر۱۴۵ر۲)	<u>(۲۱مر۲۷۷ر۳)</u>
النقد وما في حكمه في بداية الفترة		(۱۲۸ر ۲۲۹ر ۲۷)	(۲۲۸ر۱۰۱ر۲۲)
		\ /	, , ,

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة ٣٠ ايلول ٢٠٢٠ (غير مدققة)

(۱) عـام

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

قامت حكومة المملكة الأردنية الهاشمية خلال عام ٢٠٠٨، بموجب مبادرات الخصخصة المتعلقة بالقطاع الكهرباني، ببيع كامل حصتها البالغة ٢٤ر٥٥٪ من رأس مال الشركة إلى شركة كهرباء المملكة لاستثمارات الطاقة المساهمة الخاصة. قامت شركة كهرباء المملكة لاستثمارات الطاقة المساهمة الخاصة خلال عام ٢٠٠٩ ببيع كامل حصتها في الشركة الى شركة توزيع الكهرباء المساهمة العامة المحدودة ("الشركة الأم").

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

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

تم اقرار القوائم المالية المرحلية المختصرة من قبل مجلس إدارة الشركة بتاريخ ٢٥ تشرين الأول ٢٠٢٠.

(٢) أسس الاعداد والسياسات المحاسبية

أسس الإعداد -

تم إعداد القوائم المالية المرحلية المختصرة المرفقة للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠٢٠ وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم (٣٤) "التقارير المالية المرحلية".

ان القوانم المالية المرحلية المختصرة لا تتضمن كافة المعلومات والإيضاحات المطلوبة للقوانم المالية السنوية والمعدة وفقاً لمعابير التقارير المالية الدولية ويجب أن تقرأ مع التقرير السنوي للشركة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩. كما أن نتانج الأعمال للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠٢٠ لا تمثل بالضرورة مؤشراً على النتانج المتوقعة للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠.

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

أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية تعديلات على تعريف "الأعمال" في معيار النقارير المالية الدولي رقم (٣) "اندماج الأعمال"، لمساعدة المنشآت على تحديد ما إذا كانت مجموعة الانشطة والموجودات المستحوذ عليها بنطبق عليها تعريف "الأعمال" أم لا. توضح هذه التعديلات الحد الأدنى لمتطلبات الأعمال، تلغي تقييم ما إذا كان المشاركون في السوق قادرين على استبدال أي عناصر أعمال غير موجودة، وتضيف توجيهات لمساعدة المنشآت على تقييم ما إذا كانت العملية المستحوذ عليها جوهرية، وتضييق تعريفات الأعمال والمخرجات، وادخال اختبار تركيز القيمة العائلة الاختياري.

تم تطبيق التعديلات على المعاملات التي تكون إما اندماج الأعمال أو استحواذ على الأصول التي يكون تاريخ استحواذها في أو بعد بداية أول فترة ابلاغ سنوية التي بدأت في أو بعد ١ كانون الثاني ٢٠٢٠. وبالتالي، لم يتعين على الشركة إعادة النظر في هذه المعاملات التي حدثت في فترات سابقة. يسمح بالتطبيق المبكر لهذه التعديلات ويجب الإفصاح عنها.

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

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

إن تعديلات معايير معدلات الفائدة لمعيار النقارير المالية الدولي رقم ٩ ومعيار التقارير المالية الدولي رقم ٧ تشمل عدد من عمليات الإعفاءات التي تنطبق على جميع علاقات التحوط التي تتأثر بشكل مباشر بتعديل معايير معدلات الفائدة. تتأثر علاقة التحوط إذا أدى التعديل إلى حالة من عدم التيقن بشأن توقيت و / أو حجم التدفقات النقدية المستندة إلى المعيار، لبند التحوط أو أداة التحوط، خلال التعديل، قد يكون هناك عدم تيقن حول توقيت و / أو حجم التدفقات النقدية المستندة إلى المعيار، لبند التحوط أو أداة التحوط، خلال المقترة السابقة لاستبدال معيار معدل الفائدة الحالي بسعر فائدة خالي من المخاطر (RFR). قد يؤدي ذلك إلى عدم التيقن فيما إذا كانت المعاملة المعارقة، محتملة للغاية وما إذا كان من المتوقع أن تكون علاقة التحوط فعالة للغاية.

توفر التعديلات إعفاءات مؤقتة والتي تمكن محاسبة التحوط من الاستمرار خلال فترة عدم اليقين قبل استبدال معيار سعر الفائدة الحالي بسعر فائدة خال من المخاطر ("RFR").

تم تطبيق التعديلات على الفترات المالية التي بدأت في أو بعد ١ كانون الثاني ٢٠٢٠ مع السماح بالتطبيق المبكر. ويتم تطبيق بأثر رجعي. إلا أنه لا يمكن إعادة أي علاقات تحوط بالاستفادة من التجارب السابقة. التجارب السابقة.

بعد الانتهاء من المرحلة الأولى، يحول مجلس معايير المحاسبة الدولية تركيزه إلى المسائل التي قد تؤثر على التقارير المالية عند استبدال معيار معدل الفائدة الحالي بسعر فائدة خال من المخاطر ("RFR"). ويشار إلى ذلك بالمرحلة الثانية من مشروع مجلس معايير المحاسبة الدولية.

لم ينتج أي أثر عن تطبيق هذه التعديلات على القرائم المالية المرحلية المختصرة للشركة.

(٣) ممتلكات ومعدات

قامت الشركة خلال فترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠٢٠ بشراء ممتلكات ومعدات بكلفة ٢٠٦ر١١٠ر٦ دينار (٣٠ أيلول ٢٠١٩: ٢٠١٤ر ١٩٩٥ر ١١ دينار).

(٤) قرض طويل الأجل

قامت الشركة خلال شهر أيار ٢٠١٥ بتوقيع اتفاقية قرض مع البنك الأردني الكويتي بمبلغ ٢٠٠٠٠ دينار متضمنة فترة سماح لمدة ثلاث سنوات من تاريخ أول سحب وذلك لغايات تمويل مشاريع الشركة الرأسمالية والتشغيلية. تم استغلال كامل مبلغ القرض خلال عام ٢٠١٥.

يسدد القرض بموجب ١٨ قسط نصف سنوي بقيمة ٥٥٥ر ٥٥٥ر ١ دينار للقسط. تستوفي فاندة بمقدار سعر الفائدة الساري على فاندة الإجمالي هو الإيداع لدى البنك المركزي الأردني مضافأ إليه نسبة هامش ٦٥ر ٢٪ كحد أقصى، بحيث يكون الحد الأدنى لسعر الفائدة الإجمالي هو ٣ر٥٪ سنوياً.

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة ٣٠ أيلول ٢٠٢٠ (غير مدققة)

(٥) ضريبة الدخل

تم احتساب ضريبة الدخل المستحقة للفترات المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠٢٠ و ٢٠١٩ وفقاً لقانون ضريبة الدخل رقم (٣٨) لسنة ٢٠١٨.ان نسبة ضريبة الدخل القانونية للشركة هي ٢٤٪ بالإضافة الى ٣٪ تستحق كضريبة مساهمة وطنية بحسب قانون الضريبة رقم (٣٨) لسنة ٢٠١٨ والذي تم تطبيقه في الأول من كانون الثاني ٢٠١٩.

حصلت الشركة على مخالصة نهانية من دائرة ضريبة الدخل حتى عام ٢٠١٧. لم تقم دائرة ضريبة الدخل والمبيعات بمراجعة وتدقيق بيانات عام ٢٠١٨ حيث تم قبولها ضمن نظام العينات. قامت الشركة بتقديم كشف التقدير الذاتي لعام ٢٠١٩ ضمن المدة القانونية ولم يتم تدقيقه بعد من قبل دائرة ضريبة الدخل والمبيعات حتى تاريخ إعداد هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة.

(١) حقوق الملكية

رأس المال-

يتكون رأس المال المكتتب به والمدفوع من ٠٠٠ر٠٠٠٨ سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد.

الاحتياطات القانونية-

لم تقم الشركة باقتطاع الاحتياطات القانونية حسب أحكام قانون الشركات حيث أن هذه القوائم المالية هي قوائم مالية مرحلية مختصرة

(٧) النقد وما في حكمه

يتكون النقد وما في حكمه الظاهر في قائمة التدفقات النقدية المرحلية المختصرة مما يلى:

تهية في ٣٠ ايلول	للتسعة أشهر الم	
7.19	Y • Y •	
دينار	دينسار	
(غير مدققـــة)	(غير مدققة)	
۲۲۰ر۶۶	٤٢٧ر٥٠١	ارصدة لدى البنوك
(۱۹۰۹ر ۱۹۱۸ و ۳۰)	(317(19.909)	داننة*
(۴۸۹ر ۲۷۸ر ۳۵)	(۲۹مر۲۰۸ر۲۹)	
	<u> </u>	

^{*} يمثل هذا البند رصيد التسهيلات الانتمائية الممنوحة للشركة من عدة بنوك محلية بسقوف قدرها ٢٠٠٠ ١٠٠٠ دينار وتحمل متوسط سعر فاندة وعمولة ١٧٥ % سنويا.

(٨) جهات ذات علاقة

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

فيما يلي ملخص الأرصدة مع جهات ذات علاقة الظاهرة في قائمة المركز المالي المرحلية المختصرة:

رل	۳۱ كانون الأر ۲۰۱۹	۳۰ ایلول ۲۰۲۰	
	دينسار	ديئار	
	(منققـة)	(غير مدققة)	
	۲۹۷۲۶	. .	مبالغ مستحقة الى شركة صناعة المعدات الكهربانية محدودة المسؤولية (شركة شقيقة)
	۱۳٫۲۹۸	١١١ر ٢٥١	مبالغ مستحقة الى شركة توزيع الكهرباء المساهمة العامة المحدودة (الشركة الأم)
	۷۹٤ر۲۰	۱۱۱ر۱۹۲	

فيما يلى ملخص المعاملات مع جهات ذات علاقة الظاهرة في قائمة النخل الشامل المرحلية المختصرة:

نتهية في ٣٠ أيلول	للتسعة أشهر الما	
7.19	7.7.	
دينار	دينار	
(غير مدققــة)	(غير مدققة)	
۹۸ هر ۱۰ و ۲	۲۸۵ر۵۴۲	مشتريات - شركة توزيع الكهرباء المساهمة العامة المحدودة (الشركة الأم)
۲۸۴۷	۲۸۰٫۰۷۹	مشتريات - شركة صناعة المعدات الكهربائية (شركة شقيقة)

فيما يلي ملخص لمنافع (رواتب ومكافأت ومنافع اخرى) الإدارة التتفيذية العليا للشركة:

تهية في ٣٠ أيلول	للتسعة أشهر المنا	
Y • 1 9	7.7.	
دينار	دينار	
(غير مدققــة)	(غير مدققة)	
۲۹۷ر۸۵۶	078ر3877	رواتنب ومكافأت ومنافع أخرى
۲٤١٫٣٠٠	۲٤١ ح	تنقلات ومكافأت رنيس وأعضاء مجلس الادارة
۲۰۰ر۲۹	٥٢٦ر٢٢٦	

(٩) التزامات محتملة

كفالات واعتمادات -

على الشركة بتاريخ القوائم المالية المرحلية المختصرة التزامات محتملة تتمثل في كفالات بنكية واعتمادات مستندية بمبلغ ١٣٦ر ١٩٩٠ر ١ دينار (٣١ كانون الأول ٢٠١٩: ٢٣٦ر ٢٣٠ دينار).

القضايا ــ

إن الشركة مدعى عليها في عدد من القضايا بمبلغ ٣٣٤ر٤٤٤ دينار تتمثل في مطالبات قانونية متعلقة بنشاطاتها، وبرأي إدارة الشركة ومستشارها القانوني فإن المخصص المأخوذ لهذه القضايا والبالغ ٣٣٦ر٣٢٢كاف للمواجهة الالتزامات التي قد تنجم عن تلك القضايا والمطالبات.

خلاف مع شركة الكهرباء الوطنية _

تطالب شركة الكهرباء الوطنية (مزود الشركة بالطاقة) بمبلغ ٢٦٩ر٧١٧ دينار والذي يمثل فرق في فواند التأخير وتعتقد إدارة الشركة ومستشارها القانوني بأنه لن يترتب على الشركة أية التزامات وفقاً لما ورد بالتعرفة الكهربائية (تعرفة الجملة) الصادرة عن هيئة تنظيم الطاقة والمعادن والملزمة بالتطبيق من قبل الطرفين.

(١٠) حصة السهم من ربح الفترة

(١١) أرباح موزعة على المساهمين

وافقت الهيئة العامة للمساهمين في اجتماعها العادي المنعقد بتاريخ ٤ حزيران ٢٠١٠ على توزيع مبلغ ٢٠٠٠ر ٢٠٠٠ر دينار (٢٠١٩: ٢٠٠٠ر دينار) كأرباح على المساهمين عن ارباح عام ٢٠١٩ بنسبة ٤٥٪ من رأس المال المكتتب به والمدفوع (٢٠١٩: ٧٠٪).

(١٢) انتشار فايروس كورونا (كوفيد - ١٩) وأثره على الشركة

أثر فيروس كورونا على الاقتصاد العالمي والخلل في الأسواق العالمية مما كان له أثر سلبي على مختلف قطاعات الأعمال نتيجة للتقييد. حيث قرر مجلس الوزراء الأردني بتاريخ ١٧ أذار ٢٠٢٠ فرض قانون حظر التجول وتعليق كافة أنشطة الأعمال في المملكة حتى اشعار أخر كجزء من الإجراءات الاحترازية التي اتبعتها الحكومة لمكافحة انتشار فيروس كورونا. وبالتالي غالبية أنشطة الأعمال في المملكة قد تأثرت نتيجة للقرار. استثنى من هذا القرار بعض القطاعات الحيوية كقطاعات الصحة والاتصالات والمياه والكهرباء. بناء على ذلك استكملت الشركة عملياتها دون توقف خلال فترة الحجر الصحي.

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY

PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY

INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS (UNAUDITED)

30 SEPTEMBER 2020



Ernst & Young Jordan P.O. Box 1140 Amman 11118 Jordan

Tel: 00 962 6580 0777\ 00 962 6552 6111 Fax:00 962 6553 8300 ev.com/me

REPORT ON REVIEW OF INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS
TO THE BOARD OF DIRECTORS OF IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY
PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
IRBID - JORDAN

Introduction

We have reviewed the accompanying interim condensed financial statements of Irbid District Electricity Company Public Shareholding Company (the "Company") as at 30 September 2020, comprising of the interim condensed statement of financial position as at 30 September 2020 and the related interim condensed statements of comprehensive income, changes in equity and cash flows for the nine-month period then ended and explanatory notes. Management is responsible for the preparation and presentation of these interim condensed financial statements in accordance with International Accounting Standard IAS 34 (Interim Financial Reporting). Our responsibility is to express a conclusion on these interim condensed financial statements 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 Interim financial information consists of making inquiries, primarily of persons responsible for the 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 interim condensed financial statements are not prepared, in all material respects, in accordance with IAS 34.

Amman – Jordan 28 October 2020



IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY INTERIM CONDENSED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

AT 30 SEPTEMBER 2020

ASSETS Notes September 2020 31 December 2019 Non-current Assets - Image: Contract Property and equipment and equipment and equipment and rural fils contributions assets at fair value through other comprehensive income 3 127,068,971 122,652,027 122,652,652,652,652,652,652,652,652,652,6			30	
ASSETS (Unaudited) (Audited) NON-CURRENT ASSETS - Property and equipment 3 127,068,971 122,652,027 Subscribers' and rural fils contributions assets 79,900,173 79,817,831 Dispute lawsuits payments 45,795 52,889 Right of use assets 561,213 636,600 Projects in progress 13,729,826 18,064,517 Strategic inventories 6,909,030 7,168,761 Deferred tax assets 1,869,103 1,612,523 Financial assets at fair value through other comprehensive income 286,719 286,719 CURRENT ASSETS - 230,370,830 230,291,867 Current assets 106,955,550 138,076,595 Other current assets 3,682,136 4,075,465 Inventories 3,545,401 2,769,248		<u>Notes</u>		
Non-current Assets - 3 127,068,971 122,652,027 Subscribers' and rural fils contributions assets 79,900,173 79,817,831 Dispute lawsuits payments 45,795 52,889 Right of use assets 561,213 636,600 Projects in progress 13,729,826 18,064,517 Strategic inventories 6,909,030 7,168,761 Deferred tax assets 1,869,103 1,612,523 Financial assets at fair value through other comprehensive income 286,719 286,719 Current Assets - 230,370,830 230,291,867 Current assets 106,955,550 138,076,595 Other current assets 3,682,136 4,075,465 Inventories 3,545,401 2,769,248			-	
Property and equipment 3 127,068,971 122,652,027 Subscribers' and rural fils contributions assets 79,900,173 79,817,831 Dispute lawsuits payments 45,795 52,889 Right of use assets 561,213 636,600 Projects in progress 13,729,826 18,064,517 Strategic inventories 6,909,030 7,168,761 Deferred tax assets 1,869,103 1,612,523 Financial assets at fair value through other comprehensive income 286,719 286,719 CURRENT Assets - 230,370,830 230,291,867 Current assets 106,955,550 138,076,595 Other current assets 3,682,136 4,075,465 Inventories 3,545,401 2,769,248			(Unaudited)	(Audited)
Subscribers' and rural fils contributions assets 79,900,173 79,817,831 Dispute lawsuits payments 45,795 52,889 Right of use assets 561,213 636,600 Projects in progress 13,729,826 18,064,517 Strategic inventories 6,909,030 7,168,761 Deferred tax assets 1,869,103 1,612,523 Financial assets at fair value through other comprehensive income 286,719 286,719 CURRENT Assets - 230,370,830 230,291,867 Current assets 106,955,550 138,076,595 Other current assets 3,682,136 4,075,465 Inventories 3,545,401 2,769,248				
Dispute lawsuits payments 45,795 52,889 Right of use assets 561,213 636,600 Projects in progress 13,729,826 18,064,517 Strategic inventories 6,909,030 7,168,761 Deferred tax assets 1,869,103 1,612,523 Financial assets at fair value through other comprehensive income 286,719 286,719 CURRENT ASSETS - 230,370,830 230,291,867 Current assets 106,955,550 138,076,595 Other current assets 3,682,136 4,075,465 Inventories 3,545,401 2,769,248		3		
Right of use assets 561,213 636,600 Projects in progress 13,729,826 18,064,517 Strategic inventories 6,909,030 7,168,761 Deferred tax assets 1,869,103 1,612,523 Financial assets at fair value through other comprehensive income 286,719 286,719 CURRENT ASSETS - 230,370,830 230,291,867 Accounts receivable 106,955,550 138,076,595 Other current assets 3,682,136 4,075,465 Inventories 3,545,401 2,769,248				
Projects in progress 13,729,826 18,064,517 Strategic inventories 6,909,030 7,168,761 Deferred tax assets 1,869,103 1,612,523 Financial assets at fair value through other comprehensive income 286,719 286,719 CURRENT ASSETS - 230,370,830 230,291,867 Accounts receivable 106,955,550 138,076,595 Other current assets 3,682,136 4,075,465 Inventories 3,545,401 2,769,248				·
Strategic inventories 6,909,030 7,168,761 Deferred tax assets 1,869,103 1,612,523 Financial assets at fair value through other comprehensive income 286,719 286,719 230,370,830 230,291,867 CURRENT ASSETS - 106,955,550 138,076,595 Other current assets 3,682,136 4,075,465 Inventories 3,545,401 2,769,248	=		·	
Deferred tax assets 1,869,103 1,612,523 Financial assets at fair value through other comprehensive income 286,719 286,719 230,370,830 230,291,867 CURRENT ASSETS - Accounts receivable 106,955,550 138,076,595 Other current assets 3,682,136 4,075,465 Inventories 3,545,401 2,769,248	• • •			
Financial assets at fair value through other comprehensive income 286,719 286,719 230,370,830 230,291,867 CURRENT ASSETS - Accounts receivable 106,955,550 138,076,595 Other current assets 3,682,136 4,075,465 Inventories 3,545,401 2,769,248	-			
CURRENT ASSETS - 230,370,830 230,291,867 Accounts receivable 106,955,550 138,076,595 Other current assets 3,682,136 4,075,465 Inventories 3,545,401 2,769,248				
CURRENT ASSETS - Accounts receivable 106,955,550 138,076,595 Other current assets 3,682,136 4,075,465 Inventories 3,545,401 2,769,248	Financial assets at fair value through other comprehensive income			
Other current assets 3,682,136 4,075,465 Inventories 3,545,401 2,769,248	CURRENT ASSETS -		200,070,000	200,201,007
Inventories 3,545,401 2,769,248	Accounts receivable		106,955,550	138,076,595
	Other current assets		3,682,136	4,075,465
	Inventories		3,545,401	2,769,248
Cash and bank balances 105,724 23,879	Cash and bank balances		105,724	23,879
114,288,811 144,945,187			114,288,811	144,945,187
Total Assets 344,659,641 375,237,054	Total Assets		344,659,641	375,237,054
EQUITY AND LIABILITIES				
EQUITY -		0	0.000.000	0.000.000
Paid-in-capital 6 8,000,000 8,000,000				
Statutory reserve 6 2,210,264 2,210,264	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	б		
Voluntary reserve 638,778 638,778 Peterinad cornings 1,097,031 4,530,530	•		·	
Retained earnings 1,987,031 4,530,539	_			
Total equity 12,836,073 15,379,581			12,830,073	15,379,581
LIABILITIES -				
Non-current Liabilities Subscribers' and rural fils contributions liabilities 79,900,173 79,817,831			70 000 172	70 917 931
Subscribers' and rural fils contributions liabilities 79,900,173 79,817,831 Long-term lease liability 413,306 485,753				
Advances from subscribers 9,941,192 9,509,754			· ·	
Excess of subscribers' contributions 145,793 348,807				
Provision for end-of-service indemnity 5,376,570 4,469,649			•	
Long-term loan 4 17,111,115 18,666,670	·	4		
Subscribers' deposits 50,980,452 49,094,374	-	•		
163,868,601 162,392,838				
CURRENT LIABILITIES	CURRENT LIABILITIES			· · ·
Accounts payable 112,555,381 143,781,215	Accounts payable		112,555,381	143,781,215
Current portion from long-term loan 4 3,111,110 3,111,110	Current portion from long-term loan	4	3,111,110	3,111,110
Accrued expenses 2,711,302 1,734,993	·		2,711,302	1,734,993
Short-term lease liability 127,255 141,256	•		·	
Other current liabilities 6,430,853 8,425,298				
Bank overdrafts 7 39,909,314 37,263,047		7		
Excess of subscribers' contributions 270,685 270,685			·	
Other provisions 1,551,430 1,566,830	·			
Income tax provision 1,287,637 1,170,201	income tax provision			
167,954,967 197,464,635	—			
Total Liabilities 331,823,568 359,857,473				
Total Equity and Liabilities 344,659,641 375,237,054	Total Equity and Liabilities		344,659,641	375,237,054

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY INTERIM CONDENSED STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME FOR THE THREE AND NINE MONTHS ENDED 30 SEPTEMBER 2020 (UNAUDITED)

		For the three months ended		For the nine months ended		
		30 Sep	tember	30 Sep	tember	
	Notes	2020	2019	2020	2019	
		JD	JD	JD	JD	
Electricity power sales		74,416,583	73,502,824	193,885,536	200,859,825	
Cost of electricity power sales		(61,984,561)	(58,455,929)	(165,110,790)	(164,756,301)	
Gross profit		12,432,022	15,046,895	28,774,746	36,103,524	
Other operating revenues (expenses)		1,260,273	(544,785)	1,836,473	266,408	
General and administrative expenses		(6,409,502)	(5,734,729)	(17,762,749)	(16,716,291)	
Depreciation and amortization		(2,571,347)	(2,644,141)	(7,775,460)	(7,787,058)	
Expected credit losses provision		(412,959)	(325,582)	(1,150,000)	(410,287)	
Provision for slow moving inventories			(11,112)		(11,112)	
Operating profit from core activities		4,298,487	5,786,546	3,923,010	11,445,184	
Revenue from non-core activities		831,755	892,574	2,331,118	3,791,030	
Interest income on late payments		(332,221)	106,068	2,919,877	5,470,097	
Non-core activities expenses		(147,980)	(188,420)	(731,504)	(1,679,389)	
Finance costs		(708,347)	(1,029,929)	(2,311,185)	(3,047,737)	
Interest expense on late payments		(130,510)	(537,770)	(4,333,811)	(5,955,448)	
Loss from non-core activities		(487,303)	(757,477)	(2,125,505)	(1,421,447)	
Profit before income tax expense		3,811,184	5,029,069	1,797,505	10,023,737	
Income tax expense	5	(741,013)	(1,433,276)	(741,013)	(2,515,526)	
Profit for the period		3,070,171	3,595,793	1,056,492	7,508,211	
Other comprehensive income						
Total comprehensive income for						
the period		3,070,171	3,595,793	1,056,492	7,508,211	
		JD/Fils	JD/Fils	JD/Fils	JD/Fils	
Racio and diluted carnings por						
Basic and diluted earnings per share from profit of the period	10	0/384	0/449	0/132	0/939	
•						

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY INTERIM CONDENSED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY FOR THE NINE MONTHS ENDED 30 SEPTEMBER 2020 (UNAUDITED)

	Paid in capital JD	Statutory reserve JD	Voluntary reserve JD	Retained earnings JD	Total JD
2020 -					
Balance at 1 January 2020	8,000,000	2,210,264	638,778	4,530,539	15,379,581
Total comprehensive income for the period	-	-	-	1,056,492	1,056,492
Dividends distribution (Note 11)		-		(3,600,000)	(3,600,000)
Balance at 30 September 2020	8,000,000	2,210,264	638,778	1,987,031	12,836,073
2018 -					
Balance at 1 January 2019	8,000,000	2,210,264	638,778	6,978,008	17,827,050
Total comprehensive income for the period	-	-	-	7,508,211	7,508,211
Dividends distribution (note 11)		-		(6,000,000)	(6,000,000)
Balance at 30 September 2019	8,000,000	2,210,264	638,778	8,486,219	19,335,261

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY INTERIM CONDENSED STATEMENT OF CASH FLOWS

FOR THE NINE MONTHS ENDED 30 SEPTEMBER 2020 (UNAUDITED)

Probation (Property and equipment) Sequency (Property and equipment) (Property (Property and equipment) (Property (Property (Property and equipment) (Property (Prop			For the nine mo	
OPERATING ACTIVITIES JD JD Profit before income tax 1,797,505 10,023,737 Adjustments for: (31,584) 33,854 Interest income on late payments (2,919,877) (5,470,097) Interest expense on late payments 4,333,811 5,955,448 End-of-service indemnity 1,500,000 408,683 Depreciation and amonization 7,775,400 7,787,095 Depreciation portion related to non-core activities 80,777 89,810 Right of use assest depreciation 75,387 7,838 Lease liability finance cost 34,552 38,852 Interest expense 2,311,185 3,047,737 Amontization of excess of subscribers' contributions (203,013) 2(203,013) Other provisions 87,939 234,298 Inventories 263,966 (3,290,202) Provision for slow moving inventories 263,966 (3,290,202) Inventories 2263,966 (3,290,202) Inventories 2263,966 (3,290,202) Inventories 32,890,923 51,953,963 <th></th> <th><u> </u></th> <th></th> <th>_</th>		<u> </u>		_
Profit before income tax 1,797,505 10,023,737 Adjustments for: (31,584) 33,854 Interest income on late payments (2,919,877) (5,470,097) Interest expense on late payments 4,333,811 5,955,448 End-of-service indemnity 1,500,000 408,663 Depreciation portion related to non-core activities 80,777 89,810 Right of use assets depreciation 75,387 75,837 Right of use assets depreciation 75,387 33,852 Interest expense 2,311,185 3,047,737 Amortization of excess of subscribers' contributions (203,013) (203,013) Other provisions 87,939 234,298 Provision for slow moving inventories 1,150,000 410,287 Working capital changes: 2 311,185 30,301 Working capital changes: 328,90,232 51,953,963 Inventories 263,966 (3,290,202 Accounts receivable 32,809,232 51,953,963 Other current assets 393,328 (100,327) Advances from subscriber		<u>Notes</u>		
Adjustments for: (31,584) 33,854 (Gain) loss from sale of property and equipment (31,584) 33,854 Interest sincome on late payments (2,919,877) (5,470,097) Interest expense on late payments 4,333,811 5,955,448 End-of-service indemnity 1,500,000 408,663 Depreciation and amortization 7,775,460 7,787,058 Depreciation portion related to non-core activities 80,777 89,810 Right of use assets depreciation 75,387 75,387 Lease liability finance cost 34,552 38,852 Interest expense 2,211,185 3,047,737 Amortization of excess of subscribers' contributions (203,013) (203,013) Other provisions 87,939 234,298 Provision for slow moving inventories 2 11,150,000 410,287 Working capital changes: 2 (32,90,202) 428,90,923 51,963,963 (11,150,000 410,287 Working capital changes: 2 (3,99,202) 52,826,899 7,729,117 42,800,923 51,963,963 (103,279,202)	OPERATING ACTIVITIES		JD	JD
Gain) loss from sale of property and equipments (31,584) 33,854 Interest income on late payments (2,919,877) (5,470,097) Interest expense on late payments 4,333,811 5,955,48 End-of-service indemnity 1,500,000 408,663 Depreciation and amortization 7,775,460 7,787,058 Depreciation portion related to non-core activities 80,777 789,810 Right of use assets depreciation 75,387 75,387 Lease liability finance cost 34,552 30,852 Interest expense 2,311,185 3,047,737 Amortization of excess of subscribers' contributions (203,013) (203,013) Other provisions 87,939 234,298 Townsion for slow moving inventories 2 11,112 Expected credit losses expense 1,150,000 410,287 Working capital changes: 2 (3,290,202 Inventories 263,966 (3,290,202 Inventories 263,966 (3,290,202 Inventories 263,966 (3,290,202 Inventories 263,966	Profit before income tax		1,797,505	10,023,737
Interest income on late payments (2,918,877) (5,470,097) Interest expense on late payments 4,333,811 5,955,448 End-of-service indemnity 1,500,000 408,663 Depreciation and amortization 7,775,460 7,787,058 Repreciation portion related to non-core activities 80,777 39,810 Right of use assets depreciation 75,387 75,387 Lease liability finance cost 34,552 38,852 Interest expense 2,311,185 3,047,737 Amortization of excess of subscribers' contributions (203,013) (203,013) Other provisions 87,939 234,298 Provision for slow moving inventories 1,150,000 410,287 Expected credit losses expense 328,909,23 51,963,963 Moving capital changes: 263,966 (3,290,202) Inventories 263,966 (3,290,202) Accounts receivable 32,890,923 51,963,963 Other current assets 393,228 (103,279) Advances from subscribers 5,026,895 7,729,117 Subscribers' deposi	Adjustments for:			
Interest expense on late payments 4,333,811 5,955,448 End-of-service indemnity 1,500,000 408,663 Depreciation and amortization 7,775,460 7,787,088 Depreciation portion related to non-core activities 80,777 89,810 Right of use assets depreciation 75,387 75,387 Right of use assets depreciation 34,552 38,852 Interest expense 2,311,185 3,047,737 Amortization of excess of subscribers' contributions (203,013) (203,013) Other provisions 87,939 224,298 Provision for slow moving inventories - 11,112 Expected credit losses expense 1,150,000 410,287 Working capital changes: - 11,112 Inventories 263,966 (3,290,202) Accounts receivable 32,890,923 51,953,963 Other current assets 32,890,923 51,953,963 Other current assets 33,3328 (103,279,117 Subscribers' deposits 1,886,078 7,279,117 Subscribers' deposits 1,886,078	(Gain) loss from sale of property and equipment		(31,584)	33,854
Interest expense on late payments 4,333,811 5,955,448 End-of-service indemnity 1,500,000 408,663 Depreciation and amortization 7,775,460 7,787,088 Depreciation portion related to non-core activities 80,777 89,810 Right of use assets depreciation 75,387 75,387 Right of use assets depreciation 34,552 38,852 Interest expense 2,311,185 3,047,737 Amortization of excess of subscribers' contributions (203,013) (203,013) Other provisions 87,939 224,298 Provision for slow moving inventories - 11,112 Expected credit losses expense 1,150,000 410,287 Working capital changes: - 11,112 Inventories 263,966 (3,290,202) Accounts receivable 32,890,923 51,953,963 Other current assets 32,890,923 51,953,963 Other current assets 33,3328 (103,279,117 Subscribers' deposits 1,886,078 7,279,117 Subscribers' deposits 1,886,078	Interest income on late payments		(2,919,877)	(5,470,097)
End-of-service indemnity 1,500,000 408,663 Depreciation and amortization 7,775,460 7,787,058 Depreciation portion related to non-core activities 8,0777 8,9810 Right of use assets depreciation 75,387 75,387 Lease liability finance cost 34,552 38,852 Interest expense 2,311,185 3,047,737 Amortization of excess of subscribers' contributions (203,013) (203,013) Other provisions 87,939 234,298 Provision for slow moving inventories 1,150,000 410,287 Working capital changes: 263,966 (3,290,202) Inventories 263,966 (3,290,202) Accounts receivable 32,890,923 51,953,963 Other current assets 393,328 (103,270) Advances from subscribers 5,026,895 7,729,117 Subscribers' deposits 1,886,078 2,662,890 Accounts payable (35,559,645) (51,617,464) Accrued expenses and other current liabilities (944,075) (1,138,721) Provisions paid	· ·		,	,
Depreciation and amortization 7,787,6460 7,787,058 Depreciation portion related to non-core activities 80,777 89,810 Right of use assets depreciation 75,387 75,387 Lease liability finance cost 34,552 38,852 Interest expense 2,311,185 3,047,737 Amortization of excess of subscribers' contributions 87,939 234,288 Provision for slow moving inventories 1 1,150,000 410,287 Expected credit losses expense 31,150,000 410,287 Working capital changes: 263,966 (3,290,202) Inventories 263,966 (32,90,202) Accounts receivable 32,890,923 51,953,963 Other current assets 393,328 (103,270) Advances from subscribers 5,026,895 7,729,117 Subscribers' deposits (35,559,645) (51,617,464) Accounts payable (35,559,645) (51,617,464) Accounts payable (35,559,645) (51,617,464) Accused expenses and other current liabilities (94,075) (1,338,721)			1,500,000	408,663
Depreciation portion related to non-core activities 80,777 89,810 Right of use assets depreciation 75,387 75,387 Lease liability finance cost 34,552 38,852 Interest expense 2,311,185 3,047,737 Amontization of excess of subscribers' contributions (203,013) (203,013) Other provisions 87,939 234,289 Provision for slow moving inventories - 11,112 Expected credit losses expense 1,150,000 410,287 Working capital changes: 263,966 (3,290,202) Inventories 263,966 (3,290,202) Accounts receivable 32,890,923 51,953,963 Other current assets 393,328 (103,270) Advances from subscribers 5,026,895 7,729,117 Subscribers' deposits 1,886,078 2,662,890 Accounts payable (35,559,645) (51,617,464) Accounts payable (35,559,645) (51,617,464) Accrued expenses and other current liabilities (94,075) (1,138,721) Provisions paid (593,0	•			·
Right of use assets depreciation 75,387 75,387 Lease liability finance cost 34,552 38,852 Interest expense 2,311,185 3,047,737 Amortization of excess of subscribers' contributions (203,013) (203,013) Other provisions 87,939 234,298 Provision for slow moving inventories - 11,112 Expected credit losses expense 1,150,000 410,287 Working capital changes: 263,966 (3,290,202) Inventories 263,966 (3,290,202) Accounts receivable 32,880,923 51,953,963 Other current assets 393,328 (103,270) Advances from subscribers 5,026,895 7,729,117 Subscribers' deposits 1,886,078 2,662,890 Accounts payable (35,559,645) (51,617,464) Accrued expenses and other current liabilities (944,075) (1,138,721) Provisions paid (103,339) (13,547) End-of-service indemnity paid (593,079) (249,792) Incertain from operating activities (7,191,65	•			
Lease liability finance cost 34,552 38,852 Interest expense 2,311,185 3,047,737 Amortization of excess of subscribers' contributions (203,013) (203,013) Other provisions 87,939 234,298 Provision for slow moving inventories - 11,112 Expected credit losses expense 1,150,000 410,287 Working capital changes: Inventories 263,966 (3,290,202) Accounts receivable 32,830,923 51,953,963 Other current assets 393,328 (103,270) Advances from subscribers 5,026,895 7,729,117 Subscribers' deposits 1,886,078 2,662,890 Accounts payable (35,559,645) (51,617,464) Accrued expenses and other current liabilities (944,075) (1,138,721) Provisions paid (103,339) (13,547) End-of-service indemnity paid (593,079) (249,792) Income tax paid (808,157) (3,051,221) Net cash flows from operating activities (7,191,652) (8,036,923)	·		·	
Interest expense 2,311,185 3,047,737 Amortization of excess of subscribers' contributions (203,013) (203,013) Other provisions 87,939 234,298 Provision for slow moving inventories 1,150,000 410,287 Working capital changes: 263,966 (3,290,202) Inventories 263,966 (3,290,202) Accounts receivable 32,890,923 51,953,963 Other current assets 393,328 (103,270) Advances from subscribers 5,026,895 7,729,117 Subscribers' deposits 1,386,078 2,662,890 Accounts payable (35,559,645) (51,617,464) Accounts payable (35,559,645) (51,617,464) Accrued expenses and other current liabilities (944,075) (1,138,721) Provisions paid (103,339) (13,547) End-of-service indemnity paid (880,157) (3,051,221) Income tax paid (880,157) (3,051,221) Net cash flows from operating activities (7,191,652) (8,036,923) Dispute lawsuits payments (•		·	·
Amortization of excess of subscribers' contributions (203,013) (203,013) Other provisions 87,939 234,288 Provision for slow moving inventories 1,150,000 410,287 Expected credit losses expense 1,150,000 410,287 Working capital changes: 263,966 (3,290,202) Inventories 263,966 (3,290,202) Accounts receivable 32,890,923 51,953,963 Other current assets 393,328 (103,270) Advances from subscribers 5,026,895 7,729,117 Subscribers' deposits 1,886,078 2,662,890 Accounts payable (35,559,645) (51,617,464) Accounts payable (35,559,645) (51,617,464) Accounts payable (35,559,645) (51,617,464) Accounts payable (393,079) (249,792) Income tax paid (593,079) (249,792) Income tax paid (880,157) (3,051,221) Net cash flows from operating activities (7,191,652) (8,036,923) Dispute lawsuits payments (10,179) (6,	•		•	•
Other provisions 87,939 234,298 Provision for slow moving inventories - 11,112 Expected credit losses expense 1,150,000 410,287 Working capital changes: Inventories 263,966 (3,290,202) Accounts receivable 32,890,923 51,953,963 Other current assets 393,328 (103,270) Advances from subscribers 5,026,895 7,729,117 Subscribers' deposits 1,886,078 2,662,890 Accounts payable (35,559,645) (51,617,464) Accounts payable (944,075) (1,138,721) Provisions paid (103,339) (13,547) End-of-service indemnity paid (593,079) (249,792) Income tax paid (880,157) (3,051,221) Net cash flows from operating activities (7,191,652) (8,036,923) Income tax paid (80,157) (3,051,221) Net cash flows from operating activities (7,191,652) (8,036,923) Income tax paid (10,179) (6,867) Proceeds from sale of prop	·			
Provision for slow moving inventories - 11,112 Expected credit losses expense 1,150,000 410,287 Working capital changes: Inventories 263,966 (3,290,202) Accounts receivable 32,890,923 51,953,963 Other current assets 393,328 (103,270) Advances from subscribers 5,026,895 7,729,117 Subscribers' deposits 1,886,078 2,662,890 Accounts payable (35,559,645) (51,617,464) Accrued expenses and other current liabilities (944,075) (1,138,721) Provisions paid (1003,339) (13,547) End-of-service indemnity paid (593,079) (249,792) Income tax paid (880,157) (3,051,221) Net cash flows from operating activities 18,373,037 25,324,886 Net cash flows from operating activities (7,191,652) (8,036,923) Dispute lawsuits payments (10,179) (6,867) Proceeds from sale of property and equipment 36,779 (1,084,798) Purchase of property and equipment 3(3,275,658) <td< td=""><td></td><td></td><td>•</td><td>,</td></td<>			•	,
Expected credit losses expense 1,150,000 410,287 Working capital changes: 263,966 (3,290,202) Inventories 32,890,923 51,953,963 Other current assets 393,328 (103,270) Advances from subscribers 5,026,895 7,729,117 Subscribers' deposits 1,886,078 2,662,890 Accounts payable (35,559,645) (51,617,464) Accrued expenses and other current liabilities (944,075) (1,138,721) Provisions paid (103,339) (13,547) End-of-service indemnity paid (593,079) (249,792) Income tax paid (880,157) (3,051,221) Net cash flows from operating activities 18,373,037 25,324,886 Investing Activities (7,191,652) (8,036,923) Projects in progress (10,179) (6,807) Projects in progress (10,179) (6,807) </td <td>·</td> <td></td> <td>-</td> <td>•</td>	·		-	•
Working capital changes: 263,966 (3,290,202) Accounts receivable 32,890,923 51,953,963 Other current assets 393,328 (103,270) Advances from subscribers 5,026,895 7,729,117 Subscribers' deposits 1,886,078 2,662,890 Accounts payable (35,559,645) (51,617,464) Accrued expenses and other current liabilities (944,075) (1,138,721) Provisions paid (103,339) (13,547) End-of-service indemnity paid (593,079) (249,792) Income tax paid (880,157) (3,051,221) Net cash flows from operating activities 18,373,037 25,324,886 Investring Activities (7,191,652) (8,036,923) Dispute lawsuits payments (10,179) (6,867) Projects in progress (7,191,652) (8,036,923) Dispute lawsuits payments (10,179) (6,867) Proceeds from sale of property and equipment 36,779 (1,084,798) Purchase of property and equipment (3,927,816) (1,559,014) Net cash flows used i	<u> </u>		1 150 000	·
Inventories 263,966 (3,290,202) Accounts receivable 32,890,923 51,953,963 Other current assets 393,328 (103,270) Advances from subscribers 5,026,895 7,729,117 Subscribers' deposits 1,886,078 2,662,890 Accounts payable (35,559,645) (51,617,464) Accrued expenses and other current liabilities (944,075) (1,138,721) Provisions paid (103,339) (13,547) End-of-service indemnity paid (593,079) (249,792) Income tax paid (880,157) (3,051,221) Net cash flows from operating activities 18,373,037 25,324,886 Income tax paid (80,36,923) (3,951,221) Net cash flows from operating activities (7,191,652) (8,036,923) Income tax paid (10,179) (6,867) Projects in progress (7,191,652) (8,036,923) Dispute lawsuits payments (10,179) (6,867) Proceeds from sale of property and equipment (3,927,816) (1,584,798) Purchase of property and equipment	Expedica dicuit losses experise		1,100,000	410,207
Accounts receivable 32,890,923 51,953,963 Other current assets 393,328 (103,270) Advances from subscribers 5,026,895 7,729,117 Subscribers' deposits 1,886,078 2,662,890 Accounts payable (35,559,645) (51,617,464) Accrued expenses and other current liabilities (944,075) (1,138,721) Provisions paid (103,339) (13,547) End-of-service indemnity paid (593,079) (249,792) Income tax paid (880,157) (3,051,221) Net cash flows from operating activities 18,373,037 25,324,886 Investing Activities (7,191,652) (8,036,923) Dispute lawsuits payments (10,179) (6,867) Projects in progress (7,191,652) (8,036,923) Dispute lawsuits payments (10,179) (6,867) Proceeds from sale of property and equipment 36,779 (1,084,798) Purchase of property and equipment (3,327,816) (6,204,746) Net cash flows used in investing activities (3,927,816) (6,204,746) <td< td=""><td></td><td></td><td></td><td></td></td<>				
Other current assets 393,328 (103,270) Advances from subscribers 5,026,895 7,729,117 Subscribers' deposits 1,886,078 2,662,890 Accounts payable (35,559,645) (51,617,464) Accrued expenses and other current liabilities (944,075) (1,138,721) Provisions paid (593,079) (249,792) Income tax paid (880,157) (3,051,221) Net cash flows from operating activities 18,373,037 25,324,886 Investing Activities (7,191,652) (8,036,923) Dispute lawsuits payments (10,179) (6,867) Projects in progress (7,191,652) (8,036,923) Dispute lawsuits payments (10,179) (6,867) Proceeds from sale of property and equipment 36,779 (1,084,798) Purchase of property and equipment 3 (6,110,606) (11,599,014) Net cash flows used in investing activities (3,927,816) (6,204,746) Repayment of long-term loan (1,555,555) (1,555,555) Interest paid (2,057,430) (2,658,140) <			·	,
Advances from subscribers 5,026,895 7,729,117 Subscribers' deposits 1,886,078 2,662,890 Accounts payable (35,559,645) (51,617,464) Accrued expenses and other current liabilities (944,075) (1,138,721) Provisions paid (103,339) (13,547) End-of-service indemnity paid (593,079) (249,792) Income tax paid (880,157) (3,051,221) Net cash flows from operating activities 18,373,037 25,324,886 Income tax paid (7,191,652) (8,036,923) Income tax paid (10,179) (6,867) Net cash flows from operating activities (7,191,652) (8,036,923) Dispute lawsuits payments (10,179) (6,867) Dispute lawsuits payments (10,179) (6,867) Purchase of property and equipment 36,779 (1,084,798) Purchase of property and equipment 3 (6,110,606) (11,599,014) Net cash flows used in investing activities (3,927,816) (6,204,746) Purchase of property and equipment (3,927,816) (6,204,746)				
Subscribers' deposits 1,886,078 2,662,890 Accounts payable (35,559,645) (51,617,464) Accrued expenses and other current liabilities (944,075) (1,138,721) Provisions paid (103,339) (13,547) End-of-service indemnity paid (593,079) (249,792) Income tax paid (880,157) (3,051,221) Net cash flows from operating activities 18,373,037 25,324,886 Investing Activities (7,191,652) (8,036,923) Dispute lawsuits payments (10,179) (6,867) Proceeds from sale of property and equipment 36,779 (1,084,798) Purchase of property and equipment 36,779 (1,084,798) Net cash flows used in investing activities (3,927,816) (6,204,746) Repayment of long-term loan (1,555,555) (1,555,555) Interest paid (2,057,430) (2,658,140) Lease liability and finance cost payments (7,661,801) (10,539,441) Net cash flows used in financing activities (7,661,801) (10,539,441) Net cash flows used in finance activities (3,0			•	,
Accounts payable (35,559,645) (51,617,464) Accrued expenses and other current liabilities (944,075) (1,138,721) Provisions paid (103,339) (13,547) End-of-service indemnity paid (593,079) (249,792) Income tax paid (880,157) (3,051,221) Net cash flows from operating activities 18,373,037 25,324,886 Investing Activities (7,191,652) (8,036,923) Projects in progress (7,191,652) (8,036,923) Dispute lawsuits payments (10,179) (6,867) Proceeds from sale of property and equipment 36,779 (1,084,798) Purchase of property and equipment 3 (6,110,606) (11,599,014) Net cash flows used in investing activities (13,275,658) (18,558,006) FINANCING ACTIVITIES (3,927,816) (6,204,746) Repayment of long-term loan (1,555,555) (1,555,555) Interest paid (2,057,430) (2,658,140) Lease liability and finance cost payments (121,000) (121,000) Net cash flows used in financing activities (7,661,801)				
Accrued expenses and other current liabilities (944,075) (1,138,721) Provisions paid (103,339) (13,547) End-of-service indemnity paid (593,079) (249,792) Income tax paid (880,157) (3,051,221) Net cash flows from operating activities 18,373,037 25,324,886 Investing Activities (7,191,652) (8,036,923) Projects in progress (7,191,652) (8,036,923) Dispute lawsuits payments (10,179) (6,867) Proceeds from sale of property and equipment 36,779 (1,084,798) Purchase of property and equipment 3 (6,110,606) (11,599,014) Net cash flows used in investing activities (13,275,658) (18,558,006) FINANCING ACTIVITIES (3,927,816) (6,204,746) Repayment of long-term loan (1,555,555) (1,555,555) Interest paid (2,057,430) (2,658,140) Lease liability and finance cost payments (121,000) (121,000) Net cash flows used in financing activities (7,661,801) (10,539,441) Net decrease in cash and cash equivalents	Subscribers' deposits		1,886,078	2,662,890
Provisions paid (103,339) (13,547) End-of-service indemnity paid (593,079) (249,792) Income tax paid (880,157) (3,051,221) Net cash flows from operating activities 18,373,037 25,324,886 Investing Activities 7,191,652 (8,036,923) Projects in progress (7,191,652) (8,036,923) Dispute lawsuits payments (10,179) (6,867) Proceeds from sale of property and equipment 36,779 (1,084,798) Purchase of property and equipment 3 (6,110,606) (11,599,014) Net cash flows used in investing activities (13,275,658) (18,558,006) FINANCING ACTIVITIES (10,539,416) (6,204,746) Dividends paid (3,927,816) (6,204,746) Repayment of long-term loan (1,555,555) (1,555,555) Interest paid (2,057,430) (2,658,140) Lease liability and finance cost payments (121,000) (121,000) Net cash flows used in financing activities (7,661,801) (10,539,441) Net decrease in cash and cash equivalents (2,564,422)	Accounts payable		(35,559,645)	(51,617,464)
End-of-service indemnity paid (593,079) (249,792) Income tax paid (880,157) (3,051,221) Net cash flows from operating activities 18,373,037 25,324,886 INVESTING ACTIVITIES Value of the composition of	Accrued expenses and other current liabilities		(944,075)	(1,138,721)
Income tax paid (880,157) (3,051,221) Net cash flows from operating activities 18,373,037 25,324,886 Investing Activities Variable of progress (7,191,652) (8,036,923) Dispute lawsuits payments (10,179) (6,867) Proceeds from sale of property and equipment 36,779 (1,084,798) Purchase of property and equipment 3 (6,110,606) (11,599,014) Net cash flows used in investing activities (13,275,658) (18,558,006) FINANCING ACTIVITIES Dividends paid (3,927,816) (6,204,746) Repayment of long-term loan (1,555,555) (1,555,555) Interest paid (2,057,430) (2,658,140) Lease liability and finance cost payments (121,000) (121,000) Net cash flows used in financing activities (7,661,801) (10,539,441) Net decrease in cash and cash equivalents (2,564,422) (3,772,561)	Provisions paid		(103,339)	(13,547)
Net cash flows from operating activities 18,373,037 25,324,886 INVESTING ACTIVITIES Frojects in progress (7,191,652) (8,036,923) Dispute lawsuits payments (10,179) (6,867) Proceeds from sale of property and equipment 36,779 (1,084,798) Purchase of property and equipment 3 (6,110,606) (11,599,014) Net cash flows used in investing activities (13,275,658) (18,558,006) FINANCING ACTIVITIES Dividends paid (3,927,816) (6,204,746) Repayment of long-term loan (1,555,555) (1,555,555) Interest paid (2,057,430) (2,658,140) Lease liability and finance cost payments (121,000) (121,000) Net cash flows used in financing activities (7,661,801) (10,539,441) Net decrease in cash and cash equivalents (2,564,422) (3,772,561)	End-of-service indemnity paid		(593,079)	(249,792)
Investing Activities Projects in progress (7,191,652) (8,036,923)	Income tax paid		(880,157)	(3,051,221)
Projects in progress (7,191,652) (8,036,923) Dispute lawsuits payments (10,179) (6,867) Proceeds from sale of property and equipment 36,779 (1,084,798) Purchase of property and equipment 3 (6,110,606) (11,599,014) Net cash flows used in investing activities (13,275,658) (18,558,006) FINANCING ACTIVITIES Dividends paid (3,927,816) (6,204,746) Repayment of long-term loan (1,555,555) (1,555,555) Interest paid (2,057,430) (2,658,140) Lease liability and finance cost payments (121,000) (121,000) Net cash flows used in financing activities (7,661,801) (10,539,441) Net decrease in cash and cash equivalents (2,564,422) (3,772,561)	Net cash flows from operating activities	- -	18,373,037	25,324,886
Projects in progress (7,191,652) (8,036,923) Dispute lawsuits payments (10,179) (6,867) Proceeds from sale of property and equipment 36,779 (1,084,798) Purchase of property and equipment 3 (6,110,606) (11,599,014) Net cash flows used in investing activities (13,275,658) (18,558,006) FINANCING ACTIVITIES Dividends paid (3,927,816) (6,204,746) Repayment of long-term loan (1,555,555) (1,555,555) Interest paid (2,057,430) (2,658,140) Lease liability and finance cost payments (121,000) (121,000) Net cash flows used in financing activities (7,661,801) (10,539,441) Net decrease in cash and cash equivalents (2,564,422) (3,772,561)	INVESTING ACTIVITIES			
Dispute lawsuits payments (10,179) (6,867) Proceeds from sale of property and equipment 36,779 (1,084,798) Purchase of property and equipment 3 (6,110,606) (11,599,014) Net cash flows used in investing activities (13,275,658) (18,558,006) FINANCING ACTIVITIES Dividends paid (3,927,816) (6,204,746) Repayment of long-term loan (1,555,555) (1,555,555) Interest paid (2,057,430) (2,658,140) Lease liability and finance cost payments (121,000) (121,000) Net cash flows used in financing activities (7,661,801) (10,539,441) Net decrease in cash and cash equivalents (2,564,422) (3,772,561)			(7 191 652)	(8 036 923)
Proceeds from sale of property and equipment 36,779 (1,084,798) Purchase of property and equipment 3 (6,110,606) (11,599,014) Net cash flows used in investing activities (13,275,658) (18,558,006) FINANCING ACTIVITIES Dividends paid (3,927,816) (6,204,746) Repayment of long-term loan (1,555,555) (1,555,555) Interest paid (2,057,430) (2,658,140) Lease liability and finance cost payments (121,000) (121,000) Net cash flows used in financing activities (7,661,801) (10,539,441) Net decrease in cash and cash equivalents (2,564,422) (3,772,561)			,	,
Purchase of property and equipment 3 (6,110,606) (11,599,014) Net cash flows used in investing activities (13,275,658) (18,558,006) FINANCING ACTIVITIES Dividends paid (3,927,816) (6,204,746) Repayment of long-term loan (1,555,555) (1,555,555) Interest paid (2,057,430) (2,658,140) Lease liability and finance cost payments (121,000) (121,000) Net cash flows used in financing activities (7,661,801) (10,539,441) Net decrease in cash and cash equivalents (2,564,422) (3,772,561)	, , , ,		` '	, ,
Net cash flows used in investing activities (13,275,658) (18,558,006) FINANCING ACTIVITIES Dividends paid (3,927,816) (6,204,746) Repayment of long-term loan (1,555,555) (1,555,555) Interest paid (2,057,430) (2,658,140) Lease liability and finance cost payments (121,000) (121,000) Net cash flows used in financing activities (7,661,801) (10,539,441) Net decrease in cash and cash equivalents (2,564,422) (3,772,561)		3	•	,
FINANCING ACTIVITIES Dividends paid (3,927,816) (6,204,746) Repayment of long-term loan (1,555,555) (1,555,555) Interest paid (2,057,430) (2,658,140) Lease liability and finance cost payments (121,000) (121,000) Net cash flows used in financing activities (7,661,801) (10,539,441) Net decrease in cash and cash equivalents (2,564,422) (3,772,561)		<u> </u>	, , ,	
Dividends paid (3,927,816) (6,204,746) Repayment of long-term loan (1,555,555) (1,555,555) Interest paid (2,057,430) (2,658,140) Lease liability and finance cost payments (121,000) (121,000) Net cash flows used in financing activities (7,661,801) (10,539,441) Net decrease in cash and cash equivalents (2,564,422) (3,772,561)	Not cash hows used in investing activities	-	(13,273,030)	(10,000,000)
Repayment of long-term loan (1,555,555) (1,555,555) Interest paid (2,057,430) (2,658,140) Lease liability and finance cost payments (121,000) (121,000) Net cash flows used in financing activities (7,661,801) (10,539,441) Net decrease in cash and cash equivalents (2,564,422) (3,772,561)				
Interest paid (2,057,430) (2,658,140) Lease liability and finance cost payments (121,000) (121,000) Net cash flows used in financing activities (7,661,801) (10,539,441) Net decrease in cash and cash equivalents (2,564,422) (3,772,561)	•		, , ,	,
Lease liability and finance cost payments(121,000)(121,000)Net cash flows used in financing activities(7,661,801)(10,539,441)Net decrease in cash and cash equivalents(2,564,422)(3,772,561)	Repayment of long-term loan		(1,555,555)	(1,555,555)
Net cash flows used in financing activities(7,661,801)(10,539,441)Net decrease in cash and cash equivalents(2,564,422)(3,772,561)	Interest paid		(2,057,430)	(2,658,140)
Net decrease in cash and cash equivalents (2,564,422) (3,772,561)	Lease liability and finance cost payments		(121,000)	(121,000)
•	Net cash flows used in financing activities	-	(7,661,801)	(10,539,441)
•	Net decrease in cash and cash equivalents	-	(2,564,422)	(3,772,561)
	·			` ,
Cash and cash equivalents at end of the period 7 (39,803,590) (35,874,489)	Cash and cash equivalents at end of the period	7	(39,803,590)	(35,874,489)

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY NOTES TO THE INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS 30 SEPTEMBER 2020 (UNAUDITED)

(1) GENERAL

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

During 2008 and under the privatization initiative of the electric sector, the government of the Hashemite Kingdom of Jordan has resolved to sell its entire ownership of 55.46% in the Company's capital to Kingdom Electricity Company. During 2009, Kingdom Electricity Company sold its share in the Company's capital to Electricity Distribution Company Public Shareholding Company.

The main activities of the Company are to distribute electric power and to provide it to retail consumers who live in the north of Jordan (Irbid, Jerash, Ajloun and Mafraq), in accordance with the distribution license granted to the Company on 30 September 2008 for 25 years.

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

The interim condensed financial statements have been approved by the Board of Directors in their meeting held on 25 October 2020.

(2) BASIS OF PREPARATION AND ACCOUNTING POLICIES

Basis of Preparation

The interim condensed financial statements for the nine-month period to 30 September 2019 have been prepared in accordance with International Accounting Standard 34 "Interim Financial Reporting".

The interim condensed financial statements do not contain all information and disclosures required for financial statements prepared in accordance with International Financial Reporting Standards, and should be read in conjunction with the Company's annual financial statements as of 31 December 2019. In addition, results for the nine-month period ended 30 September 2020 are not necessarily indicative of the results that may be expected for the financial year ending 31 December 2020.

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY NOTES TO THE INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS 30 SEPTEMBER 2020 (UNAUDITED)

Amendments to IFRS 3: Definition of a Business

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

The amendments are applied to transactions that are either business combinations or asset acquisitions for which the acquisition date is on or after the beginning of the first annual reporting period beginning on or after 1 January 2020. Consequently, the Company did not have to revisit such transactions that occurred in prior periods. Earlier application is permitted and must be disclosed.

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

Interest Rate Benchmark Reform Amendments to IFRS 9 and IFRS 7

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

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

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

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

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY NOTES TO THE INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS 30 SEPTEMBER 2020 (UNAUDITED)

(3) PROPERTY AND EQUIPMENT

The Company purchased property and equipment amounted to JD 6,110,606 for the nine months ended 30 September 2020 (30 September 2019: JD 11,599,014).

(4) LONG TERM LOAN

During May 2015, the Company signed a loan agreement with Jordan Kuwait Bank amounting to JD 28,000,000 including a grace period of three years from the date of first withdrawal for the purpose of financing the Company's working capital projects and its operations. The entire loan was utilized during 2015.

The loan is repayable over 18 semi-annual instalments of JD 1,555,555 each. The loan bears an interest rate similar to interest rate applicable on the Central Bank of Jordan deposits plus 2.65% margin ratio with a minimum gross interest rate of 5.3% per annum.

(5) INCOME TAX

Income tax provision was calculated for the periods ended 30 September 2020 and 2019 in accordance with the Income Tax Law No. (38) for the year 2018. The Company is subject to a statutory income tax rate of 24% in addition to a 3% National Contribution tax in accordance with Income Tax Law No. (38) of 2018 which took effect on 1 January 2019.

The Company obtained a final clearance from the Income and Sales Tax Department up to the year 2017. The income tax return for the year 2018 has been approved according to sampling system issued by the Income and Sales tax Department. The Company submitted the income tax return for the year 2019 which has not been reviewed by The Income and Sales Tax Department up to the date of these interim condensed financial statements.

(6) EQUITY

Paid-in capital -

The Company's authorized, subscribed and paid-in share capital is 8,000,000 shares at 1 JD par value per share.

Statutory reserve -

The Company did not deduct statutory reserve according to the Companies' Law, since these financial statements are interim condensed financial statements.

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY NOTES TO THE INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS 30 SEPTEMBER 2020 (UNAUDITED)

(7) CASH AND CASH EQUIVALENTS

Cash and cash equivalents included in the interim condensed statements of cash flows consist of the following:

	For the nin	e months	
	ended 30 September		
	2020	2019	
	JD	JD	
	(Unaudited)	(Unaudited)	
Cash on hand and at banks	105,724	44,076	
Banks overdrafts*	(39,909,314)	(35,918,565)	
	(39,803,590)	(35,874,489)	

^{*} This item represents the credit facilities granted to the Company from several local banks with a ceiling of JD 67,600,000, bearing an average interest rate of 5.17% annum.

(8) RELATED PARTIES

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

Related parties' balances included in the interim condensed statement of financial position are as follow:

	30 September 2020	31 December 2019
	JD (Unaudited)	JD (Audited)
Due to Electrical Equipment Industries Company LLC (Sister Company) Due to Electricity Distribution Public Shareholding Company	-	46,759
(Parent Company)	251,111	13,698
	251,111	60,457

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY NOTES TO THE INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS 30 SEPTEMBER 2020 (UNAUDITED)

Transactions with related parties included in the interim condensed statement of comprehensive income are as follow:

	For the nine months ended 30 September	
	2020	2019
	JD (Unaudited)	JD (Unaudited)
Purchases from Electricity Distribution Company (Parent Company) Purchases from Electrical Equipment Industries Company (Sister	295,582	2,045,598
Company)	180,079	237,982

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

	For the nine months ended 30 September	
	2020	2019
	JD (Unaudited)	JD (Unaudited)
Salaries and other benefits	384,925	458,729
Transportation and remuneration of Board of Directors	241,300	241,300
	626,225	700,029

(9) CONTINGENT LIABILITIES

Guarantees and letters of credit -

As at the date of the interim condensed financial statements, the Company has contingent liabilities representing letters of credit in an amount of JD 1,990,136 (31 December 2019: JD 236,844).

Litigations -

The Company is a defendant in a number of lawsuits in the ordinary course of business representing legal claims amounting to JD 447,334. The Company's management and its legal advisor believe that the provision taken against these claims in the amount of JD 423,336 is adequate to meet any obligations that may arise.

Dispute with National Electricity Power Company -

National Electricity Power Company (Company's electricity provider) claiming an amount of JD 717,269 which is mainly represent a difference of interest on late payments. The Company and its legal advisor believe that the Company will not have any obligation as per the electricity tariff (Wholesale Tariff) issued by EMRC.

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY NOTES TO THE INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS 30 SEPTEMBER 2020 (UNAUDITED)

(10) EARNINGS PER SHARE FROM THE PROFIT OF THE PERIOD

	For the nine months ended 30 September	
	2020	2019
	(Unaudited)	(Unaudited)
(Loss) profit for the period (JD)	1,056,492	7,508,211
Weighted average of number of shares (share)	8,000,000	8,000,000
	JD/Fils	JD/Fils
Basic and diluted earnings per share		
from the profit of the period	0/132	0/939

(11) DIVIDENDS DISTRIBUTION

The General Assembly approved in its' ordinary meeting, held on 4 June 2020, to distribute an amount of JD 3,600,000 (2019: JD 6,000,000) as dividends to the shareholders for the profits of 2019 of 45% of the Company's share capital (2019: 75%).

(12) THE SPREAD OF CORONA VIRUS (COVID-19) AND ITS IMPACT ON THE COMPANY

Corona virus (Covid-19) affected the global economy and the imbalance in the global markets, which had a negative impact on various business sectors as a result of the restriction. Whereas, on 17 March 2020, the Jordanian prime minister decided to impose a curfew and suspend all business activities in the Kingdom until further notice as part of the precautionary measures the government has taken to combat the spread of the Corona virus (Covid-19). Consequently, most of the business activities in the Kingdom were affected as a result of the decision. Some vital sectors, such as health, telecommunications, water and electricity, were excluded from this decision. Accordingly, the company continued its operations without interruption during the quarantine period.