

شركة البترول الوطنية

المساهمة العامة المحدودة

NATIONAL PETROLEUM COMPANY. PLC



Ref. :

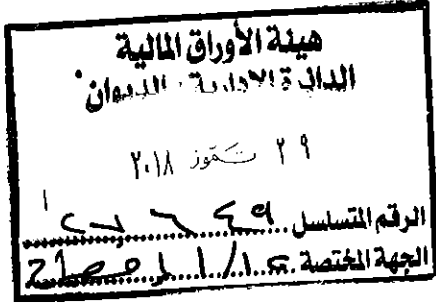
Date :

لدينا
* برهنة فان
* اليه صالح
اليه عمر
السيرالي

الإشارة : ١١٨٩ / ٧٣٦

التاريخ : ٢٠١٨ / ٧ / ٢٩

٧/٢٩



السادة / هيئة الأوراق المالية ، ، ، المحترمين .

فاكس رقم (5686830)

السادة / بورصة عمان ، ، ، المحترمين .

فاكس رقم (5664071)

السادة / مركز إيداع الأوراق المالية ، ، ، المحترمين .

فاكس رقم (5672590)

الموضوع : القوائم المالية المرحلية المختصرة كما في 2018/6/30 م :

بعد التحية ،

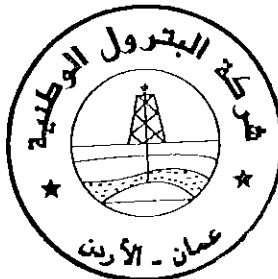
سنداً لأحكام المادة (2-أ/43) من قانون الأوراق المالية ،
نرفق طياً التالي ،

- 1- القوائم المالية المرحلية المختصرة وتقرير المراجعة من
مدققي حسابات الشركة للفترة المنتهية كما في
2018/6/30 ، (باللغتين العربية والانجليزية) .
- 2- قرص مدمج يحتوي على نسخة إلكترونية من القوائم المالية
المرحلية المذكورة أعلاه بصيغة (PDF) .

وتفضلوا بقبول فائق الاحترام ،،،

المدير العام

م. محمد عقله إسماعيل



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

القوائم المالية المرحلية المختصرة (غير مدققة)

٣٠ حزيران 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 ٣٠ حزيران ٢٠١٨ والتي تتكون من قائمة المركز المالي المرحلية المختصرة كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٨ وقائمة الدخل الشامل المرحلية المختصرة وقائمة التغيرات في حقوق الملكية المرحلية المختصرة وقائمة التدفقات النقدية المرحلية المختصرة للسنة المنتهية في ذلك التاريخ والإيضاحات حولها. إن مجلس الإدارة مسؤول عن إعداد وعرض هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي ٣٤ ("التقارير المالية المرحلية"). إن مسؤوليتنا هي التوصل إلى نتيجة حول هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة استناداً إلى مراجعتنا.

نطاق المراجعة

لقد جرت مراجعتنا وفقاً للمعيار الدولي المتعلق بعمليات المراجعة ٢٤١٠ "مراجعة المعلومات المالية المرحلية المختصرة من قبل مدقق الحسابات المستقل للمنشأة". إن عملية مراجعة المعلومات المالية المرحلية المختصرة تتمثل في القيام باستفسارات 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 نبدي رأي تدقيق حولها.

النتيجة

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

إرنست ويونغ الأردن
محاسبون قانونيون
عمان - الأردن
بشر إبراهيم بكر
ترخيص رقم ٥٩٢

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية
٢٢ تموز ٢٠١٨

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة المركز المالي المرحلية المختصرة
كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٨ (غير مدققة)

الموجودات	إيضاحات	٣٠ حزيران ٢٠١٨	٣١ كانون الأول ٢٠١٧
موجودات غير متداولة -		دينار (غير مدققة)	دينار (مدققة)
ممتلكات ومعدات	٥	٥٣٢٨٠٢٣٨	٦٠٠٢٠٩٦
ممتلكات غاز	٦	١٣١٦٧٦٢	-
مشاريع تحت التنفيذ		٣٠٥٤٠٢	٢٤٨٥١٣
ذمم مستحقة من وزارة المالية	٧	٢٦٧٠٧١٢	٣٣٠٧١٣١
		٩٦٢١١١٤	٩٥٥٧٧٤٠
موجودات متداولة -			
مخزون		٥٧٧٠٠٤٤١	٦٠٧٣٠٠١
ذمم مدينة		٣١٠١٤٤٢	٢٨٨٢٥٧٦
ذمم مستحقة من وزارة المالية	٧	١٥٠٠٠٠٠	١٥٠٠٠٠٠
أرصدة مدينة أخرى		٢٤٨٣٥٨	١٧٩٦٩٠
نقد وأرصدة لدى البنوك	٨	٥٣٤٢٩٤٧	٣١٤٥٩٩٠
		١٥٩٦٣١٨٨	١٣٧٨١٢٥٧
مجموع الموجودات		٢٥٥٨٤٣٠٢	٢٣٣٣٨٩٩٧
حقوق الملكية والمطلوبات			
حقوق الملكية -			
رأس المال المدفوع		١٥٠٠٠٠٠٠٠	١٥٠٠٠٠٠٠٠
احتياطي اجباري		٥٣٩٣١١٦	٥٣٩٣١١٦
أرباح مدورة		٢٩٥٠٩٢٣	٦٨٦٠١٠
مجموع حقوق الملكية		٢٣٣٤٤٠٣٩	٢١٠٧٩١٢٦
المطلوبات -			
مطلوبات غير متداولة -			
مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين		٧١٧٠٤٩٦	٧٧٩٣٠١
إيرادات منح مؤجلة	٩	٩٢٢٦١٣	١٠٨٠٧٨٦
		١٦٤٠١٠٩	١٨٦٠٠٨٧
مطلوبات متداولة -			
ذمم دائنة		٤٧٩١١٢	٢٦١٢٨٨
أرصدة دائنة أخرى		١٢١٠٤٢	١٣٨٤٩٦
		٦٠٠١٥٤	٣٩٩٧٨٤
مجموع المطلوبات		٢٢٤٠٢٦٣	٢٢٥٩٨٧١
مجموع حقوق الملكية والمطلوبات		٢٥٥٨٤٣٠٢	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 المختصرة
للتلاثة والسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٨ (غير مدققة)

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران		للتلاثة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران		إيضاحات	
٢٠١٧	٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٨		
دينار	دينار	دينار	دينار		
٦١٢٩٤٩	٨٦٤٧٨٤	٣٧١٩١٥	٤٣١٢٧٦	١٠	حصة الشركة من إيراد الغاز
١٨٣٨٨٤٧	٣٧١٩٣٥١	١١٥٧٤٥	١٨٥٦٣٢٨		تكاليف مستردة
٢٤٥١٧٩٦	٤٥٨٤١٣٥	١٤٨٧٦٦٠	٢٢٨٧٦٠٤		
٦٢٣٦	٦٣٤٣	٢٧١٩	٤٤٥٨		إيرادات أخرى
١٥٨١٧٣	١٥٨١٧٣	٧٩٠٨٦	٧٩٠٨٦	٩	إيرادات إطفاء منح مؤجلة
١٤٤٦٨١	١١٣٤٩٩	٦٨٧٧٧	٦٢٦٦٥		إيراد فوائد بنكية
-	١٢٠٠٠٠	-	-	١١	إيراد مشروع حقل حمزة
					فرق تعديل القيمة العادلة للذمم المستحقة
-	١١٣٥٨١	-	٥٤٨٠٦	٧	من وزارة المالية
(٢١٦٠٣١٣)	(٢٠٤٢٣١٤)	(٩٧٥٧٤٣)	(١١٣٠٨٤١)	١٢	مصارييف تشغيلية
(٨٢١٣٨٠)	(٧٨٨٥٠٤)	(٤١٥٦٧٤)	(٣٨٣٧١٦)		مصارييف إدارية
(٢٢٠٨٠٧)	٢٢٦٤٩١٣	٢٤٦٨٢٥	٩٧٤٠٦٢		ربح (خسارة) الفترة قبل ضريبة الدخل
(٤٨٦٦)	-	(٤٨٦٦)	-	١٣	ضريبة الدخل للفترة
(٢٢٥٦٧٣)	٢٢٦٤٩١٣	٢٤١٩٥٩	٩٦٩٦٢٢		ربح (خسارة) الفترة
-	-	-	-		يضاف: بنود الدخل الشامل الأخرى
(٢٢٥٦٧٣)	٢٢٦٤٩١٣	٢٤١٩٥٩	٩٦٩٦٢٢		مجموع الدخل الشامل للفترة
فلس/دينار	فلس/دينار	فلس/دينار	فلس/دينار		
(٠/٠١٥)	٠/١٥١	٠/٠١٦	٠/٠٦٥		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 المختصرة
للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٨ (غير مدققة)

رأس المال المدفوع	إحتياطي إجباري	أرباح مدورة (خسائر متراكمة)	المجموع	
دينار	دينار	دينار	دينار	
- ٢٠١٨				
١٥٠٠٠.٠٠٠	٥٣٩٣.١١٦	٦٨٦.٠١٠	٢١.٠٧٩.١٢٦	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٨
-	-	٢.٢٦٤.٩١٣	٢.٢٦٤.٩١٣	مجموع الدخل الشامل للفترة
١٥٠٠٠.٠٠٠	٥٣٩٣.١١٦	٢.٩٥٠.٩٢٣	٢٣.٣٤٤.٠٣٩	الرصيد كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٨
- ٢٠١٧				
١٥٠٠٠.٠٠٠	٥.٣٢٨.٥٢٨	١.٠٤٧.٢٢١	٢٠.٤٣٣.٢٤٩	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٧
-	-	(٢.٢٥٠.٦٧٣)	(٢.٢٥٠.٦٧٣)	مجموع الدخل الشامل للفترة
١٥٠٠٠.٠٠٠	٥.٣٢٨.٥٢٨	(١.٢٠.٩٥٢)	٢٠.٢٠٧.٥٧٦	الرصيد كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٧

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التدفقات النقدية المرحلية المختصرة
للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٨ (غير مدققة)

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران		إيضاحات
٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
الأنشطة التشغيلية		
(٢٢٠,٨٠٧)	٢,٢٦٤,٩١٣	ربح (خسارة) الفترة قبل ضريبة الدخل
تعديلات:		
٦١٨,٩٢٧	٦٥٢,٤٠١	استهلاكات واطفاءات
(١٤٤,٦٨١)	(١١٣,٤٩٩)	إيراد فوائد بنكية
(١٥٨,١٧٣)	(١٥٨,١٧٣)	٩ إيراد اطفاء منح مؤجلة
١٨١,٥٩٧	١٧٠,٨٩١	مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
-	(١١٣,٥٨١)	٧ فرق تعديل القيمة العادلة للذمم المستحقة من وزارة المالية
تغيرات رأس المال العامل-		
(٦٠,٣٧١)	٣٠٢,٥٦٠	مخزون
(٣٧٣,٤٦٨)	(٢١٨,٨٦٦)	ذمم مدينة
(٣١,٢٤٧)	(٣٦,٣٩٥)	أرصدة مدينة أخرى
-	٧٥٠,٠٠٠	٧ ذمة مستحقة من وزارة المالية
١٥٥,٦٥٠	٢١٧,٨٢٤	ذمم دائنة
٦٣,٧٧٤	(١٧,٤٥٤)	أرصدة دائنة أخرى
(٢٢٨,٩١١)	(٢٣٢,٦٩٦)	مكافأة نهاية الخدمة المدفوعة
(٤,٨٦٦)	-	ضريبة دخل مدفوعة
(٢٠٢,٥٧٦)	٣,٤٦٧,٩٢٥	صافي التدفق النقدي من (المستخدم في) الأنشطة التشغيلية
الأنشطة الاستثمارية		
١٢٩,٤٤١	٨١,٢٢٦	فوائد بنكية مقبوضة
(١٧٨,٩٦٩)	(١٧,٩٣٢)	٥ شراء ممتلكات ومعدات
-	٢,٠٠٠,٠٠٠	٨ ودائع لدى البنوك تستحق خلال فترة تزيد عن ثلاثة أشهر
-	(١,٣٣٤,٢٦٢)	مشاريع تحت التنفيذ وممتلكات غاز
(٤٩,٥٢٨)	٧٢٩,٠٣٢	صافي التدفق النقدي من (المستخدم في) الأنشطة الاستثمارية
الأنشطة التمويلية		
(٥,٠٠٠,٠٠٠)	-	دفعة لوزارة المالية لدى البنك المركزي
(٥,٠٠٠,٠٠٠)	-	صافي التدفق النقدي المستخدم في الأنشطة التمويلية
(٥,٢٥٢,١٠٤)	٤,١٩٦,٩٥٧	صافي الزيادة (النقص) في النقد وما في حكمه
٨,٣٤٢,٠٩٦	١,١٤٥,٩٩٠	النقد وما في حكمه في بداية الفترة
٣,٠٨٩,٩٩٢	٥,٣٤٢,٩٤٧	النقد وما في حكمه 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
٣٠ حزيران 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 بقيمة الدفترية وتم تعديل عقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة حسب قانون الشركات حيث أصبح رأس المال المصرح به والمدفوع ١٥.٠٠٠.٠٠٠ سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد موزع كما يلي:

سهم / دينار

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

* استنادا الى قرار مجلس الوزراء رقم (٢٨٦) تاريخ ٢٨ حزيران ٢٠١٦ وكتاب شركة ادارة المساهمات الحكومية رقم ٢٠١٧/٤٧ بتاريخ ١ أغسطس 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 وأية 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 ٠.٠٥ 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 بالبدء بتنفيذ خطة العمل المعتمدة من مجلس الإدارة والتي تشمل إعادة الدخول الى أبار 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 المختصرة من مجلس إدارة الشركة في جلسته المنعقدة بتاريخ ٢٢ تموز ٢٠١٨.

(٢) أسس الإعداد 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 للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران 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 المبني للمرحلة الأولى من المعيار في ١ كانون الثاني ٢٠١١.

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

استبدل معيار التقارير المالية الدولي رقم ٩ (الأدوات المالية) نموذج الخسارة الائتمانية المتكبدية وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم ٣٩ (الأدوات المالية: الاعتراف والقياس). وتضمن نموذجاً شاملاً لألية الاعتراف وتسجيل الخسائر الائتمانية 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 الائتمانية المتكبدية بنموذج الخسائر الائتمانية المتوقعة.

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

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

معييار 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 وتسليم الغاز إلى العميل. لم ينتج عن 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 قياس 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. ج. 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

بناءً 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.

بناءً على نتائج الدراسات الداخلية التي تجريها الشركة بصورة مستمرة والتي تم تحديثها خلال عام ٢٠٠٧ والتي تمت وفق أكثر طرق احتساب الاحتياطات واقعية وتحفظاً وللآبار 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
٣٠ حزيران ٢٠١٨ (غير مدققة)

(٤) تكاليف العمليات البترولية القابلة للاسترداد

قامت لجنة اعتماد التكاليف الخاضعة 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	٣٧١٩ر٣٥١
٢٠١٧	٥ر٠٧٠ر٣٧٠
٢٠١٦	٣ر٤٩٣ر٢٥٣
٢٠١٥	٣ر٦٨٧ر٧١٣
٢٠١٤	٤ر١١٦ر٨٧٣
٢٠١٣	٤ر٥٢٩ر٩٠٣
٢٠١٢	٤ر٩٠٩ر١٨٥
٢٠١١	٥ر٤٣٧ر٧٣٨
٢٠١٠	٥ر٥٣٨ر٦٣٥
٢٠٠٥	١ر٧٦٩ر٥٧٠
	<u>٤٢ر٢٧٢ر٥٩١</u>

إن الرصيد المدور والموافق عليه من قبل اللجنة المشكلة يبلغ ٢٥٥ر٢٧٠ر٢٩٩ دينار كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٨.

قامت اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول كانون الثاني ٢٠١٧ ولغاية ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ والبالغة ٦٧٠٦ر٨٣٨ دينار هذا ولم تصدر اللجنة تقريرها حتى تاريخ القوائم المالية المرحلية المختصرة.

لم تقم اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول كانون الثاني ولغاية ٣٠ حزيران ٢٠١٨ والبالغة ٤٣٦٨ر٦٨١ دينار.

(٥) ممتلكات ومعدات

قامت الشركة خلال الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٨ بشراء ممتلكات ومعدات بقيمة تبلغ ١٧ر٩٣٢ دينار (٢٠١٧):
١٧٨ر٩٦٩ 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 ٣٠ حزيران ٢٠١٨.

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

(٧) ذمم مستحقة من وزارة المالية

بناء على قرار مجلس الوزراء رقم (٣٠٥٢) بتاريخ ٢٤ أيار ٢٠١٧، قامت الشركة خلال عام ٢٠١٧ 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، وتم خصمها باستخدام سعر فائدة بلغ ٥٪. قامت الشركة بالاعتراف بإيراد بمبلغ ١١٣.٥٨١ دينار والذي يمثل ايراد الفترة من تعديل القيمة العادلة للذمة.

(٨) نقد وأرصدة لدى البنوك

٣١ كانون الأول ٢٠١٧	٣٠ حزيران ٢٠١٨	
دينار (مدققة)	دينار (غير مدققة)	
٨٥٠.٠٠٠	٥.٠٠٠.٠٠٠	ودائع تستحق خلال ثلاثة أشهر *
٢٩٥.٩٩٠	٣٤٢.٩٤٧	ودائع تحت الطلب **
١.١٤٥.٩٩٠	٥.٣٤٢.٩٤٧	النقد وما في حكمه
٢.٠٠٠.٠٠٠	-	ودائع قصيرة الأجل تستحق خلال فترة تزيد عن ثلاثة أشهر *
٣.١٤٥.٩٩٠	٥.٣٤٢.٩٤٧	

* يتم ربط الودائع لمدة لا تزيد عن ستة أشهر وتحمل معدل فائدة ٥.٦٢٥٪ (٢٠١٧: ٥.٥٪).

** تحمل الودائع تحت الطلب فائدة تتراوح ما بين ١٪ الى ٥٪.

(٩) منحة مؤجلة

حصلت الشركة على منحة بقيمة ٢.١٠٨.٩٧١ دينار مقدمة من شركة BP لتمويل شراء ضاغطات غازية وخزانات على أن يتم تصنيفها كإيراد مؤجل حيث يتم الاعتراف به كإيراد على مدى العمر الإنتاجي للموجودات وعلى أساس معقول ومنظم وذلك تمشياً مع معيار المحاسبة الدولي رقم ٢٠.

قامت الشركة خلال الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٨ بإطفاء ايراد المنحة المؤجلة بمبلغ ١.٥٨.١٧٣ دينار (٢٠١٧: ١.٥٨.١٧٣ دينار).

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

(١٠) حصة الشركة من إيرادات الغاز

٣٠ حزيران ٢٠١٧	٣٠ حزيران ٢٠١٨	
دينار (غير مدققة)	دينار (غير مدققة)	
٣٠٦٤٧٤٥	٦١٩٨٩١٩	إجمالي إيرادات الغاز خلال الفترة
(١٨٣٨٨٤٧)	(٣٧١٩٣٥١)	ينزل: استرداد تكاليف عمليات بترولية
-	(٧٥٠٠٠٠)	ينزل: استرداد أقساط مستحقة عن ذمة وزارة المالية من فروقات أسعار الغاز
(٦١٢٩٤٩)	(٨٦٤٧٨٤)	ينزل: حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية (إيضاح ١)
٦١٢٩٤٩	٨٦٤٧٨٤	

(١١) إيرادات مشروع حقل حمزة

يتكون هذا البند من مبلغ ١٢٠.٠٠٠ دينار لقاء تقديم خدمات تنظيف وصيانة آبار في حقل حمزة لصالح وزارة الطاقة والثروة المعدنية استناداً إلى كتاب دولة رئيس الوزراء رقم ٣٦٣٣/١١/١١/٥٨.

(١٢) مصاريف تشغيلية

٣٠ حزيران ٢٠١٧	٣٠ حزيران ٢٠١٨	
دينار (غير مدققة)	دينار (غير مدققة)	
٢١٤٩٢٢٠	١٩٦١٦٢٦	مصاريف حقل غاز الريشة
١١٠٩٣	١١٠٨٨	مصاريف استكشاف منطقة الصفواي
-	٦٩٦٠٠	مصاريف مشروع حقل حمزة
٢١٦٠٣١٣	٢٠٤٢٣١٤	

(١٣) ضريبة الدخل

لم يتم احتساب مخصص لضريبة الدخل عن نتائج أعمال الشركة للفترة المنتهية في ٣٠ حزيران 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
٣٠ حزيران 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)		٣٠ حزيران ٢٠١٨ (غير مدققة)		كفالات بنكية
التأمين النقدي	القيمة	التأمين النقدي	القيمة	
دينار	دينار	دينار	دينار	
٥٧٦٠٠	٩٩٣٠٠٠	٧٧٦٠٠	١٣٩٣٠٠٠	

(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)	٣٠ حزيران ٢٠١٨ (غير مدققة)
دينار	دينار
٢٨٦٨٩٤٠	٣٠٩٣٨٨١
١٥٠٠٠٠٠	١٥٠٠٠٠٠
٣٣٠٧١٣١	٢٦٧٠٧١٢
٢٦١٢٨٨	٤٣١٢٧٦

ذمم مدينة -

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

ذمم مدينة أخرى -

ذمم مستحقة من وزارة المالية

موجودات غير متداولة -

ذمم مستحقة من وزارة المالية

مطلوبات متداولة -

ذمم دائنة -

وزارة المالية

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

بنود قائمة الدخل الشامل المرحلية المختصرة -		للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران	
		٢٠١٧	٢٠١٨
		دينار	دينار
قيمة فواتير الغاز المؤدة لشركة توليد الكهرباء المركزية (شركة حليفة لشركة إدارة المساهمات الحكومية)		٣٠٦٤٧٤٥	٦١٩٨٩١٩
حكومة المملكة الأردنية الهاشمية الممثلة بوزارة الطاقة والثروة المعدنية (إيراد مشروع حقل حمزة)		-	١٢٠.٠٠٠
حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية للفترة		٦١٢٩٤٩	٨٦٤٧٨٤
رواتب ومنافع الإدارة التنفيذية العليا		١٩١٨٣٣	١١٠.٨٤٠
مكافآت وأتعاب وتنقلات رئيس وأعضاء مجلس الإدارة		٣٢٤٧٥	٣١٨٧٥

(١٦) القضايا

بلغت قيمة القضايا المقامة على الشركة كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٨ مبلغ ٢٥٦٨٠٥ دينار (٢٠١٧: ١٩٠٣٢٥ دينار)، وترى إدارة الشركة ومستشارها القانوني أنه لن يترتب عليها أية التزامات لقاء هذه القضايا. وبلغت قيمة القضايا التي اقامتها الشركة على الغير ١٠٠٩٠٧ دينار كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٨ (٣١ كانون الأول ٢٠١٧: ١٠٠٩٠٧ 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 اعمال أخرى.

القطاع الجغرافي يرتبط في تقديم منتجات أو 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 المختصرة ان اعمال 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.

NATIONAL PETROLEUM COMPANY

PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY

UNAUDITED INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS

30 JUNE 2018

Report on Review of Interim Condensed Financial Statements
To the Board of Directors of
National Petroleum Company
Amman - Jordan

Introduction

We have reviewed the accompanying interim condensed financial statements of National Petroleum Company (the "Company") as at 30 June 2018, comprising of the interim condensed statement of financial position as at 30 June 2018 and the related interim condensed statements of comprehensive income, changes in equity and cash flows for the six month period then ended and explanatory information. The Board of Directors is responsible for the preparation and presentation of these interim condensed financial statements in accordance with International Accounting Standard IAS 34 "Interim Financial Reporting" ("IAS 34"). 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 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
22 July 2018



NATIONAL PETROLEUM COMPANY- PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
INTERIM CONDENSED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
AT 30 JUNE 2018 (UNAUDITED)

	<u>Notes</u>	30 June 2018 JD (Unaudited)	31 December 2017 JD (Audited)
<u>ASSETS</u>			
Non-current assets -			
Property and equipment	5	5,328,238	6,002,096
Gas properties	6	1,316,762	-
Projects in progress		305,402	248,513
Due from Ministry of Finance	7	2,670,712	3,307,131
		<u>9,621,114</u>	<u>9,557,740</u>
Current assets			
Inventories		5,770,441	6,073,001
Accounts receivable		3,101,442	2,882,576
Due from Ministry of Finance	7	1,500,000	1,500,000
Other current assets		248,358	179,690
Cash on hand and at banks	8	5,342,947	3,145,990
		<u>15,963,188</u>	<u>13,781,257</u>
Total Assets		<u>25,584,302</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		2,946,483	686,010
Total equity		<u>23,339,599</u>	<u>21,079,126</u>
Liabilities -			
Non-current liabilities -			
End of service indemnity provision		717,496	779,301
Deferred grant income	9	922,613	1,080,786
		<u>1,640,109</u>	<u>1,860,087</u>
Current liabilities -			
Accounts payable		479,112	261,288
Other current liabilities		125,482	138,496
		<u>604,594</u>	<u>399,784</u>
Total Liabilities		<u>2,244,703</u>	<u>2,259,871</u>
Total Equity and Liabilities		<u>25,584,302</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 CONDENSED STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE THREE MONTHS AND SIX MONTHS PERIOD ENDED 30 JUNE 2018 (UNAUDITED)

	Notes	For the three months ended 30 June		For the six months ended 30 June	
		2018	2017	2018	2017
		JD	JD	JD	JD
Company's share of gas revenue	10	431,276	371,915	864,784	612,949
Recovered costs		1,856,328	1,115,745	3,719,351	1,838,847
		<u>2,287,604</u>	<u>1,487,660</u>	<u>4,584,135</u>	<u>2,451,796</u>
Other income		4,458	2,719	6,343	6,236
Amortization of deferred grant income	9	79,086	79,086	158,173	158,173
Interest income		62,665	68,777	113,499	144,681
Hamza Field project income	11	-	-	120,000	-
Fair value adjustment – balance due from Ministry of Finance	7	54,806	-	113,581	-
Operating expenses	12	(1,130,841)	(975,743)	(2,042,314)	(2,160,313)
Administrative expenses		(388,156)	(415,674)	(792,944)	(821,380)
Profit (loss) for the period before income tax		<u>969,622</u>	<u>246,825</u>	<u>2,260,473</u>	<u>(220,807)</u>
Income tax for the period	13	-	(4,866)	-	(4,866)
Profit (loss) for the period		<u>969,622</u>	<u>241,959</u>	<u>2,260,473</u>	<u>(225,673)</u>
Add: other comprehensive income items		-	-	-	-
Total comprehensive income for the period		<u>969,622</u>	<u>241,959</u>	<u>2,260,473</u>	<u>(225,673)</u>
		<u>JD/Fils</u>	<u>JD/Fils</u>	<u>JD/Fils</u>	<u>JD/Fils</u>
Basic and diluted (loss) earnings per share		<u>0/064</u>	<u>0/016</u>	<u>0/150</u>	<u>(0/015)</u>

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

NATIONAL PETROLEUM COMPANY- PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
INTERIM CONDENSED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE SIX MONTHS ENDED 30 JUNE 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	-	-	2,260,473	2,260,473
Balance at 30 June 2018	<u>15,000,000</u>	<u>5,393,116</u>	<u>2,946,483</u>	<u>23,339,599</u>
2017 -				
Balance at 1 January 2017	15,000,000	5,328,528	104,721	20,433,249
Total comprehensive income for the period	-	-	(225,673)	(225,673)
Balance at 30 June 2017	<u>15,000,000</u>	<u>5,328,528</u>	<u>(120,952)</u>	<u>20,207,576</u>

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

NATIONAL PETROLEUM COMPANY- PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
INTERIM CONDENSED STATEMENT OF CASH FLOWS
FOR THE SIX MONTHS ENDED 30 JUNE 2018 (UNAUDITED)

	For the six months ended 30 June	
	2018	2017
	JD	JD
<u>OPERATING ACTIVITIES</u>		
Profit (loss) for the period before income tax	2,260,473	(220,807)
Adjustments:		
Depreciation and amortization	652,401	618,927
Interest income	(113,499)	(144,681)
Amortization of deferred grant income	9 (158,173)	(158,173)
End of service indemnity provision	170,891	181,597
Fair value adjustment – balance due from Ministry of Finance	7 (113,581)	-
Working capitals changes:		
Inventories	302,560	(60,371)
Accounts receivable	(218,866)	(373,468)
Other current assets	(36,395)	(31,247)
Due from Ministry of Finance	7 750,000	-
Accounts payable	217,824	155,650
Other current liabilities	(13,014)	63,774
End of service indemnity paid	(232,696)	(228,911)
Income tax paid	-	(4,866)
Net cash flows from (used in) operating activities	3,467,925	(202,576)
<u>INVESTING ACTIVITIES</u>		
Interest income received	81,226	129,441
Purchase of property and equipment	5 (17,932)	(178,969)
Bank deposits with maturity over three months	8 2,000,000	-
Projects in progress and gas properties	(1,334,262)	-
Net cash flows from (used in) investing activities	729,032	(49,528)
<u>FINANCING ACTIVITIES</u>		
Payment to the Ministry of Finance	-	(5,000,000)
Net cash flows used in financing activities	-	(5,000,000)
Net increase (decrease) in cash and cash equivalents	4,196,957	(5,252,104)
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	5,342,947	3,089,992

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

1. GENERAL

National Petroleum Company is a public shareholding company (the "Company") incorporated in Jordan 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 in accordance with Companies Law with whereas the authorized and paid-in capital become 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. 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.

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.

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 Tayeesh Street, Um Al-Summaq, Amman – Jordan.

The financial statements were authorized for issuance by the Company's Board of Directors on 22 July 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 six-month period ended 30 June 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 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	3,719,351
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>42,272,591</u>

The remaining approved balance is JD 29,270,255 as at 30 June 2018.

The Committee reviewed the petroleum operations cost for the period between 1 January 2017 to 31 December 2017 amounted to JD 6,706,838. 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 30 June 2018 amounted to JD 4,368,681.

5. PROPERTY AND EQUIPMENT

During the six months ended 30 June 2018, the Company has purchased property and equipment with a cost of JD 17,932 (2017: JD 178,969). The company transferred JD 108,692 from the property and equipment to gas properties.

6. GAS PROPERTIES

This amount represents the re-entry and maintenance costs of Al Reesha well (well 28) as of 30 June 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 during 2017 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 and was discounted using a discount rate of 5%. The Company recognized revenues of JD 113,581 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

	30 June 2018	31 December 2017
	JD	JD
	(Unaudited)	(Audited)
Deposits maturing within three months*	5,000,000	850,000
Demand deposits**	342,947	295,990
Cash and cash equivalent	5,342,947	1,145,990
Deposits maturing within a period exceeding three months*	-	2,000,000
	5,342,947	3,145,990

* Time deposits are held for periods not exceeding 6 months and bears an interest rate of 5.625% (2017: 5.5%).

** 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 six months ended in 30 June 2018, the Company amortized deferred grant income with an amount of JD 158,173 (2017: JD 158,173).

10. COMPANY'S SHARE OF GAS REVENUE

	30 June 2018	30 June 2017
	JD	JD
	(Unaudited)	(Unaudited)
Total gas revenue for the period	6,198,919	3,064,745
Less: recovered costs	(3,719,351)	(1,838,847)
Less: recovered balance from the balance due from Ministry of Finance deducted from the increase in gas prices	(750,000)	-
Less: Jordanian Government share (Note 1)	(864,784)	(612,949)
	<u>864,784</u>	<u>612,949</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

	30 June 2018	30 June 2017
	JD	JD
	(Unaudited)	(Unaudited)
Al Reesha Field expenses	1,961,626	2,149,220
Safawi Exploration expenses	11,088	11,093
Hamza's Field project expenses	69,600	-
	<u>2,042,314</u>	<u>2,160,313</u>

13. INCOME TAX

No provision for income tax was calculated on the Company's results for the period ended on 30 June 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

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

	30 June 2018 (Unaudited)		31 December 2017 (Audited)	
	Amount	Cash margin	Amount	Cash margin
	JD	JD	JD	JD
Letters of guarantee	<u>1,393,600</u>	<u>77,600</u>	<u>993,000</u>	<u>57,600</u>

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:

	30 June 2018 JD (Unaudited)	31 December 2017 JD (Audited)
Current Assets-		
Accounts receivable-		
Central Electricity Generating Company (associate of Government Investment Management Company)	<u>3,093,881</u>	<u>2,868,940</u>
Other Current Assets-		
Due from Ministry of Finance	<u>1,500,000</u>	<u>1,500,000</u>
Non-Current Assets-		
Due from Ministry of finance	<u>2,670,712</u>	<u>3,307,131</u>
Current Liabilities-		
Accounts payable-		
Ministry of Finance	<u>431,276</u>	<u>261,288</u>

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

	For the six months ended 30 June	
	2018	2017
	JD	JD
Total invoices billed to Central Electricity Generating Company (associate of Government Investment Management Company)	6,198,919	3,064,745
Hashemite Kingdom of Jordan represented by the Ministry of Energy and Mineral Resources (Hamza's Field project income)	120,000	-
Jordanian Government share	864,784	612,949
Key management salaries and other benefits	110,840	191,833
Board of Directors remuneration and transportation	31,875	32,475

16. LITIGATIONS

The Company is a defendant in a number of lawsuits amounted to JD 256,805 as at 30 June 2018 (2017: JD 190,325). 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 30 June 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.