



Ref. :

Date :

الإشارة : ٧٢٢ / ١٣٦
التاريخ : ٣ / ٤ / ٢٠١٨

السادة / هيئة الأوراق المالية المحترمين ،،،
فاكس رقم (5686830)

السادة / مركز ايداع الأوراق المالية المحترمين ،،،
فاكس رقم (5672590)

السادة / بورصة عمان المحترمين ،،،
فاكس رقم (5664071)

الموضوع : القوائم المالية المرحلية المختصرة
كما في 2018/3/31 م.

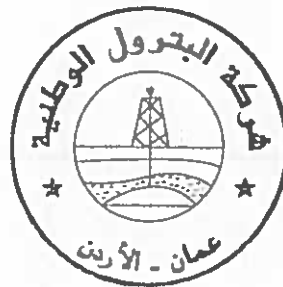
تحية وبعد ،،،

سنداً لأحكام المادة (2-أ/43) من قانون الأوراق المالية ، نرفق طياً
القوائم المالية المرحلية المختصرة وتقرير المراجعة من مدقي حسابات الشركة للفترة
كما في 2018/3/31 م .

وتفضلوا بقبول فائق الاحترام ،،،

المدير العام

م. محمد عقلة اسماعيل



بورصة عمان	
الدائرة الإدارية والمالية	
المدير العام	
٢٠ نيسان ٢٠١٨	
2658	الرقم المتسلسل:
٤١١٥٣	رقم الملف:
2018/3/31	الجهة المختصة:

م. محمد عقلة اسماعيل

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

القوائم المالية المرحلية المختصرة (غير مدققة)

٣١ آذار ٢٠١٨

تقرير حول مراجعة القوائم المالية المرحلية المختصرة
إلى مجلس إدارة شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

مقدمة

لقد راجعنا القوائم المالية المرحلية المختصرة المرفقة لشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة ("الشركة") كما في ٣١ آذار ٢٠١٨ والتي تتكون من قائمة المركز المالي المرحلية كما في ٣١ آذار ٢٠١٨ وقائمة الدخل الشامل المرحلية وقائمة التغيرات في حقوق الملكية المرحلية وقائمة التدفقات النقدية المرحلية للثلاثة أشهر المنتهية في ذلك التاريخ والإيضاحات حولها. إن مجلس الإدارة مسؤول عن إعداد وعرض هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة وفقا لمعيار المحاسبة الدولي ٣٤ ("التقارير المالية المرحلية"). إن مسؤوليتنا هي التوصل إلى نتيجة حول هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة استنادا إلى مراجعتنا.

نطاق المراجعة

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

النتيجة

بناء على مراجعتنا لم تسترّع انتباهنا أية أمور تجعلنا نعتقد بأن القوائم المالية المرحلية المختصرة المرفقة لم يتم إعدادها من كافة النواحي الجوهرية وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي ٣٤.

إبراهيم ويوسف / الأردن
أولست وليوسف
 محاسن قاتن
 عمان الأردن
 بشر إبراهيم بكر
 ترخيص رقم ٥٩٢

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

۲۹ نیشان ۲۰۱۸

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة المركز المالي المرحلية
كما في ٣١ آذار ٢٠١٨ (غير مدققة)

الموجودات	٣١ آذار ٢٠١٨	٣١ كانون الأول ٢٠١٧	إيضاحات
موجودات غير متداولة -			
ممتلكات ومعدات	٥٥٩٩٧٨٧	٦٠٠٢٠٩٦	٥
ممتلكات غاز	١٣٩٨١٨٥	-	٦
مشاريع تحت التنفيذ	٣٥٦٥٢	٢٤٨٥١٣	
ذمم مستحقة من وزارة المالية	٢٩٩٠٩٠٦	٣٣٠٧١٣١	٧
	١٠٠٢٤٥٣٠	٩٥٥٧٧٤٠	
موجودات متداولة -			
مخزون	٥٨٧٧٩٦٣	٦٠٧٣٠٠١	
ذمم مدينة	٣١٠٩١٢٦	٢٨٨٢٥٧٦	
ذمم مستحقة من وزارة المالية	١٥٠٠٠٠٠	١٥٠٠٠٠٠	٧
أرصدة مدينة أخرى	٤٠٨٠٦٥	١٧٩٦٩٠	
نقد وأرصدة لدى البنوك	٤١٧٢٣٦٢	٣١٤٥٩٩٠	٨
	١٥٠٦٧٥١٦	١٣٧٨١٢٥٧	
مجموع الموجودات	٢٥٠٩٢٠٤٦	٢٣٣٣٨٩٩٧	
حقوق الملكية والمطلوبات			
حقوق الملكية -			
رأس المال المدفوع	١٥٠٠٠٠٠٠	١٥٠٠٠٠٠٠	
احتياطي اجباري	٥٣٩٣١١٦	٥٣٩٣١١٦	
أرباح منورة	١٩٧٦٨٦١	٦٨٦٠١٠	
مجموع حقوق الملكية	٢٢٣٦٩٩٧٧	٢١٠٧٩١٢٦	
المطلوبات -			
مطلوبات غير متداولة -			
مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين	٧٠٦١٣٧	٧٧٩٣٠١	
إيرادات منح مؤجلة	١٠٠١٦٩٩	١٠٨٠٧٨٦	٩
	١٧٠٧٨٣٦	١٨٦٠٠٨٧	
مطلوبات متداولة -			
ذمم دائنة	٥٧٤٤٤٧	٢٦١٢٨٨	
أرصدة دائنة أخرى	٤٣٩٧٨٦	١٣٨٤٩٦	
	١٠١٤٢٣٣	٣٩٩٧٨٤	
مجموع المطلوبات	٢٧٢٢٢٠٦٩	٢٢٥٩٨٧١	
مجموع حقوق الملكية والمطلوبات	٢٥٠٩٢٠٤٦	٢٣٣٣٨٩٩٧	

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٩ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة الدخل الشامل المرحلية
للتلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠١٨ (غير مدققة)

للتلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار		إيضاحات	
٢٠١٧	٢٠١٨		
دينار	دينار		
٢٤١,٠٣٤	٤٣٣,٥٠٨	١٠	حصة الشركة من إيرادات الغاز
٧٢٣,١٠٢	١,٨٦٣,٠٢٣		تكاليف مستردة
٩٦٤,١٣٦	٢,٢٩٦,٥٣١		
٣,٥١٧	١,٨٨٥		إيرادات أخرى
٧٩,٠٨٧	٧٩,٠٨٧	٩	إيرادات إطفاء منح مؤجلة
٧٥,٩٠٤	٥٠,٨٣٤		إيرادات فوائد بنكية
-	١٢٠,٠٠٠	١١	إيرادات مشروع حقل حمزة
-	٥٨,٧٧٥	٧	فرق تعديل القيمة العادلة للذمم المستحقة من وزارة المالية
(١,١٨٤,٥٧٠)	(٩١١,٤٧٣)	١٢	مصاريف تشغيلية
(٤٠٥,٧٠٦)	(٤٠٤,٧٨٨)		مصاريف إدارية
(٤٦٧,٦٣٢)	١,٢٩٠,٨٥١		ربح (خسارة) الفترة
-	-		بإضافة: بنود الدخل الشامل الأخرى
(٤٦٧,٦٣٢)	١,٢٩٠,٨٥١		مجموع الدخل الشامل للفترة
فلس/دينار	فلس/دينار		
(٠/٠٣١)	٠/٠٨٦		الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح (خسارة) الفترة

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٩ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التغيرات في حقوق الملكية المرحلية
لثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠١٨ (غير مدققة)

المجموع	أرباح متدورة (خسائر متراكمة)	احتياطي إيجاري	رأس المال المدفوع	ديون
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
٢١,٠٧٩,١٢٦	٦٨٦,١٠	٥,٣٩٣,١١٦	١٥,٠٠٠,٠٠٠	-
١,٢٩٠,٨٥١	١,٢٩٠,٨٥١	-	-	-
٢٢,٣٦٩,٩٧٧	١,٩٧٦,٨٦١	٥,٣٩٣,١١٦	١٥,٠٠٠,٠٠٠	-
٢٠,٤٣٣,٢٤٩	١,٠٤٧,٢١	٥,٣٢٨,٥٢٨	١٥,٠٠٠,٠٠٠	-
(٤٦٧,٦٣٢)	(٤٦٧,٦٣٢)	-	-	-
١٩,٩٦٥,٦١٧	(٣٦٢,٩١١)	٥,٣٢٨,٥٢٨	١٥,٠٠٠,٠٠٠	-

٢٠١٨ -

الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٨

مجموع الدخل الشامل للفترة

الرصيد كما في ٣١ آذار ٢٠١٨

٢٠١٧ -

الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٧

مجموع الدخل الشامل للفترة

الرصيد كما في ٣١ آذار ٢٠١٧

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٩ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التدفقات النقدية المرحلية
للتلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠١٨ (غير مدققة)

للتلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار			
٢٠١٧	٢٠١٨		
دينار	دينار		
(٤٦٧٦٣٢)	١٢٩٠,٨٥١	الأنشطة التشغيلية	
		ربح (خسارة) الفترة	
		تعديلات:	
		استهلاكات	
٣,٥٩٠,٦	٢٩٣,٦١٧	٥	إيراد فوائد بنكية
(٧٥٩,٠٤)	(٥٠,٨٣٤)		إيراد إطفاء منح مؤجلة
(٧٩,٠٨٧)	(٧٩,٠٨٧)	٩	مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
١٧٨,١٦١	٩٥,٩٦٥		فرق تعديل القيمة العادلة للذمم المستحقة من وزارة المالية
-	(٥٨,٧٧٥)	٧	تغيرات رأس المال العامل-
(٤٦,١٤٢)	١٩٥,٠٣٨		مخزون
٣٢٧,٨٤٥	(٢٢٦,٥٥٠)		ذمم مدينة
(٩٠,٢٨٤)	(١٨٠,١٣٥)		أرصدة مدينة أخرى
-	٣٧٥,٠٠٠		ذمة مستحقة من وزارة المالية
(٧٩,٩٩٤)	٣١٣,١٥٩		ذمم دائنة
٧٠,٢٨٤	٣٠,١٢٩		أرصدة دائنة أخرى
(٧٧,٠٤٦)	(١٦٩,١٢٩)		مكافأة نهاية الخدمة المدفوعة
(٣٣,٨٩٣)	٢١٠,٠٤١		صافي التدفق النقدي من (المستخدم في) الأنشطة التشغيلية
		الأنشطة الاستثمارية	
٢٩,٥٦٠	٢,٥٩٤		فوائد بنكية مقبوضة
(٨٣,٧٣٤)	-	٥	شراء ممتلكات ومعدات
-	٢,٠٠٠,٠٠٠	٨	ودائع لدى البنوك تستحق خلال فترة تزيد عن ثلاثة أشهر
-	(١٠,٧٦,٦٣٢)		مشاريع تحت التنفيذ
(٥٤,١٧٤)	٩٢٥,٩٦٢		صافي التدفق النقدي من (المستخدم في) الأنشطة الاستثمارية
(٨٨,٠٦٧)	٣,٢٦,٣٧٢		صافي الزيادة (النقص) في النقد وما في حكمه
٨٣,٤٢,٠٩٦	١,٤٥,٩٩٠		النقد وما في حكمه كما في بداية الفترة
٨٢,٥٤,٠٢٩	٤,١٧٢,٣٦٢		النقد وما في حكمه كما في نهاية الفترة

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٩ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣١ آذار ٢٠١٨ (غير مدققة)

(١) عام

تأسست شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة ("الشركة") بتاريخ ٢١ حزيران ١٩٩٥ برأسمال ٢٠.٠٠٠.٠٠٠ دينار مقسم الى ٢٠.٠٠٠.٠٠٠ سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد، تم تعديل رأس المال عدة مرات وكان آخرها بتاريخ أول تشرين الثاني ٢٠٠١، حيث تم دمج شركة البتراء للحفر محدودة المسؤولية مع شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة بالقيمة الدفترية وتم تعديل عقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة حسب قانون الشركات حيث أصبح رأس المال المصرح به والمنفوع ١٥.٠٠٠.٠٠٠ سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد موزع كما يلي:

سهم / دينار

- شركة إدارة المساهمات الحكومية * ١٤٩٨٧ر٨٩٠
- بنك الأردن دبي الإسلامي ١٢ر١١٠

* استنادا الى قرار مجلس الوزراء رقم (٢٨٦) تاريخ ٢٨ حزيران ٢٠١٦ وكتاب شركة إدارة المساهمات الحكومية رقم ٢٠١٦/٤٧ بتاريخ ١ آب ٢٠١٦ والمتضمن نقل مساهمة وزارة المالية في شركة البترول الوطنية الى اسم شركة إدارة المساهمات الحكومية بتاريخ ٢٨ تموز ٢٠١٦.

من أهم غايات الشركة التنقيب عن النفط والغاز الطبيعي وآية مواد هيدروكربونية أخرى وتجميع ومعالجة وتخزين جميع المواد الهيدروكربونية وإقامة وإدارة واستثمار موانئ متخصصة لتخزين ونقل ومبادلة النفط والغاز ومشتقاتهما وامتلاك وسائل النقل اللازمة، والاتجار بالبترول الخام ومشتقاته داخل المملكة الأردنية الهاشمية وخارجها والمساهمة في إنشاء صناعات ذات علاقة والقيام بجميع أعمال الحفر وإنشاء مراكز الصيانة والفحص وتقديم جميع أنواع الخدمات المساندة لأعمال الحفر.

تقوم الشركة ببيع كامل إنتاجها من الغاز الطبيعي المستخرج من حقل الريشة (المتواجد في شرق الأردن) إلى شركة توليد الكهرباء المركزية.

بناء على قرار مجلس الوزراء رقم ٢٥١٦١/١/١١/٥٨ بتاريخ ٢٨ أيار ٢٠١٧ تم تعديل سعر البيع من ٠.٥ دينار للمتر المكعب ليصبح ما يساوي ٧٠ ٪ من معدل سعر الغاز الطبيعي المتاح لشركة الكهرباء الوطنية والصناعات من جميع المصادر، يتم تحديد معدل سعر الغاز الطبيعي المنتج من حقل الريشة شهرياً من خلال لجنة تسعير المشتقات النفطية المكلفة من قبل مجلس الوزراء وفقاً لهذا القرار.

باشرت الشركة خلال الربع الأول من العام ٢٠١٨ بالبداية بتنفيذ خطة العمل المعتمدة من مجلس الإدارة والتي تشمل إعادة الدخول الى آبار الريشة. وقد استكملت الشركة الأعمال لإعادة الدخول الى بئر الريشة (٢٨) بنجاح.

يقع مقر الشركة الرئيسي في شارع زعل أبو تايه في منطقة أم السماق، عمان - المملكة الأردنية الهاشمية.

تم إقرار القوائم المالية المرحلية من مجلس إدارة الشركة في جلسته المنعقدة بتاريخ ٢٩ نيسان ٢٠١٨.

(٢) أسس الأعداد والسياسات المحاسبية

أسس الإعداد -

تم إعداد القوائم المالية المرحلية المختصرة المرفقة وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم ٣٤ ("التقارير المالية المرحلية").

إن القوائم المالية المرحلية المختصرة لا تتضمن كافة المعلومات والإيضاحات المطلوبة للقوائم المالية السنوية والمعدة وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية ويجب أن تقرأ مع التقرير السنوي للشركة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ كما أن نتائج الأعمال للثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠١٨ لا تعكس بالضرورة نتائج الأعمال المتوقعة للسنة المالية التي ستنتهي في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨.

التغيرات في السياسات المحاسبية -

إن السياسات المحاسبية المتبعة في إعداد القوائم المالية المرحلية المختصرة متفقة مع تلك التي اتبعت في إعداد القوائم المالية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧، باستثناء أن الشركة قامت بتطبيق التعديلات التالية اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠١٨:

معيار التقارير المالية الدولي رقم (٩) الأدوات المالية

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

قامت الشركة بتطبيق المرحلة الأولى من معيار التقارير المالية الدولي رقم ٩ الصادر عام ٢٠٠٩. وكان التطبيق المبدئي للمرحلة الأولى من المعيار في ١ كانون الثاني ٢٠١١.

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

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

التدني في القيمة

نتج عن تطبيق معيار التقارير المالية الدولي رقم (٩) (الأدوات المالية) تغيير المعالجة المحاسبية لتدني قيمة الموجودات المالية للشركة من خلال استبدال المعالجة المحاسبية بنموذج الخسائر الانتمائية المتكبدية بنموذج الخسائر الانتمائية المتوقعة.

قامت الشركة بتطبيق الطريقة المبسطة من المعيار لتسجيل الخسائر الانتمائية المتوقعة على جميع أدوات الدين، وحساب الخسائر الانتمائية المتوقعة على كامل عمر أدوات الدين.

إن أثر تطبيق المرحلة الثانية من معيار التقارير المالية الدولي (٩) غير جوهري على القوائم المالية للشركة.

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

يحل معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٥) بدلاً من المعيار المحاسبي الدولي رقم (١١) عقود الإنشاءات ومعيار المحاسبة الدولي (١٨) الإيرادات والتفسيرات ذات الصلة وينطبق على جميع إيرادات عقود العملاء، ما لم تكن هذه العقود في نطاق المعايير الأخرى. يحدد المعيار الجديد نموذجاً من خمس خطوات للاعتراف بالإيرادات الناتجة عن العقود مع العملاء. بموجب معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٥) يتم الاعتراف بالإيرادات بقيمة تمثل المبلغ الذي تتوقع المنشأة أن تحققه مقابل نقل البضاعة أو تقديم الخدمات إلى العميل.

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

إن أثر تطبيق معيار التقارير المالية الدولي (١٥) غير جوهري. أصبحت السياسة المحاسبية للاعتراف بالإيرادات كما هو مبين فيما يلي:

(أ) بيع الغاز:

عادة ما تتضمن عقود بيع الغاز لدى الشركة التزامات تنفيذ. استنتجت الشركة أنه يجب الاعتراف بإيرادات بيع الغاز عند نقطة معينة من الزمن في الوقت الذي يتم فيه نقل السيطرة على الأصل إلى العميل، عند تسليم المعدات. لم ينتج عنه تطبيق معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٥) أي أثر على توقيت التحقق من الإيرادات.

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

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

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

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

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

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

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

قام مجلس معايير المحاسبة الدولية بإصدار تعديلات على معيار التقارير المالية رقم (٢) - الدفع على أساس الأسهم- بحيث تشمل هذه التعديلات ثلاثة أمور رئيسية: تأثير شروط الاستحقاق على قياس المعاملة الدفع على أساس الأسهم مقابل النقد، وتصنيف معاملة الدفع على أساس الأسهم مع خيار التسوية مقابل التزامات الضريبة ومحاسبة التعديلات على أحكام وشروط معاملة الدفع على أساس الأسهم التي تغير تصنيفها من معاملة دفع على أساس الأسهم مقابل النقد إلى معاملة دفع على أساس الأسهم مقابل أدوات حقوق الملكية. عند تطبيق التعديلات لا يجب على الشركة تعديل الفترات السابقة، ولكن يسمح بتطبيقها بأثر رجعي إذا تم تطبيق جميع التعديلات الثلاثة والأمور الأخرى.

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

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

توضح هذه التعديلات انه إذا كانت المنشأة مشروع أو شركة يمكن لها عند الاعتراف المبدئي بالاستثمار بقياس الاستثمار في شركة حليفة أو مشروع مشترك بالقيمة العادلة من خلال الأرباح والخسائر. إذا كانت المنشأة ليست منشأة استثمارية ولها حصة في شركة حليفة أو

مشروع مشترك والتي بدورها هي منشأة استثمارية يمكن للمنشأة عند تطبيق طريقة حقوق الملكية إبقاء القيمة العادلة المطبقة من قبل الشركة الحليفة أو المشروع المشترك (التي بدورها هي منشأة استثمارية) على الحصة في الاستثمار في الشركة الحليفة أو المشروع

المشترك للشركة التابعة. يتم الاختيار لكل استثمار في شركة حليفة أو مشروع مشترك كل على حدى في آخر تاريخ عند: أ. الاعتراف المبدئي بالاستثمار في شركة حليفة أو مشروع مشترك. ب. الشركة الحليفة أو المشروع المشترك يصبح منشأة استثمارية. ت. الشركة الحليفة أو المشروع المشترك للمنشأة الاستثمارية يصبح الشركة الأم.

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

(٣) احتياطات الغاز

بناء على أحدث دراسة لتقدير الاحتياطات الغازية التي تم إجراؤها خلال عام ٢٠٠٦ من قبل المستشار العالمي المختص (IPR) تم تقدير الاحتياطات بما يعادل ١٠٢٣ مليار قدم مكعب في نهاية عام ٢٠٠٦. تشير الدراسة أن هنالك مبالغة في التحفظ في هذه التقديرات حيث أنها تمت في المنطقة المحيطة بالآبار ولم يدخل فيها أي تقدير للاحتياطات الغازية في معظم مساحة الحقل.

بناء على نتائج الدراسات الداخلية التي تجريها الشركة بصورة مستمرة والتي تم تحديثها خلال عام ٢٠٠٧ والتي تمت وفق أكثر طرق احتساب الاحتياطات واقعية وتحفظاً والآبار المنتجة فقط، فإن تقديرات الاحتياطي في حدها الأدنى تبلغ ٤٤٣ مليار قدم مكعب.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣١ آذار ٢٠١٨ (غير مدققة)

(٤) تكاليف العمليات البترولية القابلة للاسترداد

قامت لجنة اعتماد التكاليف الخاصة لاسترداد كلف العمليات البترولية والمشكلة من قبل وزير الطاقة والثروة المعدنية باعتماد كلف العمليات البترولية للفترة من أول أيار ٢٠٠٢ ولغاية ٣١ كانون الأول ٢٠١٦ حيث تمت المصادقة على مبلغ ٧١٥٤٢ر٨٤٦ دينار ككلف عمليات قابلة للاسترداد، وتم استرداد المبالغ التالية:

الفترة	المبلغ دينار
٢٠١٨	١ر٨٦٣ر٠٢٣
٢٠١٧	٥ر٠٧٠ر٣٧٠
٢٠١٦	٣ر٤٩٣ر٢٥٣
٢٠١٥	٣ر٦٨٧ر٧١٣
٢٠١٤	٤ر١١٦ر٨٧٣
٢٠١٣	٤ر٥٢٩ر٩٠٣
٢٠١٢	٤ر٩٠٩ر١٨٥
٢٠١١	٥ر٤٣٧ر٧٣٨
٢٠١٠	٥ر٥٣٨ر٦٣٥
٢٠٠٥	١ر٧٦٩ر٥٧٠
	٤٠ر٤١٦ر٢٦٣

إن الرصيد المدور والموافق عليه من قبل اللجنة المشكلة يبلغ ٣١ر١٢٦ر٥٨٣ دينار كما في ٣١ آذار ٢٠١٨.

قامت اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول كانون الثاني ٢٠١٧ ولغاية ٣٠ أيلول ٢٠١٧ والبالغة ٤ر٤١٤ر٤١٧ دينار وهذا ولم تصدر اللجنة تقريرها حتى تاريخ القوائم المالية المرحلية المختصرة.

لم تقم اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول كانون الثاني ولغاية ٣١ آذار ٢٠١٨ والبالغة ٢ر٦٧٥ر٢٦٣ دينار. كذلك ولم تقم اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول تشرين الأول ٢٠١٧ ولغاية ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ والبالغة ٢ر٢٩٢ر٤٢١ دينار.

(٥) ممتلكات ومعدات

لم تقم الشركة خلال الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠١٨ بشراء أي ممتلكات ومعدات (٢٠١٧: ٨٣ر٧٣٤ دينار). قامت الشركة بتحويل مبلغ ١٠٨ر٦٩٢ دينار من الممتلكات والمعدات إلى حساب ممتلكات الغاز.

(٦) ممتلكات غاز

يمثل هذا المبلغ تكاليف إعادة دخول وإصلاح بئر الريشة (بئر ٢٨) كما في ٣١ آذار ٢٠١٨.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣١ آذار ٢٠١٨ (غير مدققة)

(٧) ذمم مستحقة من وزارة المالية

بناء على قرار مجلس الوزراء رقم (٣٠٥٢) بتاريخ ٢٤ أيار ٢٠١٧، قامت الشركة بتحويل مبلغ ٦,٠٠٠,٠٠٠ دينار الى حساب وزارة المالية على دفعتين والتي سيتم استردادها على مدار ٤ سنوات وفقاً لكتاب وزير المالية رقم (٢٠٣٦٨/٧٣/١٨) بتاريخ ٢٣ تموز ٢٠١٧. تم الاعتراف بالذمة مبدئياً بالقيمة العادلة وفقاً للمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٣)، وتم خصمها باستخدام سعر فائدة بلغ ٥٪. قامت الشركة بالاعتراف بإيراد بمبلغ ٥٨,٧٧٥ دينار والذي يمثل ايراد الفترة من تعديل القيمة العادلة للذمة.

(٨) نقد وأرصدة لدى البنوك

٣١ كانون الأول ٢٠١٧	٣١ آذار ٢٠١٨
دينار (مدققة)	دينار (غير مدققة)
٨٥٠,٠٠٠	٣,٩٥٠,٠٠٠
٢٩٥,٩٩٠	٢٢٢,٣٦٢
١,١٤٥,٩٩٠	٤,١٧٢,٣٦٢
٢,٠٠٠,٠٠٠	-
٣,١٤٥,٩٩٠	٤,١٧٢,٣٦٢

ودائع تستحق خلال ثلاثة أشهر *
ودائع تحت الطلب **

النقد وما في حكمه

ودائع قصيرة الأجل تستحق خلال فترة تزيد عن ثلاثة أشهر *

* يتم ربط الودائع لمدة لا تزيد عن ستة أشهر وتحمل معدل فائدة ٦.٢٥٪ (٢٠١٧: ٥٪).
** تحمل الودائع تحت الطلب فائدة تتراوح ما بين ١٪ الى ٢.٥٪.

(٩) منحة مؤجلة

حصلت الشركة على منح بقيمة ٢,١٠٨,٩٧١ دينار مقدمة من شركة BP لتمويل شراء ضاغطات غازية وخزانات على ان يتم تصنيفها كإيراد مؤجل يتم الاعتراف به على مدى العمر الإنتاجي للموجودات وعلى أساس معقول ومنظم وذلك تمثيلاً مع معيار المحاسبة الدولي رقم ٢٠.

قامت الشركة خلال الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠١٨ بإطفاء ايراد المنحة المؤجلة بمبلغ ٧٩,٠٨٧ دينار (٢٠١٧: ٧٩,٠٨٧ دينار).

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣١ آذار ٢٠١٨ (غير مدققة)

(١٠) حصة الشركة من إيراد الغاز

٣١ آذار ٢٠١٧	٣١ آذار ٢٠١٨
دينار (غير مدققة)	دينار (غير مدققة)
١٢٠٥١٧٠	٣١٠٥٠٣٩
(٧٢٣١٠٢)	(١٨٦٣٠٢٣)
-	(٣٧٥٠٠٠)
(٢٤١٠٣٤)	(٤٣٣٥٠٨)
٢٤١٠٣٤	٤٣٣٥٠٨

إجمالي إيراد الغاز خلال الفترة
ينزل: استرداد تكاليف عمليات بترولية
ينزل: استرداد أقساط مستحقة عن ذمة وزارة المالية من فروقات أسعار الغاز
ينزل: حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية (إيضاح ١)

(١١) إيراد مشروع حقل حمزة

يتكون هذا البند من مبلغ ١٢٠.٠٠٠ دينار لقاء تقديم خدمات تنظيف وصيانة آبار في حقل حمزة لصالح وزارة الطاقة و الثروة المعدنية استناداً إلى كتاب دولة رئيس الوزراء رقم ٣٦٣٣/١١١١/٥٨.

(١٢) مصاريف تشغيلية

٣١ آذار ٢٠١٧	٣١ آذار ٢٠١٨
دينار (غير مدققة)	دينار (غير مدققة)
١٢٠٢٣٢	٨٣٦٦٣٧
٦٤٣٣٨	٩٢٣٦
-	٦٥٦٠٠
١٨٤٥٧٠	٩١١٤٧٣

مصاريف حقل غاز الريشة
مصاريف استكشاف منطقة الصفاوي
مصاريف مشروع حقل حمزة

(١٣) ضريبة الدخل

لم يتم احتساب مخصص لضريبة الدخل عن نتائج أعمال الشركة للفترة المنتهية في ٣١ آذار ٢٠١٨ وذلك بسبب تكبد الشركة خسائر من العام السابق والتي يحق للشركة تدويرها وفقاً لقانون ضريبة رقم (٣٤) لعام ٢٠١٤ وقانون الامتياز رقم (١) لعام ٢٠١٠.

حصلت الشركة على مخالصة نهائية من دائرة ضريبة الدخل حتى عام ٢٠١٥.

لم تقم دائرة ضريبة الدخل بمراجعة سجلات الشركة لعام ٢٠١٦ و ٢٠١٧ حتى تاريخ إعداد هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣١ آذار ٢٠١٨ (غير مدققة)

(١٤) التزامات محتملة

على الشركة بتاريخ القوائم المالية المرحلية المختصرة التزامات محتمل أن تطرأ تتمثل فيما يلي:

٣١ كانون الأول ٢٠١٧ (مدققة)		٣١ آذار ٢٠١٨ (غير مدققة)	
التأمين النقدي	القيمة	التأمين النقدي	القيمة
دينار	دينار	دينار	دينار
٥٧٦٠٠	٩٩٣٠٠٠	٧٧٦٠٠	١٣٩٣٠٠٠

كفالات بنكية

(١٥) معاملات مع جهات ذات علاقة

تمثل الجهات ذات العلاقة المساهمين الرئيسيين وأعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية العليا والشركات التي هم فيها مساهمون رئيسيون يتم اعتماد سياسات الأسعار والشروط المتعلقة بهذه المعاملات من قبل إدارة الشركة.

بنود قائمة المركز المالي المرحلية -

٣١ كانون الأول ٢٠١٧ (مدققة)	٣١ آذار ٢٠١٨ (غير مدققة)
دينار	دينار
١٤٦١٤٠٥	٢٨٦٨٩٤٠

ذمم مدينة -
شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة
(شركة حليفة لشركة إدارة المساهمات الحكومية)

ذمم مدينة أخرى -
حكومة المملكة الأردنية الهاشمية الممثلة بوزارة الطاقة
والثروة المعدنية

١٢٠٠٠٠	١٥٠٠٠٠٠
-	١٥٠٠٠٠٠

ذمم مستحقة من وزارة المالية

٢٩٩٠٩٠٦	٣٣٠٧١٣١
-	٣٣٠٧١٣١

موجودات غير متداولة -
ذمم مستحقة من وزارة المالية

مطلوبات متداولة -

ذمم دائنة -

وزارة المالية

٤٣٣٥٠٨	٢٦١٢٨٨
٤٣٣٥٠٨	٢٦١٢٨٨

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣١ آذار ٢٠١٨ (غير مدققة)

بنود قائمة الدخل الشامل المرحلية -

لثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار		
٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
١٢٠.٥١٧	٣١٠.٥٣٩	قيمة فواتير الغاز المؤداة لشركة توليد الكهرباء المركزية
-	١٢٠.٠٠٠	حكومة المملكة الأردنية الهاشمية الممثلة بوزارة الطاقة والثروة المعدنية (إيراد مشروع حقل حمزة)
٢٤١.٠٣٤	٤٣٣.٥٠٨	حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية للفترة
٧٠.٣٢٥	٤٩.٩٠٧	رواتب ومنافع الإدارة التنفيذية العليا
١٥.٨٢٥	١٥.٢٢٥	مكافآت وأتعاب وتنقلات رئيس وأعضاء مجلس الإدارة

(١٦) القضايا

بلغت قيمة القضايا المقامة على الشركة كما في ٣١ آذار ٢٠١٨ مبلغ ١١٧.٣٩٨ دينار (٢٠١٧: ١٩٠.٣٢٥ دينار). وترى إدارة الشركة ومستشارها القانوني أنه لن يترتب عليها أية التزامات لقاء هذه القضايا. وبلغت قيمة القضايا التي اقامتها الشركة على الغير ١٠٠.٩٠٧ دينار كما في ٣١ آذار ٢٠١٨ (٣١ كانون الأول ٢٠١٧: ١٠٠.٩٠٧ دينار).

(١٧) الاحتياطات القانونية

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

(١٨) معلومات القطاعات

قطاع الأعمال يمثل مجموعة من الموجودات والعمليات التي تشترك معا في تقديم منتجات او خدمات خاضعة لمخاطر وعوائد تختلف عن تلك المتعلقة بقطاعات أعمال أخرى.

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

كما هو مبين في قائمة الدخل الشامل المرحلية ان أعمال الشركة لا تتضمن قطاعات مختلفة وهي مقتصرة على نشاط استخراج وبيع الغاز في المملكة.

(١٩) أرقام المقارنة

تم إعادة تبويب بعض أرقام القوائم المالية لعام ٢٠١٧ لتتناسب مع تبويب أرقام القوائم المالية لعام ٢٠١٨ ولم ينتج عن إعادة التبويب أي أثر على الربح أو حقوق الملكية لعام ٢٠١٧.

حضرة المدير العام المحترم
شركة البحر الأبيض المتوسط للملاحة/ الاردن
عمان - المملكة الاردنية الهاشمية

وتفضلوا بقبول فائق الاحترام. ، ،

أسامة شخايرة

NATIONAL PETROLEUM COMPANY

PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY

UNAUDITED INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS

31 MARCH 2018

NATIONAL PETROLEUM COMPANY- PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
INTERIM STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
AT 31 MARCH 2018 (UNAUDITED)

	<u>Notes</u>	<u>31 March 2018 JD (Unaudited)</u>	<u>31 December 2017 JD (Audited)</u>
<u>ASSETS</u>			
Non-current assets-			
Property and equipment	5	5,599,787	6,002,096
Gas Properties	6	1,398,185	-
Projects in progress		35,652	248,513
Due from Ministry of Finance	7	2,990,906	3,307,131
		<u>10,024,530</u>	<u>9,557,740</u>
Current assets-			
Inventories		5,877,963	6,073,001
Accounts receivable		3,109,126	2,882,576
Due from Ministry of Finance	7	1,500,000	1,500,000
Other current assets		408,065	179,690
Cash on hand and at banks	8	4,172,362	3,145,990
		<u>15,067,516</u>	<u>13,781,257</u>
TOTAL ASSETS		<u>25,092,046</u>	<u>23,338,997</u>
<u>EQUITY AND LIABILITIES</u>			
Equity-			
Paid in capital		15,000,000	15,000,000
Statutory reserve		5,393,116	5,393,116
Retained earnings		1,976,861	686,010
Total equity		<u>22,369,977</u>	<u>21,079,126</u>
Liabilities-			
Non- current liabilities-			
End of service indemnity provision		706,137	779,301
Deferred grant income	9	1,001,699	1,080,786
		<u>1,707,836</u>	<u>1,860,087</u>
Current liabilities-			
Accounts payable		574,447	261,288
Other current liabilities		439,786	138,496
		<u>1,014,233</u>	<u>399,784</u>
Total liabilities		<u>2,722,069</u>	<u>2,259,871</u>
Total Equity and Liabilities		<u>25,092,046</u>	<u>23,338,997</u>

The attached notes from 1 to 19 form part of these interim condensed financial statements

NATIONAL PETROLEUM COMPANY- PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
INTERIM STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE THREE MONTHS ENDED 31 MARCH 2018 (UNAUDITED)

	Notes	For the three months ended 31 March	
		2018	2017
		JD	JD
Company's share of gas revenue	10	433,508	241,034
Recovered costs		<u>1,863,023</u>	<u>723,102</u>
		2,296,531	964,136
Other income		1,885	3,517
Amortization of deferred grant income	9	79,087	79,087
Bank interest income		50,834	75,904
Hamza Field project income	11	120,000	-
Fair value adjustment – balance due from Ministry of Finance	7	58,775	-
Operating expenses	12	(911,473)	(1,184,570)
Administrative expenses		<u>(404,788)</u>	<u>(405,706)</u>
Profit (Loss) for the period		1,290,851	(467,632)
Add: Other comprehensive income items		<u>-</u>	<u>-</u>
Total comprehensive income for the period		<u>1,290,851</u>	<u>(467,632)</u>
		<u>JD/Fils</u>	<u>JD/Fils</u>
Basic and diluted earnings (loss) per share		<u>0/086</u>	<u>(0/031)</u>

The attached notes from 1 to 19 form part of these interim condensed financial statements

NATIONAL PETROLEUM COMPANY- PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
INTERIM STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE THREE MONTHS ENDED 31 MARCH 2018 (UNAUDITED)

	Paid in capital	Statutory reserve	Retained earnings (Accumulated losses)	Total
	JD	JD	JD	JD
2018 -				
Balance at 1 January 2018	15,000,000	5,393,116	686,010	21,079,126
Total comprehensive income for the period	-	-	1,290,851	1,290,851
Balance at 31 March 2018	<u>15,000,000</u>	<u>5,393,116</u>	<u>1,976,861</u>	<u>22,369,977</u>
2017 -				
Balance at 1 January 2017	15,000,000	5,328,528	104,721	20,433,249
Total comprehensive income for the period	-	-	(467,632)	(467,632)
Balance at 31 March 2017	<u>15,000,000</u>	<u>5,328,528</u>	<u>(362,911)</u>	<u>19,965,617</u>

The attached notes from 1 to 19 form part of these interim condensed financial statements

NATIONAL PETROLEUM COMPANY- PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
INTERIM STATEMENT OF CASH FLOWS
FOR THE THREE MONTHS ENDED 31 MARCH 2018 (UNAUDITED)

		For the three months ended 31 March	
	Notes	2018	2017
		JD	JD
<u>OPERATING ACTIVITIES</u>			
Profit (Loss) for the period		1,290,851	(467,632)
Adjustments:			
Depreciation	5	293,617	305,906
Bank interest income		(50,834)	(75,904)
Amortization of deferred grant income	9	(79,087)	(79,087)
End of service indemnity provision		95,965	178,161
Fair value adjustment – balance due from Ministry of Finance	7	(58,775)	-
Working capitals changes:			
Inventories		195,038	(46,142)
Accounts receivable		(226,550)	327,845
Other current assets		(180,135)	(90,284)
Due from Ministry of Finance		375,000	-
Accounts payable		313,159	(79,994)
Other current liabilities		301,290	70,284
End of service indemnity paid		(169,129)	(77,046)
Net cash flows from (used in) operating activities		2,100,410	(33,893)
<u>INVESTING ACTIVITIES</u>			
Bank interest income received		2,594	29,560
Purchase of property and equipment	5	-	(83,734)
Bank deposits with maturity over three months	8	2,000,000	-
Projects in progress		(1,076,632)	-
Net cash flows from (used in) investing activities		925,962	(54,174)
Net increase (decrease) in cash and cash equivalents		3,026,372	(88,067)
Cash and cash equivalents at the beginning of the period		1,145,990	8,342,096
Cash and cash equivalents at the end of the period		4,172,362	8,254,029

The attached notes from 1 to 19 form part of these interim condensed financial statements

NATIONAL PETROLEUM COMPANY
NOTES TO THE INTERIM FINANCIAL STATEMENTS
31 MARCH 2018 (UNAUDITED)

1. GENERAL

National Petroleum Company (the "Company") is a public shareholding company incorporated on 21 June 1995 with an authorized capital of JD 20,000,000 divided into 20,000,000 shares of JD 1 each. The capital has been amended several times; the last amendment was on 1 November 2001, when a merger took place between Petra Drilling Company and National Petroleum Company at book value. As a result of this merger, the articles of association and bylaws have been adjusted as per the Companies Law with authorized and paid-in capital of 15,000,000 shares of JD 1 each subscribed as follows:

	<u>Share/ JD</u>
Governmental Investment Management Company *	14,987,890
Safwa Islamic Bank	12,110

- * According to the Council of Ministers decision No. (286) Date of 28 June 2016 and in accordance with the letter from the Governmental Investment Management Company No. 47/2016 dated 1 August 2016, which included the transfer of the contribution of the Ministry of Finance in the National Petroleum Company to the Governmental Investment Management Company on 28 July 2016.

The main objectives of the Company are to explore oil and natural gas and other hydro carbonic materials, treatment and storing of hydro carbonic materials, establish, manage and invest in specialized ports for storing, transporting and exchanging oil and gas, trading in crude and untreated oil with its derivatives inside and outside Jordan, contribute in the establishment of related projects, perform drilling activities, and establish workshops to maintain, test and provide all support services for drilling activities.

The Company sells its production of natural gas from Al Reesha field (located in the east of Jordan) to the Central Electricity Generating Company.

According to the Council of Ministers decision, no. 58/11/1/25161 dated 28 May 2017, the selling price of gas has been changed from JD 0.05 per cubic meter to become 70% the average price of natural gas available to the National Electric Power Company (NEPCO) and the manufacturing sector from all available services. The average price for the monthly production of natural gas from Al-Risha field is determined by the pricing committee appointed by the Council of Ministers.

During the first quarter of 2018, the Company started implementation of the business plan approved by the Board of Directors, which includes the re-entry of Al Reesha wells. The Company also successfully completed the re-entry of well (28).

The Company's main location is in, Za'al Abu Tayeeh Street, Um Al-Summaq, Amman – Jordan.

The financial statements were authorized for issuance by the Company's Board of Directors on 29 April 2018.

2. BASIS OF PREPARATION

The interim condensed financial statements are 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 full financial statements prepared in accordance with International Financial Reporting Standards, and should be read in conjunction with the annual financial statements as of 31 December 2017. In addition, results of the three-month period ended 31 March 2018 are not necessarily indicative of the results expected for the financial year ending 31 December 2018.

Changes in accounting policies –

The accounting policies adopted in the preparation of the interim condensed financial statements are consistent with those followed in the preparation of the Company's annual financial statements for the year ended 31 December 2017, except for the adoption of new standards effective as of 1 January 2018:

IFRS 9 Financial Instruments

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

The Company had previously implemented the first phase of IFRS 9 as issued during 2009. The date of initial implementation of the first phase of IFRS 9 was 1 January 2011.

The standard eliminates the use of the IAS 39 incurred loss impairment model approach, uses the revised hedge accounting framework, and the revised guidance on the classification and measurement requirements.

Impairment

The adoption of IFRS 9 has fundamentally changed the Company's accounting for impairment losses for financial assets by replacing IAS 39's incurred loss approach with a forward-looking expected credit loss (ECL) approach. IFRS 9 requires the Company to record an allowance for ECLs for all debt instruments measured at amortization cost.

The effect of adopting the second phase of IFRS 9 did not have a material impact on the Company's interim financial statements.

IFRS 15 Revenue from Contracts with Customers

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

The standard requires entities to exercise judgement, taking into consideration all of the relevant facts and circumstances when applying each step of the model to contracts with their customers. The standard also specifies the accounting for the incremental costs of obtaining a contract and the costs directly related to fulfilling a contract.

The effect of adopting IFRS 15 did not have a material impact on the Company's interim financial statements.

The Company's policy for revenue recognition changed as detailed below:

(a) Sale of gas

The Company's contracts with customers for the sale of goods generally include performance obligations. The Company has concluded that revenue from sale of gas should be recognised at the point in time when control of the asset is transferred to the customer, generally on delivery of the gas. Therefore, the adoption of IFRS 15 did not have an impact on the timing of revenue recognition.

IFRIC Interpretation 22 Foreign Currency Transactions and Advance Considerations

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

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

Amendments to IAS 40 Transfers of Investment Property

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

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

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

The IASB issued amendments to IFRS 2 Share-based Payment that address three main areas: the effects of vesting conditions on the measurement of a cash-settled share-based payment transaction; the classification of a share-based payment transaction with net settlement features for withholding tax obligations; and accounting where a modification to the terms and conditions of a share-based payment transaction changes its classification from cash settled to equity settled. On adoption, entities are required to apply the amendments without restating prior periods, but retrospective application is permitted if elected for all three amendments and other criteria are met.

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

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

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

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

3. GAS RESERVES

Based on the latest study conducted during 2006 by the International Specialized Consultant (IPR) in relation to gas reserves, it has been determined that the estimated reserves at the end of 2006 were 102.3 billion cubic feet. The study indicated that there is an overstatement in the degree of conservatism in this estimation since it was conducted in the area nearby the wells and it excluded the estimation of any gas reserve in most of the Al Reesha field area.

Based on the results of continuous internal studies, which were updated in 2007 and carried out by in accordance with the most realistic and conservative measurement methods for the productive wells only, the minimum estimated gas reserves were 443 billion cubic feet.

4. RECOVERED COSTS

The Petroleum Operations Cost Reimbursement Committee (the "Committee"), formed by the Minister of Energy and Mineral Resources, approved petroleum operations costs of JD

NATIONAL PETROLEUM COMPANY
NOTES TO THE INTERIM FINANCIAL STATEMENTS
31 MARCH 2018 (UNAUDITED)

71,542,846 for the period from 1 May 2002 to 31 December 2016 as reimbursable costs. The Company was reimbursed the following costs:

<u>Period</u>	<u>Amount</u>
	JD
2018	1,863,023
2017	5,070,370
2016	3,493,253
2015	3,687,713
2014	4,116,873
2013	4,529,903
2012	4,909,185
2011	5,437,738
2010	5,538,635
2005	1,769,570
	<u>40,416,263</u>

The remaining approved balance is JD 31,126,583 as at 31 March 2018.

The Committee reviewed the petroleum operations cost for the period between 1 January 2017 to 30 September 2017 amounted to JD 4,414,417. The Committee has not issued their reports up to the date of these interim condensed financial statements.

The Committee did not review the petroleum operations costs for the period from 1 January to 31 March 2018 to 31 December 2017 amounted to JD 2,675,263. The Committee did not review the petroleum operations costs for the period from 1 October 2017 to 31 December 2017 amounted to JD 2,292,421.

5. PROPERTY AND EQUIPMENT

During the three months ended March 31, 2017, the Company did not purchase any property and equipment (2017: JD 83,734). The Company transferred JD 108,692 from the property and equipment to the Gas properties.

6. GAS PROPERTIES

This amount represents the re-entry and maintenance costs of Al Reesha well (well 28) as of 31 March 2018.

7. DUE FROM MINISTRY OF FINANCE

Based on the Council of Ministers decision No. (3052) dated 28 May 2017, the Company transferred an amount of JD 6,000,000 to the bank account of the Ministry of Finance in two payments. The balance will be recovered over a period of four years according to the Ministry of Finance decision No. (18/73/20368) dated 23 July 2017. The balance was initially recognized at fair value in accordance with IFRS (13) and was discounted using a discount rate of 5%. The Company recognized revenues of JD 58,775 representing the revenues from the fair value adjustment on the balance due from Ministry of Finance for the period.

8. CASH ON HAND AND AT BANKS

	31 March 2018 JD (Unaudited)	31 December 2017 JD (Audited)
Deposits maturing within three months*	3,950,000	850,000
Demand deposits**	222,362	295,990
Cash and cash equivalent	4,172,362	1,145,990
Deposits maturing within a period exceeding three months*	-	2,000,000
	4,172,362	3,145,990

* Time deposits are held for periods not exceeding 6 months and bears an interest rate of 5.625% (2017: 5.25%).

** Demand deposits bear an interest rate between 1% to 2.5%.

9. DEFERRED GRANT INCOME

The Company received a grant from BP for the purchase of new gas compressors amounted to JD 2,108,971. The grant is to be classified as deferred income and amortized over the useful life of these gas compressors, and on a systematical and reasonable basis in accordance with IAS (20).

During the three months ended in 31 March 2018, the Company amortized deferred grant income with an amount of JD 79,087 (2017: JD 79,087)

NATIONAL PETROLEUM COMPANY
NOTES TO THE INTERIM FINANCIAL STATEMENTS
31 MARCH 2018 (UNAUDITED)

(10) COMPANY'S SHARE OF GAS REVENUE

	31 March 2018	31 March 2017
	JD	JD
	(Unaudited)	(Unaudited)
Total gas revenue for the period	3,105,039	1,205,170
Less: recovered costs	(1,863,023)	(723,102)
Less: recovered balance from the balance due from Ministry of Finance deducted from the increase in gas prices	(375,000)	-
Less: Jordanian Government share (Note 1)	(433,508)	(241,034)
	<u>433,508</u>	<u>241,034</u>

11. HAMZA FIELD PROJECT'S INCOME

This item represents an amount of JD 120,000 for providing wells cleaning and maintenance services for Hamza's Field in favor of the Ministry of Energy and Mineral Resources based on the Council of Ministers decision No. 58/11/1/3633.

12. OPERATING EXPENSES

	31 March 2018	31 March 2017
	JD	JD
	(Unaudited)	(Unaudited)
Al Reesha Field expenses	836,637	1,120,232
Safawi Exploration expenses	9,236	64,338
Hamza's Field project expenses	65,600	-
	<u>911,473</u>	<u>1,184,570</u>

13. INCOME TAX

No provision for income tax was calculated on the Company's results for the period ended on 31 March 2018 due to that the Company carried forward prior year losses in accordance with the effective income tax law No. (34) for the year 2014 and the Concession Law No. (1) for the year 2010.

The Company obtained final clearance from the Income Tax Department up to 2015.

The Company did not obtain a final clearance from the income tax department for 2016 and 2017 up to the date of these condensed interim financial statements.

14. CONTINGENT LIABILITIES

At the date of these interim condensed financial statements, the Company had the following contingent liabilities:

	31 March 2018 (Unaudited)		31 December 2017 (Audited)	
	Amount JD	Cash margin JD	Amount JD	Cash margin JD
Letters of guarantee	1,393,000	77,600	993,000	57,600

15. RELATED PARTY TRANSACTIONS

Related parties represent major shareholders, directors and key management personnel of the Company, and entities controlled, jointly controlled or significantly influenced by such parties. Pricing policies and terms of the transactions with related parties are approved by the Company's management.

Related party balances included in the interim condensed statement of financial position:

	31 March 2018 JD (Unaudited)	31 December 2017 JD (Audited)
Current Assets-		
Accounts receivable-		
Central Electricity Generating Company (associate of Government Investment Management Company)	2,868,940	1,461,405
Other Current assets-		
Hashemite Kingdom of Jordan represented by the Ministry of Energy and Mineral Resources	120,000	-
Due from Ministry of Finance	1,500,000	1,500,000
Non-Current Assets-		
Due from Ministry of finance	2,990,906	3,307,131
Current Liabilities-		
Accounts payable-		
Ministry of Finance	433,508	261,288

NATIONAL PETROLEUM COMPANY
NOTES TO THE INTERIM FINANCIAL STATEMENTS
31 MARCH 2018 (UNAUDITED)

Related party transactions included in the interim condensed statement of comprehensive income:

	For the three months ended 31 March	
	2018 JD	2017 JD
Total invoices billed to Central Electricity Generating Company	3,105,039	1,205,170
Hashemite Kingdom of Jordan represented by the Ministry of Energy and Mineral Resources (Hamza's Field project income)	120,000	-
Jordanian Government share	433,508	241,034
Key management salaries and other benefits	49,907	70,325
Board of Directors remuneration and transportation	15,225	15,825

16. LITIGATIONS

The Company is defendant in a number of lawsuits amounted to JD 117,398 as at 31 March 2018 (2017: JD 190,235). The Company's management and its legal advisor believe that the outcome of these lawsuits will not result in any liability. The Company is plaintiff in lawsuits amounting to JD 100,907 as of 31 March 2018 (31 December 2017: 100,907).

17. STATUTORY RESERVE

The Company did not take any statutory reserve according to the Companies Law as these financial statements are interim condensed financial statements.

18. SEGMENT INFORMATION

Business segment represents a group of assets and transaction that are jointly engaged in serving products or services subjected to risks and rewards that are different from other business segments.

The geographical segment is associated with served products or services in specific economic environments that is subject to risks and rewards that are different from other business segments in economic environments.

As stated in the interim statement of comprehensive income the Company's operations are limited to the activity of extraction and sale of gas in Jordan and their operations do not include other segments.

19. COMPARATIVE FIGURES

Some of 2017 balances were reclassified to correspond to 2018 presentation with no effect on equity or profit for the year.