



Ref. :

٩٧٨ / ٧ / ٢

الإشارة

Date :

٢٨ / ٧ / ٢٠١٥

التاريخ

السادة / بورصة عمان المحترمين ،،،

فاكس رقم (5664071)

الموضوع : التقرير نصف السنوي لعام 2015 .

بعد التحية ،،،

نرفق لكم طيه نسخة عن نشاطات وإنجازات الشركة للسنة أشهر المنتهية في
30 حزيران 2015 والمتضمن القوائم المالية المرحلية كما في 30 حزيران 2015 .

وتفضلوا بقبول فائق الاحترام ،،،

عضو مجلس الإدارة المنتدب

المهندس العمام

إبراهيم الدويري



مرفق

بورصة عمان
الدائرة الإدارية والمالية
الديوان

٢٩ - ٢٠١٥

٢٢٥٠

٣١٠٣

٢٠١٥ / ٧ / ٢٨



شركة البترول الوطنية

تقرير الإنجاز
نصف السنوي لعام 2015

تموز 2015

صفحة 1 من 10

المحتويات

3	1- المقدمة
3	2- الإنجازات خلال النصف الأول من عام 2015
4	1-2 : إنتاجية الغاز من إمتياز الريشة
4	2-2 : مشروع شرق الصفاوي
5	3-2 : الحفارات
5	4-2 : الإجراءات الإدارية والقانونية ، فك الارتباط ، الموقع الالكتروني، الموارد البشرية
6	5-2 : البعد الإستثماري
8	6-2 : التعاقد مع الشركات المتخصصة
8	7-2 : العطاءات
9	3- الوضع المالي للشركة

1- المقدمة

نظراً لما تقتضيه مصلحة العمل ولتحقيق الأهداف المدرجة ضمن خطة عمل الشركة والموازنة التقديرية للعام الحالي 2015 ولتمكين مجلس الإدارة من رسم إستراتيجية واضحة للشركة وتشخيص المعوقات التي تعترضها وبيان الحلول والبدائل الواجب إتباعها بالسرعة الممكنة وخاصة للمحاور المتعلقة بإنتاج الغاز من حقل الريشة والحفارات والموارد البشرية ومشروع شرق الصفاوي وأعمال إدارية وقانونية أخرى، فقد قرر مجلس الإدارة بتاريخ 2015/02/07 إنهاء عقد المدير العام السابق والمباشرة بإدارة الشركة بنفسه من خلال تكليف عضو مجلس الإدارة عطوفة السيد إبراهيم الدويري بالقيام بمهام المدير العام للشركة كعضو منتدب اعتباراً من تاريخ 2015/02/07.

2- الإنجازات خلال النصف الأول من عام 2015

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 الستة أشهر المنقضية وبعد فك ارتباط الشراكة مع شركة bp في شهر آذار 2015 والتي أعلنت نيتها بالانسحاب بتاريخ 15 كانون الثاني 2014 ، بالقيام بمهامها الرئيسية في الاستكشاف والحفر والدراسات لتطوير حقل الريشة ، حسب الخطة المقررة وفي حدود الإمكانيات المالية الذاتية المتاحة. وكما قامت بتنفيذ الأعمال الهادفة لتعويض انخفاض الطاقة الإنتاجية من الغاز وأهمها تركيب وتشغيل الضاغطتين الغازيتين الجدينتين وإصلاح خطوط الأنابيب، واستصلاح وصيانة أبار غاز منتجه وذلك من أجل المحافظة على مستويات الإنتاج لتشغيل توربينين غازيين لدى شركة توليد الكهرباء المركزية.

كما قامت الشركة بالمباشرة بإعادة تأهيل وصيانة حفارة جرش وحفارة عمره من خلال إحالة عطاءات إصلاح الأجزاء الرئيسية لحفارة جرش وعمره على شركة ويسكو في الإمارات ، واستكمال التعاقد مع ثلاث شركات مختصة في تقديم الخدمات البترولية والغاز هي شركة شلمبرجير لأعمال التنقيب في كل من البئر 11 في الصفاوي وبئر 24 في حقل الريشة وشركة وذرфорд لأعمال الحفر المائل في الأبار 42، 28 ، 35 وشركة هليبيرتون لأعمال الضخ والتسميت لكافة الأبار المدرجة في الخطة المشار إليها آنفاً .

تم استكمال وتركيب المختبر الجيولوجي وتركيبه في الميدان حيث بلغت العطاءات المحالة لتصليح حفارة عمره وجرش والأعمال اللوجستية الأخرى مبلغ مقدره (7,8) مليون دولار لتاريخه مولت من الموارد المالية الذاتية للشركة، كما هو وارد في الجدول المرفق رقم (1) للعطاءات المحالة .

وفيما يلي موجزاً عن العمليات الرئيسية :-

1-2 : إنتاجية الغاز من إمتياز الريشة

- الإنتاج : بلغ معدل الإنتاج اليومي خلال النصف الأول من العام الحالي 12.442 مليون قدم مكعب يومياً بزيادة قدرها 0.275 مليون قدم مكعب يومياً عن معدل إنتاج كميات الغاز المقدرة بـ 12.167 مليون قدم مكعب يومياً في خطة عمل الشركة والموازنة التقديرية لعام 2015، ويعود ذلك إلى إستخدام ضاغطتين غازيتين جديدتين بكفاءة بالرغم من إستنزاف الآبار المنتجة الحالية وعدم تعويضها بحفر آبار جديدة.
- إستصلاح آبار : تم إعداد جداول العمل اللازمة للدخول إلى البئر -24 و البئر -11 تمهيداً لإعادة تنقيتها بالقذف الرملي وتحفيزها بالحامض لزيادة معدل إنتاجية الغاز منها ، علماً بأنه يتواجد لدى الشركة حالياً 17 خبيراً في الميدان .
- إعادة الدخول الى آبار لحفرها أفقياً: لقد تم عمل دراسات وتقييم لآبار الريشة 28 و 35 و 42 ، وكذلك تمت المباشرة بإعداد تقاريرها الفنية وإعداد برامجها الجيولوجية ووضع التصاميم اللازمة تمهيداً لإعادة الدخول في الآبار لحفرها أفقياً حال جهوزية حفارة جرش سعياً لزيادة معدل كميات الإنتاج من الغاز من الحقل ولتعويض الإنحدار الطبيعي في إنتاجية الآبار المنتجة حالياً.
- الضاغطة الغازية: بعد أن يتم إحالة عطاء صيانة الضاغطة الغازية القديمة على شركة متخصصة في الإمارات العربية ستقوم الشركة بإجراءات شحنها الى هناك لعمل صيانة شاملة لها.
- المياه المصاحبة لإنتاج الغاز : ما زالت الشركة تسعى لإيجاد حلول جذرية لمشكلة تدفق المياه الى الآبار وذلك من خلال الإتصالات المستمرة مع الشركات المتخصصة ، حيث هناك توجه لدى الشركة لتطبيق تجربة إنتاج الغاز والمياه بإستخدام غاطسة Plunger خاصة حيث سيتم تجربتها على بئرين كبداية وتقييمها قبل التوسع في تطبيقها ولدى الشركة الآن خبراء لدراسة هذه الحالة ووضع الحلول الناجحة لها.
- المختبر الجيولوجي : قامت الشركة بتحديث أجهزة وأنظمة الكشف عن الغاز في المختبر الجيولوجي حيث يتم توظيفها خلال عمليات الحفر للكشف عن أي غاز وتحديد نوعيتها وأعماقها ، ولا يمكن الإستغناء عنها أثناء عمليات الحفر سواء كان خلال مرحلة الإستكشاف والتقييم و/أو مرحلة التطوير والإنتاج وذلك بالتعاون مع شركة كندية (Datalog) .

2-2 : مشروع إستكشاف منطقة شرق الصفاوي

بعد أن إستحوذت الشركة على منطقة شرق الصفاوي بصور قانون رقم 15 لسنة 2014 (تصديق إتفاقية الشراكة في الإنتاج من خلال إستكشاف البترول وتطويره وإنتاجه) ونفاذ الإتفاقية بتاريخ 2014/4/1 ، فقد قامت الشركة خلال الربع الثاني من العام الحالي سعياً للإيفاء بالتزاماتها في المنطقة بتنفيذ الأعمال التالية:-

- بئر الريشة -11 : تم ترحيل حفارة عمرة الى بئر الريشة -11 في منطقة شرق الصفاوي حيث باشرت الشركة بعمليات تحضير البئر لفحص المجالات الثلاث المحتمل تواجد المواد الهيدروكربونية والغاز فيها.

• **دراسة وتقييم خط زلزالي:** 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.

وتمت 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.

3-2 : الحفارات

أدى توقف العمل بالحفارات الثلاث خلال قيام الشريك الإستراتيجي (شركة bp) بتنفيذ أعمال الإنكشاف والتقييم لمدة خمس سنوات وفي ظل تواجدها تحت وطأة ظروف جوية صحراوية بحقل الريشة إلى تردي وتهالك كبير في أنظمة الحفارات وخاصة الكهربائية بما فيها الكوابل، والمعدات ذات المواصفات شديدة الحساسية كمعدات موانع الانفجار ومعدات السيطرة والمراقبة الأمر الذي إستدعى 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 من أموالنا الذاتية. 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 .

4-2 : الإجراءات الإدارية والقانونية

- **فك ارتباط الشراكة مع شركة bp:** أعلنت شركة bp عن انسحابها من الشراكة في إمتياز الريشة بكتاب رسمي بتاريخ 2014/1/15 ، قامت الشركة بإجراءات إدارية وقانونية ووفق نصوص الإتفاقيات بما يلي:-
 - أكملت الشركة استلام المعلومات الفنية وما تبقى من مواد ومعدات مختلفة وفق إجراءات التسليم والإستلام .
 - قامت بالإجراءات اللازمة وفق نصوص إتفاقية إمتياز الريشة المعدلة لسنة 2010 والإتفاقيات الملحقة بها والتوقيع على إتفاقية إعادة الحصة كاملة الى شركة البترول الوطنية في شهر آذار 2015.

- حصلت الشركة على موافقة شركة bp تتمكن من خلالها إستخدام حقها في فتح المعلومات الفنية للدراسات والتقييم سواء كان ذلك داخل الشركة و/أو الشركات البترولية سعياً لإجتذاب شراكة إستراتيجية.

- الموقع الإلكتروني للشركة: قامت الشركة بتحديث موقعها الإلكتروني وبالقالب جديد يعكس صورتها ومكانتها وأنشطتها المختلفة وأخبارها كما يتيح للمتصفح التواصل مع الشركة.
- الموارد البشرية: قامت الشركة بتوظيف عدد من الفنيين والعمال وذلك لإستكمال كوادر حفارتي جرش وعمرة حيث من المتوقع أن يصل عدد العقود إلى (70) مستخدم بتخصصات مختلفة، علماً بأن الكادر التشغيلي لحفارة جرش يصل إلى 80 مستخدم ولحفارة عمرة يصل إلى 60 مستخدم.
- تم تعيين مهندسين جيولوجيين عدد 2 مختصين بتشغيل أجهزة وأنظمة الكشف عن الغاز الموجودة داخل المختبر الجيولوجي والتي تم تحديثها.

5-2 : البعد الإستثماري

تتطلع الشركة دوماً الى تنمية قدراتها الفنية وإمكاناتها المالية لديمومة عملها ورفع شأنها من خلال رفدها بالسيولة النقدية وتعزيزها لتطوير حقل الريشة الغازي من أجل رفع القدرات الإنتاجية من الغاز الطبيعي من خلال المساهمة في توفير مصدر للطاقة محلياً وتخفيض فاتورة الطاقة الوطنية ، ومن هذا المنطلق سعت الشركة لتعظيم السيولة النقدية لديها لتطوير مشاريعها وزيادة الإنتاجية من الغاز وذلك من خلال :-

- رفع سعر الغاز : يشكل سعر الغاز مصدر الدخل الأساسي والوحيد للشركة من مبيعاتها من الغاز الطبيعي، ولتمكين الشركة من تنفيذ برنامجها الطموح لحفر آبار جديدة ، وإعادة الدخول إلى آبار محفورة ، وإعادة تأهيل حفاراتها الهادف لزيادة الإنتاج الحالي ولتخفيف عبئ فاتورة الطاقة على الاقتصاد الوطني وزيادة عائدات الخزينة، بذلت الشركة جهوداً من خلال التواصل مع الجهات الرسمية ذات العلاقة (رئاسة الحكومة، وزارة الطاقة، وزارة المالية) من خلال المخاطبات وتقديم الدراسات. وهنا لا بد من أن نوضح إن رفع سعر بيع الغاز إلى 150 فلس لكل 1 متر مكعب يمثل دعماً حكومياً معنوياً ومالياً بشكل رمزي للشركة يساهم في زيادة أنشطة الشركة وحفر آبار جديدة لدعم الإنتاج في حين أن الوفرة على خزينة الدولة يقدر بحوالي 6000 دينار بكل 1 مليون قدم مكعب غاز منتج وهو يمثل فرق الكلفة للطاقة الحرارية ما بين المولدة من 1 مليون قدم مكعب من الغاز (فيما إذا كان سعر بيع الغاز 150 فلس/م³) وكلفة الطاقة المكافئة المولدة من الديزل (0.45 دينار/لتر)، هذا بالإضافة الى العائد المتحقق لها من حصتها في حال زيادة الإنتاج.

- المنحة الخليجية: على ضوء موافقة مجلس الوزراء الموقر على إدراج (3) ثلاثة مشاريع أساسية من مشاريع الشركة على أجندة المشاريع الممولة من المنحة الخليجية وقيمتها 16.75 مليون دينار (صيانة وتأهيل حفارتي جرش ورم بقيمة 8.75 مليون دينار ، ومشروع شرق الصفاوي بقيمة 7.75 مليون دينار وتأهيل المشغل بقيمة 0.25 مليون دينار). وبناء على التواصل والتنسيق المستمرين مع كل وزارة التخطيط ووزارة المالية ووزارة الطاقة تم إدراج ضمن موازنة مشاريع وزارة الطاقة لعام 2015 مشاريع الشركة وبما قيمته 2.75 مليون دينار ومبلغ (6,50 ، 7,50) لكل من عام 2016 و

2017 تأشيرتي لتمويل جزئي لمشاريع الشركة الثلاث أعلاه ولكن صرفها كان مشروطاً بموافقة المانح على التمويل لتلك المشاريع ، وقد سعت الشركة جاهدة من أجل الحصول على قيمة المخصصات البالغة 2.75 مليون دينار لتأمين متطلبات أساسية وضرورية لصيانة الحفارات ومشروع شرق الصفاوي والمشغل بشكل جزئي ولكن دون جدوى ، والشركة بانتظار موافقة الجهة المانحة حتى تتمكن من الحصول على تلك المخصصات.

● اجتذاب شراكة إستراتيجية

على ضوء مطالبات الشركة للحكومة برفع سعر بيع الغاز من خلال الاجتماعات مع لجنة التنمية الإقتصادية في مجلس الوزراء فقد كان هناك توجه من قبل الحكومة نحو الاستثمار لتطوير حقل الريشة من خلال اجتذاب شراكة إستراتيجية، وفي السياق قامت وزارة الطاقة والثروة المعدنية بترشيح شركة (IPG – Oil & Gas) وشركة (IPR) للإطلاع على مدى اهتمام هاتين الشركتين بالاستثمار في تطوير حقل الريشة ومنطقة شرق الصفاوي حيث تم التوقيع مع هاتين الشركتين على اتفاقية سرية المعلومات ومن ثم إطلاعهم على المعلومات الفنية المتوفرة لدى الشركة.

شركة IPG – Oil & Gas

بعد أن وقعت هذه الشركة على اتفاقية سرية المعلومات وأطلعت على المعلومات الفنية المتوفرة لدينا من خلال الاجتماعات التي تمت مع الفريق الفني المختص في شركة البترول الوطنية ، فقد قدمت شركة IPG تقريرها الفني الأولي والذي يشير إلى وجود احتمالات احتياطية غازية مؤهلة في منطقة الريشة بالإضافة إلى وجود شواهد هيدروكربونية في منطقة شرق الصفاوي.

حيث اجتمع رئيس مجلس إدارة شركة IPG وكبار المسؤولين فيها مع معالي وزير الطاقة والثروة المعدنية في مبنى وزارة الطاقة وتم إطلاعهم على الخرائط الجيولوجية ومدى اهتمامهم بالدخول في شراكة إستراتيجية مع شركة البترول الوطنية ، حيث أبدى معالي وزير الطاقة ترحيبه واهتمامه وجديته في هذا الاستثمار.

والآن بصدد استلام التقارير الفنية والعرض الاقتصادي المالي النهائي ليتم عرضه على مجلس الإدارة والمستشار القانوني للنظر فيه.

شركة IPR

تم التوقيع مع هذه الشركة على اتفاقية سرية معلومات ، وأطلعت على المعلومات الفنية الموجودة لدينا واجتمعت مع الفريق الفني والخبراء المختصين في شركة البترول الوطنية ، وتقدمت شركة IPR بتقرير فني أولي يبين اهتمامهم فقط بمنطقة شرق الصفاوي ، وما زلنا بانتظار التقرير الفني والعرض الاقتصادي المالي النهائي لدراسته وتقييمه.

6-2 : التعاقد مع الشركات المتخصصة

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

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

7-2 : العطاءات

لقد قامت الشركة وما زالت مستمرة بإعداد التجهيزات ووضع الترتيبات وتأمين المتطلبات اللازمة تمهيداً للمباشرة بعمليات الحفر بعد جهوزية حفارة جرش ومعدات سعيّاً لرفع معدلات الإنتاج من الغاز، وبناءً على ما تقدم فقد تم إحالة العطاءات الواردة في المرفق رقم (2) .

3- الوضع المالي للشركة

صادقت لجنة التدقيق في اجتماعها المنعقد بتاريخ 2015/7/12 على القوائم المالية والتقرير المالي كما في 2015/6/30 والمدققة من قبل مدققي حسابات الشركة القانونيين أرست ويونغ ، حيث أظهرت أرصدة المركز المالي سلامة الوضع المالي حيث بلغ حقوق الملكية حوالي (25) مليون دينار أردني ، كما بلغت صافي الأرباح قبل الضريبة حوالي (377) ألف دينار أردني ، كما بلغت رصيد السيولة المتوفرة في البنوك حوالي (16,5) مليون دينار أردني حيث يتم إدارة النقد من خلال ربطها بودائع ذات أسعار فائدة منافسة للحصول على أكبر منفعة للشركة .

المرفقات :-

1- القوائم المالية وتقرير مدقق الحسابات كما هي في 2015/6/30 .

2- العطاءات المحالة .

مرفق رقم (1)

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

القوائم المالية المرحلية المختصرة (غير مدققة)

٣٠ حزيران 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 كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٥ والتي تتكون من قائمة المركز المالي المرحلية كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٥ وقائمة الدخل الشامل المرحلية وقائمة التغيرات في حقوق الملكية المرحلية وقائمة التدفقات النقدية المرحلية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ والإيضاحات حولها. إن مجلس الإدارة مسؤول عن إعداد وعرض هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة وفقاً لمعيار 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 تسترِع انتباهنا أية أمور تجعلنا نعتقد بأن القوائم المالية المرحلية المختصرة المرفقة لم يتم إعدادها من كافة النواحي الجوهرية وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي ٣٤.

إرنست ويونغ الأردن
محاسبون قانونيون
عمان
محمد إبراهيم الترك
ترخيص رقم ٨٨٢

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية
٢٣ تموز ٢٠١٥

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

الموجودات	إيضاح	٣٠ حزيران ٢٠١٥ دينار (غير مدققة)	٣١ كانون الاول ٢٠١٤ دينار (مدققة)
موجودات غير متداولة -			
ممتلكات ومعدات	٥	٥٨٢٠,١٦٦	٦,٠٣٩,٥٨٣
ممتلكات غاز	٦	٢٩٠,٠٨٣	-
		٦,١١٠,٢٤٩	٦,٠٣٩,٥٨٣
موجودات متداولة -			
مخزون		٤,٤٣٥,٧٨٧	٣,٨٥٠,٢٨٧
نعم مدينة		١,٦٠٤,٥٦٧	١,٥٠٥,٩٠١
أرصدة مدينة أخرى		٢٩٩,١١٢	٢٨٠,٩٧٢
نقد وأرصدة لدى البنوك		١٦,٥٠٨,٥١٨	١٦,٨٩٤,٧٥٥
		٢٢,٨٤٧,٩٨٤	٢٢,٥٣١,٩١٥
مجموع الموجودات		٢٨,٩٥٨,٢٣٣	٢٨,٥٧١,٤٩٨
حقوق الملكية والمطلوبات			
حقوق الملكية -			
رأس المال المدفوع	١	١٥,٠٠٠,٠٠٠	١٥,٠٠٠,٠٠٠
احتياطي اجباري	١٢	٥,١٩٦,٩٧٤	٥,١٩٦,٩٧٤
احتياطي اختياري	١٢	١,٧٥٦,١١٧	١,٧٥٦,١١٧
أرباح مدورة		٣,٤٥٨,٣٥٢	٣,١٤٥,٨٧٥
مجموع حقوق الملكية		٢٥,٤١١,٤٤٣	٢٥,٠٩٨,٩٦٦
المطلوبات -			
مطلوبات غير متداولة -			
مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين	٧	١,٣٥٦,٧٠٠	١,٣٠٢,٦٧٠
إيرادات منح مؤجلة		١,٤٦٧,٧٥١	١,٩٧٧,٧٤٥
		٢,٨٢٤,٤٥١	٣,٢٨٠,٤١٥
مطلوبات متداولة -			
نعم دائنة		٥٢٢,٠٠٣	٢٩٣,٦٨٥
أرصدة دائنة أخرى		١٣٥,٦٥٨	١٦٠,٥١٥
مخصص ضريبة الدخل	٨	٦٤,٦٧٨	١١٧,٩١٧
		٧٢٢,٣٣٩	٥٧٢,١١٧
مجموع المطلوبات		٣,٥٤٦,٧٩٠	٣,٨٥٢,٥٣٢
مجموع حقوق الملكية والمطلوبات		٢٨,٩٥٨,٢٣٣	٢٨,٥٧١,٤٩٨

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٤ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة وتقرأ معها

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

قائمة الدخل الشامل المرحلية

للتلاثة والستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٥ (غير مدققة)

للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران		للتلاثة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران		إيضاحات
٢٠١٤	٢٠١٥	٢٠١٤	٢٠١٥	
دينار	دينار	دينار	دينار	
٦٩٧٠٥٧٤	٦٣٧٠٧٥٢	٣٤٨٠٠٠٣	٣٢٠٠٩١٣	حصة الشركة من إيرادات الغاز تكاليف مستردة
٢٠٢٥٤٠٤٦١	١٠٩١٣٠٢٥٦	١٠٤٤٠٠٠٩	٩٦٢٠٧٤٠	
٢٠٩٥٢٠٣٥	٢٠٥٥١٠٠٨	١٠٣٩٢٠١٢	١٠٢٨٣٠٦٥٣	
٥٨٠٩٥٦	١٣٧٠١٦٢	١٤٠٣٣٨	٦٧٠٦٢٤	إيرادات أخرى
٤٤٩٠٥٠٩	٣٤١٠٨٠٧	٢٢٧٠٦٠٧	١٥٢٠١٠٧	إيرادات فوائد بنكية
(١٠٤١٠٩٥٨)	(١٠٦٧٦٠١٣٧)	(٧٦٤٠٦٥٦)	(٧٥٠٠٤٠١)	مصاريف تشغيلية
(٦٠٣٣٣)	(٧٠٠٧٢٠)	(٥١٦)	(٥٣٠٧٩٢)	مصاريف جيوفيزيائية
(٧٧٠٠٠١٧)	(٩٠٥٠٤٦٥)	(٣٧٠٠٧٢١)	(٤٠٢٠٤٦١)	مصاريف إدارية
(٧٣٠١٢٤)	-	-	-	إطفاء ممتلكات غاز
١٠٠٦٩٠٦٨	٣٧٧٠١٥٥	٤٩٨٠٠٦٤	٢٩٦٠٧٣٠	ربح الفترة قبل ضريبة الدخل
(١٤١٠٠٣٥)	(٦٤٠٦٧٨)	(٧٧٠٠١٢)	(٣٨٠١٠٨)	٨ ضريبة الدخل للفترة
٩٢٨٠٣٣	٣١٢٠٤٧٧	٤٢١٠٥٢	٢٥٨٠٦٢٢	ربح الفترة
-	-	-	-	بنود الدخل الشامل الأخرى
٩٢٨٠٣٣	٣١٢٠٤٧٧	٤٢١٠٥٢	٢٥٨٠٦٢٢	مجموع الدخل الشامل للفترة
فلس/دينار	فلس/دينار	فلس/دينار	فلس/دينار	
٠/٠٦٢	٠/٠٢١	٠/٠٢٨	٠/٠١٧	الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح الفترة

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٤ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة وتقرأ معها

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

رأس المال المدفوع	إحتياطي إجباري	إحتياطي إختياري	أرباح مدوّرة	المجموع
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
-٢٠١٥				
١٥,٠٠٠,٠٠٠	٥,١٩٦,٩٧٤	١,٧٥٦,١١٧	٣,١٤٥,٨٧٥	٢٥,٠٩٨,٩٦٦
-	-	-	٣١٢,٤٧٧	٣١٢,٤٧٧
الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٥				
مجموع الدخل الشامل للفترة				
١٥,٠٠٠,٠٠٠	٥,١٩٦,٩٧٤	١,٧٥٦,١١٧	٣,٤٥٨,٣٥٢	٢٥,٤١١,٤٤٣
الرصيد كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٥				
- ٢٠١٤				
١٥,٠٠٠,٠٠٠	٥,٠٧٥,٥٧٩	١,٥١٣,٣٢٧	٢,٥٠١,٩١٣	٢٤,٠٩٠,٨١٩
-	-	-	٩٢٨,٠٣٣	٩٢٨,٠٣٣
الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٤				
مجموع الدخل الشامل للفترة				
١٥,٠٠٠,٠٠٠	٥,٠٧٥,٥٧٩	١,٥١٣,٣٢٧	٣,٤٢٩,٩٤٦	٢٥,٠١٨,٨٥٢
الرصيد كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٤				

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٤ 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 ٢٠١٥ (غير مدققة)

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران		
٢٠١٤	٢٠١٥	
دينار	دينار	الأنشطة التشغيلية
١,٠٦٩,٠٦٨	٣٧٧,١٥٥	ربح الفترة قبل ضريبة الدخل
٤١٥,٧٢٧	٥١٣,٨٠٠	تعديلات على:
(٤٤٩,٥٠٩)	(٣٤١,٨٠٧)	استهلاكات وإطفاءات
٣٢,٩٠٤	٥٤,٣٠٠	إيراد فوائد بنكية
-	(١٢٩,٩٩٤)	مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
		إطفاء إيرادات منحة مؤجلة
٤٧,١٢٤	(٥٨٥,٥٠٠)	تغيرات رأس المال العامل-
١٥٢,٣١١	(٢٩,٨٠٦)	مخزون
(١٧١,٩٠٧)	٢٠٣,٤٦١	ذمم وأرصدة مدينة أخرى
(٢٧٦,١١٥)	(١١٧,٩١٧)	ذمم وأرصدة دائنة أخرى
٨١٩,٦٠٣	(٥٦,٥٧٨)	ضريبة دخل مدفوعة
		صافي التدفق النقدي (المستخدم في) من الأنشطة التشغيلية
(١,٦٦٧,٠٩٧)	(٢٩٤,٣٨٣)	الأنشطة الاستثمارية
-	(٢٩٠,٠٨٣)	شراء ممتلكات ومعدات
١,٧٥٥,٠١٢	-	ممتلكات غاز
٣٢١,٧٩٩	٢٥٤,٨٠٧	منح مقبوضة
٤٠٩,٧١٤	(٣٢٩,٦٥٩)	فوائد بنكية مقبوضة
		صافي التدفق النقدي (المستخدم في) من الأنشطة الاستثمارية
١,٢٢٩,٣١٧	(٣٨٦,٢٣٧)	صافي النقص في النقد وما في حكمه
١٥,٨١٤,٢٤٠	١٦,٨٩٤,٧٥٥	النقد وما في حكمه في بداية الفترة
١٧,٠٤٣,٥٥٧	١٦,٥٠٨,٥١٨	النقد وما في حكمه في نهاية الفترة

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٤ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة وتقرأ معها

(١) عام

تأسست شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة ("الشركة") بتاريخ ٢١ حزيران ١٩٩٥ برأسمال ٢٠٠٠.٠٠٠ 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

- وزارة المالية/الأردن * ١٤٩٨٧٠٨٩٠
- بنك الأردن دبي الإسلامي ١٢١١٠

* 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.

تم إقرار القوائم المالية المرحلية من قبل لجنة التدقيق المنبثقة عن مجلس إدارة الشركة في جلستها المنعقدة بتاريخ ١٢ تموز ٢٠١٥.

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 وبنيه اكسپلوريشن اوپيريتنج كومباني لمتد ("BP") ويشار الى الشركة و BP 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 للإستمرار في إتفاقية الإمتياز، وقد أبلغت شركة BP الحكومة والشركة قرارها بالانسحاب بموجب كتابها رقم ٢٠١٤/BP0004 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 الإستكشاف والتقييم وأن تحيل حصتها في الإمتياز إلى الشركة بدون أي مقابل عملا" 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 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 للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٥ لا تعكس بالضرورة نتائج الأعمال المتوقعة للسنة المالية التي ستنتهي في ٣١ كانون الأول ٢٠١٥.

التغيرات في السياسات المحاسبية -

إن السياسات المحاسبية المتبعة في إعداد القوائم المالية المرحلية متفقة مع تلك التي اتبعت في إعداد القوائم المالية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول 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 ٢٠١٤ حيث تمت المصادقة على مبلغ ٥٩٩٣٤ر٤٢٥ دينار ككلف عمليات قابلة للاسترداد، تم استرداد مبلغ ١٩١٣ر٢٥٦ دينار و٤١١٦ر٨٧٣ دينار و٤٥٢٩ر٩٠٣ دينار و٤٩٠ر٩١٨٥ دينار و٤٣٧ر٧٣٨ دينار و٥٣٨ر٦٣٥ دينار و٥٧٠ر٧٦٩ دينار منها خلال الأعوام ٢٠١٥ و٢٠١٤ و٢٠١٣ و٢٠١٢ و٢٠١١ و٢٠١٠ و٢٠٠٥ على التوالي، وبذلك فإن الرصيد المدور والموافق عليه من قبل اللجنة المشكلة يبلغ ٣١٧١٩ر٢٦٥ دينار كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٥.

لم تقم اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول كانون الثاني ٢٠١٥ ولغاية ٣٠ حزيران ٢٠١٥ والبالغة ٢٥٣٦ر٠٤١ دينار.

(٥) ممتلكات ومعدات

قامت الشركة خلال الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٥ بشراء ممتلكات ومعدات بقيمة تبلغ ٢٩٤ر٣٨٣ دينار (٢٠١٤: ١٠٩٧ر٦٦٧ دينار).

(٦) ممتلكات غاز

قامت الشركة خلال الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٥ ببدء العمل بمشروع (بئر ١١) شرق الصفاوي حيث قامت الشركة برسمة تكاليف ذلك البئر بمبلغ ٢٩٠ر٠٨٣ دينار.

(٧) منحة مؤجلة

حصلت الشركة على منحة بقيمة ١ر٧٦٠ر٥٢٥ دينار مقدمة من شركة BP لتمويل شراء ضاغطات غازية. تم تصنيف المنحة كإيراد مؤجل حيث يتم الاعتراف به كإيراد على مدى العمر الإنتاجي للموجودات وعلى أساس معقول ومنظم وذلك تمشياً مع معيار المحاسبة الدولي رقم ٢٠.

قامت الشركة خلال الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٥ بإطفاء إيراد المنحة المؤجلة بمبلغ ١٢٩ر٩٩٤ دينار.

(٨) ضريبة الدخل

تم احتساب مخصص لضريبة الدخل الناتج عن أعمال الشركة للستة 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 حزيران ٢٠١٥ (غير مدققة)	
التأمين النقدي	القيمة	التأمين النقدي	القيمة
دينار	دينار	دينار	دينار
٥٧٦٠٠	٩٩٣ر٠٠٠	٥٧٦٠٠	٩٩٣ر٠٠٠
٦٣٥٦	٢١١ر٨٦٤	١٨ر٢٨٣	٢١١ر٨٦٤

كفالات بنكية
إعتمادات مستندية

(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 ٢٠١٤	٣٠ حزيران ٢٠١٥
دينار (مدققة)	دينار (غير مدققة)
١٤٦٤٥٢٨ر	١٦٠٤٥٦٧ر

ذمم مدينة -

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة

٢٦٠.٠٠٨	٣٢٠.٩١٣
---------	---------

ذمم دائنة -

وزارة المالية

بنود قائمة الدخل الشامل المرحلية -

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٤	٢٠١٥
دينار	دينار
٥٣٥٨٣٥	٦٣٧٧٥٢
١٦١٤١٧	١٦٢١٣٢
٣٥٨٥٠	٥٧٤٠٧
٣٤٨٧٨٧٠ر	٣١٨٨٧٦٠ر

حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية من إيراد الغاز للفترة
رواتب ومكافآت ومنافع الادارة التنفيذية
مكافآت وأتعاب وتنقلات أعضاء مجلس الإدارة
قيمة فواتير الغاز المؤدة لشركة توليد الكهرباء المركزية

(١١) القضايا المقامة على الشركة

بلغت قيمة القضايا المقامة على الشركة كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٥ مبلغ ١٤٦٠٨ دينار (٢٠١٤: ٤٤٩٣ 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 المرحلية ان اعمال الشركة لا تتضمن قطاعات مختلفة وهي مقتصرة على نشاط استخراج وبيع الغاز في المملكة.

(١٤) معايير التقارير المالية الدولية والتفسيرات الجديدة والتعديلات الصادرة وغير النافذة بعد

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

معياري التقارير المالية الدولي رقم (١٥) الإيرادات من العقود مع العملاء
يبين معيار رقم (١٥) المعالجة المحاسبية لكل انواع 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 الاصول 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.

معياري 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". ستقوم الشركة بتطبيق معيار التقارير المالية الدولي رقم ٩ الجديد بتاريخ التطبيق الالزامي في ١ كانون الثاني ٢٠١٨ والذي سيكون له أثر على تصنيف وقياس الموجودات المالية.

طريقة حقوق الملكية في القوائم المالية المنفصلة (تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم ٢٧ و معيار التقارير المالية الدولي رقم ١)

قام مجلس معايير المحاسبة الدولية خلال شهر آب ٢٠١٤ بتعديل معيار المحاسبة الدولي رقم ٢٧ (القوائم المالية المنفصلة) والذي أتاح للمنشآت خيار اتباع طريقة حقوق الملكية في محاسبة الاستثمارات في الشركات التابعة والحليفة والشركات تحت السيطرة المشتركة كما هو موضح في معيار المحاسبة الدولي رقم ٢٨. كما تم إجراء تعديل آخر على معيار التقارير المالية الدولي رقم ١ والذي يسمح للمنشآت التي تتبع طريقة حقوق الملكية من تطبيق الاستثناء الوارد في معيار التقارير المالية الدولي رقم ١ والخاص بعمليات الاندماج قبل تاريخ التملك.

يتم تطبيق هذه المعايير اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠١٦، كما يجب تطبيقها بأثر رجعي مع السماح بالتطبيق المبكر.

معيار المحاسبة الدولي رقم (١) عرض القوائم المالية - (تعديلات)

تشمل هذه التعديلات تحسينات محدودة تتركز على الأمور التالية:

- الجوهرية
- التصنيفات والتجميع
- هيكل الايضاحات
- الافصاح 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.

مرفق (2)

مرفق رقم (2)

دولار أمريكي

845,991	- إعادة تأهيل موانع الانفجار لحفاري جرش ورم/شركة ويسكو/الإمارات
180,895	- شراء وحدة المراقبة والسيطرة Commy لموانع الانفجار
17,395	- إصلاح ماتورات التيار المستمر DC Motors /شركة ويسكو/الإمارات
24,456	- إصلاح بريك الحفارة Elmago Brake /شركة ويسكو/الإمارات
86,701	- إستبدال بساتن مضخات Rod Piston
336,100	- تحديث المختبر الجيولوجي / DataLog
500,000	- شراء قطع غيار مختلفة للحفارات
298,400	- شراء مواسير حفر ثقيلة وثقلات حفر
250,000	- شراء نظام السيطرة والمراقبة Instrument System لحفارة جرش
101,512	- شراء معدات تعليق Liner Hanger
1,214,000	- إستئجار خدمات ضخ الإسمنت والأسيد والكيماويات/ شركة هالبيرتون
1,498,802	- إستئجار خدمات الحفر الموجه/ شركة وذرفورد.
632,500	- شراء مواسير حفر قطر 5 و 3.5 بوصة
187,933	- شراء شجرة عيد الميلاد وتوابعها
283,226	- شراء مواد كيماوية لعمليات التنقيب/ شركة شلمبرجير
1,011,985	- إستئجار خدمات تنقيب الآبار /شركة شلمبرجير
140,000	- إستئجار خدمات قص أنابيب إنتاج لبئر الريشة-24 / شركة شلمبرجير
111,105	- إصلاح وإعادة تأهيل الضاغطة الغازية الأولى
<u>7,721,001</u>	<u>المجموع</u>