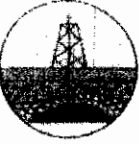


شركة البترول الوطنية

المساهمة العامة المحدودة

NATIONAL PETROLEUM COMPANY. PLC



Ref. :

الإشارة : ٧٤٤١٧١٣

Date :

التاريخ : ٢٠١٢/٧/٢٥

Semiannual - NAPT - 29/7/2012

السادة / بورصة عمان المحترمين ،،،

فاكس رقم (5664071)

الموضوع: التقرير نصف السنوي لعام 2012 م.

بعد التحية ،،،

نرفق لكم طيه نسخة عن نشاطات وإنجازات الشركة للسنة أشهر المنتهية في 30 حزيران 2012 والمتضمن البيانات المالية المرحلية كما في 30 حزيران 2012 .

وتفضلوا بقبول فائق الاحترام والتقدير ،،،

المدير العام

ع.م.

م. عثمان عكاشة



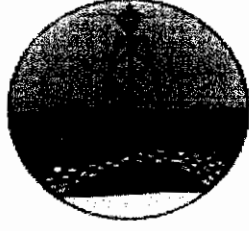
بورصة عمان
الدائرة الإدارية والمالية
الديوان

٢٩ - ٢٠١٢

الرقم المتسلسل: ٤٤٦١

رقم الملف: ٤٤٦١

الجهة المختصة: المدير العام



شركة البترول الوطنية

المساهمة العامة المحدودة

التقرير نصف السنوي عن نشاطات وإنجازات الشركة
للفترة من 2012/1/1 ولغاية 2012/6/30

شركة البترول الوطنية م.ع.م
أولاً : أهم المنجزات والأنشطة للفترة من 2012/1/1 ولغاية 2012/6/30

1 : الدراسات

- 1-1 : الدراسات الجيوفيزيائية والجيولوجية والمكمية
- 1-1-1 : منطقة شرق الصفاوي
- 2-1-1 : حقل الريشة
- 3-1-1 : أمور أخرى

2 : استصلاح وصيانة وتنظيف الآبار

- 1-2 : أعمال صيانة الحفارات ووحدتي الكويلد تيوبنج والنيتروجين ومعدات أخرى
- 1-1-2 : حفارة عمرة
- 2-1-2 : حفارة رم
- 3-1-2 : حفارة جرش
- 4-1-2 : وحدة الكويلد تيوبنج ووحدة النيتروجين
- 5-1-2 : أعمال صيانة معدات أخرى
- 2-2 : فحص وتقييم الحفارات
- 1-2-2 : حفارة رم
- 2-2-2 : حفارة جرش
- 3-2 : أعمال أخرى
- 4-2 : تنظيف الآبار
- 1-4-2 : بئر الريشة -39
- 2-4-2 : بئر الريشة -18
- 3-4-2 : بئر الريشة -16
- 4-4-2 : بئر الريشة -24
- 5-4-2 : بئر الريشة -22
- 6-4-2 : بئر الريشة -18
- 7-4-2 : بئر الريشة -34
- 5-2 : تحديد مستوى السائل في آبار الريشة
- 6-2 : ترحيل مخيمات الحفارات

3 : الإنتاج والمكامن

- 1-3 : إنتاج الغاز من حقل الريشة
- 2-3 : محطة معالجة الغاز

4 : اللوازم والمستودعات

- 1-4 : المشتريات
- 2-4 : اللوازم
- 3-4 : أخرى
- 4-4 : المشغل

5 : الشؤون الإدارية

1-5 : شؤون الموظفين

2-5 : التدريب وتنمية القوى البشرية

6 : السلامة العامة والصحة المهنية والبيئة والصيانة

7 : التعاون

1-7 : الشريك الاستراتيجي

1-1-7 : ورشات العمل مع شركة bp

2-1-7 : مشروع تفسير المسح الزلزالي

3-1-7 : متابعة أعمال الحفر

2-7 : سلطة المصادر الطبيعية

3-7 : هيئة الطاقة الذرية

8 : تكنولوجيا المعلومات

9 : خطط الشركة

1-9 : خطة العمل المستقبلية لعام 2012

2-9 : الخطة الإستراتيجية للأعوام 2012 - 2014

10 : الانحراف عن الخطة

1 - الدراسات

لقد تركز العمل خلال النصف الأول من عام 2012 على إجراء دراسات تقييمية لمنطقة الصفاوي للمعلومات الجيولوجية والجيوفيزيائية تمهيداً لتنفيذ برنامج العمل الملزم به وتمت مراجعة نموذج الاتفاقية وإعداد الملاحظات حولها، وعمل دراسات تقييمية لنتائج المسوحات الزلزالية ثلاثية الأبعاد الجديدة التي نفذتها شركة bp، وكذلك عمل دراسات مكمية وهندسية لبعض آبار حقل الريشة

1-1 : الدراسات الجيوفيزيائية والجيولوجية والمكمية

1-1-1 : منطقة شرق الصفاوي

- تمت متابعة المستجبات المتعلقة باتفاقية منطقة شرق الصفاوي وما سيترتب عليها في عام 2012 . حيث تم استلام كتاب أصحاب المعالي وزير الطاقة والثروة المعدنية والمالية بإحالة منطقة شرق الصفاوي على شركة البترول الوطنية .
- تم إعداد الملاحظات على نموذج اتفاقية شرق الصفاوي المعتمدة من قبل سلطة المصادر الطبيعية وبما ينسجم مع عرض الشركة الذي تقدمت به للسلطة وتم إرسال الملاحظات الأولية إلى السلطة.
- تمت مراجعة المعلومات الجيولوجية والجيوفيزيائية للآبار في منطقة شرق الصفاوي ومقارنتها بمنطقة الريشة حيث تم إعداد الخطوط العامة لبرنامج العمل المقترح للسنة الأولى وتقدير تكاليفه.

2-1-1 : حقل الريشة

أ : الدراسات الجيولوجية والجيوفيزيائية

- تم إجراء مسح ضوئي للخرائط الورقية لمشروع المسح الزلزالي ثلاثي الأبعاد الجديد باستخدام الماسحة الضوئية المتوفرة .
- تم تحليل عينة مياه من بئر الريشة 8 ولتحديد نوعها وملوحتها.
- تم فحص عينات مياه شرب من محطة الريشة لدى الجمعية العلمية الملكية والتأكد من مدى صلاحيتها للإستهلاك.
- تمت متابعة التقرير الجيولوجي اليومي لبئر الريشة -46 الذي ابتدأت bp بحفره وإعداد تقرير جيولوجي عن المقطع السطحي (من السطح وحتى العمق 495 م) .
- تمت دراسة عينات اسطوانية لآبار الريشة لصالح شركة bp .
- عمل Backup للمعلومات الفنية الزلزالية التي تم تحميلها على المحطة التحاورية الجديدة .

ب : الدراسات المكمية

- تمت متابعة العمليات الإنتاجية وتحليل ودراسة سجلات الضغوط وكميات الغاز المنتجة من الآبار لمتابعة سلوكية الآبار وإعداد دراسة محدثة بأداء الآبار.
- تم إجراء تحاليل بيانات أدائية لبئر الريشة 34 و 40 حيث دلت على ضرورة تغيير أنابيب الإنتاج إلى قطر 2 3/8 بوصة علماً بأنه يجري تبادل الآراء مع شركة bp بشأنها، وكذلك إعداد تصور حول ضرورة إجراء عملية تحفيز بالحامض لتقليل حجم الأذى الذي لحق بالطبقة.
- تم إعداد تقرير حول الأدائية الإنتاجية لكل بئر من آبار الريشة منذ بدء الإنتاج منها، وتضمن التقرير التوصيات الملائمة حول تلك الأدائية.
- تمت دراسة برنامج شركة bp لفحص بئر الريشة -46 حيث أرسلت ملاحظات الشركة حول برنامج الفحص إلى شركة bp.

3-1-1 : أمور أخرى

- تمت متابعة تنفيذ اتفاقية المحطة التحاورية وكذلك تم إعداد خطة عمل لتحميل المعلومات الجديدة من شركة bp استعدادا لإستلام وتشغيل المحطة, وقد تم تنظيم برنامج تدريبي شارك فيه (9) تسعة من كواادر الشركة كما هو مبين في البند 5-2 الفقرة (ب) من التقرير.
- تم إعداد التقارير الشهرية لشركة البترول باللغة الانكليزية وإرسالها إلى شركة bp إضافة إلى إعداد التقارير الشهرية للشركة.
- تمت مراجعة إتفاقية الإعارة بقصد التدريب مع شركة bp وبيان أهميتها لرفع سوية الكادر الجيوفيزيائي وللتدريب على تفسيرات المسح الزلزالي وتم التوقيع عليها من قبل الطرفين شركة البترول الوطنية وشركة bp ، وتمت المباشرة بالإجراءات لإيفاد المشارك الأول بموجب هذه الإتفاقية.

2- إستصلاح وصيانة وتنظيف الآبار

1-2 : أعمال صيانة الحفارات ووحدتي الكويلد تيوبنج والنيتروجين ومعدات أخرى

1-1-2 : حفارة عمرة

- ما زالت الحفارة بانتظار اتخاذ القرار للبدء بعمليات الإصلاح حسب الأصول.
- تم القيام بأعمال الصيانة لمعدات الحفارة على موقع بئر الريشة 32 شملت صيانة لمضخات سائل الحفر ومنظومة سائل الحفر .

2-1-2 : حفارة رم

أ: تم تجهيز الحفارة من أجل عمليات الفحص من قبل شركة Fact-O-Rig تمهيدا لعمليات الصيانة حسب توصيات الشركة الفاحصة والحفارة منصوبة على بئر الريشة 41 ، وقد تم إجراء عمليات الصيانة الوقائية المبينة أدناه تمهيدا لذلك.

ب : أعمال الصيانة الوقائية التي تمت على الحفارة شملت :

- منظومة سائل الحفر: تم صيانة بوابات وتنكات ومضخات وصيانة الخلاطات على تنكات سائل الحفر وأجهزة فصل الرمال، وصيانة الهزازة والتنك المرحلي وكذلك صيانة مضخة الطرد المركزي.
- محركات + غرفة المحركات: تم تفقد وتشغيل محرك الحفارة رقم 3 ، مواصلة العمل على فحص وصيانة وحدات التحكم والإغلاق للمحركات 1 و 2 وتشغيل SCP رقم 1+2+3 وتشغيل DW وصيانة لوحة الحفار ، وصيانة الأعطال الموجودة في قواطع الكهرباء في غرفة SCR (غرفة التحكم).
- أجزاء مختلفة من الحفارة : تم تركيب فيدور (الممشى) الحفارة في مكانه وتركيب وتشغيل ضاغطه الهواء (كمبرسر) وصيانتها ، وعمل صيانة لماتورات DC ، صيانة نظام الهواء والزيت على DW وساعة الوزن والخطوط التابعة لها ، وصيانة البكرات الثابتة والمتحركة والكلبي سبنر (الرأس الدوار) ومكان معايرة البريك ومفاتيح الحفارة والهيدرومتريك والتراكشن موتر ، وصيانة حبل الحفر والتشوك مني فولت (الخانق) وصيانة بكرات رفع السببة والرولات (العوازل) الجانبية ، تنظيف قاعدة الحفارة ، إصلاح الأضرار بخطط الدفع قياس 7 انش في غرفة مضخات الطرد المركزية ، وعمل صيانة كهربائية لأجزاء مختلفة من الحفارة ، وإصلاح كلتش الرفع السريع للحفارة ، وتركيب ساعة ضغط هواء جديدة على لوحة الحفار وتركيب شجرة الميلاد على رأس البئر بعد إزالة مانع الانفجار BOP عن رأس البئر. كما تم صيانة وحدات الإنارة على الحفارة وتركيب وحدات جديدة إضافة الى تنظيف وتشحيم وتغطية أسنان مواسير حفر مختلفة الأقطار.

3-1-2 : حفارة جرش

أ : تم تجهيز الحفارة من أجل عمليات الفحص من قبل شركة Fact-O-Rig تمهيدا لعمليات الصيانة حسب توصيات الشركة الفاحصة والحفارة منصوبة على بئر الريشة 39 ، وقد تم إجراء عمليات الصيانة الوقائية المبينة أدناه تمهيدا لذلك.

ب : أعمال الصيانة الوقائية التي تمت على الحفارة شملت :

- منظومة سائل الحفر: تم تركيب صمام قطر 2 بوصة ضغط عالي على خط سحب الماء لتنك المناخل الهزازة ولخط مضخات سائل الحفر خاص بقتل البئر ، وتفقّد ساعات المراقبة لضغط مضخات سائل الحفر والوزن، فحص جميع الخطوط مابين مضخات سائل الحفر وفلور الحفارة ، وصيانة وإصلاح

وصيانة منظومة سائل الحفر شمل مفاتيح المناخل الهزازة والمضخات وخطوط السحب ومضخة الطرد المركزي.

- **محركات + غرفة المحركات:** تمت معالجة تهريب الزيت في التيربوجارج (مولد الشعلة) للمحرك رقم 3 ، وتركيب فيبر (عازل) عدد 2 لمدخل كوابل القدرة بين محرك رقم 1 و وحدة SCR.
- **أجزاء مختلفة من الحفارة :** تم تركيب السوفيل (الرأس الدوار) والهوك (الخطاف) وخرطوم ال Kelly وخط سحب مخلفات حفرة رأس البئر مع تنكات سائل الحفر، وصيانة للبابب سير (أعلى رأس ال Kelly) وإصلاح المسننات الأمامية وصيانة فلنجة mud cross ، وكمضخة تبريد DW وجنازير عدد 2 على فلور الحفارة كحماية لبوابة الفيدور بدل حبال الليف وصيانة مانع الانفجار حيث تم فحص الدبل رام (بوابة) قياس 13 ٪ بوصة على الفتح والإغلاق وتمت معالجة تهريب الزيت للبوابة العمياء blind ram. وتركيب ال Kelly ومعدات حفر ال rat hole وتركيب بعض معدات الحفر وتم حفر ال rat hole كذلك تم عمل أفرهول لضغطية الهواء الكهربائي للحفارة ، وصيانة عوازل دليل حبل الحفر. وإصلاح وتركيب برابيش PIPE SPINNER على الخطوط الواصلة بين خزان الهواء الرئيسي وسببة الحفارة وإصلاح ولحام حوامل كوابل الكهرباء للمولدات رقم 2+1 وإغلاق أغشية الكوابل المتصلة مع غرفة SCR وصيانة صمامات الهواء على فلور الحفارة والتابعة لفتح وإغلاق جهاز التحكم بإغلاق وفتح مانع الانفجار إضافة الى إجراء الصيانة الكهربائية. كما تم صيانة ضاغطة الهواء الخاصة بوحدة التشفيط وفحص مولدات الكهرباء 2+1 وماتورات AC التابعة لمنظومة سائل الحفر.

4-1-2 : وحدة الكويلد تيوبنج ووحدة النيتروجين

بعد أن تم ترحيل وحدتي النيتروجين والكويلد تيوبنج من المستودعات إلى بئر الريشة 27 تم إجراء عمليات صيانة لوحدة الكويلد تيوبنج شملت استبدال عوازل مطاطية وبيل للأنجكتور (الحاقن) للوحدة واستبدال العوازل الداخلية لل stuffing box وصيانة مانع الانفجار ال BOP وصيانة خطوط الهيدروليك وخزان الهيدروليك وكذلك صيانة وإصلاح الجنزير الجانبي وإصلاح الريل الأتوماتيك للوحدة وإصلاح الكونكتور وتأمين بديل عند الحاجة له. كما تم تنظيف وصيانة وحدة النيتروجين.

5-1-2 : أعمال صيانة معدات أخرى شملت

- صيانة محرك الإنارة والآليات والسيارات ومضخة الضغط العالي.
- صيانة كهربائية وميكانيكية لونش الجروف وصيانة رولات دليل حبل الحفر.
- صيانة اللودر والرافعة الشوكية وونش ال PH.
- صيانة محركات الحفارة وتم إحالة عطاء عمل الأفرهول للمحركات الأربع.
- تفصيل ولحام أرجل ارتكازية لوحدي السلك من اجل حماية الإطارات الخلفية التابعة لها.
- صيانة وتشغيل جرافة الجنزير .
- تفقد وحدة التشفيط وعمل الصيانة لها ولا زال العمل جار على إصلاح بعض القطع التابعة لها.

2-2 : فحص وتقييم الحفارات

قامت الشركة الفاحصة الفرنسية Fact-O-Rig بعمل الفحوصات اللازمة لصيانة وتأهيل الحفارات خلال الفترة 7 - 2012/4/17 وقد تضمنت الفحوصات التي قامت بها الشركة الفاحصة ما يلي:-

1-2-2 : حفارة رم

- فحص محركات الحفارة (عدد 3) وهي بحاجة إلى صيانة.
- فحص غرفة التحكم والسيطرة SCR.
- فحص ماتورات DC ومضخات سائل الحفر 2+1.
- فحص مضخات سائل الحفر 2+1 على الضغط.
- فحص شامل للـ Drawwork (DW) شمل (الجنزير والمسننات ونظام التزييت وغيرها) وكذلك فحص ماتور التراكشن الخاص بالـ DW.

- فحص وتشغيل الطاولة الدوارة Rotary Table.
- فحص سيبة (برج) الحفارة ونظام السلامة على البرج وأنظمة الإنارة للحفارة وقاعدة الحفارة.
- فحص تنكات سائل الحفر وخلاطات سائل الحفر.
- فحص مانع الانفجار ووحدة التحكم بمانع الانفجار.

2-2-2 : حفارة جرش

- فحص محركات الحفارة (عدد 3) وتفقد أنظمة الحماية لها.
- فحص مضخات الطرد المركزي لمضخات سائل الحفر 2+1 ومضخة فاصل الرمل ومضخة فاصل الغاز.
- فحص جميع الخلاطات على تنكات سائل الحفر وفصل الجزء الميكانيكي عن الجزء الكهربائي.
- فحص نظام مانع الانفجار والوحدات التابعة له.
- فحص مضخات سائل الحفر 2+1 على ضغط 3000 psi.
- فحص جميع تنكات سائل الحفر.
- فحص Drawwork وجميع توابعه وتشغيله على السرعة البطيئة والعالية.
- فحص الطاولة الدوارة وبكرات حبل الشد وكلتش الدم وماتور التراكشن.
- فحص سيبة (برج) الحفارة ونظام السلامة عليها والإنارة عليها وقاعدة الحفارة.

3-2-2 : حفارة عمرة

- قامت الشركة الفاحصة بالإطلاع على وضعية الحفارة بعد الحادث.
- تم البحث في موضوع سيبة (برج) الحفارة الذي تعرض للحادث ، حيث تبين أنه يستدعي شراء سيبة جديدة من الشركة الصانعة وذلك بعد أن تم الإطلاع على سيبة في المنطقة الحرة التي تم معاينتها ووجدت أنها بحاجة الى تعديلات جذرية وكبيرة وأنها ستكون مكلفة.

3-2 : أعمال أخرى

- تم فك خطوط الماء القديمة على الآبار 32 و 42.
- مد وتوصيل خط مواسير التيوبنج قطر 3 1/2 بوصة بين بئر الريشة-3 وبئر 16 بمسافة 1800 متر.

4-2 : تنظيف الآبار

تم إعداد وتنفيذ برنامج عمل لتنظيف آبار الريشة 40 و 27 و 25 و 45 لرفع السوائل الموجودة في قعر تلك الآبار بواسطة الرغوة والديزل والنيتروجين باستعمال وحدتي الكويلد تكوبنج والنيتروجين على الآبار التالية:-

1-4-2 : بئر الريشة 40-

- تم خلال الفترة 2011/12/29 - 2012/1/2 تنفيذ عمليات التنظيف على بئر الريشة 40- وشملت ما يلي:-
- ترحيل وتركيب المعدات على رأس البئر وفحص المعدات والخطوط السطحية.
- تسجيل مستوى السائل في البئر.
- فتح البئر فتحة كاملة على حفرة الاحتراق وملاحظة جريان الماء والغاز ومراقبة البئر لمدة ساعتين.
- تم إغلاق البئر وقياس مستوى السائل في البئر.

- فتح البئر على حفرة الاحتراق فتحة كاملة وخروج غاز وماء على شكل رذاذ، والنزول بأنبوب الكويلد تيوبنج وضخ مزيج من الصابون والماء والبئر مفتوحة وإزاحته بالنيتروجين حيث استمر خروج الغاز.

- تم تكرار العملية أعلاه عدة مرات بعدها تم رفع أنبوب الكويلد من البئر ولم يطرأ تحسن مباشر على تصرف البئر.

• تم تسليم البئر للإنتاج بتاريخ 2012/1/3

2-4-2 : بئر الريشة -27

• تم خلال الفترة 2012/2/12 – 2012/2/18 تنفيذ عمليات التنظيف على بئر الريشة -27 وشملت ما يلي:-

- ترحيل وتركيب جميع الخطوط السطحية والمعدات على رأس البئر وفحص المعدات والخطوط السطحية.

- تسجيل مستوى السائل في البئر.

- تم النزول بأنبوب الكويلد تيوبنج وفتح البئر فتحة كاملة على حفرة الاحتراق.

- تم ضخ مزيج من الصابون والماء والبئر مفتوحة وإزاحته بالنيتروجين.

- السماح للبئر بالتنظيف ذاتياً وخروج الماء والغاز.

- تم تكرار العمليات أعلاه عدة مرات مع ترك البئر مفتوحاً على حفرة الاحتراق. حيث تم ربط البئر على الإنتاج خلال العملية من خلال فاصل الماء والغاز وتم الإنتاج منه لفترات بسيطة.

• تم رفع المعدات من البئر وتسليم البئر بتاريخ 2012/2/18

3-4-2 : بئر الريشة -25

• تم خلال الفترة 2012/3/22 – 2012/3/24 تنفيذ عمليات التنظيف على بئر الريشة -25 وشملت ما يلي:-

- تركيب جميع الخطوط السطحية والمعدات على رأس البئر وفحص المعدات والخطوط السطحية.

- تم فتح البئر على خط الإنتاج وقياس مستوى السائل في البئر.

- إغلاق البئر عن الإنتاج وفتحه على حفرة الاحتراق.

- النزول بأنبوب الكويلد تيوبنج.

- ضخ النيتروجين وخروج رذاذ ماء مع نيتروجين وغاز.

- إغلاق البئر وضخ مزيج من الديزل والجزالين وإزاحته بالنيتروجين.

- فتح البئر على حفرة الاحتراق وخروج نتائج التنظيف وتم أخذ عينات سوائل.

- فتح خط الإنتاج وترحيل وحدتي الكويلد تيوبنج والنيتروجين إلى بئر الريشة -45.

• وضع البئر على إنتاج بتاريخ 2012/3/24.

4-4-2 : بئر الريشة -45

• تم خلال الفترة 2012/3/26 – 2012/3/30 تنفيذ عمليات التنظيف على بئر الريشة -45 وشملت ما يلي:-

- تركيب الخطوط السطحية والمعدات على رأس البئر وفحص المعدات.

- النزول بأنبوب الكويلد تيوبنج والبئر مفتوحة على خط الإنتاج وضخ مزيج من الصابون السائل والماء وإزاحته بالنيتروجين.

- فتح البئر على حفرة الاحتراق وإغلاق خط الإنتاج مع الاستمرار بضخ النيتروجين.

- التوقف عن ضخ النيتروجين واستمر خروج الماء مع الغاز.

- ضخ مزيج من الصابون السائل والماء وإزاحته بالنيتروجين والبئر مفتوحة على الإنتاج.

- تنظيف البئر بخروج الرغوة والماء والغاز.
- تم فتح البئر على خط الإنتاج واستمرار خروج الماء من البئر.
- بعد تكرار عملية التنظيف تم فتح البئر على خط الإنتاج وقد تم ترك أنبوب الكويلد داخل البئر مع مراقبة سلوكية البئر وكان معدل خروج السوائل ثابت
- تم إعادة البئر للإنتاج بتاريخ 2012/3/31.

5-4-2 : بئر الريشة -18

- تم خلال الفترة 2012/6/8 – 2012/6/10 تنفيذ عمليات التنظيف على بئر الريشة -18 وشملت ما يلي:-
- تركيب جميع الخطوط السطحية والمعدات على رأس البئر وفحصها.
- تحديد مستوى السائل في البئر.
- تحضير مزيج من مادتي الجزالين والديزل.
- النزول بأنبوب الكويلد تيوبنج .
- إغلاق البئر وضخ مزيج الجزالين والديزل وإزاحته بالنيتروجين.
- رفع أنبوب الكويلد تيوبنج على المزيج لليوم التالي للعمليات .
- فتح البئر على حفرة الاحتراق للتنظيف .
- النزول بأنبوب الكويلد تيوبنج وضخ النيتروجين.
- فتح البئر للتنظيف بشكل تلقائي وقد تمت إعادة ضخ النيتروجين على مرحلتين والحصول على نفس النتائج.
- تم سحب أنبوب الكويلد تيوبنج وإبقاء البئر مفتوحة على حفرة الاحتراق للاستمرار بعمليات التنظيف.
- تم إعادة البئر على الإنتاج بتاريخ 2012/6/10.

6-4-2 : بئر الريشة - 34

- تم خلال الفترة 11 – 2012/6/14 ترحيل وحدتي الكويلد تيوبنج والنيتروجين من بئر الريشة - 18 إلى بئر الريشة - 34 (جنوب الحقل) وتركيب جميع الخطوط السطحية والمعدات على رأس البئر وفحص المعدات والخطوط السطحية ، وقد تضمنت العمليات التي تم تنفيذها ما يلي:-
- فتح البئر على حفرة الاحتراق فتحة كاملة.
- النزول بأنبوب الكويلد تيوبنج وضخ النيتروجين.
- ضخ مزيج من الماء والرغوة .
- رفع أنبوب الكويلد تيوبنج واستمرار إغلاق البئر والانتظار على مادة الرغوة للتفاعل داخل البئر لليوم التالي من العمليات.
- فتح البئر على حفرة الاحتراق فتحة كاملة للتنظيف.
- النزول بأنبوب الكويلد تيوبنج وضخ النيتروجين.
- مراقبة البئر أثناء خروج السوائل والغازات وقد تم إعادة ضخ النيتروجين وأعطت نفس النتائج.
- رفع أنبوب الكويلد تيوبنج للسطح وطرح جميع المعدات عن رأس البئر وإعادة البئر للإنتاج وترحيل المعدات لساحة المستودعات.

5-2 : تحديد مستوى السائل في آبار الريشة:

تم إجراء قياسات لمستوى سطح السائل في الآبار 20 و 32 و 8 و 16 و 45 لتحديد مدى الحاجة الى عمليات التنظيف وإعداد البرامج بالشكل الأمثل.

6-2 : ترحيل مخيمات الحفارات:

- تم خلال الفترة 24 - 2012/5/29 ترحيل مخيمات الحفارات إلى موقع خلف المشغل في الريشة وتجميعها في الموقع الدائم المقترح للمخيمات والقيام بتوصيل الكهرباء لها من المحول التابع للمشغل، وستتم المباشرة بأعمال الصيانة للمخيم بعد تقييم وتقدير قيمة الأعمال التي بحاجة إلى صيانة.
- بتاريخ 2012/6/28 ونتيجة تماس كهربائي احترق كرفان في المخيم وتمت السيطرة على الحريق بواسطة الدفاع المدني، ولم يكن هناك اي اصابات بين الكادر المتواجد.

3- الإنتاج والمكامن

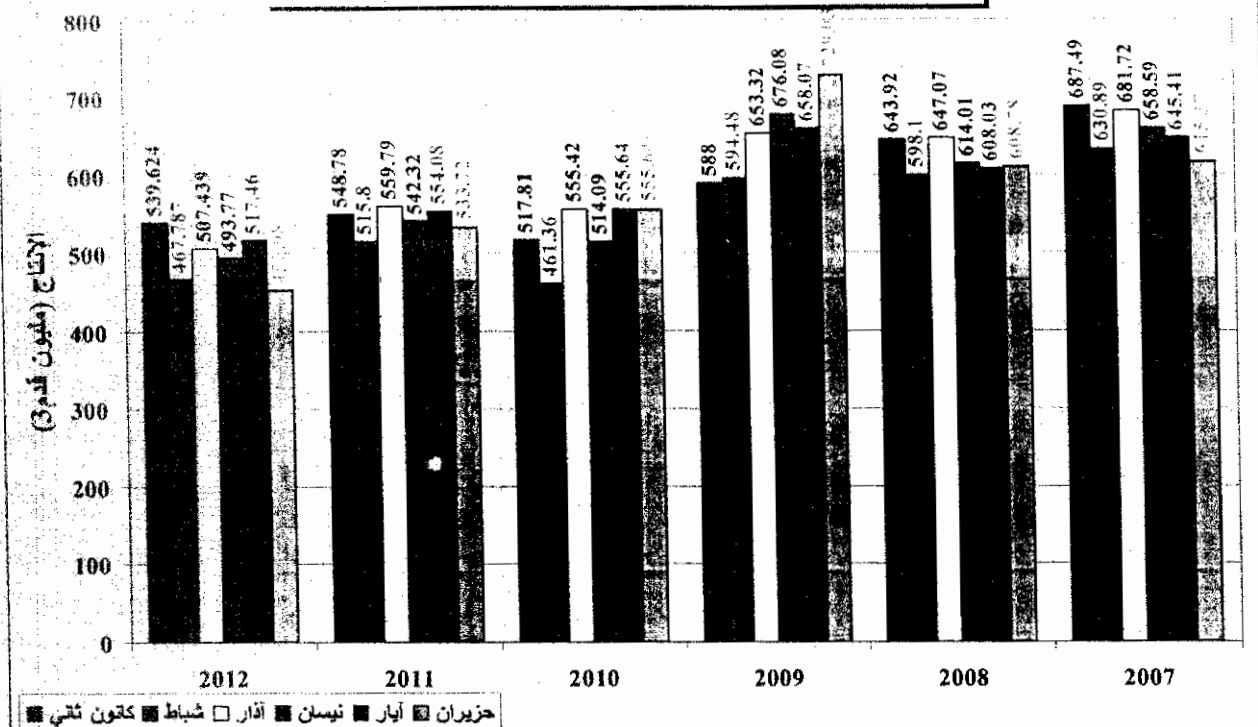
1-3 : الإنتاج من حقل الريشة الغازي

بلغ حجم الإنتاج خلال النصف الأول من عام 2012 ما مجموعه 2979.06 مليون قدم مكعب ويقل عن إنتاج نفس الفترة في عام 2011 بحوالي 275.43 مليون قدم مكعب والجدول التالي يبين مقارنة بين إنتاجية الآبار في النصف الأول خلال السنوات من 2007 إلى 2012:

الشهر	السنة	2012	2011	2010	2009	2008	2007
كانون ثاني		539.624	548.78	517.81	588.00	643.92	687.49
شباط		467.787	515.8	461.36	594.48	598.1	630.89
آذار		507.439	559.79	555.42	653.32	647.07	681.72
نيسان		493.770	542.32	514.09	676.08	614.01	658.59
آيار		517.460	554.08	555.64	658.07	608.03	645.41
حزيران		452.980	533.72	555.64	729.03	608.78	615.37
المجموع (مليون قدم ³)		2979.06	3254.49	3159.33	3898.98	3719.91	3919.47
معدل الإنتاج اليومي (مليون قدم ³)		*16.37	17.98	17.455	21.541	20.439	21.655

* المعدل المستهدف هو 17 مليون قدم مكعب يوميا، وقد كان لتعطيل الضاغطة الغازية رقم 1 وتعطل الضاغطة الغازية رقم 2 وتقطع إنتاجية بئر الريشة 18 وتذبذب إنتاج بئري الريشة 25 و 7 لفترة من الوقت أثر في انخفاض الإنتاج عن المستوى المستهدف. وكان لتأخر bp في عمليات الحفر عدم إضافة إنتاج جديد يعوض النقص في الإنتاج.

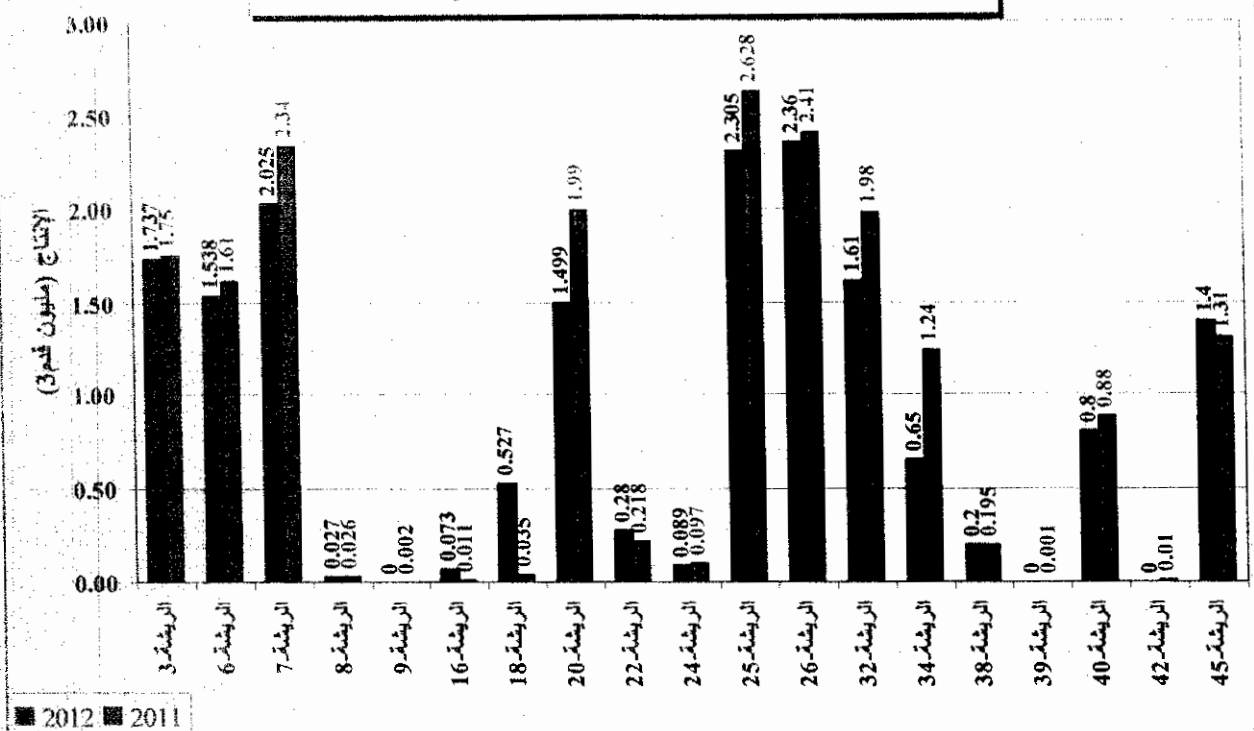
معدل الإنتاج الشهري خلال النصف الأول للأعوام 2012-2007



والجدول التالي يبين إنتاجية الآبار خلال النصف الأول من عام 2012 مقارنة بنفس الفترة من عام 2011:

البئر	معدل الإنتاج اليومي للنصف الأول من عام 2012 (مليون قدم ³ /يوم)	معدل الإنتاج اليومي للنصف الأول من عام 2011 (مليون قدم ³ /يوم)	الفرق (مليون قدم ³ /يوم)
الريشة-3	1.737	1.750	(0.013)
الريشة-6	1.538	1.610	(0.072)
الريشة-7	2.025	2.340	(0.315)
الريشة-8	0.027	0.026	0.001
الريشة-9	0.000	0.002	(0.002)
الريشة-16	0.073	0.011	0.062
الريشة-18	0.527	0.035	0.482
الريشة-20	1.499	1.990	(0.491)
الريشة-22	0.280	0.218	0.062
الريشة-24	0.089	0.097	(0.008)
الريشة-25	2.305	2.628	(0.323)
الريشة-26	2.360	2.410	(0.050)
الريشة-32	1.610	1.980	(0.370)
الريشة-34	0.650	1.240	(0.590)
الريشة-38	0.200	0.195	0.005
الريشة-39	0.000	0.001	(0.001)
الريشة-40	0.800	0.880	(0.080)
الريشة-42	0.000	0.010	(0.010)
الريشة-45	1.400	1.310	0.090

معدل الانتاج اليومي خلال النصف الأول من عامي 2011 و 2012

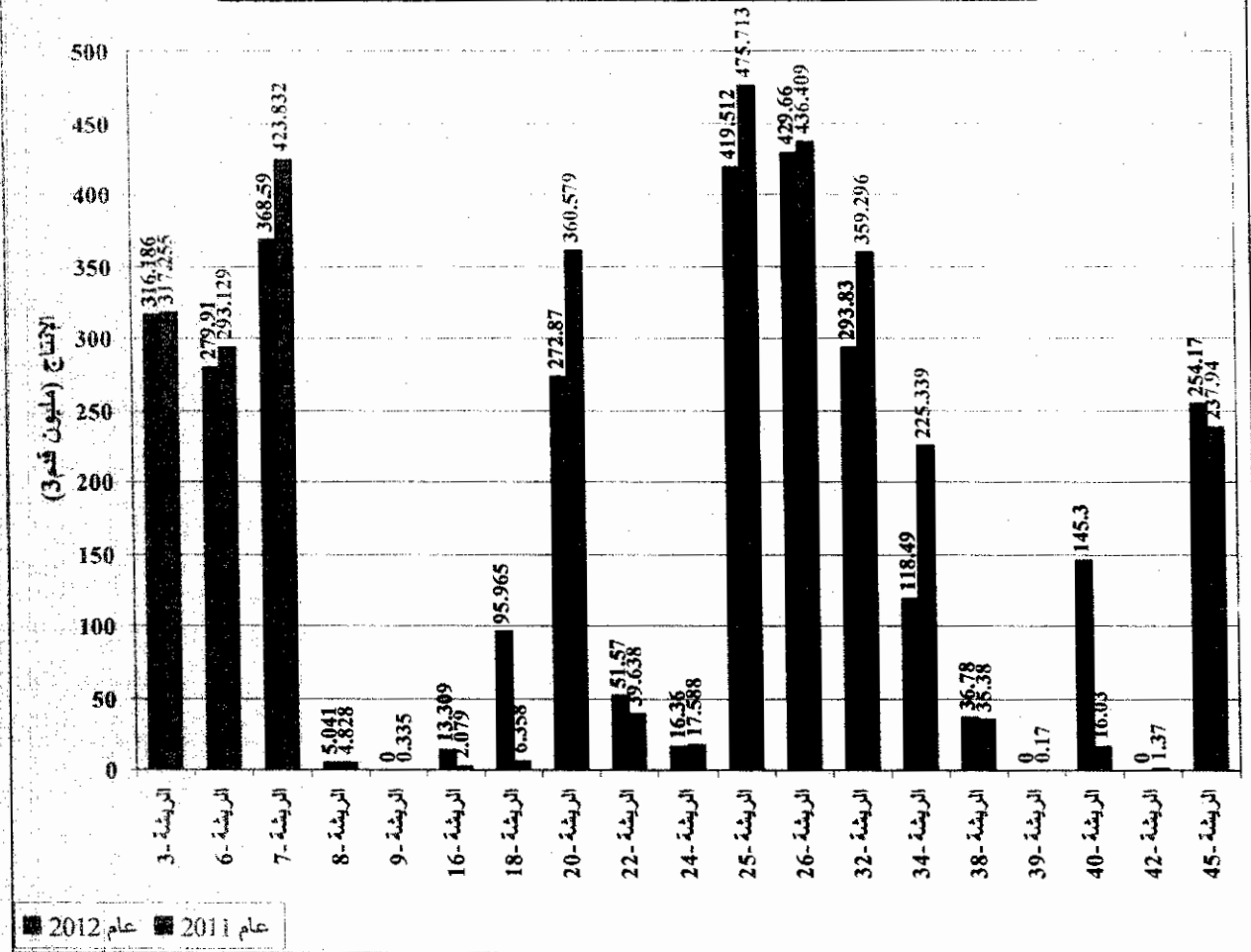


وقد كانت مساهمة الآبار في الإنتاج خلال النصف الأول من عام 2012 كما هو موضح في الجدول:

البئر	مساهمة إنتاج الآبار خلال النصف الأول عام 2012	مساهمة إنتاج الآبار خلال النصف الأول عام 2011
الريشة -3	316.186	317.255
الريشة -6	279.910	293.129
الريشة -7	368.590	423.832
الريشة -8	5.041	4.828
الريشة -9	0.000	0.335
الريشة -16	13.309	2.079
الريشة -18	95.965	6.358
الريشة -20	272.870	360.579
الريشة -22	51.570	39.638
الريشة -24	16.360	17.588
الريشة -25	419.512	475.713
الريشة -26	429.660	436.409
الريشة -32	293.830	359.296
الريشة -34	118.490	225.339
الريشة -38	36.780	35.380
الريشة -39	0.000	0.170
الريشة -40	145.300	16.030
الريشة -42	0.000	1.370
الريشة -45	254.170	237.940

مما سبق يتبين أن الآبار المسؤولة عن الإنتاج بشكل رئيسي هي آبار الريشة : 3, 6, 7, 18, 20, 25, 26, 32, 34, 40, 45. والرسم البياني التالي يوضح ذلك:

مقارنة في مساهمة انتاج الآبار خلال النصف الأول لعامي 2011 و 2012



2-3 : محطة غاز الريشة :

- تم تشغيل وصيانة محطة معالجة الغاز والتفقد الدوري لكافة أجزاء محطة المعالجة ورؤوس الآبار ومنصات تخفيض الضغط ووحدات العدادات CMS كما تم حقن الآبار بمادة مانع التآكل حسب البرنامج السنوي المعد لهذه الغاية وفحص ومراقبة أنظمة الحماية المهبطية (cathodic protection) لجميع خطوط الإنتاج والتقرير يومياً عن العمليات الإنتاجية.
- تم تحليل عينات الغاز المرسل لشركة توليد الكهرباء بشكل دوري بواسطة جهاز الكروماتوغراف لتحديد مواصفات الغاز.
- تم مراقبة ضغوط الأنابيب الغلافية لجميع الابار العاملة لمتابعة سلوكية الآبار .
- تم مراقبة وفحص نسبة التآكل في خطوط إنتاج كافة الآبار المنتجة وكذلك الوحدات الأولى والثانية.
- تم لحام ثقب على خط الـ 16 " الممتد من منطقة الجنوب (عنقا) الى المحطة ، كما تم بتاريخ 2012/4/26 تنظيف الخط الناقل للغاز بواسطة الكاشطة.

- تمت صيانة مضخات مانع التآكل لكل من خط إنتاج بئر الريشة 26 وبئر الريشة 34 وكذلك مضخة الخط الناقل للغاز من الجنوب.
- تم تشحيم كافة رؤوس الآبار X-mass Tree بشحمة خاصة high pressure لمعالجة تهريب الغاز.
- تم ربط بئر الريشة 27 مع خط إنتاج الريشة 8 بأنابيب إنتاج قطر 3.5 بوصة مستعمل بطول 180 متر بعد أن تم تفريغ خط إنتاج بئر الريشة 8 من الغاز وتجهيزه بالصمامات المناسبة.
- تم فحص ومعايرة الضاغطة الغازية رقم 1 من قبل خبير من شركة WASCO بتاريخ 2012/2/12 وبناء على تقريره تم عمل الصيانة اللازمة لها حيث تم خلال الفترة 2012/4/27-24 استبدال بعض من صمامات السحب والطررد وتصنيع وتركيب فلتر معدني ستانلس ستيل وتشغيلها. كما تم عمل صيانة للضاغطة الغازية رقم 1 بعد توقفها خلال الفترة 5/31 - 2012/6/2 وإعادة تشغيلها.
- تم وضع عصي صابونية عدد 2 في كل من بئري الريشة 18 و 27.
- تم ربط بئر الريشة 3 مع لضاغطة الغازية رقم 2 بأنابيب إنتاج قطر 3.5 بوصة مستعمل بطول 1500 متر. كما تم تجهيز وصيانة ونقل الفاصل المجرور إلى البئر لربطه مع خط الإنتاج الجديد والموصول مع الضاغطة الغازية رقم 2 كإجراء احتياطي عند صيانة الضاغطة رقم (1).
- تم تجهيز قاعدة منصة تخفيض الضغط على بئر الريشة -34 من قبل متعهد خارجي.
- تم عمل صيانة شاملة للوحدة الأولى في محطة المعالجة.
- قام فنيو الإنتاج بتصنيع 90% من منصة تخفيض الضغط لبئر الريشة -46 وبمواصفات bp بنتائج إجراء التحليل HAZOP بالتعاون مع خبراء bp.
- تم تبديل المضخة الغاطسة في بئر الماء لتوقفها عن العمل بتاريخ 2012/6/29.
- تم عمل صيانة للضاغطة الغازية رقم 2 تضمن تنظيف الروديتر ومبردات الزيت والماء وبتاريخ 2012/6/23 تم فك محرك الضاغطة نوع كتريلر وإرساله إلى شركة الجرارات الأردنية لعمل الصيانة اللازمة له.

4 - اللوازم والمستودعات

1-4 : المشتريات

- تمت متابعة أعمال لجان العطاءات المركزية والفرعية والمشتريات المحلية وإنجاز معاملاتها حسب الأصول وعلى النحو التالي:
- عطاءات مركزية عددها 4 عطاءات بقيمة 341,978.55 دينار أردني.
- عطاءات فرعية عددها 2 بقيمة 22,289.53 دينار أردني
- عطاءات مشتريات مدير عام عددها 32 بقيمة 128,617.38 دينار أردني.
- شراء مشتريات محلية عددها 134 شراء بقيمة 30,908.044 دينار أردني.

2-4 : اللوازم

- الاستمرار بعمليات التوصيف والترميز للمواد الواردة للمستودعات وإدخالها على الحاسوب.
- متابعة أعمال التخليص على المواد وقطع الغيار الواردة للشركة.
- تأمين الحفارات ومحطة معالجة الغاز بما تحتاجه من مواد وقطع غيار ومحروقات وزيوت ومياه من السوق المحلي.

3-4 : أخرى

- متابعة معاملات الإعفاءات من الضريبة العامة على المبيعات والإعفاءات الجمركية والتخليص على المواد وقطع الغيار الواردة للشركة.

4-4 : المشغل

استئناف العمل بالورشة الميكانيكية بتاريخ 2012/6/27 بعد توقفها منذ تاريخ 2010/9/16.

5 - الشؤون الإدارية

1-5 : شؤون الموظفين

- بلغ عدد الموظفين والمستخدمين في الشركة 150 موظف ومستخدم كما هو في 2012/6/30 موزعين حسب دوائرهم ومؤهلهم على النحو التالي :

المجموع	أخرى	دبلوم	جامعي	الدائرة
6	2	-	4	الإدارة العليا والمستشارون ووحدة المعلومات
2	-	-	2	الدراسات والتخطيط والتسويق
8	-	1	7	الإستكشاف
47	33	8	6	الحفر
42	19	17	6	الإنتاج والمكامن
18	6	3	9	المالية والإدارية
24	15	5	4	اللوازم والمستودعات
3	-	-	3	التدقيق الداخلي والسلامة العامة
150	75	31	41	المجموع

2-5 : التدريب وتنمية القوى البشرية

- تحرص هذه الشركة على تطوير الأداء الفني والإداري لموظفيها ورفع كفاءاتهم من خلال المشاركة في حضور الندوات والمحاضرات وورش العمل والدورات ، منها :

أ- مؤتمرات ودورات

- شارك القائم بأعمال مدير الحفر بدورة تدريبية عقدها مركز بيت القمة الأردني للتدريب والتطوير في عمان خلال الفترة 1/28 - 2012/2/1 موضوعها الأساليب الحديثة في إدارة الاجتماعات.
- شارك كل من القائم بأعمال مدير الحفر ورئيس قسم الحفر في دورة تدريبية خلال الفترة 3/2 - 2012/3/8 المنعقدة في دبي موضوعها Drilling Training مقدمة من شركة bp.
- شارك أحد موظفي دائرة اللوازم والمشتريات خلال الفترة 25 - 2012/3/29 في دورة تدريبية موضوعها (إدارة المخزون وسياسات التعامل مع المخزون الراكد وتحديد الاحتياجات) والمنعقدة في عمان.
- شارك عدد من موظفي الشركة في المركز وقيادي محطة المعالجة في الدورة التي نظمتها شركة bp في مكاتب هذه الشركة خلال الفترة 6 - 2012/5/9 في موضوع HAZOP.
- شارك عدد من موظفي الشركة في فعاليات المؤتمر البيئي الأردني السادس وبتاريخ 2012/6/5.
- شارك (4) أربعة من فنيي محطة معالجة الغاز في الدورة التدريبية التي عقدها شركة bp في مركز الكرامة في الرويشد بعنوان Performing Authority Training.

ب- التدريب

- تم تنظيم برنامج تدريبي للتدريب على تركيب وتشغيل المحطة التحوارية الجديدة وتحميل المعلومات الفنية عليها وكيفية التعامل معها وقد نفذت شركة لاندمارك البرنامج التدريبي في مكاتب هذه الشركة وشارك فيه (9) تسعة من كوادر الشركة وشمل البرنامج التدريبي ما يلي :
 - تركيب المحطة وعمل تحميل لبرمجية Linux وأعمال برمجية Openwork's خلال الفترة 2012/4/12-10.
 - تشغيل برمجية Seisworks خلال الفترة 15 - 2012/4/19.
 - التدريب على أعمال Open works system Administration خلال الفترة 10-2012/5/17.
 - التدريب على أعمال تحميل المعلومات Data Loading خلال الفترة 21 - 2012/5/22.
 - حضور العرض المقدم من قبل شركة لاندمارك هالبرتون بتاريخ 2012/5/23 وبموضوع Decision Space Desktop 5000.8.1 للبرمجية المتطورة لديها وبيان مدى مواءمتها مع ما هو متوفر في المحطة الجديدة التي اشترتها شركة البترول الوطنية.
- تم تدريب وحدة المعلومات على كيفية تنزيل وتثبيت البرمجيات على المحطة التحوارية الجديدة وشملت:-

- Installation of operating system (Linux)
- Installation of openwork
- Installation of seisworks

ج- متدربين من خارج الشركة

باشرت الشركة بتدريب طالبين من الجامعة الهاشمية من ضمن متطلبات التدريب في مجال الأعمال الإستكشافية الجيولوجية والجيوفيزيائية .

6 - السلامة العامة والصحة المهنية والصيانة

1-6 : التعاون مع bp

- تم التنسيق مع خبراء bp وشمل ذلك السلامة العامة والصحة المهنية والبيئة.

2-6 : المحاضرات

- تنفيذ كافة المحاضرات التي تخص السلامة العامة بالتنسيق مع الجهات المعنية وإنجاز المطلوب حسب خطة التدريب السنوية المقررة لعام 2012.

3-6 : مستلزمات السلامة العامة

- تم تأمين المواقع الميدانية بكافة احتياجاتها من معدات السلامة العامة والألبسة وغيرها.
- تم تأمين كافة الأدوية والعلاجات لمحطة الغاز (عيادة محطة الغاز).

4-6 : الفحوصات

- تم متابعة فحوصات الطهارة و المياه وطفائيات الحريق المختلفة وأنظمة الحريق في محطة الغاز وإجراء اللازم لها وحسب متطلبات العمل.

5-6 : التفقيشات

- تم تنفيذ تفقيشات السلامة العامة والصحة والبيئة الشهرية على مختلف المواقع الميدانية (محطة معالجة الغاز والحفارات والمستودعات والمشغل ورؤوس الآبار) ضمن الفترة المحددة للتأكد من تطبيق شروط السلامة العامة وتصويب الملاحظات التي تم تسجيلها في المواقع.

6-6 : الإشراف على العمليات

- البدء بالإشراف على العمليات الميدانية فيما يتعلق بالسلامة العامة عند تنفيذ الأعمال الميدانية على الآبار.

7-6 : تعليمات السلامة العامة

- تم إصدار تعليمات خاصة بالسلامة العامة في الشركة بما ينسجم وطبيعة العمل.

7 - التعاون

1-7 : الشريك الإستراتيجي (شركة bp)

1-1-7 : ورشات العمل مع شركة bp

- تم إعداد work template لبئر الريشة 40 بهدف إختيار الآبار المرشحة لعمليات الإصلاح وقد تم إرسال نسخة منها إلى bp وقد تم إعتداد المشاكل المشخصة للبئر استهداءً بنتائج بئر الريشة 6. وقد تم مناقشتها مع شركة bp خلال ورشة عمل بتاريخ 2012/1/30 , حيث تم التركيز على ضرورة استبدال أنابيب الإنتاج وإجراء عملية تحميض كفوءة لتحفيز الطبقة المنتجة.
 - تم خلال الفترة 11 - 2012/1/12 عقد ورشة عمل متخصصة بعمليات أخذ عينات أسطوانية Coring في مقر شركة bp حيث تم مناقشة برنامج Coring لآبار الريشة 46 و 47 إضافة إلى مناقشة المشاكل المتوقعة خلال تنفيذ تلك العمليات وكذلك التحاليل البتروفيزيائية التي سوف يتم إجراؤها على تلك العينات .
 - تم بتاريخ 2012/2/21 عقد ورشتي عمل مع شركة bp في الشركة الأولى لمناقشة عمليات التنظيف لبئر الريشة 40 ونتائجها إضافة إلى بحث وضع الضاغطات وبرنامج عمليات تنظيف بئر الريشة - 27. والورشة الثانية في موضوع G & G لمناقشة تفاسير المعلومات الجيوفيزيائية والدراسات الجيولوجية.
 - تم مناقشة خطة الشركة للعام 2012 مع فريق bp فيما يتعلق بأهمية استبدال أنابيب الإنتاج لبعض الآبار حيث تم التأكيد على ضرورة استبدال أنابيب الإنتاج في بئر الريشة 34 بقطر أصغر.
 - تم بتاريخ 2012/3/19 عقد ورشة عمل مع شركة bp في مكاتب الشركة لمناقشة عمليات التنظيف التي تم تنفيذها على بئر الريشة - 27 ونتائجها إضافة إلى مناقشة برامج تنظيف بئر الريشة 18 و 25.
 - تم عقد اجتماع مع bp في مكاتب شركة bp تاريخ 2012/3/6 وذلك لمناقشة موضوع بئر الريشة 46 التي ستقوم شركة bp بحفرها خلال عام 2012 حيث تم استعراض جميع الجوانب الفنية ومتطلبات السلامة لعملية الربط المترتبة على كلا الطرفين.
 - تم مناقشة برنامج شركة bp لعمليات الفحص التي سيتم تنفيذها على بئر الريشة 46.
 - تم عقد ورشة عمل جيولوجية بتاريخ 2012/4/22 حول الموديل الترسبي لتكوين الريشة وإعداد تقرير فني بذلك، كما تم إعداد برنامج الرحلة الجيولوجية المشتركة مع شركتي bp و ارامكو خلال الفترة 2012/4/26-23 وبالتنسيق مع سلطة المصادر الطبيعية لدراسة تكشفات صخور حلبة الباليوزوي في جنوب الأردن، وقد تم تجهيز المعلومات الفنية المناسبة للرحلة الجيولوجية المشتركة.
 - تم إرسال عينات أسطوانية من آبار الريشة 3 و 27 و 30 إلى شركة bp لإجراء تحاليل لها من قبل شركة Baker .
 - بناءً على طلب شركة bp من الشركة، قامت الشركة بعمل تقارير حالة البئر Well Integrity للآبار 22 و 23 و 24 و 31 و 33 و 41.
 - تم عقد ورشات عمل مع ممثلي شركة bp لمتابعة عمليات HAZOP التي تمت على منصة تخفيض الضغط لبئر الريشة - 46 حيث تمت مناقشة المواضيع التالية:
- 15/5/2012 , HAZOP, LOPA, Training
 - 18/5/2012 , Meeting at RH-46 location to locate Skid place
 - 24/5/2012 , HAZOP, LOPA and Operation Excellence (14-17/6/2012)
 - 31/5/2012 , Introduction of Operation Support Engineer, LOPA, 18-20/9/2012
 - 7/6/2012 , Material delivered , LOPA Operation Excellence Principle for 14-17/6/2012

- 14/6/2012 , Operation Excellence meeting at NPC .
- 15-16/6/2012 , Meeting at Risha Gas Station to deal with Operation Excellence.
- 28/6/2012 , bp permit to work system, Authority Training, Tie-in of RH-46 at RH-34 location, Installing a manual choke valve of the Skid inlet XV 102

- تم تجهيز طلبات شركة bp لأخذ عينات غاز ومياه من آبار حقل الريشة.
- تم بتاريخ 2012/6/15 استقبال وفد من شركة bp في محطة الغاز واطلعوا على بعض الآبار المنتجة ومحطة المعالجة.
- تم عقد ورشة العمل بتاريخ 2012/6/21 بمقر شركة bp لمناقشة برنامج بئر الريشة 46 وتحاليل العينات اللابائية حيث تم مناقشة ما يلي :
- البرنامج الجيولوجي لبئر الريشة 46.
- برنامج الـ Coring في بئر الريشة 46 استكمالا لما تم الاتفاق عليه في ورشات عمل سابقة. إضافة إلى المخاطر المتوقعة خلال عمليات الـ Coring ومناقشة عدد من الحلول لتلك المشاكل.
- برنامج تصوير بئر الريشة 46.
- التحاليل المخبرية التي قامت بها شركة bp على العينات الأسطوانية من الآبار السابقة.
- تم عقد ورشة عمل BMW بتاريخ 2012/6/18 لمناقشة وضع بئر الريشة 34 وطريقة التعامل مع البئر.

7-1-2 : مشروع تفسير المسح الزلزالي:

- الاستمرار في تفسير المعلومات الزلزالية ثلاثية الأبعاد الجديدة باستخدام المحطة التحوارية.
- تم استلام من شركة bp المعلومات الحقلية للمسح الزلزالي ثلاثي الأبعاد الذي تم إنتاجه في حقل الريشة على أشرطة مغناطيسية (عدد 523 شريط) بفورمات SEGY إضافة إلى استلام تقارير إعادة المعالجة لمعلومات المسح الزلزالي الراسي VSP للآبار 23, 31.
- تم إعادة استلام المعلومات الزلزالية الحقلية للمسوحات ثلاثية الأبعاد الشمالية والجنوبية القديمة والتي تم تسليمها إلى شركة bp في مرحلة سابقة لإعادة معالجتها .
- تمت متابعة والإطلاع على مراحل التقدم لتجارب الـ AVO, Wide Azimuth .
- تم بتاريخ 2012/5/16 استلام من شركة bp المعلومات الزلزالية ثلاثية الأبعاد التي تمت معالجتها ببرنامج Post Stack Time Migration وعلى قرص خارجي USB external بفورمات خاصة ببرمجة Landmark وذلك لتحميلها على المحطة التحوارية . كما تم استلام المعلومات الزلزالية ثلاثية الأبعاد الحقلية لتجربة ISS وذلك على أشرطة مغناطيسية إضافة إلى المعلومات المساندة على أسطوانات مدمجة .
- تم البدء بتفسير المعلومات الزلزالية ثلاثية الأبعاد الجديدة على المحطة التحوارية الجديدة بعد أن تم تحميلها عليها.
- تم الاجتماع مع جيوفيزيائي وجيولوجي شركة bp وتقييم النتائج التي يقوم بها الفريق من تفسير ومعالجات لـ VSP وبرامج الآبار التي سيتم حفرها.

4-1-3 : متابعة أعمال الحفر

- تم التباحث مع شركة bp للتنسيق معها حول مشاركة كوادرن فنية من جيولوجيين ومهندسين خلال عمليات الحفر على بئر الريشة 46 التي تقوم بحفره شركة bp بهدف التعرف على الطرق المتبعة

بعمليات الحفر من قبل شركة bp وكذلك التعرف على المعدات المستخدمة وذلك لزيادة الخبرات في مجال تقنيات أعمال السيطرة الجيولوجية والحفر.

2-7 : سلطة المصادر الطبيعية

- تمت مخاطبة السلطة للسماح بإطلاع شركة bp على المجسات الخاصة بآبار الريشة المتوفرة لديها.
- تم التنسيق مع سلطة المصادر للمشاركة في الرحلة الجيولوجية المشتركة بين الشركة وشركتي bp و ارامكو.
- تم الإتصال مع السلطة بشأن أرض مستودعات الأزرق حيث زودت السلطة الشركة بمخطط مساحي يبين قطعة الأرض الممكن تأجيرها لهذه الشركة مستقبلا فيما إذا كانت هناك ضرورة لذلك.
- يجري البحث مع المختصين في السلطة حول اتفاقية شرق الصفاوي للتوصل الى الصيغة النهائية للاتفاقية.

3-7 : هيئة الطاقة الذرية

- تم القيام برصد إحداثيات الخط الناقل للغاز بين محطة الغاز ومحطة الكهرباء وتزويد هيئة الطاقة النووية بها.

8 – تكنولوجيا المعلومات

- الاستمرار في تقديم الدعم وصيانة أجهزة الكمبيوتر والطابعات وتحديث نظم الحماية في الشركة والميدان.
- الاستمرار في حماية شبكة الانترنت وصيانتها والعمل على تطويرها.
- تم جرد الأجهزة غير المستخدمة وغير الصالحة في الشركة والتنسيق بما يلزم .
- تم التباحث مع شركتي Orange و Zain حول إمكانية تقديم خدمات الإنترنت .
- تم شراء جهاز Switch جديد وتركيبه مع الـ Server .
- المساهمة في تجهيز المحطة التحاورية الجديدة والتدريب على التشغيل وإدارة المحطة.
- مقابلة عدة شركات للتعرف على المستجدات بالإضافة إلى البحث عن البرمجيات المناسبة لمشروع Enterprise Resource Planning (ERP) (تخطيط موارد المؤسسات).

9 – خطط الشركة

1-9 : خطة العمل المستقبلية لعام 2012

- تمت مناقشة خطة العمل المستقبلية والموازنة التقديرية للشركة خلال عام 2012 من قبل لجنة التدقيق وكذلك من قبل لجنة الإستراتيجية وتم إقرارها من قبل المجلس في شهر كانون ثاني عام 2012.

9-2 : الخطة الإستراتيجية للأعوام 2012 - 2014

- تم إعداد مسودة الخطة الإستراتيجية للأعوام 2012 إلى 2014 والتصورات لعمل الشركة بعد اتخاذ شركة bp قرارها بالاستثمار في حقن الريشة، حيث تمت مناقشتها بصورة أولية من قبل لجنة التخطيط في الشركة تمهيدا لإعداد المسودة النهائية .

10 - الإنحراف عن الخطة

يبين الجدول أدناه الإنحراف بما تم تنفيذه مقارنة مع الخطة

الرقم	برنامج الخطة	الفترة الزمنية المخطط لها	الإنحراف عن الخطة	أسباب الإنحراف
1	المحافظة على مستوى الإنتاج - تغيير أنابيب الإنتاج	بداية أيار - نهاية أيلول	سلبى	عدم جاهزية حفارة عمرة.
	تنظيف الآبار	كانون 2 - تشرين 1	-	نفذت على 6 آبار من أصل 17 بئر حيث تمت مراعاة الأولوية (آبار الريشة 40، 27، 25، 45، 18، 34).
	ربط بئر الريشة 32 - القياسات الحقلية	شهر أيار حزيران - نهاية السنة	سلبى سلبى	مرتبط بتغيير أنابيب الإنتاج في هذه البئر. مرتبط بتغيير أنابيب الإنتاج في الآبار.
	إدارة وتشغيل المحطة • شراء قطع غيار ومواد كيميائية • صيانة شاملة للوحدة الأولى • صيانة وقائية • صيانة الضاغطات	بداية أيار - نهاية تموز أذار مدار العام تشرين 1	- إيجابي إيجابي -	تم الشراء جزئياً. نفذت في الوقت المحدد. تنفذ باستمرار الضاغط رقم 2 تحت الصيانة لدى شركة كتر بلر (الوكيل) قبل الوقت المحدد لتعطيلها الفجائي.

الرقم	برنامج الخطأ	الفترة الزمنية المخطط لها	الإنحراف عن الخطأ	أسباب الإنحراف
2	الإستعداد لإستغلال كميات الغاز من برنامج bp. - بئر الريشة -46 • تجهيز مخططات ومساحة ومقاولات • تجهيز منصة تخفيض الضغط	بداية نيسان - نهاية أيار بداية آذار - نهاية نيسان	جزئي إيجابي	تم إعداد المواصفات والمخططات وطرح العطاء، سبب التأخر يعود لتأخر شركة bp بالمباشرة بعمليات الحفر لمدة تقريبا 5 أشهر. تم إنجاز 90% من المنصة بانتظار بعض القطع الخاصة بالسلامة العامة والمعايير المشتركة مع bp.
3	البحث عن حلول لمشكلة المياه المصاحبة للإنتاج	مدار العام	-	جارية حسب الخطأ
4	الاستثمار في منطقة شرق الصفاوي - إبرام الاتفاقية - دراسات بتروفيزيائية وجيولوجية - إعادة معالجة وتفسير معلومات زلزالية - إعادة فحص بئر الريشة-11 - دراسة موقع استكشافي	شهر آذار مدار السنة الأولى * أول 10 شهور ** من الشهر 10 ***	سلبى	تم تبليغ الشركة بالحالة في شهر نيسان من قبل سلطة المصادر الطبيعية وتم إرسال ملاحظات الشركة للسلطة حول مسودة الاتفاقية تمهيدا للاتفاق على الصيغة النهائية للاتفاقية إلا أنه لم يتم التوصل الى الصيغة النهائية حتى إعداد هذا التقرير.

* من تاريخ توقيع الاتفاقية
** من تاريخ توقيع الاتفاقية
*** من تاريخ توقيع الاتفاقية

الرقم	برنامج الخطه	الفترة الزمنية المخطط لها	الإنعراف عن الخطه	أسباب الإنعراف
5	المحافظة والاستغلال الأمثل للموجودات - إصلاح حفارة عمرة ومخيمها - صيانة محركات حفارتي جرش ورم - صيانة وقائية لحفارتي جرش ورم - صيانة شاملة لحفارتي جرش ورم بعد الفحص والتقييم من أجل تأهيلهما - ترحيل حفارة جرش للمستودعات للصيانة	كانون 2 - نهاية نيسان بداية نيسان - نهاية آب	سلبى - سلبى	لم يتم اصلاحها لعدم وضوح الرويا والتاخر بالتخاذ القرار. المحركات لدى وكيل شركة كتريل لعمل أفر هو لات لها. العمل جار . تاخر اتخاذ القرار وارتباطه بنتائج فحص الحفارات. انتظار القرار بعد فحص الحفارات.
6	البحث عن فرص استثمارية جديدة			لم تتاح أمام الشركة أية فرصة حتى تاريخ اعداد التقرير.
7	تعزيز القدرات المؤسسية - الكادر : (تدريب، مشاركة بمؤتمرات وغيرها) - تدعيم الإمكانيات • تحديث الأجهزة • شراء برمجيات متخصصة بالحفر • شراء محطة تحويرية	مدار العام	- مدار العام بداية شباط - نهاية أيار بداية شباط - نهاية أيار	تتم المشاركة حسب الموعد العمل جار وحسب الحاجة. لعدم وجود مشاريع متفق عليها لتقوم بها دائرة الحفر. تم شراؤها في شهر نيسان والتدريب عليها.
8	تعزيز البنية التحتية		-	العمل جار حسب الخطه
9	تطوير نظم السلامة العامة والصحة		-	العمل جار حسب الخطه

وتقدر نسبة الإنجاز من المشاريع حتى 2012/6/30 ما نسبته 30% من حجم المشاريع الكلية المخطط لها. حيث تتضمن نسبة الإنجاز هذه اعداد المواصفات والشروط المرجعية للمعطيات بما فيها الاحالة لتلك المعطيات وقد كان لتاخرها للتنفيذ عمليات الحفر والانتظار على تقرير الفحص الخاص بالحفارات وتاخر صيانة حفارة عمرة الاثر الاكبر في ضعف نسبة الإنجاز.

وفيما يتعلق بالإنتاج فقد كانت نسبة الإنتاج تقدر بحوالي 95% من حجم الإنتاج المستهدف نظراً لتعطيل الضغوطات.

البيانات المالية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

القوائم المالية المرحلية المختصرة (غير مدققة)

٣٠ حزيران ٢٠١٢

**تقرير حول مراجعة القوائم المالية المرحلية المختصرة
إلى مجلس إدارة شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية**

مقدمة

لقد راجعنا القوائم المالية المرحلية المختصرة المرفقة لشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٢ والتي تتكون من قائمة المركز المالي المرحلية كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٢ وقائمة الدخل الشامل المرحلية وقائمة التغيرات في حقوق الملكية المرحلية وقائمة التدفقات النقدية المرحلية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ والإيضاحات حولها. إن مجلس الإدارة مسؤول عن إعداد وعرض هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة وفقاً لمعيار التقارير المالية الدولي / معيار المحاسبة الدولي ٣٤ (التقارير المالية المرحلية). إن مسؤوليتنا هي التوصل إلى نتيجة حول هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة استناداً إلى مراجعتنا.

نطاق المراجعة

لقد جرت مراجعتنا وفقاً للمعيار الدولي المتعلق بعمليات المراجعة ٢٤١٠ "مراجعة المعلومات المالية المرحلية من قبل مدقق الحسابات المستقل للمنشأة". إن عملية مراجعة المعلومات المالية المرحلية تتمثل في القيام بإستفسارات بشكل أساسي من الأشخاص المسؤولين عن الأمور المالية والمحاسبية وتطبيق إجراءات تحليلية وإجراءات مراجعة أخرى. إن نطاق أعمال المراجعة أقل بكثير من نطاق أعمال التدقيق التي تتم وفقاً لمعايير التدقيق الدولية وبالتالي لا يمكننا أعمال المراجعة من الحصول على تأكيدات حول كافة الأمور الهامة التي من الممكن تحديدها من خلال أعمال التدقيق، وعليه فإننا لا نبيدي رأي تدقيق حولها.

النتيجة

بناءً على مراجعتنا، لم تسترِع انتباهنا أية أمور تجعلنا نعتقد بأن القوائم المالية المرحلية المختصرة المرفقة لم يتم إعدادها من كافة النواحي الجوهرية وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي ٣٤.

إرنست ويونج / الأردن
مجلس مراجعي الحسابات
عمان - الأردن
محمد إبراهيم الكركسي
ترخيص رقم ٨٨٢

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية
١٦ تموز ٢٠١٢

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة المركز المالي المرحلية
كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٢

٣١ كانون الاول ٢٠١١	٣٠ حزيران ٢٠١٢	إيضاحات	الموجودات
دينار (مدققة)	دينار (غير مدققة)		
٣٠٨٤٠٣٦	٢٧٨٩٠٢٠	٥	موجودات غير متداولة -
٦٥٨١٢٧	٥١١٨٧٦	٦	ممتلكات ومعدات
٣٧٤٢١٦٣	٣٣٠٠٨٩٦		ممتلكات غاز
٦٥٠٠٨٠٩	٦٤٤٨٨٩٩		موجودات متداولة -
٢٢٣٤٢٣٤	٢٠٦٦٤٥		مخزون
٩١٠٤٧	٩٥٣٣٣		نعم مدينة
١٠١٧٧٨٢٩	١١١٩٥٣٥٦		أرصدة مدينة أخرى
١٩٠٠٣٩١٩	١٩٨٤٦٤٣٣		نقد وأرصدة لدى البنوك
٢٢٧٤٦٠٨٢	٢٣١٤٧٣٢٩		مجموع الموجودات
			حقوق الملكية والمطلوبات
١٥٠٠٠٠٠٠	١٥٠٠٠٠٠٠	١	حقوق الملكية -
٤٥٩٧٩٠٦	٤٥٩٧٩٠٦	١١	رأس المال المدفوع
٥٥٧٩٨٢	٥٥٧٩٨٢		احتياطي اجباري
٧٤٣٩٧٦	-	١٢	احتياطي اختياري
٤٣٣٠٧	٣٧٢٨٣		احتياطي خاص
-	١٣٨٧٩٨٣		أرباح مدورة
٢٠٩٤٣١٧١	٢١٨١١٥٤		ربح الفترة
			مجموع حقوق الملكية
٤٤٣٠٥١	٤٣١٦٦٣		مطلوبات متداولة -
١٣٥٩٨٦٠	١٢٤٥١٢		نعم دائنة
١٨٠٢٩١١	١٥٦٦١٧٥		أرصدة دائنة أخرى
٢٢٧٤٦٠٨٢	٢٣١٤٧٣٢٩		مجموع المطلوبات
			مجموع حقوق الملكية والمطلوبات

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٣ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة وتقرأ مع تقرير المراجعة المرفق

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة الدخل الشامل المرحلية
للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٢ (غير مدققة)

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران		
٢٠١١	٢٠١٢	
دينار	دينار	
٩٢١,٥٧٥	٨٤٣,٥٨١	حصة الشركة من إيرادات الغاز
٢,٧٦٤,٧٧٥	٢,٥٣٠,٧٤٣	تكاليف مستردة
٣,٦٨٦,٣٠٠	٣,٣٧٤,٣٢٤	
١٢٨,٢٧٠	١١,٩٥٠	إيرادات أخرى
١٢٩,٥٦١	٢٢٤,٧٣٠	إيرادات فوائد بنكية
(١,٩٩٨,٦٨٤)	(١,٩٩٩,٦٧٧)	مصاريف تشغيلية
(٦٥٢,٣٠٧)	(٦٣٢,١٥٥)	مصاريف إدارية
(١٤٦,٢٥١)	(٤٤٦,٢٥١)	إطفاء ممتلكات غاز
١,٩٤٦,٨٨٩	١,٦٣٢,٩٢١	ربح الفترة قبل ضريبة الدخل
(٢٩٢,٩٣٣)	(٢٤٤,٩٣٨)	ضريبة الدخل للفترة
١,٦٥٣,٩٥٦	١,٣٨٧,٩٨٣	ربح الفترة
-	-	بنود الدخل الشامل الأخرى
١,٦٥٣,٩٥٦	١,٣٨٧,٩٨٣	مجموع الدخل الشامل للفترة
فلس/دينار	فلس/دينار	
٠/١١٠	٠/٠٩٣	الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح الفترة

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٣ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة وتقرأ مع تقرير المراجعة المرفق

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التغيرات في حقوق الملكية المرحلية
للمدة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٢ (غير مدققة)

المجموع	أرباح متورة	احتياطي خاص	احتياطي اختياري	احتياطي إجباري	رأس المال المدفوع	دينار
٢٠٩٤٣,١٧١	٤٣,٣٠٧	٧٤٣,٩٧٦	٥٥٧,٩٨٢	٤,٥٩٧,٩٠٦	١٥,٠٠٠,٠٠٠	-
١,٣٨٧,٩٨٣	١,٣٨٧,٩٨٣	-	-	-	-	-
-	٧٤٣,٩٧٦	(٧٤٣,٩٧٦)	-	-	-	-
(٧٥٠,٠٠٠)	(٧٥٠,٠٠٠)	-	-	-	-	-
٢١,٥٨١,١٥٤	١,٤٢٥,٢٦٦	-	٥٥٧,٩٨٢	٤,٥٩٧,٩٠٦	١٥,٠٠٠,٠٠٠	٢٠١٢
١٧,٨١١,٢٤	(١,٤١٤,٩٩٤)	-	-	٤,٢٢٥,٩١٨	١٥,٠٠٠,٠٠٠	-
١,٦٥٣,٩٥٦	١,٦٥٣,٩٥٦	-	-	-	-	-
١٩,٤٦٤,٩٨٠	٢٣٩,٠٦٢	-	-	٤,٢٢٥,٩١٨	١٥,٠٠٠,٠٠٠	٢٠١١

- ٢٠١١

الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١١
مجموع الدخل الشامل للفترة

الرصيد كما في ٣٠ حزيران ٢٠١١

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٣ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة وتقرأ مع تقرير المراجعة المرفق

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التدفقات النقدية المرحلية
للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٢ (غير مدققة)

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران		
٢٠١١	٢٠١٢	
دينار	دينار	الأنشطة التشغيلية
١٩٤٦٨٨٩	١٦٣٢٩٢١	ربح الفترة قبل ضريبة الدخل
٥٥١٩٦١	٤٧١٢٨٧	تعديلات -
(١٢٨٢٧٠)	-	استهلاكات وإطفاءات
(١٢٩٥٦١)	(٢٢٤٧٣٠)	أرباح بيع ممتلكات ومعدات
		إيراد فوائد بنكية
(٢٤٣٨٧٣)	٥١٩١٠	تغيرات رأس المال العامل -
٣٢٨١١٩	١٢٤٣٢٤	مخزون
(٤٨١٢)	(١٩٤٢)	نم وأرصدة مدينة أخرى
(٢١٨٥٩٩)	(٤٧٩٧٣٢)	نم وأرصدة دائنة أخرى
١٨٠٥٨٥٤	١٥٧٤٣٨	ضريبة دخل مدفوعة
		صافي التدفق النقدي من الأنشطة التشغيلية
(٦٣٦٧٢)	(٣٠٢٠)	الأنشطة الاستثمارية
١٤٨٨٠	-	شراء ممتلكات ومعدات
١١٤٨١١	٢٢٣٥٠٩	المتحصل من بيع ممتلكات ومعدات
١٩٣٠١٩	١٩٣٤٨٩	فوائد بنكية مقبوضة
		صافي التدفق النقدي من الأنشطة الاستثمارية
-	(٧٥٠٠٠)	الأنشطة التمويلية
-	(٧٥٠٠٠)	أرباح موزعة مدفوعة
		صافي التدفق النقدي المستخدم في الأنشطة التمويلية
١٩٩٨٨٧٣	١٠١٧٥٢٧	صافي الزيادة في النقد وما في حكمه
٥٩٥٠٧٦٠	١٠١٧٧٨٢٠	النقد وما في حكمه في أول كانون الثاني
٧٩٤٩٦٣٣	١١١٩٥٣٥٦	النقد وما في حكمه في ٣٠ حزيران

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٣ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة وتقرأ مع تقرير المراجعة المرفق

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣٠ حزيران ٢٠١٢ (غير مدققة)

(١) عام

تأسست شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة بتاريخ ٢١ حزيران ١٩٩٥ برأسمال ٢٠.٠٠٠.٠٠٠ دينار أردني مقسم الى ٢٠.٠٠٠.٠٠٠ سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد، تم تعديل رأس المال عدة مرات وكان آخرها بتاريخ أول تشرين الثاني ٢٠٠١، حيث تم دمج شركة البتراء للحفر محدودة المسؤولية مع شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة بالقيمة الدفترية وتم تعديل عقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة حسب قانون الشركات حيث أصبح رأس المال المصرح به والمدفوع ١٥.٠٠٠.٠٠٠ سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد موزع كما يلي:

سهم / دينار

١٤٩٨٧٨٩٠

• وزارة المالية/الأردن

١٢١١٠

• بنك الأردن دبي الإسلامي

• بناءً على قانون إلغاء قانون المؤسسة الأردنية للاستثمار رقم (٤٣) لسنة ٢٠٠٨ فقد ألت حقوق المؤسسة الأردنية للاستثمار في رأسمال الشركة إلى وزارة المالية / الأردن.

من أهم غايات الشركة التنقيب عن النفط والغاز الطبيعي وأية مواد هيدروكربونية أخرى وتجميع ومعالجة وتخزين جميع المواد الهيدروكربونية وإقامة وإدارة واستثمار موانئ متخصصة لتخزين ونقل ومبادلة النفط والغاز ومشتقاتهما وامتلاك وسائل النقل اللازمة، والاتجار بالبترول الخام ومشتقاته داخل المملكة الأردنية الهاشمية وخارجها والمساهمة في إنشاء صناعات ذات علاقة والقيام بجميع أعمال الحفر وإنشاء مراكز الصيانة والفحص وتقديم جميع أنواع الخدمات المساندة لأعمال الحفر.

تقوم الشركة ببيع كامل إنتاجها من الغاز الطبيعي المستخرج من حقل الريشة (المتواجد في شرق الأردن) إلى شركة توليد الكهرباء المركزية حسب الأسعار التي يتم تحديدها من قبل مجلس الوزراء.

عقد الإمتياز -

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

فيما يلي أهم بنود الإتفاقية:

- تتقاسم الحكومة والشركة مناصفة عوائد النفط و/أو الغاز الذي يتم استخراجها من منطقة الإمتياز.
- تتقاسم الحكومة والشركة وشركاؤها عوائد الكميات الإضافية من النفط و/أو الغاز التي يتم استخراجها من منطقة الإمتياز بنسبة ٥٠٪ للحكومة و ٥٠٪ للشركة وشركائها بعد أن تقوم الشركة منفردة أو مع شركائها باسترداد جميع نفقات العمليات البترولية.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣٠ حزيران ٢٠١٢ (غير مدققة)

- تعفى الشركة وشركاؤها والمقاولون الفرعيون العاملون معها من رسوم الاستيراد والرسوم الجمركية وأي رسوم وضرائب أخرى بما فيها الضريبة العامة على المبيعات والضريبة الخاصة على المبيعات وأي بدلات جمركية أخرى ورسوم طوابع الواردات على جميع مستورداتها اللازمة لأعمال التنقيب واستخراج البترول شريطة استعمالها في العمليات البترولية.
- لا يجوز للشركة أن تتنازل عن هذا الإمتياز أو أي حق أو سلطة مخولة لها بموجبه للغير أو أن توجره لهم، وكذلك أن تعقد أي قرض مؤمن بالمشروع أو أن تصدر أي سندات دين إلا بموافقة مجلس الوزراء.
- يحق للحكومة خلال مدة الإمتياز أو بعد انقضائه شراء المشروع مقدراً على أساس القيمة الفعلية لجميع مرافقه محسوماً منها النسبة الحقيقية لاستهلاكها حتى تاريخ استلام الحكومة للمشروع.

عقد الإمتياز المعدل ابتداءً من ٣ كانون الثاني ٢٠١٠

تم بتاريخ ٣ كانون الثاني ٢٠١٠ اصدار القانون المؤقت رقم ١ لسنة ٢٠١٠ قانون تصديق اتفاقية الإمتياز المعقودة بين حكومة المملكة الأردنية الهاشمية وشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة ("الشركة") وبني بيه اكسبلوريشن اوپريتيڠ كومياني لمتد ("BP") ويشار الى الشركة و BP فيما بعد بصاحب الإمتياز منفردين ومجتمعين وخلفاؤهما والمحال اليها وذلك حسب مرحلة المشروع وكمية الانتاج.

تقوم BP بالأعمال البترولية الواردة في برنامج الاستكشاف والتقييم. ويكون الحد الأدنى للنفقات المتعلقة ببرنامج الاستكشاف والتقييم ٢٣٧ مليون دولار أمريكي تقريباً وإذا لم تلتزم BP بالأعمال الواردة بالبرنامج والالتزام بالحد الأدنى بالاتفاق المتعلق ببرنامج الاستكشاف والتقييم، فإنه يتعين على BP ان تدفع الى الحكومة في غضون شهر واحد قبل نهاية فترة الاستكشاف والتقييم الفرق بين الحد الأدنى للالتزام بالاتفاق والكلف التي تكبدتها BP (وفقاً للإجراءات المحاسبية) فيما يتعلق بالأعمال التي تم القيام بها بموجب برنامج الاستكشاف والتقييم.

تدفع BP للحكومة في غضون شهر واحد من تاريخ السريان مبلغ ٢٠ مليون دولار أمريكي وتدفع BP للحكومة في غضون شهر واحد من التوقيع على اتفاقية مبيعات الغاز او قرار الاستثمار النهائي أيهما يحدث أولاً، مبلغاً قدره ٣٠ مليون دولار أمريكي.

مرحلة الاستكشاف والتقييم من ثلاث الى خمس سنوات

تعنى الفقرات اللاحقة بالانتاج الحالي ويقصد به البترول المنتج من منطقة الإمتياز حتى ٥٠ مليون قدم مكعب قياسي في اليوم او مايعادله.

تمتلك شركة البترول الوطنية ويكون من حقها أن تأخذ وتتصرف بحرية بكمية من البترول في كل سنة تقويمية تعادل ٦٠٪ من اجمالي كمية الإنتاج الحالي المنتج والمحتفظ بها من منطقة الإمتياز وغير المستخدمة في العمليات البترولية في تلك السنة التقويمية ("بترول كلفة الإنتاج الحالية") لغرض استرداد جميع التكاليف والنفقات المتكبدة فيما يتعلق بالعمليات البترولية ذات الصلة بالإنتاج الحالي ("كلف الإنتاج الحالية").

تمتلك شركة البترول الوطنية ويكون من حقها ان تأخذ وتتصرف بحرية بإجمالي كمية الإنتاج الحالي المنتج والمحتفظ بها من منطقة الإمتياز في السنة التقويمية وغير المستخدمة في العمليات البترولية والمتبقية بعد خصم إجمالي كمية بترول كلفة الإنتاج الحالية ("بترول ربح الإنتاج الحالي"). وتخصص عوائد بيع بترول ربح الإنتاج الحالي ويتم تقاسمها بين الحكومة وصاحب الإمتياز بنسبة (٥٠٪) للحكومة و (٥٠٪) لشركة البترول الوطنية.

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

ينص العقد أيضاً على أنه عندما تزيد قيمة بترول كلفة الإنتاج الحالية عن قيمة تلف الإنتاج الحالية، يتم اقتسام مثل هذه القيمة الزائدة من بترول كلفة الإنتاج الحالية بنسبة (٥٠٪) للحكومة و (٥٠٪) لشركة البترول الوطنية.

تعني الفقرات اللاحقة بالإنتاج الإضافي ويقصد به البترول المنتج من منطقة الامتياز خلال فترة الاستكشاف والتقييم والذي يزيد عن ٥٠ مليون قدم مكعب قياسي في اليوم أو مايعادله.

يتملك صاحب الامتياز ويحق له ان يأخذ ويتصرف بحرية في كمية من البترول في كل سنة تقويمية تعادل ستين بالمائة (٦٠٪) من اجمالي كمية الإنتاج الإضافي المنتجة والمحتفظ بها من منطقة الامتياز وغير المستخدمة في عمليات الإنتاج الإضافي في تلك السنة التقويمية ("بترول كلفة الإنتاج الإضافي") لغرض استرداد جميع الكلف والنفقات المتكبدة فيما يتعلق بجميع العمليات البترولية ذات الصلة ببرنامج الاستكشاف والتقييم والإنتاج الإضافي في تلك السنة التقويمية ("الكلف الإضافية").

يتملك صاحب الامتياز ويحق له ان يأخذ ويتصرف بحرية في اجمالي كمية الإنتاج الإضافي المنتج والمحتفظ به في سنة تقويمية من منطقة الامتياز وغير المستخدمة في العمليات البترولية الباقي بعد خصم اجمالي كمية بترول كلفة الإنتاج الإضافي ("بترول الربح الإضافي"). توزع عوائد بيع بترول الربح الإضافي ويتم تقاسمها بين الحكومة وصاحب الامتياز بنسبة ٥٠٪ الى الحكومة و ٥٠٪ الى صاحب الامتياز.

الى المدى الذي تزيد فيه الكلف الإضافية في سنة تقويمية عن قيمة بترول كلفة الإنتاج الإضافي، يتم ترحيل قيمة تلك الكلف الإضافية للاسترداد في السنة التقويمية اللاحقة أو السنوات التقويمية اللاحقة وتعامل على أنها متكبدة في تلك السنة التقويمية أو السنوات التقويمية اللاحقة الى ان يتم استردادها بالكامل.

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

الى المدى الذي تزيد فيه قيمة جميع بترول كلف الإنتاج الإضافية عن قيمة الكلف الإضافية، فان تلك القيمة الزائدة عن بترول كلفة الإنتاج الإضافية تقسم بنسبة (٥٠٪) للحكومة و (٥٠٪) لصاحب الامتياز.

مرحلة التطوير والإنتاج

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

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

يكون للشركة نسبة تصاعدية من عوائد بيع بترول ربح التطوير والإنتاج تتراوح بين ١٪ الى ١٠٪ وذلك بحسب معدل الإنتاج في منطقة الامتياز.

(٢) أسس الإعداد والسياسات المحاسبية

أسس إعداد القوائم المالية -

تم إعداد القوائم المالية المرحلية المختصرة المرفقة كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٢ وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم ٢٤ (التقارير المالية المرحلية).

إن الدينار الأردني هو عملة إظهار القوائم المالية والذي يمثل العملة الرئيسية للشركة.

تم إعداد القوائم المالية وفقاً لمبدأ الكلفة التاريخية.

إن القوائم المالية المرحلية المختصرة لا تتضمن كافة المعلومات والإيضاحات المطلوبة للقوائم المالية السنوية والمعدة وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية ويجب أن تقرأ مع التقرير السنوي للشركة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١١ كما أن نتائج الأعمال للسنة المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٢ لا تعكس بالضرورة نتائج الأعمال المتوقعة للسنة المالية التي ستنتهي في ٣١ كانون الأول ٢٠١٢.

التغيرات في السياسات المحاسبية -

إن السياسات المحاسبية المتبعة في إعداد القوائم المالية المرحلية المختصرة متفقة مع تلك التي اتبعت في إعداد القوائم المالية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١١ باستثناء ما يلي:

معيار المحاسبة الدولي رقم (١٢) ضريبة الدخل (استرداد الموجودات الضمنية)

يوضح التعديل تحديد الضريبة المؤجلة للاستثمارات العقارية التي يتم قياسها بالقيمة العادلة. يقدم التعديل افتراض بأن الضريبة المؤجلة للاستثمارات العقارية التي يتم قياسها باستخدام نموذج القيمة العادلة حسب معيار المحاسبة الدولي رقم ٤٠، يجب تحديدها على أساس أن القيمة الدفترية سوف يتم استردادها من خلال البيع. كما ويتطلب التعديل أن يتم قياس الضريبة المؤجلة للموجودات الغير قابلة للاستهلاك والتي يتم قياسها باستخدام نموذج إعادة التقييم حسب معيار المحاسبة الدولي رقم (١٦) على أساس البيع لهذه الموجودات.

لم ينتج عن تطبيق هذا المعيار أثر على القوائم المالية للشركة.

معيار التقارير المالية الدولية رقم (٧) الأدوات المالية : الإيضاحات - متطلبات إضافية للإفصاح عن إلغاء الاعتراف
يتطلب هذا التعديل إفصاحات إضافية حول الموجودات المالية التي تم تحويلها ولكن لم يتم إلغاء الاعتراف بها لتمكين مستخدم القوائم المالية للشركة من فهم العلاقة مع هذه الموجودات التي لم يتم إلغاء الاعتراف بها والالتزامات المرتبطة بها. بالإضافة إلى ذلك، يتطلب التعديل إفصاحات حول استمرار تدخل المنشأة في هذه الموجودات التي تم إلغاء الاعتراف بها. ينبغي تطبيق هذا المعيار للفترة المالية التي تبدأ في أو بعد أول تموز ٢٠١١. سوف يؤثر هذا التعديل على الإفصاحات فقط، ولن يكون لهذا التعديل أي تأثير على المركز المالي أو الأداء المالي للشركة.

لم ينتج عن تطبيق هذا المعيار أثر على القوائم المالية للشركة.

(٣) احتياطات الغاز

بناءً على أحدث دراسة لتقدير الاحتياطات الغازية التي تم إجراؤها خلال عام ٢٠٠٦ من قبل المستشار العالمي المختص (IPR) تم تقدير الاحتياطات 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 للاحتياطات الغازية في معظم مساحة الحقل.

بناءً على نتائج الدراسات الداخلية التي تجريها الشركة بصورة مستمرة والتي تم تحديثها خلال عام ٢٠٠٧ والتي تمت وفق أكثر طرق احتساب الاحتياطات واقعية وتحفظاً والآبار المنتجة فقط، فإن تقديرات الاحتياطي في حدها الأدنى تبلغ ٤٤٣ مليار قدم مكعب. ومن المتوقع أن يتم تحديث هذه الأرقام بناءً على نتائج عمليات الاستكشاف والتقييم التي تقوم بها شركة (BP) بموجب قانون الإمتياز رقم (١) لسنة ٢٠١٠.

(٤) تكاليف العمليات البترولية القابلة للاسترداد

- قامت لجنة اعتماد التكاليف الخاضعة لاسترداد كلف العمليات البترولية والمشكلة من قبل وزير الطاقة والثروة المعدنية باعتماد كلف العمليات البترولية للفترة من أول أيار ٢٠٠٢ ولغاية ٣١ كانون الأول ٢٠١٠ حيث تمت المصادقة على مبلغ ٤٢٦٩٧ر٦٦٠ دينار ككلف عمليات قابلة للاسترداد، تم استرداد مبلغ ٢٥٣٠ر٧٤٣ دينار و٨٧٢٨ر٤٣٧ دينار و٥٣٨ر٦٣٥ دينار و٥٧٠ر٧٦٩ دينار منها خلال الأعوام ٢٠١٢ و ٢٠١١ و ٢٠١٠ و ٢٠٠٥، على التوالي، وبذلك فإن الرصيد المدور والموافق عليه من قبل اللجنة المشكلة يبلغ ٩٧٤ر٢٠٩٢٠ دينار كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٢.

- كما قامت اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للسنة من ١ كانون الثاني ٢٠١١ ولغاية ٣١ كانون الأول ٢٠١١ والبالغة ٣٨١٩ر٢٢٧ دينار. ولم يتم استلام تقرير المصادقة عليها لغاية تاريخ اعداد هذه القوائم المالية.

(٥) ممتلكات ومعدات

قامت الشركة خلال الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٢ بشراء ممتلكات ومعدات بقيمة تبلغ ٣٠.٢٠٠ دينار (٣١ كانون الأول ٢٠١١: ٢٩.٠٧٥ دينار).

(٦) ممتلكات غاز

قامت الشركة خلال الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٢ باطفاء ممتلكات غاز بمبلغ ١٤٦ر٢٥١ دينار (٣١ كانون الأول ٢٠١١: ٢٩.٠٣٥ دينار).

(٧) ضريبة الدخل

تم احتساب مخصص لضريبة الدخل الناتج عن أعمال الشركة للفترة من ١ كانون الثاني ٢٠١٢ ولغاية ٣٠ حزيران ٢٠١٢ وفقاً لقانون ضريبة الدخل المؤقت رقم (٢٨) لسنة ٢٠٠٩ ووفقاً لقانون الإمتياز رقم (١) لسنة ٢٠١٠.

حصلت الشركة على مخالصة نهائية من دائرة ضريبة الدخل حتى عام ٢٠١٠.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣٠ حزيران ٢٠١٢ (غير مدققة)

(٨) التزامات محتملة

على الشركة بتاريخ القوائم المالية المرحلية المختصرة التزامات محتمل أن تطرأ تتمثل في كفالات بنكية بمبلغ ١٤٠.٠٠٠ دينار بلغت تأميناتها النقدية ١٤٠.٠٠٠ دينار.

(٩) معاملات مع جهات ذات علاقة

تمثل الجهات ذات العلاقة المساهمين الرئيسيين وأعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية العليا والشركات التي هم فيها مساهمون رئيسيون يتم اعتماد سياسات الأسعار والشروط المتعلقة بهذه المعاملات من قبل إدارة الشركة.

بنود قائمة المركز المالي المرحلية:

نعم مدينة

٣١ كانون الأول ٢٠١١	٣٠ حزيران ٢٠١٢
دينار (مدققة)	دينار (غير مدققة)
٢٢٠٧٧٥٧	٢٠٧٣١١٥

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة

نعم دائنة

٤٤١٥٥١	٤١٤٦٢٣
--------	--------

وزارة المالية

بنود قائمة الدخل الشامل المرحلية

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١١	٢٠١٢
دينار	دينار
٩٢١٥٧٥	٨٤٣٥٨١
١٦٧١٣٠	١٣٠٦٨٦
٢١٠٠٠	٢١٠٠٠
١٠٨٥٠	٩٠٠٠

حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية من إيرادات الغاز للفترة

رواتب ومكافآت ومنافع الإدارة التنفيذية*

بدل تنقلات أعضاء مجلس الإدارة

علاوة بدل تمثيل رئيس مجلس الإدارة

* تتضمن رواتب ومكافآت ومنافع الإدارة التنفيذية رواتب ومكافآت ومنافع المدير العام و البالغة ٦٠.٧٠٠ دينار للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٢ (٣٠ حزيران ٢٠١١: ٣٧٢٢٠٠ دينار).

(١٠) القضايا المقامة على الشركة

بلغت قيمة القضايا المقامة على الشركة كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٢ مبلغ ٤٩٣ دينار (٣١ كانون الأول ٢٠١١: ٨٤٤٧ دينار). وترى إدارة الشركة ومستشارها القانوني أنه لن يترتب عليها أية التزامات لقاء هذه القضايا.

(١١) الاحتياطات القانونية

لم تقم الشركة باقتطاع الاحتياطات القانونية حسب أحكام قانون الشركات حيث ان هذه القوائم هي قوائم مالية مرحلية المختصرة.

(١٢) توزيعات الأرباح والاحتياطي الخاص

قررت الهيئة العامة في اجتماعها العادي المنعقد بتاريخ ٨ آذار ٢٠١٢ توزيع أرباح بمبلغ ٧٥٠,٠٠٠ دينار ورد الاحتياطي الخاص بالكامل والبالغ ٧٤٣,٩٧٦ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١١ الى الأرباح المدورة.

(١٣) معلومات القطاعات

قطاع الأعمال يمثل مجموعة من الموجودات والعمليات التي تشترك معا في تقديم منتجات او خدمات خاضعة لمخاطر وعوائد تختلف عن تلك المتعلقة بقطاعات اعمال أخرى.

القطاع الجغرافي يرتبط في تقديم منتجات أو خدمات في بيئة اقتصادية محددة خاضعة لمخاطر وعوائد تختلف عن تلك المتعلقة بقطاعات عمل في بيئات اقتصادية.

كما هو مبين في قائمة الدخل الشامل ان اعمال الشركة لا تتضمن قطاعات مختلفة وهي مقتصرة على نشاط استخراج وبيع الغاز في المملكة.