



Ref. :

الإشارة : ٨٤٠ / ٧ / ٢

Date :

التاريخ : ٢٠١٤ / ٧ / ٢٤

السادة / بورصة عمان المحترمين ،،
فاكس رقم (5664071)

الموضوع : التقرير نصف السنوي لعام 2014 م .

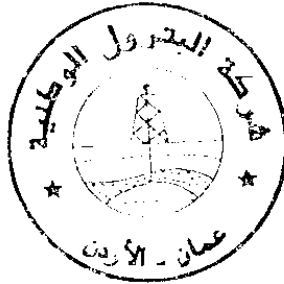
تحية وإحتراماً ،،،

نرفق لكم طيه نسخة عن نشاطات وإنجازات الشركة للسنة أشهر المنتهية في
30 حزيران 2014 والمتضمن القوائم المالية المرحلية كما في 30 حزيران 2014 .

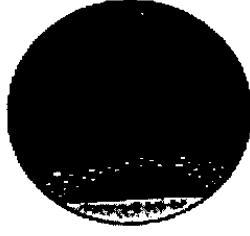
وتفضلوا بقبول فائق الاحترام والتقدير ،،،

المدير العام
م. عثمان عكاشة

م. عكاشة



بورصة عمان
الدائرة الإدارية والمالية
الديوان
٢٧ ثور ٢٠١٤
الرقم المتسلسل: ٧١١٦
رقم الملف: ٤١١١٢
الجهة المختصة: المدير العام



شركة البترول الوطنية
المساهمة العامة المحدودة

**إنجازات الشركة خلال النصف
الأول من عام 2014**

شركة البترول الوطنية م.ع.م
أولاً : أهم المنجزات والأنشطة للفترة من 2014/1/1 ولغاية 2014/6/30

- 1 : الدراسات الجيوفيزيائية والجيولوجية والمكمية
 - 1-1 : الأعمال الإستكشافية
 - 1-1-1 : منطقة شرق الصفوي
 - 2-1-1 : حقل الريشة
 - 3-1-1 : أمور أخرى
 - 2-1 : الدراسات المكمية
- 2 : اصلاح وصيانة الحفارات والمعدات
 - 1-2 : التجهيز لتنفيذ برنامج عمل 2014
 - 2-2 : صيانة الحفارات
 - 1-2-2 : حفارة جرش
 - 2-2-2 : حفارة عمرة
 - 3-1-2 : حفارة رم
 - 3-2 : صيانة المعدات
 - 4-2 : صيانة الآليات والسيارات
 - 5-2 : صيانة المخيمات
 - 6-2 : أعمال أخرى
- 3 : الإنتاج والمكامن
 - 1-3 : إنتاج الغاز من حقل الريشة
 - 2-3 : محطة معالجة الغاز
 - 3-3 : مشروع نقل الضاغطة الغازية الثانية
- 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
 - 2-7 : سلطة المصادر الطبيعية
 - 3-7 : شركة شلمبرجير
 - 4-7 : القوات المسلحة
- 8 : تكنولوجيا المعلومات
- 9 : خطة عمل الشركة لعام 2014
- 10 : تنفيذ الإلتزامات وإجراءات التسليم والإستلام
 - 1-10 : دعم شركة bp لشركة البترول الوطنية
 - 2-10 : تسليم وإستلام مواقع الآبار
 - 3-10 : استلام المعلومات الفنية
- 11 : مقارنة الانجاز بالخطة

لقد تركز العمل خلال خلال النصف الأول عام 2014 على عمل نسخ ضوئي للمعلومات الفنية لمنطقة الصفاوي وتسجيلها على أسطوانات مدمجة ، والقيام بإعادة دراسة المعلومات الفنية الجيولوجية والجيوفيزيائية لتنفيذ برنامج إعادة الدخول في آبار محفورة سابقاً. إضافة الى تهيئة البيانات الإنتاجية لتحليلها تمهيدا لإختيار قطر أنابيب الإنتاج المناسبة في الآبار المنتجة.

1-1 : الأعمال والدراسات الإستكشافية (الجيوفيزيائية والجيولوجية)

1-1-1 : منطقة شرق الصفاوي

- تم إحضار مجموعة من التقارير والمعلومات الفنية للمنطقة وعمل مسح ضوئي لها وتسجيلها على أقراص مدمجة وتسليم نسخة منها إلى سلطة المصادر وإيداع نسخة أخرى في أرشيف الشركة. كما تم إحضار النسخة الورقية من التقرير الذي أعدته شركة بترول للطاقة -الإيرلندية.

2-1-1 : حقل الريشة

- بعد انسحاب BP من الامتياز وتمهيدا لاستئناف عمليات الاستكشاف فقد تم الانتهاء من دراسة المواقع الأولية المقترحة للحفر وإعادة الدخول لمواقع قديمة مع فنيي شركة bp خلال ورشة العمل التي عقدت في الفترة ما بين 11-13 من شهر شباط حيث تم وضع واستخلاص نتائج الدراسة منها ووضع اعتبارات فنية لاختيار المناسب من هذه الآبار وإعطائها الأولوية للعمل لأنها تختصر الكلفة والزمن والمواد اللازمة وتجهيز المواقع للحفر بمقارنة حفر آبار جديدة مع إعادة الدخول.
- تم تجهيز معلومات جيولوجية حول الآبار المتوقع إعادة الدخول فيها بهدف إختيار ريش الحفر المناسبة لحفر المقطع الأفقي الذي سيتم حفره في تلك الآبار.
- تم تحميل المعلومات الزلزالية للمسح الزلزالي ISS على المحطة التحوارية بحجمين الأصلي والمعدل للمقارنة مع معلومات الـ DS3 ودراسة مدى التحسن، كما تم تحميل منتج الـ AVO.
- تم تحميل معلومات بئر الريشة -47 المأخوذة من الـ VSP (Time Depth Data) على المحطة التحوارية ومطابقة المعلومات لأعالي التكوينات الجيولوجية إضافة إلى كامل المعلومات البئرية لباقي الآبار لموائمتها مع المعلومات الزلزالية الحديثة.
- الاستمرار في دراسة وضعية الآبار المحفورة سابقاً والإمتدادات الأفقية لتكوين الريشة المحيطة بتلك الآبار وذلك لإعادة الدخول في الممكن منها فنيا وحفرها أفقياً بعد تقييم حالة كل منها ومدى إمكانية تجهيزها للحفر، حيث تم تقييم ثلاثة آبار قديمة هي آبار الريشة 42 و 43 و 44 ، إضافة الى دراسة موقع بئر الريشة -48 التي إختارته شركة bp وقامت بتجهيز قاعدة للحفارة . لقد تم التركيز بالدراسات بداية على ما يلي:-

1- بئر الريشة -42 :

- لقد تم اختيار بئر الريشة 42 وإعطائه الأولوية بهدف دراسة أفضل الاتجاهات المؤهلة حيث يمثل موقع البئر امتدادا للحقل المنتج وتتواجد فيها التكسرات والتشققات التي تزيد من المسامية والنفاذية وإمكانية الإنتاج.
- تمت دراسة وضع بئر الريشة -42 واختيار المسار المقترح للحفر الأفقي في تكوين الريشة.
- تمت المباشرة بإعداد البرنامج الجيولوجي لبئر الريشة -42.
- تم إعادة تفسير عاكس الريشة في منطقة البئر 42 .

2- بئر الريشة -48 :

- تم إقترح موقع بئر الريشة -48 من قبل شركة bp وقامت بتجهيز قاعدة للحفارة. وقد تمت دراسة ميزات الموقع وإعداد تقرير فني بذلك.
- تم دراسة وإبداء الرأي حول المنطقة المراد استثمارها لأغراض الطاقة المتجددة في منطقة إمتياز الريشة.
- تم إعادة تنظيم المعلومات الزلزالية التي الحصول عليها من شركة bp وعمل نسخ إضافية منها للمحافظة عليها.
- تمت صيانة وإدامة عمل المحطة التحاورية Landmark .

3-2-1 : أمور أخرى

- تم الاتصال مع شركة داتالوج بهدف تحديث المختبر الجيولوجي الميداني . وقد تم القيام بالكشف الحسي على المختبر وتحديد متطلبات التحديث للمختبر من أجهزة وأنظمة.
- تم إعداد قائمة بالمعلومات التي تم استلامها من شركة bp وتسليم نسخة رقمية منها لوزارة الطاقة.

2-1 : الدراسات المكمية

- تم إعداد برنامج عمل لصيانة بئر الريشة 34.
- تم تهيئة البيانات الضرورية لإعداد تقرير عن الاختيار الأمثل لانايبب الإنتاج في الآبار المنتجة.
- تمت المباشرة بمراجعة كميات المواد والمعدات المتوفرة في مستودعات الشركة وتحضير مواصفات فنية للمواد غير المتوفرة اللازمة لصيانة ثلاثة آبار وكذلك لفحص بئر الريشة 11 في شرق الصفوي وإكمال بئر جديدة في الريشة.

2- إصلاح وصيانة الحفارات والمعدات

1-2 : التجهيز لتنفيذ برنامج عمل 2014

- تم إعداد المواصفات الفنية للمواد المطلوبة لحفر بئر جديدة في الريشة وبئر الريشة 42 وإكمال وفحص بئر الصفوي 11 ، وقد شملت :-
- قطع الغيار لحفارة جرش وصيانة وإعادة تأهيل مانع الانفجار وعمل أفرهول لماتورات دي سي (DC MOTOR) ، وبريك الحفارة الكهربائي (BRAKE ELECTRIC ELMAGO)، في مشاغل متخصصة في الإمارات المتحدة.
- قطع الغيار لحفارة عمرة، شملت :مانع الانفجار وصيانة وإعادة تأهيل مانع الانفجار في مشاغل متخصصة خارج الاردن ، وقطع غيار وساعات للوحة الحفار (جهاز قياس وزن المعدات في البئر) .
- معدات الحفر لتعميق بئر الريشة-42، والمواد الكيماوية لتحضير ومعالجة سائل الحفر، ومواسير إنتاج ووصلات مختلفة، وریش حفر ، وعازل مطاطي هيدروليكي (باكر).
- المواد لحفر بئر جديدة في الريشة، شملت مواد كيماوية لسائل الحفر، وعازل مطاطي هيدروليكي (باكر)، ومواسير إنتاج ووصلات تحويلية، ومواسير غلافية ووصلات تحويلية، وریش حفر، ومعدات لعمليات الاسمنت.

- تجهيز المواصفات الفنية وطلب المواد لوحدة الكولدتيوبنج ، تضمنت لفة انبوب قطر (1) بوصة وقطع غيار تشغيلية للوحدة .
- خدمات طحن واستعادة الباكر على بنر الريشة-32.
- دراسة العروض المقدمة لعمليات طحن الباكر وتقديم تقرير فني بذلك لبنر الريشة-34.
- معدات الحفر وقطع غيار للحفارات من المنحة الخليجية.
- العمل جاري على وضع برنامج العمل على بنر الصفاوي -11.
- العمل جاري على وضع المواصفات الفنية لشراء رؤوس ابار للمشاريع القادمة.
- تم اعداد برنامج العمل على بنر الريشة-34.
- العمل جاري على وضع برنامج العمل على بنر الريشة-42.

2-2 : صيانة الحفارات

1-2-2 : حفارة جرش

- الاستمرار في أعمال الصيانة الوقائية لمعدات الحفارة والتي تركزت على ما يلي:-
- التشغيل الدوري لمحركات الحفارة وكذلك ضاغطة الهواء.
- صيانة منظومة مانع الانفجار (وحدة الكومي ، خطوط الهيدروليك، فحص مانع الانفجار نوع هايدرل قياس 13 5/8 بوصة).
- صيانة السلاالم والدرابزين الحماية وتفصيل سلاالم لمستودعات الحفارة.
- صيانة كهربائية لبعض المعدات على الحفارة .
- صيانة مواسير الحفر وتصنيع حمالات وصناديق مواسير الحفر.
- تجهيز معدات مانع الانفجار والمحركات الكهربائية والبريك المغنطيسي لاجل شحنها الى ابوظبي للصيانة العامة في شركة متخصصة
- تركيب وحدة إنارة إيمرجنسي على الطاقة الشمسية أعلى البرج.
- صيانة قاطع حبل الحفر على حفارة جرش وهو يعمل بشكل جيد.
- تركيب بتر فلاي فالف قياس 6" عدد 2 على خطوط المضخات تحت الهوبر.

2-2-2 : حفارة عمرة

أ- صيانة واعادة تأهيل سيارة وسيبة الحفارة:

- سيارة الحفارة: تم الانتهاء من تجميع السيارة وتجربة تشغيل محركها وكذلك تجربة تشغيل جير السيارة وتبين أن الوضع العام لها جيد. وتم نقل سيارة الحفارة الى الريشة في نهاية شهر نيسان.
- سيبة الحفارة: تم وصول سيبة الحفارة بعد ان تم اجراء عمليات الاصلاح عليها في دولة الامارات العربية من قبل شركة لامبرل الى حقل الريشة في نهاية شهر تشرين ثاني عام 2013 . وللتأكد من عدم وجود أية تشققات وجاهزية السيبة للعمل قامت الشركة بإجراء بعض فحوصات الأشعة على بعض النقاط فيها نفذتها شركة مختصة (شركة بئرا للتجهيزات الهندسية) وكانت نتائج الفحص جيدة . كما تم تفقد كوابل إنارة السيبة حيث تم تغيير رسبتكل عدد 2 + بلىق عدد 1 وإعادة توصيل كوابل الكهرباء وعزلها وتفقد التوصيلات الداخلية والخاصة في السيبة. كما تم تجهيز وصيانة درك الحفارة وبعد فحص نقاط اللحام من شركة متخصصة تم تركيب سيبة الحفارة.

- **تجميع السيارة والسببية:** تم لحام بليتات ارتكاز السببية على غرفة السيارة ولحام وخراطة عيون ارتكاز الجكات الرئيسية وتم اجراء عمليات اللحام من قبل خبير لحام من شركة لامبرل تم تجميع السببية على السيارة ورفع السببية مسافة 5م للتأكد.

- **رفع السببية:** لأجل فحص السببية على الحمل تم ترحيل السيارة مع السببية وكافة معدات الحفارة الى موقع بئر الريشة-42 حيث تم نصب وتوصيل كافة المعدات على الموقع تم بعدها رفع وتنزيل الجزء الاول من السببية عموديا" عدة مرات بدون اي اشكال كما تم رفع الجزء الثاني دون اشكال وعند محاولة تنزيل الجزء الثاني ظهر عائق تم التغلب عليه، و تم استدعاء مندوب من شركة لامبرل وأصبحت السببية تتحرك للأعلى والأسفل بدون أي عائق.

وتم نصب الحفارة وصيانتها كما هو مبين أدناه لإستئناف تنفيذ برنامج تجهيز بئر الريشة-42 لأعمال الحفر.

ب- الصيانة الوقائية لمعدات الحفارة

- **نظام سائل الحفر** وشمل: الصمامات (المحابس) ، والخطوط الواصلة بين التناكات ومضخات سائل الحفر ، وبعض بوابات تنكات سائل الحفر.
- **درك الحفارة:** تم كبس مواسير الدرك ولحامها في عمان.
- **منظومة مانع الانفجار BOP.**

- **محركات الحفارة:** تم تنظيف قاعدة ماتور GM1 وصيانتة ، وتفقد محرك GM2 وتشغيله. كما تم تفقد محرك كتربلر التابع لمضخة سائل الحفر رقم 1+2 وتشغيلها .

- **قاعدة أرضية سيارة الحفارة:** تم رفع القاعدة عن الأرض على بئر الريشة-32 بواسطة ونش P&H. وتم لحام وتصفيح الفتحات كما تم فك خط الماسورة الرأسية (Standpipe) عن قاعدة سيارة الحفارة وإصلاح قواعد المرابط التالفة.

- **أرضية (فلور) الحفارة:** تم إنزال أجزاء من أرضية الحفارة (فلور) المحاذية للطاولة الدوارة من الجهة اليمنى بواسطة ونش H&P لعمل الصيانة اللازمة لها ، وتقوية سياج أرضية الحفارة بزوايا ليكون مطابق للسلامة العامة ، كما تم فك الطاولة الجانبية اليمنى إلى الطاولة الدوارة وصيانتها في المشغل.

- **أعمال كهربائية وإنارة:** تم صيانة 6 وحدات إنارة ، ولوحة توزيع القواطع وكنترول المولد.
- **سلام ودرابزين الحماية:** تم دهان درج أرضية الحفارة من جهة الماسورة الرأسية ، وتنظيف ودهان سلم الصعود على تنك المنخل الهزاز.

• معدات وقطع حفر:

- تم صيانة سلبس مواسير الحفر وتم استبدال اللقم (الدايزات) القديمة وتصنيع قفل لها.
- تم تصنيع طاولة حديد لغرض تسهيل صيانة مضخات سائل الحفر.
- تم فك قاطع حبل الحفر الهايدروليكي (كتر) واستبدال بستون ومانع تهريب له.
- تم فك وتجهيز وتركيب كرة معدنية إلى مضخة Hand Pump الرداد.
- تم قص قطع مواسير حفر قياس 5 بوصة غير صالحة لعمل حمالات لصناديق المواسير.
- تم إجراء أعمال الدهان اللازمة لصيانة الكرفانات.

3-2-2 : حفارة رم

لا تزال حفارة رم على موقع بئر الريشة-41 حيث تم متابعة أعمال الصيانة الوقائية لمعدات الحفارة والتي تركزت على صيانة ما يلي:-

- نظام سائل الحفر شملت الصمامات الرئيسية على الخطوط الواصلة بين تنكات سائل الحفر ، وخطوط المضخات.
- نظام الكهرباء: تم تفقد جميع خطوط الكهرباء وفحص عازليتها.
- ضاغطات الهواء: تم تفقد الضاغطة الرئيسية رقم 1 وضاغطة هواء تشغيل محرك كتربلر رقم 3.
- منظومة مانع الانفجار:
- تم فك خطوط الهايدروليك الواصلة بين الأكوموليتر ومانع الانفجار وصيانتها.
- تم فك طاولتين والفيدير والماوس هول وإبعادها عن الحفارة وإزاحة السنجل رام HCR + BOP من أسفل فلور الحفارة.
- تم توصيل خطوط مضخة تزويد الديزل للمحركات مع تنك الديزل الرئيسي.
- لسحب القاعدة تم فك شجرة الميلاد وإزاحتها بعيداً عن الحفارة. ومن ثم إعادة تركيب شجرة الميلاد على رأس البئر ووضع صمام ضغط عكسي (Back Pressure Valve).
- تم نقل مانع الانفجار نوع شيفر قياس "13 5/8" من حفارة رم الى بئر الريشة 32 (حفارة عمره) من أجل صيانتها وفحصه.

3-2 : صيانة المعدات

1-3-2 : وحدة الأنبوب الملتوي (الكويل تيوبنج) ووحدة النيتروجين

- تم طرح عطاء لشراء أنبوب ملتوي جديد خاص بالوحدة بقطر 1 بوصة وعطاء آخر لشراء قطع غيار تشغيلية للوحدة.
- تم تأجير أسطوانات النيتروجين ووحدة النيتروجين لشركة bp. وقد تم عمل الصيانة الوقائية اللازمة بعد الإنتهاء من تأجيرها وتغطيتها بالشواذر.

2-3-2 : مضخة الضغط العالي

- تم الانتهاء من صيانة المحرك، والمضخة بعد وصول ساعات التحكم من السوق الخارجي والمضخة تعمل حالياً" من ضمن معدات حفارة عمرة.
- تم استبدال مصلب ناقل الحركة (دراي شفت) وإعادة تركيب الناقل على المضخة.

3-3-2 : وحدتي السلك : تم تفقد الماء والزيت والديزل في وحدة السلك نوع مات وتشغيلها

3-3-2 : وحدة القذف الرملي

- تم عمل صيانة لوحدة القذف الرملي شملت صيانة برميل القذف الرملي وفحصه ، وتصنيع غطاء دائري له وإعادة تجهيز ضاغطة الهواء.
- تم المباشرة بعمليات تنظيف مواسير نقل الغاز قطر 4 بوصة بواسطة القذف الرملي.

4-2 : صيانة الآليات والسيارات

- الرافعات: تضمنت إصلاح قاعدة جك ونش P&H. وتم عمل افر هول لمحرك ونش الجروف.
- اللودر: تم إستبدال الأظافر بصخرية جديدة.
- السيارات: الصيانة الدورية وأعمال إصلاح السيارات الميدانية.

5-2 : صيانة مخيمي الحفارات

- متابعة اعمال صيانة مخيمي الحفارات (المكونين من 31 كرفان تتسع ل 132 شخص ويشتمل المخيمين على كرفانات منامة وصالات طعام واستراحة للعاملين ومطابخ وحفظ الطعام "غرفة مبردة وغرفة للتجميد"، ومغاسل وحمامات وكرفانات لحماية مولدات الانارة ومكتب لمهندس الموقع ورئيس الحفارة ،

ويستخدم أحدها لحفارة جرش والثاني لحفارة رم أو عمرة) ، حيث تم إجراء أعمال النجارة والحدادة والدهان والتديدات الصحية والتديدات الكهربائية وصيانة الأجهزة الكهربائية والارضيات وتبطين الكرافانات وتجهيز قواعد حديدية لها من قبل كادر دائرة الحفر وتم إنجاز الأعمال الخشبية مثل الخزائن والأبواب والشبابيك بالمقولة. وقد تم إنجاز حوالي 85-90% من أعمال صيانة مخيم رم/عمرة ، وحوالي 35% من مخيم حفارة جرش.

6-2 : أعمال أخرى

1-6-2 : المخيمات وساحة الحفارات

- صيانة جميع الكرفانات الرئيسة من الداخل وصالة الطعام وكرفان النادي والثلاجة.
- تم عمل سائر ترابي حول المخيمات وساحة الحفارات والمعدات وساحة الخررة بواسطة اللودر.

2-6-2 : محطة الغاز

- تم فك مضخة بئر الماء التابعة لمحطة الغاز والكشف عليها للصيانة الداخلية والشفط.
- تم تركيب مضخة سحب ودفع على خطوط التنكات الاسطوانية الموجودة على بئر الماء التابع للمحطة والتي تغذي تنكات المحطة والمخيمات.
- تم تنظيف 81 ماسورة من مواسير نقل الغاز قطر 4 بوصة بواسطة القذف الرملي.
- تم القيام بأعمال الصيانة الكهربائية في محطة معالجة الغاز.
- تم إصلاح ماكينة العزل العاملة على خط بئر الريشة-6.
- تم إصلاح محرك الإنارة لمحطة الغاز في عنقا.
- تم قص زوايا حديد بالأكسجين وإزالة حديد وإزالة الشبك وتسوية الأرض باللودر باتجاه صبات الإسمنت وقواعد الضواغط الجديدة.
- فك قطع الضاغطة الغازية على موقع بئر الريشة-16 وبدء التحميل إلى محطة الغاز.
- تم تركيب فلنجة لخط الغاز بجانب المحطة بواسطة ونش PH.
- تم فتح سواتر ترابية أمام خط الغاز الجديد قياس 4 بوصة بين المحطة والضاغطة الغازية بواسطة اللودر.
- تم إزالة الطمم لعمل قواعد إسمنتية بواسطة اللودر داخل محطة الغاز.
- تم طمر خط الغاز الواصل من بئر الريشة-16 إلى محطة الغاز بواسطة اللودر.

3-6-2 : المستودعات الرئيسية

- تم إصلاح ماكينة الفريزر بالمخرطة.
- تم إصلاح العطل الكهربائي في مفاتيح التحكم لوش المشغل الرئيسي.
- تم إصلاح ونش الرافعة حمولة 15 طن الخاص بالمخرطة.
- تم إصلاح ناقلة الشركة وصيانة ونش الكولز.

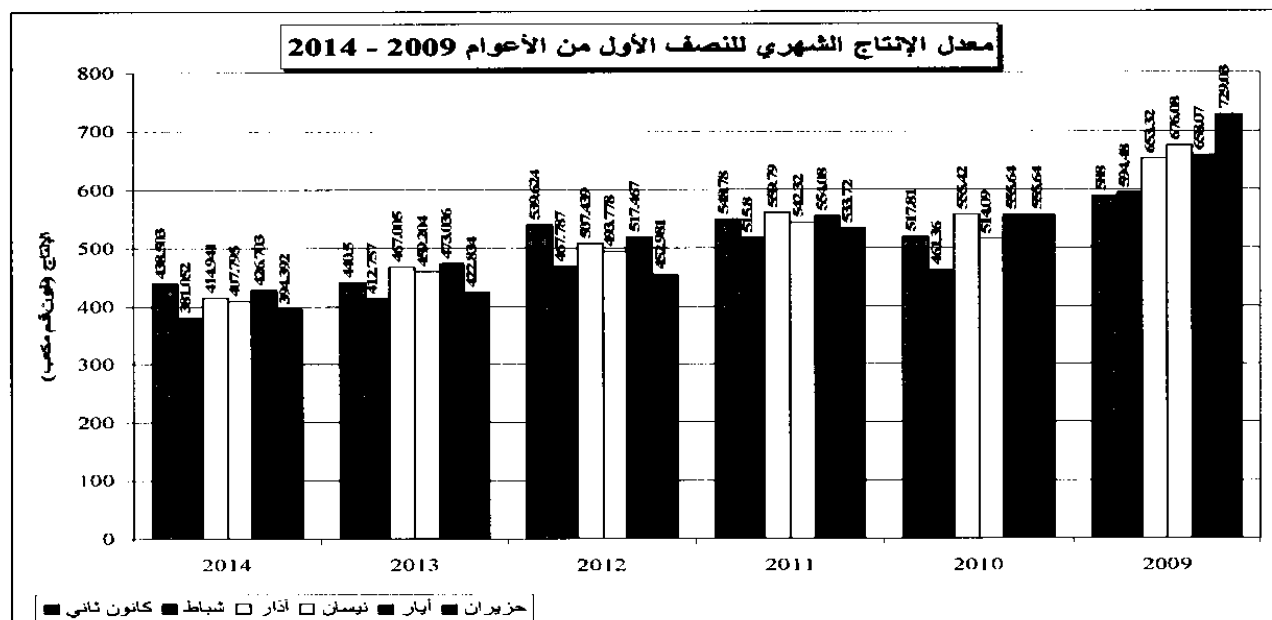
3- الإنتاج والمكامن

1-3 : الإنتاج من حقل الريشة الغازي
لقد بلغ حجم الإنتاج خلال النصف الأول من عام 2014 ما مجموعه 2463.386 مليون قدم مكعب ويقل عن إنتاج نفس الفترة في عام 2013 بحوالي 211.95 مليون قدم مكعب.

الجدول أدناه يبين مقارنة بين إنتاجية الآبار في النصف الأول خلال السنوات من 2009 إلى 2014:

السنة الشهر	2014	2013	2012	2011	2010	2009
كانون ثاني	438.503	440.500	539.624	548.78	517.81	588.00
شباط	381.052	412.757	467.787	515.80	461.36	594.48
آذار	414.941	467.005	507.439	559.79	555.42	653.32
نيسان	407.795	459.204	493.778	542.32	514.09	676.08
أيار	426.703	473.036	517.467	554.08	555.64	658.07
حزيران	394.392	422.834	452.981	533.72	555.64	729.03
المجموع (مليون قدم ³)	2463.386	2675.336	2979.08	3254.49	3159.96	3898.98
معدل الإنتاج اليومي (مليون قدم ³)	*13.610	14.781	16.369	17.981	17.458	21.541

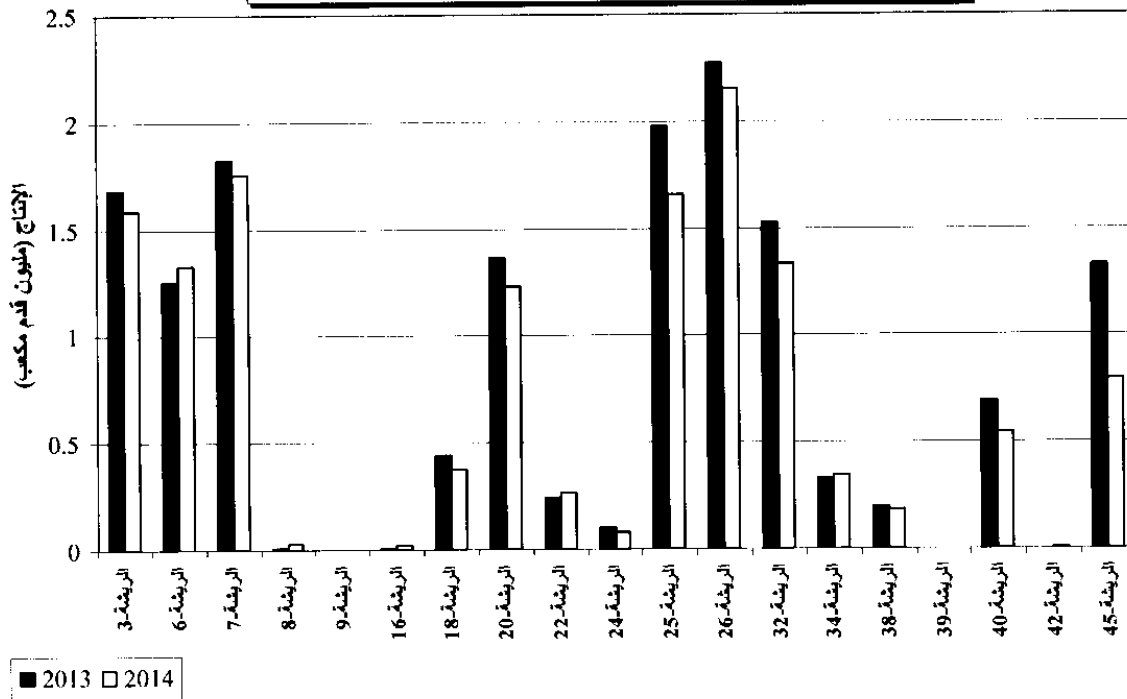
* المعدل المستهدف حسب خطة عام 2014 هو 17.5 مليون قدم مكعب يوميا ، وقد كان لتعطل الضاغطات الغازية أثر في إنخفاض الإنتاج عن المستوى المستهدف للإنتاج البالغ 14.5 مليون قدم مكعب يوميا من آبار الريشة المنتجة. كما لم تكن هناك أي زيادة من صيانة آبار مخطط لها وذلك لعدم جوهزية حفارة عمرة في نهاية النصف الأول من عام 2014.



والجدول أدناه يبين إنتاجية الآبار خلال النصف الأول من عام 2014 مقارنة بنفس الفترة من عام 2013:

البئر	معدل الإنتاج اليومي من عام 2013 (مليون قدم مكعب/يوم)	معدل الإنتاج اليومي من عام 2014 (مليون قدم مكعب/يوم)	الفرق (مليون قدم مكعب/يوم)
الريشة-3	1.678	1.588	(0.090)
الريشة-6	1.254	1.328	0.074
الريشة-7	1.825	1.753	(0.072)
الريشة-8	0.006	0.026	0.038
الريشة-9	0.0	0.0	0
الريشة-16	0.005	0.022	0.017
الريشة-18	0.445	0.373	(0.072)
الريشة-20	1.365	1.235	(0.130)
الريشة-22	0.241	0.264	0.023
الريشة-24	0.106	0.079	(0.027)
الريشة-25	1.975	1.658	(0.317)
الريشة-26	2.270	2.150	(0.120)
الريشة-32	1.527	1.338	(0.189)
الريشة-34	0.331	0.346	0.015
الريشة-38	0.197	0.184	(0.013)
الريشة-39	0.0	0.0	-
الريشة-40	0.690	0.543	(0.147)
الريشة-42	0.0	0.006	0.006
الريشة-45	1.330	0.793	(0.537)

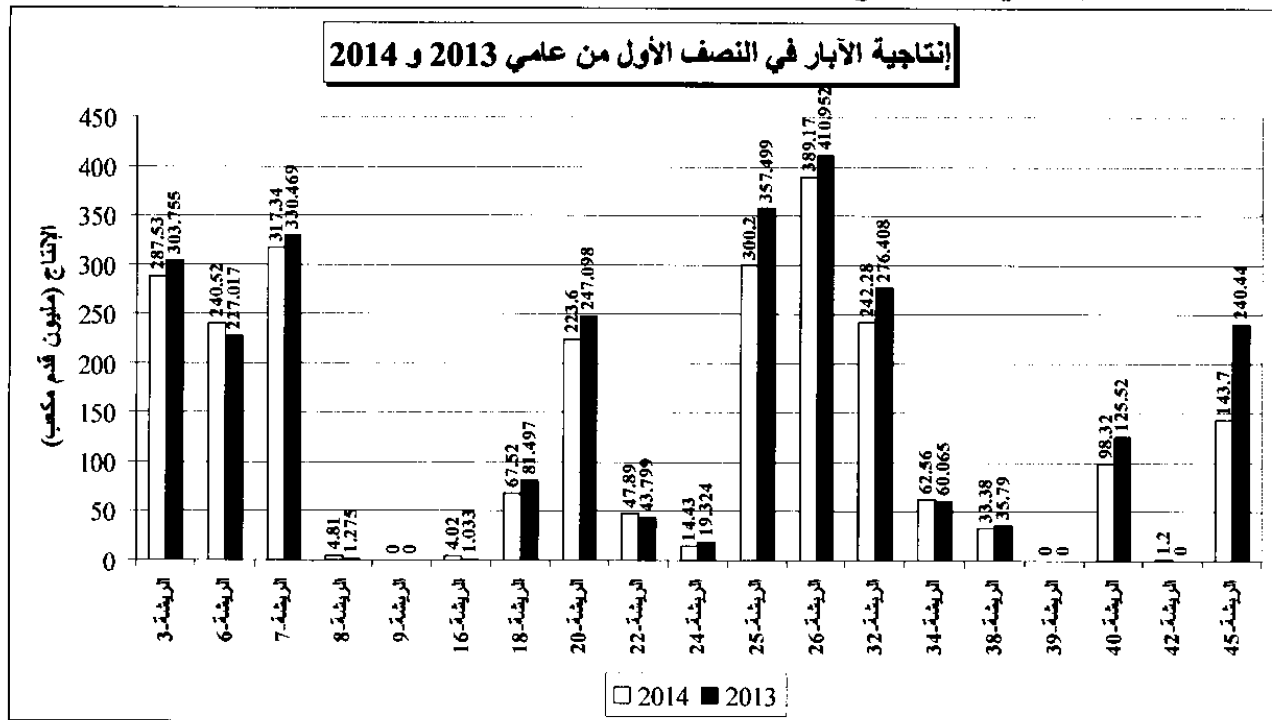
معدل الإنتاج اليومي في النصف الأول من عامي 2013 و 2014



وقد كانت مساهمة الآبار في الإنتاج خلال النصف الأول لعامي 2013 و 2014 كما هو موضح في الجدول:

البنر	الإنتاج خلال النصف الأول من عام 2014	الإنتاج خلال النصف الأول من عام 2013	فرق المساهمة في الإنتاجية من الآبار
الريشة-3	287.530	303.755	(2.388)
الريشة-6	240.520	227.017	(2.278)
الريشة-7	317.340	330.469	(12.295)
الريشة-8	4.810	1.275	3.435
الريشة-9	0.0	0.0	0.0
الريشة-16	4.020	1.033	4.020
الريشة-18	67.520	81.497	3.424
الريشة-20	223.600	247.098	(10.315)
الريشة-22	47.890	43.799	4.435
الريشة-24	14.430	19.324	(2.090)
الريشة-25	300.200	357.499	(20.755)
الريشة-26	389.170	410.952	(11.965)
الريشة-32	242.280	276.408	(11.407)
الريشة-34	62.560	60.065	(0.225)
الريشة-38	33.380	35.790	2.787
الريشة-39	0	0.0	0.0
الريشة-40	98.320	125.520	(18.290)
الريشة-42	1.200	0.0	1.200
الريشة-45	143.700	240.440	(57.630)

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



2-3 : محطة غاز الريشة :

- تم تشغيل وصيانة محطة معالجة الغاز وتنفذ كافة أجزاء محطة المعالجة ورؤوس الآبار ومنصات تخفيض الضغط ووحدة 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 بالإضافة إلى إعداد التقرير اليومي عن العمليات الإنتاجية.
- تم تحليل عينات الغاز المرسل لشركة توليد الكهرباء بشكل دوري بواسطة جهاز تحليل الغاز لتحديد مواصفات الغاز ومكوناته.
- تم تسجيل قراءات ضغوط الانابيب الغلافية لجميع الابار العاملة لمراقبة سلوكية الآبار .
- تم إخراج جميع شرائح فحص نسبة التآكل (corrosion coupon) من خطوط إنتاج كافة الآبار المنتجة وكذلك الوجدتين الأولى والثانية وتم استبدالها داخل الخطوط.
- تنظيف الخط الناقل للغاز من المنطقة الجنوبية إلى محطة معالجة الغاز (16") بواسطة الكاشطة خلال شهر كانون ثاني 2014 .
- تم عمل صيانة شاملة للوحدة الثانية خلال الفترة 1/15 – 2014/4/25 ودهانها وتعبئتها بالجلايكول.
- تم فحص نسبة ال H2S في الغاز المنتج من حقل الريشة وهي بحدود 11 PPM .
- تركيب مضخة ماء كهربائية جديدة على خزانات تجميع الماء على رأس بئر الماء وتشغيلها.
- تم الانتهاء من تنظيف مواسير نقل قطر 4 بوصة لاستخدامها في تغيير خط بئر الريشة 6.
- تم إصلاح مضخات مانع التآكل على آبار الريشة 7 و 26 و 34 .
- تم تفصيل غطاء واقى لرؤوس محرك الضاغطة الغازية الاولى.
- تم إصلاح التماس الكهربائي على الكيل المغذي للوحة بئر الريشة 16.
- القيام بسحب الماء المتجمع في سلرات آبار الريشة 6 و 7 و 18 و 45 .
- تم تفصيل bends لعزل القاشطة والمستقبل ليتم تركيبها على خط النقل قطر 16".
- تم صيانة صمام العزل الخاص باستخراج شرائح corrosion coupon في المحطة.
- تمت صيانة مخيم عنقا.

- تم جمع عينات ماء من آبار الريشة 26 و 40 و 34 و 45 وقياس ملوحتها والوزن النوعي لها لمعرفة مواصفاتها بصورة أولية.
- تم الانتهاء من استبدال خط النقل من بئر الريشة 6 الى محطة المعالجة خلال الفترة 2014/2/5 - 2014/4/29 قبل المتعهد ونقل الـ KOD وكذلك استبدال خط النقل قطر 16 بوصة من مكان الـ KOD ولغاية المحطة.
- تم اضافة مانع تآكل لخزانات الآبار المنتجة الجنوبية.
- تم لحام فلنجة قطر 16 بوصة مع الـ Bends قياس 16 بوصة الخاصة بموقع الـ Big launcher الذي سيتم تعديله .
- قامت شركة متخصصة بفحص التربة بأخذ عينات من محيط الضاغطة الغازية رقم 1 تمهيدا لبناء قواعد اسمنتية مسلحة للضواغط الغازية الجديدة ، وقدمت تقريرها بنتائج الفحص.
- تم عمل صيانة محرك الضاغطة الثانية (شمل معالجة نزيف الزيت من الوصلات الخاصة بمبردة زيت المحرك وتغيير الزيت له والتخلص من صوت السلندر الرابع للضاغطة وفكتنظيف فلتر الهواء.
- تم الانتهاء من عمل صبة اسمنتية في منطقة عنقا لتكون قاعدة لمرسل القاشطة.
- تم نقل كامل المعدات والمواد الموجودة على بئر الريشة 46 الى محطة الغاز ووضعها في المستودعات وساحات التخزين.
- تم تصنيع جسر خاص لتحميل وتنزيل الكرفانات.
- تم تصنيع دعامة وتركيبها أسفل خط إنتاج بئر الريشة 8 عند بداية الخط على رأس البئر.
- تم اخراج خط الحقن بمانع الصدا قطر 1/2 بوصة من خندق الريشة 6 لعدم صلاحيته وسوف يتم الاستعاضة عنه بخزان خاص بمانع الصدا يتم وضعه على رأس البئر.
- تم تركيب Blind flange على مدخل صمام كان يستعمل لربط بئر الريشة 27 على الانتاج من خلال خط انتاج بئر الريشة 8.
- تم فتح واغلاق جميع صمامات ESDV على رؤوس الآبار والمحطة للتأكد من مدى صلاحيتها.
- تم الانتهاء من قص خط النقل قطر 16 بوصة للجزء المراد استبداله واخراجه من الخندق.
- تمت صيانة محرك احتياطي لماكنة العزل.
- تمت صيانة وصلات اللحام الخاصة بمرسل ومستقبل القاشطة.
- تم تجهيز وتركيب جبيرتين على خط الانتاج المشترك ما بين آبار الريشة 24 و 22 و 38 لإيقاف تسرب الغاز.
- تم استبدال مضخة التبريد للضاغطة الغازية الثانية.
- تم فحص عازلية خط 4 بوصة الواصل بين بئر الريشة 6 والمحطة وكذلك خط النقل 16 بوصة قبل انزالهما في الخندق المخصص لكل منهما وطمرهما.
- تم تصنيع لوحات Plates لوضعها على خطي النقل 4 و 16 بوصة من أجل توصيل الحماية المهبطية لهذه الخطوط.
- تم دهان منصة تخفيض الضغط الموجودة على بئر الريشة -45 ، وتركيب فاصل للسوائل Separator على رأس البئر من أجل فصل أكبر كمية من المياه.
- تم لحام دعائم أسفل مستقبل القاشطة الجديد وتوصيلات خط 16 بوصة الجديد داخل المحطة.
- تم تركيب نظام جديد لتصريف المياه من KOD وتركيب صمام أمان PSV جديد على خط الغاز الخارج منه ، وكذلك تركيب العوامات الخاصة بأجهزة التحكم بالمستوى.
- تم إصلاح منظم الكهرباء AVR لمحرك كهرباء بئر الماء.
- تم استبدال صمام الطوارئ ESDV الموجود على منصة تخفيض الضغط على بئر الريشة 40.
- تم فك جميع المعدات وكامل خطوط الانتاج عن رأس بئر الريشة -42 وإزاحتها من أجل نصب حفارة عمرة على البئر من أجل استكمال فحص الحفارة.

3-3: مشروع نقل الضاغطة الغازية الثانية ومد خط قطر 4 بوصة الى موقع الضاغطات في المحطة

- تم تحديد مسار الخط من موقع الضاغطة الثانية الى موقع الضاغطة الأولى داخل المحطة، وتوزيع أكياس مملؤة بالتراب الناعم على طول مسار الخط الجديد.
- تم تنظيف 160 ماسورة قطر 4 بوصة بالقذف الرملي ودهانها بالأساس ومن ثم توزيعها على طول مسار الخط الجديد فوق أكياس التراب الناعم.
- تم حفر خندق بطول 1600 متر.
- تم حفر 4 قواعد (طول 13 م ، عرض 6م وبعيق 1م لكل منها) تقع الى الغرب من الضاغطة الأولى حيث تركت مسافة 10م بين الضاغطة والأخرى.
- تم لحام 133 وصلة لحام قطر 4 بوصة وتم تصويرها إشعاعياً.
- تمت المباشرة بتنفيذ القواعد بتاريخ 2014/6/9 حيث تم عمل للقواعد الثلاث رصفة حجر وفرشة رمل خشن وصبة اسمنتية بسماكة 10سم ، وبناء جدار من الطوب حول القواعد وتشبيك حديد التسليح داخلها ومن ثم صبها بالاسمنت.
- تم نقل الضاغطة الثانية الى المحطة ووضعها في المكان المخصص لها وما زال العمل جار على توصيل خط الغاز (مدخل ومخرج) وربطها مع المحطة.
- لحام وتجهيز مستقبل ومرسل القاشطة للخط قطر 4 بوصة لتنظيفه بالمستقبل.

4 - اللوازم والمستودعات

1-4 : المشتريات

- تم إحالة عطاءات مركزية عددها 9 عطاء بقيمة 547,427.20 دينار أردني.
- تم إحالة عطاءات فرعية عددها 12 عطاءات بقيمة 181,768.77 دينار أردني.
- تم إحالة عطاءات مشتريات مدير عام عددها 39 بقيمة 153,584.864 دينار أردني.
- تم شراء مشتريات محلية عددها 176 شراء بقيمة 52,749.70 دينار أردني.
- تمت متابعة أعمال لجان العطاءات المركزية والفرعية وإنجاز معاملاتها حسب الأصول.

2-4 : اللوازم

- الاستمرار بعمليات التوصيف والترميز للمواد الواردة للمستودعات وإدخالها على الحاسوب.
- متابعة أعمال التخليص على المواد وقطع الغيار الواردة للشركة.
- تم تلبية متطلبات مشغل الريشة وتزويده بالمواد اللازمة للقيام بأعمال صيانة معدات الحفارات.
- تأمين الحفارات ومحطة معالجة الغاز بما تحتاجه من مواد وقطع غيار ومحروقات وزيوت ومياه من السوق المحلي.

3-4 : أخرى

- متابعة تجهيز التقارير الشهرية المتعلقة بأعمال الدائرة ونشاطاتها بالإضافة الى تجهيز كتب الإعفاءات من الضريبة العامة على المبيعات وإرسالها الى دائرة ضريبة الدخل والمبيعات.
- متابعة أعمال التخليص على المواد وقطع الغيار الواردة للشركة بما فيها إعداد كتب الإعفاءات الجمركية.

4-4 : المشغل

- خراطة مواسير حفر قطر 5 بوصة PIN عدد 16 ماسورة و BOX عددها 23 ماسورة. وقطر 4.5 بوصة BOX + PIN عدد 5
- تصنيع منصب لحجرة تغطيس مواسير الحفر عدد 1.
- تصنيع رداد هواء لمراوح الشفط في هناجر المواد.
- تصنيع قواعد وأغطية لبطاريات السيارات.
- محطة الغاز : تصنيع وتسنين فلنجة قطر 3/4 بوصة ، وتصنيع منشار يدوي بطول 1.5 متر، وخراطة سن لماسورة قطر 3/4 بوصة.
- الحفارات: تصنيع لاقط دايز ، تفصيل باب كامل مع حلق ، تصنيع فصالات أبواب، صيانة ملزمة الحفارة. تميشط سن دعة بلف حفارة عمرة وتفصيل بكرة لها قطر خارجي 32 ملم وبقطر داخلي 32 ملم وعرض 24 سم
- تصنيع ركزات طويلة للمشغل عددها 4 .
- صيانة مضخة الماء الخاصة بماكينة الخدمة في المشغل.
- صيانة الرافعة الشوكية لانسر.
- تم اصلاح تنك الديزل للناقلة ، واصلاح أرجل ونش النيسان.
- صيانة المخرطة البلغارية. وتركيب مضخة التبريد للفريزة وتغيير زيت ضاغطة الهواء.
- تفصيل مظلة للسيارات وصيانة مظلة غيار الزيت.
- خراطة فلنجات بأقطار مختلفة (من الخارج والداخل) عدد 8 .
- خراط بوكس عدد 2 (قطر خارجي 42ملم ، داخلي 27.3 ملم وطول 16ملم)
- تفصيل وخراطة شفط طول 55سم وقطر 25.4ملم. كما تم قص شفط بطول 50.8 سم وتجليس اليد.

- تم تنقيب ببلية عدد 2 .
- تم قص وشنفرة من الجهتين مواسير قطر 6 بوصة عدد 4 ، ومواسير قطر 4 بوصة عدد 8.
- خراطة ماسورة قطر 1 بوصة لماكينة القذف الرملي.
- خراطة عمود مع بكرة وتركيبها على ماتور روبين.
- خراطة سن قطر 2.5.

5 - الشؤون الإدارية

1-5 : شؤون الموظفين

- بلغ عدد الموظفين والمستخدمين في الشركة 156 موظفاً ومستخدماً كما هو في 2014/6/30 موزعين حسب دوائريهم ومؤهلهم على النحو التالي :

الدائرة	جامعي	دبلوم	أخرى	المجموع
الإدارة العليا والمستشارون	2	-	-	2
الدراسات والتخطيط والتسويق	2	-	-	2
الإستكشاف	7	1	-	8
الحفر	6	14	29	49
الإنتاج والمكامن	6	17	19	42
المالية والإدارية	9	3	8	20
اللوازم والمستودعات	4	6	18	28
التدقيق	2	-	-	2
وحدات (سلامة عامة ، معلوماتية)	3	-	-	3
المجموع	41	41	74	156

2-5 : التدريب وتنمية القوى البشرية

تمت مشاركة عدد من موظفي الشركة في حضور الندوات والمحاضرات وورش العمل والدورات ، منها :

- أ- مؤتمرات ودورات
 - تم مشاركة مدير التدقيق في دورة تدريبية عقدت في دبي.
 - قدم احد مرتبات دفاع المدني الكرامة ايضاحاً عن اسعافات الكسور الى كوادر محطة الغاز والحفر والمستودعات والمشغل.
 - قام أحد المختصين من شركة INDEX بتنفيذ برنامج تدريبي (نظري و عملي) على تشغيل محطة معالجة المياه R.O حيث تم تدريب كادر محطة الغاز على اعمال التشغيل ومعالجة المياه.
 - شاركت مهندسة الحاسبات بدورة تدريبية حول استخدام برمجية بلغة LINUS لدى مركز SMT ابتداء من تاريخ 2014/1/4 وتنتهي في نهاية شهر نيسان 2014 وذلك للمساعدة في تشغيل المحطة التحاورية الجديدة.
 - مشاركة رئيس الحفارة والكادر الفني بوجود خبير شركة BP في اعداد خطة لمراحل وإجراءات عملية تنزيل حفارة جرش Rig Down ضمن معايير السلامة العامة وتم توثيق هذه الخطوات والتعليمات كتابياً لكي يتم اعتمادها كتعليمات معيارية لهذا العمل.
 - المشاركة في الدورات التدريبية والسلامة العامة الدورية التي تم عقدها من قبل شركة bp في مبنى محطة الغاز .
 - المشاركة في دورات الاسعافات الأولية والسلامة المرورية والسلامة البيئية التي تم عقدها في مبنى الشركة في عمان وفي مبنى محطة غاز الريشة.

ب- المحاضرات

- قام أحد فنيي شركة bp بتقديم عدد من المحاضرات في Process safety لكادر محطة الغاز.
- تمت مشاركة غالبية فنيي الشركة في حضور محاضرات قدمتها شركة شلمبرجير بتاريخ 2014/2/23 في قاعة شركة البترول حول عدد من البرمجيات المتخصصة حيث قامت باستعراض إمكانات تلك البرمجيات وأهميتها وتطبيقاتها في مجال الدراسات والأعمال الإستكشافية.

- قدم أحد مرتبات الدفاع المدني /الكرامة إيضاحات عن إسعافات الكسور الى كوادر محطة معالجة الغاز والحفر واللوازم.
- تمت مشاركة كادر الشركة في المحاضرة حول السلامة العامة على الطرقات والحد من الحوادث التي قدمها مندوب دائرة السير.

6 - السلامة العامة والصحة المهنية والصيانة

1-6 : تسهيل مهمة

- تمت متابعة مهمة إدخال للمتعهدين والمقاولين والأشخاص لإنجاز مهمات محددة من خلال تأمين التسهيلات اللازمة من الجهات المعنية.
- تسهيل مهمة عمل موظفي شركة البترول الوطنية والسيارات والآليات في إمتياز الريشة.

2-6 : المحاضرات والدورات والتدريب

- تم إشراك الموظفين في كافة الدورات التدريبية وفق خطة عام 2014 .
- تم عقد دورات تدريب لموظفي الميدان والإدارة العامة (محاضرات دفاع مدني).
- تمت المباشرة بتحديث تعليمات السلامة العامة والصحة والبيئة لعام 2011.
- تم تحديث تعليمات الطوارئ والإستجابة.

3-6 : الأدوية والعلاجات

- تم تأمين كافة الأدوية والعلاجات لمحطة الغاز (عيادة محطة الغاز) حسب الخطة.

4-6 : التفتيشات

- تم تنفيذ تفتيشات السلامة العامة والصحة والبيئة الشهرية على مختلف المواقع الميدانية حسب خطة عام 2014 وذلك للتأكد من تطبيق شروط السلامة العامة وتصويب الملاحظات التي تم تسجيلها في المواقع. وكذلك تم تنفيذ التفتيشات الوقائية على مبنى الإدارة العامة فيما يتعلق بالسلامة العامة.
- تنفيذ خطة التفتيش على سلامة وإدامة كافة معدات وأنظمة وأجهزة السلامة العامة في الميدان والإدارة العامة (أجهزة إنذار ، طفايات،الخ) وإجراء الصيانة اللازمة لها.

5-6 : شراء معدات وأجهزة ومستلزمات السلامة العامة

- تم تأمين الميدان بكافة معدات وأجهزة ومستلزمات السلامة العامة من طفايات وأجهزة فحص الغاز وألبسة السلامة العامة (أفرهولات وبدلات عمل وأحذية) وغيرها.
- بالتنسيق مع المؤسسات الحكومية في الرويشد من أجل التعاون في مكافحة القوارض والأفات وغيرها.

6-6 : الإجتماعات

- تم تنفيذ إجتماعات السلامة العامة والصحة وفق خطة عام 2014 للوصول الى وضع أفضل.

7-6 : المتابعات

- متابعة المخاطر وتحليل درجة الخطورة لكافة الأحداث والوقائع التي حدثت بالتنسيق مع المعنيين.
- متابعة الوضع الصحي للعاملين والحوادث والإصابات والأمراض .
- متابعة النظافة (المياه ، الطعام ، الطهارة ، المطابخ ، النوادي، الأرزاق وغيرها)
- متابعة إجراء التمارين التدريبية على الإسعافات الأولية، الإخلاء، إطفاء الحرائق بالتنسيق مع الجهات المعنية.

1-7 : الشريك الإستراتيجي (شركة bp)

1-1-7 : المعلومات الزلزالية

- تم استلام المعلومات الخاصة بالمسوحات الزلزالية والمعلومات الجيوفيزيائية من جيوفيزيائي شركة bp ، حيث تم استلام الأحجام و التقارير الزلزالية النهائية لعمليات المعالجة للمسح DS3 كما تم استلام نتائج المسح الزلزالي ISS وجميع الأحجام التي تم إنتاجها والخاصة بهذا المسح .
- تم الاطلاع على ورقة العمل التي ستقدمها شركة bp عن المسوحات الزلزالية التي نفذتها في إمتياز الريشة وتجربة ال ISS في مؤتمر PETEX,SEG وذلك إنسجماً لإتفاقيات الشراكة.

2-1-7 : ورشات العمل

- تمت المشاركة في ورشة العمل التي عقدت في مكاتب شركة bp في لندن خلال الفترة 2014/1/9-7 حيث تمت المشاركة في تبادل المعلومات الخاصة بحقل الريشة والإطلاع على نتائج الدراسات التي قامت بتنفيذها شركة bp.
- تمت المشاركة في ورشة العمل التي عقدت في مكاتب الشركة في عمان مع وفد شركة bp لندن خلال الفترة 2014/2/13-11 حيث تم الاطلاع والمشاركة في تبادل المعلومات الخاصة بحقل الريشة حيث تم مناقشة المواضيع التالية:-
- 1- الآبار المرشحة لإعادة الدخول إليها.
- 2- مواقع الآبار الجديدة المقترحة.
- 3- تأثيرات العوامل المختلفة على سلوك مكنم الريشة.
- 4- نتائج الدراسات التي قامت بتنفيذها شركة bp .

3-1-7 : المشاركة بتنفيذ العمليات والمتابعة

- قام فني من شركة bp في مجال Operation Excellence بزيارة حقل الريشة لمدة أسبوعين شهرياً استمرت حتى نهاية شهر نيسان 2014 للمتابعة مع فنيي شركة البترول كافة العمليات Operation Procedure التي يتم تنفيذها في محطة الغاز والضغوطات وعمليات التشغيل، هذا بالإضافة الى المتابعة اليومية من قبل فنيي شركة bp للعمليات المنفذة في محطة المعالجة.

2-7 : سلطة المصادر الطبيعية

- قامت السلطة بتزويد شركة البترول الوطنية بمعلومات فنية لمنطقة شرق الصفاوي .
- تم إعادة الأشرطة المغناطيسية الحقلية للمعلومات البترية (VSP) لبئري الريشة 26 و 31 للسلطة التي تمت استعارتها لصالح شركة bp.

3-7 : شركة شلمبرجير

- قدم وفد فني من شركة شلمبرجير لكادر الشركة الفني بتاريخ 2014/2/23 عرضاً فنياً عن البرمجيات التي تمتلكها حيث بينت أهمية كل برمجية من البرمجيات التي عرضتها والأعمال التي تنفذها كل منها والنتائج المتوخاة من كل برمجية وفائدتها في الصناعة البترولية، وبصورة أساسية في مجال الدراسات والاستكشاف والمكامن وسواء كانت للمناطق الإستكشافية الجديدة أو لتطوير الحقول أو كلاهما معاً. وعلى هامش العرض الفني فقد تم بحث إمكانية قيام شركة شلمبرجير بعمل دورة تدريبية مجانية للتعرف على تلك البرمجيات وإمكاناتها والنتائج المتوقعة الحصول عليها منها من خلال تركيب نسخة من منها على أحد أجهزة حاسوب شركة البترول الوطنية.

7.4 : القوات المسلحة

- تم إرسال ونش P&H إلى بئر الماء التابع للقوات المسلحة وإنزال 3 مواسير تحت مستوى الماء في البئر.

8 – تكنولوجيا المعلومات

- تم إعداد مواصفات فنية لشراء أجهزة حاسوب جديدة .
- استمرار التنسيق بالعمل على المحطة التحاورية .
- التجديد المستمر لـ antivirus لدى أجهزة الشركة .
- تمت المشاركة في تنزيل المعلومات الزلزالية التي تم إستلامها من شركة bp على المحطة التحاورية .
- متابعة برمجية الأرشفة .
- تمت متابعة أعمال صيانة أجهزة الحاسوب والطابعات وتحميل برامج متعددة للموظفين ، ومتابعة شراء الأحبار .

9 – خطط الشركة

- بعد أن تخلت شركة bp عن الإستمرار بالشراكة في إمتياز الريشة في بداية عام 2014 ، أصبح من الضروري أن تقوم الشركة بإعداد خطة إستراتيجية للأعوام 2015 – 2017 ، وتم إنجاز خلال النصف الأول من عام 2014 ما نسبته 90% من الخطة حيث تناقش لجنة التخطيط مسودة الخطة في شهر تموز عام 2014 تمهيداً لرفعها لمجلس الإدارة لإقرارها.

10 - تنفيذ الإلتزامات وإجراءات التسليم والإستلام

نظرا لقرار شركة bp بالانسحاب من إمتياز الريشة ، وتنفيذا لنصوص اتفاقية تعديل الإمتياز فقد تم عقد عدد من الإجتماعات ضمت جانبي أحد طرفي الشراكة في الإمتياز (شركة البترول الوطنية وشركة bp) وتناولت عدد من المواضيع على النحو التالي:-

1-10 : دعم شركة bp لشركة البترول الوطنية

بناءً على الخدمات الجلية التي قدمتها شركة البترول الوطنية لشركة bp ساهمت شركة bp بدعم مالي لإنجاز عدد من المشاريع منها :

- شراء ضاغطتين غازيتين جديدتين دفعت تكاليفها شركة bp لإستخدامهما في محطة معالجة الغاز بدلاً من الضاغطتين العاملتين حالياً واللتين أصبحتا مستهلكتين.
- دفعت شركة bp تكاليف استبدال خط نقل الغاز قطر 4 بوصة الواصل بين بئر الريشة -6 ومحطة المعالجة ، وخط نقل قطر 16 بوصة بطول حوالي 1 كم .
- دفعت bp كلفة شراء قطع غيار لإدامة الضاغطات العاملة.

2-10 : تسليم وإستلام مواقع الآبار

تم الاتفاق على إجراءات استلام مواقع آبار الريشة 46 و 47 و 48 وما عليهم من معدات ومواد من شركة bp حيث تم نقل تلك المعدات والمواد الى مستودعات الريشة. وقد زار أحد فني شركة bp محطة الغاز بتاريخ 2014/3/5 ولمدة ثلاثة أيام وبتاريخ 2014/3/25 لمدة يوم واحد لمتابعة مجريات استلام وتسليم المعدات على تلك الآبار أعلاه، وكما قام بتسليم ثلاثة كتالوجات خاصة بمحطة معالجة المياه وأخرى خاصة بتشغيل لوحة التحكم الهيدروليكي لبئر الريشة 46، حيث قامت الشركة باستلام تلك المعدات والمواد بموجب كشوف رسمية. وتم ذلك على النحو التالي:-

1-2-10 : بئر الريشة -46

- تم استلام موقع الريشة-46 في الريشة الجنوبية.
- تم القيام بفك السياج والبوابات حول البرك الداخلية وقص الزوايا بواسطة الأكسجين ونقلها إلى مستودعات الريشة. كما تم فك خطوط الكهرباء وخطوط وحدات التبريد عدد 3 عن كرفان المنامة الموجود في موقع البئر وتحميل الكرفان والمحرك الموجود على بئر الريشة-46 وخزاني ماء وحواجز إسمنتية على ناقلة الشركة وتنزيلها قرب محطة الغاز.

2-2-10 : بئر الريشة - 47

- تم استلام موقع بئر الريشة-47 في الريشة الشمالية ووضع أحد أفراد كادر الحفارة لحراسة الموقع.
- تم القيام بفك سياج وشبك الحماية والأعمدة الحواجز الإسمنتية و زوايا الحديد والأسلاك الشائكة المحيطة بموقع بئر الريشة-47 والساتر الترابي المحيط ببرك تجميع المياه وسائل الحفر ونقلها الى مستودعات الشركة. كما تم فك وترحيل وحدات التكيف والمضخة وخطوط المياه والمجاري وفصل التيار الكهربائي وتجهيز غرفة الماتورات وإنزالها بالقرب من محطة الغاز.
- تم طمر 7 برك تجميع الماء حول قاعدة البئر لتجنب السقوط بها.

3-2-10 : بئر الريشة -48

- تم استلام موقع بئر الريشة -48 .
- تم فك الأسلاك الشائكة وأعمدتها المحيطة بالموقع وفك برايش قطر 3" الخاصة بحجرة الصرف الصحي وتحميلها على آليات الشركة وإرسالها إلى مستودعات الريشة.

- تم تصنيع غطاء من الصاج لتغطية حفرة رأس البئر وشدها بالبراغي.

10-2-4 : العمليات على بئري الماء في منطقة الرويشد

- تم القيام بأعمال فك جميع المعدات والخطوط الموجودة على بئري الماء التي تم استلامها من شركة bp والمتواجدة في شرق مدينة الرويشد وتم تحميل المعدات وتناكات الماء ومولدات الكهرباء على الناقلات ونقلها الى حقل الريشة حيث بلغ عدد الناقلات 21 نقلة
- تم تجهيز بعض المعدات وإجراء بعض التعديلات عليها لتتناسب مع مواسير الماء الموجودة في آبار الماء لشركة bp وتجهيز بكرة معدنية من أجل فك كيبل الكهرباء الخاص بالمضخات الغاطسة.
- تم الكشف على الموقع لإرسال المعدات لرفع المضخات من الآبار (بعد يوم واحد) تبين ان المواسير التي تحمل المضخة غير موجودة وبعد تفقد الموقع فان المعتقد ان المواسير قد سقطت في الآبار اثر عملية عبث وتعددي على الموقع.
- تم تصوير بئري المياه باستعمال آلة تصوير خاصة بالتعاون مع فني شركة الصحاري الخضراء تبين وجود مواسير الانتاج على الأعماق 84 متر في البئر الاولى وعلى عمق 77.70 متر في البئر الثانية.
- تم وضع خطة عمل لاصطياد مواسير الانتاج والمضخات الغاطسة من هذه الابار وسيتم تنفيذها في اقرب فرصة.

10-3 : استلام المعلومات الفنية

- تم الاتفاق على إجراءات استلام المعلومات الفنية (الجيولوجية والجيوفيزيائية والهندسية والمكمية)، حيث تم استلام نسبة كبيرة من المعلومات التي أنجزتها خلال السنوات الأربع الماضية (2010-2013)، وما زال العمل جار على استلام ما تبقى من معلومات.

10-4 : استلام المواد الفائضة من bp

- تم استلام جزء كبير من المواد الفائضة وتقوم لجنة خاصة بجرد المواد الفائضة عن عمليات برنامج الاستكشاف والتقييم وتضم المواد سائل الحفر (أساس بترولي) والتناكات الخاصة بالتخزين وأنابيب التغليف والإنتاج ورؤوس الآبار والوصلات والتجهيزات المختلفة تمهيداً للإستلام النهائي.

شركة المتروال الوطنية المساهمة العامة المحدودة

القوائم المالية المرحلية المختصرة (غير مدققة)

٣٠ حزيران ٢٠١٤

90
Years in MENA

EY
Building a better
working world

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 ٢٠١٤ والتي تتكون من قائمة المركز المالي المرحلية كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٤ وقائمة الدخل الشامل المرحلية وقائمة التغيرات في حقوق الملكية المرحلية وقائمة التدفقات النقدية المرحلية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ والإيضاحات حونها. إن مجلس الإدارة مسؤول عن إعداد وعرض هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة وفقاً لمعيار 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 نبدي رأي تدقيق حولها.

النتيجة

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

إرنست ويونغ / الأردن
محاسبون مهنيون
مقر عمان
محمد إبراهيم الكركي
ترخيص رقم ٨٨٢

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

٢١ تموز ٢٠١٤

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة المركز المالي المرحلية
كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٤

الموجودات	إيضاحات	٣٠ حزيران ٢٠١٤	٣١ كانون الاول ٢٠١٣
موجودات غير متداولة -			
ممتلكات ومعدات	٥	٥٨٩٥٧٤٩ر	٤٥٧١٢٥٥ر
ممتلكات غاز	٦	-	٧٣١٢٤ر
		٥٨٩٥٧٤٩ر	٤٦٤٤٣٧٩ر
موجودات متداولة -			
مخزون		٣٧٧٥٠١٤ر	٣٨٢٢١٣٨ر
نعم مدينة		١٧٧٤٥٥٩ر	١٨٩١٩٣٥ر
أرصدة مدينة أخرى		٢٦٢٢٠٧ر	١٦٩٤٣٢ر
نقد وأرصدة لدى البنوك		١٧٠٤٣٥٥٧ر	١٥٨١٤٢٤٠ر
		٢٢٨٥٥٣٣٧ر	٢١٦٩٧٧٤٥ر
مجموع الموجودات		٢٨٧٥١٠٨٦ر	٢٦٣٤٢١٢٤ر
حقوق الملكية والمطلوبات			
حقوق الملكية -			
رأس المال المنفوع	١	١٥٠٠٠٠٠٠ر	١٥٠٠٠٠٠٠ر
احتياطي اجباري	١٢	٥٠٧٥٥٧٩ر	٥٠٧٥٥٧٩ر
احتياطي اختياري	١٢	١٨١٣٣٢٧ر	١٨١٣٣٢٧ر
أرباح متدورة		٣٤٢٩٩٤٦ر	٢٥٠١٩١٣ر
مجموع حقوق الملكية		٢٥٠١٨٨٥٢ر	٢٤٠٩٠٨١٩ر
المطلوبات -			
مطلوبات غير متداولة -			
مخصص مكافآت نهاية الخدمة		١٠٨٤٢٩٥ر	١٠٥١٣٩١ر
إيرادات منح مؤجلة	٧	١٧٥٥٠١٢ر	-
		٢٨٣٩٣٠٧ر	١٠٥١٣٩١ر
مطلوبات متداولة -			
نعم دائنة		٤٩٢٥٨٠ر	٥٢٣٦٣٨ر
أرصدة دائنة أخرى		٢٥٩٣١٢ر	٤٠٠١٦١ر
مخصص ضريبة الدخل	٨	١٤١٠٣٥ر	٢٧٦١١٥ر
		٨٩٢٩٢٧ر	١١٩٩٩١٤ر
مجموع المطلوبات		٣٠٧٣٢٢٣٤ر	٢٢٥١٣٠٥ر
مجموع حقوق الملكية والمطلوبات		٢٨٧٥١٠٨٦ر	٢٦٣٤٢١٢٤ر

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٣ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة وتقرأ معها

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة الدخل الشامل المرحلية
لثلاثة والسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٤ (غير مدققة)

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران		لثلاثة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران		إيضاحات
٢٠١٣	٢٠١٤	٢٠١٣	٢٠١٤	
دينار	دينار	دينار	دينار	
٧٥٧٠٧٧٢	٦٩٧٠٧٧٤	٣٨٣٠٧١٥	٣٤٨٠٠٠٣	٤
٢٠٢٧٢٠٧١٦	٢٠٢٥٤٠٤٦١	١٠١٠١٠١٤٤	١٠٠٤٤٠٠٠٩	
٣٠٣٠٠٢٨٨	٢٠٩٥٢٠٠٣٥	١٠٣٤٨٠٥٩	١٠٣٩٢٠١٢	
٣٢٠٦٠٤	٥٨٠٩٥٦	١٨٠٧٨٦	١٤٠٣٣٨	٦
٣٦٧٠٤٤٤	٤٤٩٠٠٠٩	١٧٣٠٩٧١	٢٢٧٠٦٠٧	
(١٠٢٩١٠٧٣٥)	(١٠٤١٠٩٥٨)	(٦٥٩٠٧٧١)	(٧٦٤٠٦٥٦)	
(٢٨٠٨٤)	(٦٠٣٣٣)	(١٤٠٢٩٢)	(٥١٦)	٨
(٣٢٦٠٢٨)	-	(٣٢٦٠٢٨)	-	
(٦٥٦٠٠٧٩)	(٧٧٠٠٠١٧)	(٣١٢٠٣٨٩)	(٣٧٠٠٧٢١)	
(١٤٦٠٢٤٨)	(٧٣٠١٢٤)	(٧٣٠١٢٤)	-	٨
٩٨١٠٢٦٢	١٠٠٦٩٠٠٦٨	٣٤١٠١٢	٤٩٨٠٠٦٤	
(١٩٦٠١٦٩)	(١٤١٠٠٣٥)	(١٠٠٠٢٠٦)	(٧٧٠٠١٢)	
٧٨٥٠٠٩٣	٩٢٨٠٠٣٣	٢٤١٠٣٠٦	٤٢١٠٠٥٢	٨
-	-	-	-	
٧٨٥٠٠٩٣	٩٢٨٠٠٣٣	٢٤١٠٣٠٦	٤٢١٠٠٥٢	
فلس/دينار	فلس/دينار	فلس/دينار	فلس/دينار	٨
٠/٠٥٢	٠/٠٦٢	٠/٠١٦	٠/٠٢٨	

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٣ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة وتقرأ معها

شركة البرترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التغيرات في حقوق الملكية المرحلية
للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٤ (غير ملقاة)

المجموع	أرباح موزة	إحتياطي إختياري	إحتياطي إحتياري	رأس المال المذفوع	دينار	
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	
٢٤٠٠٠.٩٠	٢٠٠.١٩١٣	١٠٣٢٧	٥٠٧٥٧٩	١٥٠٠٠.٠٠٠	-	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٤
٩٢٨.٠٣٣	٩٢٨.٠٣٣	-	-	-	-	مجموع الدخل الشامل للفترة
٢٥٠١٨.٥٥٢	٣٤٢٩.٩٤٦	١٠٣٢٧	٥٠٧٥٧٩	١٥٠٠٠.٠٠٠	-	الرصيد كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٤

-٢٠١٣

٢٢٠٠٠.٠٠٠	١٠٣٢٧	٤٠٩٠٠	١٥٠٠٠.٠٠٠	-	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٣
٧٨٥.٠٩٣	٧٨٥.٠٩٣	-	-	-	مجموع الدخل الشامل للفترة
٢٣٠١٢.٦٩٧	٢٤٤٨.٨٤٧	١٠٣٢٧	٤٠٩٠٠	١٥٠٠٠.٠٠٠	الرصيد كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٣

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٣ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة وتقرأ معها

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التدفقات النقدية المرحلية
للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٤ (غير مدققة)

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران		
٢٠١٣	٢٠١٤	
دينار	دينار	الأنشطة التشغيلية
٩٨١٢٦٢	١٠٦٩٠٦٨	ربح الفترة قبل ضريبة الدخل
٥٢٤١٦٩	٤١٥٧٢٧	تعديلات على :
(٩٤٥٦)	-	استهلاكات واطفاءات
(٣٦٧٥٤٤)	(٤٤٩٥٠٩)	أرباح بيع ممتلكات ومعدات
-	٣٢٧٩٠٤	إيراد فوائد بنكية
		مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
(١٦٣٠١)	٤٧١٢٤	تغيرات رأس المال العامل -
٣٧٨٩٤	١٥٢٣١١	مخزون
٣١٥٧٧٣	(١٧١٩٠٧)	نم وأرصدة مدينة أخرى
(٣٥٦٨٧٩)	(٢٧٦١١٥)	نم وأرصدة دائنة أخرى
١٠٨٩١٨	٨١٩٦٠٣	ضريبة دخل مدفوعة
		صافي التدفق النقدي من الأنشطة التشغيلية
(١٨٩٢١)	(١٦٦٧٠٩٧)	الأنشطة الاستثمارية
-	١٧٥٥٠١٢	شراء ممتلكات ومعدات
١٣٦٠٠	-	منح مقبوضة
٣٦٧٥٤٤	٣٢١٧٩٩	المتحصل من بيع ممتلكات ومعدات
٣٦٢٢٢٣	٤٠٩٧١٤	فوائد بنكية مقبوضة
		صافي التدفق النقدي من (المستخدم في) الأنشطة الاستثمارية
١٤٧١١٤١	١٢٢٩٣١٧	صافي الزيادة في النقد وما في حكمه
١٢٩٠٤٢١٣	١٥٨١٤٢٤٠	النقد وما في حكمه في بداية الفترة
١٤٣٧٥٣٥٤	١٧٠٤٣٥٥٧	النقد وما في حكمه في نهاية الفترة

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٣ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة وتقرأ معها

(١) عام

تأسست شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة ("الشركة") 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

١٤٨٧٨٩٠

• وزارة المالية/الأردن

١٢١٠

• بنك الأردن دبي الإسلامي

• بناء على قانون إلغاء قانون المؤسسة الأردنية للاستثمار رقم (٤٣) لسنة ٢٠٠٨ فقد آلت 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.

تم إقرار القوائم المالية المرحلية من قبل لجنة التدقيق المنبثقة عن مجلس إدارة الشركة في جلستها المنعقدة بتاريخ ٢١ تموز ٢٠١٤.

قانون تصديق اتفاقية الامتياز رقم (١) لسنة ٢٠١٠ -

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

إنسحاب شركة BP -

في بداية عام ٢٠١٤ أعلنت شركة BP بأنها لم تجد نتيجة حفر البئر في حقل الريشة من الناحية الفنية والاقتصادية أهدافاً كافية للاستمرار في إتفاقية الإمتياز، وقد أبلغت شركة BP الحكومة والشركة قرارها بإنسحاب بموجب كتابها رقم BP٠٠٠٤/٢٠١٤ بتاريخ ١٥ كانون الثاني ٢٠١٤ وتسليم كافة العمليات البترولية بشكل آمن وفعال بالإضافة إلى كافة البيانات المتعلقة بها إلى الشركة. وتلتزم شركة BP على نفقتها بالقيام بأعمال التسليم التي تتعلق ببرامج الاستكشاف والتقييم وأن تحيل حصتها في الإمتياز إلى الشركة بدون أي مقابل عملاً بأحكام المادة ٣-١ من إتفاقية تنفيذ إمتياز الريشة.

(٢) أسس الإعداد والسياسات المحاسبية

أسس إعداد القوائم المالية -

تم إعداد القوائم المالية المرحلية المختصرة المرفقة وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم ٣٤ ("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 ٢٠١٣ كما أن نتائج الأعمال للسنة المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٤ لا تعكس بالضرورة نتائج الأعمال المتوقعة للسنة المالية التي ستنتهي في ٣١ كانون الأول ٢٠١٤.

التغيرات في السياسات المحاسبية -

إن السياسات المحاسبية المتبعة في إعداد القوائم المالية المرحلية الموحدة المختصرة متفقة مع تلك التي اتبعت في إعداد القوائم المالية الموحدة للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٣ باستثناء ما يلي:

معيار المحاسبة الدولي رقم (٣٢) تقاوص الموجودات المالية والمطلوبات المالية (تعديلات)

توضح هذه التعديلات ما ورد في المعيار والمتعلقة بوجود حق قانوني ملزم بإجراء التقاوص، توضح التعديلات أيضاً تطبيق آلية التقاوص لأنظمة التسوية حسب معيار المحاسبة الدولي رقم ٣٢ (على سبيل المثال - أنظمة التسوية المركزية) والتي تطبق آليات التسوية الإجمالية التي لا تحدث جميعاً بنفس الوقت. لا يتوقع أن تؤثر هذه التعديلات على المركز المالي أو الأداء المالي للشركة. ينبغي تطبيق هذه التعديلات للفترة المالية التي تبدأ في أو بعد أول كانون الثاني ٢٠١٤.

تعديلات على معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٠) ومعيار التقارير المالية الدولي رقم (١٢) ومعيار المحاسبة الدولي رقم (٢٧)

تستثنى هذه التعديلات المنشآت التي ينطبق عليها تعريف منشأة استثمار حسب معيار التقارير الدولي رقم (١٠) من متطلبات التوحيد مع الشركات الام، حيث يتوجب على الشركات تسجيل الشركات التابعة لها بالقيمة العادلة من خلال الأرباح والخسائر. من المتوقع أن لا يكون لهذا التعديل أثر على القوائم المالية. هذه التعديلات يجب أن تطبق للفترة المالية التي تبدأ في أو بعد أول كانون الثاني ٢٠١٤.

(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 للآبار المنتجة فقط، فإن تقديرات الاحتياطي في حدها الأدنى تبلغ ٤٤٣ مليار قدم مكعب.

(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 ٢٠١٣ حيث تمت المصادقة على مبلغ ٥٤٩٠٨٩٦١ دينار ككلف عمليات قابلة للاسترداد، تم استرداد مبلغ ٢٢٥٤٩٤٦١ دينار و ٢٩٩٠٣ دينار و ٤٥٢٩٩٠٣ دينار و ٤٩٠٩١٨٥ دينار و ٤٣٧٣٨٩٤٣ دينار و ٥٣٨٦٣٥ دينار و ٥٧٠٩٧٦٩ دينار منها خلال الأعوام ٢٠١٣ و ٢٠١٢ و ٢٠١١ و ٢٠١٠ و ٢٠٠٥ على التوالي، وبذلك فإن الرصيد المدور والموافق عليه من قبل اللجنة المشكلة يبلغ ٤٦٩٤٦٩ دينار كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٤.

لم تقم اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول كانون الثاني ٢٠١٤ ولغاية ٣٠ حزيران ٢٠١٤ وبالبالغة ٢٢٥٤٩٦١ دينار.

(٥) ممتلكات ومعدات

قامت الشركة خلال السنة المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٤ بشراء ممتلكات ومعدات بقيمة تبلغ ١٦٦٧٠٩٧ دينار (٢٠١٣: ١٨٩٢١ دينار).

(٦) ممتلكات غاز

قامت الشركة خلال السنة المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٤ بإطفاء ممتلكات الغاز بمبلغ ٧٣١٢٤ دينار (٢٠١٣: ١٤٦٢٤٨ دينار).

(٧) إيرادات منح مؤجلة

يمثل هذا الرصيد منحة بقيمة ١٧٥٥٠١٢ مقدمة من شركة BP لتمويل شراء ضاغطات غازيه خلال العام على ان يتم تصنيفها كإيراد مؤجل يتم الاعتراف به على مدى العمر الإنتاجي لتلك الضاغطات.

(٨) ضريبة الدخل

تم احتساب مخصص لضريبة الدخل الناتج عن أعمال الشركة للسنة المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٤ وفقاً لقانون ضريبة الدخل المؤقت رقم (٢٨) لسنة ٢٠٠٩ ووفقاً لقانون الامتياز رقم (١) لسنة ٢٠١٠.

حصلت الشركة على مخالصة نهائية من دائرة ضريبة الدخل حتى عام ٢٠١٢.

لم تقم دائرة ضريبة الدخل بمراجعة سجلات الشركة لعام ٢٠١٣ حتى تاريخ إعداد هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة.

(٩) التزامات محتملة

على الشركة بتاريخ القوائم المالية المرحلية المختصرة التزامات محتمل أن تطرأ تتمثل في كفالات بنكية بمبلغ ١٤١.٠٠٠ دينار (٢٠١٣: ١٤٠.٠٠٠ دينار) بلغت تأميناتها النقدية ١٥.٠٠٠ دينار (٢٠١٣: ١٤.٠٠٠ دينار).

(١٠) 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 -

٣١ كانون الأول ٢٠١٣	٣٠ حزيران ٢٠١٤
دينار (مدققة)	دينار (غير مدققة)
١٨٦٠.٩٩٦	١٧٤٠.٠١٦
٣٧٢.١٩٩	٣٤٨.٠٠٣

نعم مدينة -

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة

نعم دائنة -

وزارة المالية

بنود قائمة الدخل الشامل المرحلية -

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٣	٢٠١٤
دينار	دينار
٧٥٧.٥٧٢	٥٣٥.٨٣٥
١٤٢.٨٤٠	١٦١.٤١٧
٣٥.٧٧٥	٣٥.٨٥٠
٣٧٨٧.٨٦٠	٣٤٨٧.٨٧٠

حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية من إيرادات الغاز للفترة

رواتب ومكافآت ومنافع الإدارة التنفيذية*

مكافآت وأتعاب وتنقلات أعضاء مجلس الإدارة

قيمة فواتير الغاز الموردة لشركة توليد الكهرباء المركزية

* تتضمن رواتب ومكافآت ومنافع الإدارة التنفيذية رواتب ومكافآت ومنافع المدير العام والبالغة ٢٥.٦٢ دينار للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٤ (٣٠ حزيران ٢٠١٣: ٢٥.٣٨٣ دينار).

(١١) القضايا المقامة على الشركة

بلغت قيمة القضايا المقامة على الشركة كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٤ مبلغ ٥٠٠٠ دينار (٢٠١٣: ٥٠٠٠ دينار). وترى إدارة الشركة ومستشارها القانوني أنه لن يترتب عليها أية التزامات لقاء هذه القضايا.

(١٢) الاحتياطات القانونية

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

(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.