



Ref. :

الإشارة : ١٢٠٥ / ٧ / ٢

Date :

التاريخ : ٢٠٠٦ / ٧ / ٣

SEM I ANNUAL - NAPT - 31/7/2006

السادة / هيئة الأوراق المالية المحترمين ، ١٢.٥٪ ، ٠٢٣٠ ، ٠٦ ، ٢٠٢٧

J.S.C.

الموضوع : التقرير نصف السنوي لعام ٢٠٠٦ م .

تحية وإحتراماً ،،،

إشارة إلى كتابكم رقم ٢٦٩٣/١/٢ تاريخ ٢٠٠٥/٧/٧ م ، وإستناداً إلى أحكام المادة (٤٣/أ) من قانون الأوراق المالية ، نرفق لكم طيه نسخة عن البيانات المالية المرحلية كما في ٣٠ حزيران ٢٠٠٦ مع تقرير مدققي الحسابات وملخص موجز عن نتائج أعمال الشركة للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٠٦ .

وتفضلوا بقبول فائق الاحترام ،،،

المدير العام

م. عبد الله الروسان

هيئة الأوراق المالية
الدائرة الإدارية
الديوان
٣٠ تموز ٢٠٠٦
الرقم المتسلسل
رقم الملف
الجهة المختصة

- المرفقات : نسخة عن التقرير



N.P.C

شركة البترول الوطنية
المساهمة العامة المحدودة

التقرير نصف السنوي
عن نشاطات وإنجازات الشركة للفترة
من 2006/1/1 ولغاية 2006/6/30

عمان _ الأردن

تموز 2006

شركة البترول الوطنية م.ع.م
تقرير حول أعمال الشركة للفترة من 2006/1/1 ولغاية 2006/6/30

استمرت الشركة بتنفيذ أعمالها وفق الخطة التي رسمتها لتنفيذ برامجها ضمن المخصصات المالية المتوفرة لتلك البرامج خلال عام 2006 وذلك سعياً لتعويض الإنحدار الطبيعي في إنتاجية الآبار من الغاز حيث تم استكمال عمليات الحفر في بئر الريشة-39 الأفقية ومباشرة الحفر في بئر الريشة-42 ومتابعة دراسة الضغوط على بئري الريشة-27 والريشة-41 وإنجاز حملة قياس ضغوط قاع الآبار المنتجة كما تواصلت أعمال الدراسات الجيولوجية والجيوفيزيائية والمكمنية والهندسية وتقييم بعض الآبار الجافة والمحفورة سابقاً وتم التوصل إلى تمديد الدراسة التكاملية الذي ينفذها المستشار العالمي IPR لتستكمل في الربع الرابع من العام الحالي وتم تزويده بالمعلومات المستجدة وفيما يلي أهم الأعمال التي تم تنفيذها:

1 : الدراسات

1-1 : الدراسات الجيوفيزيائية والجيولوجية والمكمنية

2-1 : الدراسة التكاملية

3-1 : وحدة المختبر الجيولوجي

2 : الحفر والإكمال وصيانة الآبار

1-2 : بئر الريشة 27 الأفقية

2-2 : بئر الريشة 39 الأفقية

3-2 : بئر الريشة 41

4-2 : بئر الريشة 42

5-2 : بئر الريشة 38

3 : الإنتاج والمكامن

1-3 : إنتاج الغاز من حقل الريشة

2-3 : إنتاج النفط من حقل حمزة

3-3 : محطة معالجة الغاز

4-3 : الفحوصات البئرية

4 : اللوازم والمستودعات

5 : الشؤون الإدارية

1-5 : شؤون الموظفين

2-5 : تنمية القوى البشرية

6 : التعاون

1-6 : التعاون الداخلي

2-6 : التعاون الخارجي

1-2-6 : شركة أناداركو الأمريكية

2-2-6 : شركة هالبرتون

3-2-6 : شركة جيوفيزيكا الكرواتية

4-2-6 : شركة إدغو EDGO

3-6 : المؤتمرات والندوات والمشاركات

7 : موجودات حقل حمزة

* ملحق البيانات المالية المرحلية كما في 30 أيلول 2005

1- الدراسات

تركزت الدراسات خلال النصف الأول من عام 2006 على عمل دراسات تفصيلية لمواقع حفر آبار جديدة ودراسة تقييمية لآبار محفورة سابقة اعتبرت جافة وكذلك على دراسة المسار الأفقي لبئري الريشة 39 ، 40 بالإضافة إلى أعمال السيطرة الجيولوجية الميدانية على بئري الريشة 39 والريشة 42 وعلى متابعة الدراسة التكاملية وتزويد المعلومات المستجدة والحديثة للدراسة التكاملية ولدراسات شركة أناداركو وإعداد دراسات جيولوجية وجيوفيزيائية وملف متكامل لمعلومات المياه ، وفي ما يلي موجز عن هذه الدراسات:

1-1 : الدراسات الجيوفيزيائية والجيولوجية والمكمنية

- تمت متابعة تحميل معلومات مسار الحفر في بئر الريشة 39 ومقارنته مع مقترح شركة الحفر المائل وإنتاج مقاطع وخرائط جيوسيزمية ، كما تم إعداد المقطع الاستراتيجي والعمود الجيولوجي للبئر مبيناً عليه الفوالق المتوقع إختراقها مقارنة بتلك التي تم إختراقها فعلياً في مسار البئر.
- تم الإطلاع على نتائج التجارب على المعلومات الزلزالية التي أجرتها شركة هالبرتون وتقييم الفائدة منها.
- تمت دراسة عدد من المواقع المرشحة كمواقع للحفر من الناحية الجيوفيزيائية والجيولوجية حيث تم إختيار أحد المواقع للحفر (بئر الريشة 42) بعد عمل الدراسات التفصيلية للموقع وهو أحد المواقع المقترحة من قبل المستشار IPR تم إنتاج مجموعة خرائط موقع للآبار وخرائط أساس Base maps ومقاطع زلزالية مفصلة لموقع بئر الريشة 42 حيث تم تحديد موقع بئر الريشة 42 إلى الشمال من بئر الريشة 32 على مسافة 2 كم وتم تحديده موقعه على الطبيعة وكذلك تحديد مسار خط الأنابيب لتزويد البئر بالمياه مباشرة.
- تم إنتاج مقاطع زلزالية تمر من الآبار المنتجة وبأكثر من إتجاه وذلك بهدف دراسة سلوك الموجة الزلزالية بين الآبار ودراسة العلاقة فيما بينهما للوصول إلى موديل استكشافي للحقل.
- تم استلام وتدقيق الأشرطة المغناطيسية للمعلومات الزلزالية ثلاثية الأبعاد التي تم استرجاعها من شركة أناداركو.
- تم تحليل عينات المياه من بئر الريشة 41 لدى مختبرات سلطة المياه وتقييم نتائج التحليل التي دلت على أن المياه هي من متبقيات سائل الحفر.
- تم إعداد تقرير حول طبيعة الإنتاج من حقل الريشة للعرض على مجلس الإدارة لأغراض التخطيط الاستراتيجي. وتم إعداد تقرير موجز عن حقل الريشة ومرفقات فنية لتقرير لجنة التخطيط الاستراتيجي.
- تم الإنتهاء من إعداد التقارير الجيولوجية النهائية لآبار الريشة 40 ، 41 ، 39 والتي تتضمن التحليل الجيولوجي الكامل لوضعية هذه الآبار من الناحية التركيبية والمكمنية وكذلك تتضمن مقاطع يمثل مسار الآبار موضحاً عليها الوحدات الجيولوجية والفوالق ومقاطع ليثولوجية بالإضافة إلى المقارنات بين الآبار.
- تم الإنتهاء من إعداد التقرير الجيولوجي الأولي للتنبوءي لبرنامج بئر الريشة 42 .
- تم إعداد برنامج عمل مقترح لإستكمال تقييم بئر الريشة 41 يتضمن عمليات الفحص والتحميض للتحقق من الإمكانات الخزنية
- تم القيام بتقييم الإمكانات الخزنية في آبار تم حفرها سابقاً مثل بئر الريشة 13 والريشة 29 من ضمن دراسة تقييمية لإعادة فحص هذه الآبار. وإعداد دراسات تقييمية جيوفيزيائية وجيولوجية لموقع بئر الريشة-29

- دراسة أدائية آبار الريشة Well Performance: تم إعداد دراسة أدائية آبار الريشة وتم استخدام طرق منحنيات الانحدار Decline Curve Methods لتقدير كمية الإحتياط الغازي في الممكن وكمية الغاز القابلة للإستخلاص والأدائية المتوقعة لكل بئر على حده

المنطقة	الغاز الموجود أصلاً (بليون قدم ³)	كمية الغاز المنتجة حتى نهاية نيسان 2006 (بليون قدم ³)	كمية الغاز المتبقية (بليون قدم ³)
المنطقة الوسطى	520	138	382
المنطقة الجنوبية	84	9	75
المجموع	604	147	457

القيم المذكورة في الجدول أعلاه تمثل القيم المتوقعة حول الآبار فقط وبدون الإحتياطيات حول بئر الريشة 39 وهناك دلائل على وجود الغاز خارج نطاق الآبار الحالية وهذا سيزيد كمية الغاز المتوقعة في الحقل.

- تم إعداد دراسة حول تفسير نتائج القياسات في آبار الريشة الجنوبية.

2-1 : الدراسة التكاملية

- تم خلال النصف الثاني من شهر كانون ثاني وشهر شباط دراسة التقارير الأولية لمختلف أقسام الدراسة التكاملية واستكمال إرسال ملاحظات هذه الشركة على التقارير الأولية للمرحلتين الثانية والثالثة إلى المستشار IPR لمعالجة النواقص فيها قبل قدوم فريق الدراسة لعرض النتائج النهائية .
- خلال الفترة 6 - 2006/3/8 حضر وفد من الشركة الإستشارية IPR لعرض نتائج الدراسة التكاملية على الكادر الفني في الشركة وعلى مجلس إدارة الشركة . وعلى ضوء النقاشات الفنية التي تمت بين الجانبين أقرت الشركة الاستشارية بوجود بعض الثغرات في الدراسة وعلى إثر ذلك تم توقيع محضر (ملحق اتفاقية) لتمديد مدة الدراسة لمدة 6 أشهر أخرى لاستكمالها وتم إرسال وإدراج معلومات جديدة وإضافية من الآبار المستجدة الريشة-27 والريشة-38 والريشة-39 والريشة-40 والريشة-41 ونتائج حملة قياسات الضغوط للآبار وذلك بدون كلفة إضافية على الدراسة ليتم تدارك وتغطية النواقص وفق جدول زمني محدد لجميع مفاصل الدراسة حيث تستكمل أجزاء الدراسة بنهاية شهر آب 2006 ليتم مباشرة إعداد التقرير النهائي في منتصف شهر أيلول واستكمال الدراسة في شهر تشرين الأول.
- ابتدأ العمل بموجب الإتفاق حيث تم تحميل كافة المعلومات الزلزالية ثنائية الأبعاد وبجاح وتم تفسيرها بشكل متكامل مع المسوحات ثلاثية الأبعاد وفق الخطة الموضوعية وكما تم تزويدهم بالمعلومات الجديدة حول الآبار من جيولوجيا وهندسة مكامن بواسطة البريد الإلكتروني.
- تم الحصول على موافقة الصندوق الكويتي على تمديد فترة السحب من المنحة الكويتية إلى حين إنتهاء الدراسة حسب الإتفاق الذي تم.
- استمرت الإتصالات بفريق شركة IPR الاستشاري الذي يعمل حالياً على إعادة النظر في مختلف أجزاء الدراسة وبالموديل الجيولوجي آخذين بعين الاعتبار ما استجد من معلومات جيولوجية من الآبار والقياسات البئرية والتقارير الجيولوجية النهائية. وقد تم تكليف أحد الجيوفيزيائيين للذهاب إلى مكاتب شركة IPR في القاهرة خلال الفترة 4/28 - 2006/5/1 حيث اطلع على التفاصيل وما تم إنجازه من تفاسير للمعلومات الزلزالية ثنائية وثلاثية الأبعاد وإعداد خرائط تركيبية بما فيها التفاسير المرتبطة بالفوالق وحزم الشقوق لمحاولة توظيفها في الدراسة.

3-1 : وحدة المختبر الجيولوجي

- تم تشغيل وحدة المختبر الجيولوجي على موقع بئر الريشة 40 وتعمل بشكل منتظم حيث يجري تشغيلها بإشراف الشركة المصنعة للأجهزة (DataLog) وجرى تدريب 6 جيولوجيين جدد لتشغيلها حيث تم اختيار وتوظيف ثلاثة من الجيولوجيين الجدد بعد أن أثبتوا كفاءتهم واستعدادهم للعمل .

2- الحفر والإكمال وصيانة الآبار

تم خلال النصف الأول من عام 2006 تشغيل حفارة جرش على بئري الريشة 39 و 42 في حين كانت حفارة رم على موقع بئر الريشة 41 وحفارة عمرة على بئري الريشة 27 والريشة 38 بدون زيادة في عدد الكوادر حيث تم نقل كادر حفارة رم للعمل على حفارتي جرش وعمرة ويمكن إيجاز العمليات التي تمت بما يلي:

1-2: بئر الريشة-27 الأفقية (حفارة عمره)

- تم إغلاق البئر خلال الفترة 1 - 2006/2/8 ومراقبة الضغط ومن ثم القيام بعمليات تشفيط بهدف تنظيف وتنشيط وتحفيز البئر استمرت لغاية 2/11. وقد نتج عن ذلك إندفاع كميات كبيرة من الغاز والمياه من البئر وبضغوط جريان عالية نسبياً وبعد 36 ساعة توقف البئر عن الجريان مما يشير إلى عوائق في البئر.
- تم إغلاق البئر للفترة 12 - 2006/2/28 ومراقبته حيث كان الضغط (صفر)
- استمرت عمليات المراقبة لهذه البئر خلال شهر آذار عام 2006 وقد تم ملاحظة أن البئر تبني ضغط منخفض على السطح ولكنها عند التحرش بها عن طريق التشفيط تبدأ بالجريان القوي للغاز والماء ولمدة تفوق 24 ساعة ثم تتوقف حيث تكرر ذلك الأمر خلال الفترة 29 - 2006/3/30 والبئر بحاجة إلى تنظيف بواسطة معدات متخصصة (مثل Coiled Tubing) أو بحفارة الإكمال.

2-2: بئر الريشة-39 (حفارة جرش)

- استمرت عمليات الحفر في طبقة الشيل من تكوين المدورة حيث تم الحفر بالميلان وتم إنزال المواسير الغلافية لأعلى تكوين الريشة وتسميتها حيث حصل أثناء هذه العملية تهريب كلي لسائل الحفر والتسميت بدون راجع.
- استؤنفت عمليات الحفر خلال الفترة 8 - 2006/2/16 بريشة حفر قطر 6 بوصة وبواسطة معدات الحفر المائل .
- تم تركيب أجهزة وحدة المختبر الجيولوجي وشبك المتحسسات Sensors كلا منها في مكانه وتشغيله خلال عمليات الحفر في تكوين الريشة والقيام بأعمال السيطرة الجيولوجية على هذه البئر حيث سجلت هذه الأجهزة نسبة الغاز المتدفقة مع سائل الحفر خلال حفر تكوين الريشة وتم إعداد التقارير حول مسار البئر ومدى توافقها مع البرنامج الجيولوجي.
- تم تحديد أعلى الوحدة الثانية من تكوين الريشة وعبور المنطقة الفالقية الأولى ونظراً لظهور شواهد غازية مشجعة فقد تم خلال الفترة 17 - 2006/2/20 إنزال معدات الفحص المرحلية لفحص البئر حيث كان ضغط الإغلاق 2750 psi وهو قريب من الضغط المكمني الابتدائي.
- تم تنظيف البئر من التردم التي حصلت بعد عملية الفحص واستمرت العمليات الهادفة إلى تنظيف البئر وتنظيم جدرانه من النتوءات والتضيقات لغاية 2006/2/26 حيث تم بعدها متابعة عمليات الحفر الأفقية في هذه البئر ولغاية العمق النهائي للبئر 3036.5 متر (مقاس) وبذلك فقد تم حفر 433 متر في تكوين الريشة المؤملة بالإنتاج وقد صاحب عمليات الحفر فقدان كميات من سائل الحفر بمعدل 2 م³/ساعة في المناطق المؤملة بالإنتاج.
- تم تجهيز وتشريح مواسير غلافية معلقة قطر 4.5 بوصة وإنزالها لنهاية البئر وتثبيت جهاز التعليق.
- تم إنزال أنابيب الإنتاج قطر 3.5 بوصة بنهاية مغلقة وتنقيب 75 متر السفلية تحت العازلة (باكر) نوع R-3 وتجليس العازلة على العمق 2447 متر وتركيب شجرة الميلاد وعمل الفحوصات

السطحية اللازمة بعدها تمت عمليات الفحص وفتح البئر بغرض الفحص الإنتاجي وعلى خوانق Choke مختلفة الأقطار وتم تسجيل أول ضغط إغلاق 2738 psi .

- بتاريخ 3/28 تمت المباشرة بعمل فحص Modified Isochronal Test بهدف تحديد سلوكية البئر والممكن من حيث الضغوط والقدرات الإنتاجية وعلى ضوء نتائج الفحوصات تم اتخاذ القرار بالطريقة المناسبة لربط البئر.

- تم متابعة فحص البئر Modified Isochronal Test بقياس الضغوط في قاع البئر على العمق 2450 متر باستخدام ساعات قياس الكترونية بالإضافة إلى قراءة ضغط رأس البئر باستخدام Dead Weight Tester حيث تم فتح وإغلاق البئر لفترات متساوية، وتم تحليل نتائج الفحوصات حيث تبين وجود ضرر Damage واضح على العملية الإنتاجية تم على إثر ذلك عمل تحميض للبئر حسب البرنامج المحدد وبعد ذلك بدأ البئر بالتدفق بعد إجراء عمليات تشفيط لغاية العمق 690 متر حيث تم فتح البئر فتحة كاملة إلى حفرة الإحتراق للتنظيف .

- تم إجراء فحص البئر Modified Isochronal Test بقياس الضغوط على رأس البئر باستخدام Dead Weight Tester حيث تم فتح وإغلاق البئر لفترات متساوية وتم ملاحظة التحسن الكبير على تصرف البئر خاصة وأن مستوى الأذى Skin effect قد هبط من +33 إلى +15.

- تم إرسال عينات مياه للتحليل لدى مختبرات سلطة المياه لتحديد نوعيتها حيث تبين أنها من مياه سائل الحفر.

- تم وضع البئر بتاريخ 2006/4/25 على الإنتاج المؤقت لحين استكمال إجراءات الربط الدائم حيث استقر الضغط على رأس البئر بعد شهرين من الإنتاج على 720 psi وإنتاجه يومية بمعدل 4 مليون قدم³.

3-2 : بئر الريشة-41 (حفارة رم)

- تمت مراقبة البئر والقيام بفتحه وإغلاقه ومراقبة الضغوط.
- خلال الفترة 1/21 – 2006/2/19 تم القيام بعمليات التشفيط لتحفيز البئر واستخراج ماء مالح مع وجود استمرارية للشعلة. وقد لوحظ أن البئر قد بدأت في التجاوب مع عمليات التنظيف وبعد الإغلاق والفتح كما تمت ملاحظة وجود تغير في مسلكية البئر بعد عمليات التشفيط من حيث سرعة ارتفاع ضغط الإغلاق ودفع كميات من المياه أحياناً مع الغاز وبعد تحليل المياه تبين أنها مياه سائل الحفر.
- تمت متابعة عمليات المراقبة لهذه البئر خلال شهر آذار عام 2006 حيث تم تسجيل ضغوط إغلاق مرتفعة وصلت إلى 2400psi وبتحسن مطرد في بناء الضغط رغم عدم إمكانية الإنتاج منه بشكل مستمر. واستمر إغلاق البئر حتى تاريخ 4/21 وارتفع الضغط إلى 2410 psi وتم فتحه إلى حفرة الإحتراق وهبط الضغط إلى الصفر خلال فترة 10 دقائق حيث استمرت الشعلة لمدة 2.5 ساعة ثم تم إغلاق البئر وكان الضغط 2030 psi بتاريخ 4/24 وما زال مغلقاً بانتظار إزالة العائق من داخل أنابيب الإنتاج لكي يتم تحفيز البئر بواسطة الحامض.

4-2 : بئر الريشة-42 (حفارة جرش)

- بعد أن تم بناء قاعدة للحفارة على موقع البئر تم نقل حفارة جرش من موقع بئر الريشة 39 وتجهيزها على الموقع وبوشر بتاريخ 2006/5/13 بعمليات الحفر بريشة حفر قطرها 26 بوصة لغاية العمق 47 متر وقد حصل تهريب في سوائل الحفر بشكل استثنائي بسبب التكهفات القريبة من السطح وبعد العديد من المحاولات تم التغلب على التهريب وتنزيل مواسير غلافية قطر 20 بوصة .
- استمرت عمليات الحفر بريشة حفر قطرها 12.25 بوصة من العمق 47 متر ولغاية العمق 1279 متر حيث تم التوقف عند هذا العمق لإنزال مواسير غلافية قطر 5/8 9 بوصة لغاية العمق 1278 متر وتسميتها وأثناء الحفر حصل تهريب كلي على العمق 191 متر تمت معالجته.

- متابعة عمليات الحفر بريشة حفر قطر ها 8.5 بوصة من العمق 1279 متر لغاية العمق 1282 متر في نهاية شهر حزيران 2006.
- استمرت عمليات السيطرة الجيولوجية على الموقع حيث تم وصف العينات الصخرية للمقطع الذي تم حفره وتحديد أعالي الطبقات (الخشبة على عمق 435 متر والمدورة على العمق 1270 متر) وتحديد عمق تنزيل المواسير الغلافية Casing Point على العمق 1278 متر.

5-2 : بئر الريشة-38

- تم ترحيل حفارة عمرة من موقع بئر الريشة 27 إلى موقع بئر الريشة 38 للقيام بأعمال استصلاح للبئر وذلك لحل عصيان المعدات السلوكية.
- خلال الفترة 14 - 2006/5/24 تم القيام بسحب مواسير الإنتاج من البئر حيث يوجد في البئر طقمي مواسير إنتاج قطر $2\frac{3}{8}$ بوصة وقد تم سحب 167 ماسورة من الخط الطويل من أصل 291 ماسورة في حين تم سحب 126 ماسورة من الخط القصير من أصل 270 ماسورة ولوحظ إهتراء كبير في مواسير الإنتاج مما أعاق عملية سحب المواسير حيث تم القيام بعمليات اصطياد متكررة للمواسير.
- خلال الفترة 1 - 2006/6/20 توقفت عمليات اصطياد أنابيب الإنتاج من البئر لأن الحفارة متوقفة بسبب إجازة الطاقم الحقلية.
- استؤنفت عمليات الاصطياد لمواسير الإنتاج بتاريخ 6/20 حيث تم اصطياد 26 ماسورة بتاريخ 2006/6/24. وبلغ مجموع ما تم اصطياده من الخط القصير 154 ماسورة وبقي ما طوله 1110 متر في البئر ومن الخط الطويل 167 ماسورة وبقي ما طوله 1205 متر.
- توقفت عمليات الاصطياد بتاريخ 2006/6/28 وتم تأمين البئر من خلال إنزال 455 متر من أنابيب الإنتاج قطر $2\frac{3}{8}$ بوصة وتركيب مانع الانفجار وصمام التحكم بالضغط .

3- الإنتاج والمكامن

1-3 : إنتاج الغاز من حقل الريشة :

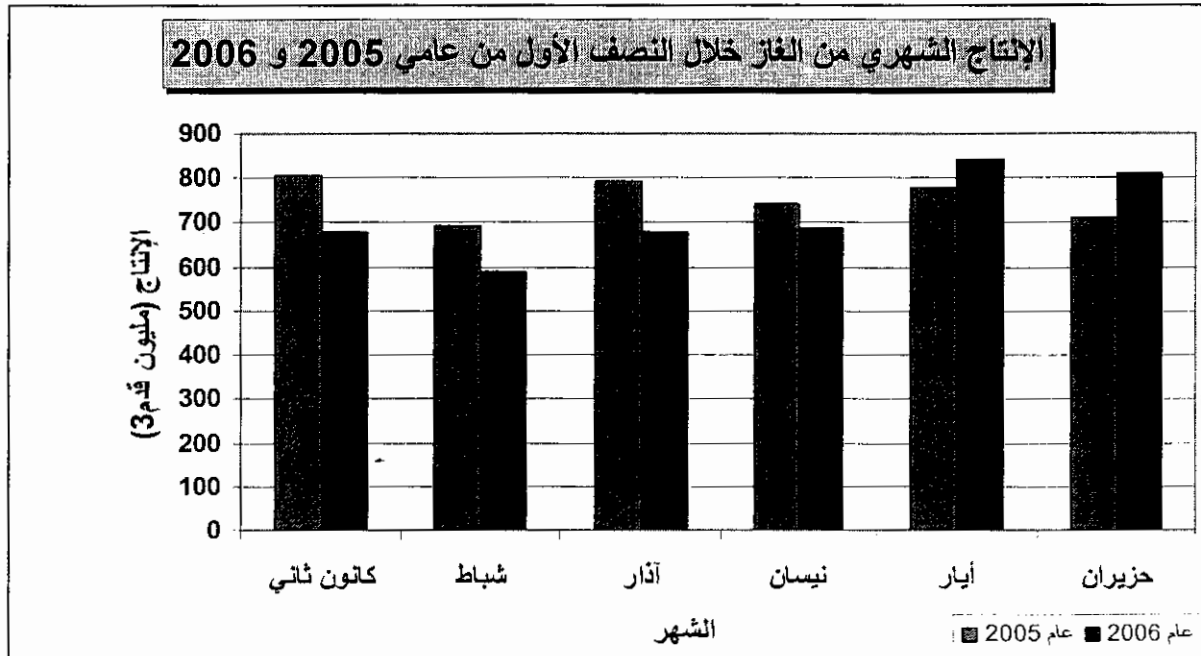
بلغ الإنتاج من حقل الريشة الغازي خلال النصف الأول من عام 2006 ما مجموعه 4285.72 مليون قدم³ (ما يعادل 121.374 مليون متر مكعب) .

ويظهر الجدول رقم 1 التالي الإنتاج الشهري من الغاز خلال النصف الأول من عام 2006 :

الشهر	الإنتاج خلال عام 2005 مليون قدم ³	الإنتاج خلال عام 2006 مليون قدم ³	نسبة إنتاج عام 2006 إلى إنتاج عام 2005 %	فرق إنتاج عام 2006 عن إنتاج عام 2005 مليون قدم ³
كانون ثاني	806.23	677.77	84.07	-128.46
شباط	692.66	587.35	84.80	-105.31
آذار	790.99	679.32	85.88	-111.67
نيسان	744.07	690.05	92.74	-54.02
أيار	777.25	840.62	108.15	63.37
حزيران	713.12	810.61	113.67	97.49
المجموع	4,524.32	4,285.72		-238.60

ويظهر من الجدول أعلاه بأن كمية الإنتاج قد تدنت بمقدار 238.6 مليون قدم³ خلال النصف الأول من هذا العام مقارنة مع نفس الفترة من عام 2005 كان في معظمها خلال الربع الأول من هذا العام ، ويعود سبب ذلك أن شركة توليد الكهرباء كانت تشغل طوريين في الوقت الذي بإمكان شركة البترول الوطنية تزويد شركة توليد الكهرباء بكميات غاز إضافية تشغل طوريناً ثالثاً تشغيلاً جزئياً.

والمرتسم رقم 1 يبين الإنتاج الشهري للنصف الأول عام 2006 مقارنة مع نفس الفترة عام 2005



2-3 : إنتاج النفط من حقل حمزة

الإستمرار بتشغيل ومراقبة إنتاج حقل حمزة ومعالجة النفط وشحنه للمصفاة حسب المواصفات المطلوبة وقد بلغ الإنتاج خلال النصف الأول من عام 2006 ما مجموعه 4945 برميل نفط وبذلك يكون مجموع الإنتاج الكلي لحقل حمزة 861,184 برميل نفط خام .

3-3 : محطة معالجة الغاز

- تشغيل وصيانة محطة معالجة الغاز وتفقد كافة أجزاء محطة المعالجة ورؤوس الآبار ومنصات تخفيض الضغط ووحدرة العدادات. وحقق الآبار بمادة مانع الصدأ و مراقبة الحماية المهبطية لخطوط الإنتاج حسب البرنامج المعد لهذه الغاية.
- تم ربط الخط الواصل بين محطة معالجة الغاز ووحدرة العدادات (CMS) بقطر 10 بوصة والذي يغذي محطة توليد الكهرباء مع نظام الحماية المهبطية Impressed Current حيث تم الاستغناء عن خلايا الحماية المهبطية القديمة المتأكلة..
- تم عمل قشط لخط نقل غاز عنقا بشكل دوري شهرياً.
- تم تصنيع (10) أعمدة إنارة كهربائية بالإمكانات الذاتية وزرعها على الشارع الواصل بين مدخل محطة المعالجة ومستودعاتها لتأمين متطلبات السلامة العامة عند تنقل العاملين أثناء عملهم ليلاً.
- تصنيع وتركيب أغطية لسرلات آبار الريشة 39 والريشة 40
- تم عمل صيانة شاملة لبرج الوحدة الأولى من محطة المعالجة حيث تم فك صواني البرج وتنظيفها وتركيب شبر جديد لها..

4-3 : مشروع الفحوصات البئرية

- تم إنجاز الفحوصات البئرية (القياس لضغوط الآبار) 34 ، 40 ، 26 ، 35 في جنوب حقل الريشة و 27 ، 3 ، 9 ، 7 ، 8 ، 22 ، 24 ، 20 ، 25 ، 16 ، 18 ، 32 ، 6 ، 38 ، 39 وكذلك تم إجراء القياسات على بئر الريشة 39 بعد الانتهاء من عمليات الحفر وتنزيل مواسير غلافية مشرحة في المقطع المائل.

4- اللوازم والمستودعات

- تمت متابعة توصيات لجان الجرد بعمل التسويات اللازمة من إدخال وإخراج في مستودع الريشة لتصويب الزيادة والنقص التي ظهرت أثناء عمليات الجرد لعام 2005
- تم تحضير وتجهيز مواصفات عطاءات مركزية وعددها (15) عطاء وتمت إحالة (14) عطاءات منها.
- تم تحضير وتجهيز مواصفات عطاءات فرعية وعددها (24) عطاءات وتمت إحالة (17) عطاءات منها.
- تم تحضير وتجهيز مواصفات مشتريات مدير عام وعددها (12) وتم إحالة (9) عطاءات منها.
- تم تحضير كتب الإعلان عن العطاءات بالصحف المحلية وبيعها للموردين ومن ثم عرض العطاءات المركزية و/أو الفرعية على لجنة العطاءات المركزية أو لجنة العطاءات الفرعية كلاً وحسب الاختصاص ومتابعة أعمال اللجان وتجهيز القرارات وتصديقها من الجهة صاحبة الصلاحية.
- متابعة أعمال التخليص على المواد وقطع الغيار الواردة للشركة بما فيها تم إعداد كتب الإعفاءات الجمركية وكتب الإدخال المؤقت و/أو كتب إعادة التصدير لمعدات شركات الخدمات.
- الاستمرار بعمليات التوصيف والترميز للمواد الواردة للمستودعات وإدخالها في قيود المستودع.
- الاستمرار بتزويد مواقع الحفارات ومحطة الغاز بالمواد اللازمة لمشاريعهم من قطع غيار ومحروقات وزيوت ومواد إعاشة وغيرها.
- متابعة عمل مشغل الأزرق حيث تم عمل إصلاح وصيانة لمعدات الحفر .

5- الشؤون الإدارية

1-5 : شؤون الموظفين

- بلغ عدد الموظفين والمستخدمين في الشركة (169) موظف ومستخدم موزعين على النحو التالي :

جامعي	دبلوم	ثانوي	أخرى
50	37	17	65

- بلغ عدد المستخدمين على حساب المشاريع وبالأجرة اليومية (45) مستخدم.

2-5 : تنمية القوى البشرية

- استمرت هذه الشركة بتدريب وتأهيل عدد من الخرجين الجدد في مواقع عمل الشركة المختلفة. وبشكل خاص تدريب (3) من الجيولوجيين بالتعاون مع نقابة الجيولوجيين لتشغيل وحدة المختبر الجيولوجي الجديدة.

6- التعاون

1-6 : التعاون الداخلي

استمرت الشركة بمد جسور التعاون مع الوزارات والجامعات والمؤسسات العلمية للاستفادة من الخبرات المتوفرة لديها وبشكل خاص في مجال تحليل ودراسة المياه وبعض التحاليل لبعض العينات الصخرية لما يتوفر لديها من مختبرات متخصصة ومنها:

- وزارة المياه : حيث يتم تحليل عينات المياه المصاحبة للغاز من آبار حقل الريشة.
- الجامعة الأردنية: حيث يتم تحليل العينات الصخرية بواسطة X-Ray والوصف البتروغرافي لتحديد نوع الصخور.
- الجامعة الهاشمية
- الجمعية العلمية الملكية
- سلطة المصادر الطبيعية: تقوم السلطة بتزويد هذه الشركة بالمعلومات الجيوفيزيائية والجيولوجية بالإضافة إلى عمل مسح Scanning ملون لبعض الخرائط ذات الحجم الكبير لدى السلطة لتوفر هذه النوعية من الماسحات لديها .
- جامعة اليرموك : قام وفد من جامعة اليرموك بزيارة مكاتب هذه الشركة وتم عقد ورشة عمل متخصصة تم خلالها عرض المعلومات الزلزالية ثنائية وثلاثية الأبعاد سواء كانت الورقية منها أو من خلال المحطة التحاورية إضافة إلى تقديم شرحا عن طرق جمع المعلومات الزلزالية الميدانية وطرق معالجتها في المراكز المتخصصة. وقد أبدى كل من الطرفين الرغبة في المزيد من التعاون حيث تواصلت اللقاءات وتبادل الآراء بين الطرفين بهدف التوصل الى مذكرة تفاهم لتحديد أطر التعاون المستقبلي في مجال تفسير المعلومات الزلزالية باستخدام المحطات التحاورية والبرمجيات المتوفرة لدى الطرفين.

2-6 : التعاون الخارجي

1-2-6 : شركة أناداركو

- وصل هذه الشركة بتاريخ 2006/1/17 عرض من شركة أناداركو للمشاركة في تطوير حقل الريشة.
- بناءً على قرار مجلس الإدارة عقدت اللجنة المشتركة من مجلس الإدارة وإدارة الشركة اجتماعاً لدراسة عرض شركة أناداركو وحضرت النقاط التي تم إرسالها برسالة إلى شركة أناداركو بتاريخ 2006/1/29 وتم إعلام معالي وزير الطاقة والثروة المعدنية بالمستجدات.
- تم إعداد تصورات عن إمكانية التعاون من قبل هذه الشركة. واستمرت الاتصالات التنسيقية فيما بين الشركتين
- عقدت اللجنة المشتركة من مجلس الإدارة وإدارة الشركة اجتماعاً بتاريخ 2006/2/19 لدراسة رد شركة أناداركو على النقاط التي تم إرسالها إلى شركة أناداركو حيث لاحظت اللجنة المشتركة تجاوباً من شركة أناداركو من حيث المبدأ يتلخص في قبول بعض المبادئ التي تم إقرارها سابقاً لطبيعة المشاركة.
- خلال الفترة 1 - 2 / 2006/3 حضر وفد من شركة أناداركو وقام بعرض للموديل الإقتصادي لأعضاء اللجنة المشتركة المكلفة بمتابعة شركة أناداركو وجرى استيضاح عن بعض النقاط حول

الموديل بالإضافة إلى ذلك تم استعراض ومناقشة عدد من النقاط تتعلق بتصوير شركة أناداركو لطبيعة المشاركة فيما بين شركة البترول الوطنية وشركة أناداركو وقد تم مناقشة مشروع مذكرة تفاهم بين الشركتين لتكون أساساً للتعاون المشترك في تطوير حقل الريشة.

- تم التوقيع على مذكرة التفاهم MOU بتاريخ 2006/3/27 وكذلك على محضر الاجتماعات MOM التي عقدت خلال الفترة 1 - 2006/3/2 ما بين أعضاء اللجنة المشتركة المكلفة بمتابعة شركة أناداركو في هذه الشركة ووفد من شركة أناداركو وقد تم استلام نسخة معدلة من الموديل الاقتصادي (بعد معالجتها لبعض النقاط في الموديل) للإطلاع عليها من قبل هذه الشركة ليتم مناقشتها خلال زيارة لوفد من شركة أناداركو في شهر نيسان كما تم الإطلاع على البرنامج الزمني المقترح للسير في برنامج المرحلة الأولى Phase 1 .
- زار وفد من شركة أناداركو مكاتب هذه الشركة خلال الفترة 11 - 2006/4/12 حيث تم تقديم عرض عن الموديل الاقتصادي المحدث وقد اعتمد الموديل الاقتصادي على العامل (R factor) المستخدم لكبح الفوائد العالية في السنوات الأخيرة من الإستثمار. وجرى نقاش موسع تناول عدد من النقاط تتعلق بمتغيرات الموديل الاقتصادي ونسب الشراكة وكذلك تم تسليم هذه الشركة نسخة من الموديل المحدث ومسودة عن ملخص البنود المرجعية. وأعلنت أناداركو عن رغبتها في إنجاز دراسة اجتماعية- اقتصادية لأثر مشروع تطوير حقل الريشة على الاقتصاد الوطني.
- تم إرسال كتاب إلى شركة أناداركو بتاريخ 2006/4/16 تضمن طلب إقتراح أجندة بالنقاط الرئيسية التي ترغب بعرضها على الحكومة.
- تم بتاريخ 2006/5/4 عقد إجتماع لمجلس الإدارة بحضور معالي وزير الطاقة والثروة المعدنية والتقى السادة رئيس وأعضاء مجلس الإدارة للإطلاع على آخر المستجدات للمباحثات والنقاشات والمراسلات مع شركة أناداركو وقد تم إعداد تقرير بمحضر الاجتماع وإعداد تقرير لمعالي الوزير تضمن مناقشة حول الموديل الاقتصادي وتقرير مفصل حول شركة البترول الوطنية.
- تم إرسال معلومات إنتاجية ومكمنية لشركة أناداركو خلال الفترة 27-2006/5/29 لمساعدتهم في استكمال دراساتهم لمشروع تطوير حقل الريشة.
- جرت مراجعة الشروط المرجعية التي أعدتها وزارة الطاقة والثروة المعدنية بخصوص المستشار المراد توظيفه لتقييم عرض شركة أناداركو. وبهذا الخصوص اجتمعت اللجنة الفنية المكلفة من جانب هذه الشركة مع مدير دائرة الغاز الطبيعي في الوزارة ومناقشة الملاحظات على الشروط المرجعية.
- وصل بتاريخ 2006/6/25 الدراسة الاقتصادية التي أعدتها شركة الجدارة لصالح شركة أناداركو وقد تمت مراجعتها من قبل هذه الشركة وأبدت رأيها بهذه الدراسة. كما تم إرسال نسخة من هذه الدراسة إلى معالي وزير الطاقة والثروة المعدنية.
- تم إعداد مسودة الشروط المرجعية لدعوة مستشار لتقييم شركة البترول الوطنية.

2-2-6 : شركة هالبرتون :

بناءً على رغبة شركة هالبرتون لفحص إمكانية تطبيق برمجيات خاصة لديها في مجال تفسيرات المسح الزلزالي ثلاثي الأبعاد لأغراض وصف المكنن فقد تم تجهيز معلومات زلزالية ونسخها على قرص CD وإرسالها إلى شركة هالبرتون حيث تعتقد شركة هالبرتون أن هنالك إمكانية لديها لإعادة معالجة المعلومات الزلزالية وتحسينها..

2-2-6 : شركة جيوفيزيكا الكرواتية :

تم عقد ورشة عمل في مكاتب هذه الشركة مع شركة جيوفيزيكا الكرواتية والإطلاع على الإمكانيات الفنية لمعالجة وتفسير المعلومات الزلزالية بما فيها وضعية فرق المسح الزلزالية وتم تزويدهم بمعلومات زلزالية لعمل تجارب ودراسة إمكانية تحسين النوعية.

4-2-6 : شركة إدقو EDGO :

- حضر بتاريخ 2006/6/1 إلى مكاتب هذه الشركة مدير عام والمدير المالي في شركة إدقو يرافقه وفد فني بهدف الإطلاع على المعلومات الفنية المتوفرة في هذه الشركة حول حقل الريشة، وقد قدم المدير العام شرحاً تفصيلياً للوفد وإمكانات الدخول في المشاركة ، كما قدم الكادر الفني للوفد شرحاً تفصيلياً عن المعلومات المتوفرة ونوعيتها بشكل مبدئي .
- حضر وفد فني من شركة إدقو وعلى مدار ثلاثة أيام متوالية للإطلاع على المعلومات الزلزالية والجيولوجية والبتروفيزيائية وقدمت لهم شروحات تفصيلية عن تلك المعلومات.

3-6 : المؤتمرات والندوات والمشاركات

- تمت المشاركة في مؤتمر الطاقة العربي خلال الفترة 14- 2006/5/17 وحضور الفعاليات وحلقات البحث.
- بتاريخ 2006/5/8 تمت المشاركة في اجتماع لجنة التنسيق المنبثقة عن لجان التعاون المصرية الأردنية المشتركة.
- حضر مختصين من الشركة ورشة العمل التي قدمتها شركة I/O المتخصصة في إنتاج معدات المسح الزلزالي بتاريخ 2006/5/23 حول المستجدات في تقنيات جمع المعلومات الزلزالية ثلاثية الأبعاد بطريقة Full Wave Imaging وتقنيات جديدة

7- موجودات حقل حمزة

تم استكمال تشكيل اللجنة الخاصة بتقييم موجودات حقل حمزة بناءً على طلب معالي وزير المالية رئيس مجلس إدارة المؤسسة الأردنية للإستثمار وتم دعوة اللجنة لعقد إجتماعها الأول لدراسة الموضوع يوم الثلاثاء الموافق 2006/2/7 في مكاتب شركة البترول الوطنية.

البيانات المالية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

البيانات المالية المرحلية المختصرة

للسنة اشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٠٦

هاتف : ٥٥٢٦١١١
٥٥٢٧٦٦٦ :
فاكس : ٥٥٣٨٣٠٠

محاسبون قانونيون
صندوق بريد: ٥٥٥٢ عمان ١١١٨٣
المملكة الأردنية الهاشمية

الى رئيس وأعضاء مجلس الادارة
شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

لقد راجعنا الميزانية العامة المرفقة لشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة كما في ٣٠ حزيران ٢٠٠٦ وبيانات الدخل، التدفقات النقدية والتغيرات في حقوق الملكية للسنة أشهر المنتهية بذلك التاريخ. إن إعداد هذه البيانات المالية المرحلية المختصرة هي من مسؤولية مجلس إدارة الشركة وأن مسؤوليتنا تنحصر في إصدار تقرير حولها استناداً إلى أعمال المراجعة التي قمنا بها.

لقد قمنا بمراجعتنا وفقاً للمعيار الدولي لعمليات المراجعة ٢٤٠٠. ويتطلب هذا المعيار أن نقوم بتخطيط وإنجاز المراجعة للحصول على تأكيد محدود المدى فيما إذا كانت البيانات المالية المرحلية المختصرة خالية من الخطأ الجوهري. اقتصرت مراجعتنا بشكل أساسي على القيام بإجراءات تحليلية للمعلومات المالية والاستفسار من المسؤولين عن المعلومات المالية في الشركة ولذلك فهي تعطي تأكيداً أقل من التدقيق. لم نقوم بتدقيق هذه البيانات المالية ولذلك فأنا لا نبدي رأياً حولها.

استناداً إلى إجراءات المراجعة التي قمنا بها، لم يسترعب انتباهنا أية أمور تجعلنا نعتقد بأن البيانات المالية المرحلية المختصرة لا تظهر بعدالة من كافة النواحي الجوهرية وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي ٣٤.

كما هو مبين في إيضاحي (١ و ٤) حول البيانات المالية، تنص اتفاقية الامتياز المعدلة بتاريخ أول أيار ٢٠٠٢ على أن تقوم الشركة باسترداد جميع نفقات العمليات البترولية. إن امكانية تحصيل تكاليف العمليات البترولية القابلة للاسترداد يعتمد على قدرة الشركة على إنتاج كميات اضافية كافية لاسترداد هذه التكاليف.

المحاسبون المتحدون
محاسبون قانونيون
عمان - الاردن

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية
١٨ تموز ٢٠٠٦

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

الميزانية العامة كما في ٣٠ حزيران ٢٠٠٦ (غير مدققة)

٣٠ حزيران ٢٠٠٦ دينار	٣١ كانون الاول ٢٠٠٥ دينار (مدققة)	الموجودات
٦٥١٧.٦١	٧١٤١.٩٥٤	موجودات غير متداولة -
٨١١٢.٦١٧	٨.٠٥٥.٦٤٨	ممتلكات ومعدات ، بالصافي
		ممتلكات غاز
١٤.٦٢٩.٦٧٨	١٥.١٩٧.٦٠٢	
٦٤٥١.٥٢١	٦.١٨٨.٣٠٠	موجودات متداولة -
١.٢٧٠.٩٧٥	١.٠٠٩.٢٦٨	قطع غيار ولوازم
١٤٦.٤٥٥	٧٠.٩٣١	ذمم مدينة
٢.٢٨٤	٣١.٣٩٩	أرصدة مدينة أخرى
٧.٨٧١.٢٣٥	٧.٢٩٩.٨٩٨	نقد في الصندوق ولدى البنوك
٢٢.٥٠٠.٩١٣	٢٢.٤٩٧.٥٠٠	مجموع الموجودات
		حقوق الملكية والمطلوبات
١٥.٠٠٠.٠٠٠	١٥.٠٠٠.٠٠٠	حق ملكية حملة الأسهم -
٣.٩١٩.٣٩٧	٣.٩١٩.٣٩٧	رأس المال
٨٣٨.٧٩٥	٨٣٨.٧٩٥	إحتياطي إجباري
٨٣٨.٧٩٥	٨٣٨.٧٩٥	إحتياطي اختياري
١.٢٠٧.٢٥٨	١.٢٠٧.٢٥٨	إحتياطي خاص
١٧٦.٢٧٤	-	أرباح مدورة
٢١.٩٨٠.٥١٩	٢١.٨٠٤.٢٤٥	صافي ربح الفترة
		مجموع حقوق ملكية حملة الأسهم
١.٦٨٥	٤.٥٥٤.٤	المطلوبات -
١٥٤.٩٤٣	٢٧١.٠٦٦	ذمم دائنة
٣٣.٠٥٠	١٦.٦٤٥	أرصدة دائنة أخرى
٣٣.٠٧١٦	-	مخصص ضريبة الدخل
٥٢.٠٣٩٤	٦٩٣.٢٥٥	بنوك دائنة
٢٢.٥٠٠.٩١٣	٢٢.٤٩٧.٥٠٠	مجموع حقوق الملكية والمطلوبات

تقرأ هذه البيانات مع تقرير المراجعة المرفق

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

بيان الدخل

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٠٦ (غير مدقق)

٣٠ حزيران ٢٠٠٥ دينار	٣٠ حزيران ٢٠٠٦ دينار	إيضاحات	الإيرادات -
٣٠١٦٢١٠	٣٠٣٤٦٧٨		حصة الشركة من إيرادات الغاز
١٢٨٩٨	١٧٧١		فوائد بنكية دائنة
٣٩٤٢٤	٣٠٦٩٠		إيرادات أخرى
٣٠٦٨٥٣٢	٣٠٦٧١٣٩		مجموع الإيرادات
			المصاريف -
١٤٧٤٤٩٧	١٤٤٣٢٥٩		مصاريف تشغيلية
٣٢٥٠٠٢	٣٤٧٦٤٤		مصاريف إدارية وعمومية
٢٠٨٣٥٣	٢١٥٩٢١		مصاريف الإدارة الفنية
١١٠	٤٤٣٢٦		تكاليف إستكشاف ودراسات تكاملية
٥٤٠٣٠٦	٧٨٨٩١٣		إطفاء ممتلكات غاز
١٤٤٥٣	٥٩٩٥		رسوم مختلفة
٢٥٦٢٧٢١	٢٨٤٦٠٥٨		مجموع المصاريف
٥٠٥٨١١	٢٢١٠٨١		ربح الفترة قبل ضريبة الدخل
٦٤٩٢٣	٣٣٠٥٠	٥	ضريبة الدخل
١٦٤٥٣	١١٧٥٧	٥	ضريبة دخل سنوات سابقة
٤٢٤٤٣٥	١٧٦٢٧٤		ربح الفترة
فلس/دينار	فلس/دينار		
٠/٠٢٨	٠/٠١٢	٧	حصة السهم من ربح الفترة

تقرأ هذه البيانات مع تقرير المراجعة المرفق

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

بيان التدفقات النقدية

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٠٦ (غير مدقق)

٣٠ حزيران ٢٠٠٥ دينار	٣٠ حزيران ٢٠٠٦ دينار	
٥٠٥٨١١	٢٢١٠٨١	التدفق النقدي من عمليات التشغيل
		ربح الفترة قبل ضريبة الدخل
		تعديلات -
١٩٠٤٣٣ ١٩٥٧٠ (١٥٠٧٧)	١٤٧٨٠٧٥ (٦) -	استهلاكات واطفاءات (ربح) خسارة استبعاد ممتلكات ومعدات الوفّر في المخصصات
١٧٠٠٧٣٧	١٦٩٩١٥٠	التغير في الموجودات والمطلوبات -
(٤٧٧٤٣٦)	(٢٦٣٢٢١)	الزيادة في قطع غيار ولوازم
٩٢٤٤٩٨	(٢٦١٧٠٧)	(الزيادة) النقص في نهم مدينة
(٤٢٣٠٤)	(٧٥٥٢٤)	الزيادة في أرصدة مدينة أخرى
٦١٢٠	(٤٠٣٨٥٩)	(النقص) الزيادة في نهم دائنة
(٧٩٥١١)	(١١٦١٢٣)	النقص في أرصدة دائنة أخرى
٢٠٣٢١٠٤	٥٧٨٧١٦	صافي التدفق النقدي من عمليات التشغيل قبل الضرائب
(٢٥٢٦٦٥)	(٢٨٤٠٢)	ضريبة الدخل المدفوعة
١٧٧٩٤٣٩	٥٥٠٣١٤	صافي التدفق النقدي من عمليات التشغيل
		التدفق النقدي من عمليات الاستثمار
(٢٦٧٥٧٩١)	(٨٤٥٨٨٢)	ممتلكات غاز
(٥٢٥٣١٣)	(٦٤٢٦٣)	شراء ممتلكات ومعدات
(٣٢٠١١٠٤)	(٩١٠٤٥)	صافي التدفق النقدي المستخدم في عمليات الاستثمار
		التدفق النقدي من عمليات التمويل
-	٣٣٠٧١٦	بنوك دائنة
-	٣٣٠٧١٦	صافي التدفق النقدي من عمليات التمويل
(١٤٢١٦٦٥)	(٢٩١١٥)	صافي النقص في النقد
١٦٧٢٣١٣	٣١٣٩٩	النقد وما في حكمه في بداية الفترة
٢٥٠٦٤٨	٢٢٨٤	النقد وما في حكمه في نهاية الفترة

تقرأ هذه البيانات مع تقرير المراجعة المرفق

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

بيان التغيرات في حقوق الملكية

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٠٦ (غير مدقق)

رأس المال	احتياطات		أرباح مدورة	صافي ربح	المجموع
	إجباري	اختياري			
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠٠٦	٣٩١٩٣٩٧١٥	٨٣٨٧٩٥	٨٣٨٧٩٥	١٢٠٧٢٥٨	-
٢١٨٠٤٢٤٥					
ربح الفترة	-	-	-	١٧٦٢٧٤	١٧٦٢٧٤
الرصيد كما في ٣٠ حزيران ٢٠٠٦	٣٩١٩٣٩٧	٨٣٨٧٩٥	٨٣٨٧٩٥	١٢٠٧٢٥٨	١٧٦٢٧٤
١٥٠٠٠٠٠٠					
الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠٠٥	٣٩٠٩٦٥٧	٨١٩٣١٤	٨١٩٣١٤	١٢٠١٠٥٨	-
٢١٧٧٤٩٣٤٣					
ربح الفترة	-	-	-	٤٢٤٤٣٥	٤٢٤٤٣٥
الرصيد كما في ٣٠ حزيران ٢٠٠٥	٣٩٠٩٦٥٧	٨١٩٣١٤	٨١٩٣١٤	١٢٠١٠٥٨	٤٢٤٤٣٥
١٥٠٠٠٠٠٠					

تقرأ هذه البيانات مع تقرير المراجعة المرفق

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

إيضاحات حول البيانات المالية المرحلية المختصرة

٣٠ حزيران ٢٠٠٦ (غير مدققة)

(١) عام

تأسست شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة بتاريخ ٢١ حزيران ١٩٩٥ كشركة مساهمة عامة برأسمال مصرح به مقداره ٢٠.٠٠٠.٠٠٠ دينار أردني مقسم الى ٢٠.٠٠٠.٠٠٠ سهم بقيمة اسمية دينار لكل سهم. تم تعديله عدة مرات كان آخرها بتاريخ ١ تشرين الثاني ٢٠٠١ حيث تم دمج شركة البتراء 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 ١٥.٠٠٠.٠٠٠ سهم / دينار موزعة كما يلي:

- المؤسسة الأردنية للإستثمار بمبلغ ٨٩٠ر٩٨٧ر١٤ سهم / دينار.

- بنك الإنماء الصناعي بمبلغ ١٢ر١١٠ سهم / دينار.

من أهم غايات الشركة التنقيب عن النفط والغاز الطبيعي وإلية مواد هيدروكربونية أخرى، تجميع ومعالجة وتخزين جميع المواد الهيدروكربونية، إقامة وإدارة واستثمار موانئ متخصصة لتخزين ونقل ومبادلة النفط والغاز ومشتقاتهما وامتلاك وسائل النقل اللازمة، الإتجار 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.

عقد الإمتياز -

وقعت حكومة المملكة الأردنية الهاشمية مع الشركة إتفاقية إمتياز تم تصديقها بالقانون رقم ٩ لسنة ١٩٩٦ لمدة ٥٠ عاماً قابلة للتجديد بإتفاق الطرفين ويحق للشركة بموجبها القيام بأعمال التنقيب عن البترول في منطقة الإمتياز لإستخراجه وإستثماره وتسويقه في المملكة الأردنية الهاشمية وخارجها، وقد تم تعديل إتفاقية الإمتياز بموجب القانون المؤقت رقم ١٥ لسنة ٢٠٠٢ اعتباراً من تاريخ ١ أيار ٢٠٠٢.

فيما يلي أهم بنود الإتفاقية:

- تتقاسم الحكومة والشركة مناصفة قيمة النفط والغاز المستخرج من منطقة الإمتياز.
- تتقاسم الحكومة والشركة وشركائها عوائد الكميات الإضافية من النفط و/أو الغاز التي يتم استئصالها من منطقة الإمتياز بنسبة ٥٠٪ للحكومة و ٥٠٪ للشركة وشركائها بعد أن تقوم الشركة منفردة أو مع شركائها باسترداد جميع نفقات العمليات البترولية.
- تعفى الشركة وشركائها والمقاولين الفرعيين العاملين معها من رسوم الاستيراد والرسوم الجمركية وإية 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.
- لا يجوز للشركة أن تتنازل عن هذا الإمتياز أو أي حق أو سلطة مخولة لها بموجبه إلى الغير أو توجره 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 انقضاءه شراء المشروع مقدراً على أساس القيمة الفعلية لجميع مرافقه محسوماً منها النسبة الحقيقية لإستهلاكها حتى تاريخ إستلام الحكومة للمشروع.

(٢) أسس إعداد البيانات المالية

تم إعداد البيانات المالية المرحلية المختصرة المرفقة كما في ٣٠ حزيران ٢٠٠٦ وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم ٣٤ (التقارير المالية المرحلية).

إن السياسات المحاسبية المتبعة في إعداد البيانات المالية المرحلية المختصرة تتفق مع تلك التي اتبعت في إعداد البيانات المالية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٠٥.

إن البيانات المالية المرحلية المختصرة لا تتضمن كافة المعلومات والإيضاحات المطلوبة للبيانات المالية السنوية والمعدة وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية. كما أن نتائج الأعمال للسنة المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٠٦ لا تمثل بالضرورة مؤشراً على النتائج المتوقعة للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٠٦.

(٣) احتياطات الغاز

بناءً على أحدث دراسة لتقدير الاحتياطات التي تم إجراؤها خلال شهر آذار في عام ٢٠٠٠ بواسطة المستشار العالمي المختص هولديتش/شلمبرجير، واعتمدها الإدارة فتقدر احتياطات الغاز كما يلي:

- احتياطي الغاز المؤكد المتبقي ٤٦ بليون قدم مكعب وكمية الغاز في المكامن المسؤولة عن الانتاج بنتيجة المحاكاة الكمونية بـ ٦٢٣ بليون قدم مكعب وذلك للمنطقة المغذية لإنتاج الآبار المحيطة بمحطة الانتاج والتي لا تزيد مساحتها عن ٣٠ كيلو متر مربع.
- كمية الغاز في المكامن في المنطقة الجنوبية من الحقل بمقدار ١٩٠ بليون قدم مكعب وبنسبة ٩٠٪ احتمال نجاح حسب نتائج المحاكاة الاحصائية مونت كارلو.

(٤) تكاليف العمليات البترولية القابلة للاسترداد

قامت لجنة اعتماد التكاليف الخاضعة لاسترداد كلف العمليات البترولية والمشكلة من قبل وزير الطاقة والثروة المعدنية بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول أيار ٢٠٠٢ ولغاية ٣١ كانون الأول ٢٠٠٢ حيث تمت الموافقة على مبلغ ٣٠٠٠.٠٠٠ دينار تقريباً ككلف عمليات بترولية قابلة للاسترداد.

صادقت لجنة اعتماد التكاليف الخاضعة لاسترداد كلف العمليات البترولية بتاريخ ٢٣ حزيران ٢٠٠٥ على اعتبار التكاليف الخاضعة لاسترداد كلف العمليات البترولية عن مشروع ربط أبار جنوب حقل الريشة / عنقاً بمبلغ ٢٧٨٣ر٤٨٨ دينار ورفع الحد الأدنى لاسترداد كلف العمليات البترولية ليصبح ٦٠٪ بدلاً من ٥٠٪ وبذلك فإن الرصيد المدور والموافق عليه من قبل اللجنة المشكلة يبلغ ٢٩٣ر٤٣٧ دينار كما في ٣٠ حزيران ٢٠٠٦.

لم تقم اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للسنتين المنتهيتين في ٣١ كانون الأول ٢٠٠٤ و ٢٠٠٥ وبالبالغة ٢١.٠٠٠ر دينار تقريباً.

هذا ولم تقم اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٠٦.

استناداً الى اتفاقية الامتياز وتوصية لجنة اعتماد التكاليف الخاضعة لاسترداد كلف العمليات البترولية والتي تنص على "ان تكون نسبة استرداد الكلف السنوية بمعدل ٥٠٪ من عائد الكميات الاضافية" فقد قامت الشركة خلال عام ٢٠٠٤ باثبات مبلغ ٨٨٤ر٧٨٥ دينار كنفقات عمليات بترولية قابلة للاسترداد، وتم تحصيل المبلغ خلال عام ٢٠٠٥.

(٥) ضريبة الدخل

تم احتساب مخصص ضريبة الدخل عن نتائج أعمال الشركة للفترة المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٠٦ وفقاً لقانون ضريبة الدخل رقم (٥٧) لعام ١٩٨٥ وتعديلاته اللاحقة.

لم تقم دائرة ضريبة الدخل بمراجعة سجلات الشركة لعام ٢٠٠٥ حتى تاريخ إعداد هذه البيانات المالية المرحلية المختصرة.

تم التوصل الى تسوية نهائية مع دائرة ضريبة الدخل لعام ٢٠٠٤، حيث قدرت الضريبة زيادة عن المخصص المأخوذ لذلك العام بمبلغ ١١٧٥٧ر دينار.

(٦) التزامات محتملة

على الشركة بتاريخ البيانات المالية التزامات محتمل ان تطرأ تتمثل فيما يلي:

- كفالات بنكية بمبلغ ١٤٠.٠٠٠ر دينار بلغت تأميناتها المدفوعة ١٤٠.٠٠٠ر دينار.
- اعتمادات مستندية بمبلغ ٨٦٣ر١٩٧ دينار بلغت تأميناتها المدفوعة ٩٢٢ر٤٣ دينار.

(٧) حصة السهم من ربح الفترة

٣٠ حزيران ٢٠٠٥ دينار	٣٠ حزيران ٢٠٠٦ دينار
٤٢٤ر٤٣٥	١٧٦ر٢٧٤
١٥ر٠٠٠ر٠٠٠	١٥ر٠٠٠ر٠٠٠
٠/٠٢٨	٠/٠١٢

ربح الفترة
المتوسط المرجح لعدد الاسهم
حصة السهم من ربح الفترة