

شركة البترول الوطنية

المساهمة العامة المحدودة

إنجازات الشركة
للفترة 1/1 ولغاية 2015/9/30

أولاً : أهم المنجزات والأنشطة للفترة من 2014/1/1 ولغاية 2014/9/30

3	المستخلص
5	1 : الدراسات
5	1-1 : الدراسات الجيوفيزيائية والجيولوجية والمكمنية
5	1-1-1 : منطقة شرق الصفاوي
6	2-1-1 : حقل الريشة
6	3-1-1 : أمور أخرى
6	2-1 : الدراسات المكمنية
7	2 : اصلاح وصيانة الحفارات والمعدات
7	1-2 : التجهيز لتنفيذ برنامج عمل 2015
7	2-2 : العمليات التي تم تنفيذها على الآبار
7	1-2-2 : بنر الريشة -40
7	2-2-2 : بنر الريشة -24
8	3-2-2 : بنر الريشة -11
8	4-2-2 : آبار المياه في منطقة الروشيد
8	3-2 : الصيانة الوقائية للحفارات
10	4-2 : صيانة المخيمات
11	5-2 : صيانة المعدات والآليات
12	6-2 : أعمال أخرى نفذتها دائرة الحفر
13	3 : الإنتاج والمكامن
13	1-3 : إنتاج الغاز من حقل الريشة
16	2-3 : العمليات الإنتاجية
18	3-3 : الخدمات والمرافق
19	4 : اللوازم والمستودعات
19	1-4 : المشتريات
19	2-4 : اللوازم
19	3-4 : أخرى
19	4-4 : المشغل
21	5 : الشؤون الإدارية
21	1-5 : شؤون الموظفين
21	2-5 : التدريب وتنمية القوى البشرية
21	3-5 : تعزيز الموارد البشرية
22	6 : السلامة العامة والصحة المهنية والبيئة والصيانة
23	7 : التعاون
23	1-7 : وزارة الطاقة والثروة المعدنية (سلطة المصادر الطبيعية سابقاً)
23	2-7 : شركة شلمبرجير
23	3-7 : شركة الخدمات الجيوفيزيائية
24	8 : الشراكة الإستراتيجية

لقد قامت الشركة بإنجاز معظم المتطلبات والتجهيزات اللازمة والضرورية لتنفيذ أعمال الاستكشاف والتقييم والإنتاج والحفر حسب الخطة الإستراتيجية للأعوام 2015 - 2017 ووفقاً للخطة التشغيلية لعام 2015 ، حيث استمرت الشركة خلال التسعة أشهر الماضية وبعد فك ارتباط الشراكه مع شركة bp في شهر آذار 2015 ، بالقيام بمهامها الرئيسية في الاستكشاف والحفر والدراسات لتطوير حقل الريشة حسب خطة عام 2015 المقررة وفي حدود الإمكانيات المالية الذاتية المتاحة. وكما قامت بتنفيذ الأعمال الهادفة لتعويض انخفاض القدرة الإنتاجية من الغاز وأهمها تركيب وتشغيل الضاغطتين الغازيتين الجديدتين وإصلاح خطوط الأنابيب، واستصلاح وصيانة آبار غاز منتجه وذلك من أجل المحافظة على مستويات الإنتاج لتشغيل توربينين غازيين لدى شركة توليد الكهرباء المركزية.

وقد أدى توقف العمل بالحفارات الثلاث خلال قيام شركة bp بتنفيذ أعمال الاستكشاف والتقييم لمدة أربع سنوات وفي ظل تواجدها تحت وطأة ظروف جوية صحراوية بحقل الريشة إلى تردي وتهاكك كبير في أنظمة الحفارات وخاصة الكهربائية بما فيها الكوابل، والمعدات ذات المواصفات شديدة الحساسية كمعدات موانع الانفجار ومعدات السيطرة والمراقبة الأمر الذي استدعى التدخل السريع لإعادة صيانة وتأهيل حفارتي جرش وعمره بالتركيز بداية على صيانة و/أو شراء المعدات الأساسية لتشغيل الحفارتين جرش وعمره كأولوية لمعاودة أنشطة الشركة للقيام بتنفيذ العمليات لإكتشاف وتطوير حقل الريشة والوفاء بالتزامات الشركة القانونية بمنطقة شرق الصفاوي، وقد تكبدت الشركة مبالغ كبيرة على أعمال الصيانة للأجزاء الضرورية لهما ، إضافة الى قيام الشركة بأعمال صيانة وقائية طفيفة لحفارة رم كل ذلك من أموال الشركة الذاتية، حيث تم إحالة عطاءات إصلاح الأجزاء الرئيسية لحفارة جرش وعمره على شركة ويسكو في الإمارات وشراء بعض الأجزاء الأخرى. علماً بأن الشركة قد سعت وأدرجت صيانة وتأهيل حفارتي جرش ورم على قائمة المنحة الخليجية لتمويل التكاليف الباهضة لصيانة وتأهيل الحفارتين وفق التقارير الفنية من قبل شركة فاحصة متخصصة، وتم تسليم كافة الوثائق المطلوبة الى وزارة التخطيط في النصف الأول من عام 2014، وحيث تم الموافقة على التمويل بموجب قرار مجلس الوزراء بتاريخ 2013/12/8 وتم رصدتها في قانون الموازنة العامة ولكن مشروطة بموافقة المانح.

قامت الشركة بعقد ورشات متعددة لدراسة وتقييم تفصيلية للآبار المقترح إعادة الدخول إليها ، إضافة الى ورشات العمل مع شركة وذرفورد المتخصصة بالحفر الأفقي لتحديد مسارات الحفر الأفقية في آبار الريشة -28 والريشة -35 والريشة -42 بصورتها النهائية ، وبناءً على ذلك تم إنجاز البرنامج الجيولوجي النهائي لبرر الريشة -28 . كما تم استكمال وتركيب المختبر الجيولوجي وتشغيله في الميدان وتدريب الكادر الجيولوجي على أعمال التركيب والتشغيل لأنظمة المختبر.

كما قامت الشركة باستكمال المعلومات الفنية وما تبقى من مواد ومعدات مختلفة وفق إجراءات التسليم والإستلام والتوقيع على إتفاقية إعادة الحصة كاملة الى شركة البترول الوطنية في شهر آذار 2015 والحصول على موافقة شركة bp لإستخدام حقها في فتح المعلومات الفنية للدراسات والتقييم سواء كان ذلك داخل الشركة و/أو الشركات البترولية سعياً لإجتذاب شراكة إستراتيجية.

كذلك قامت الشركة بطرح عطاءات لإستئجار خدمات متخصصة من شركات عالمية متخصصة وتمت إحالتها على شركات الخدمات المؤهلة فنياً ومالياً وفقاً لنظام اللوازم والأشغال في الشركة وكانت على النحو التالي:-

- خدمات التنقيب بالقذف الرملي
- خدمات إعادة الدخول والحفر الموجه
- خدمات التسميت وضخ الأسيد
- خدمات صيانة معدات الحفارات
- خدمات صيانة الضاغطة الغازية القديمة
- / شركة شلمبرجير
- / شركة وذرفورد
- / شركة هاليبيرتون
- / شركة ويسكو
- / شركة هوربيجر

لقد تركز العمل حتى نهاية الربع الثالث عام 2015 على إعادة تقييم الآبار المقترح إعادة الدخول إليها لحفرها أفقياً من النواحي الجيولوجية والجيوفيزيائية والهندسية ، وتحميل المعلومات الزلزالية ثنائية الأبعاد المتوفرة للمنطقة شرق الصفاوي في الشركة على المحطة التحوارية تمهيداً للمباشرة بدءاً بتقييمها وإجراء التحاليل والتفسير لها، إضافة الى إعداد البرنامج الجيولوجي لبئر الريشة -28 والمباشرة بإعداد برامج بنري الريشة -35 والريشة -42.

1-1 : الأعمال والدراسات الإستكشافية (الجيوفيزيائية والجيولوجية)

1-1-1 : منطقة شرق الصفاوي

باشرت الشركة العمل بصورة فعلية في منطقة شرق الصفاوي بعد منتصف الربع الثاني من عام 2015 علماً بأنها قد استحوذت على المنطقة بشكل قانوني في 2014/4/1 ، حيث تم القيام بتنفيذ الأعمال التالية:

- بئر الريشة -11 (شرق الصفاوي):
 - تم ترحيل حفارة عمرة الى بئر الريشة -11 لتجهيز البئر لعمليات التنقيب بالقذف الرملي حيث تم تجهيز رأس البئر المقصوص وحفر السدادات الإسمنتية وتنظيف البئر وتهيتها لعمليات التنقيب.
 - تمت المباشرة بعمليات التجهيز لتنفيذ عمليات التنقيب بالقذف الرملي بتاريخ 2015/8/12 حيث تم تركيب المعدات وخط السائل الخاص بعمليات القذف والنزول بالأنبوب الملتوي الى العمق المطلوب وجرت عدة محاولات لتنقيب المجال الأول 2635 - 2641 متر دون جدوى وذلك بسبب عدم كفاءة معدات الشركة المستأجرة وخاصة المضخة . وبناءً على ذلك تم توقيف تنفيذ العمليات لحين استبدال المضخة بأخرى ذات كفاءة .
- المعلومات الزلزالية:
 - تم دراسة وتقييم نتائج خط زلزالي ثنائي الأبعاد تم إعادة معالجته في مركز متخصص لبيان مدى التحسن التي طرأت على نوعية المعلومات وذلك تمهيداً لوضع برنامج لمعالجة خطوط زلزالية أخرى ثنائية الأبعاد فيما إذا دعت الحاجة لذلك بعد تقييم وضعية كافة الخطوط الزلزالية ثنائية الأبعاد التي تغطي المنطقة.
 - تم تحميل كافة معلومات الخطوط الزلزالية ثنائية الأبعاد الرقمية المتوفرة لدى الشركة للمنطقة على المحطة التحوارية، وتبين أن هناك خطوط لم تتوفر لها معلومات وعددها 31 خط زلزالي ثنائي الأبعاد في وزارة الطاقة.
 - تمت مخاطبة وزارة الطاقة رسمياً بتاريخ 2015/5/24 لتزويد الشركة بباقي خطوط المسح الزلزالي ثنائي الأبعاد وعددها 31 خط والتي تغطي في غالبيتها الجزء الجنوبي من منطقة شرق الصفاوي المحاذية لشمال السعودية (منطقة طريف)، وقد شارك فنيي الشركة بفاعلية مع الوزارة سعياً للحصول على المعلومات بأقصر مدة ممكنة وتم الحصول على معلومات 20 خط وما زال البحث جارياً عن معلومات 11 خط حتى تتمكن الشركة من عمل دراسة شاملة للمنطقة.
 - تم وضع خطة عمل لتقييم المعلومات المحملة على المحطة التحوارية بهدف تحديد فيما إذا كانت هناك حاجة لإعادة معالجة لبعض الخطوط وكذلك المباشرة بإجراء التحاليل والتفسير لتلك المعلومات.

2-1-1 : حقل الريشة

- تم عقد عدد من ورشات العمل خلال الفترة 5/12 - 2015/9/10 لكادر دائرة الاستكشاف وشارك في بعض منها المستشار المختص بالدراسات المكمية بهدف إعادة تقييم آبار الريشة -28 والريشة -35 والريشة -42 المقترح إعادة الدخول إليها، حيث جرت مناقشات لأدق التفاصيل من النواحي الجيولوجية والجيوفيزيائية والمكمية.
- تم التواصل بشكل مستمر خلال الربع الثالث من عام 2015 مع شركة وذرورد وتزويدهم بالمعلومات الفنية المطلوبة سعياً للوصول الى التصميم النهائي لمسار حفر الآبار النهائي، حيث تم تزويدنا بداية بعدة تصاميم بصورة أولية وتم إنزالها على المقاطع الزلزالية المتوافقة مع إتجاه الحفر المقترح وتم تدقيقها وتعديلها وفقاً للوضع الجيولوجي والمقطع الزلزالي المار في البئر وذلك من خلال ثلاث زيارة لوفد من شركة وذرورد وعقد ورشتي عمل في كل زيارة شارك فيها كامل كادر الاستكشاف حيث تم تحديد مسار الحفر النهائي لبئر الريشة -28
- تم إعداد البرنامج الجيولوجي النهائي لبئر الريشة -28 وفقاً لمسار الحفر الأفقي ووضعه بشكل نهائي. إضافة الى ذلك تم إعداد تقرير جيوفيزيائي يتضمن تقييماً مفصلاً للمنطقة المحيطة ببئر الريشة -28.
- تم إعادة تفسير منطقة بئر الريشة -35 بناءً على معطيات تحاليل Attribute من المعلومات الزلزالية لتكوين الريشة، وإنتاج خارطة سماكة لها وربطها مع المعلومات لبئر الريشة -26 والمنطقة المحيطة بها، كما تم تتبع بعض الظواهر الإستراتيجية المؤملة حول منطقة بئر الريشة -26

3-2-1 : أمور أخرى

- المختبر الجيولوجي : تم تركيب أجهزة وأنظمة المختبر الجيولوجية من قبل الشركة الصانعة وتشغيلها حيث تم تدريب الكادر الجيولوجي على تركيب وتشغيل الأنظمة ميدانياً من قبل خبراء الشركة الصانعة.

2-1 : الدراسات المكمية

- تم متابعة استفسارات الشركات الموردة بشأن مواصفات البنجر ومتابعة كيفية التعامل معها من خلال استخدامها في حالات مشابهة.
- استمرار التحضير والتجهيز لعمليات تنقيب وفحص بنري الريشة 11 و 24.
- تمت متابعة العمليات على بئر الريشة 11.
- تمت المشاركة في لجنة مناقشة وضع اتفاقية الشراكة بين شركة البترول الوطنية وشركة IPG

2- إصلاح وصيانة الحفارات والمعدات

تم خلال الفترة من 1-01-2015 ولغاية 30-09-2015 تنفيذ العمليات التالية:

1-2 : التجهيز لتنفيذ برنامج عمل 2015

تم تجهيز المواصفات الفنية للمواد المطلوبة لمشاريع واعادة الدخول لبعض الابار في الريشة وإكمال وفحص بئر الصفاوي 11 وتجهيز المواصفات للخدمات الفنية تمهيداً لطلبها وتجهيز واعداد برامج العمل للآبار المشمولة في خطة عمل الشركة على النحو التالي :

- تم تجهيز المواصفات الفنية وطلب المواد لقطع الغيار لحفارة جرش (شملت إصلاح وصيانة مانع الانفجار، ووحدة السيطرة، وشراء وحدة سيطرة جديدة، وشراء ضاغطة هواء خاصة بالحفارة، وشراء قطع غيار لمضخة سائل الحفر وشراء قطع غيار لبعض مكونات الحفارة)
- تم تجهيز المواصفات الفنية وطلب المواد لقطع الغيار لحفارة عمره.
- تم تجهيز المواصفات الفنية وطلب المواد لمعدات الحفر لأعادة الدخول لبعض الابار (شملت شراء مواسير حفر قطر 3.5 بوصة و5 بوصة، شراء فلنجات ورؤوس آبار وشجرة الميلاد).
- تجهيز المواصفات الفنية وطلب المواد للخدمات الفنية (خدمات سائل الحفر والاسمنت والحفر الموجه).
- تم تجهيز المواصفات الفنية وطلب المواد اللازمة لتحضير ومعالجة سائل الحفر.
- تم إعداد برنامج عمل صيانة وتنفيذ البرنامج على بئر الريشة -40.
- تم إعداد برنامج عمل صيانة وإكمال بئر الريشة -24.
- تم إعداد برنامج عمل صيانة وفحص وإكمال بئر الريشة -11.
- تم إعداد برنامج عمل اصطياد مواسير الانتاج والمضخات الغاطسة من آبار المياه في منطقة الرويشد.
- تمت المباشرة بإعداد برنامج عمل اعادة الدخول لبئر الريشة -28.

2-2 : العمليات التي تم تنفيذها على الآبار

1-2-2 : بئر الريشة -40

- تم ترحيل حفارة عمرة من بئر الريشة 34 الى بئر الريشة -40
- تم استبدال أنابيب الانتاج القديمة قطر 3.5 بوصة بأنابيب انتاج جديدة قطر $2 \frac{3}{8}$ بوصة ، كما تم استبدال العازل المطاطي الميكانيكي بعازل مطاطي هيدروليكي.
- تم تنظيف البئر بالنيتروجين باستخدام وحدتي الأنبوب الملثوي والنيتروجين.
- تم اعادة شبك البئر على الانتاج.

2-2-2 : بئر الريشة -24

- تم ترحيل حفارة عمره من بئر الريشة -40 الى بئر الريشة -24 بواسطة اليات متعهد الترحيل.
- تم تجميع وتجهيز حفارة عمره على بئر الريشة -24.
- تم تجهيز وتحضير جميع المعدات اللازمة لتنفيذ برنامج عمل بئر الريشة -24.
- تم تنفيذ العمليات التالية :
- عمليات قتل البئر باستخدام السائل الملحي.

- تركيب فلنجات ومانع الانفجار على رأس البئر بدلاً من شجرة الميلاد.
- جرت عدة محاولات لسحب أنابيب الإنتاج والعازل المطاطي الدائم من البئر دون جدوى.
- التوقف عن متابعة عمليات فك الإستعصاء وإعداد اتفاقية مع شركة شلمبرجير من أجل قص أنابيب الإنتاج بعد الانتهاء من العمليات على بئر الريشة-11.
- ترحيل حفارة عمره الى بئر الريشة-11.

3-2-2 : بئر الريشة-11 (شرق الصفاوي)

- تم ترحيل حفارة عمره من بئر الريشة-24 الى بئر الريشة-11 بواسطة أليات متعهد الترحيل.
- تم تجميع وتجهيز حفارة عمره على بئر الريشة-11.
- تم تجهيز وتحضير جميع المعدات اللازمة لتنفيذ برنامج عمل بئر الريشة-11.
- تم تنفيذ العمليات التالية:
- تم تركيب فلنجات رأس البئر جديدة وذلك لعدم وجود الفلنجات القديمة .
- تمت معالجة الفراغ الحلقي بين المواسير الغلافية ذات الأقطار $9 \frac{5}{8}$ بوصة و $13 \frac{3}{8}$ بوصة وذلك بضخ سائل اسمنتي داخل الفراغ الحلقي.
- تم تركيب منظومة مانع الانفجار وفحصها.
- تم تجهيز معدات الحفر اللازمة حيث حفر السدادات الاسمنتية وتنظيف البئر من الاسمنت وذلك للعمق 2675 متر، كما تم عمل قشط وتنظيف للمواسير الغلافية داخل البئر باستخدام القاشطة وتم تجهيز البئر لعمليات التنقيب بالقذف الرملي بواسطة شركة خدمات.
- تم تركيب جميع المعدات الخاصة بعمليات التنقيب على رأس البئر وعمل جميع فحوصات الضغوط المطلوبة للمعدات السطحية ومعدات رأس البئر.
- جرت أكثر من محاولة تنقيب بواسطة الرمل والمواد الكيماوية دون الحصول على النتائج المطلوبة باستخدام وحدة الكويل تيوبنج التابعة لشركة خدمات (شركة شلمبرجير) بسبب عدم كفاءة معدات شركة الخدمات، وعليه توقفت العمليات على البئر ومغادرة طواقم شلمبرجير الموقع لحين احضار معدات جديدة من قبل شركة شلمبرجير.

4-2-2 : آبار المياه في منطقة الرويشد :

- تم ترحيل ونش PH التابع للشركة مع جميع المعدات المستخدمة لعمليات الاصطياد الى بئر المياه الرويشد الغربي .
- تم إجراء عدة محاولات اصطياد حيث تم اصطياد وسحب مواسير الإنتاج قطر $3 \frac{1}{2}$ من البئر وعددها 48 ماسورة مع الكيبل الكهربائي بالإضافة الى أجزاء من كيبل الحساس (السنسور) وأجزاء من مواسير بلاستيك ومجموعة حبال بلاستيكية ولا زالت العمليات مستمرة لسحب المضخة وإزالة جميع العوائق من البئر.

3-2 : الصيانة الوقائية للحفارات

1-3-2 : حفارة جرش

لا تزال حفارة جرش منصوبة على بئر الريشة-39 حيث تركزت الصيانة الوقائية للحفارة على صيانة تنكات سائل الحفر وكانت على النحو التالي:

- تم إجراء عمليات القذف الرملي لجميع تنكات سائل الحفر ولجميع الخطوط الداخلية والخارجية لتنكات سائل الحفر. كما تم طلاء جميع تنكات سائل الحفر والمعدات التابعة لها بعد الانتهاء من عمليات القذف الرملي
- تم إجراء عمليات القذف الرملي لأجهزة خلط ومعالجة سائل الحفر التابعة لمنظومة سائل الحفر.
- تم قص وتفصيل ولحام جميع القطع والمعدات المهترئة والتابعة لمنظومة سائل الحفر.
- تمت صيانة خلاطات سائل الحفر .
- تم تجميع وتركيب منظومة سائل الحفر بعد الانتهاء من عمليات الصيانة لها.
- تجميع وتركيب معدات التراكشن موتر لمضخات سائل الحفر و DW وكذلك البريك الكهربائي التي تم إصلاحها في دولة الامارات العربية وتركيبها ومعايرتها.
- تم اصلاح وحدة الكوميليتز الخاصة بالتحكم بمانع الانفجار ولازال العمل جاري عليها لحين قدوم بقية القطع من الاصلاح في عمان.

2-3-2 : حفارة عمرة

أ- اعمال الصيانة الوقائية للحفارة على بنر الريشة -40:

- تم إجراء صيانة دورية لبعض مكونات الحفارة تضمنت ما يلي :
- منظومة سائل الحفر (تنظيف تنكات , استبدال باكنج , خلاطات سائل الحفر, مضخة الهوبر ..الخ).
- صيانة الهايدر ومترك بريك وكلتش الحفارة الرئيسي والكلتشات على لوحة السيطرة للحفارة ودراي شفت بريك الحفارة وباند بريك الحفارة ومعايرة ميزان البريك.
- صيانة مضخة زيت تبريد DW.
- صيانة درم بكرة حبل الحفر.
- صيانة مولدات ومحركات تابعة للحفارة والمخيم.

ب- اعمال الصيانة الوقائية للحفارة على بنر الريشة-24:

- تم عمل صيانة دورية لمنظومة سائل الحفر (تنظيف تنكات , استبدال باكنج , خلاطات سائل الحفر, مضخة الهوبر, مضخات سائل الحفر ..الخ). إضافة الى اعمال لحام وصيانة لبعض تنكات سائل الحفر.
- تم استبدال خطوط لوحة كلتشات الحفارة، ومعايرة باندات ودرمات بريك الحفارة.

ج- اعمال الصيانة الوقائية للحفارة على بنر الريشة-11:

- تم عمل صيانة دورية لمنظومة سائل الحفر (تنظيف تنكات , استبدال باكنج , خلاطات سائل الحفر, مضخة الهوبر, مضخات سائل الحفر ..الخ).
- صيانة محركات الانارة GM رقم 2+1 .
- صيانة محركات الكمنز التابعة للمخيم.
- صيانة محركات البيركنز والتي تم استلامها من شركة BP .
- تركيب كمبرسر جديد بالتعاون مع شركة كتر بلر.
- استبدال بعض المحابس والهوزات.
- تنظيف مواسير الحفر وثقلات الحفر والوصلات وعمل كشف بانواعها واعدادها.

2-3-3 : حفارة رم:

لا تزال حفارة رم على موقع بئر الريشة-41 .

2-4 : صيانة مخيمات الحفر

تركزت عمليات الصيانة الدورية للمخيمات على مخيم حفارة عمره وومن ثم المباشرة بصيانة مخيم حفارة جرش على النحو التالي :

2-4-1 : مخيم عمره:

أ- صيانة معدات كهربائية :

- تم إصلاح وصيانة القزل "Gril" الكهربائي داخل المطبخ وفحصه وتشغيله. ومعايرة حساس الحرارة لثلاجة المطبخ.
- عزل بعض الكوابل الكهربائية بشكل جيد وشبك كيبل الكهرباء بين لوحة توزيع الكهرباء ولوحة الكمنز وشبك الكوابل الرئيسية للمخيم وتوصيل كوابل الكهرباء بين الكرفانات.
- تم عمل إصلاح وصيانة خطوط الكهرباء في المخيم ومكاتب الحفارة.
- تم إصلاح نشافة من النشافات المتعطلة في المخيم وتركيب ماتور للغسالة.
- تم إصلاح وصيانة مضخة ماء.
- تم إصلاح وصيانة مكيفات المخيم ومكاتب الموقع ومختبر سائل الحفر.
- تم تركيب لوحة كهربائية داخل مكتب المهندسين لحفار عمرة وتركيب زجاجات لمبة نيون في المخيم من الخارج ونيونات في مكتب فني سائل الحفر كما تم تركيب وحدة إنارة مزدوجة خارجية أمام كرفان VIP وإعادة توصيل الكهرباء على الكرفان.
- تم تركيب قاطع كهربائي من 32 أمبير إلى 150 أمبير وحل مشكلة انقطاع الكهرباء على الكرفانات الإضافية للمخيم.
- عمل لوحة توزيع كهرباء للكرفانات المتبقية بمخيم حفارة جرش ومضخات الماء وتشغيلها .

ب- اعمال نجارة وحداده:

- تم القيام بأعمال النجارة الحدادة من أجل صيانة وإصلاح المخيم ومكاتب الحفارة شملت جسور المكيفات والزوايا في مخيم الحفارة وأرضية الكرفانات في المخيم وعمل لها تأريض إضافة الى صيانة أبواب الكرفانات وتركيب مناخل حماية من الحشرات.
- تم صيانة خزان المياه لمعالجة التهريب.
- تم تصنيع حمالة لسخان المياه (الجيزر) في مكتب حفارة عمرة.

ج- اعمال التمديدات و الصرف الصحي :

- تم تغيير خطوط الماء المتفجرة التابعة للحمامات العامة وإصلاح خط الصرف الصحي الرئيسي إضافة الى تمديد مواسير الصرف الصحي إلى كرفان فني سائل الحفر.
- تم عزل أنابيب البلاستيك و مواسير الماء بالمخيم وتركيب الحفريات المكسورة وصيانة بعض المحابس وخطوط الصرف الصحي وبعض بطاريات المغاسل.
- تم فك خطوط سخانات الماء الحامي والبارد الداخلية من أجل تنظيف التكلس. إضافة الى لحام خط ماء سخان الماء التابع لدورة المياه العامة.

- تم حفر جور صحية.

د- اعمال سلامه عامه وبينه:

- تم عمل سائر ترابي حول موقع الحفارة والمخيم.
- تم تركيب مصائد للحشرات ورش اطراف المخيم والكرفانات بالكاز من اجل ابعاد الحشرات والزواحف عن المخيم.
- تم تعليق بعض اللوحات الارشادية داخل المخيم.
- تم تجهيز كرفان مكتب مهندس الموقع.
- تم تجهيز كرفان مختبر سائل الحفر.

2-4-2 : مخيم جرش:

- تم طلاء سقف النادي باللون الأبيض وجدرانه من الداخل باللون البني جوزي.
- تم تركيب خطوط الماء وشبك خطوط الصرف الصحي.
- تم تركيب ألمنت مقاومة إلى الجيزر في الكرفان رقم 2 غرفة (أ) مخيم جرش.
- تم فك محرك الكهرباء لكمبرسور الهواء الكهربائية للمخيم وإرساله للإصلاح في عمان.
- تم توصيل خط الكهرباء لمختبر سائل الحفر في المخيم وعمل صيانة كهربائية له .
- تم لحام براغي على الجسور الأرضية لكرفانات المخيم وعمل لها تأريض.
- تبديل حشوات فلتر المياه في صالة الطعام وصيانة خطوط الكهرباء داخل مطبخ المخيم.
- تم ترتيب المستودع الإنشائي.
- تم تركيب نيون مفرد وعلب مفتاح إبريز في كرفان فني سائل الحفر.
- تم رفع وصيانة كرفان VIP في المخيم.
- تم صيانة كهربائية لمضخة الماء.

5-2 : أعمال صيانة معدات وآليات أخرى:

1-5-2 : وحدتي الكويل تيوبنج والنيتروجين :

- تم تركيب بكرة جديدة على قاعدة الهيدروليك وتثبيتها على القاعدة المخصصة لها.
- تمت صيانة خطوط الهيدروليك التابعة للإنجكتور وتركيب الخطوط على القاعدة الثانوية .
- تم استبدال خط الريل القديم بالريل الجديد.
- تم تصفيح ولحام صاج بطول 90سم وعرض 10سم على بكرة الريل التابعة للكلول تيوبنج.
- تم تركيب الأنبوب الملتوي قياس 1" على الريل من البكرة الجديدة وتركيب الإنجكتور مكانه على وحدة الأنبوب الملتوي.

2-5-2 : مضخة الضغط العالي:

- تم إصلاح وتركيب مضخة الديزل التحضيرية لمضخة الضغط العالي وإعادة تركيب الروديتر وإضافة له مانع التجمد وتشغيلها.
- تم تنظيف وصيانة حجرات مضخة الضغط العالي وتنظيف الفالفات وتشحيمها.
- تم تجهيز المضخة من اجل العمليات على بئر الريشة-24.

3-5-2 : السيارات:

- تم إصلاح بناشر سيارات الموقع.

- تم إجراء صيانة دورية من تبديل فلاتر هواء وديزل وغيار زيت لسيارات الموقع.

4-5-2 : اللودر:

- تم إجراء صيانة دورية له تضمنت (التشحيم الدوري وغيار الفلاتر وزيت اللودر وتعبئة مانع التجمد في روديتز محرك اللودر، إصلاح أعطال كهربائية ، إصلاح بريك ، معالجة تهريب الزيت وشد براغي فلنجة جك الرفع للودر.
- تم تركيب بطارتين للودر وصب أقطاب بطارية اللودر وصب قطب بلق كهربائي بالقصدير وتركيب كوع كزوزت.
- تمت صيانة لوحة الـ Monitor التابع إلى اللودر في عمان.
- تم اصلاح عجلات اللودر وتركيب إطارات جديدة
- تم إستبدال صحن الماء داخل ماتور اللودر.
- تم تركيب عامود الصبابات ومعايرة الصبابات .
- المباشرة بإصلاح اللودر في عمان.

5-5-2 : الرافعات:

- ونش PH : تضمنت أعمال الإصلاح والصيانة (تركيب بطاريات ، صيانة وإصلاح البوم في عمان ومعالجة تهريب الزيت، إصلاح السلف ولوحة الـ Monitor في عمان، وإصلاح الونش في عمان، إصلاح كبسة الكهرباء، وغيار فلاتر وزيت ، و تفقد جير ونش PH وإضافة زيت له ، إضافة الى تفقد زيت الجير لدرم الحبل لوجود صوت على الحمل).
- ونش الجروف : تضمنت أعمال الإصلاح والصيانة (فك الجك اليمن الأمامي للونش لوجود تهريب هايدروليك في الهوز الداخلي، واستبدال كسكيت رأس كومبرسور الهواء للمحرك السفلي ، واستبدال إطارات الونش القديمة بأخرى جديدة ، واستبدال هوز 2/1" التابع لكومبرسور الهواء الموجود أعلى المحرك والسفلي، وتبديل هوز هايدروليك للجك الأيمن الأمامي، وإصلاح بريك دوران الونش وتعبئة زيت جير وتنقيس الخطوط ، وإصلاح ومعالجة تهريب من كومبرسور الهواء التابع للمحرك السفلي ، ومعالجة وإصلاح بريش الزيت، ولحام وإصلاح كفة وقاعدة الجك الخلفي الأرضي.

6-2 : أعمال أخرى نفذتها دائرة الحفر لدوائر الشركة الأخرى :

1-6-2 : اعمال لمحطة الغاز:

- تم لحام فلتر على الضاغطة الغازية.
- تم عمل ساتر ترابي حول محطة الغاز بارتفاع 3 متر بواسطة اللودر لمدة اسبوع.
- تم تركيب سكدر الريشة-40.
- تم تركيب مضخة وإصلاح غسالة لمحطة الغاز
- تم استخدام ونش الجروف في محطة الغاز لفك الضاغطة الغازية من أجل إرسالها للصيانة والإصلاح.
- تم إصلاح بعض الأعطال الكهربائية في مختبر السيطرة الجيولوجية الداتالوج.
- تم تركيب مكيف الهواء في غرفة التحكم لمحطة الغاز.

2-6-2 : اعمال لدائرة اللوازم والمستودعات :

- تم تركيب ناقل الحركة لونش النيسان.
- تم إصلاح بناشر الرافعات الشوكية.

3- الإنتاج والمكامن

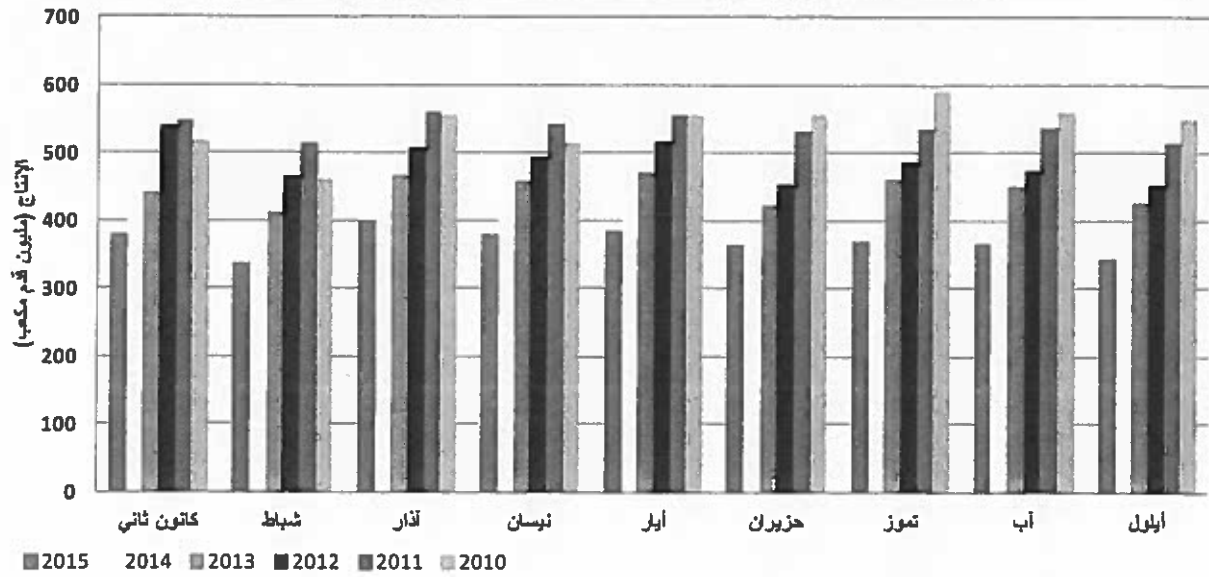
1-3 : إنتاج الغاز من حقل الريشة الغازي
لقد بلغ حجم الإنتاج حتى نهاية الربع الثالث من عام 2015 ما مجموعه 335.295 مليون قدم مكعب ويقل عن إنتاج نفس الفترة في عام 2014 بحوالي 247.326 مليون قدم مكعب.

الجدول أدناه يبين مقارنة بين إنتاجية الآبار في النصف الأول خلال السنوات من 2010 إلى 2015:

السنة	2015	2014	2013	2012	2011	2010
الشهر						
كانون ثاني	380.227	438.503	440.500	539.624	548.78	517.81
شباط	338.943	381.052	412.757	467.787	515.80	461.36
آذار	399.733	414.941	467.005	507.439	559.79	555.42
نيسان	380.770	407.795	459.204	493.778	542.32	514.09
أيار	386.748	426.703	473.036	517.467	554.08	555.64
حزيران	365.775	394.392	422.834	452.981	533.72	555.64
تموز	369.626	389.824	461.542	486.852	534.621	590.168
آب	369.079	371.436	452.757	475.571	538.741	559.193
أيلول	344.394	357.975	428.350	454.418	513.866	549.804
المجموع (مليون قدم ³)	3335.295	3582.621	4017.985	4395.917	4841.718	4859.125
عدد أيام الإنتاج	273	273	273	274	273	273
معدل الإنتاج اليومي (مليون قدم ³)	12.217 *	13.123	14.718	16.043	17.735	17.799

* المعدل الكلي المستهدف حسب خطة عام 2015 هو 12 مليون قدم مكعب يوميا من آبار الريشة المنتجة باستخدام الضاغطات الغازية لآبار الريشة الشمالية في حين أن الإنتاجية من آبار الريشة الجنوبية بالضغط الطبيعي أي أن ضغط رؤوس الآبار موازي لحد ما لضغط مدخل محطة المعالجة. لم تتحقق كميات إنتاج إضافية كما كان متوقعا لعدم إعادة الدخول في آبار سابقة حتى هذا التاريخ وفقاً لخطة عام 2015.

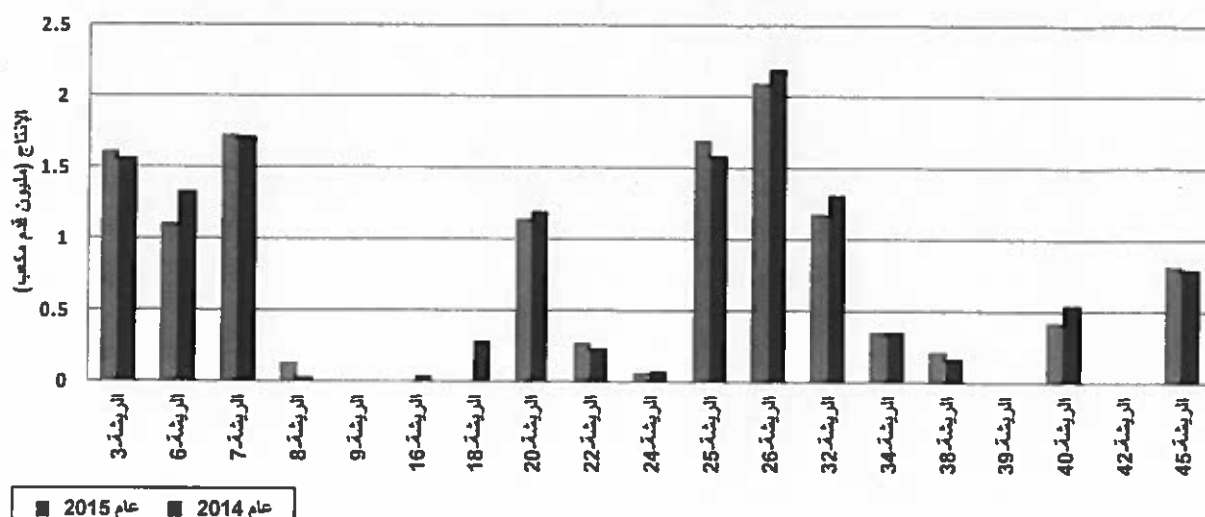
إنتاجية آبار الريشة حتى نهاية الربع الثالث للسنوات 2010-2015



والجدول أدناه يبين معدل إنتاجية الآبار اليومية حتى نهاية الربع الثالث من عام 2015 مقارنة بنفس الفترة من عام 2014:

البئر	معدل الإنتاج اليومي من عام 2015 (مليون قدم مكعب/يوم)	معدل الإنتاج اليومي من عام 2014 (مليون قدم مكعب/يوم)	الفرق (مليون قدم مكعب/يوم)
الريشة-3	1.613	1.568	0.045
الريشة-6	1.111	1.332	(0.221)
الريشة-7	1.729	1.712	0.017
الريشة-8	0.128	0.0227	0.038
الريشة-9	0	0	0
الريشة-16	0	0.035	(0.035)
الريشة-18	0	0.287	(0.287)
الريشة-20	1.143	1.193	(0.050)
الريشة-22	0.276	0.241	0.035
الريشة-24	0.066	0.076	(0.010)
الريشة-25	1.691	1.591	0.100
الريشة-26	2.102	2.192	(0.090)
الريشة-32	1.180	1.306	(0.126)
الريشة-34	0.358	0.351	0.007
الريشة-38	0.214	0.167	0.047
الريشة-39	0	0	-
الريشة-40	0.420	0.540	(0.120)
الريشة-42	0	0	0
الريشة-45	0.820	0.800	0.020

معدل إنتاجية آبار الريشة اليومية حتى نهاية الربع الثالث لعامي 2014 و 2015

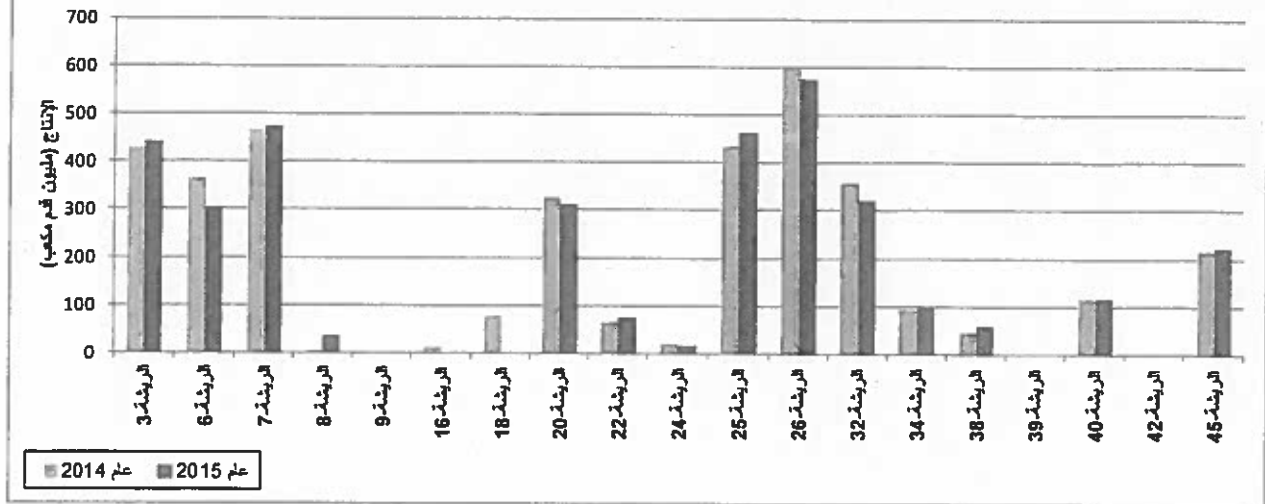


وقد كانت مساهمة الآبار في الإنتاج خلال النصف الأول لعامي 2014 و 2015 كما هو موضح في الجدول:

البنر	الإنتاج حتى نهاية الربع الثالث من عام 2014	الإنتاج حتى نهاية الربع الثالث من عام 2015	فرق المساهمة في الإنتاجية من الآبار
الريشة-3	428.118	440.521	12.403
الريشة-6	363.881	303.525	(60.360)
الريشة-7	467.542	472.188	4.646
الريشة-8	6.218	35.078	28.860
الريشة-9	0	0	0.0
الريشة-16	9.636	0	(9.636)
الريشة-18	78.188	0	(78.190)
الريشة-20	325.854	312.206	(13.650)
الريشة-22	65.920	75.563	9.643
الريشة-24	20.830	18.160	(2.670)
الريشة-25	434.422	461.879	27.457
الريشة-26	598.534	573.930	(24.600)
الريشة-32	356.705	322.238	(34.470)
الريشة-34	95.833	97.991	2.158
الريشة-38	45.627	58.422	12.795
الريشة-39	0	0	0.0
الريشة-40	116.010	115.460	(0.550)
الريشة-42	0	0	0.0
الريشة-45	217.060	223.990	6.930

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:

إنتاجية آبار الريشة حتى نهاية الربع الثالث لعامي 2014 و 2015



2-3 : العمليات الإنتاجية

1-2-3 : محطة معالجة الغاز

- تم تشغيل وصيانة محطة معالجة الغاز وتفقد 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 استبدال جميع شرائح فحص نسبة التآكل (corrosion coupon) من الوحدات الأولى والثانية .
- تم فحص نسبة الـ H_2S في الغاز المنتج من حقل الريشة وهي بحدود 10.5 جزء بالمليون .
- تشغيل اجهزة الكمبيوتر الجديدة الخاصة بنظام SCADA بعد ان تم برمجتها من قبل شركة SAM.
- مساء يوم الثلاثاء الموافق 2015/7/7 : تم ابلاغنا من قبل محطة توليد الكهرباء بأنهم سوف يتم إيقاف توربين والعمل على توربين واحد وذلك حسب طلب مركز التحكم والسيطرة في شركة الكهرباء الوطنية، وبعد الاتصال مع الكهرباء الوطنية تم اعادة الاحمال وتشغيل التوربين الثاني كالمعتاد.
- تفصيل ولحام وتركيب سلم حديد على غرفة المراقبة وعمل حماية له على الجانبين.
- تم تركيب مقاييس ضغط جديده على اجهزة التحكم بمستوى L.V 114 الخاص بتصريف الماء في البرج في المحطة الاولى و L.V118 على K.O.D وعلى مخرج المراوح E1 في المحطة الاولى . كما لوحظ ان جهاز تصريف الماء في البرج L.V 114 في الوحدة الاولى لا يعمل حيث تبين ان خط التغذية مغلق وتم اعادة فتحة ويعمل بشكل جيد.
- تم تحويل انتاج الغاز عبر المحطة الاولى وعزله عن المحطة الثانية الا ان ضغط خط 10 انش وضغط البرج يهبط بشكل ملحوظ وكذلك ينزل الانتاج من خط 16 انش الى الصفر بعد ذلك اعيد الانتاج عبر الوحدة الثانية لحل مشكلة الاولى . وتم اغلاق BALL VALVE على ابار 6+3 وفتح الغاز على الوحدة الاولى دفعه واحده من اجل طرد او فتح اي انسدادات في الخطوط نتيجة التوقف لمدة عام وبعد اتمام العملية اعادة فتح الصمامات، وتمت معايرة جهاز Control level الخاص بمستوى الجلايكول في البرج ومحاولة ابقائه على 50% وازافة 8 براميل جلايكول.

- تم تشغيل الريبويلر في الوحدة الاولى من اجل رفع حرارة الجلايكول بعد استقرار المستويات ، وعند وصول حرارة الريبويلر الى 204 تم تحويل جزء من الغاز الى الوحدة الاولى حيث لوحظ ارتفاع مستوى الجلايكول في البرج وانخفاض في Flash tank وارتفاع السائل في اسفل البرج حيث تم اعادة اغلاق مدخل الوحدة الاولى والبدء بالتحضير لتغيير جهاز التحكم بالمستوى على البرج
- تم فحص Damper ماص الصدمات الخاص في مضخة الجلايكول في الوحدة الاولى وتم ضغط البالون الداخلي بالنيتروجين الى 50PSI.
- تم فك Control valve الخاص بتصريف الجلايكول في البرج وصيانته واعادة تركيبه وفك براغي Cooler في الوحدة الاولى بعد تفريغها من الغاز والقيام بصيانة الانابيب الداخليه الى Cooler حيث لوحظ اغلاق ما يزيد عن عشرة انابيب مغلقه تماما بقطع PIG والبلاستيك حيث تم ازالتها تماما وتنظيفها بواسطة ماكينة البخار وإغلاقها وعمل Leak tese للتأكد من عدم التهريب.
- بعد ان تم تركيب اجهزة التحكم بالمستوى على البرج في الوحدة الاولى تم تشغيل الوحدة وضغطها بالغاز والبدء برفع درجة الحرارة على الريبويلر بعد استقرار المستويات وثبات الضغط على المدخل ونزوله على المخرج بمعدل 0.6 PSI
- تم تحويل الانتاج ومعالجة الغاز عبر الوحدة الاولى وتوقيف الوحدة الثانية من اجل الشروع في الصيانة الشاملة لها
- تشحيم الصمامات التالية :
 - صمام 16" على مخرج مستقبل القاشطة
 - صمام 10" المؤدي الى ال KOD
 - صمام 3" على مدخل الوحدة الثانية

2-2-3 : الآبار

- تم تسجيل قراءات ضغوط الانابيب الغلافية لجميع الابار العاملة لمتابعة سلوكية الآبار .
- تم تعبئة خزانات مضخات مانع التآكل على رؤس الآبار.
- تمت صيانة مضخة مانع التآكل لآبار الريشة 26 و 34 و 32 و 3 .
- تم تركيب خط الحرق لبئر الريشة 6 على خط Casing وفتح البئر على حفرة الاحتراق حيث هبط الانتاج الى الصفر مما يدل على ان هنالك اتصال بين خط Casing و Tubing.
- تم معالجة تهريب الغاز في Level glass على فاصل الماء لبئر الريشة 34 .
- تم تركيب صمام 3/4 " على فاصل الغاز المغذي لمضخة مانع التآكل على بئر الريشة 26.
- تم صيانة صمام الطوارئ XV على منصة تخفيض الضغط لبئر الريشة 40.
- تم استبدال منظم الغاز على صمام التحكم لبئر الريشة 25.
- تم تشغيل ومراقبة ماتور ومضخة بئر الماء والمحافظة على مخزون جيد من الماء.
- تم ارسال مضخة تعبئة المياه على خزانات التجميع لبئر الماء للصيانة وتركيب مضخة احتياطية.
- تمت صيانة وإصلاح مضخة المياه لخزانات تجميع المياه على بئر الماء في عمان.
- تم تغيير زيت وفلاتر لمحرك توليد الكهرباء المغذي للمضخة الغاطسة لبئر الماء بالتيار الكهربائي.

3-2-3 : خطوط النقل

- تم إستبدال جميع شرائح فحص نسبة التآكل (corrosion coupon) من خطوط إنتاج كافة الآبار المنتجة .
- تنظيف الخط الناقل للغاز من المنطقة الجنوبية إلى محطة معالجة الغاز (16") بواسطة الكاشطة وقد استغرقت عملية التنظيف 55 ساعة .

4-2-3 : الضاغطات

- تم تفصيل وتركيب مضلات حماية للضاغط الغازية الجديدة .
- تم فك جهاز Cycle indicator لمضخة التزييت على السلندر الايمن للضاغطة الثالثة وعمل الصيانة اللازمة وإعادة تركيبه وعمل المعايرة اللازمة لها.
- تم فصل الضاغطة الغازية الاولى عن المحرك وتجهيزهما لنقل من اجل الصيانة في دبي ، حيث تحميلها ومحركها على شاحنة مستأجرة وإرسالها يوم السبت 2015/8/22 الى العقبة لشحنها الى دبي للصيانة لدى شركة متخصصة HOERBEGEER .
- تم تغيير زيت لمحرك الضاغطة الثالثة حسب البرنامج وتنظيف ال mish.
- تركيب خزانة CONTOL BOX لقواطع الكهرباء على القاعدة والبدء بالتجهيز لتوصيل الكوابل لإنارة ساحة الضواغط.
- تم عمل صيانة وقائية وتغيير زيت وفلا تر للضاغطة رقم 4 حسب البرنامج.
- تم استبدال زيت الضاغطة رقم 3 وتوقيفها وكذلك تنظيف مدخل Strainer وكذلك Strainer على خطوط الزيت وإعادة تشغيلها.
- لحام جسر او ممر وتركيبه فوق خطوط الغاز في ساحة الضواغط لتتنقل الرافعة الشوكية بسهولة بين الضواغط.

5-2-3 : مشروع الصيانة الشاملة لوحدة معالجة الغاز الثانية

تمت المباشرة بعمل الصيانة الشاملة للوحدة الثانية وكانت على النحو التالي:

- تم تركيب Pancake على مدخل Seperator للمحطة الثانية وإغلاق جميع مداخل الغاز ومخارجه وعزل الكهرباء عن الوحدة .
- تم توقيف البويلر في الوحدة الثانية لتتنزل درجة حرارته لغايات تفريغ الجلايكول
- عمل Vent للوحدة الثانية من الغاز عن طريق Vent stack
- مد خرطوم من الوحدة الثانية الى خزان تجمع الجلايكول والبدء بتفريغ الوحدة من مادة الجلايكول
- تم عزل مداخل ومخارج Charcoal Filter وفك الوصلات العلوية للغطاء ومن ثم فك براغي الغطاء ورفع وإخراج جميع الفلاتر وإتلافها خارج المحطة وتنظيفه بواسطة ماكينة البخار جيدا
- تم فتح فلنجة البرج السفليه والعلوية لتهوية البرج وما زال العمل جاري على اعمال الصيانة

3-3 : الخدمات والمرافق.

- تم عمل صيانة لأحد ماكينات مشغل الخراطة.
- تم عمل صيانة لماتور الشفاط الخاص بالمطبخ.
- تم تركيب مكيف نوع LG في غرفة استراحة العاملين
- تم لحام قاعدة حديد لغسالة الملابس وتركيبها في غرفة الغسيل
- تم الكشف على لوحة التحكم للبويلر الخاص بالمبنى وتبين ان مفتاح ال Thermostat لا يعمل عند نزول درجة الحرارة وعند محاولة فكه لم يخرج ال Sensor الحساس من مكانه بسبب التكلس في ال Tube مما ادى الى فكه كاملا بعد تقطيع الاسلاك تمهيدا لشراء اخر جديد.
- تمت خراطة Thermo well للبويلر الخاص بتدفئة المبنى وتركيب Temperature switch له.
- تم تشغيل البويلر بعد فتح السلندرات وكذلك عمل Vent للهواء والتأكد من عمل مضخة السلندر ووضع النظام تحت المراقبة.

4 - اللوازم والمستودعات

1-4 : المشتريات

- تم إنجاز معاملات 14 عطاء مركزي بقيمة 3,884,674.19 دينار أردني.
- تم إنجاز معاملات 25 عطاء فرعي بقيمة 491,271.08 دينار أردني.
- تم إنجاز معاملات مشتريات مدير عام وعددها 73 شراء بقيمة 376,021.403 دينار أردني.
- تم إنجاز معاملات مشتريات محلية وعددها 384 شراء بقيمة 90,073.495 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

- 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

- تم خراطة ثقالات حفر قطر 3.5 بوصة PIN و BOX عددها 30 ماسورة. وقطر 6 ¼ بوصة BOX + PIN عدد 6
- تم خراطة مواسير حفر ثقيلة قطر 5 بوصة عدد 1.
- تم خراطة مواسير حفر قطر 5 بوصة PIN عددها 14 ماسورة و BOX عددها 28 ماسورة. وقطر 3.5 بوصة PIN عددها 17 ماسورة و BOX عددها 13 ماسورة.
- تم صقل مواسير حفر قطر 5 بوصة PIN و BOX عددها 14 ماسورة.
- تم تنفيذ أعمال لحفارة جرش على النحو التالي:
 - تفصيل ستاندات قياس 5متر x 15 متر عدد 2.
 - خراطة وصلات قطر 11 بوصة لتتكات سائل الحفر.
 - خراطة مصلب قطر 1 بوصة قياس 25 سم x 25 سم
 - خراطة صفيحة وفلنجة لبريك الماجو.
 - تفصيل وخراطة فلنجات قياسات مختلفة عدد 6.
 - قص 100 زاوية وتنقيب 52 منها
 - قص وتنقيب 30 ماسورة قطر 15 .
 - خراطة قواعد جديدة لماتور التراكشن، وخراطة القطر الداخلي لمسنن ماتور التراكشن.
 - قص مواسير قطر 2 ⅞ بوصة عدد 30 ماسورة.
- تم تنفيذ أعمال لحفارة عمرة على النحو التالي:
 - خراطة Guide قطر 5.75 بوصة.
 - خراطة وصلات مواسير عدد 30 وصلة.

- تفصيل قواعد مكيفات عدد 8.
- خرّاطة وتفصيل Sub x Over 4.25 IF PIN x 3.25 IF PIN
- خرّاطة وتفصيل وصلة قياس 4.75 x 5.75
- خرّاطة Basket Grapple من قطر 2.25 الى 3.25
- قص وخرّاطة PIN جديد قطر 5.75 لل Wash Over Pipe وكذلك خرّاطة Box Wash Over Pipe
- فك وصلات Over Shot قطر 5 1/8 بوصة
- قص مواسير قطر 2 7/8 بوصة.
- تم تنفيذ أعمال لمحطة معالجة الغاز على النحو التالي:
 - خرّاطة PIN نحاس قطر 5 بوصة عدد 2
 - خرّاطة مواسير قطر 2 3/4 عدد 3 وقطر 4 بوصة عدد 6
 - تسنين وصلات قطر 2 بوصة عدد 2.
 - قص وخرّاطة مواسير قطر 3/4 بوصة عدد 18 ماسورة وتنقيب كل منها 50 ثقب.
- تم تنفيذ أعمال للمستودعات والآليات على النحو التالي.
 - فك تنك صهر يّج الماء وتصفيحه.
 - تفصيل حوافض بطاريات لجميع الآليات.
 - تفصيل ستاند لخزان التغطيس عدد 1.
 - العمل على بناء مستودع قياس 30 متر طول x 10 متر عرض x 4 متر ارتفاع (كراج لوحدي
 - الأنبوب الملتوي والنيتروجين).
 - صيانة جميع ماكينات المشغل وفق البرنامج الأسبوعي.

5 - الشؤون الإدارية

1-5 : شؤون الموظفين

- بلغ عدد الموظفين والمستخدمين في الشركة 192 موظفاً ومستخدماً كما هو في 2015/9/30 موزعين حسب دوائريهم ومؤهلهم على النحو التالي :

الدائرة	جامعي	دبلوم	أخرى	المجموع
الإدارة العليا والمستشارون	2	-	-	2
الدراسات والتخطيط والتسويق	2	-	-	2
الإستكشاف	8	1	-	9
الحفر	8	34	45	87
الإنتاج والمكامن	6	15	15	36
المالية والإدارية	9	3	9	21
اللوازم والمستودعات	3	6	22	31
التدقيق	1	-	-	1
وحدات (سلامة عامة ، معلوماتية)	3	-	-	3
المجموع	42	59	91	192

2-5 : التدريب وتنمية القوى البشرية

- تمت مشاركة عدد من موظفي الشركة في حضور الندوات والمحاضرات وورش العمل والدورات ، منها :
 - أ- مؤتمرات ودورات
 - شارك أحد مهندسي الإنتاج وأربعة من الفنيين في محطة معالجة الغاز في دورة تدريبية عقدتها جامعة العلوم والتكنولوجيا/المركز الإستشاري للعلوم والتكنولوجيا خلال الفترة 10 - 2015/5/13 بموضوع مانع التآكل في إنتاج النفط والغاز Corrosion Prevention in Oil and Gas Production .
 - إرسال رئيس المحطة محمد الشقران الى دبي لمتابعة صيانة وإصلاح الضاغطة الغازية وذلك من تاريخ 9/19 ولغاية 9/22 وتبعه المهندس عبدالله العدوان من تاريخ 9/27 ولغاية 2015/10/1 وذلك لنفس الغرض.

3-5 : تعزيز الموارد البشرية :

- قامت الشركة بتعيين بعض الأفراد وذلك لإستكمال الطاقم التشغيلي لحفارة واحدة فقط في الوقت الحالي .
- قامت الشركة بتعيين جيولوجيين عدد (2) مختصين بتشغيل أجهزة وأنظمة المختبر الجيولوجي الخاصة بالكشف عن الغاز خلال عمليات الحفر.

6 - السلامة العامة والصحة المهنية والصيانة

- تم متابعة التنسيق مع الجهات الأمنية لتسهيل دخول موظفي الشركة وشركات الخدمات العاملة مع الشركة بالإضافة الى السيارات و الآليات الى مناطق العمل في الريشة.
- تم القيام بالتفتيش على معدات وأجهزة وأنظمة ومستلزمات السلامة العامة من أجل ديمومة عملها وجاهزيتها.
- تم متابعة الصحة العامة لكافة كادر الشركة من موظفين وطهارة وممرضين إضافة الى الأمراض المزمنة والمهن الخطرة وتزويد عيادات مواقع العمل بالأدوية والعلاجات ومكافحة الآفات الضارة وكذلك التأكد من صلاحية مياه الشرب.
- تم توفير كافة مستلزمات السلامة العامة من معدات وأجهزة وألبسة وأحذية عمل للعاملين في مواقع العمل.
- تمت متابعة الأخطار والحوادث وتحليل أسبابها لتوفير بيئة عمل آمنة لموظفي الشركة.
- التنسيق مع دوائر المجتمع المحلي للإستفادة من خدماتهم في مختلف المجالات (الأشغال العامة، الزراعة، البلدية وغيرها).
- تم إعداد عدد من التعاميم حول السلامة العامة من حيث سلامة القيادة والعمل على الحفارات ومحطة الغاز وإصابات العمل وسرعة المركبات والمحافظة على ممتلكات الشركة وإستعمال الهاتف النقال أثناء العمل.

7 - التعاون

1-7 : وزارة الطاقة والثروة المعدنية (وسلطة المصادر الطبيعية سابقاً)

- تم إجراء مخاطبات رسمية بخصوص تزويد الشركة بمعلومات المسح الزلزالي ثنائية الأبعاد غير المتوفرة لدى الشركة ، حيث تم التنسيق مع مسؤول أرشيف المعلومات في الوزارة وشارك فني الشركة في البحث عن تلك المعلومات استمرت لمدة أربعة أسابيع دون الحصول على المطلوب.

2-7 : شركة شلمبرجير

- قدمت شركة شلمبرجير محاضرة حول برمجية بنك المعلومات الفنية في مكاتب هذه الشركة حضرها كادر الشركة الفني.

3-7 : شركة الخدمات الجيوفيزيائية

- قدمت شركة الخدمات الجيوفيزيائية محاضرة حول برمجية بنك المعلومات الفنية في مكاتب هذه الشركة حضرها كادر الشركة الفني وبيان إمكانياتها ومقدرتها على تجهيز البرمجية التي تتلائم مع طبيعة عمل الشركات البترولية بصورة عامة وطبيعة عمل الشركة بصورة خاصة.

8 - الشراكة الإستراتيجية

- تم عقد عدة اجتماعات ما بين ممثلي شركة IPG واللجنة المشكلة من قبل شركة البترول الوطنية حيث تم التوصل الى صيغة اتفاقية تم التوقيع عليها بالأحرف الأولى شملت عدة اتفاقيات منها المشاركة وإعادة الحصة والتنفيذ والتشغيل في حقل الريشة إضافة الى صيغة اتفاقية مشاركة في الإنتاج في منطقة شرق الصفاوي والعمل جاري على متابعة متطلبات هذه الاتفاقيات تمهيداً لعرضها على مجلس الإدارة لإقرارها ومن ثم وضعها في وزارة الطاقة والثروة المعدنية ووزارة المالية تمهيداً لعرضها على مجلس الوزراء الموقر.

البيانات المالية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

القوائم المالية المرحلية المختصرة (غير مدققة)

٣٠ أيلول ٢٠١٥

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 ("الشركة") كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٥ والتي تتكون من قائمة المركز المالي المرحلية كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٥ وقائمة الدخل الشامل المرحلية وقائمة التغيرات في حقوق الملكية المرحلية وقائمة التدفقات النقدية المرحلية للتسعة أشهر المنتهية في ذلك التاريخ والإيضاحات حولها. 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 نبدى 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
إرنست ويونغ
محاسبون قانونيون
عماد محمد إبراهيم الكركي
ترخيص رقم ٨٨٢

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية
٢٧ تشرين الأول ٢٠١٦

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة المركز المالي المرحلية
كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٥

الموجودات	٣٠ أيلول ٢٠١٥ دينار (غير مدققة)	٣١ كانون الاول ٢٠١٤ دينار (مدققة)	إيضاحات
موجودات غير متداولة -			
ممتلكات ومعدات	٥٨٤٥٠٩٩٢	٦٠٣٩٥٨٣	٥
ممتلكات غاز	٩٢٤٠٧٥٢	-	٦
	٦٧٧٠٠٧٤٤	٦٠٣٩٥٨٣	
موجودات متداولة -			
مخزون	٤٢٦٦٠٧٤٤	٣٨٥٠٠٢٨٧	
نعم مدينة	١٠٥٦٠٥٢٧	١٠٥٠٠٩٠١	
أرصدة مدينة أخرى	٣٦١٠١٦١	٢٨٠٠٩٧٢	
نقد وأرصدة لدى البنوك	١٦٣٠٣٠٢٩	١٦٨٩٤٠٧٥٥	
	٢٢٤٨٧٠٤٦١	٢٢٣١٠٩١٥	
مجموع الموجودات	٢٩٢٥٨٠٢٠٥	٢٨٥٧١٠٤٩٨	
حقوق الملكية والمطلوبات			
حقوق الملكية -			
رأس المال المدفوع	١٥٠٠٠٠٠٠٠	١٥٠٠٠٠٠٠٠	١
احتياطي اجباري	٥١٩٦٠٩٧٤	٥١٩٦٠٩٧٤	١٢
احتياطي اختياري	١٠٧٥٦٠١١٧	١٠٧٥٦٠١١٧	١٢
أرباح مدورة	٣٩٣٦٠٨٣٤	٣١٤٥٠٨٧٥	
مجموع حقوق الملكية	٢٥٨٨٩٠٩٢٥	٢٥٠٩٨٠٩٦٦	
المطلوبات -			
مطلوبات غير متداولة -			
مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين	١٣٩٩٠٩٩٨	١٣٠٢٠٦٧٠	
إيرادات منح موزعة	١٤٠٢٠٧٥٤	١٠٩٧٠٧٤٥	٧
	٢٨٠٢٠٧٥٢	٢٠٩٠٠٠٤١٥	
مطلوبات متداولة -			
نعم دائنة	٣٠٦٧٠٠	٢٩٣٠٦٨٥	
أرصدة دائنة أخرى	١٢٧٠٩٤٣	١٦٠٠٥١٥	
مخصص ضريبة الدخل	١٣٠٠٨٨٥	١١٧٠٩١٧	٨
	٥٦٥٠٢٨	٥٧٢٠١١٧	
مجموع المطلوبات	٣٣٦٨٠٢٨٠	٣٤٧٢٠٣٢٢	
مجموع حقوق الملكية والمطلوبات	٢٩٢٥٨٠٢٠٥	٢٨٥٧١٠٤٩٨	

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
للتلاثة والتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٥ (غير مدققة)

للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول		للتلاثة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول		إيضاح
٢٠١٤	٢٠١٥	٢٠١٤	٢٠١٥	
دينار	دينار	دينار	دينار	
١,٠١٤,٥٠٧	٩٤٤,٤٥٢	٣١٦,٩٣٣	٣٠٦,٧٠٠	حصة الشركة من إيراد الغاز تكاليف مستردة
٣,٢٠٥,٢٥٩	٢,٨٣٣,٣٥٦	٩٥٠,٧٩٨	٩٢٠,١٠٠	
٤,٢١٩,٧٦٦	٣,٧٧٧,٨٠٨	١,٢٦٧,٧٣١	١,٢٢٦,٨٠٠	
٧١,١٢١	٢٠,٦٨٥	١٢,١٦٥	٦٩,٤٢٣	إيرادات أخرى
٦٦٢,١٧٣	٤٩٥,٤١٠	٢١٢,٦٦٤	١٥٣,٧٣٤	إيراد فوائد بنكية
(٢,٣٧٦,٩٢٧)	(٢,٨٤٧,٥٤٠)	(٨٣٤,٩٦٩)	(٤٧٠,٩٠٣)	مصاريف تشغيلية
(١٨,١٥٥)	(٧٠,٩٠١)	(١١,٨٢٢)	(١٨١)	مصاريف جيوفيزيائية
(١,٣٢٢,٧٣٤)	(١,٣١٣,٧٧٧)	(٣٦٢,٧١٧)	(٤٠٨,٣١٢)	مصاريف إدارية
(٧٣,١٢٤)	-	-	-	إطفاء ممتلكات غاز
١,٣٥٢,١٢٠	٩٤٧,٧١٦	٢٨٣,٠٥٢	٥٧٠,٥٦١	ربح الفترة قبل ضريبة الدخل
(١٨٥,١٤٥)	(١٥٦,٧٥٧)	(٤٤,١١٠)	(٩٢,٠٧٩)	٨ ضريبة الدخل للفترة
١,١٦٦,٩٧٥	٧٩٠,٩٥٩	٢٣٨,٩٤٢	٤٧٨,٤٨٢	ربح الفترة
-	-	-	-	بنود الدخل الشامل الأخرى
١,١٦٦,٩٧٥	٧٩٠,٩٥٩	٢٣٨,٩٤٢	٤٧٨,٤٨٢	مجموع الدخل الشامل للفترة
فلس/دينار	فلس/دينار	فلس/دينار	فلس/دينار	
٠/٠٧٨	٠/٠٥٣	٠/٠١٦	٠/٠٣٢	الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح الفترة

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

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التغيرات في حقوق الملكية المرحلية
للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٥ (غير مدققة)

رأس المال المدفوع	إحتياطي إيجاري	إحتياطي إيجاري	إحتياطي إيجاري	إحتياطي إيجاري
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
المجموع	أرباح مدورة	أرباح مدورة	أرباح مدورة	أرباح مدورة
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
٢٥,٩٨,٩٦٦	٣,١٤٥,٨٧٥	١,٧٥٦,١١٧	٥,٩٦٦,٩٧٤	١٥,٠٠٠,٠٠٠
٧٩٠,٩٥٩	٧٩٠,٩٥٩	-	-	-
٢٥,٨٨٩,٩٢٥	٣,٩٣٦,٨٣٤	١,٧٥٦,١١٧	٥,٩٦٦,٩٧٤	١٥,٠٠٠,٠٠٠
٢٤,٩٠,٨١٩	٢,٥٠١,٩١٣	١,٥١٣,٣٢٧	٥,٥٧٥,٠٧٩	١٥,٠٠٠,٠٠٠
١,١٦٦,٩٧٥	١,١٦٦,٩٧٥	-	-	-
٢٥,٧٩٥,٢٥٧	٣,٦٦٨,٨٨٨	١,٥١٣,٣٢٧	٥,٥٧٥,٠٧٩	١٥,٠٠٠,٠٠٠
٢٠١٤	٢٠١٤	٢٠١٤	٢٠١٤	٢٠١٤
الرصيد كما في أول كانون الثاني	الرصيد كما في أول كانون الثاني	الرصيد كما في أول كانون الثاني	الرصيد كما في أول كانون الثاني	الرصيد كما في أول كانون الثاني
مجموع الدخل الشامل للفترة	مجموع الدخل الشامل للفترة	مجموع الدخل الشامل للفترة	مجموع الدخل الشامل للفترة	مجموع الدخل الشامل للفترة
٢٠١٤	٢٠١٤	٢٠١٤	٢٠١٤	٢٠١٤
الرصيد كما في ٣٠ أيلول	الرصيد كما في ٣٠ أيلول	الرصيد كما في ٣٠ أيلول	الرصيد كما في ٣٠ أيلول	الرصيد كما في ٣٠ أيلول

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
للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٥ (غير مدققة)

للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول		
٢٠١٤	٢٠١٥	
دينار	دينار	الأنشطة التشغيلية
١٣٥٢٠١٢٠	٩٤٧٧١٦	ربح الفترة قبل ضريبة الدخل
٥٩١٨٩٤	٧٧٤٧١٦	تعديلات على :
٤٣٩٢١	٩٧٣٢٨	استهلاكات واطفاءات
-	٢	مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
(٦٦٢١٧٣)	(٤٩٥٥٤١)	أرباح بيع ممتلكات ومعدات
-	(١٩٤٩٩١)	إيراد فوائد بنكية
		إطفاء إيرادات منحة مؤجلة
		تغيرات رأس المال العامل -
(٢٥٨٠١٥)	(٤١٦٤٥٧)	مخزون
٣٠٤٢٨٨	٤١٩٣١	نم وأرصدة مدينة أخرى
(٢٤٧٠٣٢)	(١٩٥٥٧)	نم وأرصدة دائنة أخرى
(٣٢٩٠٠٣)	(١٤٣٧٨٩)	ضريبة دخل مدفوعة
٧٩٦٠٠٠	٥٩١٣٥٨	صافي التدفق النقدي من الأنشطة التشغيلية
		الأنشطة الاستثمارية
(١٨٠٣٤٦٧)	(٥٨١١٢٧)	شراء ممتلكات ومعدات
-	(٩٢٤٧٥٢)	شراء ممتلكات غاز
١٧٥٢٢٥٦	-	منح مقبوضة
٥٣١٤٠٥	٣٢٢٧٩٥	فوائد بنكية مقبوضة
٤٨٠١٩٤	(١١٨٣٠٨٤)	صافي التدفق النقدي (المستخدم في) من الأنشطة الاستثمارية
١٢٧٦١٩٤	(٥٩١٧٢٦)	صافي (النقص) الزيادة في النقد وما في حكمه
١٥٨١٤٢٤٠	١٦٨٩٤٧٥٥	النقد وما في حكمه في بداية الفترة
١٧٠٩٠٤٣٤	١٦٣٠٣٠٢٩	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

١٤,٩٨٧,٨٩٠

١٢,١١٠

- وزارة المالية/الأردن *

- بنك الأردن دبي الإسلامي

* بناءً 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 التقيب 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.

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 بيه اكسبلوريشن اوپرييتنج كومباني لمتد ("BP") ويشار الى الشركة وBP فيما بعد بصاحب الامتياز منفردين ومجتمعين وخلفاؤهما والمحال اليها وذلك حسب مرحلة المشروع وكمية الانتاج.

انسحاب شركة BP -

في بداية عام ٢٠١٤ أعلنت شركة BP بأنها لم تجد نتيجة حفر البئر في حقل الريشة من الناحية الفنية والاقتصادية أهدافا كافية للاستمرار في اتفاقية الامتياز، وقد أبلغت شركة BP الحكومة والشركة قرارها بالانسحاب بموجب كتابها رقم BP0004/٢٠١٤ بتاريخ ١٥ كانون الثاني ٢٠١٤ وتسليم كافة العمليات البترولية بشكل آمن وفعال بالإضافة إلى كافة البيانات المتعلقة بها الى الشركة . وتلتزم شركة BP على نفقتها بالقيام بأعمال التسليم التي تتعلق ببرنامج الاستكشاف والتقييم وأن تحيل حصتها في الامتياز إلى الشركة بدون أي مقابل عملا" بأحكام المادة ٣-١ من اتفاقية تنفيذ امتياز الريشة.

(٢) أسس الإعداد والسياسات المحاسبية

أسس الإعداد -

تم إعداد القوائم المالية المرحلية المختصرة المرفقة وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم ٣٤ ("التقارير المالية المرحلية").

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 ٢٠١٤ كما أن نتائج الأعمال للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٥ لا تعكس بالضرورة نتائج الأعمال المتوقعة للسنة المالية التي تنتهي في ٣١ كانون الأول ٢٠١٥.

التغير 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 ٢٠١٤.

معايير التقارير المالية الدولية والتفسيرات الجديدة والتعديلات الصادرة وغير النافذة بعد -

تم إصدار معايير مالية جديدة ومعدلة حتى ٣٠ أيلول ٢٠١٥ إلا أنها غير ملزمة حتى الآن ولم تطبق من قبل الشركة:

معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٥) الإيرادات من العقود مع العملاء
يبين معيار رقم (١٥) المعالجة المحاسبية لكل أنواع الإيرادات الناشئة من العقود مع العملاء، وينطبق هذا المعيار على جميع المنشآت التي تدخل في عقود لتوريد الخدمات والبضائع للعملاء باستثناء العقود الخاضعة لمعايير أخرى مثل معيار المحاسبة الدولي رقم (١٧) الإيجارات.

يحل هذا المعيار بدلاً من المعايير والتفسيرات التالية:

- معيار المحاسبة الدولي رقم (١١) عقود الانشاء
- معيار المحاسبة الدولي رقم (١٨) الإيراد
- تفسير لجنة معايير التقارير (١٣) برامج ولاء العملاء
- تفسير لجنة معايير التقارير (١٥) اتفاقيات انشاء العقارات
- تفسير لجنة معايير التقارير (١٨) عمليات نقل الأصول من العملاء
- التفسير (٣١) الإيراد - عمليات المقايضة التي تنطوي على خدمات اعلانية.

يجب تطبيق المعيار للفترات التي تبدأ في أو بعد ١ كانون الثاني ٢٠١٨ مع السماح بالتطبيق المبكر.

معيار التقارير المالية الدولي رقم (٩) الادوات المالية

قام مجلس معايير المحاسبة الدولية بإصدار معيار التقارير المالية الدولي رقم ٩ "الادوات المالية" بكامل مراحله خلال تموز ٢٠١٤، ويبين هذا المعيار المعالجة المحاسبية لتصنيف وقياس الموجودات المالية والالتزامات المالية وبعض العقود لبيع أو شراء الادوات غير المالية. وقد تم إصدار هذا المعيار لاستبدال معيار المحاسبة الدولي رقم ٣٩ تصنيف وقياس الادوات المالية. ققامت /الشركة/ /البنك/ بتطبيق المرحلة الأولى من معيار التقارير المالية الدولي رقم ٩ كما صدرت خلال العام ٢٠٠٩، وكان التطبيق الأولي للمرحلة الأولى في ١ كانون الثاني ٢٠١١ وسيقوم البنك بتطبيق معيار التقارير المالية الدولي رقم ٩ الجديد بتاريخ التطبيق الإلزامي في ١ كانون الثاني ٢٠١٨ والذي سيكون له أثر على تصنيف وقياس الموجودات المالية.

معيار المحاسبة الدولي رقم (١) عرض القوائم المالية - (تعديلات)
تشمل هذه التعديلات تحسينات محدودة تتركز على الأمور التالية:

- الجوهرية
- التصنيفات والتجميع
- هيكل الايضاحات
- الإفصاح عن السياسات المحاسبية
- عرض بنود الدخل الشامل الآخر الناتجة عن الاستثمارات التي تتبع طريقة حقوق الملكية.

لا يتوقع أن تؤثر هذه التعديلات على المركز المالي أو الأداء المالي للشركة. لا تتوقع الشركة أن يكون لهذه التعديلات أثر جوهري على ايضاحات القوائم المالية للشركة.

يتم تطبيق هذه المعايير اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠١٦، مع السماح بالتطبيق المبكر.

تعديلات على معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٠) ومعيار المحاسبة الدولي رقم (٢٨) - المنشآت الاستثمارية

تعرض هذه التعديلات الأمور التي قد تنتج من أثر تطبيق الإستثناء من متطلبات التوحيد للمنشآت التي ينطبق عليها تعريف المنشأة الاستثمارية وتوضح الأمور التالية:

- ينطبق الإستثناء من متطلبات التوحيد على الشركة الام التابعة لمنشأة استثمارية، عندما تقوم المنشأة الاستثمارية بقياس وتقييم جميع استثماراتها في الشركات التابعة على أساس القيمة العادلة.
- يتم توحيد القوائم المالية للشركة التابعة التي لا ينطبق عليها تعريف المنشأة الاستثمارية وتقوم بتقديم خدمات للمنشأة الاستثمارية. ويتم قياس وتقييم جميع الاستثمارات في الشركات التابعة الأخرى على أساس القيمة العادلة.
- تطبيق طريقة حقوق الملكية من قبل المنشآت التي لا ينطبق عليها تعريف المنشأة الاستثمارية والتي تملك حصة في شركة حليفة أو مشاريع مشتركة والتي ينطبق عليها تعريف المنشأة الاستثمارية: تسمح التعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (٢٨) الاستثمارات في الشركات الحليفة والمشاريع المشتركة - للمستثمر عند اتباع طريقة حقوق الملكية بالإبقاء على الطريقة المتبعة من قبل المنشآت الاستثمارية الحليفة أو المشاريع المشتركة عند قيامها بقياس وتقييم استثماراتها في الشركات التابعة على أساس القيمة العادلة.

يتم تطبيق هذه التعديلات على المعايير اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠١٦.

(٣) احتياطات الغاز

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

بناء على نتائج الدراسات الداخلية التي تجريها الشركة بصورة مستمرة والتي تم تحديثها خلال عام ٢٠٠٧ والتي تمت وفق أكثر طرق احتساب الإحتياطيات واقعية وتحفظاً وللآبار المنتجة فقط، فإن تقديرات الإحتياطي في حدها الأدنى تبلغ ٤٤٣ مليار قدم مكعب. ومن المتوقع أن يتم تحديث هذه الأرقام بناءً على نتائج عمليات الإستكشاف 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 ٢٠١٤ حيث تمت المصادقة على مبلغ ٥٩٩٣٤ر٤٢٥ دينار ككلف عمليات قابلة للاسترداد، تم استرداد مبلغ ٢٨٣٣ر٣٥٦ دينار و ٨٧٣ر١١٦ دينار و ٤٥٢٩ر٩٠٣ دينار و ٩٠٩ر١٨٥ دينار و ٤٩٠٩ر١٨٥ دينار و ٤٣٧ر٧٣٨ دينار و ٥٣٨ر٦٣٥ دينار و ٧٦٩ر١٧٦ دينار منها خلال الأعوام ٢٠١٥ و ٢٠١٤ و ٢٠١٣ و ٢٠١٢ و ٢٠١١ و ٢٠١٠ و ٢٠٠٥ على التوالي، وبذلك فإن الرصيد المدور والموافق عليه من قبل اللجنة المشكلة يبلغ ٣٠٧٩٩ر٦٥ دينار كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٥.

قامت اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول كانون الثاني ٢٠١٥ ولغاية ٣٠ حزيران ٢٠١٥ والبالغة ٢٥٣٦ر٠٤٢ دينار و ٢٥٣٦ر٠٤٢ دينار ولم تصدر اللجنة تقريرها حتى تاريخ القوائم المالية المرحلية.

لم تقم اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول تموز ٢٠١٥ ولغاية ٣٠ أيلول ٢٠١٥ والبالغة ٨٣٦ر٠٩٨ دينار.

(٥) ممتلكات ومعدات

قامت الشركة خلال التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٥ بشراء ممتلكات ومعدات بقيمة ٥٨١ر١٢٧ دينار (٢٠١٤): ٩٦٧ر٨٠٣ دينار).

(٦) ممتلكات غاز

قامت الشركة خلال التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٥ ببدء العمل بمشروع (بئر ١١) شرق الصفاري وقامت بشراء وانفاق ما قيمته بمبلغ ٩٢٤ر٧٥٢ دينار.

(٧) إيرادات منح مؤجلة

يمثل هذا الرصيد منحة بقيمة ١٧٥٢ر٢٥٦ دينار مقدمة من شركة BP لتمويل شراء ضاغطات غازية خلال العام على ان يتم تصنيفها كإيراد مؤجل يتم الاعتراف به على مدى العمر الإنتاجي للموجودات وعلى أساس معقول ومنظم وذلك تمثيلاً مع معيار المحاسبة الدولي رقم ٢٠.

قامت الشركة خلال التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٥ بإطفاء إيراد المنحة المؤجلة بمبلغ ١٩٤ر٩٩١ دينار.

(٨) ضريبة الدخل

تم احتساب مخصص لضريبة الدخل الناتج عن أعمال الشركة للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٥ وفقاً لقانون ضريبة الدخل رقم (٣٤) لسنة ٢٠١٤ 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 لعامين ٢٠١٣ و ٢٠١٤ حتى تاريخ إعداد هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة.

(٩) التزامات محتملة

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

٣١ كانون الأول ٢٠١٤ (مدققة)		٣٠ أيلول ٢٠١٥ (غير مدققة)	
التأمين النقدي	القيمة	التأمين النقدي	القيمة
دينار	دينار	دينار	دينار
٥٧ر٦٠٠	٩٩٣ر٠٠٠	٥٧ر٦٠٠	٩٩٣ر٠٠٠
٦ر٣٥٦	٢١١ر٨٦٤	٢٣ر٤٣٨	٧٨١ر٢٧٣

كفالات بنكية
اعتمادات مستنديه

(١٠) 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:

٣١ كانون الأول ٢٠١٤	٣٠ أيلول ٢٠١٥	
دينار (مدققة)	دينار (غير مدققة)	ذمم مدينة -
١٤٦٤ر٢٨	١٥٣٣ر٠٠	شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة
٢٦٠ر٠٠٨	٣٠٦ر٧٠٠	ذمم دائنة - وزارة المالية

بنود قائمة الدخل الشامل المرحلية:

للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٤	٢٠١٥	
دينار	دينار	
٨٥٢ر٧٦٧	٩٤٤ر٤٥٢	حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية من إيراد الغاز
٢٥٠ر٣٥٢	٢٣٨ر٣٢٤	رواتب ومكافآت ومناافع الادارة التنفيذية
٥٣ر١٠٠	٨٠ر٤٠٨	مكافآت وأتعاب تنقلات أعضاء مجلس الإدارة
٥ر٠٧٢ر٥٣٣	٤ر٧٢٢ر٢٦٠	قيمة فواتير الغاز الموردة لشركة توليد الكهرباء المركزية

(١١) القضايا

بلغت قيمة القضايا المقامة على الشركة كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٥ مبلغ ١٤٦٠٨ دينار (٢٠١٤: ٥ر٠٠٠ دينار). وتقرى 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 أو خدمات خاضعة لمخاطر وعوائد تختلف عن تلك المتعلقة بقطاعات أعمال 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.