

شركة البترول الوطنية

المساهمة العامة المحدودة

NATIONAL PETROLEUM COMPANY. PLC



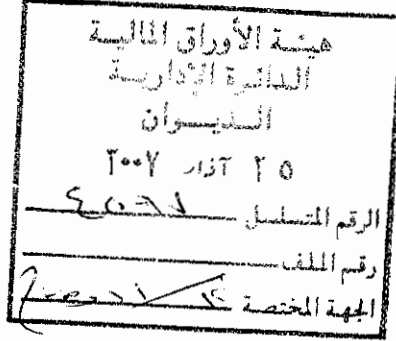
F.S - NAPT - 25-3 - mst

Ref. :

الإشارة : ٤١٥ / ٧ / ٢

Date :

التاريخ : ٢٠٠٧ / ٣ / ٢٥



السادة /

هيئة الأوراق المالية المحترمين ،،،

فاكس رقم (٥٦٨٦٨٣٠)

مركز إيداع الأوراق المالية المحترمين ،،،

فاكس رقم (٥٦٧٢٥٩٠)

بورصة عمان المحترمين ،،،

فاكس رقم (٥٦٦٤٠٧١)

الموضوع : التقرير السنوي لعام ٢٠٠٦ م .

تحية وبعد ،،،

عملاً بتعليمات الإفصاح لسنة ٢٠٠٤م ، أرفق طياً التقرير السنوي

لعام ٢٠٠٦ م .

وتفضلوا بقبول فائق الاحترام ،،،

م. عوني المصري

رئيس مجلس الإدارة

نسخة بورصة عمان
٢٠٠٧ / ٣ / ٢٥



N.P.C

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

التقرير السنوي 2006

المحتويات

الصفحة

- مجلس الإدارة (3)
- كلمة رئيس مجلس الإدارة (4)
- تقرير مجلس الإدارة عن عام 2006 (6)
- تقرير مدققي الحسابات ملحق
- البيانات المالية كما هي بتاريخ 31 كانون أول 2006 ملحق

مجلس الإدارة

يتشكل مجلس إدارة الشركة من سبعة أعضاء تمثل أسهم المؤسسة الأردنية للاستثمار إعتباراً من 2005/9/15م هم السادة : -

المهندس عوني المصري	رئيس مجلس الإدارة
المهندس خلدون قطيشات	نائب رئيس مجلس الإدارة

المهندس خالد الشياب	عضو
الدكتور زهير خليفة	عضو
الأستاذ خالد عرار	عضو
المهندس عدنان بشناق	عضو
المهندس منذر عكروش	عضو

المدير العام

المهندس عبد الإله الروسان

كلمة رئيس مجلس الإدارة

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

يسعدني أن أقدم إليكم بتقرير مجلس الإدارة متضمناً أهم نشاطات الشركة ونتائج أعمالها والبيانات المالية والحسابات الختامية وبيان الدخل وحقوق المساهمين والتدفقات النقدية كما هي بتاريخ 2006/ 12 /31.

استمرت الشركة خلال هذا العام بالقيام بمهامها الرئيسية في الاستكشاف والحفر والدراسات لتطوير حقل الريشة، حسب الخطة المقررة وفي حدود الإمكانيات المالية الذاتية. وقد قامت الشركة بتنفيذ الأعمال الهادفة لتعويض انخفاض الطاقة الإنتاجية من الغاز بصيانة الآبار المنتجة وحفر آبار جديدة لتعويض النقص وإمكانية زيادة الإنتاج، وأنهت الشركة أعمال الحفر لآبار الريشة (39 ، 41 ، 42) والبدء بأعمال تحضير حفر بئر الريشة (43) .

كما استمرت الشركة بالسير في الدراسات والأعمال الميدانية التي تشكل أهم أعمال محاور نشاطاتها لزيادة التعرف على الحقل وطبيعته والمخزون والتوصل إلى حلول للمشاكل التي تجابه العمل وخصوصاً مشكلة المياه المصاحبة للغاز بالآبار الجديدة.

واجهت الشركة عدداً من المشاكل الفنية والتقنية المعقدة التي تواجه بصورة عامة الشركات العاملة الأخرى أثناء عملها في حقول مثل حقل الريشة، ولمعالجة هذه المشكلات والتعامل مع نتائجها، فقد قمنا باستقطاب عدد من الشركات الدولية وبيوت الخبرة المعروفة عالمياً في هذه المجالات للمساهمة مع جهود وكوادر الشركة وفنييها في معالجة وتحليل المشاكل التي نواجهها واقتراح الحلول المناسبة لها.

وتدل الدراسات والاستشارات المختلفة وواقع الإنتاج بأن حقل الريشة واعد ويحتاج إلى توفير الإمكانيات المالية لاستكمال استكشاف الحقل والتي لا تتوفر لدى الشركة باعتمادها على إمكانياتها المالية الذاتية فقط ، ونتيجة لذلك فإن خطة الشركة تتضمن التعاقد مع مستشار مختص لتقييم موجودات الشركة واقتراحات لإعادة الهيكلة والرسملة والبدايل المستقبلية لتطوير كامل الحقل كما تسعى الشركة لاستقطاب شريك استراتيجي ذي كفاءة عالية وقدرة فنية وخبرة بالحقول المشابهة وبمشاكلها. كما تضمنت خطة الشركة الاستمرار بتطوير حقل الريشة لعام 2007 ضمن إمكانياتها المالية الذاتية للمحافظة على الإنتاج وإمكانية إدخال آبار جديدة منتجة.

وبالرغم من كل المعوقات الفنية والتقنية والمالية التي واجهتها الشركة، فقد استمرت بإنتاج الغاز لهذا العام حيث بلغ الإنتاج (8.85) بليون قدم³ في عام 2006 مقارنة مع إنتاج (8.54) بليون قدم³ لعام 2005 وبزيادة مقدارها (0.31) بليون قدم مكعب ، حيث بلغ إيراد الغاز مبلغ (12,536,888) دينار لعام 2006 مقارنة مع مبلغ (11,705,240) دينار لعام 2005 أي بزيادة مقدارها (831648) دينار) تقاسمته الحكومة والشركة مناصفة بموجب إتفاقية الإمتياز.

إننا أيها الأخوة على ثقة بأن تنفيذ خطة الشركة سيكون له أثر بارز في تعزيز مكانة الشركة والتعرف بشكل أوضح على خصوصية حقل الريشة وتطوير الإنتاج بما يمكن الشركة من تعزيز موقفها في حالة إعادة الهيكلة و/أو استقطاب شريك استراتيجي.

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

والسلام عليكم ورحمة الله وبركاته ،،،

المهندس عوني المصري



رئيس مجلس الإدارة

تقرير مجلس الإدارة

حضرات السادة المساهمين الكرام ،،

يسر مجلس الإدارة أن يقدم لكم تقريره السنوي العاشر والذي يتضمن أهم نشاطات الشركة وإنجازاتها لغاية 31 كانون الأول 2006 وخطة العمل والمشاريع المستقبلية بالإضافة إلى الميزانية العامة والبيانات المالية للفترة المنتهية في 2006/12/31 م .

نبذة عن الوضع الحالي للشركة : -

تأسست شركة البترول الوطنية كشركة مساهمة عامة في حزيران عام 1995 ، وقد وقعت الشركة مع الحكومة في عام 1996 إتفاقية إمتياز مدتها خمسين عاماً قابلة للتجديد ، تم تعديلها 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 كيلومتراً مربعاً ويشغل حقل الريشة الغازي حوالي ألف وخمسمائة كيلومتراً مربعاً من مساحة منطقة الامتياز .

تؤهل إتفاقية الامتياز شركة البترول الوطنية القيام بأعمال الاستكشاف للنفط والغاز ضمن منطقة الامتياز وإنتاج 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 .

تواصل شركة البترول الوطنية أعمالها في منطقة الامتياز وترتكز أعمالها على المحافظة على ديمومة الإنتاج من وسط الحقل وتطوير إمكانات إنتاجية جديدة من جنوبه كما قامت بأعمال إعادة المعالجة للمعلومات الجيوفيزيائية وإجراء الدراسات الاستكشافية المختلفة .

يبلغ إنتاج الشركة اليومي الحالي من الغاز 23 مليون قدماً مكعباً منها 13 مليون قدم³ يومي من الآبار التي كانت تنتج الغاز قبل تاريخ 2002/5/1 ومنها 9.9 مليون قدم³ يومي من الآبار التي أضيفت إلى الإنتاج بعد هذا التاريخ، وقد أنتجت الشركة ما مجموعه 8.854 بليون قدم³ من الغاز في هذا العام مقارنة بإنتاج 8.542 بليون قدم³ عام 2005.

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

وقد تمكنت الشركة خلال عام 2006 من إستمرار تزويد محطة كهرباء بمعدل 24.25 مليون قدم³ يومياً من الغاز المنتج ، وأعدت الخطط المناسبة لتنفيذ الأعمال التي تهدف إلى المحافظة على معدلات الإنتاج الحالية والدخل المتأتي من مبيعات الغاز كما ستسعى عن طريق حفر بئرين مائلتين لزيادة الإنتاج من الغاز وتحقيق مردود أعلى من مبيعات الغاز ، كما تم ومن خلال إحدى الشركات الاستشارية العالمية تنفيذ دراسة تكاملية للمعلومات الجيولوجية والجيوفيزيائية والمكمنية بما فيها نتائج أعمال الحفر الجديدة التي تمت خلال الأعوام الثلاث الماضية وذلك بهدف تحديد الإحتياطيات الغازية وإقتراح مواقع الحفر الجديدة ذات الإحتتمالية الأفضل لإنتاج الغاز ولتحديد معالم خطة تطوير شاملة للحقل .

شركة البترول الوطنية م.ع.م
أولاً : أهم المنجزات والأنشطة للفترة من 2006/1/1 ولغاية 2006/12/31

قامت الشركة بتنفيذ الأعمال الواردة في خطة عام 2006 والتي كانت تهدف إلى تعويض الإنخفاض في القدرة الإنتاجية من الغاز والسعي لزيادتها لتلبية حاجة شركة توليد الكهرباء من كميات الغاز حيث تم حفر بئر الريشة 42 المائلة كما تواصلت أعمال الدراسات الجيولوجية والجيوفيزيائية والمكمنية والهندسية واستمرت الجهود للبحث عن حلول لمشكلة المياه وكذلك تم إنجاز الدراسة التكاملية التي نفذتها شركة استشارية عالمية IPR وتنفيذ الربط الدائم لبئري الريشة 39 الأفقية والريشة 40 على الخط الرئيسي الناقل للغاز من جنوب الحقل 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 : أعمال الحفر
- 1-1-2 : بئر الريشة 39 الأفقية
- 2-1-2 : بئر الريشة 42 المائلة
- 3-1-2 : بئر الريشة 41
- 4-1-2 : بئر الريشة 27 الأفقية
- 5-1-2 : بئر الريشة 38 المائلة
- 2-2 : أعمال صيانة الحفارات ومعدات وآلياتها
- 3-2 : شركات الخدمات

3 : الإنتاج والمكامن

- 1-3 : إنتاج الغاز من حقل الريشة
- 2-3 : إنتاج النفط من حقل حمزة
- 3-3 : محطة معالجة الغاز
- 4-3 : مشروع الفحوصات البئرية
- 5-3 : ربط بئري الريشة 39 والريشة 40
- 6-3 : بئر الريشة 39

4 : اللوازم والمستودعات

- 1-4 : تأمين اللوازم
- 2-4 : المستودعات
- 3-4 : الخدمات
- 4-4 : مشغل الأزرق

5 : الشؤون الإدارية

- 1-5 : شؤون الموظفين
- 2-5 : تنمية القوى البشرية

6 : السلامة العامة والصحة المهنية والبيئة والصيانة

1-6 : السلامة العامة و الصحة المهنية والبيئة

2-6 : الصيانة

7 : التعاون

1-7 : التعاون المحلي

2-7 : التعاون الخارجي

1-2-7 : شركة أناداركو

2-2-7 : شركة هالبرتون

3-2-7 : شركة إينا الكرواتية

4-2-7 : الشركات المهمة بالمشاركة في تطوير حقل الريشة

ثانياً : خطة العمل المستقبلية لعام 2007

ثالثاً : إيضاحات خاصة بمتطلبات تعليمات الإفصاح

رابعاً : نتائج الأعمال والمركز المالي للشركة

1 - الدراسات

تركزت الدراسات خلال عام 2006 على عمل دراسات تفصيلية لمواقع حفر آبار جديدة ودراسة تقييمية لآبار محفورة سابقاً اعتبرت جافة بالإضافة إلى أعمال السيطرة الجيولوجية الميدانية باستخدام المختبر الجيولوجي الحديث DataLog على بنري الريشة 39 والريشة 42 واستمر العمل على تقييم نتائج الدراسة التكاملية وإعداد دراسات جيولوجية وجيوفيزيائية وممكنية ، وفي ما يلي موجز عن هذه الدراسات:

1-1 : الدراسات الجيوفيزيائية والجيولوجية والممكنية

- تم تحميل معلومات مسار الحفر الأفقي الفعلي في بنر الريشة 39 على المحطة التحاورية ومقارنته مع البرنامج وتمثيل ذلك على مقاطع وخرائط جيوسيزمية ، كما تم إعداد المقطع الاستراتيجرافي والعمود الجيولوجي للبنر مبيناً عليه الفوالق المتوقع إختراقها مقارنة بتلك التي تم إختراقها فعلياً في مسار البنر.
- تمت دراسة عدد من المواقع المرشحة كمواقع للحفر من الناحية الجيوفيزيائية والجيولوجية حيث تم إختيار (بنر الريشة 42) أخذين بعين الإعتبار دراسة أثر التشققات والفوالق على تحسين ظروف إنتاجية الغاز ، وهو أحد المواقع المقترحة من قبل المستشار IPR وتم إنتاج مجموعة خرائط موقع للآبار وخرائط أساس Base maps ومقاطع زلزالية مفصلة لموقع بنر الريشة 42 الذي يقع إلى الشمال من بنر الريشة 32 وعلى مسافة 2 كم منها. كما تمت دراسة وإختيار موقع بنر الريشة 43 إلى الجنوب الشرقي من بنر الريشة 40 المنتجة وتم إعداد البرنامج الجيولوجي وبرنامج حفر البنر.
- تم نقل معلومات المسح الزلزالي ثنائية وثلاثية الأبعاد إلى المحطة التحاورية الجديدة وتشغيلها بنجاح وبذلك فقد تمت زيادة سعة المحطة لإستيعاب معلومات جديدة وزيادة سرعة إجراء عمليات التفسير عليها، واستمر العمل على دراسة مواقع جديدة لحفر الآبار .
- تم إعداد التقارير الجيولوجية النهائية لآبار الريشة 40 ، 41 ، 39 والتي تتضمن التحليل الجيولوجي الكامل لوضعية هذه الآبار من الناحية التركيبية والممكنية وكذلك تتضمن مقاطع تمثل مسار الآبار موضعاً عليها الوحدات الجيولوجية والفوالق ومقاطع ليثولوجية بالإضافة إلى المقارنات بين الآبار.
- العمل على بناء قاعدة المعلومات الرقمية لجيولوجيا البترول ومن ضمن ذلك معلومات الآبار القديمة والبيانات الميدانية عن حفر الآبار ، ومتابعة جمع العينات الصخرية وتبويبها وتحاليل المياه وجرى تقارير الدراسات المتوفرة في غرفة المعلومات وتحديث قائمة الدراسات الجيولوجية في الأرشيف.
- تم إنجاز دراسة تفصيلية لنتائج قياسات ضغوط الآبار المنتجة في منطقة الحقل الوسطى وعددها 15 بنراً وبينت نتائج الدراسة المشاكل التي يعاني منها كل بنر وإقترحت الدراسة الحلول لمعالجة تلك المشاكل.
- تم إعداد دراسة Well Test Interpretation of South Risha Wells لنتائج تحاليل قياسات الضغوط لآبار جنوب حقل الريشة استهدفت تقييم مدى الأذى في الطبقات المنتجة وتحديد الخصائص الممكنية بما فيها المشاكل الميكانيكية حيث غطت الدراسة (3) آبار منتجة وواحدة للمراقبة.
- تم إعداد دراسة لنتائج فحوصات بنر الريشة 39 قبل وبعد عملية التحفيز بالحامض حيث أظهرت النتائج تحسناً ملموساً في الإنتاجية وتقليل الأذى بعد عملية التحفيز إلا أنه ما زال هناك أذى في الطبقة المنتجة.
- تم إعداد دراسة تقييمية لمكمن الريشة اعتماداً على الدراسات السابقة وقياسات تدرج الضغط الستاتيكي والديناميكي في آبار الريشة .
- تم إعداد دراسة عن توقعات مسلكية (أدائية) آبار الريشة Prediction Performance of Risha Wells باستخدام طرق منحنيات التناقص (الإنحدار) Decline Curve Methods

- تم إعداد دراسة اقتصادية مبنية على نتائج الدراسة أعلاه حيث قدرت القيمة الحالية للغاز القابل للإنتاج خلال مدة 25 سنة قادمة بحد أدنى قدره 147 مليون دولار أمريكي على أساس 2 دولار لكل 1000 قدم³ علماً أن كمية الغاز المتبقية بعد 25 سنة هي 268 بليون قدم³.

2-1 : الدراسة التكاملية

- أكملت الشركة الاستشارية IPR الأمريكية الدراسة وسلمت التقرير النهائي للدراسة بتاريخ 2006/8/28 وتم إرسال نسخ منه لوزارات المالية والتخطيط والطاقة والثروة المعدنية وبالتنسيق مع وزارة التخطيط والتعاون الدولي فقد تم إرسال التقرير كاملاً إلى الصندوق الكويتي لمقتضيات إجازة صرف الفاتورة النهائية المتعلقة.

2- الحفر والإكمال وإستصلاح الآبار

1-2 : أعمال الحفر:

تضمنت خطة العمل لعام 2006 التي تم إقرارها من قبل مجلس الإدارة بالقرار رقم 2006/6 تاريخ 2006/1/24 مشاريع الحفر والإكمال التالية:

- استكمال حفر بئر الريشة-39 (حفر أفقي).
- حفر بئرين جديدين .
- صيانة الآبار وتغيير الأنابيب الإنتاجية في بئرين من الآبار المرشحة لذلك
- إجراء أعمال الصيانة للحفارات والمعدات.

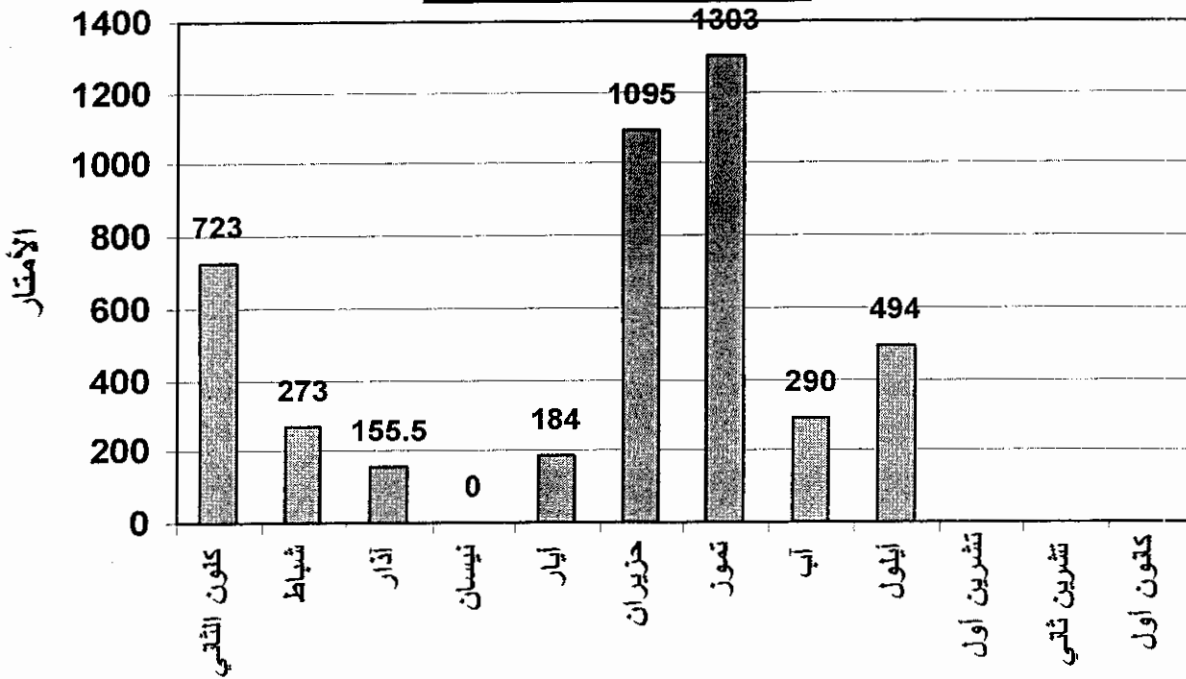
وبناء عليه فقد عملت حفارة جرش خلال عام 2006 على إنجاز ما يمكن إنجازه من الخطة حيث عملت الحفارة على استكمال عمليات الحفر على بئر الريشة 39 والقيام بتنفيذ الفحوصات المطولة عليها وإنجاز عمليات الحفر على بئر الريشة 42 وما رافق ذلك من الأعطال المتكررة خلال عمليات الحفر بحيث لم يتم حفر البئر الأخرى المقررة في الخطة سوى تجهيز قاعدة للحفارة ونصبها على الموقع والقيام بأعمال الصيانة الشاملة للحفارة ومعدات.

أما حفارة عمرة فقد عملت على آبار الريشة 27 وبئر الريشة 38 وبشرت العمل على بئر الريشة 42 لتنفيذ برنامج الإكمال وتحفيز البئر بالحامض.

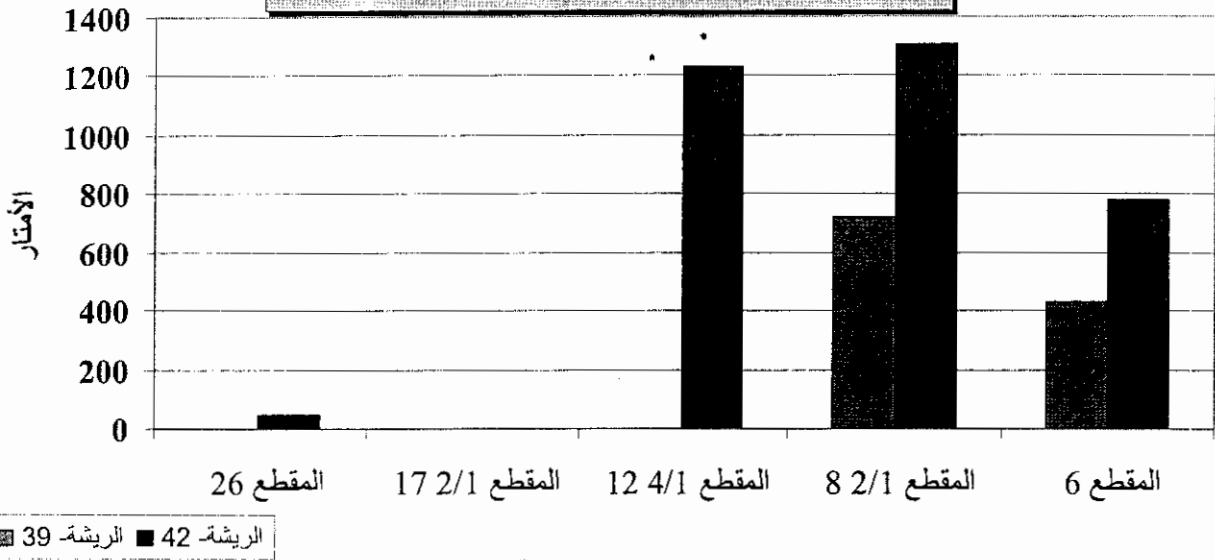
وقد بلغ مجموع الأمتار التي تم حفرها 4517.5 متر خلال عام 2006 بواسطة حفارة جرش وكما هي موزعة في الجدول أدناه على الآبار وبمختلف أقطار الحفر.

اسم البئر	الريشة- 39	الريشة- 42	المجموع
بداية الحفر (متر)	1885.5	السطح	
العمق النهائي (متر)	3036.5	3366.0	
المقطع 26 بوصة	-	47.0	47.0
المقطع 17½ بوصة	-	-	-
المقطع 12¼ بوصة	-	1232.0	1232.0
المقطع 8½ بوصة	723.0	1306.0	2029.0
المقطع 6 بوصة	428.5	781.0	1209.5
المجموع (متر)	1151.5	3366.0	4517.5

الامطار المحقورة عام 2006



الامطار التي تم حفرها خلال عام 2006 حسب قطر الحفر



وأما الآبار التي تم استكمال حفرها أو الحفر فيها فهي:

1-1-2 : بئر الريشة-39 الأفقية

(حفارة جرش)

○ متابعة الحفر في طبقة المدورة (مقطع الشيل) بقطر 8 ½ بوصة من العمق 1855 متر إلى العمق 2608 متر وبدأ العمل على تمثيل البئر من العمق 2400 متر وتوجيهه تدريجياً باستخدام معدات وخدمات شركة Precision حيث وصلت درجة الميلان 50 والاتجاه 45 درجة على العمق 2608 متر.

○ إنزال وتسميت المواسير الغلافية المعلقة قطر 7 بوصة

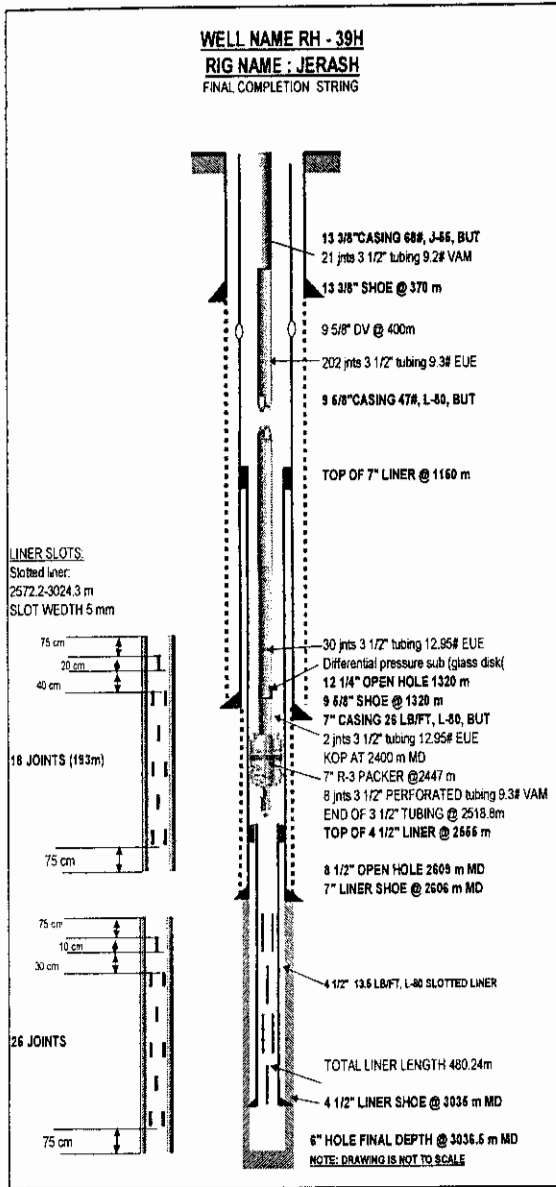
○ خلال الفترة 2/25 - 2006/3/8 تم حفر طبقة الريشة بقطر 6 بوصة من العمق 2608 متر ولغاية العمق النهائي للبئر 3036.5 متر مع الاستمرار بتمثيل وتوجيه البئر حتى وصلت زاوية الميلان إلى حوالي 87 درجة وباتجاه الشمال الشرقي ($\text{azimuth}=45^\circ$).

○ تم إجراء فحص مرحلي للبئر لتقييم قدرته الإنتاجية خلال الفترة 2/16 - 2006/2/23 . وتم إنزال مواسير غلافية معلقة ومشرفة قطر 4-1/2 من العمق 2555 متر إلى العمق 3035.5 متر وذلك نتيجة حصول ترودم للبئر خلال عملية فحص البئر.

○ تم إكمال البئر بمواسير إنتاج قطر 3.5 بوصة و عازل مطاطي قياس 7 بوصة على العمق 2447 متر.

○ بعد أن تم فحص البئر وقياس ضغط قاع البئر باستخدام أجهزة الكترونية تم معالجة البئر باستعمال الحامض خلال الفترة 3/20 إلى 2006/3/23 تلا ذلك فحص البئر مرة ثانية وقد كان هناك تحسن ملموس على إنتاجية وضغط جريان البئر من 1.5 مليون قدم³ يومياً على ضغط 195 psi إلى 4.45 مليون قدم³ يومياً على ضغط 780 psi .

○ بتاريخ 2006/4/30 تم الانتهاء من تجهيز البئر للإنتاج وربطه مع محطة الغاز من خلال مواسير إنتاج.



2-1-2 : بئر الريشة-42 المائلة (حفارة جرش)

- بوشر بعمليات الحفر بتاريخ 2006/5/12 وتم حفر المقطع الأول بقطر 26 بوصة للعمق 47 متر وتنزيل وتسميت المواسير الغلافية قطر 20 بوصة للعمق 45.5 متر.
- تم خلال الفترة 5/27 - 2006/6/24 حفر المقطع قطر 12 ¼ بوصة من العمق 47 متر ولغاية العمق 1279 متر تبع ذلك إنزال وتسميت المواسير الغلافية قطر 9-5/8" من السطح ولغاية العمق 1278 متر والتجهيز لمتابعة أعمال الحفر.
- خلال الفترة 7/1 - 2006/7/21 تم حفر طبقة المدورة (مقطع الشيل) بقطر 8 ½ بوصة من العمق 1282 - 2350 متر (نقطة بداية الحفر المائل) حيث تم تجهيز سائل الحفر و خلال عملية استبدال سائل الحفر القديم بالجديد وقد تعطل التراكشن موتور الخاص بمضخة سائل الحفر رقم 1 وتم استبداله بماتور من المضخة رقم 2 ومتابعة الحفر باستخدام مضخة واحدة فقط. (علما" بأنه تم إرسال المحركات إلى الإمارات للإصلاح لعدم توفر هذه الخدمة داخل الأردن).
- تمت خلال الفترة 7/26 - 2006/7/31 متابعة الحفر من العمق 2350 متر (نقطة بداية الحفر المائل) ولغاية العمق 2586 متر (مقاس) حيث استمر رفع زاوية الميلان من العمق 2350م لتصل إلى 44 درجة على العمق 2582 متر (مقاس) وباتجاه 45 درجة. وبعد وصول معدات اللانير تم إنزال وتسميت المواسير المعلقة 7 بوصة في المجال 1121 - 2584 متر .
- خلال الفترة 8/23 - 2006/9/21 تمت متابعة عمليات الحفر في تكويني الريشة والدبيدب بقطر 6 بوصة من العمق 2586 متر (مقاس) ولغاية العمق النهائي 3366 متر (مقاس).
- تم إنزال مواسير الإنتاج (قطر 3.5 بوصة أعلى الباكر وقطر 2 ¾ بوصة تحت الباكر) مع عازلة مطاطية (باكر) نوع R3 على العمق 2552 متر والبدء بعمليات الإكمال.
- بسبب إنتاج البئر لكميات من الماء الطبقي تم رفع مواسير الإنتاج وضخ سداة إسمنتية في المجال 3290 - 3207 متر لعزل الطبقات التي يعتقد بأنها مصدر الماء تلا ذلك إنزال مواسير إنتاج قطر 3.5 بوصة مع باكر R3 وتجليسه على العمق 2551.5 متر وذلك خلال الفترة 10/24 - 2006/11/4
- تم خلال الفترة 11/5 - 2006/11/11 القيام بعمليات تشفيط وفتح البئر وإغلاقه ومراقبته.
- تم ترحيل حفارة جرش عن موقع البئر وترحيل حفارة عمرة الى موقع البئر لإستكمال أعمال الإكمال بواسطتها.

COMPLETION STRING

RIG: Jerash

RH-42(SLANTED)

04-NOV-2006

26" HOLE 47 m(TVD)

20" CASING 45.7 m(TVD)

66.5 m X 2 3/8" TBG
510m X 3 1/2" TBG (12.9#)

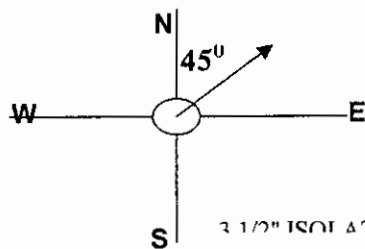
COMPLETION STRING:

7 JNTS X 2 3/8" TBG (4.6#) 8RD EUE
7" R-3 PACKER
1 JNT X 3 1/2" TBG (12.9#) 8RD EUE
3 1/2" ISOLATING SUB 8RD EUE
47 JNTS X 3 1/2" TBG (12.9#) 8RD EUE
221 JNTS X 3 1/2" TBG (9.2#) 8RD EUE

TOP OF LINER 1121 m(TVD)

12 1/4" HOLE 1279 m(TVD)

9 5/8" CASING 1278 m(TVD)



7" LINER

KOP: @ 2350m TVD

3 1/2" TUBING

7 joints 2 7/8 TUBING (66.5m)
PERFORATED & CLOSE ENDED
END OF TBG @ 2318m

1 JOINT 3 1/2" TUBING

7" PACKER @2552m TMD

7" CASING 2584 m TMD
2562m TVD

8 1/2" HOLE 2585 m TMD
2563m TVD

6" HOLE 3366 m TMD
3125m TVD

45°

Drawing is not to scale

من 1-1 لغاية 2006-12-31

حفارة جرّش

7	16	15	14	13
---	----	----	----	----

31	30	29	28	27	26	25	24	23	22	21	20	19	18	17	16	15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1			
39- بئر الريشة																																	
7" LINER																DRILLING 8 1/2" HOLE																	
CEMENT SQUEEZE TOL				9 5/8" CSG		DRLG TO 2808m		FISH BIT'S CONES		DRLG 2397-2575m				CEMENT PLUGS				INCL. DRLG TO 2465m		DRILLING 1885-2400m													
39- بئر الريشة																																	
DRILLING 6" HOLE																								7" LINER									
DRLG TO 2881m						JUNK CLEANING		REAMING				INTEGRITY TEST				DRLG TO 2753m				JUNK CLEANING		DRLG 6" HOLE TO 2618m		SCRAPER AND JUNK CLEANING		CEMENT SQUEEZE TOL							
39- بئر الريشة																																	
TESTING						COMPLETION				4 1/2" LINER								DRLG 6" HOLE															
DHM		WELL TESTING						RIH 3 1/2" TBG TO 2518.5m				RIH 4 1/2" SLOTTED LINER TO 3035.5m				DRLG TO 3036.5m (FINAL DEPTH)																	
39- بئر الريشة																																	
TESTING						ACIDIZING				TESTING																							
WELL TESTING						ACIDIZING & WELL CLEANING				WELL TESTING, DOWN HOLE MEASUREMENTS																							
42- بئر الريشة																																	
12 1/4" HOLE				20 CSG				26" HOLE				RIG MOVE																					
DRLG TO 184m				CEMENTING				DRG 26" HOLE TO 47m																									
42- بئر الريشة																																	
9 5/8" CASING						DRILLING 12 1/4" HOLE																											
9 5/8" CSG & CEMENTING						DRLG 12 1/4" HOLE TO 1279m																											
RH-42																																	
DRILLING 8 1/2" HOLE																																	
DRLG TO 2582m						W.O. DIRECTIONAL DRLG				DRLG 8 1/2" HOLE TO 2350m																							
RH-42																																	
DRILLING 6" HOLE						7" LINER																											
DRLG 6" HOLE TO 2872m						FISH BIT'S CONES		CEMENT SQUEEZE TOL, CSG CLEANING & SCRAPER								7" LINER & CMNT				WAITING ON LINER EQUIPMENT													
RH-42				RH-41				RH-42																									
RIH TUBING, PCKR @ 2552m				POOH TUBING				BRINE		DRLG TO 3366m (FINAL DEPTH)																							
RH-42																																	
POOH TUBING, SET CEMENT PLUG @ 3290-3207m, RIH TUBING, PCKR @ 2551.5m								SWABBING, OPENNING & CLOSING																POOH TUBING, CHECK IT @ RUN BACK, SET PCKR @ 2550.4m				SWABBING, OPENNING & CLOSING					
RH-43						RIG MOVE TO RH-43																RH-42											
RIG MAINTENANCE						RIG MOVE TO RH-43																SWABBING, OPENNING & CLOSING											
RH-43																																	
RIG MAINTENANCE																																	
حفارة عمرة																																	
RH-27																																	
OBSERVING, SWABBING, OPENNING & CLOSING																																	
RH-38																RIG MOVE																	
اجازة حفلية						FISHING OPERATIONS										RIG MOVE TO RH-38																	
RH-38																																	
FISHING OPERATIONS						اجازة حفلية																											
RH-38																																	
اجازة حفلية						FISHING OPERATIONS										اجازة حفلية																	
RH-38																																	
اجازة حفلية						FISHING OPERATIONS										اجازة حفلية																	
RH-38																																	
اجازة حفلية						RIH TBG		FISHING OPERATIONS										اجازة حفلية															
RH-38																																	
اجازة حفلية						SWABBING, OPENNING & CLOSING																اجازة حفلية											
RH-42				RIG MOVE								RH-38																					
SWABBING, FLOWING & CLOSING				RIG MOVE TO RH-42								اجازة حفلية						SWABBING, FLOWING & CLOSING															
RH-42																																	
CLOSING & FLOWING @ DIFFERENT CHOKES								CLOSING & FLOWING AT CHOKE 3/4"																									
CLOSING FOR PRESSURE BUILD UP																																	

3-1-2 : بئر الريشة-41

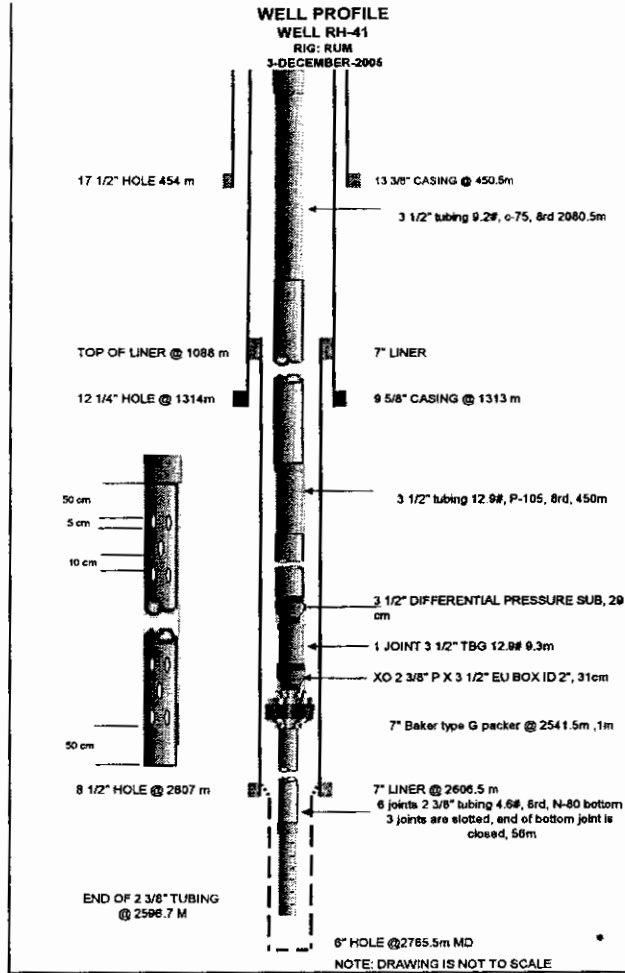
(حفارة رم)

○ اقتصر العمل على هذه البئر خلال الفترة 2/1 - 2006/2/19 على مراقبة الضغط وعمليات فتح وإغلاق وإجراء عمليات تشفيط محدودة بواسطة وحدة التشفيط وقد وصل ضغط الإغلاق إلى 2410psi بعد ساعة وعند فتح البئر يهبط الضغط إلى الصفر خلال دقائق معدودة.

○ تم القيام بعدة محاولات الإصطيد لإخراج العائق الموجود داخل أنابيب الإنتاج ولكنها لم تنجح.

○ خلال الفترة 9/22 - 2006/9/27 تم سحب أنابيب الإنتاج من البئر وإخراج العائق وبعد ذلك تم إنزال 32 ماسورة إنتاج في البئر لتأمين البئر ونقل باقي مواسير الإنتاج إلى بئر الريشة 42 لإستعمالها خلال عمليات الإكمال لعدم توفر مواسير إنتاج أخرى في الشركة لهذه الغاية.

○ حصل عطل كهربائي في جهاز SCR التابع للحفارة توقفت بعدها الحفارة عن العمل وما زالت الاتصالات جارية مع الشركة الصانعة له سعياً لتصليحه.

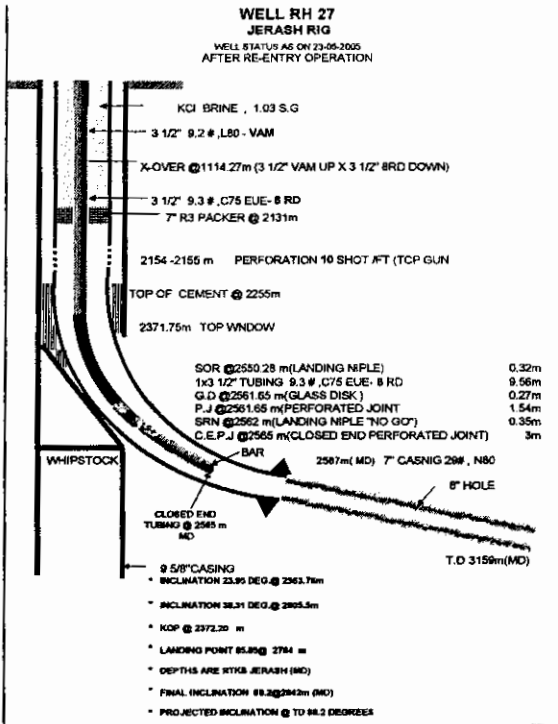


4-1-2 : بئر الريشة-27 الأفقية – (حفارة عمرة)

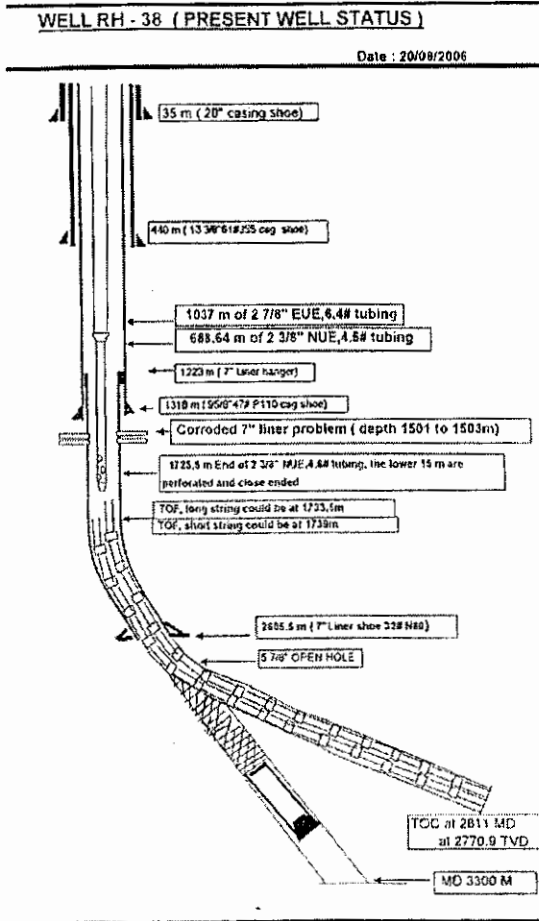
○ اقتصر العمل على هذه البئر على مراقبة ضغط الفتح والإغلاق وإجراء عمليات التشفيط بواسطة حفارة عمرة خلال الفترة 2/9 - 2006/2/11.

○ علماً بأنه تم حفر هذه البئر عام 2005 كبئر أفقية لعمق 3159 متر من بئر قديمة جافة وتم اختراق عدة مجالات حاملة للغاز أثناء عمليات الحفر UBD وكان أفضلها آخر 50 متر في البئر ولكنها كانت مصحوبة باندفاع مياه معدنية حارة.

○ تمت محاولة إكمال بشكل مؤقت لغايات الفحص في نهاية عام 2005 بواسطة حفارة الإكمال وتكررت اندفاعات قوية من الغاز والمياه الوسخة يتطأب حل مشكلة انتاج الغاز بدون مياه تنظيف البئر والتوصل الى الإكمال النهائي المناسب والتوسع في الاستشارات والدراسات اعتماداً على تجارب الآخرين في هذا المجال وما زلنا بصدد البحث عن الحل المناسب لهذه الظاهرة غير العادية خلال عام 2007



5-1-2 : بئر الريشة-38 المائلة (حفارة عمرة)



- لغايات قياس ضغط قاع البئر تم إنزال معدات سالكية داخل الخط القصير للتأكد من سلامة مرور أجهزة قياس الضغط وعلقت هذه المعدات داخل مواسير الإنتاج وعند محاولة تحريرها انقطع السلك وبقيت المعدات في البئر.
- ولعدم إمكانية اصطياد المعدات تقرر سحب مواسير الإنتاج وما بداخلها حيث باشرت حفارة عمرة على البئر بتاريخ 2006/5/14 وتبين خلال عمليات السحب أن المواسير مهترئة ومكسرة بسبب الصدا.
- تم اصطياد 57% من مواسير الإنتاج من كلا الخطين ولم تنجح عمليات الإصطياد المتكررة والطويلة لإصطياد ما تبقى من مواسير حيث أن بداية المواسير العالقة على العمق 1732 متر.
- تم إكمال البئر وإنزال مواسير إنتاج لغاية العمق 1725.5 متر لوضعه على الإنتاج .
- خلال الفترة 10/7 - 2006/11/16 تم تنفيذ عمليات تشفيط وفتح وإغلاق للبئر تراوح عمق السائل ما بين 700 إلى 1000 متر خلال عمليات التشفيط وكان ضغط الجريان صفر وضغط الإغلاق 130 psi.

2-2 : أعمال صيانة الحفارات ومعدات وآلياتها:

- استمرت خلال هذا العام أعمال الصيانة الوقائية و الدورية الميكانيكية والكهربائية وإصلاح الأعطال التي تحصل أثناء العمل لحفارات وآليات الشركة العاملة في الميدان علماً بان TRACTION MOTORS التابعة لمضخات حفارة جرش قد تعطلت وتم إرسالها إلى الإمارات للإصلاح كما أن أعطال FLUID END التابعة لمضخات حفارة جرش أيضاً قد أصبحت كثيرة ومتكررة ومن غير المجدي إصلاحها في السوق المحلي مما أدى إلى إحالة شراء قطع غيار جديدة لاستبدالها.
- تمت المباشرة بتاريخ 2006/11/21 بأعمال الصيانة الشاملة للحفارة جرش على موقع بئر الريشة-43 والتي من المحتمل أن تستغرق شهرين على الأقل بما فيها إجراء فحوصات الإجهاد للحفارة ومعداتنا بواسطة شركة متخصصة.
- حصل عطل كهربائي في جهاز SCR على حفارة رم لم يتمكن كادر الشركة من إصلاحه ,تجري الاتصالات مع الشركة الصانعة لهذه الغاية والتي أخبرتنا في رسالتها الالكترونية تاريخ 2006/11/16 رداً على اتصالاتنا بان هذا الموديل من طراز قديم ولا تتوفر لديهم كوادر تستطيع صيانتها وان قطع الغيار غير متوفرة وأنهم ينصحون بأن يتم استبداله بطراز أحدث.

3-2 : شركات الخدمات:

خلال العام 2006 تمت الاستعانة بشركات الخدمات التالية:

- شركة برسيجن Precision للحفر الموجه وقد عملت على بئري الريشة-39 والريشة 42 .
- شركة شلمبرجير-داول لخدمات الاسمنت والمعالجة بالحامض وعملت على جميع الآبار وطيلة العام.
- شركة نيوبسكوب لخدمات فحص الحفارة ومعداتھا ومواسير الحفر.

3- الإنتاج والمكامن

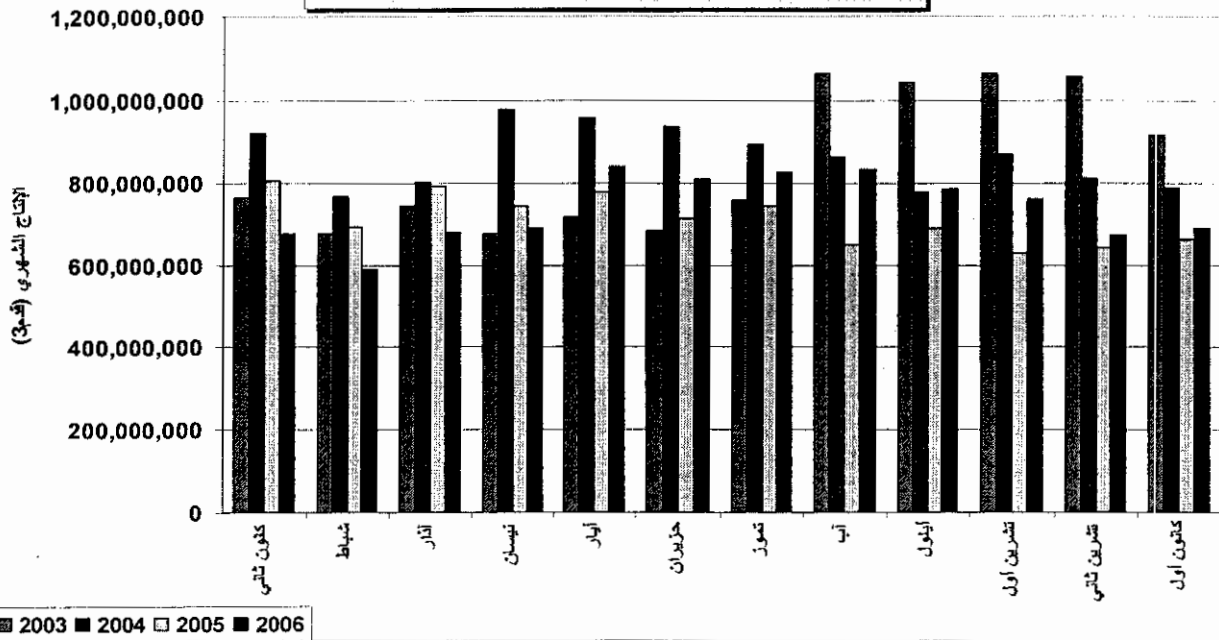
1-3 : الإنتاج من حقل الريشة الغازي

بلغت كمية الغاز المنتجة خلال عام 2006 ما مجموعه 8.85 بليون قدم³ وبمعدل إنتاج يومي 24.25 مليون قدم³ ويظهر الجدول التالي مقارنة الإنتاج الشهري لعام 2006 مع الأعوام 2003 و 2004 و 2005:

الشهر	2003 (قدم مكعب)	2004 (قدم مكعب)	2005 (قدم مكعب)	2006 (قدم مكعب)
كانون ثاني	765,067,172	920,809,166	806,225,215	677,774,991
شباط	678,143,427	769,212,319	692,662,852	587,347,599
آذار	745,018,674	803,701,362	790,985,207	679,321,112
نيسان	677,933,928	977,411,943	744,072,941	690,503,716
أيار	716,735,143	959,319,982	777,252,088	840,619,659
حزيران	684,963,190	937,061,518	713,118,465	810,614,495
تموز	757,927,672	892,907,063	743,112,544	826,014,840
أب	1,063,892,922	862,922,976	649,861,412	833,528,001
أيلول	1,043,623,453	778,210,331	688,455,348	784,755,358
تشرين أول	1,063,190,194	869,732,792	629,392,946	762,299,363
تشرين ثاني	1,058,599,001	812,912,611	642,348,150	672,362,459
كانون أول	918,930,138	787,832,836	664,284,241	688,411,423
المجموع	10,174,024,909	10,372,034,899	8,541,771,409	8,853,553,016
معدل الإنتاج اليومي	27.87 مليون قدم ³	28.42 مليون قدم ³	23.4 مليون قدم ³	24.25 مليون قدم ³

يبين الجدول أعلاه انخفاضاً في الإنتاجية خلال عامي 2006 و 2005 مقارنة مع عام 2004 والنصف الثاني من عام 2003 وخاصة خلال أشهر آب - كانون ثاني 2003 حيث أن هذه الفترة قد شكلت أعلى إنتاجية للحقل في تاريخه الإنتاجي بسبب ربط آبار جنوب الريشة على الإنتاج كذلك يبين الرسم البياني أدناه التباين في معدل الإنتاج الشهري لحقل الريشة .

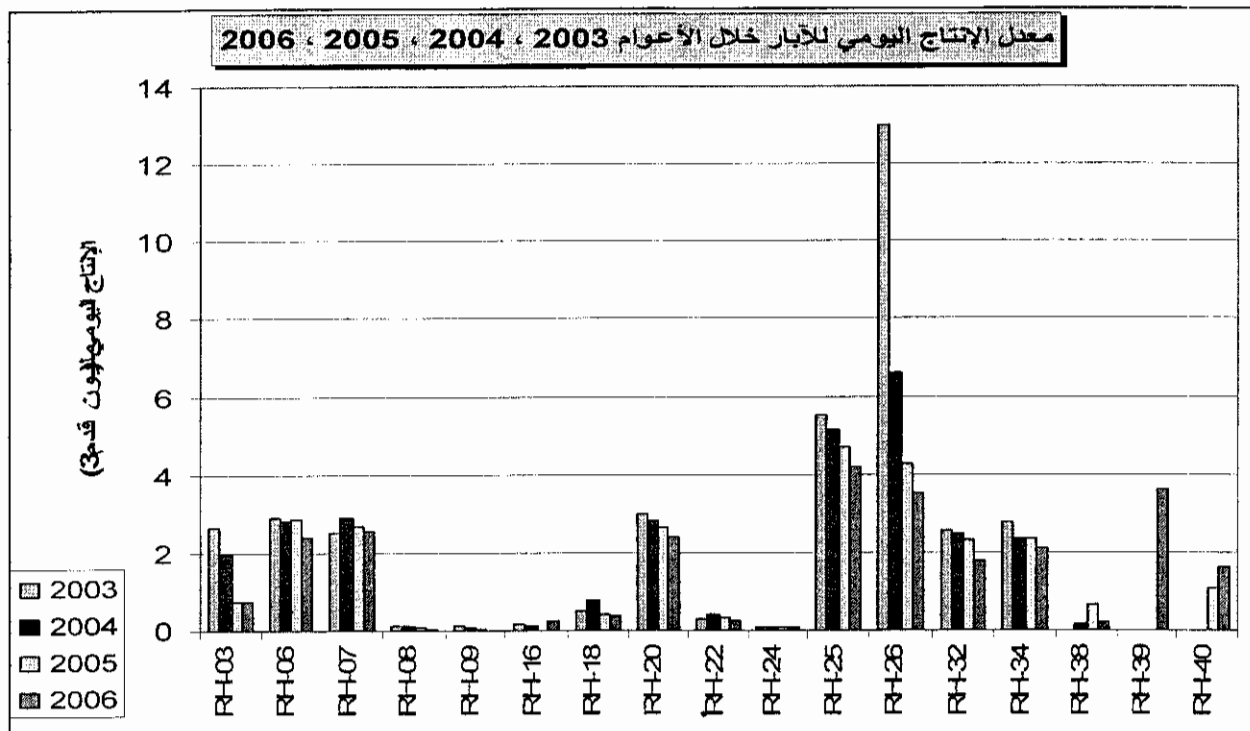
الإنتاج الشهري خلال الأعوام 2003 ، 2004 ، 2005 ، 2006



والجدول أدناه يبين معدل الإنتاج اليومي للآبار خلال الأعوام 2003، 2004 و 2005 و 2006 وكذلك يبين الآبار المسؤولة عن انخفاض الإنتاجية.:

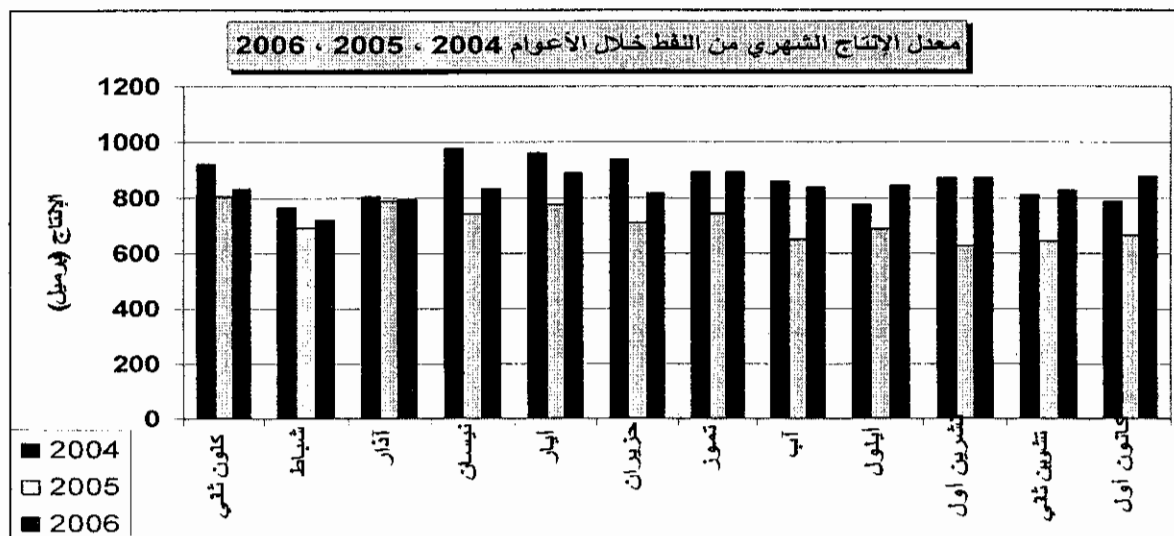
Yearly production of Risha wells (MMSCF)				
Well	2003	2004	2005	2006
RH-03	980.39	725.45	276.79	267.62
RH-06	1065.78	1034.28	1049.74	870.84
RH-07	920.37	1053.16	986.40	945.33
RH-08	48.82	45.66	28.88	16.64
RH-09	42.08	26.75	20.29	3.19
RH-16	57.14	50.20	3.06	88.13
RH-18	179.82	292.25	153.42	128.87
RH-20	1092.36	1037.04	967.53	881.19
RH-22	102.74	157.97	116.71	90.47
RH-24	24.20	29.26	32.43	31.71
RH-25	2022.10	1835.84	1707.49	1533.35
RH-32	935.75	912.11	759.70	649.94
Sub-total	7471.55	7199.97	6102.44	5507.28
Av./day	20.47	19.726	16.719	15.088
RH-26	2150.62	2418.58	1563.15	1289.51
RH-34	458.34	869.76	860.32	774.81
RH-38	151.52	57.93	246.74	72.07
RH-39	0	0	0	905.32
RH-40	0	0	33.12	590.63
Sub-total	2760.48	3346.27	2703.33	3632.34
Av./day	7.563	9.168	7.406	9.952
Total/year	10232.03	10546.24	8805.77	9139.62
Internal Use	58.005	174.205	263.999	286.067
Daily Ave/year	27.87	28.42	23.40	24.25

يلاحظ من الجدول أعلاه أن مجموع متوسط الإنتاج اليومي للآبار (3، 6، 7، 8، 9، 16، 18، 20، 22، 24، 25، 32) على النحو التالي (20.3 مليون قدم³/يوم لعام 2003 و 19.25 مليون قدم³/يوم لعام 2004 و 16 مليون قدم³/يوم لعام 2005 و 14.50 مليون قدم³/يوم لعام 2006). أما مجموع متوسط إنتاج الآبار الجديدة وهي آبار (26، 34، 38، 39، 40) هو 7.56 مليون قدم³/يوم لعام 2003 و 9.17 مليون قدم³/يوم لعام 2004 و 7.4 مليون قدم³/يوم لعام 2005 و 10 مليون قدم³/يوم لعام 2006.



2-3 : الإنتاج من حقل حمزة

استمر تشغيل ومراقبة إنتاج حقل حمزة وقد بلغ الإنتاج السنوي لحقل حمزة خلال عام 2006 ما مجموعه 12,053 برميل نفط خام أي بمعدل 33.02 برميل يوميا وقد بلغ مجموع ما تم إنتاجه من حقل حمزة 866,337 برميل نفط خام. ويوضح الرسم البياني أدناه معدل الإنتاج الشهري لحقل حمزة خلال الأعوام 2004 و 2005 و 2006.



3-3 : محطة معالجة الغاز

تشغيل وصيانة محطة معالجة الغاز ورؤوس الآبار ومنصات تخفيض الضغط ووحدات العدادات، وحقن الآبار بمادة مانع الصدأ حسب البرنامج بالإضافة إلى مراقبة الحماية المهبطية لخطوط الإنتاج وتشغيل جهاز كاشف ومحلل الغاز Chromatograph. وكما تم ربط بنري الريشة 39 والريشة 40 على الإنتاج من خلال خط نقل الغاز الرئيسي بواسطة كادر الشركة حيث بلغت كلفة الربط 82,383 دينار بما فيها أجور مقاول الحفريات والمواد ومنصات اختزال الضغط.

4-3 : الفحوصات البنرية والدراسات المكمنية

لقد تم انجاز قياسات الضغوط للآبار المنتجة في الحقل بواسطة أجهزة قياس من شركة متخصصة.

3-5 : ربط بنري الريشة 39 والريشة 40

تم القيام بعمليات ربط بنري الريشة 39 والريشة 40 مع خط نقل الغاز من جنوب الريشة قطر 16 بوصة وتم خلال الفترة 9/6 – 2006/9/27 إنجاز الحفريات وعمليات اللحام والعزل وفحص الخطوط قطر 4 بوصة بتاريخ 2006/10/9 تم الربط النهائي مع الخط الرئيسي الناقل من جنوب الحقل في حين تم وضع كل من البنرين على الإنتاج الريشة 39 بتاريخ 2006/4/20 والريشة 40 بتاريخ 2005/12/24.

3-6 : بنر الريشة 39

بعد أن تم تنفيذ عمليات التحفيز بالحامض على هذه البئر ووضعها على الإنتاج بتاريخ 2006/4/20 كانت إنتاجية البئر اليومية 4.45 مليون قدم³ وبعد فترة شهرين من الإنتاج بدأت إنتاجيتها بالهبوط التدريجي الطبيعي إلى أن وصلت إلى 3.1 مليون قدم³ بتاريخ 2006/12/31.

4 - اللوازم

لقد كان للارتفاع الحاد في أسعار المواد (الحديد والمعدات البترولية) عالمياً الأثر الكبير على تحديد كميات المواد المشتراة من مواسير غلافية وأنابيب الإنتاج ومواد كيميائية وبما يتواءم مع المخصصات المرصودة في موازنة عام 2006 لشراء تلك المواد ، إضافة إلى زيادة فترات التسليم والتي بلغت أحياناً أكثر من سنة كاملة. وقد ارتفعت أيضاً أسعار المحروقات بمقدار 200% مما زاد في كلف العمليات التشغيلية بشكل ملحوظ إضافة إلى ارتفاع أسعار شركات الخدمات البترولية في العقود الجديدة. وقد كانت أهم الأعمال المنجزة :-

1-4 : تأمين اللوازم

تم تجهيز العطاءات المركزية والفرعية ومشتريات مدير عام بما يتوافق والإجراءات والضوابط الواردة في نظام اللوازم والأشغال المصادق عليها بقرار مجلس الإدارة رقم 2000/25 حيث تم الإعلان عن طرح العطاءات بالصحف المحلية. وقد كانت العطاءات على النحو التالي:-

1-1-4 : العطاءات المركزية : تم تجهيز وإحالة (24) عطاءاً مركزياً. وبلغت القيمة الإجمالية للعطاءات (1,898,640) دينار أردني بما فيها عطاء التأمين الصحي ومواد الإعاشة (كشف قائمة العطاءات المركزية مرفق رقم 1).

2-1-4 : العطاءات الفرعية : تم طرح وإحالة (32) عطاءاً فرعياً خلال عام 2006 بلغت القيمة الإجمالية لهذه العطاءات (399,017) دينار أردني (كشف قائمة العطاءات الفرعية مرفق رقم 2).

3-1-4 : مشتريات مدير عام : تم تجهيز وإحالة (36) عملية شراء مشتريات مدير عام خلال عام 2006 بلغت القيمة الإجمالية لهذه المشتريات (119,004) دينار أردني (كشف قائمة مشتريات مدير عام مرفق رقم 3).

2-4 : المستودعات

تركز العمل على استلام المواد الموردة بالعطاءات أنفة الذكر بموجب ضبط استلام موقع من لجان الاستلام حسب الأصول وإعداد النماذج الخاصة بإدخال المواد في قيود المستودعات بعد أن يتم إعطاء الوصف الدقيق والرقم الرمزي لكل مادة وإدخالها في قيود الكمبيوتر. بالإضافة إلى متابعة تأمين كافة المواقع الميدانية بما يلزمها من معدات وقطع غيار ومواد تحتاجها في تنفيذ برامجها.

3-4 : الخدمات اللوجستية

- استمر العمل على تقديم الخدمات التالية :
- متابعة أعمال متعهد الإعاشة والإشراف على طلبيات الطعام وتدقيقها وتدقيق مطالباته الأسبوعية.
 - وتأمين مواقع عمل الشركة المختلفة بالمحروقات والزيوت وكذلك المياه.
 - متابعة تنفيذ العقود والاتفاقيات الموقعة مع المتعهدين المحليين كمتعهدي النقل ، التخليص ، الونشات ، قواعد الحفارات ... الخ.

- متابعة أعمال دائرة الجمارك من إعداد كتب الإعفاءات الجمركية للمواد المشتراة للشركة بالإضافة إلى إعداد كتب الإدخال المؤقت لمعدات الشركات الأجنبية العاملة مع الشركة.

4-4 : مشغل الأزرق

استمر المشغل في إجراء عمليات الإصلاح والصيانة لمعدات هذه الشركة والتي تحتاج بين الحين والآخر إلى صيانة من حيث إعادة تسنين أسنان مواسير الحفر وتسوية الانحناءات التي تحصل لها أثناء عمليات الحفر بالإضافة إلى إجراء الصيانة الدورية لمعدات الحفر والاصطيد.

5 - الشؤون الإدارية

1-5 : شؤون الموظفين

- بلغ عدد الموظفين والمستخدمين في هذه الشركة كما هو في 2006/12/31 (163) موظف ومستخدم موزعين حسب اختصاصهم ومواقع عملهم على النحو التالي :

الموقع	مهندس	جامعي فني	جامعي إداري ومالي	دبلوم فني	دبلوم إدارة ومالي	فني أخرى	إداري أخرى	المجموع
الإدارة العامة	18	13	12	1	7	4	10	65
الحفارات	-	-	-	13	-	31	11	55
محطة الغاز	3	-	-	15	-	8	3	29
المستودعات	-	1	-	1	-	7	4	13
مشغل الأزرق	-	-	-	-	-	1	-	1
المجموع	21	14	12	30	7	51	28	163

2-5 : التدريب وتنمية القوى البشرية

- حرصت هذه الشركة على تطوير الأداء الفني والإداري لموظفيها ورفع كفاءاتهم من خلال:
- التدريب داخل الشركة: استمرت هذه الشركة بتدريب وتأهيل عدد من الخرجين الجدد في مواقع عمل الشركة المختلفة حيث تم تدريب 6 جيولوجيين بالتعاون مع نقابة الجيولوجيين وتدريب 3 مهندسين كذلك من خلال التعاون مع نقابة المهندسين بالإضافة إلى تدريب فني واحد سائل حفر وإداريين وماليين عدد 2.
- الدورات الداخلية : شارك عدد من المهندسين والفنيين في دورات تدريبية لدى الجمعية العلمية الملكية ومصفاة البترول الأردنية وجمعية البيئة الأردنية ، كما شارك عدد من الماليين والإداريين بدورات اللغة الإنجليزية ، ICDL ، التأمين والمخزون.
- المشاركة في الندوات والمحاضرات : شاركت هذه الشركة بعدد من النشاطات المحلية منها المؤتمر الدولي للصخر الزيتي ومؤتمر التعدين الأردني الدولي الخامس.

6 - السلامة العامة والصحة المهنية والصيانة

قامت وحدة السلامة العامة والصيانة بالأعمال التالية:

1-6 : في مجال السلامة العامة والصحة المهنية والبيئة

1-1-6 : السلامة العامة

- تمت متابعة والإشراف على تنفيذ تعليمات السلامة والصحة المهنية لهذه الشركة بالتعاون مع الدوائر فيها وبالتعاون والتنسيق مع الجهات المعنية بأمور السلامة العامة والصحة المهنية في المملكة.
- تم إعداد تعليمات الأمن والحماية الخاصة بهذه الشركة والإشراف على تطبيقها.
- تم الإشراف على شراء وتوزيع وتجهيز كافة مستلزمات السلامة كاللوحات الإرشادية والإسعافات الأولية وإدانة وصيانة طفايات الحريق في مختلف مواقع العمل لهذه الشركة.
- تم القيام بالتفتيش المستمر على مبنى الإدارة العامة والزيارات الميدانية المتوالية لمتابعة تطبيق أمور السلامة العامة.

2-1-6 : الصحة المهنية

- تمت متابعة فحص العاملين في المهن الكيماوية بالإضافة إلى فحص الطهارة.
- تم العمل على مكافحة القوارض والأفاعي والعقارب والكلاب الضالة لحماية العاملين في الميدان بالتنسيق والاشتراك مع المؤسسات العامة والخاصة.
- متابعة الحوادث وإصابات العمل مع الجهات المعنية بالإضافة إلى تحليلها وتقييمها وتحديد المسببات والسعي لوضع الحلول المناسبة لها.
- تم إجراء دراسات لنتائج تحاليل المياه للتأكد من مدى صلاحيتها للإستهلاك البشري.

3-1-6 : البيئة

- تم عمل دراسات بالتعاون مع وزارة البيئة وجمعية البيئة الأردنية لوضع تعليمات خاصة بالتقييم البيئي لمواقع عمل شركة البترول الوطنية.

2-6 : في مجال الصيانة

1-2-6 : السيارات والآليات

- تمت متابعة حالة سيارات وآليات الشركة من تصليح وصيانة وتفتيش للمحافظة على ديمومتها وجاهزيتها للعمل.
- متابعة ترخيص وتأمين السيارات والآليات.
- متابعة سجلات وقيود ودفاتر السيارات والآليات.

2-2-6 : الأنظمة

- تم القيام بإجراءات الصيانة والتفتيش على كافة الأنظمة في الشركة من تكييف والمصاعد والأنظمة الكهربائية والمياه والحريق وأجهزة المراقبة والكمبيوترات والآلات المكتبية وأجهزة الحماية والمولد الاحتياطي والصرف الصحي.

1-7 : التعاون الداخلي

استمرت الشركة خلال عام 2006 بمد جسور التعاون مع الوزارات والجامعات الأردنية والمؤسسات العلمية للاستفادة من الخبرات المتوفرة لديها وبشكل خاص في مجال تحاليل 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.
- وزارة البيئة : تم إجراءات دراسات لوضع تعليمات بالتقيد بالمحافظة على البيئة لمواقع عمل الشركة.
- الجامعة الأردنية: تم الإتصال بمركز الإستشارات في الجامعة لبحث إمكانية التعاون في تقييم الدراسة الاقتصادية التي أعدها مؤسسة الجدارة وقد تقدم المركز بعرض مالي وفني .
- الجامعة الهاشمية : التعاون مع الجامعة الهاشمية وخاصة في مجال تقديم التدريب التمهيدي لطلبة دراسة الماجستير في مجال الدراسات الاستكشافية.
- الجمعية العلمية الملكية : تم الإتفاق على أن يتم إعتداد مختبراتها لإجراء تحاليل لعينات المياه.
- سلطة المصادر الطبيعية: تقوم السلطة بتزويد هذه الشركة بالمعلومات الجيوفيزيائية والجيولوجية التي تحتاجها في عملها بالإضافة إلى عمل مسح Scanning ملون لبعض الخرائط ذات الحجم الكبير لدى السلطة لتوفر هذه النوعية من الماسحات لديها ، وكذلك تفسح المجال أمام هذه الشركة بالإطلاع ودراسة العينات الأسطوانية.
- 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 التحوارية إضافة إلى تقديم شرح عن طرق جمع المعلومات الزلزالية الميدانية وطرق معالجتها في المراكز المتخصصة. وبناءً على رغبة من كلا الطرفين في المزيد من التعاون بين الطرفين في مجال البحوث المشتركة فقد تم التوصل إلى مذكرة تفاهم لتحديد أطر التعاون المستقبلي في مجال تفسير المعلومات الزلزالية باستخدام المحطات التحوارية والبرمجيات المتوفرة لدى الطرفين.

2-7 : التعاون الخارجي

1-2-7 : شركة أناداركو

بهدف القيام بمشاريع مشتركة فقد تم توقيع مذكرة تفاهم مع شركة أناداركو لتنظيم التعاون في دراسة حقل الريشة الغازي وفي مشاريع مشتركة خارج الأردن وعلى ضوء مذكرة التفاهم فقد تم القيام بالفعاليات التالية:

- 1- إقامة ورشة عمل متخصصة مع شركة أناداركو حيث تم استعراض كافة المعلومات الزلزالية ثلاثية وثلاثية الأبعاد المتوفرة والأعمال المتخصصة في تفسير هذه المعلومات وإعادة معالجتها والتجارب التي تمت لتحسينها وكذلك استعراض المعلومات الجيولوجية ومجسات الآبار لحقل الريشة حيث تم تزويدها بكافة المعلومات الزلزالية والجيولوجية ومجسات الآبار والإنتاجية على أشرطة مغناطيسية واسطوانات مدمجة ونسخ ورقية لدراساتها وتقييمها. كما استمر تزويدها بأي معلومات مستجدة وخاصة

معلومات بنري الريشة 38 و 27 لدراسة ظاهرة المياه المصاحبة للغاز بهدف الوصول الى حلول ناجعة لإنتاج الغاز.

2- تم البحث مع شركة أناداركو بموضوع دعم هذه الشركة بالبرمجيات المتخصصة في مجال صناعة النفط والغاز لتسهيل العمل المشترك المستقبلي وقد وعدت شركة أناداركو بدراسة الموضوع بشكل تفصيلي.

3- بناءً على نتائج دراساتها لحقل الريشة ولما لديها من خبرة في الحقول الكثيفة فقد أبدت شركة أناداركو رغبتها في تطوير حقل الريشة وجرى البحث بين الشركتين في الأسس والمبادئ التي يمكن أن يتم على أساسها المشاركة.

4- بناءً على التقدم الذي تم في المباحثات فقد تم إحالة موضوع المشاركة الى لجنة وزارية خاصة لإتخاذ القرار المناسب.

2-2-7 : 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. وقد تم استلام نتائج المعالجة وقادراً الشركة بتقييم تلك النتائج وقدم تقريراً بذلك.

3-2-7 : شركة جيوفيزيكا الكرواتية :

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

4-2-7 : الشركات المهمة بالمشاركة في تطوير حقل الريشة :

• أبدى عدد من الشركات إهتمامها بالمشاركة في تطوير حقل الريشة ومنها شركة إدقو وكان يتم إطلاعهم على خطط الشركة وعلى المعلومات الفنية المتوفرة في هذه الشركة حول حقل الريشة لتوضيح الصورة حول حقل الريشة.

ثانياً - خطة العمل المستقبلية لعام 2007

تهدف خطة العمل التي أقرها مجلس الإدارة لعام 2007 على تنفيذ ما يمكن من الأعمال التي وردت في الخطة الاستراتيجية لتطوير حقل الريشة بالاعتماد على الموارد الذاتية المتكونة من صافي حصة الشركة من إيرادات الغاز على النحو التالي :-

- المحافظة على مستوى الإنتاج اليومي الحالي والسعي نحو زيادة مستويات الإنتاج .
- تحقيق إيرادات مقداره (6.4) مليون دينار أردني من مبيعات الغاز وزيادتها إن أمكن .
- تطوير الأداء في الشركة من خلال تأهيل ورفع سوية العاملين وإستقطاب كفاءات جديدة وتحديث الأنظمة .
- دراسة هيكلية الشركة وتقييمها وبدائل زيادة رأس المال .
- إستقطاب شريك إستراتيجي للمساهمة في تطوير حقل الريشة الغازي .

ولتحقيق هذه الأهداف العامة فسيتم العمل على ما يلي :-

- 1- إستكمال الدراسات الفنية المتخصصة لحل مشكلة المياه المصاحبة للإنتاج ومتابعة تنفيذ توصيات الدراسة التكاملية لحقل الريشة.
- 2- حفر بئرين جديدين في مواقع مؤهلة وإمكانية إعادة الدخول إلى آبار قديمة .
- 3- إجراء أعمال الصيانة اللازمة للآبار والاستمرار في عمليات الإنتاج من الحقل .
- 4- إصلاح الضاغطة الغازية ودراسة إعادة توزيع وتشغيل الضاغطات .
- 5- تعزيز أرصدة المستودعات وتوفير المواد الأساسية التي تحتاج إلى مدة طويلة لتوريدها وذلك ضماناً لاستمرارية عمليات الحفر .
- 6- تمويل الشركات الاستشارية العالمية والخاصة بالتفاوض مع شركة أناداركو والمعنيين من قبل وزارة الطاقة والثروة المعدنية وطرح عطاء الشركة للاستشارية العالمية لإعداد إعادة تقييم موجودات الشركة وإعداد خطة إستراتيجية .
- 7- تأهيل وتدريب جيولوجيين ومهندسين بترول جدد ، وكذلك تأهيل وتدريب فنيين من مختلف التخصصات اللازمة للعمل على الحفارات لتعويض الاستنزاف المستمر للكوادر الفنية المؤهلة للخارج نتيجة الإغراءات المالية الكبيرة مقارنة مع هذه الشركة .
- 8- السعي لنقل التقنيات التكنولوجية الحديثة من خلال عقود شركات الخدمات أو الشركات الاستشارية أو المؤتمرات والدورات .
- 9- إعادة النظر بخطة العمل المستقبلية حال إنضمام شريك إستراتيجي وفقاً للمستجدات التي يتم التوصل إليها في حينه .

ثالثاً : إيضاحات خاصة بمتطلبات تعليمات الإفصاح

مدققو الحسابات

مدققو حسابات الشركة لعام 2006 السادة المحاسبون المتحدون ، وقد كانت أتعابهم (5000) دينار أردني .

المساهمون الذين يملكون 5 % فأكثر من رأسمال الشركة

المؤسسة الأردنية للاستثمار 14.987.890 سهم / دينار تمثل 99.9 % من رأس المال .

التبرعات

150 دينار أردني

كشف أتعاب وتنقلات أعضاء مجلس الإدارة

من 1-1-2006 لغاية 31-12-2006

اسم المكلف : شركة البترول الوطنية

رقم الضريبي : 004044819

رئيس وأعضاء مجلس الإدارة	بدل أتعاب رئيس المجلس	تنقلات مجلس الإدارة	بدل مكافآت اللجان	الإجمالي	اقتطاع ضريبة الدخل
معالي المهندس عوني فؤاد المصري	18,000.000	3,600.000	-	21,600.000	1,080.000
عطوفة م. خلدون سعيد قطيشات	-	3,600.000	550.000	4,150.000	193.750
عطوفة م. خالد أحمد شيايب	-	3,600.000	375.000	3,975.000	200.625
عطوفة د. زهير عبد الرحمن خليفة	-	3,600.000	925.000	4,525.000	214.375
عطوفة أ. خالد عطا الله عرار	-	3,600.000	150.000	3,750.000	188.250
عطوفة م. عدنان عبد الله بشناق	-	3,600.000	925.000	4,525.000	215.750
عطوفة م. منذر جبران عكروش	-	3,600.000	500.000	4,100.000	207.500
	18,000.000	25,200.000	3,425.000	46,625.000	2,300.250

الموظفون

بلغ عدد الموظفين والمستخدمين في هذه الشركة كما هو في 2006/12/31 (163) موظف ومستخدم موزعين حسب إختصاصهم ومواقع عملهم على النحو التالي : -

الدوائر	جامعي	دبلوم	أخرى	المجموع
دائرة الاستكشاف والتخطيط	13	1	1	15
دائرة الحفر	9	15	43	67
دائرة المكامن والإنتاج	8	17	10	35
الدائرة الإدارية والمالية	11	2	10	23
دائرة اللوازم والمستودعات	6	2	15	23
المجموع	47	37	79	163

التدريب وتنمية القوى البشرية : -

حرصت هذه الشركة على تطوير الأداء الفني والإداري لموظفيها ورفع كفاءاتهم من خلال :-

- **التدريب داخل الشركة :** إستمرت هذه الشركة بتدريب وتأهيل عدد من الخريجين الجدد في مواقع عمل الشركة المختلفة وبشكل خاص تدريب عدد من الجيولوجيين بالتعاون مع نقابة الجيولوجيين حيث تم تدريب 6 جيولوجيين خلال عام 2006 كما تم تدريب 3 مهندسين كذلك من خلال التعاون مع نقابة المهندسين بالإضافة إلى تدريب فني سائل حفر واحد وإداريين وماليين عدد 2 .
- **الدورات الداخلية :** شارك عدد من المهندسين والفنيين في دورات تدريبية لدى الجمعية العلمية الملكية ومصفاة البترول الأردنية وجمعية البيئة الأردنية ، كما شارك عدد من الماليين والإداريين بدورات اللغة الانجليزية ، ICDL ، التأمين والمخزون .
- **المشاركة في الندوات والمحاضرات :** شاركت هذه الشركة بعدد من النشاطات المحلية منها المؤتمر الدولي للصخر الزيتي ومؤتمر التعدين الأردني الدولي الخامس .

مخصص دعم البحث العلمي والتدريب المهني :-

إستناداً لأحكام المادة (188) من قانون الشركات رقم (22) لسنة 1997 وتعديلاته تقوم الشركة بإقتطاع (1 %) من أرباحها السنوية الصافية لإنفاقه على دعم البحث العلمي والتدريب المهني لديها وقد بلغ الرصيد الافتتاحي لعام 2006 مبلغ (5807) دينار ، وقامت الشركة بصرف مبلغ (8366) دينار خلال عام 2006 على أعمال البحث العلمي والتدريب وعلى النحو التالي :-

الدورة / الندوة	عدد المتدربين	الجهة	المبلغ / بالدينار
السلامة في أعمال اللحامات	1	معهد السلامة والصحة العامة	50
إدارة وهندسة السلامة والصحة المهنية	1	مركز تدريب المهندسين	120
مراجعة تقرير تقييم الأثر البيئي	1	جمعية البيئة الأردنية	100
التأمين الهندسي وتأمين المقاولين والتأمينات الأخرى	1	مركز الحوار الدولي لتنمية الموارد البشرية	185
دور المجتمع المحلي في تقييم الأثر البيئي	1	جمعية البيئة الأردنية	100
إصابات العمل وطرق الحد منها	2	مركز الحوار الدولي لتنمية الموارد البشرية	200
إدارة مشتريات	2	المرجع الاستشارات والتطوير الإداري	400
إدارة مستودعات ومخازن	1	مجموعة الجهود المتحدة	230
الرخصة الدولية لقيادة الكمبيوتر	1	كمبيوتريتش	135
تصميم الموقع الإلكتروني	1	كمبيوتريتش	175
إدارة النزاع	* 1	شركة شركاء الأردن للتدريب	95
السيطرة النوعية في عمليات اللحام للمهندسين والمشرفين	3	الجمعية العلمية الملكية	300
الاعتمادات المستندية المتقدمة	1	جمعية المصدرين الأردنيين	180
تدريب مهندسين وجيولوجيين من النقابات وموظفي الإدارة	10	لدى مواقع الشركة	6096.334
المجموع			8366.334

السلسلة الزمنية لمخصص دعم البحث العلمي والتدريب المهني :-

العام	المبلغ المخصص	أوجه الإنفاق	الرصيد
1996	3205.000	-	3205.000
1997	27857.000	-	31062.000
1998	9568.000	6104.500	34525.500
1999	947.000	22867.000	12605.500
2000	450.000	5361.500	7694.000
2001	15330.000	5959.850	17064.150
2002	10674.000	9826.175	17911.975
2003	13265.000	22871.34	8305.635
2004	17027.000	18105.635 (9800)	17027.000
2005	974	12193.500	5,807.500
2006	5466	8366 (2559)	5466

السلسلة الزمنية للأرباح :-

البيان	منذ التأسيس في 2001/11/1 ولغاية 2002/12/31 دينار	من 2003/1/1 ولغاية 2003/12/31 دينار	من 2004/1/1 ولغاية 2004/12/31 دينار	من 2005/1/1 ولغاية 2005/12/31 دينار	من 2006/1/1 ولغاية 2006/12/31 دينار
صافي ربح السنة	776,872	1,081,467	1,391,004	54,902	425,382
أرباح مدورة في بداية السنة	-	243,197	661,394	1,201,058	1,207,258
إحتياطي إجباري	106,735	132,654	170,268	9,740	54,660
إحتياطي إختياري	213,470	265,308	340,536	19,481	109,320
إحتياطي خاص	213,470	265,308	340,536	19,481	109,320
أرباح مدورة	243,197	418,197	539,664	6,200	152,082
المجموع	776,872	1,081,467	1,391,004	54,902	425,382

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 ، يؤكد المجلس حسب علمه وإعتقاده بعدم وجود أي أمور جوهرية قد تؤثر على إستمرارية الشركة خلال السنة القادمة ، كما يؤكد المجلس مسؤوليته عن البيانات المالية وتوفير نظام رقابة فعال في الشركة .

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 ، تقرر وتؤكد الإدارة التنفيذية على صحة ودقة وإكتمال المعلومات والبيانات الواردة في التقرير السنوي 2006 .

رئيس مجلس الإدارة

م. عوني المصري

المدير العام

م. عبد الإله الروسان

المدير المالي

عبد الرحمن أبو نوار



رابعاً - نتائج الأعمال والمركز المالي للشركة

يوصي مجلس إدارة الشركة إلى هيئتكم الكريمة بالموافقة على البيانات المالية كما في 31 كانون أول 2006 المنشورة في هذا التقرير وتدوير الأرباح المدورة البالغة (1,359,340) دينار أردني ، علماً بأنه إستناداً لأحكام المادة (186) والمادة (187) من قانون الشركات لسنة 1997 وتعديلاته تم الاستمرار في إقطاع 10% من الأرباح الصافية لحساب الاحتياطي الإجباري و 20 % لحساب الاحتياطي الاختياري و 20 % لحساب الاحتياطي الخاص لاستعماله لأغراض الطوارئ و/أو التوسع و/أو لتقوية مركز الشركة المالي ومواجهة المخاطر التي قد تتعرض لها وبالتحديد تقييم نجاح بنر الريشة 27 من عدمه قبل نهاية عام 2007 والبالغة إجمالي تكاليفه (2,158,482) دينار أردني. ويوصي مجلس الإدارة تخصيص ما يوازي هذا المبلغ من الأرباح المدورة أعلاه ومن الإحتياطي الخاص لحين البت النهائي بموضوع هذه البنر خلال عام 2007.

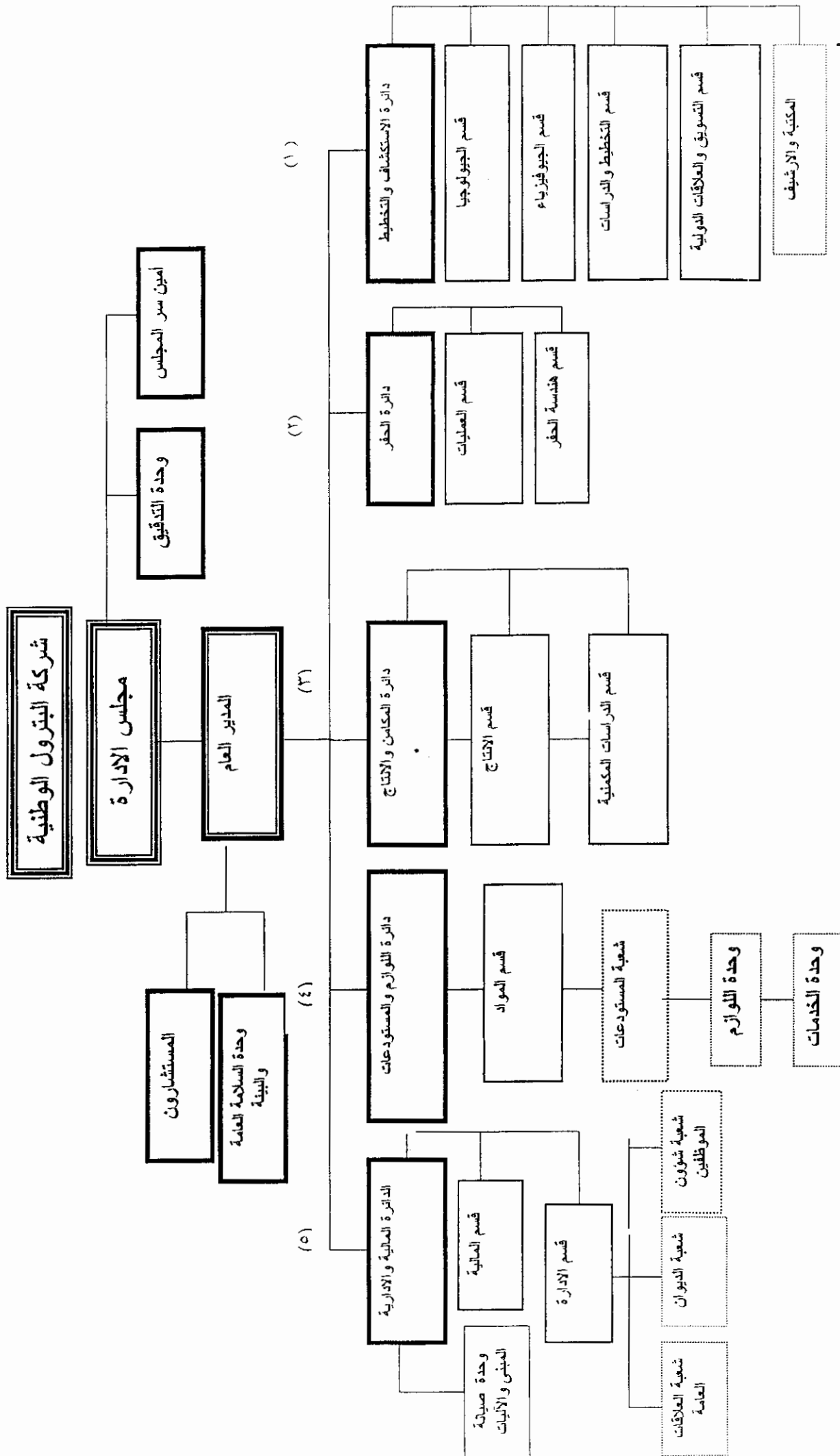
ونود في هذه المناسبة أن نؤكد لحضراتكم على سلامة الوضع المالي للشركة وهو ما تظهره الميزانية العامة للشركة كما هي في 2006/12/31 بجلاء ، حيث بلغت قيمة الموجودات (22,487,553) دينار أردني والمتداولة منها (8,248,447) دينار أردني ، أما صافي الموجودات الثابتة والبالغة (6,404,418) دينار أردني فيمثل هذا الرقم 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 (7,834,688) دينار ، كما بلغ مجموع حقوق المساهمين (22,229,627) دينار أردني والمطلوبات المتداولة (257,926) دينار أردني .

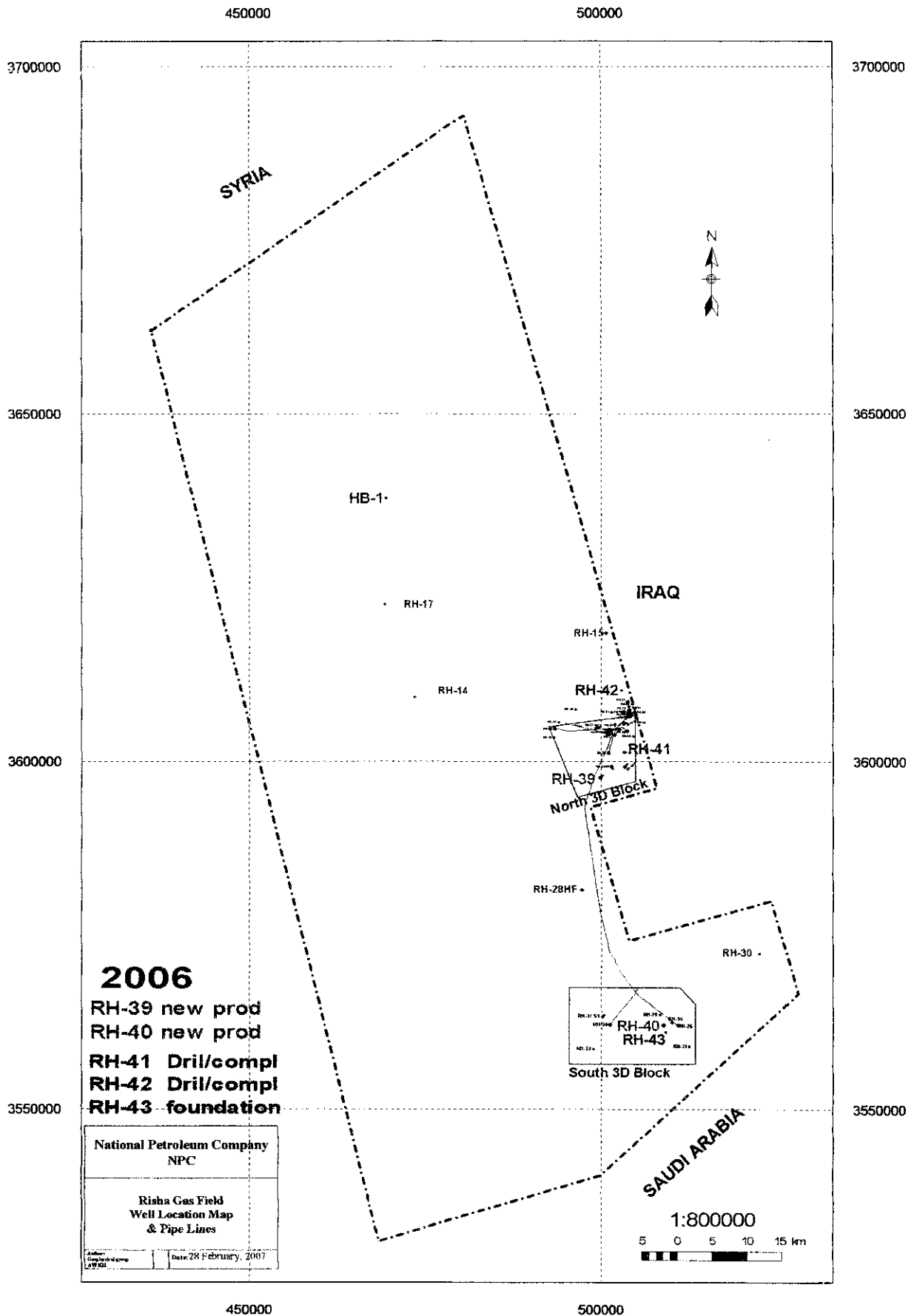
وتجدر الإشارة إلى أن سياسة الشركة في تدوير الأرباح وتكوين الإحتياطيات البالغة (7,229,627) دينار أردني والتي أصبحت حوالي (48 %) من رأس المال المصرح به والمدفوع البالغ (15,000,000) دينار أردني ، بالإضافة إلى نسبة التداول المرتفعة (الأصول المتداولة / المطلوبات المتداولة) والتي تصل معدلها إلى (32) مرة بالمعايير المحاسبية ، هي لتمكين الشركة من مواصلة تنفيذ المشاريع الطموحة لزيادة إنتاج الغاز الطبيعي وإستكمال الدراسات لتثبيت الاحتياطي من الغاز وتطوير حقل الريشة الغازي ، وتخطط الشركة إلى الحصول على تمويل عن طريق المشاركة يمكنها من تغطية إحتياجات التوسع في المشاريع وخاصة المساهمة في تغطية تكاليف برنامج تطوير حقل الريشة الغازي .

أما فيما يتعلق بنتائج الأعمال فإن ما يظهره بيان الدخل للسنة المنتهية في 2006/12/31 من صافي ربح قبل ضريبة الدخل (517,803) دينار أردني يعود إلى قيام الشركة بتنفيذ عدد من المشاريع الإنتاجية والدراسية لتطوير حقل الريشة وإعتبارها بنية تحتية غير مرسلة تحمل لبيان الدخل بطريقة الجهود الناجحة حيث بلغت هذه المشاريع (130,135) دينار أردني وكذلك اطفاءات ممتلكات غاز بمبلغ (1,577,948) دينار واستهلاكات بمبلغ (1,402,588) دينار نظراً لتطبيق الاستهلاك على مبنى الإدارة العامة الجديد والضاغطة الغازية الجديدة ومعدات مختلفة للحفارات وخط نقل غاز عنقا .

وتجدر الإشارة إلى أن غالبية إيرادات الشركة لغاية كانون أول قد تأتي من إيرادات الغاز والذي بلغت الكمية المنتجة والمباعة منه (8.854) مليون قدم مكعب وبمبلغ إجمالي (12,536,888) دينار أردني تقاسمته الحكومة والشركة مناصفة بموجب إتفاقية الامتياز ..

الهيكل التنظيمي





البيانات المالية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

القوائم المالية

٣١ كانون الأول ٢٠٠٦

هاتف : ٥٥٢٦١١١
٥٥٢٧٦٦٦ :
فاكس : ٥٥٣٨٣٠٠

محاسبون قانونيون
صندوق بريد ٥٥٥٢ عمان ١١١٨٣
المملكة الأردنية الهاشمية

**تقرير مدققي الحسابات المستقلين
إلى مساهمي شركة البترول الوطنية
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية**

تقرير حول القوائم المالية

لقد دققنا القوائم المالية المرفقة لشركة البترول الوطنية (شركة مساهمة عامة محدودة) والتي تتكون من الميزانية كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٠٦ وقائمة الدخل، قائمة 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 وفقا لمعايير التقارير المالية الدولية. تشمل هذه المسؤولية تصميم وتطبيق والمحافظة على نظام رقابة داخلي ذو 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 استنادا إلى تدقيقنا. لقد قمنا بتدقيقنا وفقا 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 اختيار 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 مدققي الحسابات للمخاطر يأخذ في الاعتبار نظام الرقابة الداخلي للشركة ذو الصلة بأعداد وعرض القوائم المالية بصورة عادلة وذلك لتقييم مدى موثوقية التدقيق. مخرجة لظروف وليس بهدف إبداء رأي حول مدى فعالية نظام الرقابة الداخلي للشركة. ويتضمن التدقيق كذلك تقييم ملاءمة السياسات المحاسبية المطبقة ومسؤولية التقديرات المحاسبية التي قامت بها الإدارة. إضافة إلى تقييم الخوض العام للقوائم المالية.

في اعتقادنا أن أدلة التدقيق التي حصلنا عليها كافية وملائمة وتوفر أساسا لإبداء الرأي.

أساس التحفظ في الرأي

كما هو مبين في إيضاح (٤) حول القوائم المالية، يحتوي بند ممتلكات غاز على مبلغ ٢١٥٨ر٤٨٢ دينار و الذي يمثل تكاليف حفر وتطوير بئر ريشة ٢٧ و الذي ترى إدارة الشركة أنه لا يزال تحت التطوير كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٠٦. بدأت أعمال حفر وتطوير هذا البئر خلال عام ٢٠٠٥ حيث صاحب الغاز المنتج وجود الماء، هذا ولم تتمكن إدارة الشركة حتى تاريخ القوائم المالية المرفقة من اعتبار أعمال تطوير هذا البئر جهودا ناجحة و تصنيفه كإنتاج منتج بسبب عدم التمكن من استكمال أعمال عزل الماء المصاحب للغاز. بناء على ذلك، و وفقا لسياسة تكاليف التدقيق و التخمين الواردة في إيضاح (٢) حول القوائم المالية، فإنه يجب اعتبار أعمال الحفر والتطوير لبئر ريشة ٢٧ جهودا غير ناجحة و اطفاء إجمالي تكاليف حفر و تطوير البئر البالغة ٢١٥٨ر٤٨٢ دينار في قائمة الدخل.

الرأي

في رأينا، باستثناء أثر ما ورد في فقرة أساس التحفظ في الرأي، إن القوائم المالية تظهر بعدالة، من كافة النواحي الجوهرية، المركز المالي لشركة البترول الوطنية كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٠٦ وأداءها المالي وتدفعاتها النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وفقا لمعايير التقارير المالية الدولية.

بدون التحفظ في الرأي، كما هو مبين في إيضاحي (١ و ١٢) حول القوائم المالية، تنص اتفاقية الامتياز المبدلة بتاريخ أول أيار ٢٠٠٢ على أن تقوم الشركة باسترداد جميع نفقات العمليات البترولية. إن إمكانية تحصيل تكاليف العمليات البترولية القابلة للاسترداد يعتمد على قدرة الشركة على إنتاج كميات إضافية كافية لاسترداد هذه التكاليف.

تقرير حول المتطلبات القانونية

تحفظ الشركة بقيود وسجلات محاسبية منظمة بصورة أصولية، وإن القوائم المالية الواردة في تقرير مجلس الإدارة متفقة معها ونوصي المصادقة عليها.

٦ آذار ٢٠٠٧

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

المحاسبون المتحدون
محاسبون قانونيون
عمان - الأردن

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

الميزانية كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٠٦

الموجودات	إيضاحات	٢٠٠٦	٢٠٠٥
دينار		دينار	دينار
الموجودات غير المتداولة -			
ممتلكات ومعدات	٣	٦٤٠٤٤١٨	٧١٤١٩٥٤
ممتلكات غاز	٤	٧٨٣٤٦٨٨	٨٠٥٥٦٤٨
		١٤٢٣٩١٠٦	١٥١٩٧٦٠٢
الموجودات المتداولة -			
قطع غيار ولوازم	٥	٦٧٧٦٦٠٦	٦١٨٨٣٠٠
نعم مدينة	٦	١٠٣٦٧٤١	١٠٠٩٢٦٨
أرصدة مدينة أخرى	٧	٢٧٦٥٥	٧٠٩٣١
نقد وأرصدة لدى البنوك	٨	٣٦٧٤٤٥	٣١٣٩٩
		٨٢٤٨٤٤٧	٧٢٩٩٨٩٨
مجموع الموجودات		٢٢٤٨٧٥٥٣	٢٢٤٩٧٥٠٠
حقوق الملكية والمطلوبات			
حقوق الملكية -	٩		
رأس المال المدفوع		١٥٠٠٠٠٠٠٠	١٥٠٠٠٠٠٠٠
إحتياطي إجباري		٣٩٧٤٠٥٧	٣٩١٩٣٩٧
احتياطي اختياري		٩٤٨١١٥	٨٣٨٧٩٥
احتياطي خاص		٩٤٨١١٥	٨٣٨٧٩٥
أرباح مدورة		١٣٥٩٣٤٠	١٢٠٧٢٥٨
مجموع حقوق الملكية		٢٢٢٢٩٦٢٧	٢١٨٠٤٢٤٥
المطلوبات -			
ذمم دائنة		٧٧٢٣٠	٤٠٥٥٤٤
أرصدة دائنة أخرى	١٠	٩٦٨٩٠	٢٧١٠٦٦
مخصص ضريبة الدخل	١٧	٨٣٨٠٦	١٦٦٤٥
مجموع المطلوبات		٢٥٧٩٢٦	٦٩٣٢٥٥
مجموع حقوق الملكية والمطلوبات		٢٢٤٨٧٥٥٣	٢٢٤٩٧٥٠٠

ان الايضاحات المرفقة من رقم ١ الى رقم ٢٥ تشكل جزءاً من هذه القوائم المالية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

قائمة الدخل

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٠٦

٢٠٠٥	٢٠٠٦	إيضاحات
دينار	دينار	
		الإيرادات -
٥٨٥٢٦٢٠	٦٢٦٨٤٤٤	١١ حصة الشركة من إيرادات الغاز
١٦٩٥٠	٢٥٧٦	فوائد بنكية دائنة
٧٣٩٨٨	١٠٦٥١٥	١٣ إيرادات أخرى
٥٩٤٣٥٥٨	٦٣٧٧٥٣٥	مجموع الإيرادات
		المصاريف -
٣١٢٠١٠٠	٢٩٧٢٣٧٦	١٤ مصاريف تشغيلية
١٠٧٥٢٣١	١١٥٠٤٧٨	١٥ مصاريف إدارية
١٩٣٨٣	١٣٠١٣٥	تكاليف إستكشاف ودراسات جيوفيزائية
٥٦٥٨٦٨	-	٤ كلفة تطوير آبار غير ناجحة
١٠٨٠٦٤٩	١٥٧٧٩٤٨	إطفاء ممتلكات غاز
٩٤٠٤	٢٨٧٩٥	١٦ رسوم مختلفة ومكافأة أعضاء مجلس الإدارة
٥٨٧٠٦٣٥	٥٨٥٩٧٣٢	مجموع المصاريف
٧٢٩٢٣	٥١٧٨٠٣	ربح السنة قبل ضريبة الدخل
١٨٠٢١	٩٢٤٢١	١٧ ضريبة الدخل
٥٤٩٠٢	٤٢٥٣٨٢	ربح السنة
فلس/دينار	فلس/دينار	
٠/٠٠٤	٠/٠٢٨	١٨ الحدسة الأساسية و المخفضة للسهم من ربح السنة

ان الايضاحات المرفقة من رقم ١ الى رقم ٢٥ تشكل جزءاً من هذه القوائم المالية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

قائمة التغيرات في حقوق الملكية

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٠٦

رأس المال	احتياطات			أرباح مدورة	المجموع
	اجباري	اختياري	خاص	دينار	دينار
الرصيد كما في أول					
كانون الثاني ٢٠٠٦	١٥,٠٠٠,٠٠٠	٣,٩١٩,٣٩٧	٨٣٨,٧٩٥	١,٢٠٧,٢٥٨	٢١,٨٠٤,٢٤٥
ربح السنة	-	-	-	٤٢٥,٣٨٢	٤٢٥,٣٨٢
التحويلات	-	٥٤,٦٦٠	١٠٩,٣٢٠	(٢٧٣,٣٠٠)	-
الرصيد كما في ٣١					
كانون الأول ٢٠٠٦	١٥,٠٠٠,٠٠٠	٣,٩٧٤,٠٥٧	٩٤٨,١١٥	١,٣٥٩,٣٤٠	٢٢,٢٢٩,٦٢٧
الرصيد كما في أول					
كانون الثاني ٢٠٠٥	١٥,٠٠٠,٠٠٠	٣,٩٠٩,٦٥٧	٨١٩,٣١٤	١,٢٠١,٠٥٨	٢١,٧٤٩,٣٤٣
ربح السنة	-	-	-	٥٤,٩٠٢	٥٤,٩٠٢
التحويلات	-	٩,٧٤٠	١٩,٤٨١	(٤٨,٧٠٢)	-
الرصيد كما في ٣١					
كانون الأول ٢٠٠٥	١٥,٠٠٠,٠٠٠	٣,٩١٩,٣٩٧	٨٣٨,٧٩٥	١,٢٠٧,٢٥٨	٢١,٨٠٤,٢٤٥

ان الايضاحات المرفقة من رقم ١ الى رقم ٢٥ تشكل جزءاً من هذه القوائم المالية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

قائمة التدفقات النقدية

للسنة المنتهية ٣١ كانون الأول ٢٠٠٦

٢٠٠٥	٢٠٠٦	
دينار	دينار	
٧٢,٩٢٣	٥١٧,٨٠٣	ربح السنة قبل ضريبة الدخل
		تعديلات -
٢,٤٠٨,٦٦٠	٢,٩٨٠,٥٣٦	إستهلاكات وإطفاءات
١٩,٥٧٠	-	خسائر بيع ممتلكات ومعدات
٥٦٥,٨٦٨	-	كلفة تطوير آبار غير ناجحة
٣,٠٦٧,٠٢١	٣,٤٩٨,٣٣٩	الربح قبل التغير في الموجودات والمطلوبات
		التغير في الموجودات والمطلوبات -
٩٧٦,٧٣٤	(٢٧,٤٧٤)	(الزيادة) النقص في ذمم مدينة
٣٧٤,٢٥٥	(٥٨٨,٣٠٦)	(الزيادة) النقص في قطع غيار ولوازم
٤٩,١٩٦	٣,٢٧٧	النقص في أرصدة مدينة أخرى
(٢٣٦,٩١٦)	(٣٢٨,٣١٤)	(النقص) في ذمم دائنة
(١٣,١٦٧)	(١٧٤,١٧٦)	(النقص) في أرصدة دائنة أخرى
٤,٢١٧,١٢٣	٢,٣٨٣,٣٤٦	صافي التدفق النقدي من عمليات التشغيل قبل الضرائب
(٢٥٢,٦٦٥)	(٢٥٢,٦٦٥)	ضريبة الدخل المدفوعة
٣,٩٦٤,٤٥٨	٢,٣٥٨,٠٨٦	صافي التدفق النقدي من عمليات التشغيل
		التدفق النقدي من عمليات الإستثمار
(٤,٠٢٩,٤٩١)	(١,٣٥٦,٩٨٨)	شراء ممتلكات غاز
(١,٥٧٥,٨٨١)	(٦٦٥,٠٥٢)	شراء ممتلكات ومعدات
(٥,٦٠٥,٣٧٢)	(٢,٠٢٢,٠٤٠)	صافي التدفق النقدي المستخدم في عمليات الإستثمار
(١,٦٤٠,٩١٤)	٣٣٦,٠٤٦	صافي الزيادة (النقص) في النقد وما في حكمه
١,٦٧٢,٣١٣	٣١,٣٩٩	النقد وما في حكمه في بداية السنة
٣١,٣٩٩	٣٦٧,٤٤٥	النقد وما في حكمه في نهاية السنة

ان الايضاحات المرفقة من رقم ١ الى رقم ٢٥ تشكل جزءاً من هذه القوائم المالية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

إيضاحات حول القوائم المالية

٣١ كانون الأول ٢٠٠٦

(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 أول تشرين الثاني ٢٠٠١ 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 ومنفوع بالكامل يتألف من ١٥.٠٠٠.٠٠٠ سهم / دينار موزعة كما يلي:

- المؤسسة الأردنية للإستثمار ٨٩٠.٨٧٩.١٤ سهم / دينار.

- بنك الإنماء الصناعي ١٠.١٢٠.١٢ سهم / دينار.

من أهم غايات الشركة التنقيب عن النفط والغاز الطبيعي وإية مواد هيدروكربونية أخرى، تجميع ومعالجة وتخزين جميع المواد الهيدروكربونية، إقامة وإدارة واستثمار موانئ متخصصة لتخزين ونقل ومبادلة النفط والغاز ومشتقاتهما وممتلك 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 أول أيار ٢٠٠٢.

فيما يلي أهم بنود الإتفاقية:

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

- تتقاسم الحكومة والشركة وشركائها عوائد الكميات الإضافية من النفط و/أو الغاز التي يتم استخراجها من منطقة الامتياز 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 واية رسوم وضرائب اخرى 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 الى الغير أو توجره لغيره، وكذلك أن تعقد أي قرض مؤمن بالمشروع أو ان 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 محسوما منها النسبة الحقيقية لإستهلاكها حتى تاريخ إستلام الحكومة للمشروع.

(٢) السياسات المحاسبية

أسس إعداد القوائم المالية -

تم إعداد القوائم المالية وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية ولمبدأ التكلفة التاريخية. 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 التي تم اتباعها في السنة السابقة.

فيما يلي اهم الأسس المحاسبية المطبقة:

النقد وما في حكمه -

تمثل أرصدة النقد في الصندوق ولدى البنوك بعد تنزيل البنوك الدائنة التي تستحق خلال فترة ثلاثة أشهر.

ضريبة الدخل -

تمثل مصاريف الضرائب مبالغ الضرائب المستحقة والضرائب المؤجلة.

تحسب مصاريف الضرائب المستحقة على أساس الأرباح الخاضعة للضريبة، وتختلف الأرباح الخاضعة للضريبة عن الأرباح المعلنة في القوائم المالية لأن الأرباح المعلنة تشمل إيرادات غير خاضعة للضريبة أو مصاريف غير قابلة للتزليل في السنة المالية وإنما في سنوات لاحقة أو الخسائر المتراكمة المقبولة ضريبياً أو بنود ليست خاضعة أو مقبولة للتزليل لأغراض ضريبية.

تحتسب الضرائب بموجب النسب الضرائبية المقررة وفقاً لقانون ضريبة الدخل رقم (٥٧) لسنة ١٩٨٥ وتعديلاته اللاحقة.

إن الضرائب المؤجلة هي الضرائب المتوقع دفعها أو استردادها نتيجة الفروقات الزمنية المؤقتة بين قيمة الموجودات أو المطلوبات في القوائم المالية والقيمة التي يتم احتساب الربح الضريبي على أساسها. يتم احتساب الضرائب المؤجلة باستخدام طريقة الالتزام بالميزانية العامة وتحتسب الضرائب المؤجلة وفقاً للنسب الضريبية التي يتوقع تطبيقها عند تسوية الالتزام الضريبي أو تحقيق الموجودات الضريبية المؤجلة.

الزعم المدينة -

تدرج الزعم المدينة بمبلغ الفاتورة الأصلي بعد تنزيل مخصص لقاء المبالغ المقدر عدم تحصيلها.

يتم تكوين مخصص للزعم المشكوك في تحصيلها عندما يكون هناك دليل موضوعي يشير إلى احتمالية عدم التمكن من تحصيل الزعم المدينة.

زعم دائنة ومستحقات -

يتم إثبات المطلوبات للمبالغ المستحقة السداد في المستقبل للبضائع أو الخدمات المستلمة سواء تمت أو لم تتم السطائبة بها من قبل المورد.

مخصصات -

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

العملات الأجنبية -

يتم تسجيل المعاملات التي تتم بالعملات الأجنبية خلال السنة بأسعار الصرف السائدة في تاريخ إجراء المعاملات، كما يتم تحويل أرصدة الموجودات والمطلوبات بالعملات الأجنبية بأسعار الصرف السائدة بتاريخ الميزانية العامة.

يتم تسجيل الأرباح والخسائر الناتجة عن تحويل العملات الأجنبية في قائمة الدخل.

الإيرادات -

بموجب عقد الإمتياز يتم تحقيق حصة الشركة من الإيرادات البالغة نسبتها ٥٠٪ من إيرادات مبيعات الغاز عند التسليم وإصدار الفاتورة.

تكاليف التتقيب والتخمين (التأمين) -

يتم معالجة تكاليف التتقيب والتخمين بإتباع طريقة "الجهود الناجحة"، والتي تنص على ما يلي:

إن جميع التكاليف المتعلقة بالحصول على حق التتقيب وتكاليف حفر الآبار الإستكشافية والتقييم، تصبح تكاليف رأسمالية بشكل مبدئي كمنتجات ومعدات غير ملموسة.

يتم تحميل التكاليف الإستكشافية من المعلومات الزلزالية العامة، تكاليف الأنشطة الجيولوجية والجيوفيزيائية والتكاليف الأخرى غير المحددة على منطقة إستكشاف معينة على قائمة الدخل في السنة التي تنشأ فيها .
إذا تبين نتيجة التنقيب أن البئر غير ناجح عند نهاية التقييم، فإن جميع التكاليف المتعلقة بهذا البئر يتم تحميلها على قائمة الدخل في السنة التي تم التوصل فيها الى هذه القناعة، أما إذا تبين نتيجة التنقيب أن البئر ناجح وتجاري، فيتم رسملة هذه التكاليف كممتلكات ومعدات ملموسة بحيث يتم اطفائها على العمر الانتاجي للبئر .

قطع غيار ولوازم -

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

ممتلكات ومعدات -

تظهر الممتلكات والمعدات بسعر الكلفة بعد تنزيل الاستهلاك المتراكم، ويتم استبعاد كلفة الممتلكات والمعدات والاستهلاك المتراكم حين بيع الممتلكات والمعدات أو التخلص منها ويتم إثبات اية ارباح أو خسائر في قائمة الدخل .

تستهلك الممتلكات والمعدات باستخدام طريقة القسط الثابت وينسب سنوية تتراوح ما بين ٢٪ الى ٢٠٪ .

يتم مراجعة العمر الانتاجي للممتلكات والمعدات في نهاية كل عام، فإذا كانت توقعات العمر الانتاجي تختلف عن التقديرات المعدة سابقاً يتم تسجيل التغير في التقدير للسنوات اللاحقة باعتباره تغير في التقديرات.

إستخدام 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 أوضاع وظروف تلك التقديرات في المستقبل . إن التقديرات المذكورة مبنية بالضرورة على فرضيات وعوامل متعددة لها درجات متفاوتة من التقدير وعدم اليقين وإن النتائج الفعلية قد تختلف عن التقديرات وذلك نتيجة التغيرات في المستقبل في أوضاع وظروف تلك المخصصات .

(٣) ممتلكات ومعدات

يشمل هذا البند ما يلي:

الرصيد في بداية السنة دينار	الإضافات دينار	الإستبعادات دينار	الرصيد في نهاية السنة دينار	الكلفة -
٢٣٤٦٣٥	-	-	٢٣٤٦٣٥	أرض مبنى الادارة
١٨٥٦٧٣٠	-	-	١٨٥٦٧٣٠	أبنية وانشاءات
٨٠٨٠٩٦٣	-	٨٦٣٢٧	٧٩٩٤٦٣٦	محطات الإنتاج
٤٢٥١١٢١	-	٥٢١٩٩٢	٣٧٢٩١٢٩	الحفارات
٣٠٧٨٣٧	-	٢٩٢٤	٣٠٤٩١٣	المخيمات
٤٥٩٨٣٥	-	-	٤٥٩٨٣٥	ورش ومختبرات
٢٥٦٢٣	(٦٢١٥١)	٢٢١	٨٧٥٥٣	أنظمة الاتصالات
٤٨٣٩٥	-	-	٤٨٣٩٥	معدات حقل حمزة
٦٤٤٩٢٥	-	٣٥٩٦٠	٦٠٨٩٦٥	آليات وسيارات
٤٧١٩٠١	-	١٧٤٠٠	٤٥٤٥٠١	أجهزة ومعدات مكتبية
١٥١٨٢٦	-	٢٣١	١٥١٨٩٥	أثاث ومفروشات
-	(١٦٦٧٩)	-	١٦٦٧٩	ديكورات
١٦٠٣٣٧٩١	(٧٨٨٣٠)	٦٦٥٠٥٥	١٥٠٩٤٧٥٦٦	الإستهلاك المتراكم -
٤٦٩٤٥١	-	١٣٢٦٤٧	٣٣٦٨٠٤	أبنية وانشاءات
٦١٥٧٥٩٧	-	٧١٩٢٠٢	٥٤٣٨٣٩٥	محطات الإنتاج
١٧٦٦٢٩٨	-	٤٠١٧٩٩	١٣٦٤٤٩٩	الحفارات
٢٦٦٨٩٠	-	٣٠٦٤٨	٢٣٦٢٤٢	المخيمات
٣٠٣٨٢٦	-	٤٤٧٤٢	٢٥٩٠٨٤	ورش ومختبرات
١٠٢٠٥	(٦٢١٥١)	٥١٢٤	٦٧٢٣٢	أنظمة الاتصالات
٤٨٣٩٣	-	-	٤٨٣٩٣	معدات حقل حمزة
٥٦٢٣٠٩	-	٣٦٥٥١	٥٢٥٧٥٨	آليات وسيارات
٤٢٦٣١٤	-	١٩٧١٧	٤٠٦٥٩٧	أجهزة ومعدات مكتبية
١١٨٠٩٠	-	١٢١٥٨	١٠٥٩٣٢	أثاث ومفروشات
-	(١٦٦٧٦)	-	١٦٦٧٦	ديكورات
١٠١٢٩٣٧٣	(٧٨٨٢٧)	١٤٠٢٥٨٨	٨٨٠٥٦١٢	صافي القيمة الدفترية
٦٤٠٤١٨			٧١٤١٩٥٤	

(٢) ممتلكات غاز

يشمل هذا البند ما يلي:

٢٠٠٥	٢٠٠٦	
دينار	دينار	
٦٥١٢١٨	-	تكليف آبار غاز منتجة (بئر ٨)
٥٢٣٠٧٥	٥٢٣٠٧٥	تكليف آبار غاز منتجة (بئر ٢٦)
٤٧٣٢٩٨	٤٧٣٢٩٨	تكليف آبار غاز منتجة (بئر ٣٤)
٣٧٥٥٦٦٠	٣٧٥٥٦٦٠	تكليف آبار غاز منتجة (بئر ٣٨)
-	٢٠٤٥٨٣٤	تكليف آبار غاز منتجة (بئر ٣٩)
١٠٨٦٢٢٧	١٠٩١٨٦٦	تكليف آبار غاز منتجة (بئر ٤٠)
٢١١١٩١٣	٢١٥٨٤٨٢	تكليف آبار غاز تحت التطوير (بئر ٢٧)
١٤٥٤٤٣٢	٧١٣٣٧٩	تكليف حفر آبار تحت التطوير *
١٠٠٥٥٨٢٣	١٠٧٦١٥٩٤	
(٢٠٠٠١٧٥)	(٢٠٩٢٦٩٠٦)	
٨٠٥٥٦٤٨	٧٨٣٤٦٨٨	

ينزل: الإطفاء المتراكم

* فيما يلي الحركة خلال السنة التي تمت على تكاليف حفر الآبار تحت التطوير:

٢٠٠٥	٢٠٠٦	
دينار	دينار	
٤٩٤٤٦٠٨	١٤٥٤٤٣٢	الرصيد في بداية السنة
٥٩٤٥٩	-	يضاف: كلفة حفر آبار (بئر ٣٨)
٣٨٩٧٥٢	٥٩١٤٠١	كلفة حفر آبار (بئر ٣٩)
١٠٦٣٢٢٧	٥٦٣٩	كلفة حفر آبار (بئر ٤٠)
١٩٥١١٨٧	٤٦٥٦٩	كلفة حفر آبار (بئر ٢٧)
٥٦٥٨٦٨	-	كلفة حفر آبار (بئر ٤١)
-	٦٦٤٦٥٩	كلفة حفر آبار (بئر ٤٢)
-	٤٨٧٢٠	كلفة حفر آبار (بئر ٤٣)
-	(٤٦٥٦٩)	المحول الى كلفة آبار تحت التطوير (بئر ٢٧)
(٥٦٥٨٦٨)	-	كلفة تطوير آبار غير ناجحة (بئر ٤١)
(٦٩٥٣٨٠١)	(٢٠٥١٤٧٢)	المحول الى كلفة آبار غاز منتجة (بئر ٤٠، ٣٩)
١٤٥٤٤٣٢	٧١٣٣٧٩	الرصيد في نهاية السنة

* قامت الشركة خلال السنة باستكمال أعمال الحفر والتطوير لبئر ريشة ٣٩ وتم تقييمه بئراً ناجحاً. كما قامت الشركة بالمباشرة بأعمال تطوير بئري ريشة ٤٢ و ٤٣ حيث لازالت تحت التنفيذ. ولا يزال بئر ريشة ٢٧ تحت التطوير و التقييم حتى يتم استكمال أعمال عزل الماء المصاحب للغاز المنتج ليتم تقييمه نهائياً.

(٥) قطع غيار ولوازم

يشمل هذا البند ما يلي:

٢٠٠٥	٢٠٠٦
دينار	دينار
٧٧٣ر٦٤٠	٧١٧ر٣٦٦
٤٠٦٥ر٣٤	٤٧٦٣ر٢٦٩
٢٦٠٢ر٨٤٧	٢٦٢٣ر٢٦٥
١٩٦ر٢٧٩	١٢٢ر٧٠٦
٧٦٣٨ر٣٠٠	٨٢٢٦ر٦٠٦
(١٤٥٠ر٠٠٠)	(١٤٥٠ر٠٠٠)
٦١٨٨ر٣٠٠	٦٧٧٦ر٦٠٦

رؤوس حفر
قطع غيار ولوازم الريشة
قطع غيار ولوازم الازرق والحفارات
قطع غيار ولوازم في الطريق

ينزل: مخصص قطع غيار ولوازم بطيئة الحركة

(٦) نعم مدينة

يشمل هذا البند ما يلي:

٢٠٠٥	٢٠٠٦
دينار	دينار
٩٢٥ر١١٥	٩٦٣ر٤٤٨
٩٢٧ر٣٤٠	٩٢٧ر٣٤٠
٨٤ر١٥٣	٧٣ر٢٩٣
١٩٣٦ر٦٠٨	١٩٦٤ر٠٨١
(٩٢٧ر٣٤٠)	(٩٢٧ر٣٤٠)
١٠٠٩ر٢٦٨	١٠٣٦ر٧٤١

وزارة المالية
شركة تراثس جلويل
أخرى

ينزل: مخصص ديون مشكوك في تحصيلها

(٧) أرصدة مدينة أخرى

يشمل هذا البند ما يلي:

٢٠٠٥	٢٠٠٦
دينار	دينار
١٠ر٤٦٠	٣٠ر٠٧٨
٥١ر٠٠٠	٢٥ر٣٠٧
٩ر٤٧١	١٢ر٢٧٠
٧٠ر٩٣١	٦٧ر٦٥٥

مصاريف مدفوعة مقدماً
تأمينات مستردة
أخرى

(٨) نقد و أرصدة لدى البنوك

يتضمن هذا البند ودائع الشركة لاجل بالدينار الأردني وبمعدل فائدة سنوية تتراوح ما بين ٢.٣٪ - ٣٪ وتستحق الدفع خلال شهر.

(٩) حقوق المساهمين

- إحتياطي إجباري -

يمثل رصيد هذا الحساب ما تم تحويله من الأرباح خلال السنوات بنسبة ١٠٪ وهو غير قابل للتوزيع على المساهمين.

- إحتياطي إختياري -

يمثل رصيد هذا الحساب ما تم تحويله من الأرباح خلال السنوات بنسبة لا تزيد عن ٢٠٪ وهو قابل للتوزيع على المساهمين.

- الإحتياطي الخاص -

تمثل المبالغ المتجمعة في هذا الحساب ما تم تحويله من صافي الأرباح السنوية قبل ضريبة الدخل بما لا يتجاوز نسبة ٢٠٪ خلال السنوات لمواجهة أية التزامات قد تطرأ على الشركة في المستقبل، وهو قابل للتوزيع على المساهمين.

(١٠) أرصدة دائنة أخرى

يشمل هذا البند ما يلي:

دينار	دينار	
٢٠٠٥	٢٠٠٦	
٤٢١٠٣	٣٠٠٦٦	مصاريف مستحقة وغير مدفوعة
٥٨٠٨	٥٤٦٦	رسوم دعم البحث العلمي
٩٧٤	٥٤٦٦	الرسوم الإضافية للجامعات الأردنية
٤٥٦	٣٨٦٣	رسوم صندوق دعم التعليم والتدريب المهني والتقني
٣٦٧٨٤	٣٦٧٨٤	مخصص التزامات مختلفة
١٤٠١٠٨	-	أمانات ومحتجزات المقاولين
٤٤٨٣٣	١٥٢٤٥	أخرى
٢٧١٠٦٦	٩٦٨٩٠	

(١١) حصة الشركة من إيراد الغاز

ان تفاصيل هذا البند هي كما يلي:

٢٠٠٥	٢٠٠٦
دينار	دينار
١١٧٠٥٢٤٠	١٢٥٣٦٨٨٨
(٥٨٥٢٦٢٠)	(٦٢٦٨٤٤٤)
<u>٥٨٥٢٦٢٠</u>	<u>٦٢٦٨٤٤٤</u>

إجمالي إيراد الغاز خلال الفترة
ينزل: حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية (إيضاح ١)

حصة الشركة

(١٢) 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 اول ايار ٢٠٠٢ ولغاية ٣١ كانون الاول ٢٠٠٤ حيث تمت المصادقة على مبلغ ١٦٦٤٠٥١٦ دينار ككلف عمليات بترولية قابلة للاسترداد، تم استرداد مبلغ ١٧٦٩٥٧٠ دينار منها عام ٢٠٠٥. صادقت لجنة اعتماد التكاليف الخاضعة لاسترداد كلف العمليات البترولية بتاريخ ٢٣ حزيران ٢٠٠٥ على رفع الحد الأدنى لاسترداد كلف العمليات البترولية ليصبح ٦٠٪ بدلا من ٥٠٪ وبذلك فان الرصيد المدور والموافق عليه من قبل اللجنة المشكلة يبلغ ٩٤٦٠٨٧٠ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٠٦.

كما قامت اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من ١ كانون الثاني ٢٠٠٥ ولغاية ٣١ كانون الأول ٢٠٠٦ والبالغة ١٠٢٤١٧٧٧ دينار تقريبا. ولم يتم استلام التقرير بالمصادقة على كلف العمليات البترولية القابلة للاسترداد لهذه الفترة حتى تاريخ القوائم المالية المرفقة.

(١٣) إيرادات أخرى

ان تفاصيل هذا البند هي كما يلي:

٢٠٠٥	٢٠٠٦
دينار	دينار
٥١٩٩٦	٥١٩٩٦
٢٩٨٤	٨٨١
١٩٠٠٨	٥٣٦٣٨
<u>٧٣٩٨٨</u>	<u>١٠٦٥١٥</u>

أجور تشغيل حقل حمزة
صافي إيراد بيع مواد كيمياوية وقطع غيار
أخرى

(١٤) مصاريف تشغيلية

ان تفاصيل هذا البند هي كما يلي:

محطة الغاز	حفارات	٢٠٠٦	٢٠٠٥
دينار	دينار	دينار	دينار
رواتب و أجور ومنافع أخرى	٣١٥٧٢٦	٧٧٣٢٠٣	٨٢٩٥٤٧
قطع غيار	٩٩١٧٩	١٤٧٤٨٧	٢٩٧٢٩٨
استهلاكات	٧٨٩٤٨٣	١٢٥٨٦٣٩	١٠١٦٩٥٠
مصاريف صيانة وتشغيل ابار وحفارات	٩٣٧٩٣	٣٠١٢٦٠	١٧٠٢٧٦
محروقات و كهرباء ومياه	٨٧٧٧٢	٣٩٩٤٧٩	٥٥٧٤٧٢
مصاريف تأمين	٢١١٦٩	٥٣٩٦١	٣٤٩٢٨
أخرى	١٧٩٨٦	٣٨٣٤٧	٦٠٦٢٩
	<u>١٠٤٢٥٠٨</u>	<u>٢٩٧٢٣٧٦</u>	<u>٣٠١٢٠٠٠</u>

(١٥) مصاريف إدارية

ان تفاصيل هذا البند هي كما يلي:

٢٠٠٦	٢٠٠٥
دينار	دينار
رواتب و أجور ومنافع أخرى	٦٧٣٩٨٤
مصاريف سفر وتنقلات	٢٦٣٠٨
قرضاسية و مطبوعات واشتراكات	١٨١٩٢
مصاريف محروقات وسيارات	٣٧٩٣٠
استثمارات	٣٠١١٤
هاتف و كهرباء و مياه	٢٥٤٠٨
إستهلاكات	١٤٣٩٤٩
أتعاب وتنقلات أعضاء مجلس الإدارة	٤٦٦٢٥
رسوم ورخص وغرامات	٤٣٤٩١
مصاريف صيانة	٣٨٦٩٠
أخرى	٦٥٧٨٧
	<u>١٠٤٧٨</u>
	<u>١٠٧٥٢٣١</u>

(١٦) رسوم مختلفة ومكافأة أعضاء مجلس الإدارة

ان تفاصيل هذا البند هي كما يلي:

٢٠٠٥	٢٠٠٦	
دينار	دينار	
٩٧٤	٥٤٦٦	رسوم الجامعات الأردنية
٩٧٤	٥٤٦٦	رسوم دعم البحث العلمي
٤٥٦	٣٨٦٣	رسوم صندوق دعم التعليم والتدريب المهني والتقني
٧.٠٠٠	١٤.٠٠٠	مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
<u>٩.٤٠٤</u>	<u>٢٨.٧٩٥</u>	

(١٧) ضريبة الدخل

ان تفاصيل مخصص ضريبة الدخل لعام ٢٠٠٦ والظاهر في بيان الدخل هي كما يلي:

٢٠٠٥	٢٠٠٦	
دينار	دينار	
١٦.٦٤٥	٨٠.٦٦٤	مخصص ضريبة الدخل
١٦.٤٥٣	١١.٧٥٧	ضريبة دخل سنوات سابقة
(١٥.٠٧٧)	-	خصم تشجيعي
<u>١٨.٠٢١</u>	<u>٩٢.٤٢١</u>	

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

لم تقم دائرة ضريبة الدخل بمراجعة السجلات المحاسبية للشركة لعام ٢٠٠٥ حتى تاريخ القوائم المالية المرفقة.

قامت دائرة ضريبة الدخل بمراجعة السجلات المحاسبية للشركة لعام ٢٠٠٤ حيث تم تقدير الضريبة المستحقة زيادة عن المخصص المأخوذ لذلك العام بمبلغ ١١.٧٥٧ دينار.

(١٨) الحصة الأساسية و المخفضة للسهم من ربح السنة

٢٠٠٥	٢٠٠٦	
٥٤.٩٠٢	٤٢٥.٣٨٢	ربح السنة
١٥.٠٠٠.٠٠٠	١٥.٠٠٠.٠٠٠	المتوسط المرجح لعدد الاسهم
<u>فلس/دينار</u>	<u>فلس/دينار</u>	
<u>٠/٠٠٤</u>	<u>٠/٠٢٨</u>	الحصة الأساسية للسهم من ربح السنة العائد إلى المساهمين
<u>٠/٠٠٤</u>	<u>٠/٠٢٨</u>	الحصة المخفضة للسهم من ربح السنة العائد إلى المساهمين

(١٩) التزامات محتملة

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

- كفالات بنكية بمبلغ ١٤٠.٠٠٠ دينار بلغت تأميناتها المدفوعة ١٤.٠٠٠ دينار.
- اعتمادات مستندية بمبلغ ٩١.٨٧ دينار بلغت تأميناتها المدفوعة ٦.٥٥٧ دينار.

(٢٠) معاملات مع جهات ذات علاقة

بلغ رصيد الذمة المطلوبة من وزارة المالية ٩٦٣.٤٤٨ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٠٦.

كما هو مبين في إيضاح (١) تتقاسم الحكومة والشركة عوائد الغاز الذي يتم استخراجه من منطقة الامتياز.

بلغت رواتب ومكافآت الإدارة التنفيذية العليا ١٤٤.٦٢٠ دينار للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٠٦.

(٢١) القضايا المقامة على الشركة

هناك قضايا مقامة على الشركة بمبلغ ٥٦.٠٦٨ دينار تقريبا وترى إدارة الشركة أنه لن يترتب عليها أية التزامات نتيجة لهذه القضايا.

(٢٢) احتياطات الغاز

الدراسة السابقة المعتمدة -

بناءً على الدراسات السابقة المعتمدة لتقدير الاحتياطات الغازية التي تم إجراؤها خلال شهر آذار في عام ٢٠٠٠ بواسطة المستشار العالمي المختص هولنديش/ شلمبرجير، تم تقدير احتياطات الغاز كما يلي:

- احتياطي الغاز المؤكد المتبقي ٤٦ مليار قدم مكعب وكمية الغاز في المكامن المسؤولة عن الانتاج بنتيجة المحاكاة المكمية بـ ٦٢٣ مليار 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 مليار قدم مكعب ونسبة ٩٠٪ احتمال نجاح، حسب نتائج المحاكاة الاحصائية مونت كارلو.

تم انتاج ما مقداره ٥٦.٨ مليار قدم مكعب منذ تاريخ تقدير الاحتياطات و لتاريخ ٣١ كانون الأول ٢٠٠٦. و مازالت الآبار منتجة رغم استفاد الاحتياطي المؤكد.

الدراسة الحديثة -

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

بناءً على نتائج الدراسات الداخلية التي تجريها الشركة بصورة مستمرة والتي تم تحديثها في عام ٢٠٠٦ والتي تمت وفق أكثر طرق احتساب الاحتياطيات واقعية وتحفظاً والآبار المنتجة فقط، فإن تقديرات الاحتياطي في حدها الأدنى تبلغ ٤٥٠ مليار قدم مكعب كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٠٦.

قررت إدارة الشركة اعتماد الاحتياطيات الغازية و هي ٤٥٠ مليار قدم مكعب، حيث تمثل هذه الكمية الحد الأدنى بناءً على السلوك الانتاجي التاريخي المتوافق مع هبوط الضغط الانتاجي للآبار.

(٢٣) القيمة العادلة للأدوات المالية

تشمل هذه الأدوات المالية النقد في الصندوق ولدى البنوك، الذمم المدينة، الذمم الدائنة وبعض الأرصدة المدينة والدائنة الأخرى.

إن القيمة الدفترية للأدوات المالية تقارب القيمة العادلة لهذه الأدوات المالية حيث إن تواريخ استحقاقاتها قصيرة الأجل.

(٢٤) إدارة المخاطر

أ- مخاطر أسعار الفوائد -

يتطلب هذا المعيار الإفصاح عن مخاطر أسعار الفوائد حيث إن معظم الأدوات المالية في الميزانية العامة غير خاضعة لمخاطر أسعار الفوائد باستثناء الودائع لدى البنوك (إيضاح ٨).

ب- مخاطر الائتمان -

تحتفظ الشركة بالأرصدة والودائع لدى مؤسسات مصرفية رائدة.

ترى إدارة الشركة أنها غير معرضة لمخاطر الائتمان وأنه لا يوجد تركيز لمخاطر الائتمان وذلك لتركز الائتمان في عميل محدد والمتمثل في حكومة المملكة الأردنية الهاشمية.

ج- مخاطر تقلبات العملات -

إن معظم تعاملات الشركة هي بالدينار الأردني والدولار الأمريكي. إن سعر صرف الدينار مربوط بسعر ثابت مع الدولار الأمريكي (١/٤١ دولار لكل دينار) وبالتالي فإن الشركة غير معرضة لمخاطر العملة.

(٢٥) معايير التقارير المالية الدولية الصادرة حديثاً

معايير التقارير المالية الدولية الصادرة حديثاً

أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية معايير تقارير مالية جديدة وتعديلات على معايير المحاسبة الدولية القائمة والمبينة تالياً:

تعديلات معيار المحاسبة الدولي رقم ١ - إيضاح رأس المال

تتطلب التعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم ١ - عرض البيانات المالية، الإفصاح عن معلومات تمكن من تقييم الأهداف والسياسات والإجراءات لإدارة رأس المال. تطبق هذه التعديلات اعتباراً من أول كانون الثاني ٢٠٠٧.

معايير التقارير المالية الدولية رقم ٧ - الأدوات المالية: الإفصاح

يتطلب هذا المعيار إفصاحات إضافية حول الأدوات المالية وتأثيرها على المركز المالي والأداء بالإضافة إلى معلومات حول مدى التعرض للمخاطر الناشئة عن الأدوات المالية. يطبق هذا المعيار اعتباراً من أول كانون الثاني ٢٠٠٧.

معايير التقارير المالية الدولية رقم ٨ - القطاعات التشغيلية

يتطلب هذا المعيار تعديلات على الطريقة التي يتم من خلالها الإفصاح عن معلومات القطاعات التشغيلية. يطبق هذا المعيار اعتباراً من أول كانون الثاني ٢٠٠٩.

التفسيرات الصادرة عن لجنة تفسير التقارير المالية الدولية

التفسير رقم ٨: نطاق معيار التقارير المالية الدولي رقم ٢

التفسير رقم ٩: إعادة تقييم المشتقات المتضمنة

التفسير رقم ١١: معاملات أسهم الخزينة للمجموعة

لم تاتم الشركة بالتطبيق المبكر للمعايير المعدلة والجديدة والتفسيرات، وترى إدارة الشركة أن تطبيق المعايير المعدلة والجديدة والتفسيرات لن يكون له تأثير جوهري على البيانات المالية.