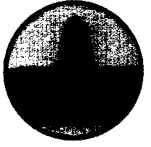


NPC

شركة البترول الوطنية

المساهمة العامة المحدودة

NATIONAL PETROLEUM COMPANY. PLC



Ref. :

Date :

موضوع

- المراجعة

- زيارته

✓

الإشارة : ١٩٥ / ٥ / ١

التاريخ : ٢٠١٣ / ٣ / ٤

السادة / هيئة الأوراق المالية المحترم ،،،

الموضوع : اجتماع الهيئة العامة العادية الثاني عشر.

تحية واحتراما ،،،

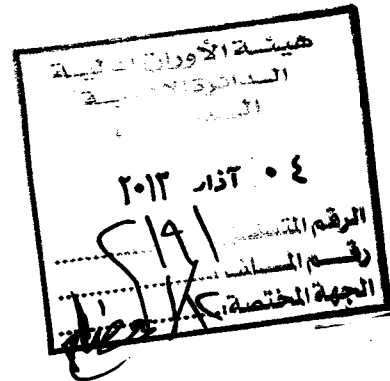
أرجو دعوتكم لحضور اجتماع الهيئة العامة العادية الثاني عشر للشركة والذي سيعقد في مكاتبها في تمام الساعة الواحدة ظهر يوم الخميس الموافق 2013/3/21.

مرفق لكم نسخة عن الدعوة للاجتماع وجدول أعماله .

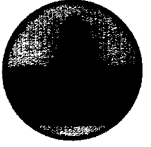
وتفضلوا بقبول فائق الاحترام ،،،

د. عبد الرزاق النصور

رئيس مجلس إدارة



مست



Ref. :

الإشارة : ١٩٥ / ٢ / ١

Date :

التاريخ : ١٣ / ٣ / ١٣٠١

المحترمين،،،

حضرة السادة /

تحية وبعد ،،،

عملاً بأحكام المادة (144) من قانون الشركات رقم (22) لسنة 1997 وتعديلاته ، يسر مجلس إدارة شركة البترول الوطنية دعوتكم لحضور اجتماع الهيئة العامة العادي الثاني عشر الذي سيعقد في تمام الساعة الواحدة ظهر يوم الخميس الموافق 2013/3/21 في مبنى الشركة الواقع في عمان - شارع زعل أبو تايه - حي الصالحين .

وذلك لمناقشة جدول أعمال الهيئة العامة التالي :-

1. تلاوة وقائع الاجتماع العادي السابق للهيئة العامة.
2. تقرير مجلس الإدارة عن أعمال الشركة خلال السنة المالية المنتهية في 2012/12/31 والخطة المستقبلية لها.
3. تقرير مدققي حسابات الشركة عن ميزانيتها وحساباتها الختامية الأخرى وأحوالها وأوضاعها المالية للسنة المالية 2012.
4. الميزانية السنوية وحساب الأرباح والخسائر للعام المالي 2012. بما في ذلك الاحتياطات والمخصصات التي نص عليها القانون ونظام الشركة على اقتطاعها.
5. إبراء ذمة أعضاء مجلس الإدارة عن السنة المالية المنتهية في 2012/12/31.
6. انتخاب مدققي حسابات الشركة للسنة المالية التي تنتهي في 2013/12/31 وتحديد أتعابهم أو تفويض مجلس الإدارة بتحديدها.
7. أي أمور أخرى تقترح الهيئة العامة إدراجها على جدول الأعمال وفق أحكام القانون.

وتفضلوا بقبول فائق الاحترام ،،،

د. عبد الرزاق النسور

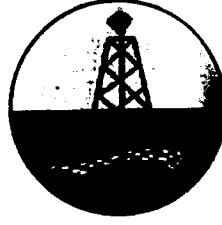
رئيس مجلس الإدارة

المرفقات :-

- تقرير مجلس الإدارة السنوي لعام 2012.
- تقرير مدققي الحسابات
- القوائم المالية بتاريخ 2012/12/31 م .

ن / الملف / الصادر العام

ي.ر.س.ي

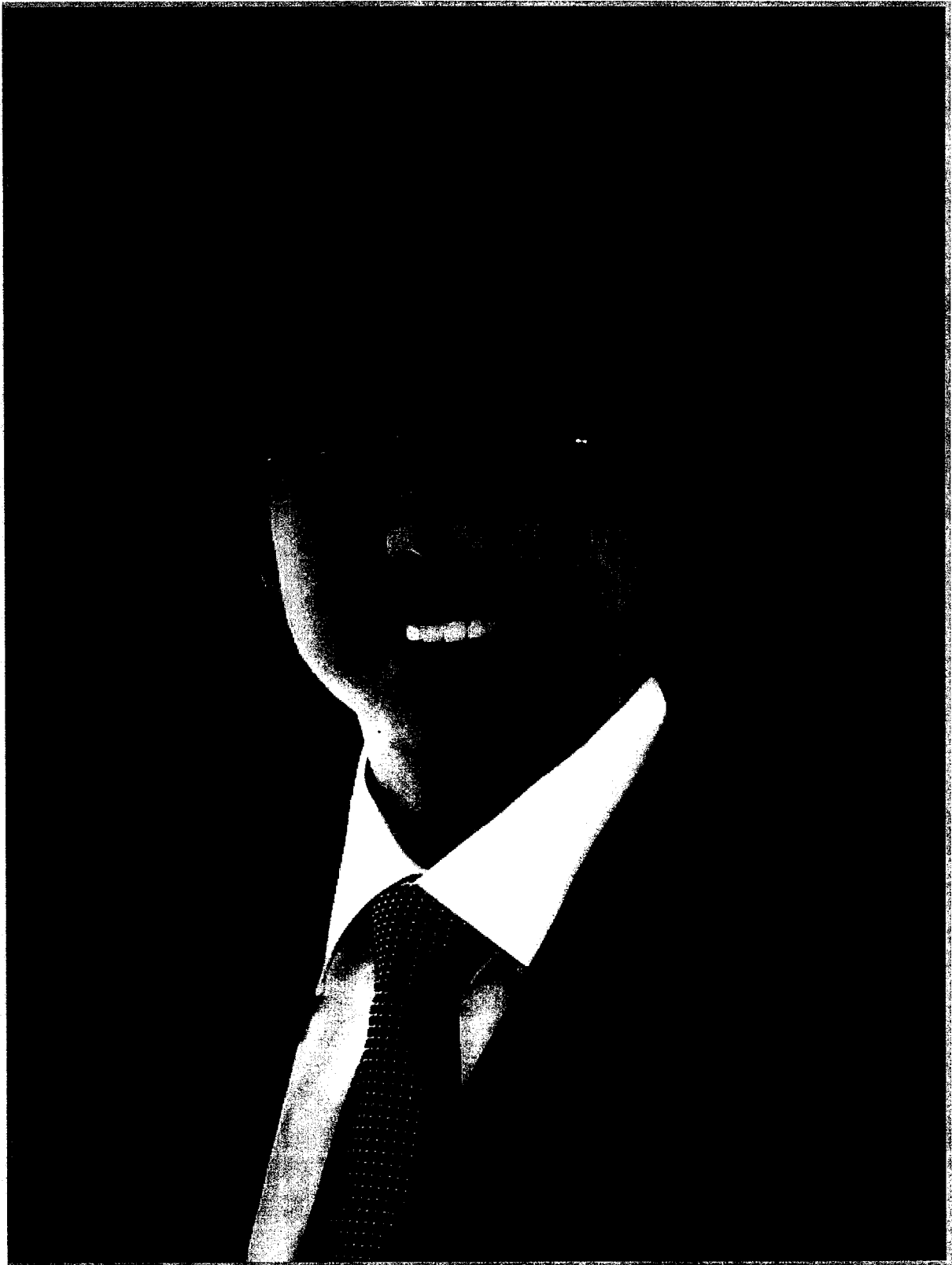


شركة البترول الوطنية
المساهمة العامة المحدودة

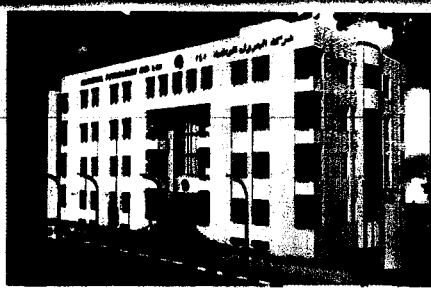
التقرير السنوي لعام 2012



حضرة صاحب الجلالة الهاشمية
الملك عبدالله الثاني ابن الحسين المعظم



صاحب السمو الملكي
الأمير حسين بن عبدالله ولي العهد المعظم



التقرير السنوي 2012

قائمة المحتويات

الموضوع

الصفحة

8	مجلس الإدارة
9	الهيكل التنظيمي لشركة البترول الوطنية
10	كلمة رئيس مجلس الإدارة
12	تقرير مجلس الإدارة عن عام 2012
15	خطة العمل المستقبلية لعام 2013
16	التطورات المستقبلية الهامة
17	إيضاحات خاصة بمتطلبات تعليمات الإفصاح
19	أسماء أعضاء مجلس الإدارة ونبذة عن كل منهم
20	أسماء ورتب أشخاص الإدارة العليا ونبذة عن كل منهم
21	السلسلة الزمنية للأرباح
22	مسؤولية مجلس الإدارة عن إعداد البيانات المالية واستمرارية الشركة
23	تطبيق القواعد الإرشادية لدليل حوكمة الشركات المدرجة في بورصة عمان
24	نتائج الأعمال والمركز المالي للشركة
25	تقرير مدققي الحسابات المستقلين
27	القوائم المالية كما في 31 كانون الأول 2012
31	إيضاحات حول القوائم المالية 31 كانون الأول 2012



مجلس الإدارة

يتشكل مجلس إدارة الشركة من سبعة أعضاء يمثلون أسهم وزارة المالية / الأردن وهم السادة:



الدكتور عبد الرزاق النسور
رئيس مجلس الإدارة



الأستاذ مروان القطيشات
عضو مجلس إدارة



الأستاذ تحسين القطاونة
عضو مجلس إدارة



الدكتور موسى الزيود
نائب رئيس مجلس الإدارة



المهندس مروان البقاعين
عضو مجلس إدارة



المهندس نضال جبيري
عضو مجلس إدارة



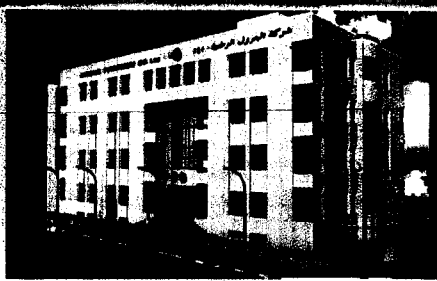
الأستاذ إبراهيم الدويري
عضو مجلس إدارة

(اعتبارا من 2012/09/18)
(اعتبارا من 2012/10/04)
(اعتبارا من 2012/10/04)
(اعتبارا من 2012/09/18)
(اعتبارا من 2012/10/04)

• الدكتور عبد الرزاق النسور رئيس مجلس الإدارة
• الدكتور موسى الزيود نائب رئيس مجلس الإدارة
• الأستاذ إبراهيم الدويري عضو مجلس الإدارة
• المهندس نضال جبيري عضو مجلس الإدارة
• المهندس مروان البقاعين عضو مجلس الإدارة

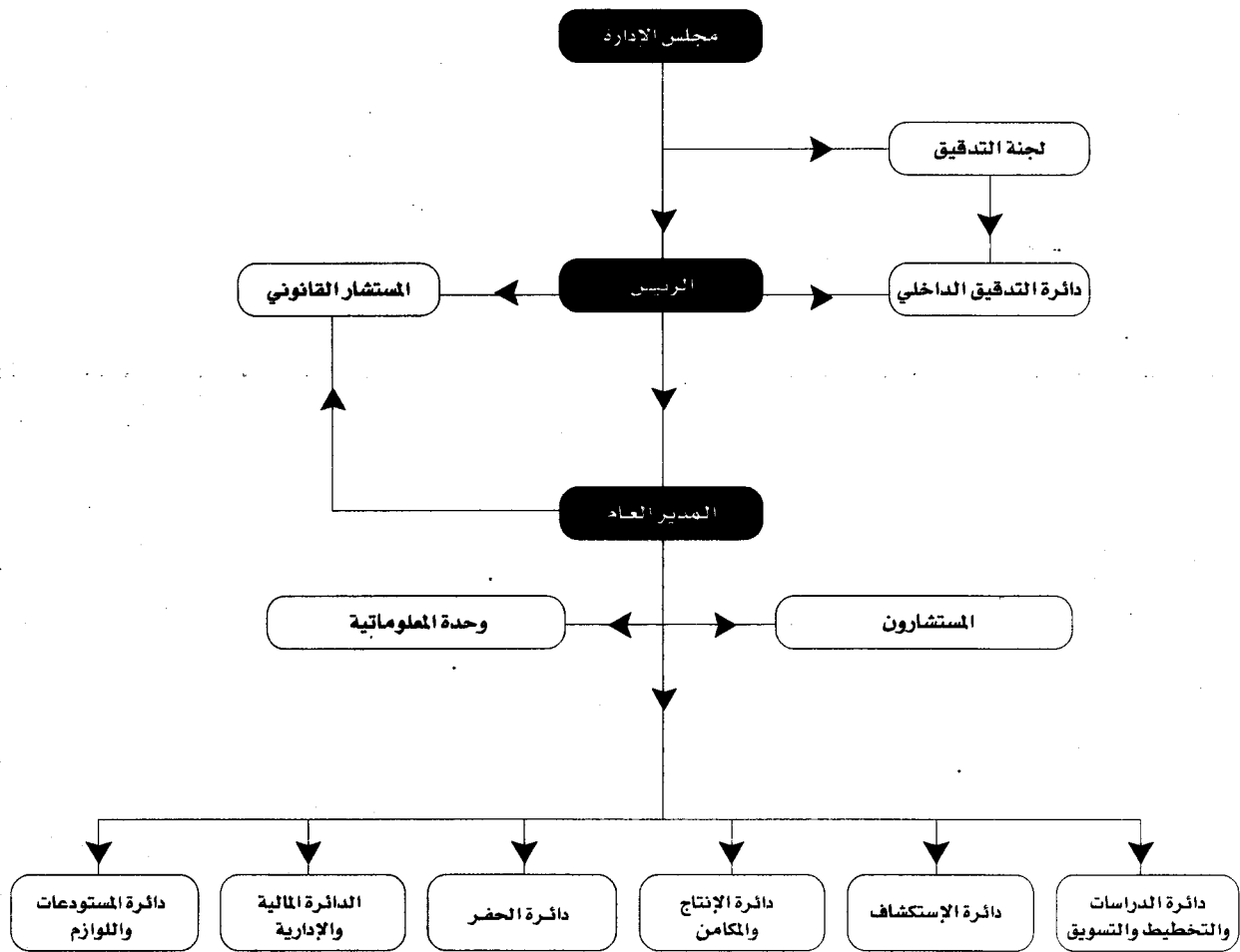
المدير العام

• المهندس عثمان عكاشة



التقرير السنوي 2012

الهيكل التنظيمي لشركة البترول الوطنية





كلمة رئيس مجلس الإدارة

السادة المساهمين الكرام،

السلام عليكم ورحمة الله وبركاته،

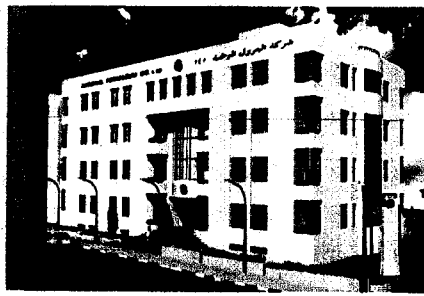
يسعدني أن أقدم إليكم بتقرير مجلس الإدارة متضمناً أهم نشاطات الشركة ونتائج أعمالها والقوائم المالية التي تتكون من قائمة المركز المالي كما في 31 كانون الأول 2012 وقائمة الدخل الشامل وقائمة التغيرات في حقوق الملكية وقائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية بتاريخ 31 كانون الأول 2012.

استمرت الشركة خلال هذا العام وهو العام الثالث من قانون تصديق اتفاقية الامتياز رقم (1) لسنة 2010 ومرحلة الاستكشاف والتقييم بالقيام بمهامها الرئيسية في أعمال الصيانة والتشغيل وتحفيز الآبار المنتجة في حقل الريشة بالإضافة إلى الدراسات والقياسات المكمّنة حسب الخطة المقررة وفي حدود الأعمال المنوطة بالشركة وفقاً للاتفاقيات الملحقه باتفاقية تعديل الامتياز وذلك من أجل المحافظة على مستويات الإنتاج لتشغيل توربينين غازيين لدى شركة توليد الكهرباء المركزية.

قامت شركة البترول الوطنية بالتنسيق والتعاون مع الشريك الاستراتيجي شركة BP وبمواكبة تنفيذ أعمالها ضمن المرحلة الأولى للاستكشاف والتقييم ومدتها (3-4) سنوات قابلة للتديد إلى سنه أخرى والتي تلتزم شركة BP خلالها بإنفاق مبلغ مقداره (237) مليون دولار أمريكي. وقد استكملت شركة BP خلال العام 2012 تنفيذ خطة عملها والتي شملت معالجة وتفسير المسوحات الزلزالية ثلاثية الأبعاد ومساحتها 5000 كم مربع (ما يقارب 66% من مساحة منطقة الامتياز) وحفر البئر الأولى وعقد ورشات عمل لمساعدة شركة البترول الوطنية في استخدام وسائل متعددة للمحافظة على إنتاج الآبار وتدريب العاملين على كيفية استخدام المعايير المتبعة في شركة BP بموضوع السلامة العامة والبيئة HSSE.

هذا وستستمر شركة البترول الوطنية خلال مرحلة الاستكشاف والتقييم بالعمل في حقل الريشة كمشغل حصري لأعمال الإنتاج وإدارة الحقل والاحتفاظ بإنتاج الغاز ولغاية (50) مليون قدم مكعب يومياً وهي أقصى طاقة للمنشآت القائمة، بحيث تتقاسم شركة البترول الوطنية عوائد بيع الغاز مناصفة مع الحكومة في هذه المرحلة بعد استرداد الشركة لكلف العمليات البترولية.

أما المرحلة الثانية فستكون مرحلة التطوير والإنتاج، وتبدأ بعد إعلان شركة BP عن توفر الأسس التجارية للمشروع حيث ستقوم بالتطوير الشامل للحقل، وستدفع شركة BP مبلغ (30) مليون دولار أمريكي منحة للحكومة عند اتخاذ قرار نهائي بالاستثمار، أو عند توقيع اتفاقيات بيع الغاز، أيهما يحدث أولاً.



التقرير السنوي 2012

وقد استمرت شركة البترول الوطنية بإنتاج الغاز خلال عام 2012، بالرغم من التحديات الفنية والتقنية التي واجهتها، حيث بلغ الإنتاج (5.78) بليون قدم مكعب مقارنةً مع إنتاج مقداره (6.40) بليون قدم مكعب في عام 2011، أي بانخفاض مقداره (0.62) بليون قدم مكعب بنسبة (9.7)%. وقد بلغ إيراد الغاز خلال العام 2012 ما مقداره (8,181,975) دينار أردني مقارنة مع مبلغ (9,062,897) دينار أردني لعام 2011، أي بانخفاض مقداره (880,922) دينار أردني وقد بلغت حصة الحكومة من إيراد الغاز مبلغ (1,636,395) دينار أردني وبنسبة 50% من صافي الإيراد بعد قيام شركة البترول الوطنية بحسم ما نسبته 60% من إجمالي إيراد الغاز المنتج لغرض استرداد جميع التكاليف والنفقات المتكبدة فيما يتعلق بالعمليات البترولية ذات الصلة بالإنتاج الحالي وفقاً لاتفاقية الامتياز.

وحققت شركة البترول الوطنية ربحاً قبل ضريبة الدخل مقداره (2,991,538) دينار أردني للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2012 مقارنةً بربح مقداره (3,685,937) دينار أردني لعام 2011 وبلغ صافي الأرباح بعد مخصصات ضريبة الدخل (2,534,433) دينار أردني وبواقع (0.169) دينار أردني حصة السهم الواحد من صافي الإرباح كما ارتفعت حقوق الملكية لتبلغ (22,727,604) دينار أردني، ومجموع الموجودات (24,431,675) دينار أردني.

وإني لعلّ ثقة بأن تنفيذ برنامج العمل مع الشريك الإستراتيجي والتعرف بشكل أوضح على خصوصية حقل الريشة وتطوير الإنتاج، سيكون له أثر بارز في حالة نجاحه في تحقيق أهداف خطة الحكومة لتطوير مصادر الغاز المحلية، ومن ناحية أخرى فإن الشركة تعد الخطة للعمل على تنفيذ التزاماتها بخصوص اتفاقية المشاركة في الإنتاج مع سلطة المصادر الطبيعية حول منطقة شرق الصفاوي، على ضوء موافقة مجلس الوزراء الموقر على الاتفاقية التي ستفتح آفاق جديدة لعمل الشركة، وسيستمر البحث عن فرص استثمارية داخل وخارج الأردن.

وفي الختام، أرجو أن أقدم بالشكر والتقدير لزملائي أعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية، وكافة العاملين في الشركة على ما بذلوه من جهد مستمر للوصول إلى الغايات المنشودة، وتطوير أعمال الشركة، ولنا كبير الأمل في استمرار هذا الجهد المثمر إن شاء الله.

والسلام عليكم ورحمة الله وبركاته...

الدكتور عبد الرزاق النسور

رئيس مجلس الإدارة



الهيئة العامة للغاز والنفط
البنية التحتية

تقرير مجلس الإدارة

حضرات السادة المساهمين الكرام،

يسر مجلس الإدارة أن يقدم لكم تقريره السنوي السادس عشر والذي يتضمن أهم نشاطات الشركة وإنجازاتها لغاية 31 كانون الأول 2012، إلى جانب خطة العمل والمشاريع المستقبلية والقوائم المالية التي تتكون من قائمة المركز المالي كما في 31 كانون الأول 2012 وقائمة الدخل الشامل وقائمة التغيرات في حقوق الملكية وقائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية بتاريخ 31 كانون الأول 2012.

سنة العمل الاستراتيجية للشركة

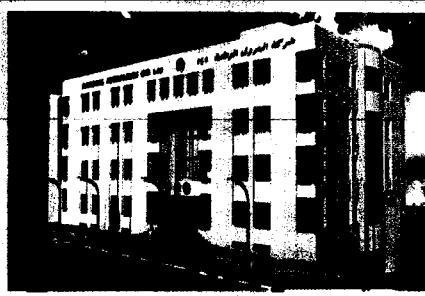
تأسست شركة البترول الوطنية في حزيران عام 1995 ويبلغ رأسمالها الحالي (15) مليون دينار، وقد وقعت الشركة مع الحكومة في عام 1996 اتفاقية امتياز الريشة لمدة خمسين عاماً قابلة للتديد. وقد تم تعديل الاتفاقية المذكورة بتاريخ 2002/5/1 بموجب القانون المؤقت رقم 15 لسنة 2002. وبعد الإتفاق مع شركة BP فقد تم إصدار القانون رقم (1) لسنة 2010 (قانون تصديق اتفاقية الامتياز المعقودة بين حكومة المملكة الأردنية الهاشمية وشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة وبني بيه اكسبلوريشن أوبريتنج كومباني لمتد) والاتفاقيات الملحقه به والملاحق المرفقة بالاتفاقية المعدلة لإتفاقية الامتياز الموقعه بتاريخ 2009/10/25 والملاحق المرفقة بها وهي اتفاقية حواله الحصة واتفاقية التشغيل واتفاقية التنفيذ. وتقع منطقة الامتياز في شمال شرق المملكة على الحدود العراقية، وتبلغ مساحتها حوالي سبعة آلاف وستماية كيلومتر مربع، ويغطي حقل الريشة الغازي حوالي ألف وخمسمائة كيلومتر مربع من مساحة منطقة الامتياز ووصل حجم الاستثمار الرأسمالي للشركة في حقل الريشة إلى (52) مليون دينار أردني تقريباً.

سنة العمل الاستراتيجية

تمنح اتفاقية الامتياز شركة البترول الوطنية وشركة BP حق استكشاف وإنتاج البترول ضمن منطقة الامتياز والقيام بالعمليات البترولية ويشمل ذلك عمليات الاستكشاف والتطوير للنفط والغاز الطبيعي ضمن منطقة الامتياز إلى جانب إنتاج وتسويق ونقل الغاز والنفط المستخرج داخل المملكة وخارجها.

سنة العمل الاستراتيجية

من أهم غايات شركة البترول الوطنية 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.



الشركة الوطنية 2012

اتفاقية توليد الغاز

تقوم شركة البترول الوطنية ببيع كامل إنتاجها من الغاز الطبيعي المستخرج من حقل الريشة إلى شركة توليد الكهرباء المركزية بموجب اتفاقية تزويد الغاز وحسب الأسعار التي يتم تحديدها من قبل مجلس الوزراء وبلغ معدل إنتاج شركة البترول الوطنية اليومي من الغاز (15,79) مليون قدم مكعب خلال عام 2012.

ويحتوي الغاز المنتج من حقل الريشة على ما نسبته (91) % من غاز الميثان ويتم استخدامه لتوليد الطاقة الكهربائية بواسطة التوربينات الغازية العائدة لشركة توليد الكهرباء المركزية في موقع الريشة.

استمرارية الشركة الوطنية

استمرت الشركة خلال هذا العام، وهو العام الثالث من قانون تصديق اتفاقية الامتياز المؤقت رقم (1) لسنة 2010 ومرحلة الاستكشاف والتقييم بالقيام بمهامها الرئيسية في أعمال الصيانة والتشغيل وتحفيز الآبار المنتجة في حقل الريشة بالإضافة إلى الدراسات والقياسات المكمية حسب الخطة المقررة وفي حدود الأعمال المنوطة بالشركة وفقاً للاتفاقيات الملحقه باتفاقية تعديل الامتياز ونجحت في المحافظة على مستوى كميات الغاز المنتجة من الآبار لتشغيل توربينين غازيين لدى شركة توليد الكهرباء المركزية.

وبالرغم من التحديات الفنية والتقنية التي واجهتها الشركة، فقد استمرت شركة البترول الوطنية بإنتاج الغاز لهذا العام حيث بلغ الإنتاج (5.78) بليون قدم مكعب في عام 2012 مقارنة مع إنتاج مقداره (6.40) بليون قدم مكعب لعام 2011، أي بانخفاض مقداره (0.62) بليون قدم مكعب بنسبة (9.7) %. وقد بلغ إيراد الغاز خلال العام 2012 ما مقداره (8,181,975) دينار أردني مقارنة مع مبلغ (9,062,897) دينار أردني لعام 2011، أي بانخفاض مقداره (880,922) دينار أردني وقد بلغت حصة الحكومة من إيراد الغاز مبلغ (1,636,395) دينار أردني وبنسبة 50% من صافي الإيراد بعد قيام شركة البترول الوطنية بحسم ما نسبته 60 % من إجمالي إيراد الغاز المنتج لغرض استرداد جميع التكاليف والنفقات المتكبدة فيما يتعلق بالعمليات البترولية ذات الصلة بالإنتاج الحالي وفقاً لاتفاقية الامتياز.

وحققت شركة البترول الوطنية ربحاً قبل ضريبة الدخل مقداره (2,991,538) دينار أردني للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2012 مقارنةً بربح مقداره (3,685,937) دينار أردني لعام 2011 وبلغ صافي الأرباح بعد مخصصات ضريبة الدخل (2,534,433) دينار أردني وبواقع (0.169) دينار أردني حصة السهم الواحد من صافي الإرباح كما ارتفعت حقوق الملكية لتصل إلى (22,727,604) دينار أردني، ومجموع الموجودات (24,431,675) دينار أردني.



وقامت شركة البترول الوطنية بالتنسيق والتعاون مع الشريك الاستراتيجي شركة BP وبمواكبة تنفيذ البرامج المخططة ضمن المرحلة الأولى لأعمال الاستكشاف والتقييم ومدتها (3-4) سنوات قابلة للتמיד إلى سنة أخرى والتي تلتزم شركة BP خلالها بإتفاق مبلغ مقداره (237) مليون دولار أمريكي. وقد استكملت شركة BP خلال العام 2012 تنفيذ خطة عملها والتي شملت القيام بمسوحات زلزالية ثلاثية الأبعاد تغطي مساحة 5000 كم مربع (ما يقارب 66 % من مساحة منطقة الامتياز) وحضر البئر الأولى وعقد ورشات عمل لمساعدة شركة البترول الوطنية في استخدام وسائل متعددة للمحافظة على إنتاج الآبار وتدريب العاملين على كيفية استخدام المعايير المتبعة في شركة BP بموضوع السلامة العامة والبيئة HSSE.

هذا وتستمر شركة البترول الوطنية خلال مرحلة الاستكشاف والتقييم بالعمل في حقل الريشة كمشغل حصري لأعمال الإنتاج وإدارة الحقل والاحتفاظ بإنتاج الغاز ولغاية (50) مليون قدم مكعب يوميا وهي أقصى طاقة للمنشآت القائمة، بحيث تتقاسم شركة البترول الوطنية عوائد بيع الغاز مناصفة مع الحكومة في هذه المرحلة بعد استرداد الشركة لكلف العمليات البترولية.

أما المرحلة الثانية فستكون مرحلة التطوير والإنتاج، وتبدأ بعد إعلان شركة BP عن توفر الأسس التجارية للمشروع حيث ستقوم بالتطوير الشامل للحقل، وستدفع شركة BP مبلغ (30) مليون دولار أمريكي منحة للحكومة عند إتخاذ قرار نهائي بالاستثمار، أو عند توقيع إتفاقيات بيع الغاز، أيهما يحدث أولاً.



التقرير السنوي 2012

خطة العمل المستقبلية لعام 2013

حيث أن خطة عمل عام 2013 تعتبر استكمالاً لخطة العمل خلال المرحلة الأولى وهي الاستكشاف والتقييم والتي تمتد من 3-4 سنوات من تاريخ نفاذ قانون تصديق اتفاقية الامتياز المعقودة بين حكومة المملكة الأردنية الهاشمية وشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة وبني بيه إكسبلوريشن أوبريتنج كومباني لمتد رقم (1) لسنة 2010 الصادر بتاريخ 2010/1/3 فقد تم تحديد الأهداف المرحلية التالية كبرنامج عمل لشركة البترول الوطنية :

1. المحافظة على مستويات الانتاج الحالي من الغاز والاستغلال الأمثل للزيادة المتوقعة في قدرة إنتاج الغاز نتيجة أعمال حفر شركة BP لأبار جديدة خلال العام والمقدرة جميعها بكمية 20 مليون قدم مكعب يومياً عن طريق بيعها لشركة توليد الكهرباء المركزية في الريشة لما يحقق من عوائد لخزينة الدولة وشركة البترول الوطنية خلال مرحلة الاستكشاف والتقييم .
2. مواصلة العمل على إدارة أعمال الإنتاج بشكل حثيث بما في ذلك تعزيز مستودعات الشركة بقطع الغيار والمواد الكيماوية اللازمة لكامل الطاقة الإنتاجية المتاحة وأنابيب الإنتاج ومستلزماتها.
3. ضمان ديمومة الإنتاج بالاستمرار بأعمال استصلاح وإكمال وتنظيف الآبار المنتجة حسب برنامج الصيانة والتشغيل المحدد بالخطة وأعمال صيانة الحفارات.
4. مواكبة أعمال شركة BP تنفيذاً للاتفاقيات الموقعة معها .
5. تدعيم الإمكانيات الفنية عن طريق صيانة وتأهيل الحفارات وتحديث الأجهزة والمعدات والتقنيات والبرامج المحوسبة والمختبرات الجيولوجية لمساندة ومتابعة عمليات الاستكشاف والتقييم التي ستقوم بها شركة BP ، علماً أن شركة البترول الوطنية تقوم من خلال تشغيل المحطة التحاورية الحديثة بتخزين ومتابعة المعلومات الفنية والأعمال المتوقعة من تنفيذ برنامج شركة BP ذي الكلف المالية المرتفعة حيث تعتبر هذه المعلومات قيمة مضافة لشركة البترول الوطنية.
6. تعزيز القدرات المؤسسية من خلال تطوير بيئة تنظيمية ملائمة وتدريب كادر الشركة.
7. البحث عن فرص استثمارية للمشاركة في مجال المشاريع الاستكشافية داخل الأردن (منطقة شرق الصفاوي) وخارجه.
8. تسويق إمكانيات الشركة المتوفرة على سبيل المثال لا الحصر القوى البشرية والحفارات ووحدتي الكويل تيونج ووحدتي النيتروجين ومعدات أخرى ومواد متوفرة بالمستودعات وتقديم خدمات بالأجرة لبرنامج شركة BP وغيرها من الشركات الأخرى.

ولتحقيق هذه الأهداف فسيتم العمل وفق الخطوط العامة التالية :-

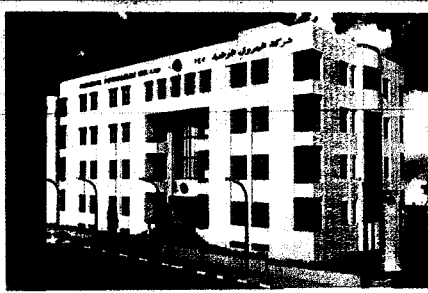
1. الاستمرار بالحفاظ على كفاءة عمل محطات الإنتاج والضواغط الغازية وخطوط النقل من خلال برامج الصيانة الدورية والوقائية المخططة.
2. عمل اصلاح وتأهيل لحفارة عمره لكي تتمكن من القيام بأعمال الإصلاح والإكمال وتنظيف الآبار المنتجة بالحقل وصيانة وقائية لحفارتي جرش ورم.
3. إجراء أعمال الإصلاح والصيانة اللازمة لخمس آبار منتجة بحقل الريشة.
4. تنظيف الآبار المنتجة في حقل الريشة.



5. تدريب وتأهيل الكادر الفني من خلال برنامج تعزيز القدرات المؤسسية وبرامج شركة BP.
6. صيانة وتأهيل حفارتي جرش ورم تمهيدا للبحث عن فرص استثمارية.
7. تأجير ما أمكن من معدات وخدمات وخبرات للشركات البترولية العالمية العاملة في الأردن.
8. دراسة و تقييم رفع استكشافية جديدة داخل وخارج المملكة ابتداء بمنطقة شرق الصفاوي.
9. تحديث المختبرات الجيولوجية والأجهزة والمعدات والتقنيات والبرامج المحوسبة لجميع دوائر الشركة.
10. ربط الإنتاج الجديد المتوقع من نتائج حفر آبار جديدة وفقا لخطة عمل شركة BP.

التطورات المستقبلية الهامة

- قرر مجلس الإدارة اعتماد الخطة الاستراتيجية لأعمال الشركة خلال الأعوام (2012-2014) والتي بموجبها تقوم الشركة بصيانة وتأهيل الحفارات وفق المعايير العالمية.
- صدرت موافقة مجلس الوزراء الموقر على اتفاقية المشاركة في الإنتاج في شرق الصفاوي مع سلطة المصادر الطبيعية.
- البحث عن فرص استثمارية وشركات استراتيجية داخل الأردن وخارجه.



التقرير السنوي 2012

إيضاحات خاصة بمتطلبات تعليمات الإفصاح

مدققو الحسابات

مدققو حسابات الشركة لعام 2012 السادة آرنتس ويونغ، وقد كانت أتعابهم (10,000) دينار أردني.

المساهمون الذين يملكون 5 % فأكثر من رأسمال الشركة

وزارة المالية - الأردن (14,987,890) سهم / دينار تمثل 99.9 % من رأس المال.

التبرعات : لا شيء.

المكافآت والبدلات المدفوعة لرئيس وأعضاء مجلس الإدارة خلال عام 2012:

رئيس وأعضاء مجلس الإدارة	بدل أتعاب رئيس مجلس الإدارة	تسهلات مجلس الإدارة	بدل مكافآت	تسهلات سفر وانتقال خارج المملكة	المجموع	القطاعات
معالي د. عبد الرزاق عبد القاسم النصور رئيس مجلس الإدارة اعتباراً من (2012/9/18)	5,150	1,717	75	0	6,942	486
سعادة أ. حسن حمدي محمد الطباع رئيس مجلس الإدارة (2012/9/17 - 2012/1/1)	12,850	4,283	75	0	17,208	1,205
عطوفة د. موسى علي الحمدان الزبيد نائب رئيس مجلس الإدارة اعتباراً من 2012/10/4	0	1,452	300	0	1,752	123
عطوفة د. زهير عبد الرحمن خليفة نائب رئيس مجلس الإدارة اعتباراً من (2012/10/3 - 2012/1/1)	0	4,548	675	0	5,223	366
عطوفة أ. تحسين مجير محمد القطاونة	0	6,000	1,800	0	7,800	546
عطوفة أ. مروان محمد علي القطيشات	0	6,000	450	0	6,450	452
سعادة م. نضال محمد وليد جبري اعتباراً من 2012/9/18	0	1,717	450	0	2,167	152
عطوفة السيد ابراهيم محمد الحمد الدويري اعتباراً من 2012/10/4	0	1,452	450	0	1,902	133
سعادة م. مروان متري سلمان البقاعين اعتباراً من 2012/10/4	0	1,452	450	0	1,902	133
سعادة م. عدنان عبد الله بشناق (2012/10/3 - 2012/1/1)	0	4,548	975	0	5,523	387
سعادة م. محمود عمر العيص (2012/10/3 - 2012/1/1)	0	4,548	1,425	0	5,973	418
سعادة أ. عبد الله نوفان السعود العدوان (2012/8/11 - 2012/1/1)	0	3,677	75	0	3,752	263
مجموع مكافآت وبدل تنقلات رئيس وأعضاء مجلس الإدارة	18,000	41,394	7,200	0	66,594	4,662

- بلغت اجتماعات مجلس الإدارة خلال عام 2012 (11 اجتماع).



بلغ عدد الموظفين والمستخدمين في الشركة في عام 2012 (154) موظفاً ومستخدماً (143 : 2011) موزعين حسب اختصاصهم ومواقع عملهم على النحو التالي:

الدوائر	جامعي	دبلوم	اخرى	المجموع
الإدارة العليا والمستشارون	4	-	2	6
دائرة التخطيط والدراسات والتسويق	2	-	-	2
دائرة الاستكشاف	7	1	-	8
دائرة الحفر	6	14	32	52
دائرة المكامن والإنتاج	6	15	16	37
الدائرة المالية والإدارية	9	3	7	19
دائرة اللوازم والمستودعات	4	5	18	27
دائرة التدقيق	3	-	-	3
المجموع	41	38	75	154

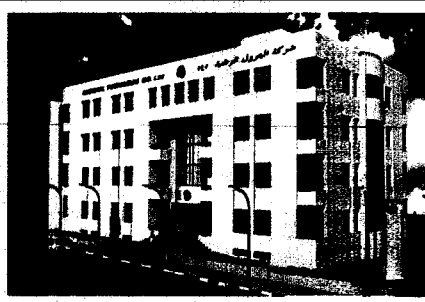
التدريب وتنمية القوى البشرية:

حرصت الشركة على تطوير الأداء الفني والإداري لموظفيها ورفع كفاءاتهم من خلال دورات تدريبية ومؤتمرات وورشات عمل متخصصة داخل الأردن وخارجه.

تدريب داخل الأردن وخارجه:

استمرت الشركة بتدريب وتأهيل عدد من موظفي الشركة في المجالات التالية :

1. دورات السلامة العامة 4 موظفين
2. دورات فنية 9 موظفين
3. دورات إدارية 3 موظفين



التقرير السنوي 2012

أسماء أعضاء مجلس الإدارة ونبذة عن كل منهم

المنصب : رئيس مجلس الإدارة
تاريخ العضوية : 2012/9/18 م
تاريخ الميلاد : 1943 م
الشهادة العلمية : بكالوريوس طب وجراحة.
الخبرات العملية : وزير سابق (الاشغال العامة والاسكان).

المنصب : عضو مجلس الإدارة
تاريخ العضوية : 2012/10/4 م
تاريخ الميلاد : 1946 م
الشهادة العلمية : ماجستير إدارة أعمال 1984 م
الخبرات العملية : قطاع عام وخاص

المنصب : نائب رئيس مجلس الإدارة
تاريخ العضوية : 2012/10/4 م
تاريخ الميلاد : 1955 م
الشهادة العلمية : دكتوراه هندسة بتروكيماوية.
الخبرات العملية : مدير عام سلطة المصادر الطبيعية.

المنصب : عضو مجلس الإدارة
تاريخ العضوية : 2012/9/18 م
تاريخ الميلاد : 1959 م
الشهادة العلمية : ماجستير هندسة مدنية
الخبرات العملية : قطاع خاص

المنصب : عضو مجلس الإدارة
تاريخ العضوية : 2010/1/1 م
تاريخ الميلاد : 1956 م
الشهادة العلمية : ماجستير قانون 1985 م
الخبرات العملية : قطاع عام

المنصب : عضو مجلس الإدارة
تاريخ العضوية : 2012/10/4 م
تاريخ الميلاد : 1966 م
الشهادة العلمية : بكالوريوس هندسة ميكانيكية 1988 م
الخبرات العملية : قطاع عام

المنصب : عضو مجلس الإدارة
تاريخ العضوية : 2010/12/6 م
تاريخ الميلاد : 1952 م
الشهادة العلمية : بكالوريوس حقوق وإجازة بالمحاماة
الخبرات العملية : قطاع عام



الهيئة العامة
للموارد البترولية

اسماء ورتب أشخاص الإدارة العليا ونبذه عن كل منهم

عبد الرحمن حسن عبد القادر شبيب

المنصب : مدير الاستكشاف

تاريخ التعيين : 1997/1/8 م

تاريخ الميلاد : 1955 م

الشهادة العلمية : دكتوراه في هندسة البترول

الخبرات العملية : قطاع عام

عبد القادر عبد القادر

المنصب : مدير عام

تاريخ التعيين : 1997/1/8 م

تاريخ الميلاد : 1950 م

الشهادة العلمية : ماجستير هندسة - جيوفيزياء 1974 م

الخبرات العملية : قطاع عام

ابو نونس مفلح محمد الروسان

المنصب : مدير اللوازم والمستودعات

تاريخ التعيين : 1996/10/1 م

تاريخ الميلاد : 1955 م

الشهادة العلمية : بكالوريوس محاسبة 1978 م

الخبرات العملية : قطاع خاص

عبد الرحمن هاشم عبد الكريم ابو حاز

المنصب : مدير مالي وإداري

تاريخ التعيين : 1998/8/1 م

تاريخ الميلاد : 1953 م

الشهادة العلمية : بكالوريوس محاسبة 1975 م

الخبرات العملية : قطاع خاص

عبد صالح سالم ناصر السبيعي

المنصب : القائم بأعمال دائرة الإنتاج

تاريخ التعيين : 1996/11/1 م

تاريخ الميلاد : 1952 م

الشهادة العلمية : دبلوم عالي جيولوجيا

الخبرات العملية : قطاع عام

عبد الرحمن هاشم عبد الكريم ابو حاز

المنصب : مدير الدراسات والتخطيط والتسويق

تاريخ التعيين : 1996/7/2 م

تاريخ الميلاد : 1955 م

الشهادة العلمية : بكالوريوس جيولوجيا 1978 م

الخبرات العملية : قطاع عام

عبد صالح اكرم ناصر الرعي

المنصب : القائم بأعمال دائرة الحفر

تاريخ التعيين : 2003/4/1 م

تاريخ الميلاد : 1968 م

الشهادة العلمية : بكالوريوس هندسة حفر آبار

الخبرات العملية : قطاع عام

عبد الرحمن هاشم عبد الكريم ابو حاز

المنصب : مدير التدقيق

تاريخ التعيين : 1996/8/1 م

تاريخ الميلاد : 1969 م

الشهادة العلمية : بكالوريوس محاسبة 1991 م

الخبرات العملية : قطاع خاص



التقرير السنوي 2012

السلسلة الزمنية للأرباح:

بالدينار الأردني

من 2012/1/1 ولنهاية 2012/12/31	من 2011/1/1 ولنهاية 2011/12/31	من 2010/1/1 ولنهاية 2010/12/31	من 2009/1/1 ولنهاية 2009/12/31	من 2008/1/1 ولنهاية 2008/12/31	البيان
2,534,433	3,132,147	2,246,064	(1,754,439)	(1,373,943)	صافي ربح (خسارة) السنة
302,654	371,988	251,861	-	-	إحتياطي إجباري
605,308	557,982	-	-	-	إحتياطي إختياري
-	743,976	-	-	-	إحتياطي خاص
1,626,471	1,458,201	1,994,203	-	-	أرباح مدورة
2,534,433	3,132,147	2,246,064	(1,754,439)	(1,373,943)	المجموع
43,307	(1,414,894)	(3,409,097)	(1,654,658)	(280,715)	أرباح / (خسائر) مدورة في بداية السنة
(750,000)	-	-	-	-	توزيع أرباح
743,976	-	-	-	-	تحويلات إحتياطي إختياري وخاص
1,663,754	43,307	(1,414,894)	(3,409,097)	(1,654,658)	أرباح / (خسائر) مدورة في نهاية السنة



مسؤولية مجلس الإدارة عن إعداد البيانات المالية واستمرارية الشركة:

عملاً بتعليمات الإفصاح ومعايير التدقيق لسنة 2004 الصادرة عن مجلس مفوضي هيئة الأوراق المالية بالاستناد لأحكام المادة (12/ ف) من قانون الأوراق المالية رقم 76 لسنة 2002، يقر مجلس الإدارة بعدم وجود أي أمور جوهرية قد تؤثر على استمرارية الشركة خلال السنة المالية التالية، كما يقر مجلس الإدارة بمسؤوليته عن إعداد البيانات المالية وتوفير نظام رقابة فعال في الشركة.

التوقيع :

د. عبد الرزاق النسور

التوقيع :

د. موسى الزيد

التوقيع :

أ. تحسين القطاونة

التوقيع :

أ. مروان القطيشات

التوقيع :

أ. ابراهيم الدويري

التوقيع :

م. نضال جبري

التوقيع :

م. مروان البقاعين

شركة النفط الوطنية

عملاً بتعليمات الإفصاح ومعايير التدقيق لسنة 2004 الصادرة عن مجلس مفوضي هيئة الأوراق المالية بالاستناد لأحكام المادة (12/ ف) من قانون الأوراق المالية رقم 76 لسنة 2002، تقر وتؤكد الإدارة التنفيذية على صحة ودقة واكتمال المعلومات والبيانات الواردة في التقرير السنوي لعام 2012 .

د. عبد الرزاق النسور

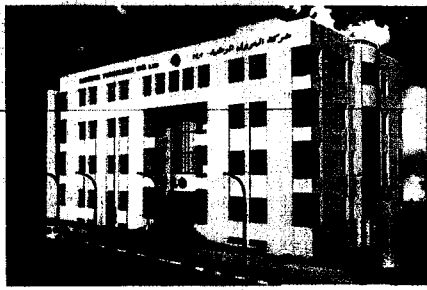
رئيس مجلس الإدارة

م. عثمان عكاشة

المدير العام

عبد الرحمن أبو نوار

المدير المالي



التقرير السنوي 2012

تطبيق القواعد الإرشادية لدليل حوكمة الشركات المدرجة في بورصة عمان

قامت الشركة بالالتزام بتطبيق جميع القواعد الآمرة والقواعد العامة في دليل قواعد حوكمة الشركات المدرجة في بورصة عمان كما قامت الشركة بالالتزام بتطبيق معظم القواعد الإرشادية في دليل حوكمة الشركات المدرجة في بورصة عمان فيما عدا بعض البنود لم تطبقها الشركة أو تم تطبيقها جزئياً وللأسباب التالية :-

المرجع	نص القاعدة	الأسباب عدم تطبيق القاعدة
الفصل الأول بند 14	وضع آلية لاستقبال الشكاوى والاقتراحات المقدمة من قبل المساهمين بما في ذلك إقتراحاتهم الخاصة بإدراج مواضيع معينة على جدول أعمال الهيئة العامة. بشكل يضمن دراستها واتخاذ القرار المناسب بشأنها خلال فترة زمنية محددة.	تمثيل حكومي
الباب الثالث بند 5	يرسل المساهم الراغب بالترشيح لعضوية مجلس الإدارة بإرسال نبذة تعريفية عنه قبل إنتهاء السنة المالية للشركة والتي تسبق السنة التي سيعقد فيها إجتماع الهيئة العامة لانتخاب المجلس وفي هذه الحالة يرفق مجلس إدارة الشركة هذه النبذة التعريفية بالدعوة الموجهة للمساهمين لحضور إجتماع الهيئة العامة.	تمثيل حكومي
الباب الثالث بند 6	يتم الإعلان عن موعد ومكان عقد إجتماع الهيئة العامة في ثلاث صحف يومية محلية ولترتين على الأقل وعلى الموقع الالكتروني.	حسب قانون الشركات مادة 145
الباب الرابع الفصل الأول بند 11	طلب عقد إجتماع هيئة عامة غير عادي وذلك للمطالبة بإقالة مجلس إدارة الشركة أو أي عضو فيه، للمساهمين الذين يملكون 20 % من أسهم الشركة.	تمثيل حكومي
الباب الخامس بند 4	تقوم الشركة بإستخدام موقعها الالكتروني على شبكة الانترنت لتعزيز الإفصاح والشفافية وتوفير المعلومات.	مدرجة في السوق الثاني وغير متداولة بالسوق (مملوكة للخزينة)



نتائج الأعمال والمركز المالي للشركة

يوصي مجلس إدارة الشركة إلى هيئتكم الكريمة بالموافقة على القوائم المالية كما في 31 كانون أول 2012 المنشورة في هذا التقرير وتدوير صافي الأرباح البالغة (1,663,754) ديناراً أردنياً، بعد أن تم الاستمرار في اقتطاع ما نسبته 10% من الأرباح الصافية لحساب الاحتياطي الاجباري، واقتطاع ما نسبته 20% من الأرباح الصافية لحساب الاحتياطي الاختياري لاستعماله في تفعيل غايات واهداف الشركة لتطوير الحفارات والمعدات وتجهيئتها للعمل على أسس تجارية والدخول في عقد مشاركة في الانتاج في منطقة شرق الصفاوي والبحث عن فرص استثمارية جديدة داخل الاردن وخارجه، وفقاً لاحكام المادة (187,186) من قانون الشركات رقم 22 لسنة 1997 وتعديلاته.

ونود في هذه المناسبة أن نؤكد لحضراتكم، على سلامة الوضع المالي للشركة وهو ما تظهره قائمة المركز المالي للشركة كما هي في 31 كانون الأول 2012 بوضوح، حيث بلغت قيمة الموجودات (24,431,675) ديناراً أردنياً والمتداولة منها (21,463,938) ديناراً أردنياً، أما صافي الموجودات الثابتة والبالغة (2,602,113) ديناراً أردنياً فلا زالت تعمل بكفاءة، وبلغت ممتلكات الغاز (365,624) دينار أردني، كما بلغ مجموع حقوق المساهمين (22,727,604) ديناراً أردنياً والمطلوبات المتداولة (1,704,071) ديناراً أردنياً.

وتجدر الإشارة إلى أن مجموع الاحتياطيات (اجباري واختياري) للشركة تبلغ (6,063,850) ديناراً أردنياً ويشكل حوالي (40%) من رأس المال المصرح به والمدفوع والبالغ (15,000,000) دينار أردني، بالإضافة إلى نسبة التداول المرتفعة (الأصول المتداولة / المطلوبات المتداولة) والتي يصل معدلها إلى (12.6) مرات، هي لتمكين الشركة من مواصلة تنفيذ الأعمال المنوطة بها وفقاً لاتفاقيات الشراكة مع شركة BP.

أما فيما يتعلق بنتائج الأعمال فإن ما تظهره قائمة الدخل الشامل للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2012 من صافي ربح بلغ (2,534,433) ديناراً أردنياً فيعود إلى قيام الشركة باسترداد كلف عمليات بترولية بمبلغ (4,909,185) دينار أردني.

وتجدر الإشارة إلى أن غالبية إيرادات الشركة لنهاية كانون أول 2012 قد تأتي من إيرادات الغاز والذي بلغت الكمية المنتجة والمباعة منه (5.78) بليون قدم مكعب وبمبلغ إجمالي وصل إلى (8,181,975) ديناراً أردنياً تم استرداد كلف عمليات بترولية منه بنسبة 60% وتقاسمت الحكومة والشركة نسبة 40% مناصفة وفقاً لاتفاقيات قانون تصديق اتفاقية الامتياز رقم (1) لسنة 2010. وبلغت ضريبة الدخل المستحقة بنسبة 15% مبلغ (457,105) دينار أردني والمحول للاحتياطي الإجمالي والاختياري (907,962) دينار أردني.

إرنست ويونغ

إرنست ويونغ الأردن
محاسبون قانونيون
صندوق بريد ١١٤٠
عمان ١١١١٨ - المنطقة الأردنية الصناعية
هاتف: ٠٠٩٦٢ ٦٨٤٠ ٠٧٧٧
فاكس: ٠٠٩٦٢ ٦٨٤٢ ٨٢٠٠
www.ey.com/me

تقرير مدققي الحسابات المستقلين
إلى مساهمي شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

تقرير حول القوائم المالية

لقد قمنا بالقوائم المالية المرفقة لشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة ("الشركة") والتي تتكون من قائمة المركز المالي كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٢ وقائمة الدخل الشامل وقائمة التغيرات في حقوق الملكية وقائمة للتدفقات النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وملخص لأهم السياسات المحاسبية والمعلومات الإيضاحية الأخرى.

مسؤولية مجلس الإدارة عن القوائم المالية

إن مجلس الإدارة مسؤول عن إعداد هذه القوائم المالية وعرضها بصورة عادلة وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية، بالإضافة إلى تحديد نظام الرقابة الداخلي الضروري لإعداد قوائم مالية خالية من الأخطاء الجوهرية سواء الناتجة عن إهمال أو عن خطأ.

مسؤولية مدققي الحسابات

إن مسؤوليتنا هي إيداع الرأي حول هذه القوائم المالية استناداً إلى تدقيقنا. لقد قمنا بتدقيقنا وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق، وتتطلب منا هذه المعايير الالتزام بقواعد السلوك المهني وتخطيط وتنفيذ أعمال التدقيق للحصول على تأكيد مقبول بأن القوائم المالية خالية من الأخطاء الجوهرية.

يتضمن التدقيق القيام بإجراءات للحصول على أدلة مؤيدة للمبالغ والإيضاحات الواردة في القوائم المالية. إن إختيار تلك الإجراءات يستند إلى اجتهاد مدقق الحسابات بما في ذلك تقييم مخاطر الأخطاء الجوهرية في القوائم المالية سواء الناتجة عن الإحتيال أو الخطأ. عند تقييم مدقق الحسابات للمخاطر يأخذ في الإعتبار نظام الرقابة الداخلي للشركة ذي الصلة بأعداد وعرض القوائم المالية بصورة عادلة وذلك لتصميم إجراءات تدقيق ملائمة للظروف وليس بهدف إيداع رأي حول مدى فعالية نظام الرقابة الداخلي للشركة. يتضمن التدقيق كذلك تقييم ملائمة السياسات المحاسبية المطبقة ومقولة التقديرات المحاسبية التي قامت بها الإدارة، إضافة إلى تقييم العرض العام للقوائم المالية.

في اعتقادنا أن أدلة التدقيق التي حصلنا عليها كافية وملائمة وتوفر أساساً لإيداع الرأي.

الرأي

في رأينا، إن القوائم المالية تُظهر بدقة، من كافة النواحي الجوهرية، المركز المالي للشركة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٢ وأداءها المالي وتدفقاتها النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية.

تقرير حول المتطلبات القانونية

تحتفظ الشركة ببيود وسجلات محاسبية منظمة بصورة اصولية، وإن القوائم المالية الواردة في تقرير مجلس الإدارة متفقة معها ونوصي المصادقة عليها.

إرنست ويونغ / الأردن

محمد إبراهيم الكرعي
أول مستخدم مقيم
محاسبون قانونيون
عمان - الأردن

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية
٢٠ شباط ٢٠١٣

قائمة المركز المالي كما في 31 كانون الأول 2012

الموجودات	إيضاحات	2012	2011
دينار		دينار	دينار
موجودات غير المتداولة			
3	3,084,036	2,602,113	3,084,036
4	658,127	365,624	658,127
	3,742,163	2,967,737	3,742,163
موجودات المتداولة			
5	6,500,809	6,431,695	6,500,809
6	2,234,234	1,985,615	2,234,234
7	91,047	142,415	91,047
8	10,177,829	12,904,213	10,177,829
	19,003,919	21,463,938	19,003,919
	22,746,082	24,431,675	22,746,082
مجموع الموجودات			
حقوق الملكية والمطلوبات			
9			
	15,000,000	15,000,000	15,000,000
	4,597,906	4,900,560	4,597,906
	557,982	1,163,290	557,982
	743,976	-	743,976
	43,307	1,663,754	43,307
	20,943,171	22,727,604	20,943,171
مجموع حقوق الملكية			
المطلوبات			
المطلوبات المتداولة			
10	443,051	391,609	443,051
11	880,128	955,583	880,128
17	479,732	356,879	479,732
	1,802,911	1,704,071	1,802,911
	22,746,082	24,431,675	22,746,082
مجموع حقوق الملكية والمطلوبات			

قائمة الدخل الشامل للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2012

2011	2012	إيضاح
دينار	دينار	
1,812,579	1,636,395	12 حصة الشركة من إيراد الغاز
5,437,738	4,909,185	13 تكاليف مستردة
7,250,317	6,545,580	
266,684	49,819	14 إيرادات أخرى
315,666	522,421	إيراد فوائد بنكية
(2,533,699)	(2,512,791)	15 مصاريف تشغيلية
(1,285,528)	(1,204,965)	16 مصاريف إدارية
-	(30,552)	مصاريف جيوفيزيائية
-	(50,471)	مصاريف دراسة استشارية لتقييم حقارات الشركة
(35,000)	(35,000)	مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
(292,503)	(292,503)	4 إطفاء منلكات غاز
3,685,937	2,991,538	ربح السنة قبل ضريبة الدخل
(553,790)	(457,105)	17 ضريبة الدخل
3,132,147	2,534,433	ربح السنة
-	-	بضائف: بنود الدخل الشامل الأخرى بعد الضريبة
3,132,147	2,534,433	مجموع الربح والدخل الشامل للسنة
فلس/دينار	فلس/دينار	
0/209	0/169	18 الحصة الأساسية والتخففة للسهم من ربح السنة

قائمة التغيرات في حقوق الملكية للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2012

المحصول	أرباح صموية	احتياطي خاص	احتياطي احتياطي	احتياطي إجباري	رأس المال المدفوع	
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	2012
20,943,171	43,307	743,976	557,982	4,597,906	15,000,000	الرصيد كما في أول كانون الثاني 2012
2,534,433	2,534,433	-	-	-	-	مجموع الربح والدخل الشامل للسنة
-	(907,962)	-	605,308	302,654	-	المحوّل الى الاحتياطيات (إيضاح 9)
-	743,976	(743,976)	-	-	-	إقفال الإحتياطي الخاص في الأرباح المدورة
(750,000)	(750,000)	-	-	-	-	أرباح موزعة (إيضاح 9)
22,727,604	1,663,754	-	1,163,290	4,900,560	15,000,000	الرصيد كما في 31 كانون الأول 2012
						2011
17,811,024	(1,414,894)	-	-	4,225,918	15,000,000	الرصيد كما في أول كانون الثاني 2011
3,132,147	3,132,147	-	-	-	-	مجموع الربح والدخل الشامل للسنة
-	(1,673,946)	743,976	557,982	371,988	-	المحوّل الى الاحتياطيات
20,943,171	43,307	743,976	557,982	4,597,906	15,000,000	الرصيد كما في 31 كانون الأول 2011



قائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2012

2011	2012	
دينار	دينار	الأنشطة التشغيلية
3,685,937	2,991,538	ربح السنة قبل ضريبة الدخل
		تعديلات على:
1,073,320	933,694	استهلاكات وإطفاءات
(6,840)	-	أرباح بيع ممتلكات ومعدات
(315,666)	(522,421)	إيراد فوائد بنكية
		التغير في رأس المال العامل:
(236,818)	69,114	مخزون
155,651	248,619	ذم مدينة
(19,451)	(28,601)	أرصدة مدينة أخرى
(24,582)	(51,442)	ذم دائنة
(7,861)	75,455	أرصدة دائنة أخرى
4,303,690	3,715,956	ضريبة الدخل المدفوعة
(291,599)	(579,958)	صافي التدفق النقدي من الأنشطة التشغيلية
4,012,091	3,135,998	الأنشطة الاستثمارية
315,666	499,654	فوائد بنكية مقبوضة
(107,529)	(159,268)	شراء ممتلكات ومعدات
6,841	-	بيع ممتلكات ومعدات
214,978	340,386	صافي التدفق النقدي من الأنشطة الاستثمارية
		الأنشطة التمويلية
-	(750,000)	توزيعات أرباح
-	(750,000)	صافي التدفق النقدي المستخدم في الأنشطة التمويلية
4,227,069	2,726,384	صافي الزيادة في النقد وما في حكمه
5,950,760	10,177,829	النقد وما في حكمه كما في بداية السنة
10,177,829	12,904,213	النقد وما في حكمه كما في نهاية السنة

إيضاحات حول القوائم المالية 31 كانون الأول 2012

(1) عام

تأسست شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة («الشركة») بتاريخ 21 حزيران 1995 برأسمال 20,000,000 دينار أردني مقسم الى 20,000,000 سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد، تم تعديل رأس المال عدة مرات وكان آخرها بتاريخ أول تشرين الثاني 2001، 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 والمدفوع 15,000,000 سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد موزع كما يلي:

سهم دينار

14,987,890

وزارة المالية/الأردن *

12,110

بنك الأردن دبي الإسلامي

* بناءً على قانون إلغاء قانون المؤسسة الأردنية للاستثمار رقم (43) لسنة 2008 فقد آلت حقوق المؤسسة الأردنية للاستثمار في رأسمال الشركة إلى وزارة المالية / الأردن.

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 ومشتقاتها 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 حسب الأسعار التي يتم تحديدها من قبل مجلس الوزراء.

تم إقرار القوائم المالية من قبل مجلس إدارة الشركة في جلسته المنعقدة بتاريخ 2013/2/20، وتتطلب هذه القوائم المالية موافقة الهيئة العامة للمساهمين.

قانون المساهمة العامة رقم (1) لسنة 2010

تم بتاريخ 3 كانون الثاني 2010 اصدار القانون رقم (1) لسنة 2010 قانون تصديق اتفاقية الامتياز المعقودة بين حكومة المملكة الأردنية الهاشمية وشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة وبنيها أكسبلوريشن اوبريتنج كومباني لمتد (BP) ويشار الى الشركة وBP فيما بعد بصاحب الامتياز منفردين ومجتمعين وخلفاؤهما والمحال اليها وذلك حسب مرحلة المشروع وكمية الانتاج.



فيما يلي أهم بنود الإتفاقية:

- تمنح الحكومة لصاحب الامتياز امتيازاً لمدة خمسين سنة يبدأ من سنة 1996 م. إضافة الى المدد القانونية بموجب القانون.
- يعفى صاحب الامتياز والمقاولون الفرعيون العاملون معه من الرسوم الجمركية وأي رسوم وضرائب أخرى بما فيها الضريبة العامة على المبيعات والضريبة الخاصة على المبيعات وأي بدلات جمركية أخرى ورسوم طوابع الواردات على جميع مستورداتها اللازمة لأعمال التنقيب واستخراج البترول شريطة استعمالها في العمليات البترولية.

تقوم BP بالأعمال البترولية الواردة في برنامج الاستكشاف والتقييم. ويكون الحد الأدنى للنفقات المتعلقة ببرنامج الاستكشاف والتقييم 237 مليون دولار أمريكي تقريباً وإذا لم تلتزم BP بالأعمال الواردة بالبرنامج والالتزام بالحد الأدنى بالاتفاق المتعلق ببرنامج الاستكشاف والتقييم، فإنه يتعين على BP ان تدفع الى الحكومة في غضون شهر واحد قبل نهاية فترة الاستكشاف والتقييم الفرق بين الحد الأدنى للالتزام بالانفاق والكلف التي تكبدتها BP (وفقاً للإجراءات المحاسبية) فيما يتعلق بالأعمال التي تم القيام بها بموجب برنامج الاستكشاف والتقييم.

تدفع BP للحكومة في غضون شهر واحد من تاريخ السريان مبلغ 20 مليون دولار أمريكي وتدفع BP للحكومة في غضون شهر واحد من تاريخ التوقيع على اتفاقية مبيعات الغاز او قرار الاستثمار النهائي أيهما أولاً، مبلغاً قدره 30 مليون دولار أمريكي.

الحد الأدنى للاستثمار

تعنى الفقرات اللاحقة بالانتاج الحالي ويقصد به البترول المنتج من منطقة الامتياز حتى 50 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم او مايعادله.

تمتلك شركة البترول الوطنية ويكون من حقها أن تأخذ وتتصرف بحرية بكمية من البترول في كل سنة تعادل 60% من إجمالي كمية الإنتاج الحالي المنتج والمحتفظ بها من منطقة الامتياز وغير المستخدمة في العمليات البترولية في تلك السنة («بترول كلفة الإنتاج الحالية») لغرض استرداد جميع التكاليف والنفقات المتكبدة فيما يتعلق بالعمليات البترولية ذات الصلة بالإنتاج الحالي («كلف الإنتاج الحالية»).

تمتلك شركة البترول الوطنية ويكون من حقها ان تأخذ وتتصرف بحرية بإجمالي كمية الإنتاج الحالي المنتج والمحتفظ بها من منطقة الامتياز في السنة التقويمية وغير المستخدمة في العمليات البترولية والمتبقية بعد خصم إجمالي كمية بترول كلفة الإنتاج الحالية («بترول ربح الإنتاج الحالي»). وتخصص عوائد بيع بترول ربح الإنتاج الحالي ويتم تقاسمها بين الحكومة وصاحب الامتياز بنسبة (50%) للحكومة و(50%) للشركة.

تنص الاتفاقية على أنه عندما تزيد كلف الإنتاج الحالي في سنة تقويمية عن قيمة بترول كلفة الإنتاج الحالية، يتم ترحيل المبلغ الزائد من كلف الانتاج الحالي للاسترداد في تلك السنة أو السنوات اللاحقة حتى تاريخ سريان فترة التطوير وتعامل على أنها متكبدة في تلك السنة اللاحقة. وتجنباً للشك، لن يتم ترحيل اي كلف إنتاج حالية غير مستردة متبقية في نهاية فترة الاستكشاف والتقييم للاسترداد في فترة التطوير والانتاج.

تنص الاتفاقية أيضاً على أنه عندما تزيد قيمة بترول كلفة الإنتاج الحالية عن قيمة كلف الإنتاج الحالية، يتم اقتسام مثل هذه القيمة الزائدة من بترول كلفة الإنتاج الحالية بنسبة (50%) للحكومة و(50%) للشركة.

تعني الفقرات اللاحقة بالانتاج الاضافي ويقصد به البترول المنتج من منطقة الامتياز خلال فترة الاستكشاف والتقييم والذي يزيد عن 50 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم او مايعادله.

يتملك صاحب الامتياز ويحق له ان يأخذ ويتصرف بحرية في كمية من البترول في كل سنة تعادل ستين بالمائة (60%) من اجمالي كمية الانتاج الاضافي المنتجة والمحتفظ بها من منطقة الامتياز وغير المستخدمة في عمليات الانتاج الاضافي في تلك السنة (" بترول كلفة الانتاج الاضافي ") لغرض استرداد جميع الكلف والتنفقات المتكبدة فيما يتعلق بجميع العمليات البترولية ذات الصلة ببرنامج الاستكشاف والتقييم والانتاج الاضافي في تلك السنة ("الكلف الاضافية").

يتملك صاحب الامتياز ويحق له ان يأخذ ويتصرف بحرية في اجمالي كمية الانتاج الاضافي المنتج والمحتفظ به في سنة من منطقة الامتياز وغير المستخدمة في العمليات البترولية الباقي بعد خصم اجمالي كمية بترول كلفة الانتاج الاضافي (" بترول الربح الاضافي "). توزع عوائد بيع بترول الربح الاضافي ويتم تقاسمها بين الحكومة وصاحب الامتياز بنسبة 50% الى الحكومة و 50% الى صاحب الامتياز.

الى المدى الذي تزيد فيه الكلف الاضافية في أي سنة عن قيمة بترول كلفة الانتاج الاضافي، يتم ترحيل قيمة تلك الكلف الاضافية للاسترداد في السنة اللاحقة او السنوات اللاحقة وتعامل على انها متكبدة في تلك السنة او السنوات اللاحقة الى ان يتم استردادها بالكامل.

الى المدى الذي يكون لـ BP أي كلف غير مستردة في نهاية فترة الاستكشاف والتقييم عندها يجوز لـ BP ان ترحل مثل تلك الكلف للاسترداد خلال فترة التطوير والانتاج.

الى المدى الذي تزيد فيه قيمة جميع بترول كلف الانتاج الاضافية عن قيمة الكلف الاضافية، فان تلك القيمة الزائدة عن بترول كلفة الانتاج الاضافية تقسم بنسبة (50%) للحكومة و(50%) لصاحب الامتياز.

مرحلة التطوير والانتاج

في حالة انتقال BP من مرحلة الاستكشاف والتقييم الى مرحلة التطوير والانتاج فان BP تصبح صاحبة الامتياز والمشغل الحصري للمشروع.

وفقاً للقانون المؤقت وكما ذكر سابقاً فان الكلف غير المستردة حتى تاريخ اعلان او بدء مرحلة التطوير والانتاج لا يتم ترحيلها ولا يحق للشركة المطالبة بها.

يكون للشركة نسبة تصاعدية من عوائد بيع بترول التطوير والانتاج تتراوح ما بين 1% الى 10% وذلك بحسب معدل الانتاج في منطقة الامتياز.



(2) السياسات المحاسبية

- تم إعداد القوائم المالية وفقاً لمبدأ الكلفة التاريخية.
- تم إعداد القوائم المالية وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية.
- إن الدينار الأردني هو عملة إظهار القوائم المالية والذي يمثل العملة الرئيسية للشركة.

إن السياسات المحاسبية المتبعة في إعداد القوائم المالية للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2012 تتفق مع تلك التي اتبعت في إعداد القوائم المالية للسنة المالية السابقة باستثناء أن الشركة قامت بتطبيق التعديلات التالية على معايير التقارير المالية الدولية ابتداء من أول كانون الثاني 2012:

معيار المحاسبة الدولي رقم (1) عرض القوائم المالية (عرض بنود الدخل الشامل الآخر) - تعديلات
معيار المحاسبة الدولي رقم (12) ضريبة الدخل - الضرائب المؤجلة (إسترداد الموجودات الضمنية)
معيار التقارير المالية الدولي رقم (7) الأدوات المالية : الإيضاحات - متطلبات إضافية للإفصاح عن إلغاء الإعتراف

لم ينتج عن تطبيق هذه المعايير أي أثر على المركز المالي والأداء المالي للشركة.

معيار المحاسبة الدولي رقم (1) عرض القوائم المالية (عرض بنود الدخل الشامل الآخر) - تعديلات

إن التعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (1) تغير طريقة تجميع البنود الظاهرة في الدخل الشامل الآخر. يتم إظهار البنود التي يمكن إعادة تصنيفها في المستقبل إلى الأرباح والخسائر (على سبيل المثال: صافي الربح الناتج عن تحوط لاستثمارات، فروقات التحويل الناتجة عن ترجمة العمليات الخارجية، صافي الحركة على تحوطات التدفقات النقدية وصافي ربح أو خسارة من الموجودات المالية المتوفرة للبيع) بشكل منفصل عن البنود التي لن يتم إعادة تصنيفها (على سبيل المثال الربح أو الخسارة الإكتوارية من خطط المنافع المحددة وإعادة تقييم الأراضي والمباني). إن تأثير هذه التعديلات سوف يكون على طريقة العرض فقط وليس له تأثير على المركز المالي أو الأداء المالي للشركة. ينبغي تطبيق هذا المعيار للفترات المالية التي تبدأ في أو بعد أول تموز 2012.

معيار المحاسبة الدولي رقم (12) ضريبة الدخل (إسترداد الموجودات الضمنية)

يوضح التعديل تحديد الضريبة المؤجلة للإستثمارات العقارية التي يتم قياسها بالقيمة العادلة. يقدم التعديل إفتراض بأن الضريبة المؤجلة للإستثمارات العقارية التي يتم قياسها باستخدام نموذج القيمة العادلة حسب معيار المحاسبة الدولي رقم 40، يجب تحديدها على أساس أن القيمة الدفترية سوف يتم إستردادها من خلال البيع. كما ويتطلب التعديل أن يتم قياس الضريبة المؤجلة للموجودات الغير قابلة للإستهلاك والتي يتم قياسها باستخدام نموذج إعادة التقييم حسب معيار المحاسبة الدولي رقم (16) على أساس البيع لهذه الموجودات. ينبغي تطبيق هذا المعيار للفترات المالية التي تبدأ في أو بعد أول كانون الثاني 2012. لم ينتج عن تطبيق هذا المعيار أي أثر على المركز المالي أو الأداء المالي للشركة.

معيار التقارير المالية الدولي رقم (7) الأدوات المالية : الإيضاحات - متطلبات إضافية للإفصاح عن إلغاء الإعتراف

يتطلب هذا التعديل إفصاحات إضافية حول الموجودات المالية التي تم تحويلها ولكن لم يتم إلغاء الإعتراف بها لتمكين مستخدم القوائم المالية للشركة من فهم العلاقة مع هذه الموجودات التي لم يتم إلغاء الإعتراف بها والالتزامات المرتبطة بها. بالإضافة إلى ذلك، يتطلب التعديل إفصاحات حول استمرار تدخل المنشأة في هذه الموجودات التي تم إلغاء الإعتراف بها لتمكين مستخدمي القوائم المالية من تقييم طبيعة التدخل ومخاطره. ينبغي تطبيق هذا المعيار للفترة المالية التي تبدأ في أو بعد أول تموز 2011. حيث أن الشركة لا تمتلك مثل هذه الموجودات، فإنه لم ينتج عن تطبيق هذا التعديل أي أثر على عرض القوائم المالية للشركة، ولم يؤثر على المركز المالي أو الأداء المالي للشركة.

استخدام التقديرات

إن إعداد القوائم المالية وتطبيق السياسات المحاسبية يتطلب من إدارة الشركة القيام بتقديرات واجتهادات تؤثر على مبالغ الموجودات والمطلوبات والإفصاح عن الالتزامات المحتملة. إن هذه التقديرات والاجتهادات تؤثر أيضا على الإيرادات والمصاريف والمخصصات وبشكل خاص يتطلب من إدارة الشركة القيام بأحكام واجتهادات هامة لتقدير مبالغ وأوقات التدفقات النقدية المستقبلية الناجمة عن أوضاع وظروف تلك التقديرات في المستقبل. إن التقديرات المذكورة مبنية بالضرورة على فرضيات وعوامل متعددة لها درجات متفاوتة من التقدير وعدم التيقن وإن النتائج الفعلية قد تختلف عن التقديرات وذلك نتيجة التغيرات في المستقبل في أوضاع وظروف تلك المخصصات.

ممتلكات ومعدات

تظهر الممتلكات والمعدات بالكلفة بعد تنزيل الاستهلاك المتراكم وأي مخصص مقابل التدهن في القيمة.

يتم استهلاك الممتلكات والمعدات باستخدام طريقة القسط الثابت على مدى العمر الإنتاجي المتوقع وتتراوح النسب ما بين 2% إلى 20%.

عندما يقل المبلغ الممكن استرداده من أي من الممتلكات والمعدات عن صافي قيمتها الدفترية فإنه يتم تخفيض قيمتها إلى القيمة الممكن استردادها وتسجل قيمة التدهن في قائمة الدخل الشامل.

يتم مراجعة العمر الإنتاجي وطريقة الاستهلاك بشكل دوري للتأكد من أن طريقة وفترة الاستهلاك تتناسب مع المنافع الاقتصادية المتوقعة من الممتلكات والمعدات.

يتم احتساب النفقات المتكبدة لاستبدال أي من مكونات الممتلكات والمعدات كبند منفصل ويتم رسمته كما يتم شطب المبالغ الدفترية لأي جزء مستبدل. يتم رسملة النفقات الأخرى اللاحقة فقط عند زيادة المنافع الاقتصادية المستقبلية المتعلقة بالممتلكات والمعدات. يتم إثبات جميع النفقات الأخرى في قائمة الدخل الشامل كمصروف.



تظهر البضاعة بسعر الكلفة أو صافي القيمة البيعية أيهما أقل. تمثل تكاليف البضاعة جميع المصاريف المتكبدة لإيصال البضاعة الى موقعها ووضعها الحالي وتحدد الكلفة بإتباع متوسط الكلفة المرجح.

تدرج الذمم المدينة بمبلغ الفاتورة الأصلي بعد تنزيل مخصص لقاء المبالغ المقدر عدم تحصيلها. يتم تكوين مخصص للذمم المشكوك في تحصيلها عندما يكون هنالك دليل موضوعي يشير الى احتمالية عدم التمكن من تحصيل الذمم المدينة.

لغرض إعداد قائمة التدفقات النقدية فإن النقد وما في حكمه يشتمل على النقد في الصندوق وأرصدة لدى البنوك وودائع قصيرة الأجل والتي لديها تواريخ استحقاق ثلاثة اشهر أو اقل بعد تنزيل ارصدة البنوك الدائنة.

يتم اثبات المطلوبات للمبالغ المستحقة السداد في المستقبل للبضائع او الخدمات المستلمة سواء تمت او لم تتم المطالبة بها من قبل المورد.

يتم الاعتراف بالمخصصات عندما يكون على الشركة التزام (قانوني او فعلي) ناتج عن حدث سابق، وان تسديد الإلتزامات محتمل ويمكن قياس قيمتها بشكل يعتمد عليه.

بموجب اتفاقية الإمتياز يتم تحقيق حصة الشركة من إيرادات مبيعات الغاز عند التوريد وإصدار الفاتورة للعميل.

يتم تحقق إيرادات الفوائد البنكية وفقاً لمبدأ الإستحقاق.

يتم معالجة تكاليف التقيب والتخمين بإتباع طريقة «الجهود الناجحة»، والتي تنص على ما يلي:

إن جميع التكاليف المتعلقة بالحصول على حق التنقيب وتكاليف حفر الآبار الإستكشافية والتقييم تصبح تكاليف رأسمالية بشكل مبدئي كموجودات غير ملموسة.

يتم تحميل التكاليف الإستكشافية عن المعلومات الزلزالية العامة وتكاليف الدراسات الجيولوجية والجيوفيزيائية والتكاليف الأخرى غير المحددة على منطقة استكشاف معينة إلى قائمة الدخل الشامل في السنة التي تنشأ فيها.

إذا تبين نتيجة التنقيب أن البئر غير ناجحة عند نهاية التقييم، فإن جميع التكاليف المتعلقة بهذا البئر يتم تحميلها على قائمة الدخل الشامل في السنة التي تم التوصل فيها الى هذه القناعة، أما إذا تبين نتيجة التنقيب أن البئر ناجح وتجاري، فتتم رسملة هذه التكاليف كممتلكات غاز بحيث يتم اطفائها على العمر الانتاجي للبئر.

ضريبة الدخل

تقوم الشركة بأخذ مخصص لضريبة الدخل وفقاً لقانون ضريبة الدخل المؤقت رقم (28) لسنة 2009 وقانون الإمتياز رقم (1) لسنة 2010، ووفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم (12) حيث ينص هذا المعيار على تسجيل الضريبة المؤجلة الناتجة عن الفرق ما بين القيمة المحاسبية والضريبية للموجودات والمطلوبات.

العمليات الأجنبية

يتم تسجيل المعاملات التي تتم بالعملات الأجنبية خلال السنة بأسعار الصرف السائدة في تاريخ إجراء المعاملات، كما يتم تحويل الموجودات والمطلوبات المالية المسجلة بالعملات الأجنبية بأسعار الصرف السائدة بتاريخ قائمة المركز المالي. تدرج جميع الفروقات الناتجة عن عمليات التحويل ضمن قائمة الدخل الشامل.

(3) ممتلكات ومعدات

	أرض مبنى الإدارة	آنية وإستثمارات	محطات الإنتاج	حاضرات	تجهيزات	ورش وتجهيزات	خطوط الاتصالات	بنايات	تعدادات سكنية	بنائات ومشروعات	القيمة المضافة
2012	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
الرصيد كما في أول كانون الثاني 2012	234,635	2,008,114	8,139,377	5,544,864	312,112	432,115	25,616	594,805	106,256	59,223	17,457,117
إضافات	-	-	700	23,960	1,317	-	-	-	131,106	2,185	159,268
الرصيد كما في 31 كانون الأول 2012	234,635	2,008,114	8,140,077	5,568,824	313,429	432,115	25,616	594,805	237,362	61,408	17,616,385
الإستهلاك المتراكم -											
الرصيد كما في أول كانون الثاني 2012	-	1,040,900	8,083,007	3,981,019	307,548	427,232	25,614	409,739	63,808	34,214	14,373,081
استهلاك السنة	-	59,962	34,721	466,632	994	4,480	-	42,767	26,396	5,239	641,191
الرصيد كما في 31 كانون الأول 2012	-	1,100,862	8,117,728	4,447,651	308,542	431,712	25,614	452,506	90,204	39,453	15,014,272
صافي القيمة الدفترية											
كما في 31 كانون الأول 2012	234,635	907,252	22,349	1,121,173	4,887	403	2	142,299	147,158	21,955	2,602,113

أرض مبنى الإدارة	أبنية وإستثمارات	محطات الانتاج	محطات توليد	محطات توليد	محطات توليد	محطات توليد	محطات توليد	محطات توليد	محطات توليد	محطات توليد	محطات توليد	محطات توليد
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
2011												
الكلفة -												
234,635	2,008,114	8,139,377	5,524,773	310,882	432,115	25,616	554,149	86,442	49,985	17,366,088	الرصيد كما في أول كانون الثاني 2011	
-	-	-	20,091	1,230	-	-	57,156	19,814	9,238	107,529	إضافات	
-	-	-	-	-	-	-	(16,500)	-	-	(16,500)	استيعادات	
234,635	2,008,114	8,139,377	5,544,864	312,112	432,115	25,616	594,805	106,256	59,223	17,457,117	الرصيد كما في 31 كانون الأول 2011	
الإستهلاك المتراكم -												
-	930,894	7,962,420	3,517,642	306,497	401,145	25,614	385,076	50,419	29,056	13,608,763	الرصيد كما في أول كانون الثاني 2011	
-	110,006	120,587	463,377	1,051	26,087	-	41,162	13,389	5,158	780,817	إستهلاك السنة	
-	-	-	-	-	-	-	(16,499)	-	-	(16,499)	استيعادات	
-	1,040,900	8,083,007	3,981,019	307,548	427,232	25,614	409,739	63,808	34,214	14,373,081	الرصيد كما في 31 كانون الأول 2011	
صافي القيمة الدفترية												
234,635	967,214	56,370	1,563,845	4,564	4,883	2	185,066	42,448	25,009	3,084,036	كما في 31 كانون الأول 2011	



(4) ممتلكات غاز

2011	2012	
دينار	دينار	
1,462,508	1,462,508	تكاليف آبار غاز منتجة (بئر 45)
1,462,508	1,462,508	
(804,381)	(1,096,884)	ينزل: الإطفاء المتراكم
658,127	365,624	

فيما يلي الحركة على الإطفاء المتراكم كما في 31 كانون الأول:

2011	2012	
دينار	دينار	
511,878	804,381	الرصيد في بداية السنة
292,503	292,503	إطفاء السنة
804,381	1,096,884	الرصيد في نهاية السنة

بلغ إطفاء السنة المنتهية في 31 كانون الأول 2012 مبلغ 292,503 دينار (2011: 292,503 دينار).

(5) مخزون

2011	2012	
دينار	دينار	
5,403,543	5,350,792	قطع غيار ولوازم الآبار والخفارات
1,761,222	1,771,336	قطع غيار ولوازم محطة الغاز
750,904	750,904	رؤوس حفر
35,140	8,663	قطع غيار ولوازم في الطريق
7,950,809	7,881,695	
(1,450,000)	(1,450,000)	مخصص قطع غيار ولوازم بطيئة الحركة
6,500,809	6,431,695	

(6) ذمم مدينة

2011	2012	
دينار	دينار	
2,207,757	1,958,047	شركة توليد الكهرباء المركزية (إيضاح 20)
927,340	927,340	شركة ترانس جلوبال
72,699	73,790	أخرى
3,207,796	2,959,177	
(973,562)	(973,562)	مخصص ذم مشكوك في تحصيلها
2,234,234	1,985,615	

بلغت قيمة الذمم المشكوك في تحصيلها 973,562 دينار كما في 31 كانون الأول 2012 و 2011.

فيما يلي جدول أعمار الذمم غير المشكوك في تحصيلها كما في 31 كانون الأول:

الذمم غير المستحقة وغير المشكوك في تحصيلها	الذمم المستحقة وغير المشكوك في تحصيلها	
دينار	دينار	المجموع
1 - 30 يوم	30 يوم	
2012	1,316,146	669,469
2011	1,530,096	704,138
		2,234,234

في تقدير إدارة الشركة فإنه من المتوقع تحصيل الذمم غير المشكوك في تحصيلها بالكامل. لا تقوم الشركة بالحصول على ضمانات مقابل هذه الذمم.

(7) أرصدة مدينة أخرى

2011	2012	
دينار	دينار	
20,232	42,999	إيرادات فوائد مستحقة
12,572	43,422	مصاريف مدفوعة مقدماً
14,772	24,983	أمانات ضريبة الدخل والمبيعات
18,750	18,750	تأمينات مستردة
24,721	12,259	أخرى
91,047	142,415	

(8) نقد وأرصدة لدى البنوك

يتضمن هذا البند ودائع لأجل بالدينار الأردني حيث تتقاضى هذه الودائع فائدة سنوية تتراوح ما بين 2,5% و 6,25%.

(9) حقوق الملكية

يبلغ رأسمال الشركة المصرح به والمدفوع 15,000,000 دينار مقسم الى 15,000,000 سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد كما في 31 كانون الأول 2012.

يمثل رصيد هذا الحساب ما تم تحويله من صافي الأرباح السنوية قبل ضريبة الدخل خلال السنوات بنسبة 10% وهو غير قابل للتوزيع على المساهمين. هذا وقد وافقت الهيئة العامة للشركة على الاستمرار في اقتطاع هذه النسبة السنوية الى ان يبلغ هذا الاحتياطي ما يعادل مقدار راس مال الشركة المصرح به.

يمثل رصيد هذا الحساب ما تم تحويله من صافي الأرباح السنوية قبل ضريبة الدخل بنسبة 20% كحد اعلى وذلك وفقاً لقرار مجلس إدارة الشركة وهو قابل للتوزيع على المساهمين.

يمثل رصيد هذا الحساب ما تم تحويله من صافي الأرباح السنوية قبل ضريبة الدخل بنسبة 20% كحد اعلى وذلك وفقاً لقرار مجلس إدارة الشركة لمواجهة ما سيطرأ من التزامات على الشركة في المستقبل تتعلق بالتوسعات والخطط الموضوعة من قبل الشركة.

وافقت الهيئة العامة في اجتماعها الذي عقد بتاريخ 8 آذار 2012 على توصية مجلس الإدارة بتوزيع 0,05 دينار لكل سهم بمبلغ إجمالي 750,000 دينار على المساهمين وذلك من الأرباح المتحققة خلال سنة 2011.

(10) ذمم دائنة

2011	2012	
دينار	دينار	
441,551	391,609	ذمة وزارة المالية (إيضاح 20)
1,500	-	أخرى
443,051	391,609	

(11) أرصدة دائنة أخرى

2011	2012	
دينار	دينار	
825,465	900,569	مخصصات متنوعة
35,000	35,000	مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
19,663	20,014	مصاريف مستحقة
880,128	955,583	

(12) حصة الشركة من إيرادات الغاز

2011	2012	
دينار	دينار	
9,062,897	8,181,975	إجمالي إيرادات الغاز خلال السنة
(5,437,738)	(4,909,185)	ينزل: استرداد تكاليف عمليات بترولية
(1,812,580)	(1,636,395)	ينزل: حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية (إيضاح 1)
1,812,579	1,636,395	



(13) 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 2002 ولغاية 31 كانون الأول 2010 حيث تمت المصادقة على مبلغ 46,484,229 دينار ككلف عمليات قابلة للاسترداد، تم استرداد مبلغ 4,909,185 دينار و 5,437,738 دينار و 5,538,635 دينار و 1,769,570 دينار منها خلال الأعوام 2012 و 2011 و 2010 و 2005، على التوالي، وبذلك فإن الرصيد المدور والموافق عليه من قبل اللجنة المشكلة يبلغ 28,829,101 دينار كما في 31 كانون الأول 2012.
- لم تقم اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول كانون الثاني ولغاية 31 كانون الأول 2012 والبالغة 3,798,780 دينار.

(14) إيرادات أخرى

2012	2011	
دينار	دينار	
-	219,950	إيراد بيع قطع غيار ولوازم - خردة
-	6,840	أرباح بيع ممتلكات ومعدات
49,819	39,894	أخرى
49,819	266,684	

(15) مصاريف تشغيلية

2012	2011	
دينار	دينار	المجموع
دينار	دينار	دينار
772,042	624,302	1,396,344
132,382	38,145	170,527
94,091	475,665	569,756
148,500	39,093	187,593
109,462	22,482	131,944
11,158	8,406	19,564
32,263	4,800	37,063
1,299,898	1,212,893	2,512,791
		2,533,699

* يتضمن بند مصاريف صيانة وتشغيل والتي تمثل مصاريف إصلاح بئر الريشة 39 بمبلغ 24,816 دينار ومصاريف صيانة وتنظيف آبار الريشة بمبلغ 31,348 دينار (2011: 29,760 دينار).

(16) مصاريف إدارية

2011	2012	
دينار	دينار	
727,936	774,534	رواتب وأجور ومنافع أخرى
105,688	71,435	استهلاكات
73,635	27,547	مصاريف سفر وتنقلات
56,511	31,259	استشارات
72,800	66,594	أنعاب وتنقلات أعضاء مجلس الإدارة
47,762	42,293	مصاريف صيانة
43,593	61,307	مصاريف محروقات وسيارات
30,149	31,805	هاتف وكهرباء ومياه
22,802	17,325	قرطاسية ومطبوعات واشتراكات
21,762	19,781	رسوم ورخص وغرامات
1,804	2,288	مصاريف تأمين
81,086	58,797	أخرى
1,285,528	1,204,965	

(17) ضريبة الدخل

قامت الشركة باحتساب ضريبة الدخل عن نتائج أعمال الشركة للسنتين المنتهيتين في 31 كانون الأول 2012 و 2011 وفقاً لقانون ضريبة الدخل المؤقت رقم (28) لعام 2009 وقانون الإمتياز رقم (1) لسنة 2010.

قامت الشركة بالحصول على مخالصة نهائية من دائرة ضريبة الدخل حتى عام 2011.

وفيما يلي ملخص حركة مخصص ضريبة الدخل:

2011	2012	
دينار	دينار	
217,541	479,732	الرصيد كما في أول كانون الثاني
553,790	448,731	المخصص خلال السنة
-	8,374	ضريبة دخل سنوات سابقة
(291,599)	(579,958)	المدفوع خلال السنة
479,732	356,879	الرصيد كما في 31 كانون الأول



(18) حصة السهم من ربح السنة

2011	2012	
دينار	دينار	ربح السنة (دينار)
3,132,147	2,534,433	
15,000,000	15,000,000	المتوسط المرجح لعدد الاسهم (سهم)
فلس/دينار	فلس/دينار	
0/209	0/169	الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح السنة

إن الحصة المخفضة للسهم من ربح السنة مساوية للحصة الأساسية للسهم.

(19) التزامات محتملة

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

2011	2012	
القيمة	القيمة	القيمة
دينار	دينار	دينار
14,000	140,000	140,000
كفالات بنكية		

(20) 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.

مجموع المبالغ المستحقة للشركة من الجهات ذات علاقة:

ذمم مدينة

2011	2012	
دينار	دينار	
2,207,757	1,958,047	شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة
		ذمم دائنة -

2011	2012	
دينار	دينار	
441,551	391,609	وزارة المالية

بنود قائمة الدخل الشامل للسنة المنتهية في 31 كانون الأول:

2011	2012	
دينار	دينار	
9,062,897	8,181,975	قيمة فواتير الغاز الموردة لشركة توليد الكهرباء المركزية
1,812,580	1,636,395	حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية
319,502	286,823	رواتب ومنافع الإدارة التنفيذية العليا
107,800	101,594	مكافآت وأنعاب وتنقلات رئيس وأعضاء مجلس الإدارة

(21) القضايا المقامة على الشركة

بلغت قيمة القضايا المقامة على الشركة على 31 كانون الأول 2012 مبلغ 4,493 دينار (2011: 8,447 دينار). وترى إدارة الشركة ومستشارها القانوني أنه لن يترتب عليها أية التزامات لقاء هذه القضايا.

(22) احتياطات الغاز

بناءً على أحدث دراسة لتقدير الاحتياطات الغازية التي تم إجراؤها خلال عام 2006 من قبل المستشار العالمي المختص (IPR) تم تقدير الاحتياطات بما يعادل 102,3 مليار قدم مكعب في نهاية عام 2006. 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 2007 والتي تمت وفق أكثر طرق احتساب الاحتياطات واقعية وتحفظاً وللآبار المنتجة فقط، فإن تقديرات الاحتياطي في حدها الأدنى تبلغ 443 مليار قدم مكعب. ومن المتوقع أن تتغير هذه الأرقام بنتائج عمليات الاستكشاف والتقييم التي تقوم بها شركة (BP) بموجب قانون الإمتياز رقم (1) لسنة 2010.

(23) القيمة العادلة للأدوات المالية

تتمثل الأدوات المالية في الموجودات المالية والمطلوبات المالية.

تتكون الموجودات المالية من النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك، والذمم المدينة وبعض الأرصدة المدينة الأخرى. تتكون المطلوبات المالية من الذمم الدائنة وبعض الأرصدة الدائنة الأخرى.

إن القيمة العادلة للأدوات المالية لا تختلف بشكل جوهري عن القيمة الدفترية لهذه الأدوات.



(24) إدارة المخاطر

مخاطر أسعار الفائدة

ان الشركة معرضة لمخاطر أسعار الفائدة على موجوداتها والتي تحمل فائدة وتتمثل في الودائع لدى البنوك.

تتمثل حساسية قائمة الدخل الشامل بأثر التغيرات المفترضة الممكنة بأسعار الفوائد على ربح الشركة لسنة واحدة، ويتم احتسابها على الموجودات والمطلوبات المالية التي تحمل سعر فائدة متغير كما في 31 كانون الأول.

يوضح الجدول التالي حساسية قائمة الدخل الشامل للتغيرات الممكنة المعقولة على أسعار الفائدة كما في 31 كانون الأول، مع بقاء جميع المتغيرات الأخرى المؤثرة ثابتة.

2012

العملية	الزيادة (النقص) بسعر الفائدة	الأثر على ربح السنة قبل ضريبة الدخل
	(نقطة مئوية)	دينار
دينار أردني	50	64,521
دينار أردني	(50)	(64,521)

2011

العملية	الزيادة (النقص) بسعر الفائدة	الأثر على ربح السنة قبل ضريبة الدخل
	(نقطة مئوية)	دينار
دينار أردني	50	50,889
دينار أردني	(50)	(50,889)

مخاطر الائتمان

مخاطر الائتمان هي المخاطر التي قد تنجم عن تخلف أو عجز المدينين والجهات الأخرى عن الوفاء بالتزاماتهم تجاه الشركة.

ترى الشركة بأنها ليست معرضة بدرجة كبيرة لمخاطر الائتمان حيث تقوم بوضع سقف ائتماني للعملاء مع مراقبة الذمم القائمة بشكل مستمر. كما تحتفظ الشركة بالأرصدة والودائع لدى مؤسسات مصرفية رائدة.

تقوم الشركة ببيع كامل إنتاجها من الغاز الطبيعي إلى شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة.

يشكل أكبر عميل لدى الشركة 99% من رصيد الذمم المدينة كما في 31 كانون الأول 2012 (2011: 99%).

مخاطر السيولة

تعمل الشركة على إدارة مخاطر السيولة وذلك عن طريق إدارة الموجودات لمقابلة المطلوبات في تلك الفترات من خلال إيرادات الشركة.

تستحق الذمم الدائنة خلال فترة لا تتجاوز الثلاثة أشهر.

مخاطر العملات

إن معظم تعاملات الشركة هي بالدينار الأردني والدولار الأمريكي. إن سعر صرف الدينار مربوط بسعر ثابت مع الدولار الأمريكي (1/41 دولار لكل دينار)، وبالتالي فإن أثر مخاطر العملات غير جوهري على القوائم المالية.

(25) إدارة رأس المال

يتمثل الهدف الرئيسي فيما يتعلق بإدارة رأسمال الشركة بالتأكد من المحافظة على نسب رأسمال ملائمة بشكل يدعم نشاط الشركة ويعظم حقوق الملكية.

تقوم الشركة بإدارة هيكل رأس المال وإجراء التعديلات اللازمة عليها في ضوء تغيرات ظروف العمل. هذا ولم تقم الشركة بأية تعديلات على الأهداف والسياسات والإجراءات المتعلقة بهيكل رأس المال خلال السنة الحالية والسنة السابقة.

إن البنود المتضمنة في هيكل رأس المال تتمثل في رأس المال المدفوع والاحتياطي الإجباري والاحتياطي الاختياري والاحتياطي الخاص والأرباح المدورة والبالغ مجموعها 22,727,604 دينار كما في 31 كانون الأول 2012 مقابل 20,943,171 دينار كما في 31 كانون الأول 2011.

(26) معايير التقارير المالية الدولية و التفسيرات الجديدة

فيما يلي المعايير والتفسيرات والتعديلات التي تم إصدارها ولم تصبح سارية المفعول حتى تاريخ إصدار القوائم المالية للشركة. تنوي الشركة تطبيق هذه المعايير والتفسيرات والتعديلات عندما تصبح سارية المفعول:



معييار المحاسبة الدولي رقم (19) منافع الموظفين (مراجع)

قام مجلس معايير المحاسبة الدولية بإصدار عدة تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (19). تتراوح هذه التعديلات بين تعديلات أساسية مثل إزالة آلية النطاق ومفهوم العوائد المتوقعة على موجودات الخطة، إلى توضيحات بسيطة وإعادة صياغة. لا تتوقع الشركة أن يكون لهذه التعديلات أي أثر على المركز المالي أو الأداء المالي للشركة حيث لا توجد لدى الشركة خطط منافع موظفين. ينبغي تطبيق هذا المعيار للفترة المالية التي تبدأ في أو بعد أول كانون الثاني 2013.

معييار المحاسبة الدولي رقم (28) الاستثمار في الشركات الحليفة والمشاريع المشتركة (كما تمت مراجعته خلال عام 2011)

نتيجة لإصدار المعايير الجديدة (معييار التقارير المالية الدولي رقم 11 - الاتفاقيات المشتركة ومعييار التقارير المالية الدولي رقم 12 - الإفصاح عن الحصص في المنشآت الأخرى)، فقد تمت إعادة تسمية معيار المحاسبة الدولي رقم (28) (معييار المحاسبة الدولي رقم (28) الاستثمار في الشركات الحليفة والمشاريع المشتركة) ويوضح كيفية تطبيق طريقة حقوق الملكية على الإستثمار في المشاريع المشتركة بالإضافة إلى الشركات الحليفة. لا تتوقع الشركة أن يكون لهذه التعديلات أي أثر على المركز المالي أو الأداء المالي للشركة. ينبغي تطبيق هذا المعيار للفترة المالية التي تبدأ في أو بعد أول كانون الثاني 2013.

معييار المحاسبة الدولي رقم (32) تقاص الموجودات المالية و المطلوبات المالية (تعديلات)

توضح هذه التعديلات معنى "لديه حالياً حق قانوني ملزم بأجراء التقاص"، توضح التعديلات أيضاً تطبيق آلية التقاص لأنظمة التسوية حسب معيار المحاسبة الدولي رقم 32 (على سبيل المثال - أنظمة التسوية المركزية) والتي تطبق آليات التسوية الاجمالية التي لا تحدث جميعاً بنفس الوقت. لا يتوقع أن تؤثر هذه التعديلات على المركز المالي أو الأداء المالي للشركة. ينبغي تطبيق هذه التعديلات للفترة المالية التي تبدأ في أو بعد أول كانون الثاني 2014.

معييار التقارير المالية الدولية رقم (7) الإفصاحات - تقاص الموجودات المالية والمطلوبات المالية (تعديلات)

تتطلب هذه التعديلات أن تقوم المنشأة بالإفصاح عن المعلومات المتعلقة بحققها في التقاص والترتيبات المتعلقة بذلك (على سبيل المثال اتفاقيات الضمانات). سوف تزود هذه الإفصاحات مستخدمي القوائم المالية بمعلومات مفيدة في تقدير أثر اتفاقيات تسوية الموجودات والمطلوبات بالصافي على المركز المالي للمنشأة. ان الإفصاحات الجديدة مطلوبة لجميع الأدوات المالية المعترف بها والتي يتم تقاصها بموجب معيار المحاسبة الدولي (32) الأدوات المالية: العرض تطبق هذه الإفصاحات أيضاً على الأدوات المالية المعترف بها والخاضعة لإتفاقيات ملزمة لتسوية الأدوات المالية بالصافي أو اتفاقيات مشابهة بغض النظر عما اذا كان التقاص سيتم وفقاً لمعييار المحاسبة الدولي رقم 32. لن ينتج عن تطبيق هذا المعيار أثر على المركز المالي أو الأداء المالي للشركة. ينبغي تطبيق هذا التعديل للفترة المالية التي تبدأ في أو بعد أول كانون الثاني 2013.

معيار التقارير المالية الدولي رقم (9) الأدوات المالية (في حال عدم التطبيق المبكر للمعيار)

إن معيار التقارير المالية الدولي رقم (9) كما صدر يمثل المرحلة الأولى من عمل مجلس معايير المحاسبة الدولية لاستبدال معيار المحاسبة الدولي رقم (39)، وينطبق على تصنيف وقياس الموجودات والمطلوبات المالية كما تم تعريفها في معيار المحاسبة الدولي رقم (39). كان ينبغي مبدئياً تطبيق هذا المعيار للفترة المالية التي تبدأ من أو بعد أول كانون الثاني 2013، لكن تم نقل التاريخ الإجمالي لتطبيق هذا المعيار إلى الأول من كانون الثاني 2015. في المراحل اللاحقة، سوف يتطرق مجلس معايير المحاسبة الدولية إلى محاسبة التحوط وخسائر تدني الموجودات المالية. إن تطبيق المرحلة الأولى من المعيار سوف يكون له أثر على تصنيف وقياس الموجودات المالية، ولن يكون له أثر على تصنيف وقياس المطلوبات المالية. سوف تقوم الشركة بتحديد الأثر مع باقي المراحل عندما يتم الإصدار النهائي للمعيار بجميع مراحله.

معيار التقارير المالية الدولي رقم (10) القوائم المالية الموحدة

إن معيار التقارير المالية الدولي رقم (10) يحل محل جزء من معيار المحاسبة الدولي رقم 27 (القوائم المالية الموحدة والمنفصلة) والذي يعالج محاسبة القوائم المالية الموحدة. يتضمن هذا المعيار كذلك التفسير 12- - توحيد القوائم المالية للمنشآت ذات الغرض الخاص. يقدم هذا المعيار نموذج سيطرة واحد يطبق على جميع المنشآت بما في ذلك المنشآت ذات الغرض الخاص. إن التغييرات التي يقدمها معيار التقارير المالية الدولي رقم (10) تتطلب من الإدارة القيام باجتهادات جوهرية لتحديد المنشآت التي تقع تحت سيطرتها، وبالتالي توحيد قوائمها المالية مع القوائم المالية للشركة الأم، مقارنة مع متطلبات معيار المحاسبة الدولي رقم (27). لا يتوقع أن يؤثر معيار التقارير المالية رقم (10) على الشركة حيث أن الشركة لا تملك أية استثمارات. ينبغي تطبيق هذا المعيار للفترة المالية التي تبدأ في أو بعد أول كانون الثاني 2013.

معيار التقارير المالية الدولي رقم (11) الإتفاقيات المشتركة

سوف يحل معيار التقارير المالية الدولي رقم (11) محل معيار المحاسبة الدولي رقم (31) (الحصص في المشاريع المشتركة) والتفسير رقم 13 (المنشآت تحت السيطرة المشتركة - المساهمات غير النقدية للمشاركين في مشروع مشترك). سوف يزيل معيار التقارير المالية الدولي رقم (11) خيار المحاسبة عن المشاريع تحت السيطرة المشتركة باستخدام طريقة التوحيد الجزئي. سوف تتم المحاسبة على الوحدات تحت السيطرة المشتركة والتي ينطبق عليها تعريف المشاريع المشتركة، باستخدام طريقة حقوق الملكية. لا تتوقع الشركة أي تأثير على المركز المالي أو الأداء المالي للشركة حيث أن الشركة لا تملك أية استثمارات.

معيار التقارير المالية الدولي رقم (12) الإفصاح عن الحصص في المنشآت الأخرى

يشتمل معيار التقارير المالية الدولي رقم (12) على جميع الإفصاحات التي كانت موجودة سابقاً في معيار المحاسبة الدولي رقم (27) والمتعلقة بالقوائم المالية الموحدة، بالإضافة إلى جميع الإفصاحات التي كانت متضمنة في معياري المحاسبة الدوليين أرقام (31) و(28). إن هذه الإفصاحات تتعلق بحصص المنشأة في الشركات التابعة والشركات تحت السيطرة المشتركة والشركات الحليفة، حيث تم إدخال عدد من الإفصاحات الجديدة ولكن لن يكون لها أثر على المركز المالي أو الأداء المالي للشركة. ينبغي تطبيق هذا المعيار للفترة المالية التي تبدأ في أو بعد أول كانون الثاني 2013.



معيار التقارير المالية الدولي رقم (13) قياس القيمة العادلة

يحدد معيار التقارير المالية الدولي رقم (13) مصدر واحد للإرشاد بخصوص قياس جميع القيم العادلة حسب معايير التقارير المالية الدولية. إن معيار التقارير المالية الدولي رقم (13) لن يغير توقيت استخدام المنشأة للقيمة العادلة، بل يوفر إرشاد عن كيفية قياس القيمة العادلة حسب معايير التقارير المالية الدولية عندما تكون القيمة العادلة مطلوبة أو مسموح باستخدامها. سوف تقوم الشركة بتقدير أثر هذا المعيار على المركز المالي أو الأداء المالي للشركة. وبناءً على التحليل المبدئي، لن يكون هناك أثر جوهري لتطبيق هذا المعيار. ينبغي تطبيق هذا المعيار للفترة المالية التي تبدأ في أو بعد أول كانون الثاني 2013.