



شركة البترول الوطنية

المساهمة العامة المحدودة



التقرير السنوي

لعام 2009



شركة البترول الوطنية
المساهمة العامة المحدودة

التقرير السنوي لعام 2009



حضرة صاحب الجلالة الهاشمية
الملك عبدالله الثاني ابن الحسين المعظم



صاحب السمو الملكي
الأمير حسين بن عبدالله ولي العهد المعظم



قائمة المحتويات

الصفحة	الموضوع
8	مجلس الإدارة
9	الهيكل التنظيمي لشركة البترول الأردنية
10	كلمة رئيس مجلس الإدارة
12	تقرير مجلس الإدارة عن عام 2009
14	خطة العمل المستقبلية لعام 2010
15	التطورات المستقبلية الهامة
16	إيضاحات خاصة بمتطلبات تعليمات الإفصاح
18	أسماء أعضاء مجلس الإدارة ونبذة عن كل منهم
19	أسماء ورتب أشخاص الإدارة العليا ونبذة عن كل منهم
20	السلسلة الزمنية للأرباح
21	مسؤولية مجلس الإدارة عن إعداد البيانات المالية واستمرارية الشركة
22	نتائج الأعمال والمركز المالي للشركة
23	تقرير مدققي الحسابات المستقلين
25	القوائم المالية كما في 31 كانون الأول 2009
28	إيضاحات حول القوائم المالية 31 كانون الأول 2009



مجلس الإدارة

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



الدكتور زهير خليفة
نائب رئيس مجلس الإدارة



الدكتور تيسير الصمادي*
رئيس مجلس الإدارة



الأستاذ تحسين القطاونة
عضو مجلس إدارة



المهندس عدنان بشناق
عضو مجلس إدارة



المهندس خالد الشيباب
عضو مجلس إدارة



السيد عبد الله العدوان**
عضو مجلس إدارة



المهندس محمود العيص
عضو مجلس إدارة

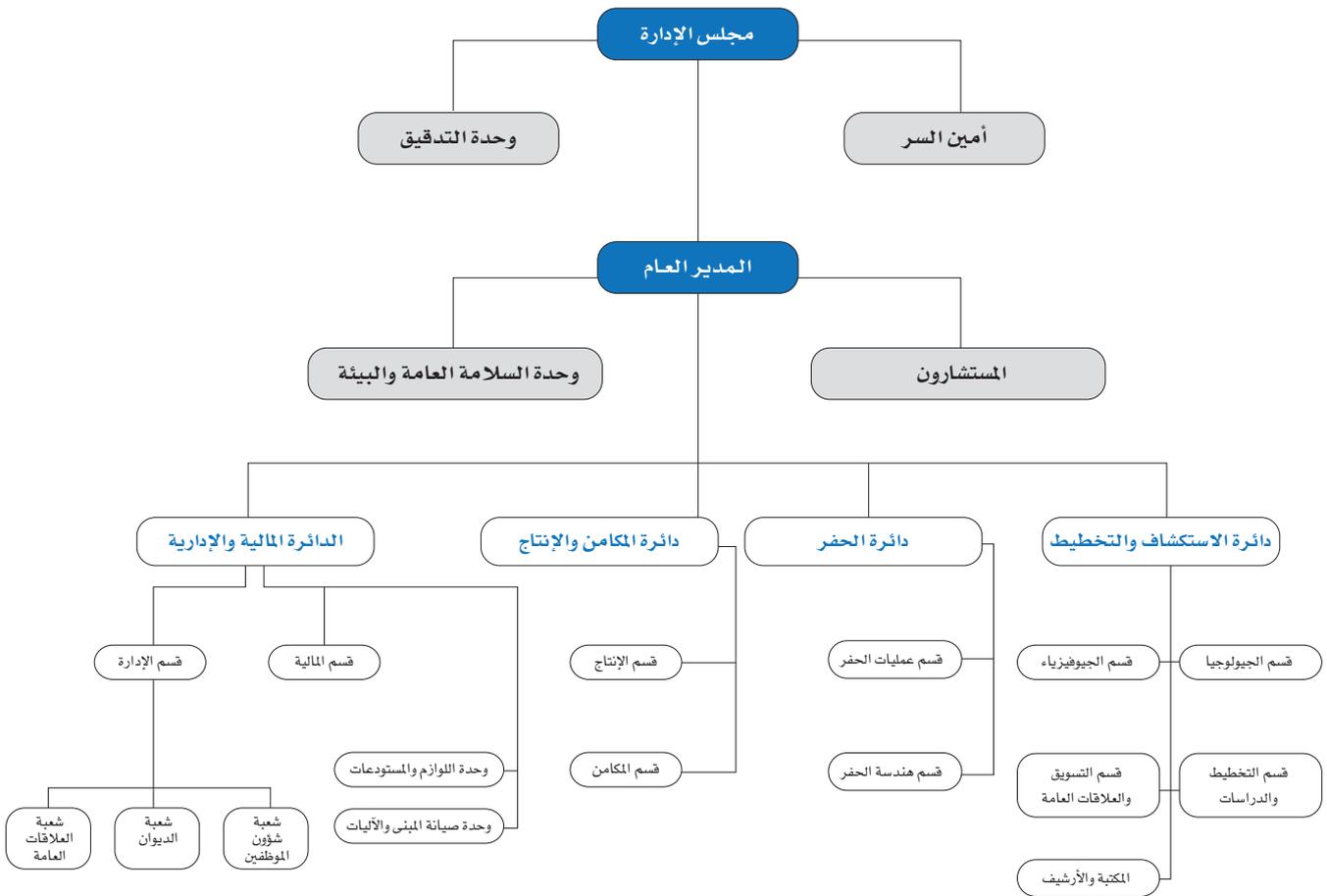


المهندس قتيبة أبو قوره
المدير العام

* تم تعيين د. تيسير الصمادي رئيساً لمجلس الإدارة خلفاً للدكتور فايز السحيمات اعتباراً من 2010/1/1.
** تم تعيين السيد عبد الله العدوان عضواً في مجلس الإدارة خلفاً للدكتور ماهر حجازين اعتباراً من 2010/1/1.



الهيكل التنظيمي لشركة البترول الوطنية





السادة المساهمين الكرام ،،
السلام عليكم ورحمة الله وبركاته ،،

يسعدني أن أتقدم إليكم بتقرير مجلس الإدارة متضمناً أهم نشاطات الشركة ونتائج أعمالها والقوائم المالية التي تتكون من الميزانية كما في 2009/12/31 وقائمة الدخل وقائمة التغيرات في حقوق الملكية وقائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية بتاريخ 2009/12/31.

فقد استمرت الشركة خلال هذا العام بالقيام بمهامها الرئيسية في الاستكشاف والحفر والدراسات لتطوير حقل الريشة ، حسب الخطة المقررة وفي حدود الإمكانيات المالية المتاحة. وكما قامت بتنفيذ الأعمال الهادفة لتعويض انخفاض الطاقة الإنتاجية من الغاز وأهمها إستكمال حفر وإكمال بئر الريشة 45 خلال الربع الأول من العام ، حيث بدأ الإنتاج التجاري منه خلال الربع الثاني من العام بمعدل وصل إلى (12) مليون قدم مكعب يومياً ثم تم خفضه إلى مستوى (7) مليون قدم مكعب يومياً حسب الدراسات والقياسات الممكنة الى جانب ذلك فقد قامت الشركة بصيانة وتنظيف عدد من الآبار المنتجة خلال العام.

كما واصلت الشركة اعداد الدراسات والأعمال الميدانية التي تشكل أهم نشاطاتها لزيادة التعرف على الحقل وطبيعته والمخزون والتوصل إلى حلول للمشاكل التي تجابه العمل ، وخصوصاً مشكلة المياه المصاحبة للغاز في الآبار الجديدة ، حيث تم إعتبار بئر الريشة (42) من الأعمال غير الناجحة خلال الفترة الحالية مع الأمل بتشغيل المعدات الحديثة التي تم شراؤها ليتم بواسطتها رفع الغاز وربطه بالإنتاج لاحقاً.

وعلى الصعيد الاستثماري طويل الأمد لتطوير حقل الريشة الغازي ، فقد تم التوقيع على الاتفاقيات المنظمة لانضمام الشريك الاستراتيجي شركة البترول البريطانية (British Petroleum) بتاريخ 2009/10/25 ثم تلا ذلك إصدار القانون المؤقت رقم (1) لسنة 2010.

وبموجب هذه الاتفاقيات ستقوم الشركة البريطانية بالمشاركة على مرحلتين، حيث ستشمل المرحلة الأولى أعمال الاستكشاف والتقييم ومدتها (3-4) سنوات قابلة للتمديد إلى سنة أخرى تلتزم الشركة البريطانية خلالها بإنفاق مبلغ مقداره (237) مليون دولار على أعمال الاستكشاف التي تشمل المسح الزلزالي ثلاثي الأبعاد وحفر وإعادة وإكمال الآبار وإعداد الدراسات.

كلمة رئيس مجلس الإدارة



كما ستقوم الشركة بدفع مبلغ (20) مليون دولار للحكومة خلال شهر واحد من نفاذ قانون التصديق على الاتفاقية بينما تستمر شركة البترول الوطنية خلال هذه المرحلة بأعمال الإنتاج وإدارة الحقل وتحتفظ بالإنتاج ولغاية (50) مليون قدم مكعب يومياً وهي أقصى طاقة للمنشآت القائمة ، على أن تتقاسم شركة البترول الوطنية عوائد بيع الغاز مناصفةً مع الحكومة في مرحلة الاستكشاف والتقييم بعد استرداد كلف العمليات البترولية.

أما المرحلة الثانية فستكون مرحلة التطوير والإنتاج، وتبدأ بعد الإعلان عن توفر الأسس التجارية للمشروع حيث ستقوم الشركة البريطانية بالتطوير الشامل للحقل وبحجم إنفاق يتراوح ما بين (8-10) بلايين دولار للوصول إلى حجم إنتاج متوقع يتراوح بين (330) مليون قدم مكعب إلى بليون قدم مكعب يومياً، وستدفع الشركة البريطانية مبلغ (30) مليون دولار منحة للحكومة عند إتخاذ قرار نهائي بالاستثمار، أو عند توقيع إتفاقيات بيع الغاز ، أيهما يحدث أولاً.

وبالرغم من كل المعوقات الفنية والتقنية والمالية التي واجهتها الشركة ، فقد استمرت بإنتاج الغاز لهذا العام ، حيث بلغ الإنتاج (7,805) بليون قدم مكعب في عام 2009 مقارنةً مع إنتاج مقداره (7,24) بليون قدم مكعب لعام 2008، أي بزيادة مقدارها (0.565) بليون قدم مكعب. وقد بلغ إيراد الغاز ما مقداره (11,050,484) دينار لعام 2009 مقارنة مع مبلغ (10,258,354) دينار لعام 2008 ، أي بزيادة مقدارها (792,130) دينار) تقاسمته الحكومة والشركة مناصفة بموجب إتفاقية الإمتياز.

وإننا على ثقة بأن تنفيذ برنامج العمل مع الشريك الإستراتيجي والتعرف بشكل أوضح على خصوصية حقل الريشة وتطوير الإنتاج ، سيكون له أثر بارز في تحقيق أحد أهداف خطة الحكومة في الوصول إلى الاكتفاء الذاتي من الغاز الطبيعي والتصدير إلى الأسواق العالمية ، كما أن من شأن ذلك أن يعزز مكانة الشركة محلياً وإقليمياً ويساعدها في البحث عن فرص استثمارية في المستقبل.

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 تيسير الصمادي

رئيس مجلس الإدارة

المنيب



تقرير مجلس الإدارة

حضرات السادة المساهمين الكرام ،،

يسر مجلس الإدارة أن يقدم لكم تقريره السنوي الثالث عشر والذي يتضمن أهم نشاطات الشركة وإنجازاتها لغاية 31 كانون الأول 2009، إلى جانب خطة العمل والمشاريع المستقبلية والقوائم المالية التي تتكون من الميزانية كما في 2009/12/31 وقائمة الدخل وقائمة التغيرات في حقوق الملكية وقائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية بتاريخ 2009/12/31.

نبذة عن الوضع الحالي للشركة:

تأسست شركة البترول الوطنية في حزيران عام 1995 ، وقد وقعت الشركة مع الحكومة في عام 1996 إتفاقية إمتياز تطوير حقل الريشة الغازي لمدة خمسين عاماً قابلة للتمديد. وقد تم تعديل الإتفاقية المذكورة بتاريخ 2002/5/1 بموجب القانون المؤقت رقم 15 لسنة 2002. وتقع منطقة الامتياز في شمال شرق المملكة على الحدود العراقية ، وتبلغ مساحتها حوالي سبعة آلاف وستماية كيلومتر مربع، ويشمل حقل الريشة الغازي حوالي ألف وخمسمائة كيلومتر مربع من مساحة منطقة الامتياز ، ويصل حجم الاستثمار الرأسمالي للشركة إلى حوالي 30 مليون دينار تقريباً.

وتمنح إتفاقية الامتياز شركة البترول الوطنية حق القيام بأعمال الاستكشاف للنفط والغاز ضمن منطقة الامتياز إلى جانب إنتاج وتسويق الغاز والنفط المستخرج داخل المملكة وخارجها. كما تجيز الإتفاقية لشركة البترول الوطنية المشاركة مع آخرين للقيام بأعمال الاستكشاف لحقول النفط والغاز وتطوير وإنتاج النفط والغاز داخل المملكة وخارجها.

وقامت الشركة بعد موافقة مجلس الوزراء الموقر في جلسته التي عقدها بتاريخ 2009/10/6 بالتوقيع على إتفاقيات الشراكة بينها وبين شركة البترول البريطانية (British Petroleum) في إمتياز حقل الريشة الغازي التي تشمل إتفاقيات تعديل قانون الامتياز والتنفيذ وحوالة جزء الحصة إلى الشريك الاستراتيجي مقابل تنفيذ إلتزاماته التعاقدية والتشغيل وتم إصدار قانون مؤقت رقم (1) لسنة 2010 لتفعيل هذه الشراكة الإستراتيجية.

وبموجب هذه الإتفاقيات ستقوم الشركة البريطانية بالمشاركة والتنفيذ على مرحلتين:

• المرحلة الأولى: وهي مرحلة الاستكشاف والتقييم ومدتها (3-4) سنوات قابلة للتمديد سنة أخرى بموافقة شركة البترول



الوطنية تلتزم خلالها الشركة البريطانية بإنفاق مبلغ (237) مليون دولار على أعمال الاستكشاف التي تشمل المسح الزلزالي ثلاثي الأبعاد على مساحة 3000 كم² ، وحفر وإعادة الدخول وإكمال الآبار، وإعداد الدراسات. وستقوم الشركة البريطانية بدفع مبلغ (20) مليون دولار للحكومة خلال شهر واحد من نفاذ قانون التصديق على الاتفاقية. وستستمر شركة البترول الوطنية خلال هذه المرحلة بأعمال الإنتاج وإدارة الحقل وتحتفظ بالإنتاج ولغاية 50 مليون قدم مكعب يومياً ، وهي أقصى طاقة للمنشآت القائمة حالياً على أن تتقاسم شركة البترول الوطنية عوائد بيع الغاز مناصفةً مع الحكومة خلال مرحلة الاستكشاف والتقييم بعد استرداد كلف العمليات البترولية.

• المرحلة الثانية: وهي مرحلة التطوير والإنتاج ، والتي تبدأ بعد الإعلان عن توفر الأسس التجارية للمشروع ، حيث سيقوم الشريك الإستراتيجي بالتطوير الشامل وبحجم إنفاق يقدر بمبلغ يتراوح ما بين (8-10) بلايين دولار للوصول إلى إنتاج متوقع يصل إلى ألف مليون قدم مكعب يومياً ، وستدفع الشركة البريطانية مبلغ (30) مليون دولار منحة للحكومة عند اتخاذ قرار نهائي بالاستثمار أو عند توقيع إتفاقيات بيع الغاز، أيهما يحدث أولاً.

وتواصل شركة البترول الوطنية أعمالها في منطقة الامتياز وتتركز أعمالها على المحافظة على ديمومة الإنتاج من وسط الحقل وتطوير إمكانات إنتاجية جديدة من جنوبه ، كما ستقوم بأعمال إعادة المعالجة والتفسير للمعلومات الجيوفيزيائية وإجراء الدراسات الاستكشافية المختلفة.

ومن الجدير ذكره أن معدّل إنتاج الشركة اليومي الحالي من الغاز يصل إلى (21.38) مليون قدم مكعب ، وقد أنتجت الشركة ما مجموعه (7.805) بليون قدم مكعب من الغاز في هذا العام مقارنة بإنتاج مقداره 7.24 بليون قدم مكعب في عام 2008.

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

وقد إستمرت الشركة خلال عام 2009 في تزويد محطة كهرباء بمعدل (20) مليون قدم مكعب يومياً من الغاز المنتج ، وأعدت الخطط المناسبة لتنفيذ الأعمال التي تهدف إلى المحافظة على معدلات الإنتاج الحالية والدخل المتأتي من مبيعات الغاز ، كما قامت بإستكمال حفر بئر الريشة (45) التي اعتبرت بئراً ناجحة رفدت الإنتاج من الغاز وحققت مردوداً أعلى من مبيعات الغاز.



خطة العمل المستقبلية لعام 2010

حيث أن خطة عمل عام 2010 تعتبر البداية لخطة عمل المرحلة الأولى وهي الإستكشاف والتقييم والتي تمتد من 3-4 سنوات فقد تم تحديد الأهداف المرورية التالية كبرنامج عمل لشركة البترول الوطنية:

- الإستغلال الأمثل للزيادة المتوقعة في قدرة إنتاج الغاز من 20 - 30 مليون قدم مكعب يومياً عن طريق بيعها لشركة توليد الكهرباء المركزية في الريشة لما يحقق من عوائد لخزينة الدولة وشركة البترول الوطنية خلال المرحلة الأولى من الإتفاقيات E&A.
- مواصلة العمل على إدارة أعمال الإنتاج بشكل حثيث بما في ذلك تعزيز مستودعات الشركة بقطع الغيار والمواد الكيماوية اللازمة لكامل الطاقة الإنتاجية المتاحة وأنابيب نقل الغاز وأنابيب الإنتاج ومستلزماتها لاسيما وأن مدة التوريد من المصانع العالمية تعتبر طويلة نسبياً.
- ضمان ديمومة الإنتاج بالإستمرار بأعمال استصلاح وإكمال الآبار المنتجة حسب برنامج الصيانة والتشغيل المحدد بالخطة.
- ضمان التطبيق الأمثل لتنفيذ الإتفاقيات والإلتزامات الواردة فيها على سبيل المثال لا الحصر تسليم الحفارات التي تحتاجها الشركة البريطانية والمعلومات الفنية المطلوبة ومواقع الآبار والمشاركة باللجان.
- تدعيم الإمكانيات الفنية عن طريق تحديث المحطة التحاورية والأجهزة والمعدات والتقنيات والبرامج المحوسبة والمختبرات الجيولوجية لمساندة ومتابعة عمليات الإستكشاف والتقييم التي ستقوم بها الشركة البريطانية ، علماً أن شركة البترول الوطنية ستقوم خلال هذه المرحلة بتخزين ومتابعة المعلومات الفنية والأعمال المتوقعة من تنفيذ برنامج الشركة البريطانية ذي الكلف المالية المرتفعة حيث تعتبر هذه المعلومات قيمة مضافة لشركة البترول الوطنية.
- تعزيز القدرات المؤسسية من خلال تطوير بيئة تنظيمية ملائمة.
- الحصول على فرص استثمارية للمشاركة في مجال المشاريع الاستكشافية داخل الأردن وخارجها مع الشركة البريطانية أو غيرها من الشركات.
- تسويق إمكانيات الشركة المتوفرة على سبيل المثال لا الحصر القوى البشرية والحفارات ووحدة الكويل تيونج ووحدة النيتروجين ومعدات أخرى ومواد متوفرة بالمستودعات وخدمات لخدمة برنامج الشركة البريطانية والشركات الأخرى.

ولتحقيق هذه الأهداف فسيتم العمل وفق الخطوط العامة التالية:

- عمل صيانة شاملة لحفارة عمرة لكي تتمكن من القيام بأعمال استصلاح وتنظيف الآبار العاملة.
- إجراء أعمال الصيانة اللازمة لآبار الريشة 3 و 6 و 7 واستصلاح بئر الريشة 45
- تنظيف الآبار المنتجة في حقل الرشة وعددها 13 بئراً..
- تدريب وتأهيل الكادر الفني في هذه الشركة من خلال اندماجهم والمشاركة بالعمل مع الشركة البريطانية.
- السعي لتطوير أداء الشركة وتدريب جيولوجيين جدد لتأهيلهم في مجال أعمال السيطرة الجيولوجية.
- تأجير ما أمكن من معدات وخدمات وخبرات للشركات البترولية العالمية العاملة في الأردن.
- محاولة تقييم رقع استكشافية جديدة داخل وخارج المملكة بعد توقيع الإتفاقيات مع الشريك الاستراتيجي والبدء بتنفيذ الأعمال المناطة بشركة البترول الوطنية خلال المرحلة الأولى (الإستكشافية والتقييمية).



التطورات المستقبلية الهامة

1 . قانون تصديق إتفاقية الامتياز للشركة.

صدر القانون المؤقت رقم (1) لسنة 2010 قانون تصديق إتفاقية الامتياز المعقودة بين حكومة المملكة الاردنية الهاشمية وشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة وبنيه إكسبلوريشن أوبريتنغ كومباني لمتد والبء بالعمل به إعتباراً من تاريخ نشره بالجريدة الرسمية بتاريخ 2010/1/3.

2 . إنتخاب أعضاء مجلس الإدارة .

قررت الهيئة العامة للشركة إنتخاب وزارة المالية / مديرية المساهمات الحكومية لتسمية كامل أعضاء مجلس إدارة شركة البترول الوطنية وعددهم (7) أعضاء حسبما هو وارد بالنظام الأساسي للشركة كما قررت الهيئة العامة أن يستمر مجلس الإدارة الحالي بممارسة صلاحياته لحين قيام وزارة المالية بتسمية أعضاء المجلس الجديد لدورته القادمة إعتباراً من تاريخ إجتماع الهيئة العامة الموافق 2009/11/10 وخلال المهلة القانونية علماً أنه لم يتقدم أي مساهم آخر للترشيح.

وقرر معالي وزير المالية / رئيس لجنة التمثيل بكتابة رقم م.ح/ 565 / 2009 تاريخ 2009/12/31 تعيين ممثلي وزارة المالية إعتباراً من 2010/1/1 ، حيث قرر مجلس الإدارة إنتخاب المجلس على النحو التالي:

- | | |
|---------------------------|--|
| رئيساً لمجلس الإدارة | 1. معالي الدكتور تيسير رضوان سليم الصمادي |
| نائباً لرئيس مجلس الإدارة | 2. عطوفة الدكتور زهير عبد الرحمن خليفة خليفة |
| عضو مجلس الإدارة | 3. عطوفة المهندس خالد أحمد الشيباب |
| عضو مجلس الإدارة | 4. عطوفة الأستاذ تحسين مجير محمد القطاونة |
| عضو مجلس الإدارة | 5. سعادة المهندس عدنان عبد الله محمد بشناق |
| عضو مجلس الإدارة | 6. سعادة المهندس محمود عمر عبد الله العيص |
| عضو مجلس الإدارة | 7. سعادة الأستاذ عبد الله نوفان السعود العدوان |



إيضاحات خاصة بمتطلبات تعليمات الإفصاح

مدققتو الحسابات

مدققتو حسابات الشركة لعام 2009 السادة إرنست ويونغ، وقد كانت أتعابهم (8200) 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: (400) دينار أردني.

كشف أتعاب وتنقلات أعضاء مجلس الإدارة والمدير العام من 1-1-2009 لغاية 31-12-2009

اسم المكلف: شركة البترول الوطنية
رقم الضريبي: 004044819

بالدينار الأردني						
رئيس وأعضاء مجلس الإدارة	بدل أتعاب رئيس المجلس	تنقلات مجلس الإدارة	بدل مكافآت اللجان	إقتطاع ضريبة الدخل	نفقات سفر وانتقال خارج المملكة	راتب المدير العام
عطوفة د. فايز محمد عطوي السحيمات	18,000.000	6,000.000	-	1,200.000	-	-
عطوفة د. ماهر إبراهيم حجازين	-	6,000.000	250.000	313.750	-	-
عطوفة أ. تحسين مجير محمد القطاونة	-	6,000.000	800.000	344.000	900.000	-
عطوفة م. خالد أحمد شيايب	-	6,000.000	700.000	338.500	2,400.000	-
عطوفة د. زهير عبد الرحمن خليفة	-	6,000.000	1,050.000	357.750	-	-
سعادة م. عدنان عبد الله بشناق	-	6,000.000	400.000	322.000	-	-
م. محمود عمر العيص	-	6,000.000	500.000	327.500	-	-
عطوفة م. قتيبه عبد اللطيف أبو قوره	-	-	1,510.000	3,667.830	4,700.000	37,393.000
المجموع	18,000.000	42,000.000	5,210.000	6,871.330	8,000.000	37,393.000

ملاحظة : تم إحتساب مبلغ (1960) ديناراً بواقع (20) ديناراً لكل جلسة ولعدد (14) جلسة خلال عام 2009 لممثلي وزارة المالية البالغ عددهم (7) أعضاء وفقاً لأحكام المادة (162/ج.) من قانون الشركات تعويضاً عن جهودهم في إدارة الشركة كون الشركة قد لحقت بها خسائر.



الموظفون

بلغ عدد الموظفين والمستخدمين في الشركة في عام 2009 (138) موظفاً ومستخدماً موزعين حسب إختصاصهم ومواقع عملهم على النحو التالي:

الدوائر	جامعي	دبلوم	أخرى	المجموع
دائرة الاستكشاف والتخطيط	11	1	-	12
دائرة الحفر	10	6	40	56
دائرة المكامن والإنتاج	6	14	23	43
الدائرة الإدارية والمالية	13	4	10	27
المجموع	40	25	73	138

التدريب وتنمية القوى البشرية

حرصت الشركة على تطوير الأداء الفني والإداري لموظفيها ورفع كفاءتهم من خلال:

التدريب داخل الشركة:

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

1. دورات السلامة العامة 19 موظفاً
2. دورات اللغة الانجليزية 11 موظفاً
3. دورات الأثر البيئي موظف واحد
4. دورات تدقيق ومحاسبة 6 موظفين
5. دورات اللحام موظفين إثنين

الدورات الداخلية:

شارك عدد من المهندسين والفنيين في دورات تدريبية ومؤتمرات متخصصة في الداخل والخارج.



أسماء أعضاء مجلس الإدارة ونبذة عن كل منهم

د. تيسير رضوان سليم الصمادي

المنصب: رئيس مجلس الإدارة
تاريخ العضوية: 2010/1/1
تاريخ الميلاد: 1966
الشهادة العلمية: دكتوراه إقتصاديات التنمية والتجارة
الخبرات العملية: قطاع عام وقطاع خاص

م. عدنان عبد الله محمد بشناق

المنصب: عضو مجلس الإدارة
تاريخ العضوية: 2010/1/1
تاريخ الميلاد: 1943
الشهادة العلمية: بكالوريوس هندسة مدنية وبيئة 1965
الخبرات العملية: قطاع خاص

د. زهير عبد الرحمن خليفة خليفة

المنصب: نائب رئيس مجلس الإدارة
تاريخ العضوية: 2010/1/1
تاريخ الميلاد: 1950
الشهادة العلمية: دكتوراه إقتصاد 1978
الخبرات العملية: قطاع عام وقطاع خاص

م. محمود عمر عبد الله العيص

المنصب: عضو مجلس الإدارة
تاريخ العضوية: 2010/1/1
تاريخ الميلاد: 1956
الشهادة العلمية: بكالوريوس هندسة ميكانيك 1984
الخبرات العملية: قطاع عام

م. خالد أحمد خالد شيباب

المنصب: عضو مجلس إدارة
تاريخ العضوية: 2010/1/1
تاريخ الميلاد: 1947
الشهادة العلمية: بكالوريوس هندسة نفط 1975
الخبرات العملية: قطاع عام وقطاع خاص

ا. عبد الله نوفان السعود العدوان

المنصب: عضو مجلس الإدارة
تاريخ العضوية: 2010/1/1
تاريخ الميلاد: 1963
الشهادة العلمية: بكالوريوس إدارة / دبلوم عالي إدارة أعمال
الخبرات العملية: قطاع عام

ا. تحسين مجير محمد القطاونة

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

تم انتخاب معالي د. تيسير الصمادي رئيساً لمجلس الإدارة خلفاً للدكتور فايز السحيمات اعتباراً من 2010/1/1.



أسماء ورتب أشخاص الإدارة العليا ونبذة عن كل منهم

م. محمد خليل عارف كوكش

المنصب: مدير دائرة الحضر
تاريخ التعيين: 1996/11/28
تاريخ الميلاد: 1950
الشهادة العلمية: بكالوريوس هندسة بترول 1975
الخبرات العملية: قطاع عام

م. بركه حمدان علي الغويري

المنصب: مدير دائرة المكامن والانتاج
تاريخ التعيين: 1997/10/17
تاريخ الميلاد: 1950
الشهادة العلمية: ماجستير هندسة كيمياء 1979
الخبرات العملية: قطاع عام

م. قتيبة عبد اللطيف عبده أبو قوره

المنصب: مدير عام إعتباراً من 2009/1/11
تاريخ التعيين: 2009/1/11
تاريخ الميلاد: 1949
الشهادة العلمية: بكالوريوس هندسة ميكانيك 1974
الخبرات العملية: قطاع عام وقطاع خاص

أ. عبد الرحمن هاشم عبد الكريم أبو نوار

المنصب: مدير مالي وإداري
تاريخ التعيين: 1998/8/1
تاريخ الميلاد: 1953
الشهادة العلمية: بكالوريوس محاسبة 1975
الخبرات العملية: قطاع خاص

م. عثمان أحمد عبد القادر عكاشة

المنصب: مدير دائرة الاستكشاف والتخطيط
تاريخ التعيين: 1997/1/8
تاريخ الميلاد: 1950
الشهادة العلمية: ماجستير هندسة - جيوفيزياء 1974
الخبرات العملية: قطاع عام



السلسلة الزمنية للأرباح

بالدينار الأردني

من 2009/1/1 ولنهاية 2009/12/31	من 2008/1/1 ولنهاية 2008/12/31	من 2007/1/1 ولنهاية 2007/12/31	من 2006/1/1 ولنهاية 2006/12/31	من 2005/1/1 ولنهاية 2005/12/31	البيان
(1,754,439)	(1,373,943)	(3,536,285)	425,382	54,902	صافي ربح (خسارة) السنة
-	-	-	54,660	9,740	إحتياطي إجباري
-	-	-	109,320	19,481	إحتياطي إختياري
-	-	-	109,320	19,481	إحتياطي خاص
-	-	-	152,082	6,200	أرباح مدورة
(1,754,439)	(1,373,943)	(3,536,285)	425,382	54,902	المجموع
(1,654,658)	(280,715)	1,359,340	1,207,258	1,201,058	أرباح / (خسائر) مدورة في بداية السنة
-	-	1,896,230	-	-	تحويلات إحتياطي إختياري وخاص
(3,409,097)	(1,654,658)	(280,715)	1,359,340	1,207,258	أرباح / (خسائر) مدورة في نهاية السنة



مسؤولية مجلس الإدارة عن إعداد البيانات المالية وإستمرارية 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 إستمرارية الشركة خلال السنة المالية التالية، كما يقر مجلس الإدارة بمسؤوليته عن إعداد البيانات المالية وتوفير نظام رقابة فعال في الشركة.

التوقيع:

رئيس مجلس الإدارة

د. تيسير الصمادي

التوقيع:

نائب رئيس مجلس الادارة

د.زهير خليفة

التوقيع:

الأعضاء

أ. تحسين القطاونة

التوقيع:

م. خالد الشياب

التوقيع:

م.محمود العيص

التوقيع:

م.عدنان بشناق

التوقيع:

م.عبد الله العدوان

إقرار عن مسؤولية الادارة التنفيذية حول صحة المعلومات:

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 وإكتمال المعلومات والبيانات الواردة في التقرير السنوي لعام 2009 .

رئيس مجلس الإدارة

د.تيسير الصمادي

المدير العام

م.قتيبة أبو قوره

المدير المالي

عبد الرحمن أبو نوار



نتائج الأعمال والمركز المالي للشركة

يوصي مجلس إدارة الشركة إلى هيئتكم الكريمة بالموافقة على القوائم المالية كما في 31 كانون أول 2009 المنشورة في هذا التقرير وتدوير الخسارة المتراكمة البالغة (3,409,097) ديناراً أردنياً وفقاً لأحكام المواد (187, 186) من قانون الشركات لسنة 1997 وتعديلاته.

ونود في هذه المناسبة أن نؤكد لحضراتكم ، وعلى الرغم من وجود خسارة مدورة بلغت نسبتها 22.7% من رأسمال الشركة نتيجة لتحميل تكاليف بئر الريشة (42) باعتبارها بئراً غير ناجحة وعمل مخصص التزامات محتملة وتحميل تكاليف المستشار العالمي لقائمة الدخل ، على سلامة الوضع المالي للشركة وهو ما تظهره الميزانية العامة للشركة كما هي في 2009/12/31 بوضوح، حيث بلغت قيمة الموجودات (17,772,982) ديناراً أردنياً والمتداولة منها (11,200,263) ديناراً أردنياً ، أما صافي الموجودات الثابتة والبالغة (4,264,419) ديناراً أردنياً فيمثل هذا الرقم في معظمه صافي قيمة مبنى الإدارة العامة وخط نقل الغاز (عنقا) ومحطات الإنتاج والحفارات والتي لا زالت تعمل بكفاءة نظراً لاتباع برامج صيانة دورية ووقائية بشكل علمي ومخطط، وبلغت ممتلكات الغاز (2,308,300) دينار أردني ، كما بلغ مجموع حقوق المساهمين (15,564,960) ديناراً أردنياً والمطلوبات المتداولة (2,208,022) ديناراً أردنياً.

وتجدر الإشارة إلى أن الاحتياطي الإجمالي للشركة يبلغ (3,974,057) ديناراً أردنياً ويشكل حوالي (26.5%) 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 (5) مرات بالمعايير المحاسبية ، هي لتمكين الشركة من مواصلة تنفيذ الأعمال المنوطة بها وفقاً لاتفاقيات الشراكة مع شركة البترول البريطانية.

أما فيما يتعلق بنتائج الأعمال فإن ما يظهره بيان الدخل للسنة المنتهية في 2009/12/31 من صافي خسارة وصل إلى (1,754,439) ديناراً أردنياً فيعود إلى قيام الشركة بإطفاء تكاليف بئر الريشة (42) بالكامل وإعتبارها بنية تحتية غير مرسمة تحمّل لقائمة الدخل بطريقة الجهود الناجحة حيث بلغت (952,145) ديناراً أردنياً وكذلك اطفاءات ممتلكات غاز بمبلغ (1,714,748) ديناراً أردنياً واستهلاكات بمبلغ (1,088,373) ديناراً أردنياً نظراً لتطبيق الاستهلاك على مبنى الإدارة العامة الجديد والضاغطات الغازية ومعدات مختلفة للحفارات وخط نقل غاز عنقا وتكاليف المستشار العالمي البالغة (452,417) ديناراً أردنياً ومخصص التزامات محتملة (700,000) دينار.

وتجدر الإشارة إلى أن غالبية إيرادات الشركة لنهاية كانون أول 2009 قد تأتي من إيرادات الغاز والذي بلغت الكمية المنتجة والمباعة منه (7.805) بليون قدم مكعب وبمبلغ إجمالي وصل إلى (11,050,484) ديناراً أردنياً تقاسمته الحكومة والشركة مناصفةً بموجب إتفاقية الامتياز.



القوائم المالية لعام 2009

شركة البترول الوطنية
المساهمة العامة المحدودة



تقرير مدققي الحسابات المستقلين

إلى مساهمي شركة البترول الوطنية
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

لقد دققنا القوائم المالية المرفقة لشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة والتي تتكون من قائمة المركز المالي كما في 31 كانون الأول 2009 وقائمة الدخل الشامل وقائمة التغيرات في حقوق الملكية وقائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وملخص لأهم السياسات المحاسبية والإيضاحات الأخرى.

مسؤولية الإدارة عن القوائم المالية

إن مجلس الإدارة مسؤول عن إعداد هذه القوائم المالية وعرضها بصورة عادلة وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية، تشمل هذه المسؤولية تصميم وتطبيق والمحافظة على نظام رقابة داخلي ذي صلة بإعداد وعرض القوائم المالية بصورة عادلة خالية من الأخطاء الجوهرية سواء الناتجة عن احتيال أو عن خطأ، وكذلك اختيار وتطبيق السياسات المحاسبية الملائمة والقيام بتقديرات محاسبية معقولة حسب الظروف.

مسؤولية مدققي الحسابات

إن مسؤوليتنا هي إبداء 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 معقول 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 بإعداد وعرض القوائم المالية بصورة عادلة وذلك لتصميم إجراءات تدقيق ملائمة للظروف وليس بهدف إبداء رأي حول مدى فعالية نظام الرقابة الداخلي للشركة، يتضمن التدقيق كذلك تقييم ملائمة السياسات المحاسبية المطبقة ومعقولة 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 لإبداء الرأي.



الرأي

في رأينا، إن القوائم المالية تُظهر بعدالة، من كافة النواحي الجوهرية، المركز المالي لشركة البترول الوطنية كما في 31 كانون الأول 2009 وأداءها المالي وتدفقاتها النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية.

تقرير حول المتطلبات القانونية

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

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

2010/2/14

إرنست ويونغ / الأردن

بشر إبراهيم بكر

ترخيص رقم 592



القوائم المالية لعام 2009

قائمة المركز المالي كما في 31 كانون الأول 2009

2008	2009	إيضاحات
دينار	دينار	
الموجودات		
موجودات غير متداولة		
4,507,750	4,264,419	3 ممتلكات ومعدات
4,183,789	2,308,300	4 ممتلكات غاز
8,691,539	6,572,719	
موجودات متداولة		
7,136,828	6,357,430	5 مخزون
2,695,329	2,724,750	6 ذمم مدينة
81,083	46,760	7 أرصدة مدينة أخرى
213,524	2,071,323	8 نقد وأرصدة لدى البنوك
10,126,764	11,200,263	
18,818,303	17,772,982	مجموع الموجودات
حقوق الملكية والمطلوبات		
حق ملكية حملة الأسهم		
		9
15,000,000	15,000,000	رأس المال المدفوع
3,974,057	3,974,057	احتياطي إجباري
(1,654,658)	(3,409,097)	خسائر متراكمة
17,319,399	15,564,960	صافي حقوق الملكية
المطلوبات		
1,324,279	1,347,130	10 ذمم دائنة
174,625	860,892	11 أرصدة دائنة أخرى
1,498,904	2,208,022	مجموع المطلوبات
18,818,303	17,772,982	مجموع حقوق الملكية والمطلوبات

تعتبر الإيضاحات المرفقة من رقم 1 الى رقم 26 جزءاً من هذه القوائم المالية



قائمة الدخل الشامل للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2009

2008	2009	إيضاحات	
دينار	دينار		
5,129,177	5,525,242	12	حصة الشركة من إيراد الغاز
227,174	72,623	14	إيرادات أخرى
27,487	60,226		إيراد فوائد بنكية
(3,337,570)	(2,650,067)	15	مصاريف تشغيلية
(967,057)	(943,153)	16	مصاريف إدارية
(1,005,300)	(952,145)	4	كلفة تطوير آبار غير ناجحة
(18,658)	(452,417)		تكاليف استكشاف ودراسات جيوفيزائية
(1,407,847)	(1,714,748)		إطفاء ممتلكات غاز
-	(700,000)		مخصص التزامات محتملة
(1,897)	-		مخصص ذمم مشكوك في تحصيلها
(1,354,491)	(1,754,439)		خسارة السنة قبل ضريبة الدخل
(19,452)	-	17	ضريبة دخل سنوات سابقة
(1,373,943)	(1,754,439)		خسارة السنة والدخل الشامل للسنة
فلس/دينار	فلس/دينار		
(0/092)	(0/117)	18	الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من خسارة السنة

تعتبر الإيضاحات المرفقة من رقم 1 الى رقم 26 جزءاً من هذه القوائم المالية

قائمة التغيرات في حقوق الملكية للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2009

رأس المال المدفوع	احتياطي إجباري	خسائر متراكمة	المجموع	
دينار	دينار	دينار	دينار	
2009				
15,000,000	3,974,057	(1,654,658)	17,319,399	الرصيد كما في أول كانون الثاني 2009
-	-	(1,754,439)	(1,754,439)	خسارة السنة والدخل الشامل للسنة
15,000,000	3,974,057	(3,409,097)	15,564,960	الرصيد كما في 31 كانون الأول 2009
2008				
15,000,000	3,974,057	(280,715)	18,693,342	الرصيد كما في أول كانون الثاني 2008
-	-	(1,373,943)	(1,373,943)	خسارة السنة والدخل الشامل للسنة
15,000,000	3,974,057	(1,654,658)	17,319,399	الرصيد كما في 31 كانون الأول 2008

تعتبر الإيضاحات المرفقة من رقم 1 الى رقم 26 جزءاً من هذه القوائم المالية



القوائم المالية لعام 2009

قائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية 31 كانون الأول 2009

2008	2009	
دينار	دينار	
الأنشطة التشغيلية		
(1,354,491)	(1,754,439)	خسارة السنة قبل ضريبة الدخل
تعديلات		
2,592,714	2,803,121	استهلاكات وإطفاءات
1,897	-	مخصص ذمم مشكوك في تحصيلها
-	(15,401)	أرباح بيع ممتلكات ومعدات
1,005,300	952,145	كلفة تطوير آبار غير ناجحة
5,381	700,000	مخصص التزامات محتملة
(27,487)	(60,226)	إيراد فوائد بنكية
تغيرات رأس المال العامل		
(426,716)	(29,421)	الذمم المدينة
(177,439)	779,398	المخزون
(10,957)	34,323	الأرصدة المدينة الأخرى
174,752	22,851	الذمم الدائنة
(17,140)	(13,733)	الأرصدة الدائنة الأخرى
(19,452)	-	ضريبة الدخل المدفوعة
-	-	تعويض نهاية الخدمة المدفوع
(20,546)	-	المبلغ المدفوع من مخصص الإلتزامات المحتملة
1,725,816	3,418,618	صافي التدفق النقدي من الأنشطة التشغيلية
الأنشطة الإستثمارية		
27,487	60,226	فوائد بنكية مقبوضة
(1,319,877)	(791,404)	شراء ممتلكات غاز
(557,587)	(845,972)	شراء ممتلكات ومعدات
-	16,331	بيع ممتلكات ومعدات
(1,849,977)	(1,560,819)	صافي التدفق النقدي المستخدم في الأنشطة الإستثمارية
(124,161)	1,857,799	صافي الزيادة (التقص) في النقد وما في حكمه
337,685	213,524	النقد وما في حكمه كما في بداية السنة
213,524	2,071,323	النقد وما في حكمه كما في نهاية السنة

تعتبر الإيضاحات المرفقة من رقم 1 الى رقم 26 جزءاً من هذه القوائم المالية



إيضاحات حول القوائم المالية 31 كانون الأول 2009

(1) عام

تأسست شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة بتاريخ 21 حزيران 1995 برأسمال 20,000,000 دينار أردني مقسم الى 20,000,000 سهم بقيمة إسمية دينار لكل سهم، تم تعديله عدة مرات كان آخرها بتاريخ أول تشرين الثاني 2001 حيث تم دمج شركة البترول للحفر محدودة المسؤولية في شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة وبالقائمة الدفترية وتعديل عقد التأسيس والنظام الأساسي حسب قانون الشركات وبرأسمال مصرح به ومدفوع بالكامل يتألف من 15,000,000 سهم / دينار 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 وقد تم استكمال إجراءات نقل الملكية لدى وزارة الصناعة والتجارة.

- 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 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 14 شباط 2010، وتتطلب هذه القوائم المالية موافقة الهيئة العامة للمساهمين.

عقد الإمتياز

وقعت حكومة المملكة الأردنية الهاشمية مع الشركة إتفاقية إمتياز تم تصديقها بالقانون رقم 9 لسنة 1996 لمدة 50 عاماً قابلة للتجديد باتفاق الطرفين ويحق للشركة بموجبها القيام بأعمال التنقيب عن البترول في منطقة الإمتياز لاستخراجه واستثماره وتسويقه في المملكة الأردنية الهاشمية وخارجها، وقد تم تعديل إتفاقية الإمتياز بموجب القانون المؤقت رقم 15 لسنة 2002 اعتباراً من أول أيار 2002.

فيما يلي أهم بنود الإتفاقية:

- تتقاسم الحكومة والشركة مناصفة عوائد النفط و/أو الغاز الذي يتم استخراجه من منطقة الإمتياز.



القوائم المالية لعام 2009

- تتقاسم الحكومة والشركة وشركاؤها عوائد الكميات الإضافية من النفط و/أو الغاز التي يتم استخراجها من منطقة الامتياز بنسبة 50% للحكومة و50% للشركة وشركائها بعد أن تقوم الشركة منفردة أو مع شركائها باسترداد جميع نفقات العمليات البترولية.
- تعفى الشركة وشركاؤها والمقاولون الفرعيون العاملون معها من رسوم الاستيراد والرسوم الجمركية وأية رسوم وضرائب أخرى بما فيها الضريبة العامة على المبيعات والضريبة الخاصة على المبيعات وأي بدلات جمركية أخرى ورسوم طوابع الواردات على جميع مستوردياتها اللازمة لأعمال التنقيب واستخراج البترول شريطة استعمالها في العمليات البترولية.
- لا يجوز للشركة أن تتنازل عن هذا الإمتياز أو أي حق أو سلطة مخولة لها بموجبه للغير أو أن تؤجره لهم، وكذلك أن تعقد أي قرض مؤمن بالمشروع أو أن تصدر أي سندات دين إلا بموافقة مجلس الوزراء.
- يحق للحكومة خلال مدة الإمتياز أو بعد انقضائه شراء المشروع مقدراً على أساس القيمة الفعلية لجميع مرافقه محسوماً منها النسبة الحقيقية لاستهلاكها حتى تاريخ استلام الحكومة للمشروع.

عقد الإمتياز المعدل في الفترة اللاحقة

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

تقوم BP بالأعمال البترولية الواردة في برنامج الاستكشاف والتقييم. ويكون الحد الأدنى للنفقات المتعلقة ببرنامج الاستكشاف والتقييم 237 مليون دولار أمريكي و اذا لم تف BP بالتزام الأعمال الواردة بالبرنامج والالتزام بالحد الأدنى بالانفاق المتعلق ببرنامج الاستكشاف والتقييم، فانه 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 مبلغاً قدره 20 مليون دولار أمريكي وتدفع BP للحكومة في غضون شهر واحد من التوقيع على اتفاقية مبيعات الغاز او قرار الاستثمار النهائي أيهما يحدث أولاً، مبلغاً قدره 30 مليون دولار أمريكي.

مرحلة الاستكشاف والتقييم من ثلاثة الى خمس سنوات

تعنى الفترات 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 تقويمية تعادل 60% من اجمالي كمية الإنتاج الحالي المنتج والمحتفظ بها من منطقة الامتياز وغير المستخدمة في العمليات البترولية في تلك السنة التقويمية («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 («بتترول ربح الإنتاج الحالي»). وتخصص عوائد بيع بترول ربح الإنتاج الحالي ويتم تقاسمها بين الحكومة وصاحب الامتياز بنسبة (50%) للحكومة و(50%) لشركة البترول الوطنية.

ينص العقد 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 السنة التقويمية أو السنوات التقويمية اللاحقة حتى تاريخ سريان فترة التطوير وتعامل على أنها متكبدة في تلك السنة التقويمية اللاحقة او السنوات التقويمية اللاحقة. وتجنباً للشك، لن يتم ترحيل اي كلف إنتاج حالية غير مستردة متبقية في نهاية فترة الاستكشاف والتقييم للاسترداد في فترة التطوير والانتاج.

ينص العقد أيضاً على أنه عندما تزيد قيمة بترول كلفة الإنتاج الحالية عن قيمة كلف الإنتاج الحالية، يتم اقتسام مثل هذه القيمة الزائدة من بترول كلفة الانتاج الحالية بنسبة (50%) للحكومة و (50%) لشركة البترول الوطنية.

تعنى الفقرات اللاحقة بالانتاج الاضائي 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 ياخذ ويتصرف بحرية في كمية من البترول في كل سنة تقويمية تعادل ستين بالمائة (60%) من اجمالي كمية الانتاج الاضائي المنتجة والمحتفظ بها من منطقة الامتياز وغير المستخدمة في عمليات الانتاج الاضائي في تلك السنة التقويمية (”بتترول كلفة الانتاج الاضائي“) لغرض استرداد جميع الكلف والنفقات المتكبدة فيما يتعلق بجميع العمليات البترولية ذات الصلة ببرنامج الاستكشاف والتقييم والانتاج الاضائي في تلك السنة التقويمية (”الكلف الاضائية“).

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

الى المدى الذي تزيد فيه الكلف الاضائية في سنة تقويمية عن قيمة بترول كلفة الانتاج الاضائي، يتم ترحيل قيمة تلك الكلف الاضائية للاسترداد في السنة التقويمية اللاحقة او السنوات التقويمية اللاحقة وتعامل على انها متكبدة في تلك السنة التقويمية او السنوات التقويمية 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 الاضائية عن قيمة الكلف الاضائية، فان تلك القيمة الزائدة عن بترول كلفة الانتاج الاضائية تقسم بنسبة (50%) للحكومة و(50%) لصاحب الامتياز.



القوائم المالية لعام 2009

مرحلة التطوير والانتاج

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

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

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

(2) السياسات المحاسبية

أسس إعداد القوائم المالية

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

التغيرات في السياسات المحاسبية

إن السياسات المحاسبية المتبعة للسنة متماثلة مع السياسات المحاسبية التي تم اتباعها في السنة السابقة باستثناء أن الشركة قامت بتطبيق التفسيرات الصادرة عن لجنة تفسير معايير التقارير المالية الدولية والتعديلات على معايير المحاسبة الدولية التالية ابتداءً من أول كانون الثاني 2009:

معيّار المحاسبة الدولي رقم 1 عرض القوائم المالية - معدل

يفصل هذا المعيار بين التغيرات في حقوق ملكية حملة الأسهم عن التغيرات الأخرى في حقوق الملكية. بحيث تشمل قائمة التغيرات في حقوق الملكية تفاصيل المعاملات مع حملة الأسهم، فيما يتم عرض جميع التغيرات الأخرى في حقوق الملكية في بند واحد منفصل. بالإضافة إلى ذلك، اضافة هذا المعيار قائمة الدخل الشامل التي تعرض كافة بنود الإيرادات والمصروفات التي تم الاعتراف بها إما في قائمة واحدة أو في قائمتين مترابطتين. قامت الشركة بإعداد قائمة واحدة للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2009.

معيّار التقارير المالية الدولي رقم 2 - معدل - الدفع على اساس الاسهم

قام مجلس معايير المحاسبة الدولية بإصدار تعديل على معيار التقارير المالية الدولي رقم 2 لتوضيح تعريف شروط إستحقاق أدوات حقوق الملكية الممنوحة والمعالجة المحاسبية للمنح التي تم إلغاؤها. لم ينتج عن هذا التعديل أثر على المركز المالي أو الاداء 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 أيضاً على الإيرادات والمصاريف والمخصصات وبشكل خاص يتطلب من إدارة الشركة القيام بأحكام واجتهادات هامة لتقدير مبالغ وأوقات التدفقات النقدية المستقبلية وأوقاتها الناجمة عن اوضاع 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 اوضاع وظروف تلك المخصصات.

الممتلكات والمعدات

تظهر الممتلكات والمعدات بسعر الكلفة بعد تنزيل الاستهلاك المتراكم، ويتم استبعاد كلفة الممتلكات والمعدات والاستهلاك المتراكم حين بيع الممتلكات والمعدات أو التخلص منها ويتم اثبات اية ارباح أو خسائر في قائمة الدخل الشامل. تستهلك الممتلكات والمعدات باستخدام طريقة القسط الثابت وبنسب سنوية تتراوح ما بين 2% الى 20% يتم مراجعة العمر الانتاجي للممتلكات والمعدات في نهاية كل عام، فاذا كانت توقعات العمر الانتاجي تختلف عن التقديرات المعدة سابقاً يتم تسجيل التغير في التقدير للسنوات اللاحقة باعتباره تغير في التقديرات.

المخزون

يتم تسعير قطع الغيار واللوازم بالكلفة باستخدام طريقة متوسط الكلفة أو صافي القيمة البيعية أيهما أقل.

الذمم المدينة

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.

النقد وما في حكمه

لغرض 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 او اقل بعد تنزيل ارصدة البنوك الدائنة.

ذمم دائنة ومستحقات

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

مخصصات

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.



الإيرادات

بموجب عقد الإمتياز يتم تحقيق حصة الشركة من الإيرادات البالغة نسبتها 50% من إيرادات مبيعات الغاز عند التسليم وإصدار الفاتورة للعميل.

تكاليف التنقيب والتخمين (التممين)

- يتم معالجة تكاليف التنقيب 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 في السنة التي تم التوصل فيها الى هذه القناة، اما إذا تبين نتيجة التنقيب أن البئر ناجح وتجاري، فتتم رسمة هذه التكاليف كممتلكات ومعدات ملموسة بحيث يتم اطفائها على العمر الانتاجي للبئر.

ضريبة الدخل

تقوم الشركة بأخذ مخصص لضريبة الدخل وفقاً لقانون ضريبة الدخل رقم (57) لسنة 1985 وتعديلاته اللاحقة، ووفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم (12) حيث ينص هذا المعيار على تسجيل الضريبة المؤجلة الناتجة عن الفرق ما بين القيمة المحاسبية والضريبة للموجودات والمطلوبات.

العملات الأجنبية

يتم تسجيل المعاملات التي تتم بالعملات الأجنبية خلال السنة بأسعار الصرف السائدة في تاريخ إجراء المعاملات، كما يتم تحويل أرصدة الموجودات والمطلوبات المالية بالعملات الأجنبية بأسعار الصرف السائدة بتاريخ الميزانية. يتم تسجيل الأرباح والخسائر الناتجة عن تحويل العملات الأجنبية في قائمة الدخل الشامل.



(3) ممتلكات ومعدات

2009										
المجموع	أثاث ومفروشات	أجهزة ومعدات مكتبية	أليات ومركبات	أنظمة الاتصالات	ورش ومختبرات	المخيمات	الحفارات	محطات الإنتاج	أبنية وإنشاءات	أرض مبنى الإدارة
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
الكلية										
كما في 31 كانون الأول 2009										
17,077,001	151,825	477,243	604,234	25,616	461,211	310,882	4,712,154	8,105,586	1,993,615	234,635
845,972	2,110	14,680	-	-	-	-	747,302	45,025	36,855	-
(694,883)	(113,080)	(433,436)	(58,666)	-	(29,096)	-	-	-	(59,605)	-
كما في 31 كانون الأول 2009										
17,228,090	40,855	58,487	544,568	25,616	432,115	310,882	5,459,456	8,150,611	1,970,865	234,635
الاستهلاك -										
كما في 31 كانون الأول 2009										
12,569,251	133,016	460,482	549,141	20,449	377,856	304,241	2,593,290	7,399,830	730,946	-
1,083,373	4,399	11,202	19,038	5,122	26,193	1,131	459,800	433,362	128,126	-
(693,953)	(112,556)	(433,178)	(59,662)	-	(29,095)	-	-	-	(59,462)	-
الرصيد كما في 31 كانون الأول 2009										
12,963,671	24,859	38,506	508,517	25,571	374,954	305,372	3,053,090	7,833,192	799,610	-
صافي القيمة الدفترية										
كما في 31 كانون الأول 2009										
4,264,419	15,996	19,981	36,051	45	57,161	5,510	2,406,366	317,419	1,171,255	234,635



القوائم المالية لعام 2009

2008										
المجموع	أثاث ومفروشات	أجهزة ومعدات مكتبية	أليات ومركبات	أنظمة الاتصالات	ورش ومختبرات	المخيمات	الحفارات	محطات الإنتاج	أبنية وإنشاءات	أرض مبنى الإدارة
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
الكلية										
كما في أول كانون الثاني 2008										
16,519,414	151,825	467,006	584,734	26,616	459,836	310,607	4,337,602	8,081,823	1,856,730	234,635
إضافات										
557,587	-	1,237	19,500	-	1,375	275	374,552	23,763	136,885	-
كما في 31 كانون الأول 2008										
17,077,001	151,825	477,243	604,234	25,616	461,211	310,882	4,712,154	8,105,586	1,993,615	234,635
الاستهلاك										
كما في أول كانون الثاني 2008										
11,384,384	127,034	446,324	526,065	15,326	348,566	297,816	2,198,684	6,822,471	602,098	-
إستهلاك السنة										
1,184,867	5,982	14,158	23,075	5,123	29,290	6,426	394,606	577,359	128,848	-
الرصيد كما في 31 كانون الأول 2008										
12,569,251	133,016	460,482	549,140	20,449	377,856	304,242	2,593,290	7,399,830	730,946	-
صافي القيمة الدفترية										
كما في 31 كانون الأول 2008										
4,507,750	18,809	16,761	55,094	5,167	83,355	6,640	2,118,864	705,756	1,262,669	234,635



(4) ممتلكات غاز

2008	2009	
دينار	دينار	
4,339,164	4,339,164	تكاليف آبار غاز منتجة (بئر 38)
2,045,834	2,045,834	تكاليف آبار غاز منتجة (بئر 39)
1,091,865	1,091,865	تكاليف آبار غاز منتجة (بئر 40)
952,145	952,145	تكاليف آبار تحت التطوير (بئر 42)
-	(952,145)	تكاليف آبار غاز غير ناجحة (بئر 42)
-	1,462,508	تكاليف آبار تحت التطوير (بئر 45)
1,005,300	-	تكاليف آبار تحت التطوير (بئر 43)
-	-	تكاليف آبار غاز تحت التطوير (بئر 27)
(1,005,300)	-	تكاليف آبار غاز غير ناجحة (بئر 27 وبئر 43)
671,104	-	تكاليف حفر آبار تحت التطوير*
9,100,112	8,939,371	
(4,916,323)	(6,631,071)	ينزل: الإطفاء المتراكم
4,183,789	2,308,300	

فيما يلي الحركة التي تمت على تكاليف حفر آبار تحت التطوير:

2008	2009	
دينار	دينار	
1,178,797	671,104	الرصيد كما في أول كانون الثاني
558,683	-	كلفة حفر آبار (بئر 38)
-	-	كلفة حفر آبار (بئر 42)
-	90,090	كلفة حفر آبار (بئر 43)
-	-	كلفة حفر آبار (بئر 44)
671,104	791,404	كلفة حفر آبار (بئر 45)
-	(90,090)	المحول إلى كلفة آبار غير ناجحة (بئر 43 وبئر 44)
(558,683)	(1,462,508)	المحول إلى كلفة آبار غاز منتجة (بئر 45)
(1,178,797)	-	المحول إلى كلفة آبار تحت التطوير
671,104	-	الرصيد كما في 31 كانون الأول

* قامت الشركة خلال السنة باستكمال حفر بئر ريشة 45 وتم فحص وتقييم البئر حيث اعتبر البئر عملاً ناجحاً وتم ربطه على الإنتاج التجاري. تم اطفاء كامل تكاليف بئر ريشة 42 المرسلة كممتلكات غاز غير ملموسة نظراً لعدم امكانية الإنتاج التجاري من تلك البئر.



القوائم المالية لعام 2009

(5) مخزون

2008	2009	
دينار	دينار	
741,921	751,473	رؤوس حفر
1,608,301	1,634,240	قطع غيار ولوازم محطة الغاز
5,616,420	5,416,814	قطع غيار ولوازم الآبار والحفارات
620,186	4,903	قطع غيار ولوازم في الطريق
8,586,828	7,807,430	
(1,450,000)	(1,450,000)	مخصص قطع غيار ولوازم بطيئة الحركة
7,136,828	6,357,430	

(6) ذمم مدينة

2008	2009	
دينار	دينار	
2,542,585	2,670,851	شركة توليد الكهرباء المركزية
927,340	927,340	شركة ترانس جلوبال
198,966	100,121	أخرى
3,668,891	3,698,312	
(973,562)	(973,562)	ينزل: مخصص ذمم مشكوك في تحصيلها
2,695,329	2,724,750	

بلغت الذمم المشكوك في تحصيلها 973,562 دينار كما في 31 كانون الأول 2009 مقابل 973,562 دينار كما في 31 كانون الأول 2008.



فيما يلي الحركة على مخصص الذمم المشكوك في تحصيلها:

2008	2009	
دينار	دينار	
971,664	973,562	رصيد أول كانون الثاني
1,898	-	المخصص للسنة
973,562	973,562	رصيد 31 كانون الأول

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

الذمم المستحقة وغير المشكوك في تحصيلها			
المجموع	31 - 90 يوم	1 - 30 يوم	
دينار	دينار	دينار	
2,724,750	1,838,846	885,904	2009
2,695,329	1,702,936	992,393	2008

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

(7) أرصدة مدينة أخرى

2008	2009	
دينار	دينار	
26,875	15,695	مصاريف مدفوعة مقدماً
21,980	18,750	تأمينات مستردة
32,228	12,315	أخرى
81,083	46,760	



القوائم المالية لعام 2009

(8) نقد وأرصدة لدى البنوك

يتضمن هذا البند ودائع الشركة لأجل بالدينار الأردني بمبلغ 2,071,323 دينار كما في 31 كانون الأول 2009. تتقاضى هذه الودائع فائدة سنوية تتراوح ما بين 2,5% و 5% هذا وقد بلغت القيمة العادلة لتلك الودائع 2,071,323 دينار كما في 31 كانون الأول 2009 (31 كانون الأول 2008: 213,524 دينار).

(9) حقوق الملكية

رأس المال

يبلغ رأس مال الشركة المدفوع 15,000,000 دينار مقسم الى 15,000,000 سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد كما في 31 كانون الأول 2009.

احتياطي إجباري

يمثل رصيد هذا الحساب ما تم تحويله من الأرباح خلال السنوات بنسبة 10% وهو غير قابل للتوزيع على المساهمين.

(10) ذمم دائنة

2008	2009	
دينار	دينار	
1,271,292	1,335,425	ذمة وزارة المالية
52,987	11,705	أخرى
1,324,279	1,347,130	

(11) أرصدة دائنة أخرى

2008	2009	
دينار	دينار	
131,846	840,310	مخصص التزامات محتملة
13,415	-	مخصص طوابع إيراد غاز
20,060	18,622	مصاريف مستحقة
9,304	1,960	أخرى
174,625	860,892	



فيما يلي الحركة على المخصصات:

2009		
مخصص التزامات محتملة	مخصص طوابع إيراد غاز	
دينار	دينار	
131,846	13,415	الرصيد كما في أول كانون الثاني
8,464	-	محول من مخصصات أخرى
700,000	-	المخصص خلال العام
-	(13,415)	المدفوع خلال العام
840,310	-	الرصيد كما في 31 كانون الأول

2008		
مخصص التزامات محتملة	مخصص طوابع إيراد غاز	
دينار	دينار	
147,011	13,415	الرصيد كما في أول كانون الثاني
5,381	-	المخصص خلال العام
(20,546)	-	المدفوع خلال العام
131,846	13,415	الرصيد كما في 31 كانون الأول

(12) حصة الشركة من إيراد الغاز

2008	2009	
دينار	دينار	
10,258,354	11,050,484	إجمالي إيراد الغاز خلال السنة
(5,129,177)	(5,525,242)	ينزل: حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية (إيضاح 1)
5,129,177	5,525,242	

(13) تكاليف العمليات البترولية القابلة للاسترداد

- صادفت لجنة اعتماد التكاليف الخاضعة لاسترداد كلف العمليات البترولية بتاريخ 23 حزيران 2005 على رفع لاجد الأدنى لاسترداد كلف العمليات البترولية ليصبح 60% بدلاً من 50% وبأثر رجعي.
- قامت لجنة اعتماد التكاليف الخاضعة لاسترداد كلف العمليات البترولية والمشكلة من قبل وزير الطاقة والثروة المعدنية باعتماد



القوائم المالية لعام 2009

كلف العمليات البترولية للفترة من أول أيار 2002 ولغاية 30 حزيران 2009 حيث تمت المصادقة على مبلغ 37,816,893 دينار ككلف عمليات قابلة للاسترداد، تم استرداد مبلغ 1,769,570 دينار منها خلال عام 2005 وبذلك فإن الرصيد المدور والموافق عليه من قبل اللجنة المشكلة يبلغ 36,047,323 دينار كما في 31 كانون الأول 2009.

- كما قامت اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من 1 تموز 2009 ولغاية 30 أيلول 2009 والبالغة 861,602 دينار. ولم يتم استلام تقرير المصادقة عليها لغاية تاريخ اعداد هذه القوائم المالية.

(14) إيرادات أخرى

2008	2009	
دينار	دينار	
202,297	19,170	إيراد مشاريع الحضر
-	15,401	أرباح بيع ممتلكات ومعدات
24,877	38,052	أخرى
227,174	72,623	

(15) مصاريف تشغيلية

2008		2009		
المجموع	دينار	حفارات	محطة الغاز	
دينار	دينار	دينار	دينار	
1,132,627	1,031,411	581,749	449,662	رواتب وأجور ومنافع أخرى
136,282	99,855	218	99,637	قطع غيار
1,061,144	970,194	470,032	500,162	استهلاكات
413,864	352,812	118,298	234,514	مصاريف صيانة وتشغيل*
488,548	107,367	66,385	40,982	محروقات وكهرباء ومياه
50,283	54,803	38,107	16,696	مصاريف تأمين
54,822	33,625	5,788	27,837	أخرى
3,337,570	2,650,067	1,280,577	1,369,490	

* يتضمن بند مصاريف صيانة وتشغيل محطة الغاز مبلغ 189,665 دينار يمثل استصلاح الآبار (3.9.32 و39.40).



(16) مصاريف إدارية

2008	2009	
دينار	دينار	
554,995	500,937	رواتب وأجور ومنافع أخرى
18,815	38,537	مصاريف سفر وتنقلات
16,753	20,342	قرطاسية ومطبوعات واشتراكات
37,188	35,833	مصاريف محروقات وسيارات
26,347	33,349	استشارات
26,574	28,410	هاتف وكهرباء ومياه
123,723	118,179	استهلاكات
52,825	65,660	أتعاب وتنقلات أعضاء مجلس الإدارة
29,342	16,963	رسوم ورخص وغرامات
4,869	4,876	مصاريف تأمين
39,624	42,316	مصاريف صيانة
36,002	37,751	أخرى
967,057	943,153	

(17) ضريبة الدخل

لم يتم احتساب مخصص لضريبة الدخل للسنة المنتهية في 31 كانون الاول 2009 وذلك بسبب زيادة المصاريف عن الإيرادات الخاضعة للضريبة وفقاً لقانون ضريبة الدخل رقم (57) لسنة 1985 وتعديلاته اللاحقة.



القوائم المالية لعام 2009

(18) حصة السهم من خسارة السنة

2008	2009	
(1,373,943)	(1,754,439)	خسارة السنة (دينار)
15,000,000	15,000,000	المتوسط المرجح لعدد الاسهم (سهم)
فلس/دينار	فلس/دينار	
(0/092)	(0/117)	الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من خسارة السنة

إن الحصة المخفضة للسهم من خسارة السنة مساوية للحصة الأساسية.

(19) التزامات محتملة

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

- كفالات بنكية بمبلغ 140,000 دينار (2008: 140,000 دينار) بلغت تأميناتها النقدية 14,000 دينار (2008: 14,000 دينار).



(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.

بنود الميزانية	
2008	2009
ذمم مدينة	
دينار	دينار
2,542,585	2,670,851
شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة	
ذمم دائنة	
دينار	دينار
2008	2009
1,271,292	1,335,425
وزارة المالية	
بنود قائمة الدخل الشامل	
2008	2009
دينار	دينار
10,258,354	11,050,484
إيراد الغاز	
(5,129,177)	(5,525,242)
ينزل: حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية	
5,129,177	5,525,242
منافع الإدارة التنفيذية العليا	

بلغت منافع الإدارة التنفيذية العليا للشركة 176,100 دينار للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2009 مقابل 163,752 دينار للسنة المنتهية 31 كانون الأول 2008.



(21) القضايا المقامة على الشركة

بلغت قيمة القضايا المقامة على الشركة كما في 31 كانون الأول 2009 مبلغ 22,582 دينار (31 كانون الأول 2008: 112,267 دينار). وترى إدارة الشركة ومستشارها القانوني أنه لن يترتب عليها أية التزامات لقاء هذه القضايا.

(22) احتياطات الغاز

الدراسات السابقة المعتمدة

بناءً على الدراسات السابقة المعتمدة لتقدير الاحتياطات الغازية التي تم إجراؤها خلال شهر آذار 2000 من قبل المستشار العالمي المختص هولديتش / شلمبرجير، تم تقدير احتياطات الغاز كما يلي:

- احتياطي الغاز المؤكد المتبقي 46 مليار قدم مكعب وكمية الغاز في المكامن المسؤولة عن الإنتاج بنتيجة المحاكاة المكمنية بـ 623 مليار قدم مكعب وذلك للمنطقة المغذية لإنتاج الآبار المحيطة بمحطة الإنتاج والتي لا تزيد مساحتها عن 30 كيلومتر مربع.
- كمية الغاز في المكن في المنطقة الجنوبية من الحقل بمقدار 190 مليار قدم مكعب وبنسبة 90% احتمال نجاح حسب نتائج المحاكاة الإحصائية مونت كارلو.

تم انتاج ما مقداره 78,95 مليار قدم مكعب منذ تاريخ تقدير الاحتياطات ولغاية 31 كانون الأول 2009، وما زالت الآبار منتجة رغم استنفاد الاحتياطي المؤكد.

الدراسة الحديثة

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.

(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.

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.

يوضح الجدول التالي حساسية قائمة الدخل الشامل للتغيرات الممكنة المعقولة على أسعار الفائدة كما في 31 كانون الأول 2009، مع بقاء جميع المتغيرات الأخرى المؤثرة ثابتة.

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 2009.

2009		
العملة	الزيادة (النقص) بسعر الفائدة	الأثر على خسارة السنة
	(نقطة مئوية)	دينار
	50	10,357
دينار أردني	(75)	(15,535)
2008		
العملة	الزيادة (النقص) بسعر الفائدة	الأثر على خسارة السنة
	(نقطة مئوية)	دينار
	50	1,088
دينار أردني	(75)	(1,632)

مخاطر الائتمان

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

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

يشكل أكبر عميل لدى الشركة 72% من رصيد الذمم المدينة كما في 31 كانون الأول 2009 (69%: 2008).



القوائم المالية لعام 2009

مخاطر السيولة

تعمل الشركة على إدارة مخاطر السيولة وذلك عن طريق إدارة الموجودات زمنياً لمقابلة المطلوبات في تلك الفترات من خلال إيرادات الشركة. تستحق الذمم الدائنة خلال فترة لا تتجاوز ثلاثة 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 الإيجابي والخسائر المتراكمة والبالغ مجموعها 15,564,960 دينار كما في 31 كانون الأول 2009 مقابل 17,319,399 دينار كما في 31 كانون الأول 2008

(26) معايير التقارير المالية الدولية الصادرة حديثاً

تم إصدار المعايير والتفسيرات التالية حتى 31 كانون الأول 2009، إلا أنها غير ملزمة حتى الآن ولم تطبق من قبل الشركة:

معييار التقارير المالية الدولي رقم 9 – الادوات المالية

تم اصدار المرحلة الاولى من معيار التقارير المالية الدولي رقم 9 خلال شهر تشرين الثاني 2009. سيحل هذا المعيار عند اكتماله محل معيار المحاسبة الدولي رقم 39. تتضمن هذه المرحلة ارشادات حول تصنيف وقياس الادوات المالية، ومن المتوقع ان ينتج عن تطبيقها تغييرات جوهرية على تصنيف وقياس الادوات المالية. ينبغي تطبيق هذا المعيار على السنوات المالية التي تبدأ في اول كانون الثاني 2013 وما بعد، ويسمح بتطبيقه مبكراً.

هذا ولم تقرر ادارة الشركة بعد تاريخ تطبيق هذا المعيار.

معييار المحاسبة الدولي رقم 39 الادوات المالية الاعتراف والقياس- بنود التحوط المؤهلة

تم إصدار التعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم 39 خلال شهر آب 2008 وينبغي تطبيقها للسنوات المالية التي تبدأ في أول تموز 2009 أو بعد ذلك.



يتطرق هذا التعديل إلى معاملات التحوط لجانب واحد من مخاطر البند المتحوط له وتحديد بند التضخم أو جزء منها في حالات معينة كمخاطر متحوط لها. يوضح هذا التعديل بأنه يسمح للمنشأة بتحديد جزء من التغير في القيمة العادلة أو التنوع في التدفق النقدي للأداة المالية كبند متحوط له.

ان تطبيق هذا التعديل لن ينتج عنه أي اثر على المركز المالي أو الاداء المالي للشركة، حيث انه لم يتم الدخول في مثل أدوات التحوط هذه.



شركة البترول الوطنية

المساهمة العامة المحدودة

هاتف: +962 6 5548888 فاكس: +962 6 5536912/3

صندوق البريد: 3503 عمان 11821 الأردن

بريد إلكتروني: management@npc.com.jo

www.npc.com.jo