



N.P.C

F.S - N.A.P.T - 2/3/2004

شركة البترول الوطنية

ج.م.ع
C

المساهمة العامة

المحدودة

التقرير السنوي

2003

نـسـخـةـ لـهـبـرـوـلـ الـمـصـرـيـ

مجلس الإدارة

يشكل مجلس إدارة الشركة من سبعة أعضاء تمثل لهم المؤسسة الأردنية للاستثمار اعتباراً من 2003/10/16 وهم المسدة :-

رئيس مجلس الإدارة
نائب رئيس مجلس الإدارة

د. محمد الصمادي
م. خلدون قطريشات

عضو	م. منذر السعدي
عضو	م. معن الحياري
عضو	م. هيثم المجالى
عضو	د. ابراهيم كراسنه
عضو	د. خليل أبو عياش

(الغاية 2003/10/15)
(الغاية 2003/10/15)

رئيس مجلس الإدارة
نائب رئيس مجلس الإدارة

محمد ثابت الطاهر
م. منذر السعدي

(الغاية 2003/10/15)	عضو	م. خلدون قطريشات
(الغاية 2003/10/15)	عضو	د. محمد ممتاز حماده
(الغاية 2003/4/20)	عضو	د. خليل أبو عياش
(الغاية 2003/4/20)	عضو	م. فتحيه أبو قورة
(اعتباراً من 2003/4/21)	عضو	د. محمد الصمادي
(اعتباراً من 2003/4/21)	عضو	م. معن الحياري

المدير العام

م. عبد الله الروسان

البِرَدُ الْمُرْجُمُ

كلمة

رئيس مجلس الإدارة

السادة المساهمين الكرام،،،

السلام عليكم ورحمة الله وبركاته،

بمناسبة انتهاء الفترة المالية 31 كانون الأول 2003، يسعدني أن أقدم إليكم بتقرير مجلس الإدارة متضمناً أهم نشاطات الشركة ونتائج أعمالها والبيانات المالية والحسابات الختامية وبيان الدخل وحقوق المساهمين والتغيرات النقدية كما هي بتاريخ 31 كانون الأول 2003م.

تميز عام 2003 بتجاز مشروع خط أنبوب الغاز الذي أمكن بواسطته نقل الغاز من آبار جنوب الريشة التي ساهمت في رفع مستويات الإنتاج إلى الطاقة الاستيعابية القصوى لمحطة توليد الكهرباء في الريشة، وقد تم تنفيذ هذا المشروع في بدأه النصف الثاني من العام بالإدارة المباشرة لهذه الشركة مما أكسبها الخبرة والتأهيل لتنفيذ مشاريع مماثلة مستقبلاً للقيام بمثل هذه الأعمال. وقد استعانت وزارة الطاقة بهذه الخبرات للإشراف وتشغيل مقطع خط الغاز المصري في العقبة، كما قامت الشركة بحفر المقطع العائلي في بدر الريشة 36 وبحفر بدر الريشة 37 العائلي باستخدام تقنية الحفر غير المتوازن، وعلى الرغم من أن البدرين لم يكونا للأسف منتجين بسبب ظهور المياه غير المتوقعة والتي أعلقت بجاز عمليات الحفر بالأسلوب المخطط له مسبقاً إلا أن المعلومات التي تم الحصول عليها كانت ذات ثغر كبير في إعادة النظر في تصميم برامج الحفر للعام المقبل والتي تتضمن حفر مقاطع للطاقة في لريحة آبار، لتنتين منها في موقع جديدة مؤملة واثنتين من آبار قديمة في موقع مناسبة لاستكشاف مناطق مؤملة، وستقوم الشركة بإعادة حفر المقطع المنتج للغاز في بدر الريشة 38 لإعادتها وتجهيزها للإنتاج، وتوظيف المعلومات التي تم الحصول عليها حديثاً من نتائج حفر الآبار وتصویرها ومن إعادة المسوحات التزلزالية في دراسة تكاملية متخصصة لوضع أسس العمل المستقبلي وخطة استكمال استكشاف وتطوير حقل الريشة وتأهيل التقنيات المناسبة لظروف حقل الريشة المعدة.

إننا على ثقة بأن الخطة المعدة للتنفيذ خلال العام 2004م. من شأنها أن تعزز مكانة الشركة في الإنتاج، بحيث تبقى دائماً قادرة على تلبية احتياجات شركة توليد الكهرباء المركزية التي متدخل توربيناً خامساً قبل نهاية العام وهو أمر من شأنه زيادة الطلب على الغاز وبالتالي زيادة إنتاج الكهرباء.

رئيس مجلس الإدارة

د. محمد الصادي

حضرت السادة المساهمون الكرام،

يسر مجلس الإدارة أن يقدم لكم تقريره السنوي السابع والذي يتضمن أهم نشاطات الشركة وإيجازاتها لغاية 31 كانون الأول 2003 وخطة العمل والمشاريع المستقبلية بالإضافة إلى الميزانية للعامة والتوصيات المالية للفترة المنتهية في 31/12/2003م.

نبذة عن الوضع الحالي للشركة:

تأسست شركة البترول الوطنية مساهمة عامة في حزيران عام 1995، وقد وقعت الشركة مع الحكومة في عام 1996 اتفاقية امتياز مدتها خمسين عاماً قابلة للتجديد، تم تعديلاها 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 اتفاقية الامتياز شركة البترول الوطنية القيام بأعمال الاستكشاف للنفط والغاز ضمن منطقة الامتياز وإنتاج وتسويق الغاز والنفط المستخرج داخل المملكة وخارجها. كما تجيز الاتفاقية لشركة البترول الوطنية المشاركة مع آخرين القيام بأعمال الاستكشاف لحقول النفط والغاز وتطويرها وإنتاج النفط والغاز داخل المملكة وخارجها.

تعمل شركة البترول الوطنية منذ مباشرتها أعمالها في الربع الأخير من عام 1996 على تطوير حقل الريشة الذي اكتشف عام 1987 وبدأ إنتاجه عام 1989. وتضم منطقة الامتياز أربعة وثلاثين بئراً حفرت جميعها قبل تأسيس الشركة. وقد أعيد العمل على بعضها من قبل الشركة بهدف تحفيزها من خلال الحفر الأفقي أو التكسير الهيدروليكي للطبقات غير المنتجة أو قليلة الإنتاج في رمال مكمن الريشة المتواجدة على عمق حوالي 2600 متر، أو بهدف تقييم الطبقات الوعرة المعروفة برمال الدبي卜 المتواجدة على عمق حوالي 3000 متر.

يبلغ إنتاج الشركة الحالي من الغاز حوالي 35 مليون قدم مكعباً يومياً، وهي حصيلة إنتاج خمسة عشر بئراً، ثلث عشر منها من ومنط الحقل واثنتان من جنوبه مربوطة حالياً بمحطة معالجة الغاز عبر خطوط أنابيب لنقل الغاز صممت ونفذت وفقاً لأحدث مواصفات عالمية، وكان أهمها الخط الناقل "16" الذي يربط الحقل الجنوبي بمحطة الإنتاج وبطول 53 كيلو متر.

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

وقد تمكنـت الشركة خلال العام المنصرم من تحقيق الهدف قرـيب المدى بتزوـيد محـطة غاز الـريـشـة بـطاـقـتها الاستـيعـابـية القصـوى، وـقد أـعـدـتـ الخطـطـ المناسبـة لـتـنـفـيـذـ الأـعـمـالـ التي سـتوـصـلـ الشـرـكـةـ إـلـىـ مـسـتـوـيـاتـ الإـنـتـاجـ عـلـىـ المـسـتـوـىـ المـتوـسـطـ الأـمـدـ فـيـ حدـودـ 150ـ مـلـيـونـ قـدـماـ مـكـبـاـ خـلـالـ السـنـوـاتـ الـخـمـسـ الـقادـمـةـ، وـالـقـيـامـ بـالـتـجـارـبـ الفـنـيـةـ وـإـجـرـاءـ الـدـرـاسـاتـ التـكـامـلـيـةـ وـالـمـسـحـ الزـلـزـالـيـ ثـلـاثـيـ الـأـبعـادـ، وـسـعـيـاـ لـلـوـصـولـ إـلـىـ الـهـدـفـ الـأـكـبـرـ وـهـوـ اـسـتـكـمالـ اـسـتـكـشـافـ وـتـطـوـيرـ حـقـلـ الـرـيـشـةـ وـمـنـطـقـةـ الـأـمـتـيـازـ إـلـىـ أـعـلـىـ مـسـتـوـيـاتـ الـمـمـكـنـةـ لـتـغـذـيـةـ مـرـاكـزـ الـاستـهـلاـكـ فـيـ الـأـرـدـنـ وـالـذـيـ يـتـطـلـبـ بـنـاءـ خـطـوـطـ نـقـلـ الغـازـ وـتـسـويـقـ الغـازـ إـلـىـ باـقـيـ مـنـاطـقـ الـمـمـلـكـةـ.

لولا" : أهم إنجازات ونشاطات الشركة
للفترة من 1/1/2003 ولغاية 31/12/2003

باشرت الشركة بتنفيذ أعمالها منذ بداية هذا العام وفقاً لخطة العمل التي أقرها مجلس الإدارة والتي جاءت استمراراً لأعمال تقييم حقل الريشة وتضمنت تنفيذ أعمال الحفر المائل في بئر الريشة 36، 37، باستخدام النيتروجين كسائل حفر واستكمال إنشاء خطوط أنابيب الغاز لربط لبلار جنوب الريشة المنتجة مع محطة معالجة الغاز والقيام بالدراسات الجيولوجية والجيوفизيائية والمكمنية المختلفة وفيما يلي استعراض لما تم إنجازه من أعمال :

- 1 : **الدراسات**
 - 1-1 : الجيوفизيائية
 - 2-1 : الجيولوجية
 - 1-2-1 : أعمال السيطرة الميدانية
 - 1-1-2-1 : بئر الريشة 36 المائلة
 - 2-1-2-1 : بئر الريشة 37 المائلة
 - 2-2-1 : تحليل المياه
- 2 : **الحفر والإكمال**
 - 1-2 : بئر الريشة 38 - أعمال عزل المياه
 - 2-2 : بئر الريشة 36
 - 3-2 : بئر الريشة 37
 - 4-2 : أعمال أخرى
- 3 : **المكامن الإنتاج**
 - 1-3 : الإنتاج
 - 1-1-3 : حقل الريشة (الغاز)
 - 2-1-3 : حقل حمزة (النفط)
 - 3-1-3 : الصيانة
 - 4-1-3 : المشاريع
 - 2-3 : المكامن
- 4 : **اللوازم والمستودعات**
- 5 : **المبني الجديد**
- 6 : **التربيب وتنمية الكوادر**
- 7 : **أمور أخرى**
- 8 : **التعاون مع الجامعات والمؤسسات المحلية**
 - 1-8 : الجامعة الهاشمية
 - 2-8 : الجامعة الأردنية
 - 3-8 : سلطة المياه
 - 4-8 : سلطة المصادر الطبيعية
- 9 : **الأمور الإدارية**
- 10 : **مقارنة تنفيذ المشاريع العمل مع الخطة**

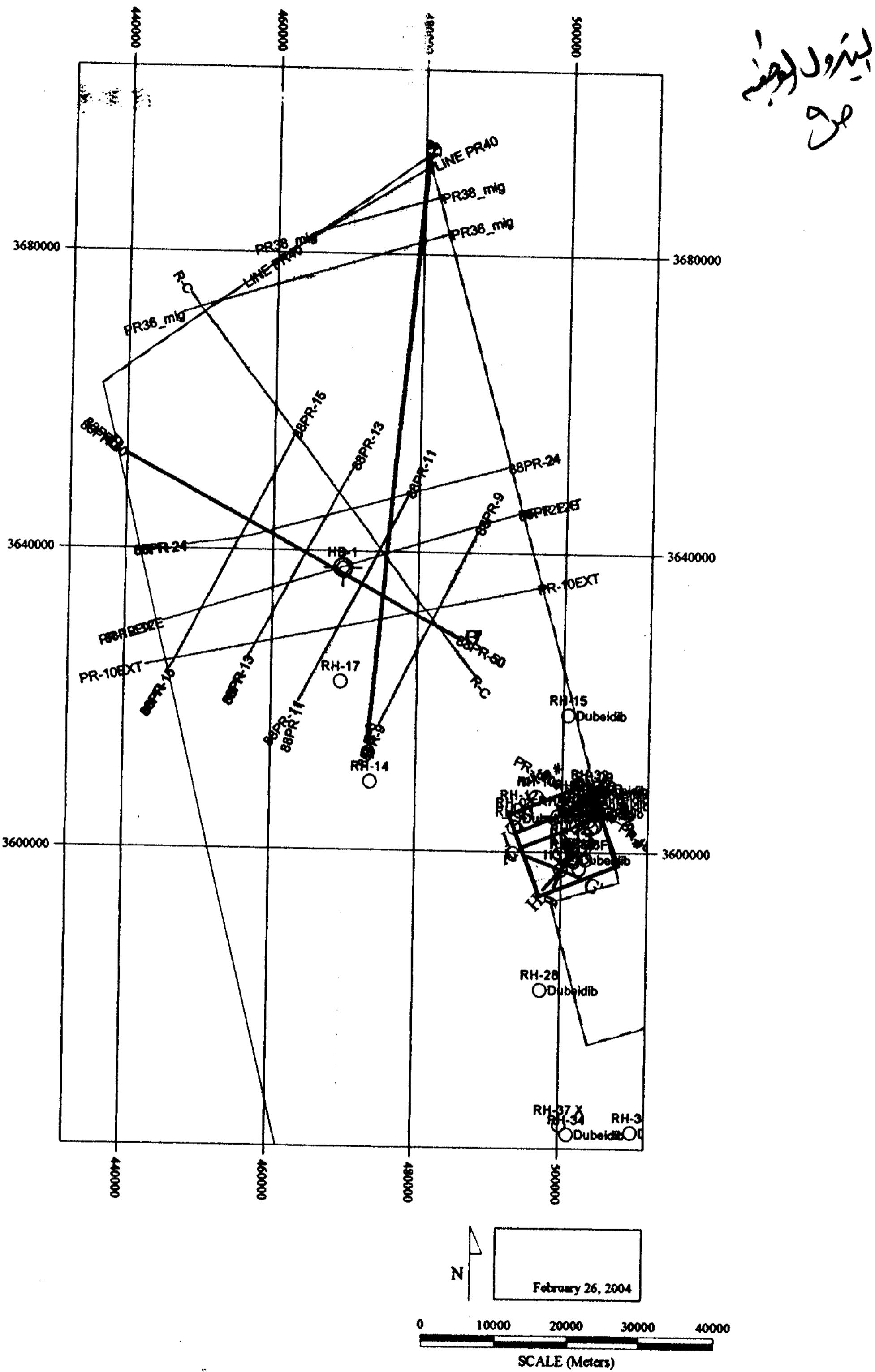
البرادل لومين

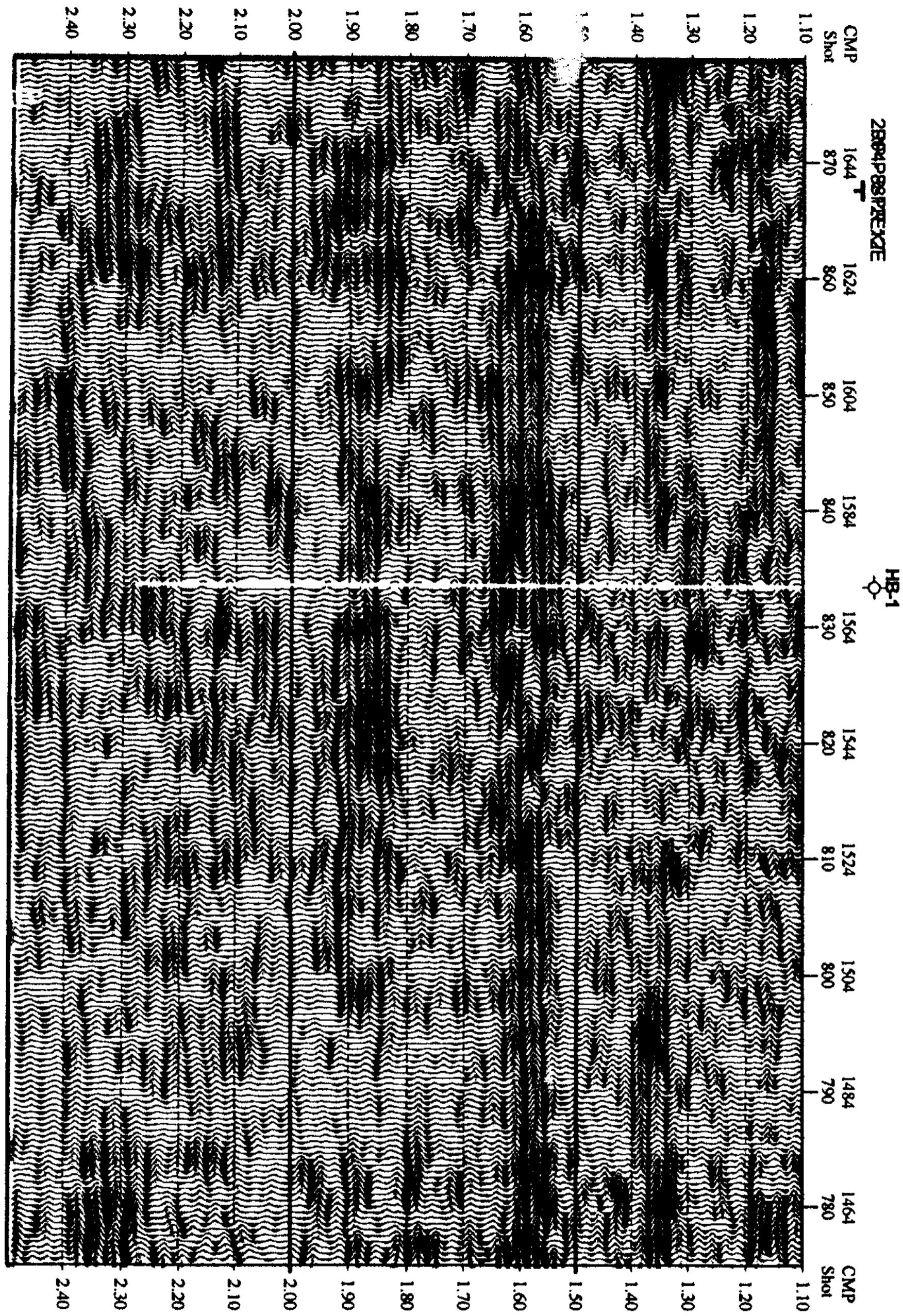
1- الدراسات

تركزت الدراسات خلال النصف الأول من العام على تقييم نتائج حفر بئر الرشة 36 والرشة 38 وعلى اختيار موقع ثالث للحفر في جنوب الرشة حيث تم عقد ورشة عمل تم خلالها عرض نتائج الدراسات الجيوفизيائية والجيولوجية لموقع بئر الرشة 37 الذي تم اختياره كموقع مرشح للحفر في جنوب الرشة، والذي تم حفره وجرت مناقشات معمقة من مختلف الجوانب من قبل الطاقم الفني في الشركة وبحضور عطوفة المدير العام . وفيما يلي موجز لأهم الدراسات :

1-1 : الجيوفيزيانية

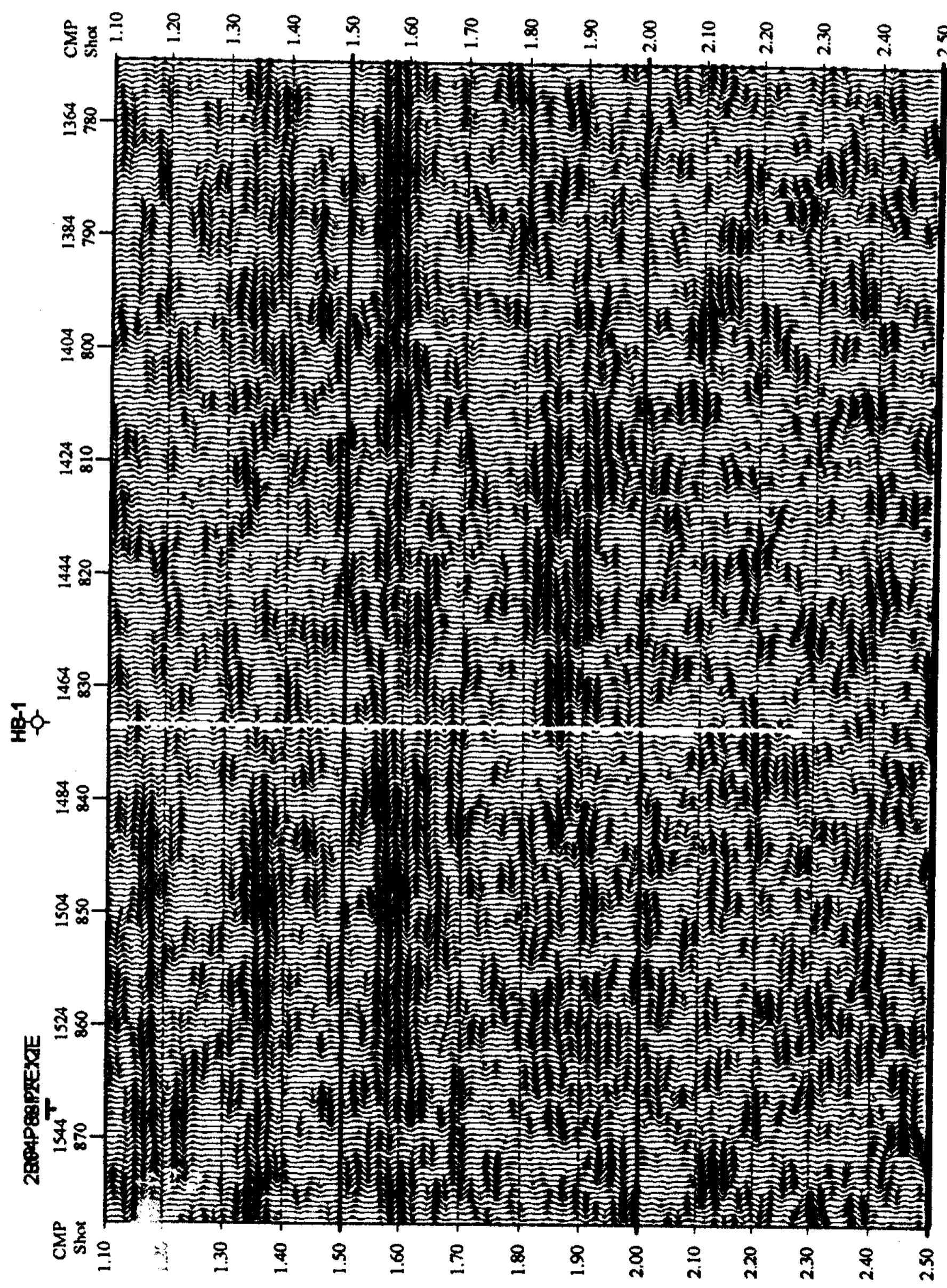
- تمت إعادة تفسير المعلوماتزلزالية ثلاثة الأبعاد في الجزء الشمالي من الحقل في ضوء نتائج حفر بئر الرشة 36 والرشة 38 وبالتركيز على التركيب الملاحظ أثناء الحفر وذلك بهدف تقييم نتائج الحفر العمودي والمائل وتوضيح الصورة التركيبية .
- تم تقييم التركيب الجيولوجية القريبة من بئر الرشة 26 وإعادة تفسير معلومات المسح الزلزالي في منطقة آبار الرشة 23 و 34 حيث تمت دراسة ثلاثة مواقع مؤملة بهدف اختيار موقع حفر بئر الرشة 37 في جنوب حقل الرشة والذي تم تسليمها "ميدانياً" لدائرة الحفر لتصميم برنامج البئر وتجهيز قاعدة للحفارة كما تم تحديد مسار الحفر المائل وتحديد اتجاهه لينقاطع مع نظم الفوالق والتشققات المؤملة.
- تم تقييم مقاطع زلزالية تمت إعادة معالجتها لدى شركة الخدمات الجيوفيزيانية البولندية ودراسة درجة التحسن على نتائج تلك المعالجات.
- تم تجهيز خارطة موقع رقمية يظهر عليها موقع الآبار وخطوط الأنابيب وكل من محطة معالجة الغاز ومحطة توليد الكهرباء.
- تم توقيع اتفاقية مع مركز الخدمات الجيوفيزيانية لتنفيذ أعمال معالجة وتفسير معلومات المسح الزلزالي والتي يتم بموجبها إعادة معالجة ونسخ المعلوماتزلزالية ثلاثة الأبعاد وتقييم المعلومات المعالجة بناءً على معلومات الحفر الجديدة باستخدام كامل إمكانيات مركز المعالجة المكرسة لهذه الشركة خلال مدة الاتفاقية وهي سنة واحدة حيث تم تقييم العمل بها خلال الأربعة أشهر الأولى من حيث التحسن في نوعية المعلومات المعاد معالجتها ومدى الاستفادة من تخصيص المركز . وقد تمت المباشرة بالعمل بالاتفاقية اعتباراً من تاريخ 2/6/2003 وتحميل المعلومات ثلاثة الأبعاد والبدء بإجراء تجارب إعدة المعالجة 3D و 2D وتحديث الأشرطة المغناطيسية.
- تم عمل نسخة إضافية Back-up Copy للمعلومات المحمولة على المحطة التحاورية على أقراص مدمجة .
- تم التنسيق مع سلطة المصادر الطبيعية وتحديث الأشرطة المراد ضمّن منطقة امتياز الشركة.
- تم توقيع اتفاقية صيانة وتحديث أنظمة المحطة التحاورية مع شركة لاندمارك ولمدة عام كامل اعتباراً من 1/1/2003.
- تم تجهيز الأشرطة المغناطيسية والمعلومات المساعدة للمسوحاتزلزالية من أرشيف شركة البترول وأرشيف سلطة المصادر الطبيعية، وتزويد مركز الخدمات الجيوفيزيانية بمعلومات زلزالية وأشرطة مغناطيسية لكل من المسح ثلاثي الأبعاد لمنطقة جنوب حقل الرشة وثنائي الأبعاد لشمال غرب الرشة لتحميلها على الحاسبات.
- تم إعادة المعالجة وتحديث المعلوماتزلزالية لدى مركز الخدمات الجيوفيزيانية الذي تم التعاقد معه للقيام بهذه المهمة وبمتابعة وإشراف مباشر من قبل الكادر الفني في شركة البترول حيث تم عمل ما يلي:





البروج الرئيسي
G-1

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ



2-1 : الجيولوجية

- تم إعداد برنامج الحفر المائل لبئر الريشة 36 الذي تم الانتهاء من حفره في نهاية عام 2002 بشكل عمودي للعمق 3320 متر الذي تضمن مقطع جيوسيزمي يوضح الظواهر التركيبية باتجاه مسار حفر البئر من نقطة بداية الحفر المائل وأعماق أعلى التكوينات الجيولوجية التي سيتم اختراقها أثناء الحفر المائل وبرنامج العمليات الجيولوجية الميدانية. وتم القيام بعمليات السيطرة الجيولوجية على الموقع من خلال وصف العينات الفناتية للأعماق التي تم حفرها وإجراء مقارنات للسخنات الصخرية ومراقبة أجهزة الكشف عن الغاز وإعداد التقارير اليومية بذلك، وإعداد المخططات اللازمة للبئر والعمود الجيولوجي وتحديد الطبقات ومتابعة تحاليل عينات المياه أثناء تحليلها في مختبرات سلطة المياه ودراسة نوعية المياه على ضوء نتائج التحاليل بهدف تحديد مصدر تلك المياه.
- تم إعداد تقارير لنتائج التحاليل البتروفيزيائية لمجسات بئر الريشة 36 (المقطع العمودي فيه) وبئر الريشة 38 للمقطع المائل .
- تم تقييم مقطع الحفر المائل في بئر الريشة 36 والتي أظهرت "غيراً" في السخنات الصخرية أثناء الحفر المائل عنه أثناء الحفر العمودي إضافة إلى ظهور المياه نتيجة قطع الحفر لعدة فوالت و/أو شقوق مرتبطة بفوالت لديها إمكانية تمرير السوائل من خلالها. وقد تم تحديد عمق اللابير وعمق المواسير الغلافية قطر 4.5 بوصة بهدف تغطية المجالات التي ظهرت بها المياه لتسهيل عمل الفحوصات للطبقات الأخرى أسفل العمق ٣١٣٠ متر ولمحاولة ضمان نتائج الفحوصات قدر الإمكان. وكانت النتائج غير مشجعة من الناحية التجارية.
- تم القيام بدراسة جيولوجية تفصيلية لثلاثة مواقع مقترحة في المنطقة الجنوبية وذلك بناءً على تقسيم المسح الزلزالي وتقييم تكويني الريشة والدبيدب في بئري الريشة 34 و 23 وكذلك تم إعداد المقاطع المناسبة للمقارنات الجيولوجية لتكوين الدبيدب في جنوب وشمال حقل الريشة وبناء على ذلك فقد تم اختيار موقع بئر الريشة 37 من بينها للحفر المائل بواسطة النيتروجين لتحقيق أهداف استكشافية وتحديدية في تكويني الريشة والدبيدب مع الأخذ بنظر الاعتبار الوضع التركيبى والطباقى والخصائص المكمنة المتوفرة في تلك المنطقة .
- تم إعداد البرنامج الجيولوجي Geological Well Proposal لموقع بئر الريشة 37 والذي يتضمن المقطع الجيولوجي المتوقع حفره، ومقطع جيوسيزمي يوضح الظواهر التركيبية باتجاه مسار حفر البئر إضافة إلى إعداد خارطة سماكة لتكوين الريشة في المنطقة المحيطة بموقع البئر.
- تم إعداد التقرير الجيولوجي النهائي لبئر الريشة 38 المائلة ويتضمن الوصف الليثولوجي للصخور في المقطع الجيولوجي وأعلى التكوينات الجيولوجية التي تم اختراقها، وتحديد مناطق تهريب سائل الحفر وإعداد مقاطع جيولوجية (طباقية / ليثولوجية) Composite Well Log لتكوني الريشة والدبيدب ومقارنته مع الآبار المجاورة بالإضافة إلى إعداد لوحة تمثل نسبة الغاز مع العمق Composite Gas Log .
- تم الانتهاء من إعداد ملف معلومات بئر الريشة 31 وتحميله على الحاسبة ويشتمل على معلومات عمليات الحفر التي تم تنفيذها على البئر والوصف الليثولوجي لمقطع البئر المحفورة ووضعيه البئر الهندسية ونتائج التحاليل البتروفيزيائية وتهدف إلى تحديث وتنظيم المعلومات بطريقة سلسلة وتسهيل الوصول للمعلومة المطلوبة، كما تم إعداد قسمًا من ملف معلومات بئر الريشة 13 .
- تم جرد وتصنيف العينات الفناتية لأبار الريشة بعد إجراء الصيانة اللازمة لخزان العينات.
- تمت دراسة وتقييم عروض خدمات وحدة المختبر الجيولوجي ومخاطبة الشركات المتقدمة بعروضها للحصول على معلومات فنية واضحة.

لِيَرُولُ لِوْصِفَهُ حَرَّاً

- تمت دراسة وتقييم عرض خدمات التصوير الكهربائي التي سيتم تنفيذها على آبار الريشة 37 و 28 و 27.
- تمت متابعة عمليات التصوير الكهربائي التي تم تنفيذها على بئر الريشة 37 وإجراء تقييم نتائج تلك المجرسات حيث دلت النتائج على أن الشواهد الغازية في البئر غير مشجعة من الناحية التجارية علماً بأنه تم حفر المقطع من العمق 2618 متر ولغاية العمق 3181 متر بواسطة النيتروجين.

1-2-1 : أعمال السيطرة الميدانية

1-1-2-1 : بئر الريشة 36 المائل

- بوشر بالحفر المائل على هذه البئر من العمق 2613 متر (عمودي) بتاريخ 25/1/2003 واستمر الحفر لغاية العمق 2820 متر باستخدام ماتورات الحفر المائل وأجهزة توجيه الحفر.
- تم حفر تكوين الريشة من العمق 2613 متر ولغاية العمق 2685 متر (مقاساً) والعمق 2684 متر (عمودي). ولم يحصل جريان لغاز من تكوين الريشة أثناء عمليات الحفر بطريقة الحفر غير المتوازن وبواسطة النيتروجين.
- تم حفر تكوين الدبيب من العمق 2685 متر (مقاس) إلى العمق 3395 متر (مقاس) ويكون من تداخلات من السلت الرمادي السجيلي وقليل المسامية وتم تسجيل عدد من الشواهد الغازية ومن الجدير بالذكر بأنه تمت ملاحظة الشواهد الغازية أثناء الحفر بالهواء وبمستويات متفاوتة وكانت مصاحبة لظهور المياه الحارة على الأعماق 2997 متر و 3056 متر (مقاس) حيث تم جمع عينات منها، وازدادت هذه الشواهد الغازية أثناء حصول مسك لعدة الحفر على العمق 3095 متر (مقاس)، وبعد تغيير نظام الحفر إلى الحفر بالسوائل فقد تم تسجيل عدد من الشواهد الغازية الجديرة بالفحص، كما لوحظ اختلاف كبير بسمك بستونات طبقات الشيل عن بئر الريشة 36 العمودي وكذلك محتوى التكاوين من الغاز والسوائل والتعقيد التكتوني.

1-1-2-2 : بئر الريشة 37 المائل

- تم تشغيل المختبر الجيولوجي لمتابعة عمليات الحفر على بئر الريشة 37 بدلاً من خدمات شركة جيوسيرفيس حيث تم تزويده ببعض المستلزمات اللازمة للعمل الجيولوجي الميداني وببعض قطع الغيار لأجهزة الكشف عن الغاز.
- تم القيام بالأعمال الجيولوجية الميدانية على بئر الريشة 37 منذ بداية الحفر حتى العمق النهائي 3250 متر (مقاس)، وتم تحديد أعمق التكوينات الجيولوجية التي تم اخترافها.
- تم تسجيل كميات قليلة من الشواهد الغازية أثناء عمليات الحفر بطريقة الحفر غير المتوازن وبواسطة النيتروجين.
- تم تسجيل عدة ظواهر لتدفق المياه مختلفة الملوحة والتركيز وكانت في نهاية البئر عذبة وبكميات قليلة مما شكل حلقات من الطين حول مواسير الحفر الأمر الذي أعاد الاستمرار في الحفر بالنيتروجين.

٢-٢-١ : تحاليل المياه

- تم جمع عدد من عينات المياه وإجراء التحاليل المختلفة عليها في مختبرات وزارة المياه لدراسة النتائج وقد تم استلام نتائج تحاليل عينات المياه لأبار الريشة 38 و 36 بجزئيه العمودي والمائل بعد أن تم فلترتها وإزالة العكورة منها في مختبرات الجامعة الأردنية وتم توزيع نتائج التحاليل على فريق الدراسة الذي تم تشكيله من المختصين في الجامعة الأردنية ووزارة المياه وسلطة المياه وشركة البترول لمناقشتها وتحديد مصادر المياه إن أمكن .
- تم إرسال بعض من عينات المياه لإجراء المزيد من التحاليل الضرورية في مراكز متخصصة خارج الأردن (معهد الجيولوجيا في سويسرا) لإجراء تحليل نظائر عنصر الكلوريد رقم 36 حيث تم إرسال 3 عينات مياه من بئر الريشة 36 المائل والريشة 36 العمودي والريشة 38 المائل لفهم طبيعة ومصدر المياه . إضافة إلى عينة أخرى من بئر الريشة 37 .
- تم الاتصال مع عدد من الجهات ذات العلاقة بأجهزة تحليل المياه بهدف توفيرها في موقع العمل الميداني.
- تم تفسير نتائج تحاليل عينة المياه المأخوذة من بئر الريشة 26 بتاريخ 2003/10/12 على أنها مياه طبقية ذات نوع كلوريد الكالسيوم وهي مياه مغيرة للمياه المصاحبة للإنتاج في وسط الريشة . في حين أشارت نتائج تحاليل عينة المياه المأخوذة من بئر الريشة 6 على أنها مياه مصاحبة لإنتاج الغاز نتيجة التكتيف .

٢- الحفر والإكمال

٢-١ : بئر الريشة 38 أعمال عزل المياه :-

تواصلت الجهود لعزل المياه التي ظهرت في البئر مصاحبة للغاز بهدف التوصل إلى الأسلوب الأمثل لفحص مجالات الغاز المحتملة في البئر وعزل المجالات المنتجة للمياه عن تلك المنتجة للغاز حيث تم ما يلي

- بتاريخ 2003/2/19 تم إعادة تجهيز حفاره عمره وتجميع ماء لتجهيز سائل حفر ملحي وزن 1,04 وتم ضخ 205م³ من السائل الملحي في البئر حتى استقرت وضعية البئر وفك شجرة الميلاد Tree X-mass وتركيب مانع الانفجار بدلاً منها وفحصه كي يتم رفع مواسير الإنتاج الموجودة بالبئر إلى السطح من أجل النزول بالبئر بريشة حفر للعمق 3197 متر وعمل تدوير لسائل الحفر بهدف تنظيف البئر قبل النزول بالعوازل المطاطية (الباكر). لثناء ذلك تم طمر الخط المؤقت الواصل بين بئري الريشة 38 و 22
- بتاريخ 2003/2/26 تم تجميع العوازل المطاطية (الباكرات) وإنزالها في البئر بواسطة أنابيب الإنتاج قطر 3,5 بوصة وتجلیس العازلة الأولى على العمق 2883,33 متر والثانية على العمق 2850 متر وتم حل أنابيب الإنتاج من العازلة العلوية والبدء بعمليات التشفيف لسائل الحفر الملحي من العمق 500 متر لغاية 1350 متر بهدف تخفيف الضغط الهيدروستاتيكي (ضغط عمود سائل الحفر الملحي) عن الطبقة حيث تم تسجيل ضغط على المواسير الغلافية psi 400-200 كما تم إنزال عازلة مطاطية أخرى نوع R-3 لعزل الطبقة وتجليسها على العمق 2572 متر داخل المواسير الغلافية وتجهيز رأس البئر ثم جرت عمليات الفتح والإغلاق للبئر ومراقبة الضغوط .

- بتاريخ 16/3/2003 تم تحويل البئر إلى الصاغطة الغازية في محطة الغاز وعن طريق فاصل الغاز Separator وتم تكسير مواسير الحفر لإنزال سيبة الحفاره وتمت متابعة البئر لدراسة مسلكينه لاستكمال الاستعدادات والتجهيزات لعملية الفحص والإكمال النهائي، وقد استمر فتح البئر على محطة الإنتاج ومن خلال فاصل الغاز Separator لفصل الغاز عن المياه المتدفقة من البئر حتى تاريخ 13/7/2003.
- خلال الفترة 13/7 - 26/7/2003 تم فتح البئر على حفرة الاحتراق حيث أن البئر قد أغلقت من ضمن مجموعة الآبار الأخرى التي توقف الإنتاج منها بعد ربط آبار جنوب الريشة .
- تم إغلاق البئر خلال الفترة 27/7 - 31/7/2003 حتى يتم رفع سيبة حفاره الإكمال على البئر وإجراء أعمال الصيانة والتجهيزات اللازمة للقيام بعملية الفحص والإكمال النهائي، وقد كان الضغط على رأس البئر 2420 psi بتاريخ 31/7/2003.
- تم فتح البئر لتزيل الضغط على أنابيب الإنتاج والمواسير الغلافية ومن ثم قتله بضخ الماء الملحي من خلال أنابيب الإنتاج وكذلك من خلال المواسير الغلافية ومراقبة سلوكية البئر وبعد أن استقرت وضعية البئر تم فك شجرة الميلاد وتركيب مانع الانفجار بدلاً منها وفحصها ، كذلك تم حل العازلة المطاطية العلوية من مكان تجليسها وعمل تدوير للسائل الملحي ورفع أنابيب الإنتاج والعازلة العلوية للسطح حيث وجدت الأجزاء (الجلد) المطاطية للعازلة تالفه.
- تم النزول بمعدات اصطياد مع أنابيب إنتاج قطر 3,5 بوصة لاصطياد العازلة المطاطية السفلية لمرتين دون جدوى. وعلى ضوء ذلك تم النزول بريشة حفر قطرها 7/8 بوصة وتقاليط حفر قطر 4 3/4 بوصة وأنابيب إنتاج قطر 3,5 بوصة للعمق 2783 متر وعمل توسيع Reaming من العمق 2783 متر لغاية العمق 2814 متر حيث حصل مسك للعدة وتم تحريرها وبعدها استمرت عمليات التوسيع حتى العمق 2817,5 متر حصل مسك للعدة مرة ثانية بتاريخ 16/8/2003.
- تمت محاولة فك عدة الحفر بالشد للأعلى وبضخ الماء داخل أنابيب الإنتاج وتكررت المحاولة دون جدوى كما تم ضخ дизيل داخل المواسير الغلافية وإزاحتها وقد استمرت محاولات فك العدة بالشد للأعلى والنزول للأسفل والدوران ولكن دون جدوى. ثم تم شد العدة للأعلى بقوة حيث انفك الأنبوب وسحبها للسطح. وتمت متابعة العملية حيث تم النزول بمعدات اصطياد وشد الأنابيب بوزن ثابت ومراقبة الوضع وبعد تكرار عملية الشد لعدة مرات تم خلالها تحرير كمية إضافية من الأنابيب وكان مجموع ما تم إخراجه 255 ماسورة من أنابيب الإنتاج .
- تم النزول بمعدات اصطياد ومواسير حفر بدلاً من أنابيب الإنتاج لاستخدامها في محاولات اصطياد لما تبقى من عدة الحفر.
- تمت عمليات تشفيط للمياه داخل مواسير الحفر بعدها تم حقن البئر بغاز من بئري الريشة 22 و 24 لمحاولة عمل خلخلة بين الضغط الطبيعي وبين الضغط الهيدروستاتيكي داخل مواسير الحفر وعمل تحفيز للبئر حيث بدأ الغاز بالتدفق بشكل مستمر مع كمية من المياه على حفرة الاحتراق ولكن بكميات أقل مقارنة مع ما كانت تنتج قبل حدوث مسك عدة الحفر.
- تم حقن مادة Foam + Xylene بهدف تحرير المعدات وفك الاستعصاء حيث جرت عدة محاولات دون جدوى في الوقت الذي كانت قد قامت الشركة بالإجراءات اللازمة لاستخدام معدات شركة خدمات التصوير الكهربائي لحل الاستعصاء.
- تم إغلاق البئر ومراقبة الضغط على رأس البئر حتى وصول معدات شركة خدمات التصوير الكهربائي للموقع بتاريخ 20/11/2003 حيث تم عمل مسح من خلال مواسير الحفر بواسطة شركة خدمات التصوير الكهربائي لتحديد نقطة الاستعصاء وتم مسح

مواسير "الحفر بجهاز Free Point Indicator (FPIT) حتى لغاية العمق 2745 متر استمرت حتى تاريخ 2003/11/28 وقد تبين أن مكان الاستعصاء على عمق أعمق من 2745 متر ونظراً لوجود رواسب (عوائق) داخل مواسير الحفر فقد تم فك مواسير الحفر من الوصلة التي على عمق 2732 متر باستخدام المتغيرات وبقيت في البئر 86 متراً من مواسير الحفر وريشة حفر. وتمت متابعة تنفيذ هذه العمليات من قبل المختصين في دوائر هذه الشركة.

- تم تنزيل 30 ماسورة إنتاج قطر 3,5 بوصة في البئر وإغلاقه ووضعه تحت المراقبة.
- تم تقييم ودراسة وضعية البئر بشكل تفصيلي وتم تصميم برنامج حفر مائل للبئر وبينفس الاتجاه السابق وبدرجة ميل أكبر قليلاً من السابقة وباستخدام معدات توجيه للحفر المائل وبطريقة الحفر غير المتوازن.

2-2: بئر الريشة 36

- بتاريخ 2003/1/21 تم تجهيز Whipstock وتثبيته في البئر بالاتجاه المحدد له حيث كان طرفه العلوي على العمق 2610,16 متر وطوله 3,1 متر وعمل سداده إسمنتية فوقه والانتظار عليها للتصلب وتم حفر السداد الإسمنتية حتى العمق 2612 متر.
- تم نقل معدات شركة وذرفورد من موقع بئر الريشة 38 إلى بئر الريشة 36 حيث بوشر بالحفر المائل بتاريخ 2003/1/25 من العمق 2612 متر ولغاية 2820 متر باستخدام ماتور الحفر المائل وجهاز MWD واستخدام سائل الحفر الملحي المبلمر - KCL-Polymer وقد كانت زاوية ميلان الحفر المقاسة 45,7 درجة على العمق 2806 متر باتجاه 45 درجة إلى الشمال الشرقي.
- النزول بعدة الحفر وعمل إزاحة لسائل الحفر الملحي بواسطة النيتروجين والحرق بالنیتروجين من العمق 2820 متر إلى 2997 متر حيث حصل ارتفاع بالضغط وكان أول ظهور للمياه على العمق 2997 متر بمعدل جريان ٤ م٢ / ساعة، واستمرت عمليات الحفر لغاية العمق 3058 متر حيث ارتفع الضغط من 480 psi إلى 1200 psi صاحب ذلك زيادة بكمية المياه إلى ١٢ م٢ / ساعة ورغم ذلك استمر الحفر لغاية العمق 3099 متر. خلال رفع عدة الحفر من أجل تغيير ريشة الحفر حصل مسك لعدة الحفر على العمق 3095 متر وتم تحريرها بعد العديد من المحاولات لإنقاذهما استغرقت 38 ساعة.
- تم فك معدات الحفر بواسطة النيتروجين لمتابعة عمليات الحفر بواسطة سائل الحفر الملحي KCL-Polymer من العمق 3099 متر إلى العمق 3395 متر.
- خلال الفترة 12-13/3/2003 جرت محاولات لتصوير البئر ولكن دون جدوى بسبب ارتكاز معدات التصوير على العمق 2620 متر في كل محاولة.
- بتاريخ 18/3/2003 تم سحب عدة الحفر من البئر إلى السطح وتكسير مواسير الحفر وبتاريخ 2003/3/21 ونتيجة الظروف التي أحاطت بالمنطقة تم إزاله سيبة الحفاره ومغادرة طاقم الحفاره إلى عمان والذي عاد للموقع بتاريخ 2003/4/13 حيث تم تجهيز الحفاره للعمل على بئر الريشة 36.
- تم النزول بريشة حفر قطرها 6 بوصة في البئر لغاية العمق 3396 متر وعمل تدوير لسائل الحفر للتأكد من وضعية البئر وتنظيفه من الرواسب ومن ثم رفعها للسطح والنزول بمواسير مفتوحة الطرف للعمق 3396 متر وعمل تدوير لسائل الحفر ثم رفع المواسير لأعماق مختلفة لوضع الرمل Carbo Ceramic من خلالها داخل البئر المفتوحة حيث بلغت كمية الرمل 11 طن.

النَّزُولُ لِرَصْبِ حَرَقٍ

- النَّزُولُ بِرِيشَةٍ حَفْرٍ لِلتَّأكِيدِ مِنْ عَمَقِ الرَّمْلِ الَّذِي وُجِدَ عَلَى عَمَقِ 3110 مِترٍ وَتَمَّ تَنْظِيفُ الرَّمْلِ الزَّائِدِ مِنْ الْعُمَقِ 3110 مِترٍ لِغاِيَةِ الْعُمَقِ 3135 مِترٍ مِنْ خَلَلِ تَدوِيرِ سَائلِ الْحَفْرِ وَتَنْزِيلِ موَاسِيرٍ غَلَافِيَّةٍ وَلَا يَنْرُ قَطْرُ 4,5 بُوْصَةٍ وَصَبِّ الإِسْمَنْتَ خَلْفَهَا.
- تَمَّ حَفْرُ الإِسْمَنْتَ مِنْ الْعُمَقِ 2500 إِلَى الْعُمَقِ 2510 مِترٍ وَفَحْصُ أَعْلَى الْلَّايِنِرِ عَلَى ضَغْطِ 2500 psi وَكَانَتِ النَّتْيُوجَةُ جَيْدَةً ، وَتَمَّ حَفْرُ الإِسْمَنْتِ دَاخِلِ الْلَّايِنِرِ مِنْ الْعُمَقِ 2523 مِترٍ وَلِغاِيَةِ الْعُمَقِ 3148 مِترٍ جَرَتْ خَلَالَهَا عَدْدٌ مِنَ الْفَحْوصَاتِ مِنْ خَلَلِ ضَغْطِ الْبَنْرِ بِسَائِلِ الْحَفْرِ إِلَى 2000 psi وَلِمَدَّةِ 10 دَقَانِقٍ وَكَانَتِ نَتْيُوجَةُ الْفَحْوصَاتِ جَيْدَةً.
- تَمَّ تَنْظِيفُ تَنَكَّاتِ سَائِلِ الْحَفْرِ وَتَجهِيزُ 140 m³ مِنَ السَّائِلِ الْمَلْحِيِّ وَزَنْ 1,03 وَالنَّزُولُ فِي الْبَنْرِ لِلْعُمَقِ 3148 مِترٍ لِتَنْظِيفِهِ مِنَ الرَّمْلِ لِغاِيَةِ الْعُمَقِ 3390 مِترٍ بِسَائِلِ الْحَفْرِ وَبَعْدِ الْإِنْتِهَاءِ مِنَ عَمَلِيَّاتِ تَنْظِيفِ الرَّمْلِ تَمَّ تَبَدِيلِ سَائِلِ الْحَفْرِ إِلَى السَّائِلِ الْمَلْحِيِّ وَمِنْ ثُمَّ رَفَعِ الْمَوَاسِيرِ وَتَكْسِيرِهَا.
- تَمَّ النَّزُولُ فِي الْبَنْرِ بِأَنَابِيبٍ إِنْتَاجِ قَطْرِ 3/8 وَعَازِلَةٌ مَطَاطِيَّةٌ نَوْعِ R-3 وَأَنَابِيبٍ إِنْتَاجِ قَطْرِ 1/2 3 بُوْصَةٍ لِغاِيَةِ الْعُمَقِ 2693 مِترٍ وَتَجْلِيسِ الْعَازِلَةِ نَوْعِ R-3 عَلَى الْعُمَقِ 2607 مِترٍ وَفَحْصِ الْفَرَاغِ الْحَلْقِيِّ بِضَغْطِ 1500 psi وَتَرْكِيبِ شَجَرَةِ عِيدِ الْمِيلَادِ وَفَحْصِهَا بِضَغْطِ 3000 psi وَكَانَتِ نَتْيُوجَةُ الْفَحْوصَاتِ جَيْدَةً.
- اسْتَمْرَتِ عَمَلِيَّاتِ التَّشْفِيطِ مِنْ تَارِيخِ 12/5/2003 لِغاِيَةِ 6/6/2003 حِيثُ بَلَغَ مَجْمُوعُ مَا تَمَّ تَشْفِيطُهُ 75 m³ مِنَ السَّائِلِ الْمَلْحِيِّ وَزَنْهُ النَّوْعِيِّ 1,04-1,05 وَدَرْجَةُ حَمْوَضَةِ 7-6,5.
- تَمَّ إِغْلَاقُ الْبَنْرِ لِمَدَّةِ (9) أَيَّامٍ لِمَراقبَةِ الضَّغْطِ ارْتَفَعَ خَلَالَهَا إِلَى 255 psi وَبَعْدِ فَتْحِ الْبَنْرِ إِلَى حَفَرَةِ الْاحْتِرَاقِ هَبَطَ الضَّغْطُ إِلَى الصَّفَرِ خَلَالِ (3) دَقَانِقٍ وَاسْتَمْرَتِ الشَّعْلَةُ لِمَدَّةِ (10) دَقَانِقٍ ثُمَّ انْقَطَعَتْ.
- بِتَارِيخِ 19/6/2003 تَمَّ إِغْلَاقُ الْبَنْرِ وَالْبَدَءُ بِتَجهِيزِ حَفَارَةِ تَرْحِيلِ إِلَى بَنْرِ الرِّيشَةِ 37 وَاسْتَمْرَتِ عَمَلِيَّةِ مَراقبَةِ الضَّغْطِ عَلَى رَأْسِ الْبَنْرِ حَتَّى تَارِيخِ 31/12/2003.

3-2: بَنْرِ الرِّيشَةِ 37

- تَمَّ اسْتِكْمَالِ تَجهِيزِ قَاعِدَةِ الحَفَارَةِ عَلَى مَوْقِعِ بَنْرِ الرِّيشَةِ 37
- تَمَّ تَرْحِيلِ حَفَارَةِ جَرْشٍ مِنْ مَوْقِعِ بَنْرِ الرِّيشَةِ 36 إِلَى مَوْقِعِ بَنْرِ الرِّيشَةِ 37 خَلَالِ الْفَتَرَةِ 2003/6/27-2003/7/4 وَالْبَدَءُ بِتَركِيبِهَا عَلَى الْمَوْقِعِ وَتَفْصِيلِ وَتَرْكِيبِ قَنَوَاتِ جَدِيدَةٍ لِلتَّنَكَّاتِ سَائِلِ الْحَفْرِ وَتَجمِيعِ الْمَيَاهِ الْلَّازِمَةِ لِتَجهِيزِ سَائِلِ الْحَفْرِ.
- تَمَّتِ الْمُبَاشِرَةُ بِعَمَلِيَّاتِ الْحَفْرِ بِتَارِيخِ 18/7/2003 عَلَى بَنْرِ الرِّيشَةِ 37 بِرِيشَةِ حَفْرٍ قَطْرَهَا 17,5 بُوْصَةٍ حِيثُ كَانَ أَوْلُ تَهْرِيبٍ كُلِّيًّا لِسَائِلِ الْحَفْرِ عَلَى عَمَقِ 68,5 مِترٍ وَاسْتَمَرَ الْحَفْرُ وَبِدُونِ رَاجِعٍ لِبَعْضِ الْمَجَالَاتِ وَقَدْ تَكَرَّرَ حَدُوثُ تَهْرِيبٍ كُلِّيٍّ فِي عَدْدٍ مِنَ الْمَجَالَاتِ حَتَّى الْعُمَقِ 260 مِترٍ وَكَانَتِ تَمَّتِ مَعَالِجَةُ مَنَاطِقَ التَّهْرِيبِ بِاسْتِخْدَامِ سَدَادَاتِ إِسْمَنْتِيَّةِ Cement Plug حِيثُ تَمَّ وَضُعَ 24 سَدَادَةً إِسْمَنْتِيَّةً بِحَجمِ 1115 بِرْمِيلِ إِسْمَنْتٍ بِالْإِضَافَةِ إِلَى عَدْدٍ كَبِيرٍ مِنَ السَّدَادَاتِ الطَّينِيَّةِ وَقَدْ تَمَّ اسْتِهْلاَكُ كَمِيَّاتٍ كَبِيرَةٍ مِنْ مَوَادِ سَائِلِ الْحَفْرِ وَالْإِسْمَنْتِ وَاسْتِغْرَفَتْ عَمَلِيَّاتُ الْمَعَالِجَةِ وَقَتاً "طَوِيلًا" تَزَيَّدَ عَنْ 70 يَوْمًا" مَا أَدَى إِلَى تَأْخِيرِ بِرَامِجِ الْحَفْرِ الْمُخْطَطِ لَهَا. وَنَظَرًا لِاسْتِمرَارِيَّةِ التَّهْرِيبِ الْكُلِّيِّ وَعَدْمِ نِجَاحِ السَّدَادَاتِ الإِسْمَنْتِيَّةِ وَالْطَّينِيَّةِ فِي مَعَالِجَةِ التَّهْرِيبِ تَمَّ بِتَارِيخِ 23/8/2003 توسيعُ الْجَزَءِ الْعُلُوِّيِّ مِنَ الْبَنْرِ مِنَ السَّطْحِ حَتَّى الْعُمَقِ 34,5 مِترٍ بِرِيشَةِ حَفْرٍ قَطْرَهَا 26 بُوْصَةٍ وَإِنْزَالِ موَاسِيرٍ غَلَافِيَّةٍ قَطْرَ 20 بُوْصَةٍ عَلَى الْعُمَقِ 32 مِترٍ وَصَبِّ الإِسْمَنْتَ خَلْفَهَا وَتَرْكِيبِ مَانِعِ الْانْفِجَارِ BOP لِتَوفِيرِ الْقَدْرَةِ عَلَى إِمْكَانِيَّةِ ضَخِّ الإِسْمَنْتِ وَحَقْقَهِ دَاخِلِ الطَّبَقَةِ لِمَلْئِ الشَّقْوَقِ وَبِنَاءِ جَدَارٍ عَازِلٍ عَلَى مَسَافَةِ "أَبْعَدْ قَلِيلًا" مِنْ جَدَارِ الْبَنْرِ الَّذِي يَتَعَرَّضُ بِاسْتِمْرَارٍ لِعَمَلِيَّاتِ هَدْمِ أَثَاءِ الْحَفْرِ.

- تم فحص مانع الانفجار على ضغط 75 psi حصل خذلتها تهريب حتى لسائل الحفر وعلى اثر ذلك تم ضخ سدادة إسمنتية وحقنها بالطبقة والانتظار على تصلبها بعدها استمر الحفر العادي للطبقات من العمق 260 متراً ولغاية العمق 284 متراً براجع كامل لسائل الحفر وراجع جزئي من العمق 284 متراً ولغاية العمق 294 متراً حيث سهل نزول مواسير غلافية قطر 20 بوصة عمليات معالجة التهريب اللاحقة.
- استمرت عمليات الحفر العادي حتى العمق 1,172 متراً وحصلت مناطق لتهريب سائل الحفر على الأعمق 309 متراً و 361 متراً و 256 متراً و 761 متراً تمت معالجتها بسدادات إسمنتية بحجم 197 برميل إسمنت ، كما حصل مركب لعدة الحفر على الأعمق 371 متراً و 355 متراً تم تحريرها في كل مرة بإضافة النفط إلى سائل الحفر مع الشد.
- تم عمل Reaming للبنر من العمق 236 متراً ولغاية العمق 309 متراً حيث حصل تهريب لسائل الحفر على العمق 309 متراً وتم معالجة التهريب بسدادة إسمنتية وبعد تصلبها تم حفرها استمرت عمل Reaming حتى العمق 1172 متراً.
- تم تنزيل المواسير الغلافية قطر 3/8 بوصة لغاية العمق 1169 متراً وتسميتها على مرحلتين حيث كانت المرحلة الأولى من العمق 1169 متراً ولغاية العمق 497 متراً والمرحلة الثانية من خلال D.V. من العمق 497 متراً حتى السطح . وبعد تصلب الإسمنت خلف المواسير الغلافية وحفر بقایا داخل المواسير تم عمل فحص ضغط للمواسير وكانت نتيجة الفحص جيدة. من ثم تنظيف البنر من بقایا الإسمنت وتغيير سائل الحفر بسائل نوع آخر KCL Polymer.
- تم حفر مقطع من تكوين المدور السجيلي Mudawwara Shale Formation ولغاية العمق 2375 متراً خلال مدة 12 يوم.
- تم النزول بمعدات الحفر المائل وبدرجة انحراف مقدارها 1,15 درجة وقد تم عمل Reaming من العمق 1214 متراً ولغاية العمق 2375 متراً وكان يصاحب عمليات التوسيع هذه وبعد كل عملية تدوير لسائل الحفر مركب لعدة الحفر يتم حلها بزيادة قوة شد 20 طن.
- تم حفر المجال من العمق 2375 متراً (بداية الحفر المائل) ولغاية العمق 2615 متراً خلال الفترة 11/4 - 2003/11/15 بعد أن تم توجيه رأس الحفر بواسطة ماتور الحفر المائل بزاوية مقدارها 65 درجة انحراف عن الشمال وقد بدأ الحفر بزاوية ميل مقدارها 1,25 درجة على العمق 2375 متراً ووصلت إلى زاوية 28,74 درجة على العمق 2588 متراً وتم تنظيف البنر من الفنات الصخري بتدوير سائل الحفر.
- تم تنزيل المواسير الغلافية قطر 5/8 بوصة لغاية العمق 2614 متراً وتسميتها على مرحلتين حيث كانت المرحلة الأولى من العمق 2614 متراً ولغاية العمق 1112 متراً والمرحلة الثانية من خلال D.V. من العمق 1112 متراً حتى السطح. والانتظار على تصلب الإسمنت خلف المواسير الغلافية وخلال هذه الفترة تم تركيب رأس البنر وتركيب مانع الانفجار BOP وإجراء فحوصات الضغط عليه وعلى خطوط التوصيل للتأكد من سلامتها، وكذلك تنزيل مواسير التقل قطر 8 بوصة على الأرض ورفع مواسير تقل قطر 6,5 بوصة بدلًا منها.
- تم حفر الإسمنت من العمق 2589 متراً ولغاية العمق 2612,7 متراً وتنظيف البنر من بقایا الإسمنت من خلال تدوير سائل الحفر ورفع عدة الحفر للسطح لتبديل ريشة الحفر.
- تم النزول بريشة حفر جديدة قطر 8,5 بوصة للعمق 803 متراً ومن ثم تركيب الرأس الدوار Rotating Head وشكك معدات الحفر بالهواء وطرد سائل الحفر بالهواء بشكل تدريجي لكامل البنر حتى العمق 2612 متراً وكما تم تجفيف البنر بالنيتروجين .
- بتاريخ 2003/11/29 بوشر بحفر الإسمنت المتبقى من العمق 2612 متراً ولغاية 2618 متراً بواسطة النيتروجين وتجفيف البنر من بقایا سائل الحفر وكما تم الحفر بالطبقات من

- العمق 2618 متر بريشة حفر قطرها 8,5 بوصة ولغاية 2902 متر حسب عزم Torque على حيث حصل مسك لعدة الحفر على العمق 2770 متر وتم حله. واستمر الحفر بواسطة النيتروجين لغاية العمق 3064 متر وحصل هبوط بوزن عدة الحفر وتبيين وجود كسر بها على العمق 257 متر حيث تم اصطدامها وتعديل مواسير الحفر المنحنية.
- تمت متابعة عمليات الحفر بواسطة النيتروجين لغاية العمق 3181 متر حيث ظهرت كميات من المياه الى أن وصلت كمياتها 3-4 لتر بالدقيقة وعند رفع عدة الحفر رافقها قوة شد pull Over pull KCL-Polymer بدلًا من النيتروجين لمتابعة الحفر به حتى العمق 3252 متر.
 - تم تصوير البئر بالمجسات الكهربائية والجيولوجية PI, GR, UBI, Cali, AMS. والبدء بإجراءات إنهاء البئر تمهيداً لترحيل الحفار.

4-2 : أعمال أخرى

- تم تصنيع صناديق حديدية خاصة لمواسير الحفر.
- تم تجهيز جهاز مانع الانفجار الخاص بحفارة رم كما تم تجهيز جهاز مانع الانفجار الخاص بحفارة جرش.
- تم فرز وتجهيز كافة معدات حفاراة رم حيث تم ترحيل عدد من الكرافانات لموقع بئر الوليـد-1 ولموقع أخرى مرتبطة بحفر البئر ونتيجة الظروف التي مرت بالمنطقة توقف ترحيل الحفارة حتى تتضح الصورة.
- تم صيانة وحدة Wireline ومعداتها.
- تم عمل الصيانة الكهربائية اللازمة لمخيم حفارتي جرش ورم حيث تجديد التوصيلات الكهربائية لوحدات الإنارة وتبديل الإباريز التالفه والتهديدات الضرورية وتركيب سخانات الماء في كرافانات المخيمات.
- الأعمال الكهربائية على الحفارات :** مراقبة ماتورات الحفارة الكهربائية وعمل فحص صيانة كاملة لماتورات الخلط وماتورات المنخل الهزاز وماتورات التبريد لمضخة سائل الحفر وعمل صيانة لوحدات الإنارة الرئيسية لمولدات وقاعدة الحفارات من تركيب مكثفات ومحولات بديلة ، وصيانة محركات التيار المستمر الخاص بالمضخات وأنظمة الإنذار للمولدات الرئيسية للحفار مع المراقبة المستمرة لنظام SCR لحفارة جرش. كما تم عمل صيانة للمكائن والأجهزة الكهربائية في الموقع لوحدة اللحام وتفقد وصيانة الكوايل والخطوط ولوحات والقواطع الكهربائية وتفقد نظام العزل للخطوط الكهربائية وإصلاح نظام الكهرباء لماكينة الغسل. بالإضافة إلى فك وشبك كوايل التهديدات الكهربائية عند ترحيل الحفارات.
- الأعمال الميكانيكية على الحفارات :** تم القيام بأعمال الصيانة الميكانيكية للمحافظة على ديمومة الحفارة واستمرارية أعمال الحفر من تفقد وصيانة طاولة الحفر والبريكات ووحدة الهيدروليـك والمحركات والخلاطات ومضخات الطرد المركزي وتركيب بكرات الأقشطة لمضخات سائل الحفر وتركيب الحواـفـظ لها، وغسل وتنظيف فلاتر وتركيب ماتور هيدروليـك جـديـد واستبدال المضخـة الرئـيسـة في وحدـة التـشـفيـط ، وتشـحـيم وـتـزـيـيـت مـاتـورـاتـ الخـلاـطـ وـتـبـدـيـلـ قـطـعـ غـيـارـ لـمـضـخـاتـ الـخـلاـطـ ، صـيـانـةـ حـجـرـاتـ وـتـغـيـرـ زـيـوـتـ وـفـلـاتـرـ الصـاغـطـاتـ الـهـوـائـيـةـ وـشـبـكـ بـرـابـيشـ الـهـيـدـرـوـلـيـكـ لـمـفـاتـيـحـ الشـدـ إـضـافـةـ إـلـىـ الـقـيـامـ بـأـعـمـالـ الصـيـانـةـ الـمـمـكـنـةـ لـلـآـلـيـاتـ الـحـفـارـاتـ فـيـ المـوـقـعـ.

٣ : المكامن والإنتاج

١.٣ : الإنتاج

١.١.٣ : حقل الريشة :

بلغت كميات إنتاج الغاز الطبيعي خلال عام 2003 وذلك من آبار الريشة (3, 6, 8, 9, 16, 18, 20, 22, 24, 25, 26, 32, 34) ما مجموعه 10,17 مليار قدم مكعب أي بمعدل إنتاج يومي بلغ 27,86 مليون قدم مكعب وبهذا يكون مجموع الإنتاج التراكمي منذ عام 1989 وحتى نهاية عام 2003 من حقل الريشة ما مجموعه 126,05 مليار قدم مكعب كما هو مبين في الجدول التالي والرسم التوضيحي المرفق.

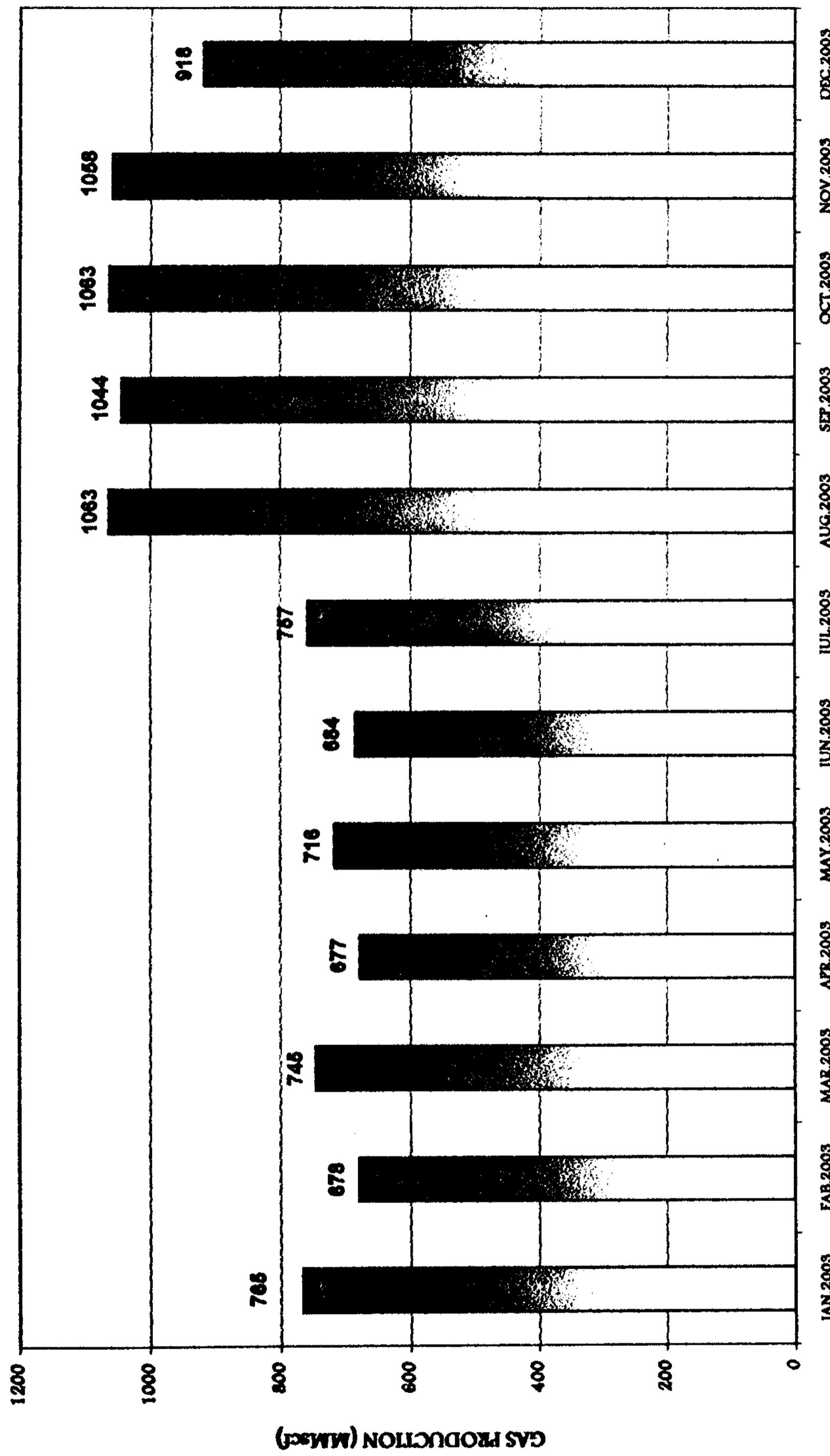
الفرق في الإنتاج الشهري قدم ³	الإنتاج عام 2003		الإنتاج عام 2002		
	التراكمي بليون قدم ³	الشهري قدم ³	التراكمي بليون قدم ³	الشهري قدم ³	
15,085,628	116,647	765,067,167	107,597	749,981,539	كانون أول
(19,039,263)	117,325	678,243,410	108,294	697,282,673	شباط
13,251,974	118,070	745,018,674	109,026	731,766,700	آذار
(46,985,879)	118,748	677,933,928	109,751	724,919,807	نيسان
8,794,359	119,465	716,735,143	110,459	707,940,784	أيار
(104,177,105)	120,150	684,963,190	111,248	789,140,295	حزيران
(60,803,728)	120,902	751,927,672	112,061	812,731,400	تموز
278,734,876	121,971	1,063,892,136	112,846	785,157,260	آب
294,555,172	123,015	1,043,623,453	113,595	749,068,281	أيلول
282,145,441	124,072	1,063,190,194	114,376	781,044,753	تشرين ١
315,536,669	125,137	1,058,599,001	115,119	743,062,332	تشرين ٢
158,026,960	126,056	918,930,138	115,880	760,903,178	كانون أول
1,141,025,907		10,174,024,909		9,032,999,002	المجموع

وقد بوشر بإنتاج من بئر الريشة - 26 بتاريخ 26/7/2003 وبلغت كمية الغاز المنتجة من البئر حتى تاريخ 31/12/2003 ما مجموعه 2161,36 مليون قدم مكعب ، كما بوشر بإنتاج من بئر الريشة - 34 بتاريخ 30/8/2003 وبلغت كمية الغاز المنتجة منه حتى تاريخ 31/12/2003 ما مجموعه 460,91 مليون قدم مكعب وبذلك يكون مجموع ما تم إنتاجه من الجزء الجنوبي من حقل الريشة 2622,3 مليون قدم مكعب وتمثل ما نسبته 25,77 % من أصل الإنتاج الكلي لعام 2003.

وقد تم تزويد شركة توليد الكهرباء بكميات الغاز وبمعدل يومي حوالي (35) مليون قدم مكعب قياسي لتشغيل (4) توربينات بطاقة القصوى بعد أن تم ربط آبار جنوب الريشة مع محطة معالجة الغاز بتاريخ 19/7/2003 مع العلم بأنه تم تخفيض كميات الإنتاج في بعض الأيام بناء على طلب شركة توليد الكهرباء لإجراء صيانة للتوربينات، في الوقت الذي تم فيه توقيف بعض من الآبار

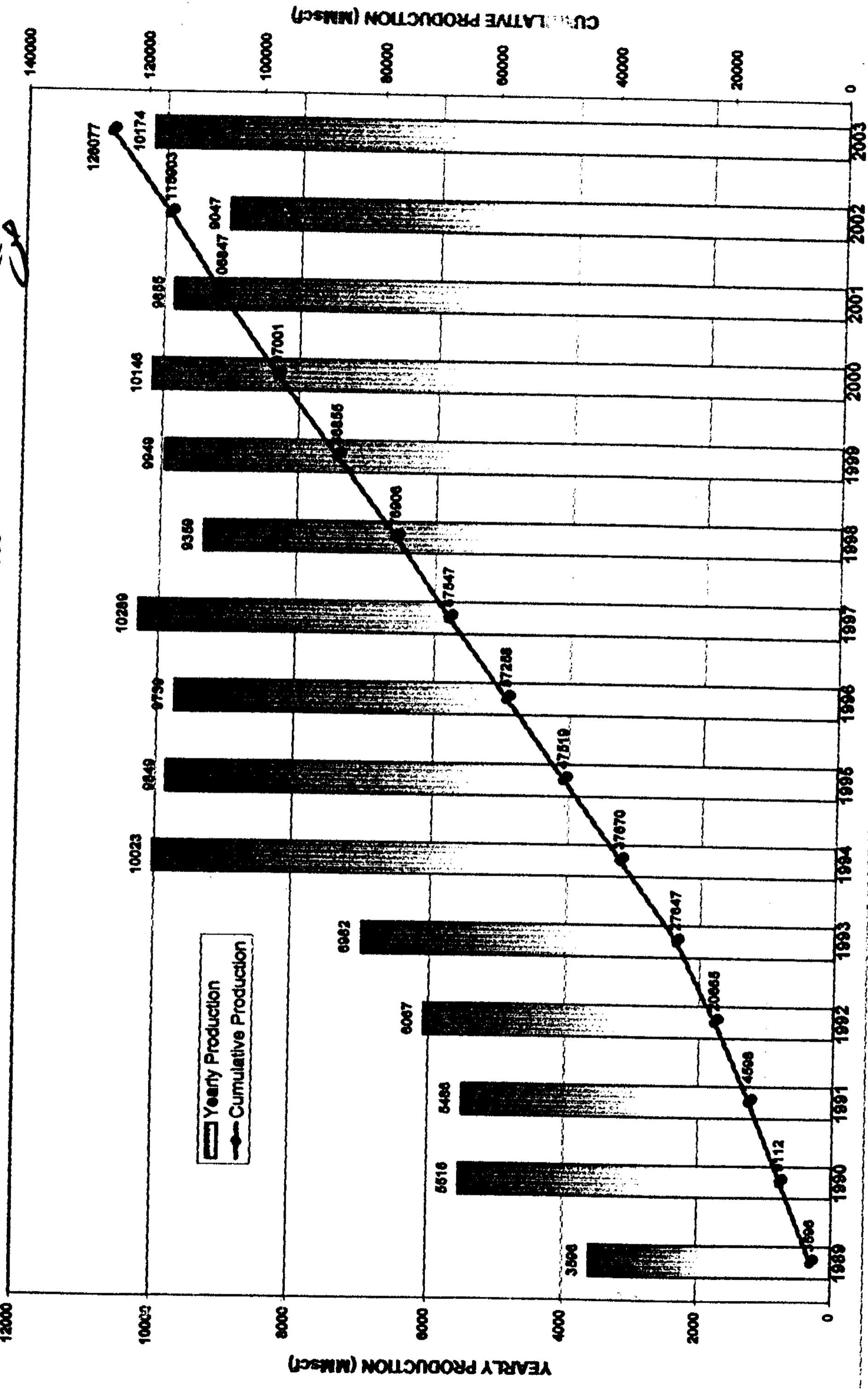
By J.M.H
C10

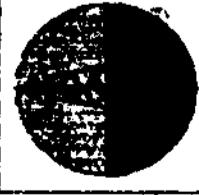
MONTHLY GAS PRODUCTION OF RISHA FIELD
YEAR 2003



GAS PRODUCTION OF RISHA FIELD

From:15/3/1989 to:31/12/2003

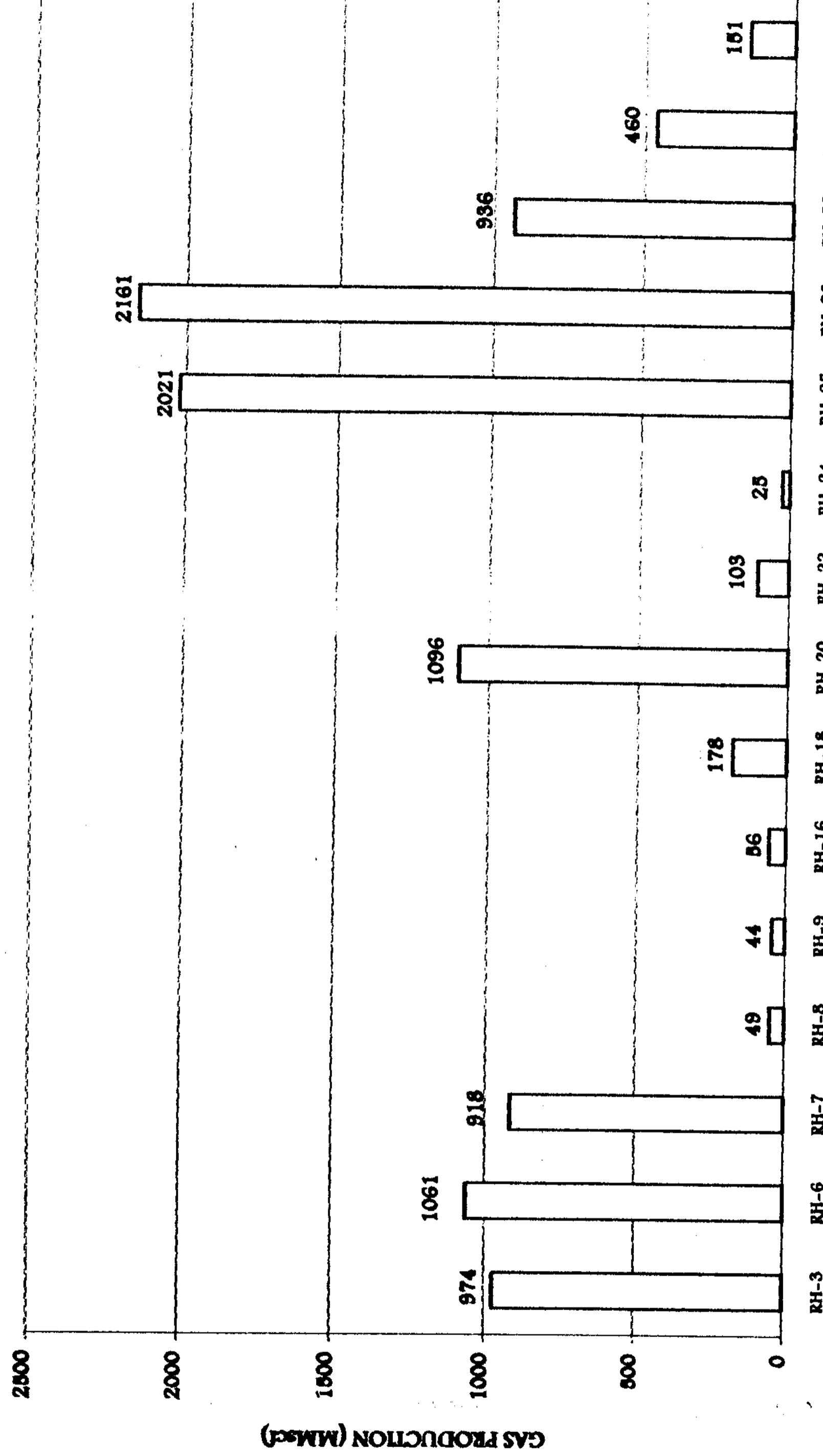




NPC

CONTRIBUTION OF PRODUCER RISHA GAS WELLS

(Year 2003)



المنطقة الشمالية، إلا أنه بتاريخ 4/12/2003 تم تنزيل معدلات الإنتاج اليومية من 35 مليون قدم³ إلى أقل من 30 مليون قدم³ بناءً على طلب شركة توليد الكهرباء وذلك لإجراء أعمال الصيانة لتوربينات التوليد والتي ستستمر حتى نهاية شهر أذار عام 2004.

3. 2. 1. 3 : حقل حمزه :
استمرت الشركة في تشغيل آبار حقل حمزه لانتاج النفط نيابة عن الحكومة وقد بلغت كميات إنتاج النفط من حقل حمزه خلال عام 2003 ما مجموعه 11228 برميل ، حيث بلغ معدل الإنتاج اليومي 30,76 برميل باليوم وقد بلغ مجموع الإنتاج التراكمي من حقل حمزه النفطي منذ عام 1985 وحتى نهاية عام 2003 ما مجموعه (833547) برميل .

- 3. 1. 3 الصيانة**
- تم القيام بأعمال الصيانة اليومية والدورية لمحطة معالجة الغاز والأبار المنتجة وحساب كمية الإنتاج اليومي من كل بئر وتسجيل قراءات ضغوط الآبار على مدار اليوم .
 - تم عمل صيانة شاملة للوحدة الأولى في محطة الغاز وقد استمر الإنتاج من خلال الوحدة الأولى في المحطة خلال شهر نيسان في الفترة 13-25/4/2003 والتي رافقت أعمال الصيانة في توربينات توليد الكهرباء خلال تلك الفترة.
 - تم ضخ مادة مانع الصدأ Corrosion Inhibitor في الآبار وخطوط الإنتاج حسب البرامج المعدة لذلك من أجل الحفاظ على المعدات من التآكل .
 - تم تفقد فلاتر الجلايكول في الوحدتين داخل محطة المعالجة وتغييرها كل ما دعت الحاجة .
 - مراقبة محولات الحماية المهيكلة وفحص خلاياها بشكل دوري .
 - القيام بأعمال الصيانة للضاغطة الغازية بشكل دوري حسب ساعات العمل المقررة لها الإشراف على عمليات الإنتاج من الجزء الجنوبي للحقل (عنقا) بعد أن تم ربط هذه الآبار مع محطة المعالجة والقيام بأعمال الصيانة اللازمة لها .

- 4. 1. 3 المشاريع**
- تنفيذ مشروعربط آبار جنوب حقل الريشة مع محطة المعالجة حيث قامت الشركة بالدخول على المشروع بعد أن تعثر المقاول المحاول عليه العطاء في التنفيذ حيث تولت الشركة مهمة التنفيذ المباشر بالكامل وعلى حساب المقاول حيث بلغ طول الخط الواصل ما بين الريشة 26 وحتى محطة المعالجة 51 كم وبقطر 16 بوصة.
 - قامت الشركة بربط بئر الريشة 34 مع الخط الرئيسي المذكور آنفا وبطول 6 كم وبقطر 8 بوصة .
 - تصنيع وحدتي تخفيض ضغط Pressure Reduction Skid ، حيث تم تركيبها على آبار الريشة 26- والريشة 34- في الجزء الجنوبي من الحقل . كما تم القيام بتصنيع فاصل ل CMS الجديد خلال الفترة 4/13 - 4/30 - 2003.
 - تجمیع خطوط الآبار من المنطقة الشمالية والمنطقة الجنوبية على وحدة مدخل المحطة الجديدة بحيث أتاحت الموزع الجديد Manifold المرونة الكافية للتحكم والسيطرة على مصادر الغاز الداخلة لمحطة من الآبار المختلفة والمرونة في استخدام وحدتي المعالجة التي تتالف منها المحطة.
 - باشر كادر فني من قسم الإنتاج في الشركة بتاريخ 1/9/2003 بالإشراف على أنبوب غاز العقبة الواصل من جمهورية مصر العربية إلى محطة توليد كهرباء العقبة وبطول 1,5 كم وبقطر (16 و 12) بوصة بموجب الاتفاقية التي تم توقيعها مع وزارة الطاقة والثروة المعدنية .

2.3 : المكامن

- متابعة إنتاجية الحقل خلال العام.
- وتتلخص في متابعة التقارير اليومية و مناقشتها ووضع المقترنات الازمة بخصوص آلية الإنتاج بهدف تحسين استراتيجية الإنتاج من الحقل.
- شراء برمجيات لقسم هندسة المكامن من الشركة الكندية فيكينت.
- حضور الدورة التي عقدت في كندا بخصوص برمجيات هندسة المكامن.
- يجري حالياً اعداد دراسة داخلية حول امكانيات انتاج حقل الريشة وذلك باستخدام البرمجيات التي تم شرائها حديثاً.
- اعداد المواصفات والوثائق المتعلقة ب عطاء رقم 200/15 حول استخدام نظام التحكم عن بعد في حقل الريشة.
- اعداد وثائق ومواصفات عطاء رقم 16/2003 مشروع تحديث أجهزة قياس الغاز.
- المشاركة في معظم اللجان المنبثقة من دائرة اللوازم.
- اعداد تقرير هندسي حول امكانية الرجوع إلى بنر الريشة 27 و 28 وامكانية تطبيق تكنولوجيا الحفر العائلي على ضوء المعلومات السizerمية ثلاثة الأبعاد.
- اعداد برامج Workover والاشراف على تنفيذها لكل من الآبار التالية 36 و 37 و 39 و 6.
- اعداد برنامج عملية عزل الطبقة المنتجة للماء في بنر الريشة 38 والاشراف على العمليات التي تمت عليها.
- المشاركة بوضع الخطة العامة المتعلقة باعداد دراسة تكميلية لحقل الريشة.
- تجهيز واعادة ترتيب كافة المعلومات الهندسية للآبار على شكل ملف رقمي.
- تم اعداد دراسة حول آلية الفحص الهيدروستاتيكي على خط الغاز الجديد.
- تم اعداد المواصفات الفنية لبرمجية متخصصة بالفحوصات المكممية والإنتاجية وكذلك دراسة عروض الشركات التي تقدمت بعروضها للبرمجية. وقد تم شراء برمجية فيكينت والتدريب عليها في كندا.
- تم اعداد المرحلة الأولى للدراسة المكممية لحقل الريشة والتي تتضمن جمع المعلومات الفنية وتصنيفها.
- تم الاشراف على فتح بنر الريشة 26 بهدف التنظيف قبل وضعه على الإنتاج بشكل دائم.
- تم اعداد برنامج الإكمال لبنر الريشة 38 والاشراف على تنفيذه.
- تم اعداد المواصفات والوثائق لنظام التحكم عن بعد لأبار حقل الريشة ، وإعداد مواصفات ووثائق مشروع تحديث أجهزة قياس الغاز ومرافقه الشركات المتقدمة بعروضها في زيارتها الميدانية.
- تم اعداد دراسة حول امكانية رفع معدل الإنتاج اليومي إلى 50 مليون قدم مكعب.
- متابعة العمليات التي تم تنفيذها على بنر الريشة 38 حيث تم حقن مادة Xylene Foam + بهدف تحرير المعدات وفك الاستعصاء.
- تمت متابعة العمليات التي تم تنفيذها على بنر الريشة 38 بواسطة شركة خدمات التصوير الكهربائي لتحرير معدات الحفر وفك الاستعصاء باستخدام المتجرفات من العمق ٢٧٣٢ متر وبالتعاون مع المختصين في دوائر هذه الشركة.

: المرفقات

- كشف الانتاج الشهري لعام 2003 والطاقة المولدة.
- رسم توضيحي للإنتاج الشهري لعام 2003.
- كشف بانتاج كل بئر خلال عام 2003.
- رسم توضيحي يبين مساهمة كل بئر بالانتاج.
- كشف بالانتاج الكلي من الحقل منذ البداية حتى نهاية عام 2003.
- رسم توضيحي للإنتاج الكلي من الحقل حتى نهاية عام 2003.

4- اللوازم والمستودعات

- تم تأمين حفارات الشركة ومخيماتها لدى شركة الأردن الدولية للتأمين.
- القيام بإجراءات التخلص والجمارك للمواد والمعدات الواردة للشركة أو مقاولتها
- تم إنتهاء معاملات الإدخال المؤقت مع دائرة الجمارك لكل من شركات الخدمات .
- تم فصل الموجودات الثابتة ضمن كشوفات لكل من الحفارات والمستودعات في الشركة.
- القيام بإجراءات إحالة العطاءات المركزية والفرعية بما فيها عطاء مواد الإعاشرة لتزويد موقع العمل (الحفارات ، محطة الغاز ، مستودعات الأزرق) بالمواد التموينية وقواعد الحفارات.
- استلام مواد العطاءات الواردة لحساب الشركة وترميزها وإدخالها على الحاسوب وتخزينها
- تأمين المواد اللازمة لتنفيذ مشاريع قواعد منصات تخفيض الضغط على رفوس الآبار
- ومشروع قاعدة حفاره جرش على بئر الريشة 37 .
- تأمين طلبيات الحفارات ومحطة الغاز بالمواد من السوق المحلي والخارجي.
- تمت متابعة أعمال الصيانة للآليات والسيارة التابعة للشركة

5- المبني الجديد

- تم إحالة عطاء مشروع المبني الجديد للإدارة العامة على انتلاف محلي من مقاولي الدرجة الأولى والذي باشر العمل في الأول من نيسان ليتم تنفيذ المشروع خلال 14 شهراً من تاريخه.
- تم التوصل إلى اتفاق مع شركة الكهرباء بموجبه تم تخصيص محول الكهرباء المناسب.
- تم إزالة جميع العوانق التي تعترض البناء من خطوط الكهرباء والهاتف والمياه المارة بالأرض بالتنسيق مع الجهات ذات العلاقة.
- تم حفر الأساسات وتجهيز قواعد المبني و استكمال بناء الجدران الإستادية المحيطة بالمبني والرampية الرئيسية لمدخل العمارة.
- تم الانتهاء من بناء كافة طوابق المبني (عظم) .
- تم تلبس الحجر للطوابق الأرضي والأول والثاني
- الاستمرار بأعمال الالكتروميكنيكية في طابق القبو والتسوية والأرضي حيث تم إنجاز ما نسبته 69%.
- يبلغ نسبة الإنجاز حوالي 30.5% نسبة إلى المخطط 33% من حجم المشروع

6- التدريب وتنمية الكوادر

- تم تدريب جيولوجيين عدد (2) على الأعمال الجيوفيزيانية وتقاسيرها ضمن البرنامج المحدد وربط معلومات الآبار العمودية مع المعلوماتزلزالية والعمل على العينات الفتاتية من تصنيفها وترتيبها ووصفها والإطلاع على الوثائق والتقارير المختلفة الموجودة في الأرشيف والمكتبة. والتدريب على أعمال السيطرة الجيولوجية الميدانية .
- تدريب عدد (3) من المهندسين في مختلف مواقع العمل الميدانية منها على أعمال الحفر والمعدات والمواد وقطع غيار الحفارات ومنها على أعمال الإنتاج .
- تدريب عدد (4) من الفنيين في موقع العمل المختلفة منهم اثنان في محطة معالجة الغاز والأخرين على أعمال الحفر.
- شارك (4) من موظفي الشركة في دورة المبادرات الحرارية الغلافية التي عقدتها جامعة العلوم والتكنولوجيا خلا الفترة 2003/6/22-26. كما شارك مهندسين (2) من الشركة في دورة تكنولوجيا اللحام في الجمعية العلمية الملكية .
- شارك (4) من موظفي الشركة في الدورة التدريبية التي عقدتها نقابة المهندسين خلال الفترة 2003/7/8-5/28 في موضوع تنظيم عمل الحاسوب وكيفية المحافظة على المعلومات Win2K Server Administration
- شارك رئيس قسم التخطيط والدراسات في دورة تدريبية عقدتها نقابة المهندسين خلال الفترة 2003/8/6-8/2 موضوعها مبادئ تحليل كلف وإدارة المشاريع Project Cost Management .
- شارك جيوفيزيائي عدد (1) في دورة تدريبية عقدتها نفس النقابة خلال الفترة 2003/8/7-8/2 موضوعها إعداد وكتابة التقارير الفنية.
- شارك رئيس قسم العمليات في دائرة الحفر ومهندس ميكانيكي في دورة عقدتها شركة خدمات الصيانة المصرية في القاهرة خلال الفترة 2003/9/25-9/20 موضوعها مضخات سائل الحفر تشمل التشغيل والصيانة والفعالية والأداء .
- شارك قادر قسم هندسة المكامن ورئيس قسم الإنتاج في دورة تدريبية عقدت في كندا خلال الفترة 19-10/27-2003 على برمجيات هندسة البترول .
- مرفق قائمة باسماء المشاركون في الدورات التدريبية

7- أمور أخرى

- تم إصدار التقرير السنوي لإنجازات الشركة خلال عام 2002 متضمنا" الجوانب الفنية والإدارية والمالية وكذلك الخطوط العامة لخطة العمل لعام 2003 . وإعداد خطة العمل لعام 2003 ومتابعة تنفيذ المشاريع الواردة فيها وإصدار التقارير الدورية حول تقدم سير العمل بمشاريع الشركة.
- تم الانتهاء من تجهيز البنية التحتية (قواعد) للهناجر والتي تم نقلها من مستودعات الأزرق إلى حقل الريشة لتكون كافة المواد اللازمة لعمليات الحفر قريبة من مكان العمل. وقد تم إجراء أعمال الصيانة اللازمة لتلك الهناجر قبل ترحيلها إلى الريشة.
- تمت المشاركة في ورشة العمل التدريبية REC / MEDA للمدراء التنفيذيين للشركات الغازية خلال الفترة من 19-24/5/2003 وهي الورشة الثانية والورشة الثالثة خلال الفترة 13-14/12/2003 من ضربة ثلث ورشات عمل يعقدها برنامج السوق الأوروبية لإعادة هيكلة

قطاع الغاز في الدول المتوسطية توطنه لأواصر التعاون المستقبلي بين دول، المترسّط الأوروبيّة وجنوب وشرق البحر المتوسط.

- تمت المشاركة في ندوة علمية عقدها شركة شلمبر جير في القاهرة خلال الفترة 16-18/6/2003 حول آلية الاتصال مع المكمن من خلال عرضها لمعدات إنتاج وإكمال حديثة واستخدام برمجيات مطورة واستعراض مميزات المعدات ومبدأ عملها وأآلية استخدامها وكما تم استعراض المشاكل التي تواجه الشركات النفطية خلال العمليات الإنتاجية والإكمال وسبل إيجاد الحلول لتلك المشاكل من خلال المنتجات الحديثة.
- تمت المشاركة في ورشة العمل التي نظمتها الشركة الاستشارية لمجموعة السوق الأوروبيّة MEDA / DECON خلال الفترة 23-28/6/2003 في بلجيكا حول تنظيم تشريعات الطاقة Upstream Oil and Gas in the Mediterranean Region.
- تم جمع المعلومات المتوفّرة عن آبار المياه في جنوب الريشة وإعداد دراسة لتحديد أقرب مصدر مائي لتزويد بنر الريشة رقم 37.
- تم تحديث الكتيب التعرّيفي للشركة Brochure تضمن معلومات عن الشركة وأهدافها ومجال عملها ليتم توزيعه على المهتمين وللترويج للعمليات التي تقوم بها الشركة.
- تم عقد اجتماع في مكاتب هذه الشركة بتاريخ 15/9/2003 مع وفد من شركة AEGIS الاسترالية برئاسة السيد جون كونييليوس رئيس شركة AEGIS حيث تم استعراض أنشطة الشركة في منطقة امتياز الريشة للوفد وطرح بعض المشاكل الفنية التي تواجهها الشركة وما مدى إمكانية شركة AEGIS المساهمة والمساعدة في حل المشاكل المطروحة وخاصة موضوع عزل طبقات المياه عن الغاز في بنر الريشة 38 بالإضافة إلى بحث مجالات التعاون المستقبلية في مجالات الاستكشاف والتطوير. وقد قدمت مؤسسة ن.ف.ج. للتطوير مقترن مذكرة تفاهم للشركة في تطوير حقل الريشة.
- شارك كادر دائرة الاستكشاف وقسم المكامن في العمل مع مندوب شركة Petrel بهدف التعرّف على برمجية الدراسات التكميلية العائنة لشركة Petrel لتقديرها وتحديد إمكانياتها ومقدار الاستفادة منها مستقبلاً.
- المباشرة بتجهيز خطة عمل الشركة التفصيلية لعام 2004 بالإضافة إلى المعالم والخطوط العامة لخطة العمل للسنوات 2004 - 2008

8- التعاون مع الجامعات والمؤسسات المحلية

1-8 : الجامعة الهاشمية

تم بتاريخ 9/1/2003 عقد ورشة عمل حول حقل الريشة الغازي مع فريق من الجامعة الهاشمية يتكون من رئيس قسم الجيولوجيا وعدد من الهيئة التدريسية وطلاب الدراسات العليا. قام الفنيون في الشركة باستعراض معلومات حقل الريشة الغازي الجيولوجية والجيوفيزيانة والمكممية وقد تم الاتفاق على تفعيل وتنسيق التعاون مع الجامعة الهاشمية ابتداء بتحاليل عينات المياه وتحديد مكوناتها ونوعيتها التي وجدت في بنر الريشة ٣٨ ، وكذلك تم الاتفاق على ترتيب زيارة ميدانية لحقل الريشة والاستمرار بالتعاون الفعال للمصلحة المشتركة.

2-8 : الجامعة الأردنية

تم الاتصال بالمختصين وبحث إمكانية التعاون بإجراء دراسة تحاليل لعدد من عينات المياه التي تم جمعها من أعماق مختلفة من بنر الريشة 38 و 36 لتحديد مكونات المياه

البترول لترميم المتحف

من العناصر المعدنية بهدف تحديد أصل ونوعية المياه وكذلك تحليل عدد من العينات الصخرية بواسطة الأشعة السينية X-RAY.

3-8 : سلطة المياه

تم إجراء تحليل لعدد من عينات المياه لتحديد مكوناتها من العناصر المعدنية، وكذلك تم الاتفاق على إرسال بعض العينات للتحليل خارج الأردن لدى مراكز متخصصة ضمن دراسات المياه التي تقوم بها سلطة المياه.

4-8 : سلطة المصادر الطبيعية

في إطار دعم الأبحاث والدراسات التي تقوم بها سلطة المصادر الطبيعية في مجال الدراسات الحوضية فقد قامت الشركة بتغطية تكاليف دعم وصيانة وتحديث المحطة التحاورية التي تمتلكها سلطة ولمدة عام كامل .

9- الأمور الإدارية

- تم إدخال عدد من التقارير والدراسات لأرشيف الشركة وإثراء المكتبة بالمراجع العلمية من مصادرها العالمية.
- تم جرد محتويات المكتبة والأرشيف وتسليمها للأمين المكتبة الجديد
- تم تحديث الكتيب التعريفي بأنشطة شركة البترول الوطنية.
- قامت الشركة بعقد دورتين لموظفيها داخل الشركة الأولى في موضوع الويندوуз وتطبيقاته والثانية في موضوع قاعدة البيانات شارك في كل دورة (13) موظف.
- قامت كل دائرة من دوائر الشركة بتقديم محاضرة حول أعمال وأنشطة كل منها وحسب اختصاصها بهدف تعريف كل فرد من كادر الشركة بطبيعة عملها وخلق روح التواصل والتلاقي بالعمل.
- بلغ عدد الموظفين المستخدمين في الشركة (173) موظف ومستخدم موزعين على النحو التالي:-
جامعي (44) دبلوم (36) ثانوي (5) آخرى (87)
- تم تعديل وإقرار نظام شؤون الموظفين في الشركة وأصبح ساري المفعول ابتداءً من تاريخ 2004/1/1.

10- مقارنة تنفيذ مشاريع العمل مع الخطة

- مشروع بنر الريشة 36 المائل : تم تنفيذ أعمال الحفر المائل في بنر الريشة رقم 36 خلال الفترة 2003/1/25 ولغاية 2003/3/12.
- مشروع إعادة معالجة المسووحاتزلزالية : تم التعاقد مع مركز متخصص في مجال معالجة المسووحاتزلزالية باجرة شهرية يمكن خلالها استخدام جميع الوسائل المتوفرة بالمركز وقد تم تنفيذ المرحلة الأولى التي شملت تحميل المعلوماتزلزالية ثنائية وثلاثية الأبعاد على الحاسوبات وتحديث الأشرطة المغناطيسية والمرحلة الثانية إجراء التجارب للمسووحات لاختيار أفضل معايير وضوابط إعادة المعالجة وسوف يباشر بأعمال المرحلة الثالثة وهي إعادة المعالجة الفعلية والتفاصيل ويسير العمل حسب البرنامج .

- **مشروع نقل غاز جنوب الريشة :** خلال عام 2002 تم شراء مواسير الخط وتم إحالة عطاء الأعمال المدنية والميكانيكية على مقاول محلي ونتيجة تعثر المقاول حيث أنه لم ينجز خلال مدة شهرين ونصف ما مقداره ١% من العمل الكلي مما دعا الشركة بالدخول عليه في النصف الثاني من كانون ثاني 2003 واستلام كافة أمور المشروع لتكلمه ورغم الجهد الكبير التي بذلتها الشركة لإنجاز المشروع في الوقت المحدد إلا أنه ونتيجة تعطل وتلف في الآلات حفر خندق الخط والظروف الجوية التي سادت منطقة العمل والأحداث التي مرت المنطقة أدت إلى تأخير البدء بالإنتاج مدة تزيد عن 20 يوماً عن الموعود المحدد بالخطة.
- لدعم أنظمة الحاسوب في الشركة فقد تم استدراج ودراسة عروض لبرمجيات جديدة خاصة بنظم المعلومات والفحوصات المكمنية والإنتاجية وذلك وفق الخطة والجدول الزمني لها.
- **في مجال التعاون الخارجي مع العراق :** فقد تم إنجاز الدراسات الجيولوجية والجيوفизيائية التقييمية للمرحلة الأولى للرقعة الاستكشافية وتسليمها للجانب العراقي في الربع الأول من هذا العام وجرت الاتصالات للبدء في المرحلة الثانية بما فيها محاولة توسيع الرقعة الاستكشافية والحصول على معلومات جيوفيزيانية وجيولوجية جديدة ووفق الخطة ونتيجة الأحداث توقف العمل بهذا المشروع لحين استقرار الوضع في العراق ووضوح الرؤيا.
- **حفر بئر جديدة في جنوب الريشة :** تم تجهيز قاعدة الحفارة على موقع الريشة 37 وقد كان هناك تأخير في تجهيز القاعدة لمدة تزيد عن شهر بسبب المقاول. إضافة إلى التأخير الذي حصل نتيجة التهريب المستمر لسائل الحفر من العمق 60 متر ولغاية العمق 260 متر حيث استنزف كميات كبيرة من مواد سائل الحفر الكيماوية والاسمنت أثناء معالجة التهريب التي استغرقت مدة تزيد عن 70 يوماً والتي أدت إلى تأخير في تنفيذ برامج الشركة الأخرى وخاصة أن تنفيذ تلك البرامج تعتمد على حفاره جرش نفسها التينفذت بئر الريشة 37.
- **المواد والمعدات :** تم إحالة عطاءات غالبية المواد والمعدات الواردة بالخطة نظراً "لعدة تسليمها الطويلة والمتوقع استلامها في منتصف النصف الثاني من هذا العام وحسب البرنامج.

جامعة عجمان

الدورات التدريبية للعام ٢٠٠٢م

رقم	نسماء المشاريع في الدورة	موضوع الدورة / موزع	مكان إقعادها	تاريخ إقعادها
١	د. حازم الصمور	"Connecting you with your Reservoir symposium"	لناورة / شلبي جابر / مؤتمر	٢٠٠٣/٦/١٨-١٦
٢	م. محمد عطالة الخصاونة	Reservoir Engineering	كندا - Fekete calgary	٢٠٠٣/١٠/٢٠ - ٢٠٠٣/١٠/٢
٣	ج. محمد العسعين	Reservoir Engineering	كندا - Fekete calgary	٢٠٠٣/١٠/٢٠ - ٢٠٠٣/١٠/٢
٤	د. حازم الصمور	Reservoir Engineering	كندا - Fekete calgary	٢٠٠٣/١٠/٢٠ - ٢٠٠٣/١٠/٢
٥	م. موفق الخصاونة	الأدلة الفعلية الصيانة والتنمية	د. سالم العسعين	٢٠٠٣/٣/٢٦-٢٣
٦	د. سالم العسعين	دوره معالجة الفائز	لناورة	٢٠٠٣/٤/١٧-١٣
٧	د. فضل الصباح	دوره معالجة الفائز	لناورة	٢٠٠٣/٤/١٧-١٣
٨	ج. نبيل الروبضي	دوره لمنظمة تشغيل شبكات الكمبيوتر	مركز تدريب المهندين / تقنية المهندين	٢٠٠٣/٦/٢١-٥/١٩
٩	ج. عبد الرحيم خطيب	دوره لمنظمة تشغيل شبكات الكمبيوتر	مركز تدريب المهندين / تقنية المهندين	٢٠٠٣/٦/٢١-٥/١٩
١٠	ج. محمد العصيرة	دوره لمنظمة تشغيل شبكات الكمبيوتر	مركز تدريب المهندين / تقنية المهندين	٢٠٠٣/٦/٢١-٥/١٩
١١	ج. عبد الرحمن العجلاني	دوره لمنظمة تشغيل شبكات الكمبيوتر	جامعة الملكية للعلوم	٢٠٠٣/٦/٢٦-٢٢
١٢	عاد محمد عتاب	دوره في تكنولوجيا الاتصال	جامعة الملكية للعلوم	٢٠٠٣/٦/٢٦-٢٢
١٣	سالم عليد العبدلي	دوره في تكنولوجيا الاتصال	جامعة الملكية للعلوم	٢٠٠٣/٦/٢٦-٢٢

مِنْدِلُ الْعَمَل

2003/6/27-23	مدينة بروكسل - بلجيكا / مؤتمر	ورشة منتدى المعاشرة الأوروبى	14 محمد علية الخصاونة
2003/8/6-8/2	مركز تدريب المهندسين / نقابة المهندسين	الدوره ومواعيده تكاليف المشاريع	15 ج. نبيل الربيضى
2003/8/7-8/2	مركز تدريب المهندسين / نقابة المهندسين	دوره : اعداد التقارير التقنية	16 ج. محمد المصاويه
2003/9/25-21	القاهرة / مصر	دوره تشغيل وصيانة مصانع الغزل	17 م. علي الشبول
2003/9/25-21	القاهرة / مصر	دوره تشغيل وصيانة مصانع الغزل	18 د. عصام قبانية
٢٧/٢/٢٠٠٣ - ٢٨/٢/٢٠٠٣	في الفترة :	Project Management (الدوره المشاريع)	19 د. فضل الصياغ
٢٧/٢/٢٠٠٣ - ٢٨/٢/٢٠٠٣	في الفترة :	الجمعية العلمية المالكيه	20 ساهر سعيد حتر

لبيزدال لوحضر

ثانياً : خطة العمل المستقبلية والمشاريع لعام 2004

تهدف خطة العمل المقرة من قبل مجلس الإدارة لعام 2004 باستخدام موارد التمويل الذاتية إلى ما يلي:-

- تحقيق زيادة إنتاج جديد من الآبار التي سيتم حفرها خلال العام في حدود 30-20 مليون قدم "يومياً" كجزء من تحقيق الهدف المتوسط المدى وهو الوصول إلى إنتاج ما مقداره (150) مليون قدم .
- الاستمرار في تلبية حاجات محطة توليد الكهرباء بما لا يقل عن (50) مليون قدم / يوم وهي السعة القصوى لاستيعاب محطة التوليد وكذلك السعة القصوى لاستيعاب محطتي معالجة الغاز.
- الاستمرار بتنفيذ أعمال تطوير الحقل بشكل يشمل الرقع (A-3,A-2,A-1) تحدث المعلومات الزلزالية والجيولوجية وخاصة الدراسات المتعلقة بالمياه لفهم مصادرها والدور الذي تلعبه بإنتاج الغاز سواء كان ذلك "إيجابياً" أم سلبياً" و القيام بالدراسة التكاملية للحقل لتحديد الاحتياطيات ووضع خطة التطوير الشاملة.
- تعزيز قدرات الحفارات العاملة وتزويدها بالمعدات التي ترفع كفافتها.
- الاستمرار بتدريب الكوادر وزيادة قدرتها ومحاولة تعويض الكوادر الناقصة مع التركيز على مواضيع السلامة العامة والمحافظة على البيئة وتطوير نظم الاتصالات.
- الاستمرار بأعمال الدراسات المكمnia والإنتاجية ومراقبة سلوكيات الآبار ووضع نظام المراقبة الأوتوماتيكية للأبار وخطوط النقل.
- تحديث وتعزيز أعمال المستودعات وتحديث نظم مراقبة موجودات الشركة.
- تجهيز المبني الجديد للشركة والانتقال إليه في النصف الثاني من العام.

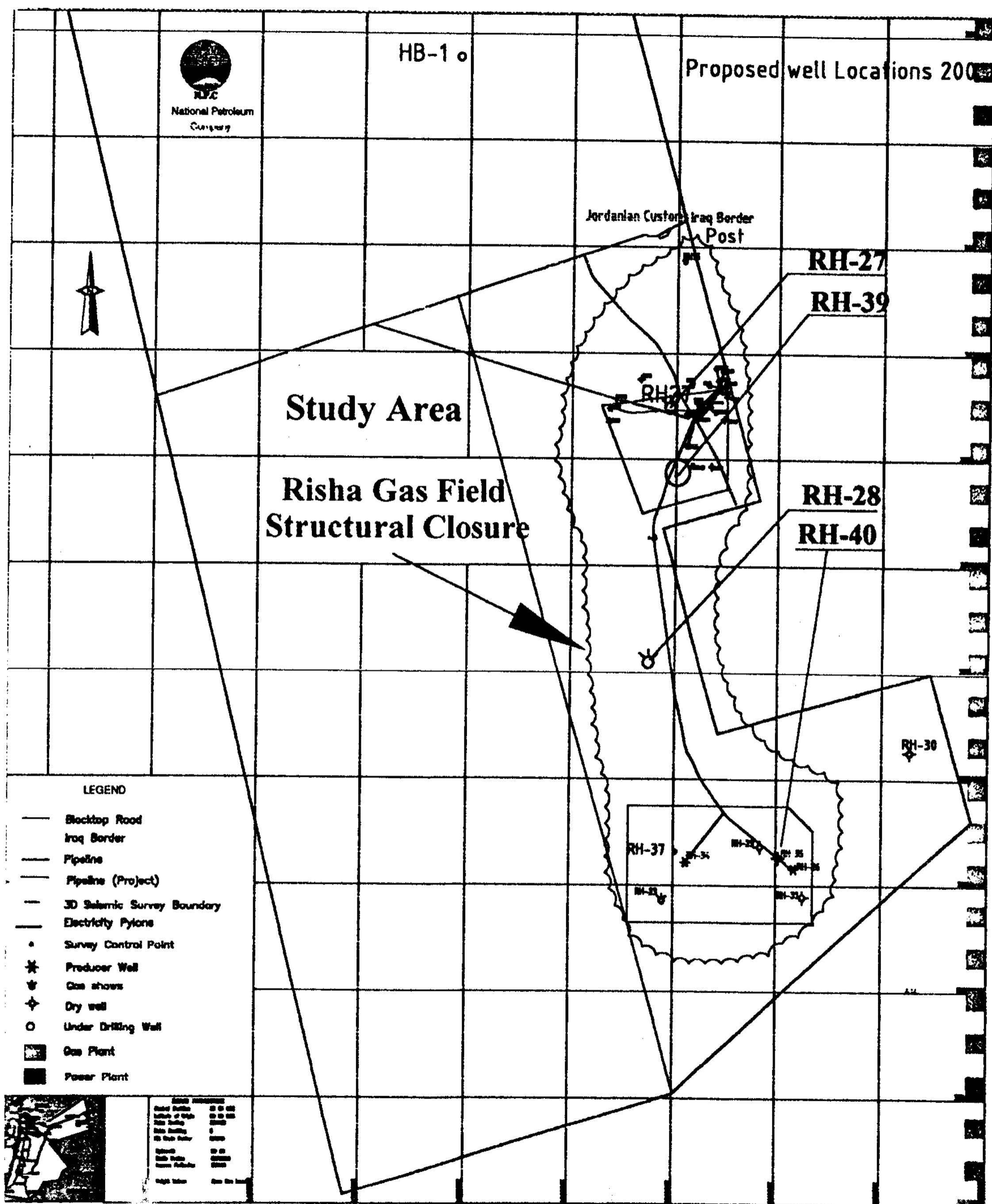
وسيم تحقق هذه الأهداف عن طريق:-

- ١- حفر وإعادة حفر (5) آبار باستخدام حفارتي جرش ورم وتوظيف حفاره عمره لتنفيذ برامج الإكمال والصيانة للأبار الجديدة والقديمة.
- ٢- الحصول على الخدمات الفنية من الشركات العالمية المختصة في مجال الحفر الموجه والحرف تحت المتوازن وتصوير الآبار.
- ٣- تجهيز المعدات السطحية للسيطرة على الآبار وباشـاء خطوط الغاز اللازمة لتوصيل الآبار المنتجة على محطة المعالجة عن طريق شراء المعدات المناسبة من الخارج وتجميعها وتنفيذ الأعمال بواسطة الإمكـانات الذاتية.
- ٤- تعزيز أرصدة المستودعات عن طريق شراء المواد الثقيلة الـازمة لـحـفر بـئر واحـدة أو بـئـرين وذـلك ضـمانـاً لـعدـم انـقطـاع بـرامـج الـعمل فـي السـنـوات الـلاحـقة.
- ٥- توظيف شركة استشارية عالمية متخصصة في المكامـن الكـيـمة لـتـفـيـذ الـدـرـاسـة التـكـامـلـية خـلـال الـعـام.

البرول (بروك) معرض

- ٦ توظيف شركات الخدمات الفنية من الشركات العالمية المختصة في مجال الحفر الموجة والحفر تحت المتوازن وتصوير الآبار.
- ٧ تجهيز المعدات للسيطرة على الآبار وإنشاء خطوط الغاز الازمة لتوصيل الآبار المنتجة على محطة المعالجة عن طريق شراء المعدات المناسبة من الخارج وتجميع منصات تخفيض الضغط وتنفيذ الأعمال بواسطة الإمكانيات الذاتية.
- ٨ تعزيز أرصدة المستودعات عن طريق شراء المواد الثقيلة التي يتطلب استيرادها زماناً طويلاً لحفر بئر واحدة أو بئرين وذلك ضماناً لعدم انقطاع برامج العمل في السنوات اللاحقة.
- ٩ توظيف شركة استشارية عالمية متخصصة في المكامن المشققة وغير الاعتيادية لتنفيذ الدراسة التكميلية خلال العام ٢٠٠٤ للحقل.

July 5, 1997
LOP



البرادعي
مطر

ثالثاً: إيضاحات خاصة بمتطلبات تعليمات الأفصاح

مدققو حسابات:-

مدققو حسابات الشركة لعام 2003م السادة المحاسبون المتحدون، وقد كانت أتعابهم (4,000) دينار.

المساهمون الذين يملكون 2.5% فأكثر من رأس المال الشركة:-

المؤسسة الأردنية للاستثمار 890, 14,987 سهم / دينار تمثل 99.9% من رأس المال.

التبرعات:-

952 دينار

بترول موهس
شركة

كشف أتعاب وتنقلات أعضاء مجلس الإدارة

من 2003/1/1 لغاية 2003/12/31

اسم المكلف : شركة البترول الوطنية

رقم الضريبي : 004044819

اعضاء مجلس الإدارة	بدل اتعاب رئيس المجلس دينار	تنقلات مجلس الإدارة دينار	الاجمالي دينار	افتقطاع ضريبة الدخل دينار	افتقطاع الضمان الاجتماعي دينار
معالي محمد ثابت عبد الرزوف الطاهر	14,250	-	14,250	1,225	-
عطوفة محمد أحمد الصمادي	3,750	2,500	6,250	312.5	297
عطوفة منذر بشير السعدي	-	3,600	3,600	180	-
عطوفة خلدون سعيد قطيشات	-	3,600	3,600	180	-
عطوفة محمد ممتاز عبد الرحمن حمادة	-	2,850	2,850	142.5	-
عطوفة هيثم عبد المجيد المجالى	-	750	750	37.5	-
عطوفة خليل عبد الحميد أبو عياش	-	1,850	1,850	92.5	-
عطوفة إبراهيم عبد الرحمن كراسنة	-	3,600	3,600	180	-
عطوفة معن علي الحياري	-	2,500	2,500	125	-
قطيبة عبد اللطيف أبو فورة	-	1,100	1,100	55	-
	18,000	22,350	40,350	2,530	297

الموظفون:-

بلغ عدد موظفي الشركة كما في 31/12/2003م (173 موظف ومستخدم) موزعين على النحو التالي:-

جامعي	دبلوم	ثانوي	أخرى
45	41	26	61

التدريب:-

قامت الشركة خلال عام 2003 بتدريب عدد من الموظفين في دورات تدريبية داخل المملكة وخارجها كما يلي:-

الدورات التدريبية

<u>خارج الأردن</u>	<u>داخل الأردن</u>	<u>عدد الموظفين المستفيدن</u>
7	30	

عقد الامتياز:-

الشركة تملكها خزينة المملكة الأردنية الهاشمية بالكامل ممثلة بالمؤسسة الأردنية للاستثمار وتعمل من خلال اتفاقية امتياز موقعة مع حكومة المملكة الأردنية الهاشمية تم تصديقها بالقانون رقم (9) لسنة 1996م لمدة 50 عاماً، وقد تم تعديل اتفاقية الامتياز بموجب القانون المؤقت رقم (15) لسنة 2002م اعتباراً من 1/5/2002م، وهي الوحيدة ضمن قطاع نشاطها في السوق المحلي.

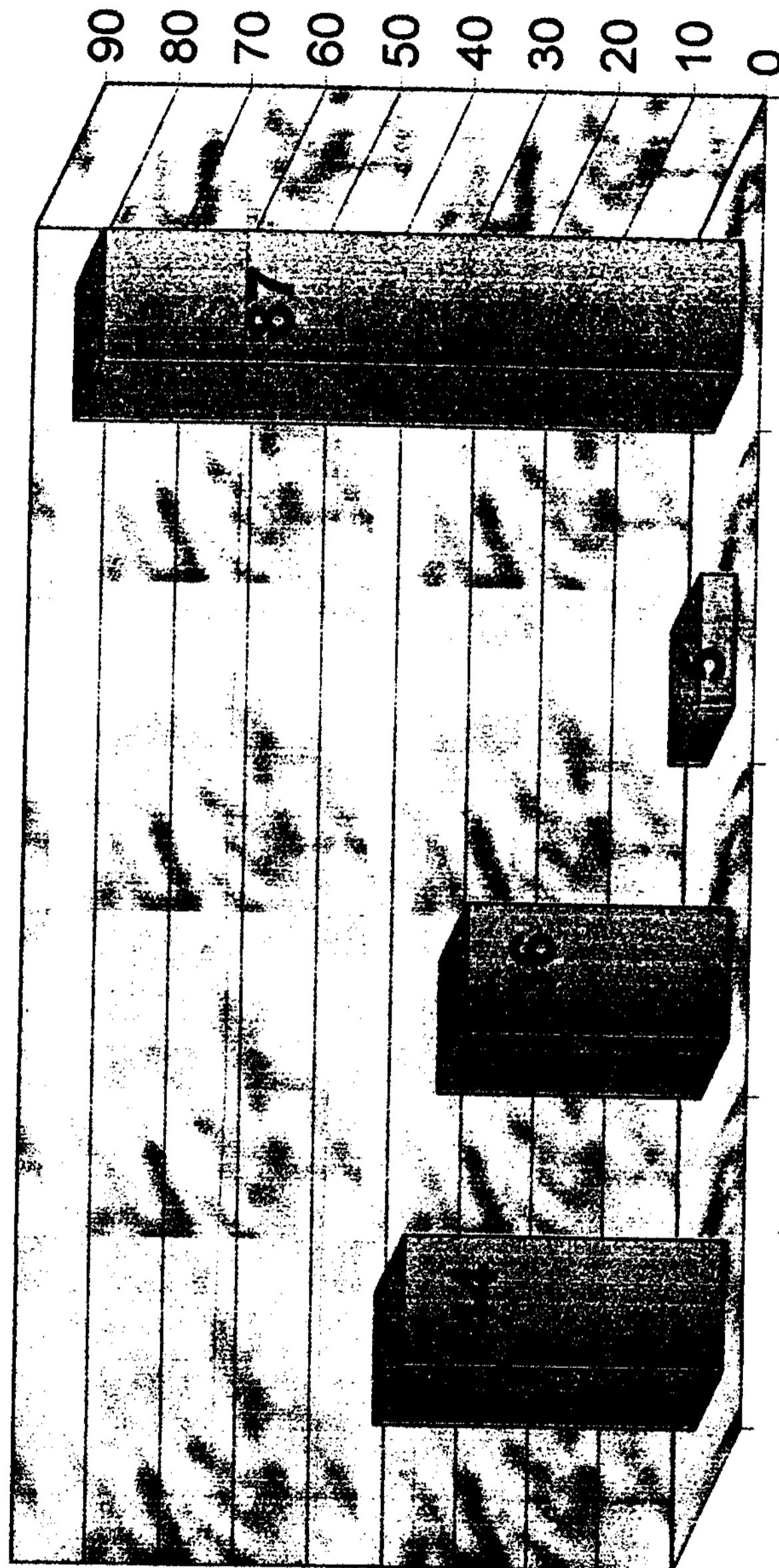
مخصص دعم البحث العلمي والتدريب المهني:

استناداً لأحكام المادة (188) من قانون الشركات رقم (22) لسنة 1997 وتعديلاته تقوم الشركة باقتطاع (٦١٪) من أرباحها السنوية الصافية لاتفاقه على دعم البحث العلمي والتدريب المهني لديها. وقد بلغ الاقتطاع لعام 2003م مبلغ (13.265) دينار. كما قامت الشركة بصرف مبلغ (22.871) دينار خلال عام 2003م على أعمال البحث العلمي والتدريب الآتي:-

الدورة / الندوة	عدد المتدربين	الجهة	المبلغ بالدينار
دورة إدراة مشاريع	1	نقابة المهندسين	200
دورة معالجة الغاز	2	شركة مصر للصيانة البترولية	3,790
دورة تكنولوجيا لحام فني	1	الجمعية العلمية الملكية	319
الدعم الفني للمحطة التحاورية وتحديث برامج مسوحات زلزالية	5	سلطة المصادر الطبيعية	2,500
تكنولوجيا اللحام للهندسة	1	الجمعية العلمية الملكية	150
ربط شبكات الطاقة والمياه في الوطن العربي	2	نقابة المهندسين	300
البحث العلمي وتوظيفه في عمليات التنمية	2	مجلة أصدقاء البحث العلمي في الجامعات الأردنية	500
تدريب مهندسين وجيولوجيين من النقابات	15	لدى موقع الشركة	15,112
			22,871

بترول لوجان
موزع

موظفو شركة البترول الوطنية



جامعيون

دبلوم

ثانوية

أخرى

المؤهلات

لبنان لبوتريه شركة

السلسلة الزمنية لمخصص دعم البحث العلمي والتدريب المهني:-

العام	المبلغ المخصص	أوجه الإنفاق	الرصيد المدور
1996	3,205/000	-	3,205/000
1997	27,857/000	-	31,062/000
1998	9,568/000	6,104/500	34,525/500
1999	947/000	22,867/000	12,605/500
2000	450/000	5,361/500	7,694/000
2001	15,330/000	5,959/850	17,064/150
2002	10,674/000	9,826/175	17,911/975
2003	13,265,000	22,871/340	8,305/635

السلسلة الزمنية للأرباح:-

باشرت الشركة أعمالها بتاريخ 11/1/2001 ولغاية 31/12/2003 بعد دمج شركة البتراء للحفر ذ.م.م. في شركة البترول الوطنية م.ع.م. وبالقيمة الدفترية.

البيان	الربح	منذ التأسيس في 1/1/2001م ولغاية 31/12/2002م	منذ التأسيس في 1/1/2001م ولغاية 31/12/2003م	من 1/1/2003 ولغاية 31/12/2003م
صافي ربح الفترة		776,872	1,081,467	1,081,467
لربح م دورة في بداية السنة		----		243,197
احتياطي اجباري		106,735		132,654
احتياطي اختياري		213,470		265,308
احتياطي خاص		213,470		265,308
لربح م دورة		243,197		418,197
المجموع		776,872		1,081,467

مسؤولية مجلس الإدارة إعداد البيانات المالية واستمرارية الشركة:-

عملاً بتعليمات الإفصاح ومعايير التدقيق رقم (1) لسنة 1998م الصادرة عن مجلس مفوضي هيئة الأوراق المالية واستناداً لأحكام قانون الأوراق المالية رقم (23) لسنة 1997م، يؤكد المجلس حسب علمه واعتقاده بعدم وجود أي أمور جوهرية قد تؤثر على استمرارية الشركة خلال السنة القادمة، كما يؤكد المجلس مسؤوليته عن البيانات المالية وتوفير نظام رقابة فعال في الشركة.

رابعاً: نتائج الأعمال والمركز المالي للشركة

يوصي مجلس إدارة الشركة إلى هيئة الكريمة بالموافقة على البيانات المالية كما في 31 كانون أول 2003م المنصورة في هذا التقرير وتدوير الأرباح المجمعة البالغة (661,394) دينار أردني. علماً بأنه استناداً لأحكام المادة 186 و 187 من قانون الشركات لسنة 1997 وتعديلاته تم اقتطاع 10% من الأرباح الصافية لحساب الاحتياطي الإجباري و 20% لحساب الاحتياطي الاختياري و 20% لحساب الاحتياطي الخاص لاستعماله لأغراض الطوارئ و/أو التوسيع و/أو لتنمية مركز الشركة المالي ومواجهة المخاطر التي قد تتعرض لها.

ونود في هذه المناسبة أن نؤكد لحضراتكم على سلامة الوضع المالي للشركة وهو ما تظاهره الميزانية العامة للشركة كما هي في 31/12/2003م بجلاء، حيث بلغت قيمة الموجودات (20,781,733) دينار أردني والممتلكات منها (10,164,226) دينار أردني، أما الموجودات الثابتة والبالغة (7,173,258) دينار أردني فيمثل هذا الرقم في معظمها صافي قيمة محطات الإنتاج والحفارات والتي لازالت تعمل بكفاءة نظراً لاتباع برامج صيانة دورية ووقانية بشكل علمي ومخطط، كما بلغ مجموع حقوق المساهمين (20,358,339) دينار أردني والمطلوبات المتداولة (423,394) دينار أردني.

وتجدر الإشارة إلى أن سياسة الشركة في تدوير الأرباح وتكتيكات الاحتياطيات البالغة (5,358,339) دينار أردني والتي أصبحت تشكل حوالي (36%) 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 (24) مرة بالمعايير المحاسبية، هي لتمكين الشركة من مواصلة تنفيذ المشاريع الطموحة لزيادة إنتاج الغاز الطبيعي واستكمال الدراسات لتشييد الاحتياطي من الغاز وتطوير حقل الريشة الغازي، وتحظى الشركة إلى الحصول على تمويل عن طريق المشاركة، يمكنها من تغطية احتياجات التوسيع 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 31/12/2003 من صافي ربح قبل ضريبة الدخل (1,326,542) دينار أردني يعود إلى قيام الشركة بتنفيذ عدد من المشاريع الإنتاجية والدراسية لتطوير حقل الريشة واعتبارها بنية تحتية غير مرسمة تحمل لبيان الدخل بطريقة الجهد الناجح، حيث بلغت قيمة هذه المشاريع (2,113,338) دينار أردني.

وتجدر الإشارة إلى أن غالبية إيراد الشركة لغاية كانون أول قد تأتي من إيراد الغاز والذي بلغت الكمية المنتجة والمباعة منه (10,174) مليون قدم مكعب وبمبلغ إجمالي (12,660,962) دينار أردني تقاسمه الحكومة والشركة مناصفة بموجب اتفاقية الامتياز.

لائحة المحاسبون المدققون

* البترول الوطني
متحدة

المساهمي

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

ـ ماتف

٥٥٢٦١١١

٥٥٢٧٦٦٦

فاكس ٥٥٣٨٣٠٠

محاسبون ماليون
مندوب بريد: ٩٩٩٢ عمان ١١٨٣
الملكة الأردنية الهاشمية

لقد دققنا الميزانية العامة المرفقة لشركة البترول الوطنية (شركة مساهمة عامة أردنية) كما في ٢١ كانون الأول ٢٠٠٣ وبيانات الدخل، التغيرات في حقوق المساهمين والتدفقات النقدية للسنة المنتهية في ٢١ كانون الأول ٢٠٠٣ لن هذه البيانات المالية هي مسؤولية مجلس إدارة الشركة وإن مسؤوليتنا هي بإذاء الرأي حول هذه البيانات المالية استناداً إلى أعمال التدقيق التي قمنا بها.

لقد جرى تنفيذنا وفقاً لمعايير التدقيق الدولي التي تتطلب أن تقوم بخطيط وتنفيذ إجراءات التدقيق للحصول على تأكيدات معقولة بأن البيانات المالية لا تتضمن أي أخطاء جوهرية، وتشتمل إجراءات التدقيق على فحص عينات من المستندات والأدلة المؤيدة للمبالغ والإيضاحات الواردة في البيانات المالية، كما تشمل على تقييم للأسس المحاسبية المطبقة والتغيرات الهامة التي استدلت إليها الإدارة وكذلك تقييم شامل لعرض البيانات المالية، وفي اعتقادنا أن ما قمنا به من تدقيق يوفر أساساً معقولاً يمكننا من إذاء الرأي.

كما هو مبين في بياضاح (١) حول البيانات المالية تتضمن اتفاقية الامتياز المعدلة بتاريخ ١٠٢٠٠٢ على أن تقوم الشركة باسترداد جميع نفقات العمليات البترولية. هذا ولم تتخذ الحكومة (المالك الرئيسي في الشركة) القرار النهائي بتعويض الشركة لغير مبالغ متعلقة بالعمليات البترولية وبالتالي لم يتم تحديد الأثر المالي للمبالغ المتوقعة استردادها في البيانات المالية المرفقة.

في رأينا، باستثناء تأثير ما ذكر في الفقرة الثالثة أعلاه، أن البيانات المالية المشار إليها أعلاه تظهر بعدلة، من كافة النواحي الجوهرية، المركز العالمي لشركة البترول الوطنية كما في ٢١ كانون الأول ٢٠٠٣ ونتائج أعمالها وتدفقاتها النقدية للسنة المنتهية في ٢١ كانون الأول ٢٠٠٣ وفقاً للقانون ولمعايير التقارير المالية الدولية ونوصي للمصادقة عليها.

تحتفظ الشركة بقيود وسجلات محاسبية منظمة بصورة أصولية وإن البيانات المالية المرفقة والبيانات المالية الواردة في تقرير مجلس الإدارة متقدمة معها.

المحاسبون المتحدون

المحاسبون المتحدون
محاسبون ماليون
ترخيص رقم ١٢٤٦١٢٥٦

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

٢٤ شباط ٢٠٠٤

*** أسترد (موهين)
هدى**

شركة البترول الوطنية المساعدة العامة المحدودة

الميزانية العامة كما في ٢١ كتوون الأول ٢٠٠٣

الموجودات	الإضاحات	٢٠٠٣	٢٠٠٢	دينار
موجودات متداولة -				
نقد في الصندوق وودائع لدى البنوك	٢	٣٠٤٩١٤٥	٣٠٦٩٠٠٥	
نسم مدينة	٤	١٢٥٨٦٩٢	٩٥٦٨٧٦	
قطع غيار ولوازم	٥	٥٧٠١٣٨٢	٧٦٣١٦٠٥	
أرصدة مدينة أخرى	٦	١٥٤٨٠٧	١٥٧٩٨٨	
مجموع الموجودات المتداولة		١٠٦٤٢٢٦	١١٤٧٤	دينار
موجودات ثابتة بعد تنزيل الاستهلاك المتراكم -				
مشاريع تحت التنفيذ	٧	٦٧٧٦٠٠٢	٢٤٦٩٩٤٠	
ممتلكات غاز	٨	٣٩٧٢٥٦	٢٢١٢٥٩٩	
	٩	٣٤٤٤٢٤٩	٣٧٣٢٨٩٩	
مجموع الموجودات		٢٠٧٨١٧٣٣	٢٠٢٣٠٩١٢	دينار
المطلوبات وحقوق المساهمين				
المطلوبات -				
نسم دائنة	١٠	٨٥٣٨٥	٣٥١٦٠١	
أرصدة دائنة أخرى	١٧	١٤٠٦١	٣٥٤٠٧٩	
مخصص ضريبة الدخل		١٩٧٩٤٨	٢٤٨٣٦٠	
مجموع المطلوبات		٤٢٣٣٩٤	٩٥٤٠٤٠	دينار
حقوق المساهمين -				
رأس المال المصرح به ١٥,٠٠٠,٠٠٠ دينار	١١			
بقيمة اسمية دينار للمسهم الواحد				
رأس المال المدفوع				
احتياطي إجباري				
احتياطي اختياري				
احتياطي خاص				
أرباح مدورة				
مجموع حقوق المساهمين		٢٠٣٥٨٣٣٩	١٩٢٧٦٨٧٢	دينار
مجموع المطلوبات وحقوق المساهمين		٢٠٧٨١٧٢٣	٢٠٢٣٠٩١٢	دينار

ان الإيضاحات المرفقة من رقم ١ الى رقم ٢٢ تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية

* (بتداول لوحظ) شركة التبرول الوطنية المسماة قعامة المحدودة

شركة التبرول الوطنية المسماة قعامة المحدودة

بيان الدخل

للسنة المنتهية في ٢١ كانون الأول ٢٠٠٣

<u>٢٠٠٢</u> <u>دينار</u>	<u>٢٠٠٣</u> <u>دينار</u>	<u>إيضاحات</u>	
			الإيرادات -
٦٩٧٤٢٢٦٩٧٤	٦٤٨١٣٣٠٤٨١	١٢	حصة الشركة من بيلاد الغاز
٦٦٤٤٨٦	-	١٣	صافي ربح مشاريع الحفر
٢٣٩١١٢	٩٨٧٥٥		فوائد بنكية دائنة
١٣٢٦٨٠	٨٣٤٠٠٣	١٤	إيرادات أخرى
٧٣٦٣٢٥٢	٧٢٦٣٢٣٩		مجموع الإيرادات
			المصاريف -
٤٩٠٤٥٢٠	٧٥١٣٩٦٧٥١	١٥	مصاريف تشغيلية
١١٥٢٦٧٦	٩٥٥٣٨٩	١٦	مصاريف إدارية وعمومية
١٢٢٤٥	٥٣٥٢٢		تكليف إستكشاف ودراسات جيوفيزائية
١٣٢٥٣٢٥	٢٠٥٩٨٠٦	٩	كلفة تطوير آبار غير ناجحة
٣١٧٢٦٨	٤٧١٢١٩		إطفاء ممتلكات غاز
٩٢٧٣٤٠	-		مخصص ديون مشكوك في تحصيلها
٦٩٥٩٠٣	٥٩٢٦٦٩٧		مجموع المصاريف
			صافي ربح الفترة قبل ضريبة الدخل والمخصصات الأخرى
١٣٤٩٠٦٧	١٣٢٦٥٤٢		
٢٤٨٣٦٠	١٩٤٩٦١	١٧	مخصص ضريبة الدخل
١٠٦٧٤	١٣٢٦٥		الرسوم الاضافية للجامعات الأردنية
١٠٦٧٤	١٣٢٦٥		رسوم دعم البحث العلمي والتدريب المهني
٦٧٦٩	٩٥٨٤		رسوم صندوق دعم التعليم والتدريب المهني والتقني
١٤٠٠٠	١٤٠٠٠		مكافأة أعضاء مجلس الادارة
٧٧٦٨٧٢	١٠٨١٤٦٧		صافي ربح السنة
فلس/دينار			
٠٥٢٠٠	٠٠٧٢٠	١٨	حصة السهم من صافي الربح

ان الإيضاحات المعرفة من رقم ١ الى رقم ٢٢ تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية

النيدل لومتن
صرف

شركة البترول الوطنية المسماة العامة المحدودة

بيان التغيرات في حقوق المساهمين

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٠٣

	المجموع دينار	أرباح مدورة دينار	احتياطيات			رأس المال دينار	المدفوع دينار
			احترازي دينار	اجباري دينار	خاص دينار		
الرصيد كما في ١٧/١٢/٢٠٠٣							
	١٨٥٠٠٠٠٠	-	-	-	٣٥٠٠٠٠٠	١٥٠٠٠٠٠	١٥٠٠٠٠٠
	٧٧٦٨٧٢	٧٧٦٨٧٢	-	-	-	-	صافي ربع الفترة
	-	(٥٣٢٦٧٥)	٢١٣٤٧٠	٢١٣٤٧٠	١٠٦٧٣٥	-	التحويلات
الرصيد كما في ٣١/١٢/٢٠٠٢							
	١٩٢٧٦٨٧٢	٢٤٣١٩٧	٢١٣٤٧٠	٢١٣٤٧٠	٣٦٠٦٧٣٥	١٥٠٠٠٠٠	١٥٠٠٠٠٠
	١٩٤٦٧	١٠٨١٠١	-	-	-	-	صافي ربع السنة
	-	(٦٦٣٢٧٠)	٢٦٥٣٠٨	٢٦٥٣٠٨	١٣٢٦٥٤	-	التحويلات
الرصيد كما في ٣١/١٢/٢٠٠٣							
	٢٠٣٥٨٣٣٩	٦٦١٣٩٤	٤٧٨٧٧٨	٤٧٨٧٧٨	٣٧٣٩٣٨٩	١٥٠٠٠٠٠	١٥٠٠٠٠٠

ان الايضاحات المرفقة من رقم ١ الى رقم ٢٢ تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية

البترول الوطنية

صراحت

شركة البترول الوطنية المسماة العامة المحدودة

بيان التدفقات النقدية

للسنة المنتهية ٢٠٠٣ كالتالي الأول

٢٠٠٢	٢٠٠٣
دينار	دينار
١٣٢٦٥٤٢	١٣٤٩٣٤٩
١٧٢٢٧١٩	١٨٥٠٨٥٠
٥٣٤٤	٢٣٥
٢٠٥٩٨٠٦	٢٠٢١٣٢٥
-	٩٢٧٣٤٠

التدفق النقدي من عمليات التشغيل

صافي ربح الفترة قبل ضريبة الدخل والمخصصات الأخرى
تعديلات -

استهلاكات وإطفاءات

شطب موجودات ثابتة

كلفة تطوير آبار غير ناجحة

مخصص نعم مشكوك في تحصيلها

٥٢٩٤٠٩٩	٥١١٤١١
(٩١٤٩٢٩)	(٣٠٢٠١٥)
(٥٨٩٥٧)	(٣٢٨٤٣٢)
٤٦٥٢٩٠	٣١٨١
<u>٥٢٩٤٠٩٩</u>	<u>٥١١٤١١</u>

(الزيادة) النقص في الموجودات المتداولة -

نعم مدينة

قطع غيار ولوازم

أرصدة مدينة أخرى

الزيادة (النقص) في المطلوبات المتداولة -

نعم دائنة

أرصدة دائنة أخرى

ضريبة الدخل المدفوعة

صافي التدفق النقدي من عمليات التشغيل

التدفق النقدي من عمليات الاستثمار

مشاريع تحت التنفيذ

تعويضات التأمين

ممتلكات غاز

شراء موجودات ثابتة

(٢٩٠٢٧٨)	(٣٩٠٢٧٨)
١٠٥٠٠	-
(٣٧٥٢٤٢)	(٣٧٥٧٠٤)
(٣٧٥٦٢٩)	(٣٧٦٤٧٦)
<u>(٣٧٦٤٧٦)</u>	<u>(٣٧٥٦٢٩)</u>
<u>(٣٧٢٨٢)</u>	<u>(٣٧٢١٤٠٦)</u>

صافي التدفق النقدي من عمليات الاستثمار

صافي النقص في النقد

نقد في الصندوق وودائع لدى البنوك في بداية السنة

نقد في الصندوق وودائع لدى البنوك في نهاية السنة

(١٣٥٥١٧٧)	(١٩٦٠)
<u>٤٠٠٥١٨٢</u>	<u>٣٠٦٩٠٠٥</u>
<u>٣٠٤٩١٤٥</u>	<u>٣٠٤٩٠٠٥</u>

ان الايضاخات المرفقة من رقم ١ الى رقم ٢٢ تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية

(١) عام

تأسست شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة بتاريخ ٢١ حزيران ١٩٩٥ كشركة مساهمة عامة برأس المال مصريح به مقداره ٢٠٠٠٠٠٠ دينار أردني مقسم إلى ٢٠٠٠٠٠ سهم بقيمة اسمية دينار لكل سهم تم تعديله عدة مرات كان آخرها بتاريخ ١ تشرين الثاني ٢٠٠٢ حيث تم دمج شركة البتراء للحفر محدودة المسئولة في شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة وبالقيمة الدفترية وتعديل عقد التأسيس والنظام الأساسي حسب قانون الشركات وبرأس المال مصريح به ومدفوع بالكامل يتألف من ١٥٠٠٠ دينار موزعة كما يلي:

- المؤسسة الأردنية للاستثمار ١٤ سهم / دينار .

- بنك الإنماء الصناعي ١٢ سهم / دينار .

من أهم غايات الشركة التغذيب عن النفط والغاز الطبيعي وآلة مولد هيدروكرbonesية أخرى، تجميع ومعالجة وتخزين جميع المواد الهيدروكرbonesية، إقامة وإدارة و الاستثمار موقع متخصص لتخزين ونقل ومبادلة النفط والغاز ومشتقاتهما وأمتالك وسائل النقل الضرورية، التجارة 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 المساعدة 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 الامتياز -

وقعت حكومة المملكة الأردنية الهاشمية مع الشركة اتفاقية امتياز تم تصديقها بالقانون رقم ٩ لسنة ١٩٩٦ لمدة ٥٠ عاماً قابلة للتجديد باتفاق الطرفين ويحق للشركة بموجبها القيام بأعمال التغذيب عن البترول في منطقة الامتياز لاستخراجها وإنتاجها وتسييرها في المملكة الأردنية الهاشمية وخارجها، وقد تم تعديل اتفاقية الامتياز بموجب القانون المؤقت رقم ١٥ لسنة ٢٠٠٢ اعتباراً من تاريخ ١ يناير ٢٠٠٢.

المبرأة للارصدة

فيما يلي أهم بنود الإتفاقية:

- تتقاسم الحكومة والشركة مناصفة عوائد النفط و/أو الغاز الذي يتم استخراجه حالياً من منطقة الامتياز .
- تتقاسم الحكومة والشركة وشركائهما عوائد الكميات الإضافية من النفط و/أو الغاز التي يتم استخراجها من منطقة الامتياز بنسبة ٥٠٪ للحكومة و ٥٠٪ للشركة وشركائهما بعد أن تقوم الشركة منفردة أو مع شركائهما باسترداد جميع نفقات العمليات البترولية .
- تعفى الشركة وشركائها والمقاولين الفرعيين العاملين معها من رسوم الاستيراد والرسوم الجمركية ونحو رسوم وضرائب أخرى بما فيها الضريبة العامة على المبيعات والضريبة الخاصة على المبيعات وأي بدلات جمركية أخرى ورسوم طوابع الواردات على جميع مستورداتها الالزمة لأعمال التقطيب واستخراج البترول شريطة استعمالها في العمليات البترولية .
- لا يجوز للشركة أن تتنازل عن هذا الامتياز أو أي حق أو ملطة مخولة لها بموجبه إلى الغير أو تؤجره لهم، وكذلك لن تعقد أي قرض مؤمن بالمشروع لو أن تصدر أي سندات دين إلا بموافقة مجلس الوزراء .
- يحق للحكومة خلال مدة الامتياز أو بعد انقضائه شراء المشروع مقدراً على أساس القيمة الفعلية لجميع مراقبه محسوماً منها النسبة الحقيقة لاستهلاكها حتى تاريخ إسلام الحكومة للمشروع .

بلغ عدد موظفي الشركة ١٧٣ موظف كما في ٢١ كانون الأول ٢٠٠٣

تم إقرار البيانات المالية من قبل مجلس إدارة الشركة في الجلسة المنعقدة بتاريخ ٢٤ فبراير ٢٠٠٤

(٢) ملخص لأهم الأسس المحاسبية

تم إعداد البيانات المالية وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية الصادرة عن لجنة المعايير الدولية والتفسيرات الصادرة عنها وفقاً لمبدأ الكلفة التاريخية وفيما يلي أهم الأسس المحاسبية المطبقة:

- استخدام التقديرات -
إن إعداد البيانات المالية وفقاً لمعايير المحاسبة المتعارف عليها يتطلب من الإدارة استخدام التقديرات والإفتراءات التي تؤثر على المركز المالي ونتائج أعمال الشركة والإقصاص عن قيمة التزامات محتملة كما في تاريخ البيانات المالية. إن النتائج الفعلية قد تختلف عن هذه التقديرات والإفتراءات .
- الإيرادات -
بموجب عقد الامتياز يتم تحقق حصة الشركة البالغة نسبتها ٥٠٪ من إيرادات مبيعات الغاز عند التسليم وإصدار الفاتورة.

- تكاليف التقيب والتخمين (الثمين) -

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

إن جميع التكاليف المتعلقة بالحصول على حق التقيب وتكاليف حفر الآبار الاستكشافية والتقييم، يصبح تكاليف رأسمالية بشكل مبني كموجودات ثابتة غير ملموسة.

يتم تحويل التكاليف الاستكشافية من المعلومات الزلزالية العامة، تكاليف الأنشطة الجيولوجية والجيوفизيائية والتكاليف الأخرى غير المحددة على منطقة استكشاف معينة على بيان الدخل في السنة التي تنشأ فيها.

إذا تبين نتيجة التقيب أن البئر غير ناجح عند نهاية التقييم، فإن جميع التكاليف المتعلقة بهذا البئر يتم تحويلها على بيان الدخل في السنة التي تم التوصل فيها إلى هذه القناعة، أما إذا تبين نتيجة التقيب أن البئر ناجح وتجاري، فيتم رسملة هذه التكاليف كموجودات ثابتة ملموسة بحيث يتم اطفاؤها على العمر الانتاجي للبئر.

- قطع غيار ولوازم -

يتم تسعير قطع الغيار واللوازم بالكلفة باستخدام طريقة متوسط الكلفة أو السوق ليهما أقل.

- الموجودات الثابتة -

تظهر الموجودات الثابتة بالكلفة وستهلك باستخدام طريقة القسط الثابت وفقاً للنسب التالية:

%

٤

أبنية وإنشاءات

محطات الإنتاج، حفارات، ورش، مختبرات،

١٥

أنظمة اتصالات، حقل حمزة، آليات وسيارات

١٠

مخيمات، ثاث ومفروشات

٢٠

أجهزة ومعدات مكتبية وديكورات

- المعاملات بالعملات الأجنبية -

يتم تحويل الموجودات والمطلوبات بالعملات الأجنبية في نهاية الفترة إلى الدينار الأردني باستخدام متوسط الأسعار المسائدة في ٣١ كانون الأول ٢٠٠٣، في حين يتم تحويل الإيرادات والمصروفات بالعملات الأجنبية إلى الدينار الأردني باستخدام الأسعار المسائدة بتاريخ تلك العمليات، هذا وتظهر فروقات التحويل من ربح أو خسارة في بيان الدخل.

- ضريبة الدخل -

تقوم الشركة بإحتساب مخصص لضريبة الدخل وفقاً لقانون ضريبة الدخل رقم (٥٧) لعام ١٩٨٥ وتعديلاته اللاحقة وفقاً لمعايير المحاسبة الدولي رقم ١٢ حيث ينص هذا المعيار على تسجيل الضريبة في المجلة الناجمة عن الفرق ما بين القيمة المحاسبية والضريبة للموجودات والمطلوبات. ونتيجة لذلك قد يتربّل للشركة موجودات مسجلة ناجمة عن الفروقات المؤقتة المتعلقة بالمخصصات. هذا ولم يتم إظهار تلك الموجودات ضمن البيانات المالية المرفقة حيث أنها غير جوهرية.

البرواد للارصاد

(٣) نقد في الصندوق وودائع لدى البنوك

يتضمن هذا البند ودائع الشركة لأجل بالدينار الأردني وبمعدل فائدة سنوية تتراوح ما بين ٣٪ - ٤٪ وتستحق الدفع خلال شهر.

(٤) نعم مدنية

يشمل هذا البند ما يلي:

<u>٢٠٠٢</u>	<u>٢٠٠٣</u>
دينار	دينار
٩٣٥٧٩٣ ر.د ٠١	٩٣٤٧٨٥ ر.د ٠١
٩٢٧٣٤٠ ر.د	٩٢٧٣٤٠ ر.د
٢١٠٨٣ ر.د	٢٤١٠٧ ر.د
١٨٤٢١٦ ر.د ٢	٢٢٢١٨٦ ر.د ٢
٩٢٧٣٤٠ ()	٩٢٧٣٤٠ ()
٩٥٦٨٧٦ ر.د ١	١٢٥٨٩٢ ر.د ١

وزارة المالية
شركة ترانس جلوبال
أخرى

ينزل: مخصص بيون مشكوك في تحصيلها

تمثل نسبة وزارة المالية المبالغ المستحقة للشركة عن إيراداتها من مبيعات الغاز لشهر تشرين الثاني
وكانون الأول ٢٠٠٣

(٥) قطع غيار ولوازم

يشمل هذا البند ما يلي:

<u>٢٠٠٢</u>	<u>٢٠٠٣</u>
دينار	دينار
٧٧١٦٤٩ ر.د	٨٢٦٨٩٧ ر.د
٣٤٤٧٧٣ ر.د	٣٢٦٥٠٣ ر.د
٤٣٧٥٥٧٠ ر.د	٢٧٩١٧٩٥ ر.د
٤٨٦٤١٣ ر.د	٢٦٧٦٥٧ ر.د
٩٠٨١٦٠٥ ر.د ٧	٣٨٢ ر.د ٧١٥١ ر.د
(٤٥٠٠٠ ر.د ١) (٤٥٠٠٠ ر.د ١)	٥٧٠١٣٨٢ ر.د ٦٣١٦٠٥

رؤوس حفر
قطع غيار ولوازم الريشة
قطع غيار ولوازم الأزرق والحفارات
قطع غيار ولوازم في طريق الشحن

ينزل: مخصص قطع غيار ولوازم بطينة الحركة

البرادل لوحات

(١) أرصدة مدينة أخرى

يشمل هذا البند ما يلي:

٢٠٠٢	٢٠٠٣
دينار	دينار
٤٢٣٥٧	٢١٥٠١
٨٢١٥٩	٣٧١٥٦
٣٢٤٧٢	١١٠١٩
-	٨٥١٢١
<u>١٥٧٩٨٨</u>	<u>١٥٤٨٠٧</u>

مصاريف مدفوعة مقدماً
تأمينات مستردة
أخرى
دفعات مقدمة لشركة الاتلاف مرام وعبر المتوسط

(٧) موجودات ثابتة

يشمل هذا البند ما يلي:

- الكافلة -

الرصيد في نهاية الفترة دينار	الاستبعادات دينار	الإضافات دينار	الرصيد في نهاية الفترة دينار
٢٣٤٦٣٥	-	٢٣١٩٠	٢٠١٤٤٥
٤٩٦٨٩٣	-	١١٨٩٢٨	٣٧٧٩٦٥
٧٢٦٧٩٤٦	-	٣٠٠٦٥٢٣	٤٢٦٤٢٣
٣٢٢٧٨٢٠	(٥٥٦٤)	٢٣٣٠٩٣١	٩٠٢٤٥٣
٢٠٣٨٠٥	-	-	٣٠٣٨٠٥
٢٨٦٦٠٣	-	-	٢٨٦٦٠٣
٦٢١٥٣	-	-	٦٢١٥٢
٤٨٣٩٥	-	-	٤٨٣٩٥
٧١٤١٣٢	-	٢٢٤٠٠	٦٩١٧٣٢
٤٣١٥٢٧	(٦٧٣٥)	٥٠٣٤١	٣٨٧٩٢١
١٢٣٥٦٦	-	٥٩٣	١٢٢٩٧٣
١٦٦٧٩	-	-	١٦٦٦٧٩
<u>١٣٢١٤١٥٤</u>	<u>(١٢٢٩٩)</u>	<u>٥٥٦٢٩٠٦</u>	<u>٧٦٦٣٥٤٦</u>

- الاستهلاك العتاركم -

أبنية وانشاءات

محطات الانتاج

الحفارات

المخيمات

ورش ومختبرات

أنظمة الاتصالات

معدات حقل حمزة

آليات وسيارات

أجهزة ومعدات مكتبية

أثاث ومفروشات

ديكورات

الرصيد في نهاية الفترة دينار	الاستبعادات دينار	الإضافات دينار	الرصيد في نهاية الفترة دينار
١٥٩٦٣٦	-	٣٧٩٠٩	١٢١٧٢٧
٤٠٥٩٣٨٣	-	٧٢٩١٧٦	٣٣٢٠٢٧
٧١٧٩٨٤	(٢٢٢)	٢٩٧٢٦٧	٤٢٠٤٣٩
١٧٥٣٠٧	-	٣٠٣٨٠	١٤٤٩٢٦
٢٠٨٤٢٩	-	١٩٩٩٥	١٨٨٤٤٣٤
٦٢١٥٢	-	٢٠٧١	٦٠٠٨١
٤٨٣٤٣	-	٦٣٢	٤٧٢١١
٥٦٧٩٢٦	-	٨٣٩٠٧	٤٨٤٠١٩
٣٤٥٢٠٤	(٦٧٣٣)	٣٧٣٠٠	٣١٤٦٣٧
٧٧١١٢	-	١٢٣٢٥	٦٤٧٨٧
١٦٦٧٦	-	٣٨	١٦٦٣٨
<u>١٦٤٣٨١٥٢</u>	<u>(٦٩٥٥)</u>	<u>١٢٥١٥٠٠</u>	<u>٥١٩٣٦٠٦</u>
<u>٦٧٧٦٠٠٢</u>			<u>٢٤٦٩٩٤١</u>

صافي القيمة الدفترية

* قامت الشركة خلال السنة بتحويل معدات الحفارات والبالغة كلفتها ٦٥٦٢٥٨ دينار من مستودعات الحفارات
إلى الموجودات الثابتة.

الإيراد الحصصي

(٨) مشروع تحت التنفيذ

قامت الشركة خلال السنة بالتعاقد مع لئتلاف مرام - بحر المتوسط لإنشاء وصيانة مبنى الادارة العامة وبسعر إجمالي ١٩٤٠ مارس ٢٠٠٣ نيسان على أن تكون المدة المحددة لإنها الإشغال ٤٢٠ يوماً تقريباً وذلك اعتباراً من تاريخ أول نيسان ٢٠٠٣.

(٩) ممتلكات غاز

يشمل هذا البند ما يلي:

٢٠٠٢ دينار	٢٠٠٣ دينار
٧٠٨٥٠٠	٧٠٨٥٠٠
٦٥١٢١٨	٦٥١٢١٨
-	٥٢٣٠٧٥
-	٤٧٣٢٩٨
<u>٣٠٥٨٧٦٨</u>	<u>٢٢٤٤٩٦٤</u>
<u>٤٤١٨٤٨٦</u>	<u>٤٦٠١٠٥٥</u>
<u>(٦٨٥٥٨٧)</u>	<u>(١٥٦١٥٦)</u>
<u>٣٧٣٢٨٩٩</u>	<u>٢٤٤٢٤٩</u>

- تكاليف آبار غاز منتجة (بنر ٧)
- تكاليف آبار غاز منتجة (بنر ٨)
- تكاليف آبار غاز منتجة (بنر ٢٦)
- تكاليف آبار غاز منتجة (بنر ٣٤)
- تكاليف حفر آبار تحت التطوير

ينزل: الإطفاء المترافق

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

٢٠٠٢ دينار	٢٠٠٣ دينار
١٠٠٠٣٨٩	٣٠٥٨٧٦٨
١٣٠٩٣١٧	٦٩٦٤٧٦
-	١٣٦٣٢٣٢٠
٢٠٦٢٣٩٥	١٨٢٥٦٩
<u>(٣٢٥٣٢١٢١)</u>	<u>(٦٩٦٤٧٦)</u>
-	١٣٦٣٢٣٢٠
-	٩٩٦٣٧٣
<u>٣٠٥٨٧٦٨</u>	<u>٢٤٤٩٦٤</u>

- الرصيد في بداية السنة
- يضاف: كلفة حفر آبار (بنر ٣٦)
- كلفة حفر آبار (بنر ٣٧)
- كلفة حفر آبار (بنر ٣٨)
- ينزل: كلفة تطوير آبار غير ناجحة (بنر ٣٦)
- ينزل: كلفة تطوير آبار غير ناجحة (بنر ٣٧)
- ينزل: كلفة آبار غاز منتجة

الرصيد في نهاية السنة

* قامت الشركة خلال السنة باستكمال أعمال الحفر والتطوير للآبار ٣٦، ٣٧، ٣٨ و ٣٩ وتم تقييم الآبار ٢٦ و ٣٦ و ٣٧ جهوداً غير ناجحة وأعمال بنر ٣٨ تحت التنفيذ، حتى يتم استكمال أعمال عزل الماء المصاحب للغاز المنتج ليتم تقييمه نهائياً.

البروتوكول رقم ٥

(١٠) رصيدة دائنة أخرى

يشمل هذا البند ما يلي:

٢٠٠٢	٢٠٠٣
دينار	دينار
٨٤٩١٠	١٩١٦٣
١٧٩١٢	٨٣٠٦
١٠٦٧٤	١٣٢٦٥
٦٢٦٩	٩٥٨٤
٣٩١٠٤	٣٩١٠٤
١٧٨٦٨٠	٢٤٣٢٠
<u>١٦٠٣٠</u>	<u>١٦٣١٩</u>
<u>٣٥٤٠٧٩</u>	<u>١٤٠٠٦١</u>

مصاريف مستحقة وغير مدفوعة
مخصص دعم البحث العلمي والتدريب المهني
الرسوم الإضافية للجامعات الأردنية
رسوم صندوق دعم التعليم والتدريب المهني والتكنولوجيا
مخصص التزامات محتملة
أمانات المقاولين
أخرى

(١١) حقوق المساهمين

- احتياطي إجباري -

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

- احتياطي اختياري -

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

- الاحتياطي 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 قيمة التزامات قد تطرأ على الشركة في المستقبل، وهو قابل للتوزيع على المساهمين.

(١٢) حصة الشركة من إيراد الغاز

لن تفاصيل هذا البند هي كما يلي:

٢٠٠٢	٢٠٠٣
دينار	دينار
١٢٤٥٣٩٤٨	١٢٤٦٦٠٩٦٢
<u>(٦٢٦٩٧٤)</u>	<u>(٦٣٣٠٤٨١)</u>
<u>٦٢٢٦٩٧٤</u>	<u>٦٣٣٠٤٨١</u>

إجمالي إيراد الغاز خلال الفترة
يتناول: حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية (بضم أح) (١)

حصة الشركة

البيان المالي

(١٣) صافي ربح مشاريع الحفر

ان تفاصيل هذا البند هي كما يلي:

٢٠٠٢	٢٠٠٣	
دينار	دينار	
٨٦٦٥١٨	-	الإيرادات
<u>(٢٠٢٠٢٢)</u>	<u>-</u>	المصاريف
<u>٦٦٤٤٨٦</u>	<u>-</u>	

(١٤) إيرادات أخرى

ان تفاصيل هذا البند هي كما يلي:

٢٠٠٢	٢٠٠٣	
دينار	دينار	
٦٠٦٦٢	٥١٩٩٦	أجور تشغيل حقل حمزة
-	١٠٩٦٧	أجور تشغيل خط نقل غاز العقبة
-	٥٢٩٥٥٥	إيراد فروقات غاز / سنوات سابقة
٤١٨٠٢	٤٠٩٢٤	صافي إيراد بيع مواد كيماوية وقطع غيار
١٢٧٩٢	٨٦٢٧	مشغل الأزرق وتأجير مستودعات
<u>١٧٤٢٤</u>	<u>١٩١٩٣٤</u>	أخرى
<u>١٣٢٦٨٠</u>	<u>٨٣٤٠٠٣</u>	

(١٥) مصاريف تشغيلية

ان تفاصيل هذا البند هي كما يلي:

٢٠٠٢	٢٠٠٣	محطة الغاز	حفلات	
دينار	دينار	دينار	دينار	
٧٠٢٧٥٤	٥٩٨٠١٢	٣٧٧١٢٤	٢٢٠٨٨٨	رواتب، أجور ومنافع أخرى
١٤٣٨٠٧	١٧٨٣٢١	١٠١٤٧٩	٧٦٨٥٢	قطع غيار
١٠٢٨٩١٩	١٦١٩٩٩٧	٣٩٠٥٥	٧٧١٥٤٢	استهلاكات
١١٣٦٤٣	١٥١٩٨٢	١٢٢٥٠٨	٢٩٤٧٤	مصاريف صيانة وتشغيل ابار وحفارات
٣٣٠٠٩	٢٤٩٧٨٢	٢١١٠٠١	٣٨٧٨١	محروقات، كهرباء ومياه
٣٧٢٥٦	٣٩٥٨٤	١١٧٩٥	٢٧٧٨٩	مصاريف تأمين
<u>٥٦٦١</u>	<u>١٧٠٦٣</u>	<u>١٣٨١٧</u>	<u>٣٢٤٦</u>	أخرى
<u>٢٦٥٠٤٩</u>	<u>٢٣٩٦٧٥١</u>	<u>١٢٢٨١٢٩</u>	<u>١٦٨٥٧٢</u>	

البرادل لوهير

د.م.د

(١٦) مصاريف إدارية وعمومية

لن تفاصيل هذا البند هي كما يلى:

<u>٢٠٠٢</u> دينار	<u>٢٠٠٣</u> دينار	
٦١٧٠٦٠	٥٢٦٨٧٣	رواتب، أجور ومنافع أخرى
٤٢٠٩٤	٣٢٩٧٠	مصاريف سفر وتنقلات
٤٦٣٤٠	٢٧٤٨٣	قرطاسية، مطبوعات واشتراكات
٤٥٦١٥	٤٧٠١٤	مصاريف محروقات وسيارات
٢٣٥١٠	٣٤١٤٣	أتعاب واستشارات
١٨٩٣٩	١٤٩٥٣	هاتف، كهرباء، مياه
١٢١٦٦٣	٨٩٥٠٣	إستهلاكات
٥٤٣٠٠	٤٠٣٥٠	أتعاب وتنقلات أعضاء مجلس الإدارة
٧٠١٦٦	٥٥٠٠٠	بيجار
٢٨٨٨٩	٢٠٨٠٣	رسوم ورخص
٢٥٨٢١	٢٠٠٠٠	مصاريف صيانة
٣٨٢٦٩	٤٦٢٩٧	أخرى
<u>١٥٢٦٧٦</u>	<u>٩٥٥٣٨٩</u>	

(١٧) ضريبة الدخل

تم احتساب مخصص ضريبة الدخل عن نتائج أعمال الشركة للفترة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٠٣ وفقاً لقانون ضريبة الدخل رقم (٥٧) لعام ١٩٨٥ وتعديلاته اللاحقة.

تم التوصل إلى نسخة نهائية مع دائرة ضريبة الدخل حتى ٣١ كانون الأول ٢٠٠٢.

(١٨) حصة السهم من صافي الربح

<u>٢٠٠٢</u> دينار	<u>٢٠٠٣</u> دينار	
٧٧٦٨٧٢	١٤٦٧	صافي دخل السنة
١٥٠٠٠٠٠	١٥٠٠٠٠٠	المتوسط المرجح لعدد الأسهم
٠٥٢٠	٠٧٢٠	حصة السهم من صافي الربح

البرأدر الرصان

(١٩) الأدوات المالية

- أ - القيمة العادلة -

إن القيمة الدفترية للنقد في الصندوق ولدى البنوك، الاستثمارات، النعم المدينية، الذمم الدائنة وبعض الأرصدة المدينية والدائنة الأخرى تقارب قيمتها العادلة وفقاً لمعايير المحاسبة الدولي رقم ٣٢ و ٣٩.

لقد تم اتباع الطرق والفرضيات التالية لتقدير القيمة العادلة للأدوات المالية:

عام

إن القيمة الدفترية للأدوات المالية للشركة بإستثناء الإستثمارات تعادل تقريباً قيمتها العادلة وذلك لاستحقاق هذه الأدوات خلال سنة من تاريخ البيانات المالية.

الإستثمارات

تم تحديد القيمة العادلة للإستثمار في شركات غير المتداولة بناء على الوضع المالي لتلك الشركات وربحيتها.

- ب - مخاطر أسعار الفوائد -

يتطلب هذا المعيار الإفصاح عن مخاطر أسعار الفوائد حيث إن معظم الأدوات المالية في الميزانية العامة غير خاضعة لمخاطر لسعر الفوائد بإستثناء ودائع البنوك (إيضاح ٣) فلن تؤثر مخاطر لسعر الفوائد غير جوهري على الميزانية العامة المرفقة.

- ج - مخاطر الائتمان -

تحتفظ الشركة بالأرصدة والودائع لدى مؤسسات مصرفيّة ذات ملاءة جيدة.

- د - مخاطر تقلبات العملات -

إن معظم تعاملات الشركة هي بالدينار الأردني والدولار الأمريكي. إن سعر صرف الدينار مرّبوط بسعر ثابت مع الدولار الأمريكي (٤١/١ دولار لكل دينار).

(٢٠) التزامات محتملة

على الشركة بتاريخ البيانات المالية التزامات محتملة لن تطراً تتمثل فيما يلي:

- كفالات بنكية بمبلغ ١٤٠٠٠ دينار بلغت تأميناتها المدفوعة ١٤٠٠٠ دينار.

- اعتمادات مستدبة بمبلغ ١٨٢١٣ دينار بلغت تأميناتها المدفوعة ١٨٢١٣ دينار.

لبرول لوكشن

(٢١) احتياطيات الغاز

بناءً على أحدث دراسة لتقدير الاحتياطيات التي تم إجراؤها خلال شهر آذار في عام ٢٠٠٠ بواسطة المستشار العالمي المختص هولديتش/شلمبرجير، واعتمدتها الادارة فتقدر احتياطيات الغاز كما يلي:

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

(٢٢) البيانات المالية لعام ٢٠٠٢

تم إعادة تبويب بعض أرقام البيانات المالية لعام ٢٠٠٢ لتناسب مع تبويب أرقام البيانات المالية لعام ٢٠٠٣