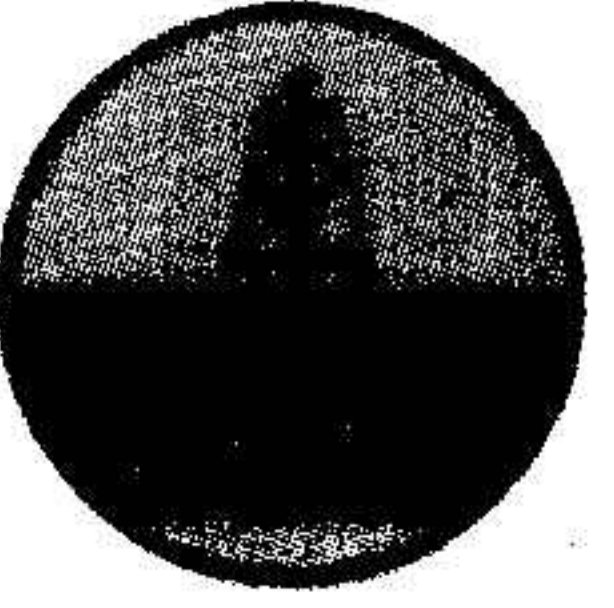


الرقم التسلسلي، 69
الجهة المختصة، 12



Ref. :

الإشارة :

Date :

التاريخ :

المحترمين ،،،

حضرة المساهم /

تحية وبعد ،،،

عملاً بأحكام المادة (169،144) من قانون الشركات رقم (22) لسنة 1997 وتعديلاته ، يسر مجلس إدارة شركة البترول الوطنية دعوتكم لحضور اجتماع الهيئة العامة العادي الخامس عشر الذي سيعقد في تمام الساعة الحادية عشرة من قبل ظهر يوم الاثنين الموافق 2015/3/9 في مبنى الشركة الواقع في عمان - شارع زعل أبو تايه - حي الصالحين .

وذلك لمناقشة جدول أعمال الهيئة العامة التالي :-

1. تلاوة وقائع الاجتماع العادي الرابع عشر للهيئة العامة.
2. تقرير مجلس الإدارة عن أعمال الشركة خلال السنة المالية المنتهية في 2014/12/31 والخطة المستقبلية.
3. تقرير مدققي حسابات الشركة عن ميزانيتها وحساباتها الختامية الأخرى وأحوالها وأوضاعها المالية للسنة المالية 2014.
4. الميزانية السنوية وحساب الأرباح والخسائر للعام المالي 2014. بما في ذلك الاحتياطات والمخصصات التي نص عليها القانون ونظام الشركة على اقتطاعها.
5. إبراء ذمة أعضاء مجلس الإدارة عن السنة المالية المنتهية في 2014/12/31.
6. انتخاب مدققي حسابات الشركة للسنة المالية التي تنتهي في 2015/12/31 وتحديد أتعابهم أو تفويض مجلس الإدارة بتحديدوها.
7. أي أمور أخرى تقترح الهيئة العامة إدراجها على جدول الأعمال وفق أحكام القانون.

وتفضلوا بقبول فائق الاحترام ،،،

د. عبد الرزاق النسور

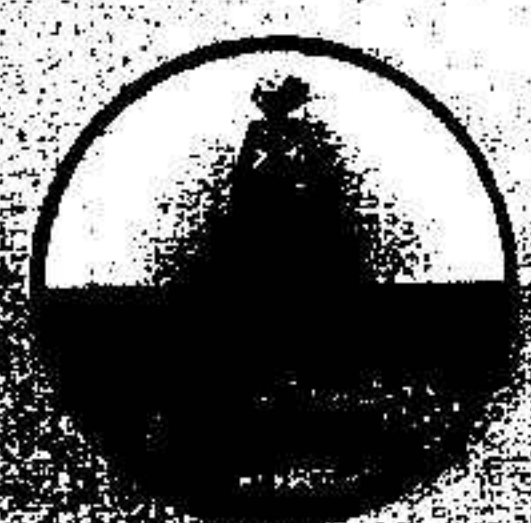
رئيس مجلس الإدارة

المرفقات :-

- تقرير مجلس الإدارة السنوي لعام 2014
- تقرير مدققي الحسابات
- القوائم المالية بتاريخ 2014/12/31 .



التقنية الحديثة



شركة البترول الوطنية

المساهمة العامة المحدودة

قائمة المحتويات

الصفحة	الموضوع
8	مجلس الإدارة
9	الهيكل التنظيمي لشركة البترول الوطنية
10	كلمة رئيس مجلس الإدارة
12	تقرير مجلس الإدارة عن عام 2014
15	خطة العمل المستقبلية لعام 2015
16	التطورات المستقبلية الهامة
17	إيضاحات خاصة بمتطلبات تعليمات الإفصاح
19	أسماء أعضاء مجلس الإدارة ونبذة عن كل منهم
20	أسماء ورتب أشخاص الإدارة العليا ونبذة عن كل منهم
21	السلسلة الزمنية للأرباح
22	مسؤولية مجلس الإدارة عن إعداد البيانات المالية واستمرارية الشركة
23	تطبيق القواعد الإرشادية لدليل حوكمة الشركات المدرجة في بورصة عمان
24	نتائج الأعمال والمركز المالي للشركة
25	تقرير مدققي الحسابات المستقلين
27	القوائم المالية كما في 31 كانون الأول 2014
31	إيضاحات حول القوائم المالية 31 كانون الأول 2014



مجلس الإدارة

يتشكل مجلس إدارة الشركة من سبعة أعضاء يمثلون أسهم وزارة المالية / الأردن وهم السادة:



الدكتور عبد الرزاق النسور
رئيس مجلس الإدارة



الأستاذ إبراهيم الدويري
عضو مجلس إدارة



الأستاذ مروان القطيشات
عضو مجلس إدارة



الدكتور تحسين القطاونة
نائب رئيس مجلس الإدارة



الدكتور عبد الحكيم الشبلي
عضو مجلس إدارة



المهندس محمد الدباس
عضو مجلس إدارة



الأستاذ سامي داود
عضو مجلس إدارة

(اعتباراً من تاريخ 07/07/2014).

(اعتباراً من تاريخ 08/06/2014).

(اعتباراً من تاريخ 01/07/2014).

(اعتباراً من تاريخ 01/12/2014).

الدكتور تحسين القطاونة تم انتخابه نائب رئيس مجلس الإدارة

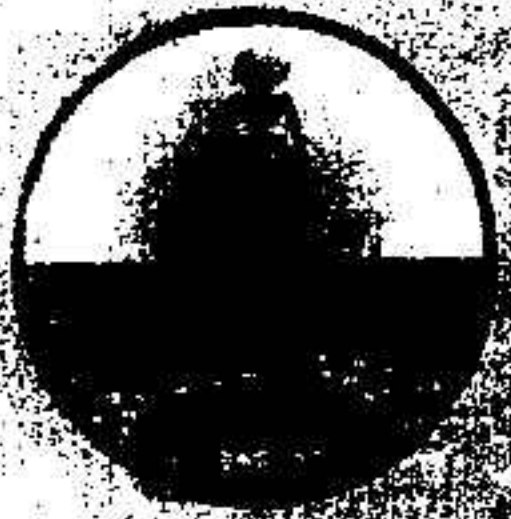
الأستاذ سامي داود تم انتخابه عضو مجلس إدارة

المهندس محمد الدباس تم انتخابه عضو مجلس إدارة

الدكتور عبد الحكيم الشبلي تم انتخابه عضو مجلس إدارة

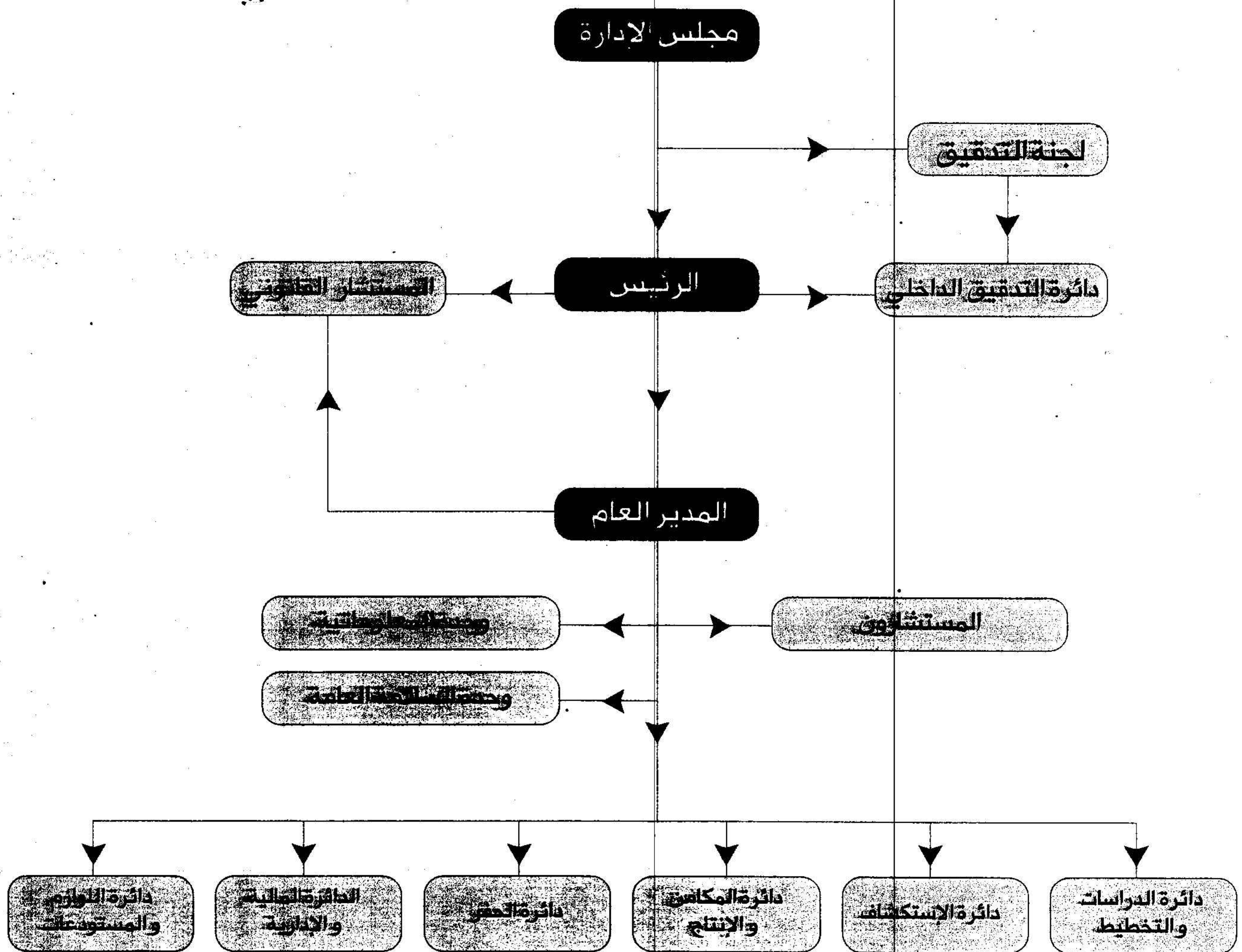
المدير العام

• المهندس عثمان عكاشة



شركة البترول الوطنية
Sudanese National Petroleum Company

الهيكل التنظيمي لشركة البترول الوطنية





كلمة رئيس مجلس الإدارة

السادة المساهمين الكرام ،،

السلام عليكم ورحمة الله وبركاته ،،

يسعدني أن أتقدم إليكم بتقرير مجلس الإدارة متضمناً أهم نشاطات الشركة ونتائج أعمالها والقوائم المالية التي تتكون من قائمة المركز المالي كما في 31 كانون الأول 2014 وقائمة الدخل الشامل وقائمة التغيرات في حقوق الملكية وقائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية بتاريخ 31 كانون الأول 2014 .

استمرت الشركة خلال هذا العام وبعد توقف أعمال شركة bp التي 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 الجديدتين وإصلاح خطوط الأنابيب الممولة بمنحة من شركة bp ، وإستصلاح وصيانة آبار غاز منتجة وذلك من أجل المحافظة على مستويات الإنتاج لتشغيل توربينين غازيين لدى شركة توليد الكهرباء المركزية .

كما واصلت الشركة إعداد الدراسات والأعمال الميدانية التي تشكل أهم نشاطاتها لزيادة التعرف على الحقل وطبيعته والمخزون والتي شملت تحليل ومعالجة وتفسير المسوحات الزلزالية ثلاثية الأبعاد الحديثة لتحديد مواقع حفر الآبار الجديدة خلال عام 2015. والتوصل إلى حلول للمشاكل التي تواجه العمل وخصوصاً مشكلة المياه المصاحبة للغاز في الآبار ، على أمل شراء وتشغيل معدات خاصة ليتم بواسطتها رفع الغاز وربطه بالإنتاج لاحقاً .

أما فيما يتعلق بمشروع المشاركة في الإنتاج للإستكشاف عن البترول وتقييم إكتشافه وتطويره وإنتاجه في منطقة شرق الصفاوي فقد قامت الشركة بإستكمال جمع وتحليل وتقييم المعلومات الفنية وخاصة المتعلقة ببئر الريشة (11) لغايات التمهيد لإعادة الدخول إليها لفحصها وتقييمها. وإعادة معالجة تجريبية لخط زلزالي ثنائي الأبعاد بطول (60) كم طولي بهدف تحسين النتائج بإستخدام التقنيات الحديثة.

كما قامت شركة البترول الوطنية بإصلاح خطوط أنابيب نقل الغاز وتجميع الضاغطات في محطة غاز الريشة وستقوم بما يلزم لتركيب ضاغطة غازية جنوب الحقل .

تجدر الإشارة إلى انه قد تم إنهاء أعمال التسليم التي تتعلق ببرنامج الاستكشاف والتقييم وعلى أن يتم نقل حصة شركة bp في الإمتياز بعد إعلان إنسحابها بتاريخ 15 كانون الثاني 2014 الى شركة البترول الوطنية بدون أي مقابل.



وقد استمرت شركة البترول الوطنية بإنتاج الغاز خلال عام 2014، بالرغم من التحديات الفنية والتقنية التي واجهتها، حيث بلغ الإنتاج (4.617) بليون قدم مكعب مقارنة مع إنتاج مقداره (5.332) بليون قدم مكعب في عام 2013، أي بانخفاض مقداره (0.715) بليون قدم مكعب بنسبة (13.41) %. وقد بلغ إيراد الغاز خلال العام 2014 ما مقداره (6,537,060) دينار أردني مقارنة مع مبلغ (7,549,837) دينار أردني لعام 2013، أي بانخفاض مقداره (1,012,777) دينار أردني وقد بلغت حصة الحكومة من إيراد الغاز مبلغ (1,112,775) دينار أردني وبنسبة 50% من صافي الإيراد بعد قيام شركة البترول الوطنية بحسم ما نسبته 60 % من إجمالي إيراد الغاز المنتج لغرض استرداد جميع التكاليف والنفقات المتكبدة فيما يتعلق بالعمليات البترولية ذات الصلة بالإنتاج الحالي وفقاً لاتفاقية الامتياز.

وحققت شركة البترول الوطنية ربحاً قبل ضريبة الدخل مقداره (1,178,952) دينار أردني للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2014 مقارنة بربح مقداره (1,715,187) دينار أردني لعام 2013 وبلغ صافي الأرباح بعد مخصصات ضريبة الدخل (1,008,147) دينار أردني وبنسبة (0.067) دينار أردني حصة السهم الواحد من صافي الأرباح كما ارتفعت حقوق الملكية لتبلغ (25,098,966) دينار أردني، ومجموع الموجودات (28,571,498) دينار أردني.

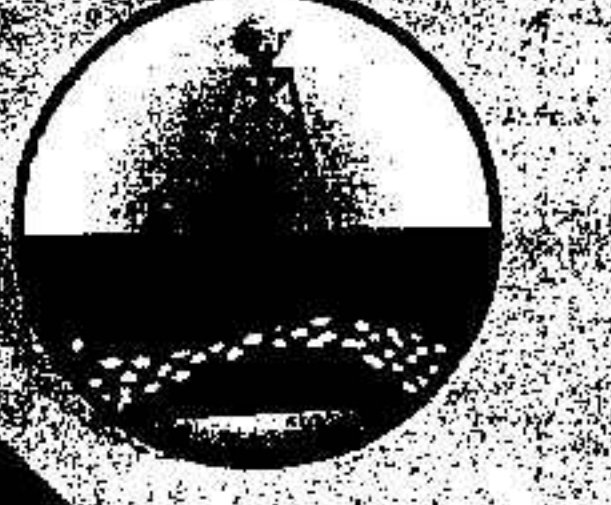
واني لعلّي ثقة أن إستئناف الشركة أعمالها في إمتياز الريشة بعد انسحاب bp سيسهم في زيادة الإنتاج حيث ستقوم الشركة بحفر ثلاثة آبار أفقية جديدة من آبار قائمة، مما سيعيد الثقة بإمكانات حقل الريشة كمصدر محلي لتنويع مصادر الطاقة.

ومن ناحية أخرى فإن الشركة بصدد إستكمال الإجراءات بخصوص المنحة الخليجية لاسيما وان مجلس الوزراء الموقر قد وافق على ادراج مشاريع الشركة الرأسمالية ضمن مشاريع وزارة الطاقة والثروة المعدنية بموازنة الحكومة لعام 2015 وبمبلغ (2,750) مليون دينار أردني الهادفة إلى إعادة تأهيل حفارات الشركة وفقاً للمعايير العالمية وإلى إستكشاف منطقة شرق الصفاوي.

وفي الختام، أرجو أن أتقدم بالشكر والتقدير لزملائي أعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية، وكافة العاملين في الشركة على ما بذلوه من جهد مستمر للوصول إلى الغايات المنشودة، وتطوير أعمال الشركة، ولنا كبير الأمل في استمرار هذا الجهد المثمر إن شاء الله.

والسلام عليكم ورحمة الله وبركاته،،،

الدكتور عبد الرزاق النسور
رئيس مجلس الإدارة



تقرير مجلس الإدارة

حضرات السادة المساهمين الكرام ،

يسر مجلس الإدارة أن يقدم لكم تقريره السنوي الثامن عشر والذي يتضمن أهم نشاطات الشركة وإنجازاتها لغاية 31 كانون الأول 2014 ، إلى جانب خطة العمل والمشاريع المستقبلية والقوائم المالية التي تتكون من قائمة المركز المالي كما في 31 كانون الأول 2014 وقائمة الدخل الشامل وقائمة التغيرات في حقوق الملكية وقائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية بتاريخ 31 كانون الأول 2014 .

مقدمة عن الوضع الحالي للشركة

تأسست شركة البترول الوطنية في حزيران عام 1995 ويبلغ رأسمالها الحالي (15) مليون دينار ، وقد وقعت الشركة مع الحكومة في عام 1996 اتفاقية امتياز الريشة لمدة خمسين عاماً قابلة للتمديد . وقد تم تعديل الاتفاقية المذكورة بتاريخ 1/5/2002 بموجب القانون المؤقت رقم 15 لسنة 2002 وإصدار القانون رقم (1) لسنة 2010 (قانون تصديق اتفاقية الامتياز المعقودة بين حكومة المملكة الأردنية الهاشمية وشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة وبني بيه اكسبلوريشن أوبريتنج كومباني لمتد) والاتفاقيات الملحقه به والملاحق المرفقة بالاتفاقية المعدلة لاتفاقية الامتياز الموقعة بتاريخ 25/10/2009 والملاحق المرفقة بها وهي اتفاقية حوالة الحصة واتفاقية التشغيل واتفاقية التنفيذ وقد أعلنت شركة bp انسحابها من الامتياز بتاريخ 15 كانون الثاني 2014 وتم إنهاء أعمال التسليم التي تتعلق ببرنامج الاستكشاف والتقييم ونقل حصة شركة bp في الامتياز إلى شركة البترول الوطنية بدون أي مقابل.

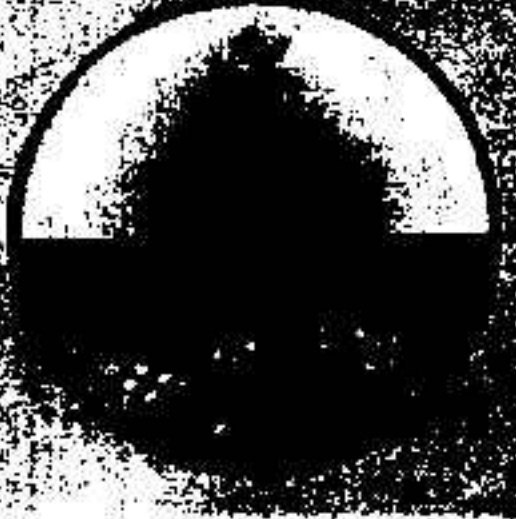
وتقع منطقة الامتياز في شمال شرق المملكة على الحدود العراقية ، وتبلغ مساحتها حوالي سبعة آلاف وستماية كيلومتر مربع ، ويغطي حقل الريشة الغازي حوالي ألف وخمسمائة كيلومتر مربع من مساحة منطقة الامتياز ووصل حجم الاستثمار الرأسمالي للشركة في حقل الريشة إلى (52) مليون دينار أردني تقريبا .

حق الامتياز

تمنح اتفاقية الامتياز شركة البترول الوطنية حق استكشاف وإنتاج البترول ضمن منطقة الامتياز و القيام بالعمليات البترولية ويشمل ذلك عمليات الاستكشاف والتطوير للنفط والغاز الطبيعي ضمن منطقة الامتياز إلى جانب إنتاج وتسويق ونقل الغاز والنفط المستخرج داخل المملكة وخارجها .

غايات الشركة

من أهم غايات شركة البترول الوطنية 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 شركة البترول الوطنية ببيع كامل إنتاجها من الغاز الطبيعي المستخرج من حقل الريشة إلى شركة توليد الكهرباء المركزية بموجب اتفاقية تزويد الغاز وحسب الأسعار التي يتم تحديدها من قبل مجلس الوزراء وبلغ معدّل إنتاج شركة البترول الوطنية اليومي من الغاز (12,650) مليون قدم مكعب خلال عام 2014.

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

استمرت الشركة خلال هذا العام وبعد توقف أعمال شركة bp التي 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 الجديدتين وإصلاح خطوط الأنابيب الممولة بمنحة من شركة bp، وإستصلاح وصيانة آبار غاز منتجة وذلك من أجل المحافظة على مستويات الإنتاج لتشغيل توزينين غازيين لدى شركة توليد الكهرباء المركزية .

كما واصلت الشركة إعداد الدراسات والأعمال الميدانية التي تشكل أهم نشاطاتها لزيادة التعرف على الحقل وطبيعته والمخزون والتي شملت تحليل ومعالجة وتفسير المسوحات الزلزالية ثلاثية الأبعاد الحديثة لتحديد مواقع حفر الآبار الجديدة خلال عام 2015. والتوصل إلى حلول للمشاكل التي تواجه العمل وخصوصاً مشكلة المياه المصاحبة للغاز في الآبار ، على أمل شراء وتشغيل معدات خاصة ليتم بواسطتها رفع الغاز وربطه بالإنتاج لاحقاً .

أما فيما يتعلق بمشروع المشاركة في الإنتاج للإستكشاف عن البترول وتقييم إكتشافه وتطويره وإنتاجه في منطقة شرق الصفاوي فقد قامت الشركة بإستكمال جمع وتحليل وتقييم المعلومات الفنية وخاصة المتعلقة ببئر الريشة (11) لغايات التمهيد لإعادة الدخول إليها لفحصها وتقييمها. وإعادة معالجة خط زلزالي ثنائي الأبعاد بطول (60) كم طولي بهدف تحسين النتائج بإستخدام التقنيات الحديثة.

كما قامت شركة البترول الوطنية بإصلاح خطوط أنابيب نقل الغاز وتجميع الضاغطات في محطة غاز الريشة وستقوم بما يلزم لتركيب ضاغط غازية جنوب الحقل .



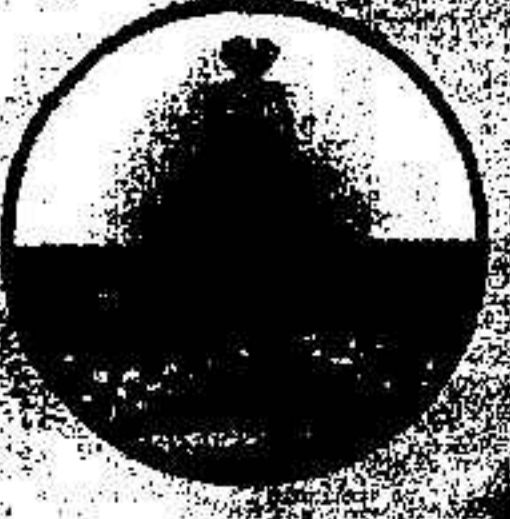
استمرت شركة البترول الوطنية بإنتاج الغاز خلال عام 2014، بالرغم من التحديات الفنية والتقنية التي واجهتها، حيث بلغ الإنتاج (4.617) بليون قدم مكعب مقارنة مع إنتاج مقداره (5.332) بليون قدم مكعب في عام 2013، أي بانخفاض مقداره (0.715) بليون قدم مكعب بنسبة (13.41) %. وقد بلغ إيراد الغاز خلال العام 2014 ما مقداره (6,537,060) دينار أردني مقارنة مع مبلغ (7,549,837) دينار أردني لعام 2013، أي بانخفاض مقداره (1,012,777) دينار أردني وقد بلغت حصة الحكومة من إيراد الغاز مبلغ (1,112,775) دينار أردني وبنسبة 50 % من صافي الإيراد بعد قيام شركة البترول الوطنية بحسم ما نسبته 60 % من إجمالي إيراد الغاز المنتج لغرض استرداد جميع التكاليف والنفقات المتكبدة فيما يتعلق بالعمليات البترولية ذات الصلة بالإنتاج الحالي وفقاً لاتفاقية الامتياز.

وحققت شركة البترول الوطنية ربحاً قبل ضريبة الدخل مقداره (1,178,952) دينار أردني للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2014 مقارنة بربح مقداره (1,715,187) دينار أردني لعام 2013 وبلغ صافي الأرباح بعد مخصصات ضريبة الدخل (1,008,147) دينار أردني وبواقع (0.067) دينار أردني حصة السهم الواحد من صافي الأرباح كما ارتفعت حقوق الملكية لتبلغ (25,098,966) دينار أردني، ومجموع الموجودات (28,571,498) دينار أردني.

ومن ناحية أخرى فإن الشركة بصدد استكمال الإجراءات بخصوص المنحة الخليجية لاسيما وان مجلس الوزراء الموقر قد وافق على ادراج مشاريع الشركة الرأسمالية ضمن مشاريع وزارة الطاقة والثروة المعدنية بموازنة الحكومة لعام 2015 وبمبلغ (2,750) مليون دينار أردني الهادفة إلى إعادة تأهيل حفارات الشركة وفقاً للمعايير العالمية وإلى استكشاف منطقة شرق الصفاوي.

ومن الجدير ذكره فقد أعلنت شركة bp في مطلع العام الحالي بأنها لم تجد نتيجة حفر البئرين من الناحية الفنية والاقتصادية أهدافاً كافية للاستمرار في الامتياز، وأعلنت الحكومة والشركة بقرارها الانسحاب وتسليم كافة العمليات البترولية بشكل آمن وفعال بالإضافة الى كافة البيانات المتعلقة بها الى شركة البترول الوطنية. وقامت شركة bp على نفقتها بأعمال التسليم التي تتعلق ببرنامج الاستكشاف والتقييم وأن تحيل حصتها في الامتياز الى شركة البترول الوطنية بدون أي مقابل.

هذا وستستمر شركة البترول الوطنية من خلال قانون الامتياز بالعمل في حقل الريشة كمشغل حصري لأعمال الاستكشاف والتطوير والإنتاج وإدارة الحقل بهدف إنتاج الغاز ولغاية (50) مليون قدم مكعب يوميا وهي أقصى طاقة للمنشآت القائمة، بحيث تتقاسم شركة البترول الوطنية عوائد بيع الغاز مناصفة مع الحكومة في هذه المرحلة بعد استرداد الشركة لكلف العمليات البترولية.



خطة العمل المستقبلية لعام 2015

يعتبر عام 2015 السنة الأولى من الخطة الإستراتيجية للأعوام 2015 - 2017 ، وبناءً على ذلك تعمل الشركة على تحقيق الأهداف الواردة من ضمن الخطة الإستراتيجية للشركة على النحو التالي:-

1- الإستغلال الأمثل لموجودات الشركة وإمكاناتها (صيانة الحفارات والمعدات لتشغيلها و/أو الإستثمار بها).

2- زيادة إنتاج الغاز من حقل الريشة من خلال إعادة الدخول لحفر (3) ثلاثة مقاطع أفقية من آبار محفورة سابقاً ، وصيانة وتنظيف آبار منتجة للوصول إلى معدل إنتاج حوالي 17 مليون قدم 3 يومياً ولمدة 330 يوم عمل وربطها على الإنتاج.

3- الإستثمار في إستكشاف منطقة شرق الصفاوي.

4- تعزيز القدرات المؤسسية للشركة وتأهيل الكوادر العاملة والجديدة وكذلك تطوير الحوافز المادية والمعنوية للمحافظة على الكادر سعياً للحد من الهجرة للخارج في ظل الطلب المتزايد عليها في الصناعة البترولية.

5- تطوير نظم الصحة والسلامة العامة والأمن والبيئة في الشركة.

6- تطوير نظام المعلوماتية (بنك المعلومات) لتسهيل الإستفادة من المعلومات.

7- الوصول الى سعر عادل لبيع الغاز لتحسين موقف الشركة المالي لحفر المزيد من الآبار سعياً لتغطية فجوة تزويد الغاز اللازم لتوليد الكهرباء.

8- التوظيف الأمثل للتمويل الإضافي من مصادر المنحة الخليجية للمشاريع الرئيسية (مثل مشروع صيانة الحفارات ، ومشروع منطقة شرق الصفاوي وتأهيل المشغل).

9- إيجاد فرص إستثمارية وشراكات إستراتيجية في مجال الإستكشاف وتطوير الحقول داخل الأردن ، حيث أن الشركة ستكون جاهزة للتقدم الى فرص قد تظهر لإستكشاف وتطوير مناطق مفتوحة من خلال مشاركات مع الشركات العالمية



- 1- الاستمرار بالحفاظ على كفاءة عمل محطات الإنتاج والضواغط الغازية وخطوط النقل بتنفيذ برامج الصيانة الدورية والوقائية .
- 2- إعادة الدخول لثلاثة آبار قديمة وبتقنية الحفر الأفقي بحقل الريشة.
- 3- إستكمال أعمال الإصلاح والتأهيل لحفارة عمره لكي تتمكن من القيام بأعمال الإصلاح والإكمال وتنظيف الآبار المنتجة بالحقل وصيانة وقائية لحفارتي جرش ورم .
- 4- إجراء أعمال الإصلاح والصيانة اللازمة لأربعة آبار منتجة في حقل الريشة .
- 5- تنظيف الآبار المنتجة في حقل الريشة وعددها 10 آبار .
- 6- حفر بئراً جديدة في إمتياز الريشة.
- 7- تدريب وتأهيل الكادر الفني من خلال برنامج تعزيز القدرات المؤسسية ومصادر شركة bp.
- 8- صيانة وتأهيل حفارتي جرش ورم لتشغيلها في إمتياز الريشة وشرق الصفاوي والبحث عن فرص استثمارية.
- 9- تأجير ما أمكن من معدات وخدمات وخبرات للشركات البترولية العالمية العاملة في الأردن.
- 10- دراسة و تقييم رقع استكشافية جديدة داخل وخارج المملكة ابتداء بمنطقة السرحان.
- 11- تحديث المختبرات الجيولوجية والأجهزة والمعدات والتقنيات والبرامج المحوسبة لجميع دوائر الشركة .
- 12- ربط الإنتاج الجديد المتوقع من نتائج إعادة الدخول لحفر آبار قديمة وإعادة توزيع الضواغط الغازية لتشمل تحفيز آبار جنوب الحقل المنتجة.

- إعداد الخطة الاستراتيجية لأعمال الشركة خلال الأعوام (2015-2017) والتي بموجبها تقوم الشركة بصيانة وتأهيل الحفارات وفق المعايير العالمية ومطالبة الحكومة برفع سعر الغاز المنتج.
- الدخول في مشاريع إستكشاف شرق الصفاوي .
- البحث عن فرص استثمارية وشراكات إستراتيجية داخل الأردن وخارجه.
- إستلام وإستئناف أعمال إمتياز الريشة من شركة bp لقرارها الإنسحاب من إمتياز الريشة. تمهيدا لتوقيع إتفاقية إحالة حصة شركة bp في الإمتياز إلى شركة البترول الوطنية بعد إعلان إنسحابها بتاريخ 15 كانون الثاني 2014 بدون أي مقابل.



شركة البترول الوطنية

المساهمة العامة / العامة

إيضاحات خاصة بمتطلبات تعليمات الإفصاح

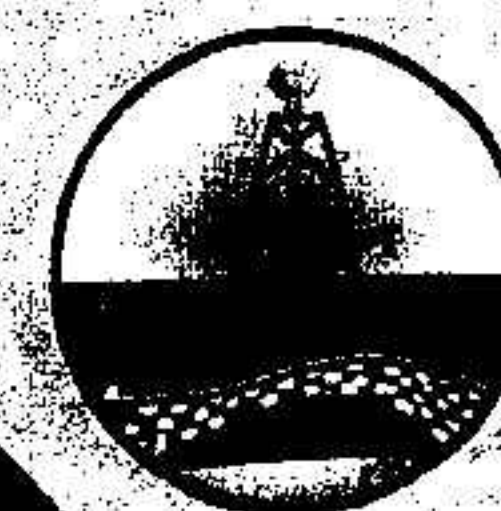
مدققو حسابات الشركة لعام 2014 السادة أرنست ويونغ ، وقد كانت أتعابهم (11,550) دينار أردني .

وزارة المالية - الأردن (14,987,890) سهم / دينار تمثل 99.9 % من رأس المال .

بلغت التبرعات (لاشيء) دينار أردني.

المكافآت والبدلات المدفوعة لرئيس وأعضاء مجلس الإدارة خلال عام 2014

رئيس وأعضاء مجلس الإدارة	بدل التعاقب رئيس مجلس الإدارة	تنقلات مجلس الإدارة	بدل مكافآت التعاقد	مكافآت تنقلات خارج المملكة	التصريح الضريبي	التدخل
معالي د. عبدالرزاق عبد القاسم النصور رئيس مجلس الإدارة	18,000	6,000	-	-	24,000	1,680
عطوفة د. تحسين مجير محمد القطلونة نائب رئيس مجلس الإدارة	-	6,000	2,250	-	8,250	578
عطوفة أ. مروان محمد علي القطيشات	-	6,000	1,200	-	7,200	504
عطوفة أ. ابراهيم محمد الحمد الدويري	-	6,000	2,325	-	8,325	583
عطوفة أ. سامي كامل جميل داوود (2014/12/31-2014/6/8)	-	3,383	675	-	4,058	284
سعادة محمد عبدالفتاح مفلح الدباس (2014/12/31-2014/7/1)	-	3,000	675	-	3,675	257
سعادة د. عبدالحكيم موسى عبدالقادر الشبلي (2014/12/31-2014/12/1)	-	500	-	-	500	35
سعادة م. نضال محمد وليد جبيري (2014/6/7-2014/1/1)	-	2,617	1,050	-	3,667	257
عطوفة د. موسى علي الحمدان الزيود (2014/6/30-2014/1/1)	-	3,000	825	-	3,825	268
سعادة م. مروان متري سلمان البقاعين (2014/10/15-2014/1/1)	-	4,750	1,425	-	6,175	432
مجموع مكافآت وبدل تنقلات رئيس وأعضاء مجلس الإدارة	18,000	41,250	10,425	-	69,675	4,877



بلغ عدد الموظفين والمستخدمين في الشركة في عام 2014 (180) موظفاً ومستخدماً
(152 : 2013) موزعين حسب اختصاصهم ومواقع عملهم على النحو التالي :-

الدوائر	خارجي	ديستوري	الداخلية	المجموع
الإدارة العليا والمستشارون	2	-	-	2
دائرة والدراسات والتخطيط	1	-	-	1
دائرة الاستكشاف	7	1	-	8
دائرة الحفر	7	25	35	67
دائرة المكائن والإنتاج	7	17	21	45
الدائرة المالية والإدارية	9	3	8	20
دائرة اللوازم والمستودعات	5	6	21	32
دائرة التدقيق	2	-	-	2
وحدات إدارية (سلامة عامة ومعلوماتية)	3	-	-	3
المجموع	43	52	85	180

حرصت الشركة على تطوير الأداء الفني والإداري لموظفيها ورفع كفاءاتهم من خلال دورات تدريبية ومؤتمرات وورشات عمل متخصصة داخل الأردن وخارجه .

• التدريب داخل الأردن وخارجه :

استمرت الشركة بتدريب وتأهيل عدد من موظفي الشركة في المجالات التالية :-

1. دورات فنية 7 موظفين



شركة البترول الوطنية
المساهمة العامة المحدودة

أسماء أعضاء مجلس الإدارة وفريق العمل

الاسم : د. تحسين مجير محمد القطاونة
المنصب : عضو مجلس الإدارة
تاريخ العضوية : 2010/1/1 م
تاريخ الميلاد : 1956 م
الشهادة العلمية : دكتوراة في القانون 2014 م
الخبرات العملية : قطاع عام / خاص (الامارات).

الاسم : أ. ابراهيم محمد الدويري
المنصب : عضو مجلس الإدارة
تاريخ العضوية : 2012/10/4 م
تاريخ الميلاد : 1946 م
الشهادة العلمية : ماجستير إدارة أعمال 1984 م
الخبرات العملية : قطاع عام وخاص

الاسم : م. محمد عبدالفتاح مفلح الدباس
المنصب : عضو مجلس الإدارة
تاريخ العضوية : 2014/7/1 م
تاريخ الميلاد : 1964 م
الشهادة العلمية : ماجستير في الهندسة الكيميائية
و هندسة تكنولوجيا البيئة - بريطانيا 1996 م
الخبرات العملية : قطاع عام وقطاع خاص.

الاسم : د. عبد الرزاق عبد القاسم النصور
المنصب : رئيس مجلس الإدارة
تاريخ العضوية : 2012/9/18 م
تاريخ الميلاد : 1943 م
الشهادة العلمية : بكالوريوس طب وجراحة .
الخبرات العملية : وزير سابق (الاشغال العامة والاسكان)

الاسم : أ. مروان محمد علي القطيشات
المنصب : عضو مجلس الإدارة
تاريخ العضوية : 2010/12/6 م
تاريخ الميلاد : 1952 م
الشهادة العلمية : بكالوريوس حقوق وإجازة بالمحاماة
الخبرات العملية : قطاع عام

الاسم : أ. سامي كامل جميل داوود
المنصب : عضو مجلس الإدارة
تاريخ العضوية : 2014/6/8 م
تاريخ الميلاد : 1975 م
الشهادة العلمية : ماجستير إدارة أعمال دولية 2005 م
الخبرات العملية : قطاع عام .

الاسم : د. عبد الحكيم موسى عبد القادر الشبلي
المنصب : عضو مجلس الإدارة
تاريخ العضوية : 2014/12/1 م
تاريخ الميلاد : 1966 م
الشهادة العلمية : دكتوراه إقتصاد 2000 م
الخبرات العملية : قطاع عام



أسماء ورتب أشخاص الإمارة العليا وتبين عن كل منهم

الاسم : أ. عبد الرحمن هاشم عبد الكريم أبو نوار
المنصب : مدير مالي وإداري
تاريخ التعيين : 1998/8/1 م
تاريخ الميلاد : 1953 م
الشهادة العلمية : بكالوريوس محاسبة 1975 م
الخبرات العملية : قطاع خاص

الاسم : أ. مهند محمود سطعان الحسن
المنصب : مدير التدقيق
تاريخ التعيين : 1996/8/1 م
تاريخ الميلاد : 1969 م
الشهادة العلمية : بكالوريوس محاسبة 1991 م
الخبرات العملية : قطاع خاص

الاسم : أ. يونس مفلح محمد الروسان
المنصب : مدير اللوازم والمستودعات
تاريخ التعيين : 1996/10/1 م
تاريخ الميلاد : 1955 م
الشهادة العلمية : بكالوريوس محاسبة 1978 م
الخبرات العملية : قطاع خاص

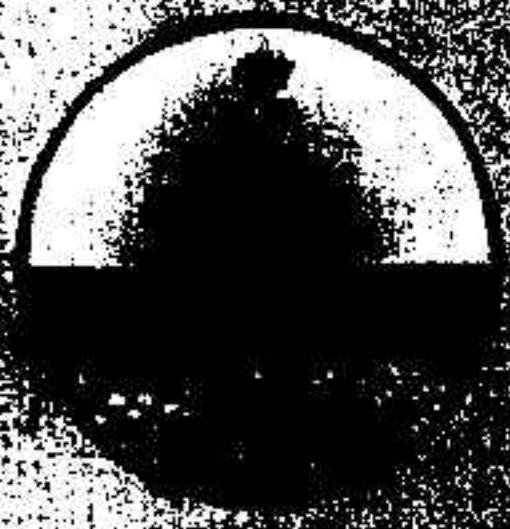
الاسم : م. بركة حمدان الغويري
المنصب : مدير دائرة المكامن والإنتاج
تاريخ التعيين : 2014/1/5 م
تاريخ الميلاد : 1950 م
الشهادة العلمية : ماجستير هندسة كيمائية
الخبرات العملية : قطاع عام

الاسم : م. عثمان أحمد عبد القادر عكاشة
المنصب : مدير عام
تاريخ التعيين : 1997/1/8 م
تاريخ الميلاد : 1950 م
الشهادة العلمية : ماجستير هندسة - جيوفيزياء 1974 م
الخبرات العملية : قطاع عام

الاسم : ج. نبيل سلطي صليبا الربضي
المنصب : مدير الدراسات والتخطيط
تاريخ التعيين : 1996/7/2 م
تاريخ الميلاد : 1955 م
الشهادة العلمية : بكالوريوس جيولوجيا 1978 م
الخبرات العملية : قطاع عام

الاسم : د. عبد الرحمن حسن عبد القادر قطيشات
المنصب : مدير الاستكشاف
تاريخ التعيين : 1997/1/8 م
تاريخ الميلاد : 1955 م
الشهادة العلمية : دكتوراه في هندسة البترول
الخبرات العملية : قطاع عام

الاسم : م. محمد خليل عارف كوكش
المنصب : مدير الحفر
تاريخ التعيين : 2013/8/1 م
تاريخ الميلاد : 1950 م
الشهادة العلمية : بكالوريوس هندسة بترول 1975 م
الخبرات العملية : قطاع عام



شركة البترول الوطنية
العمالة العامة

السلسلة الزمنية للأرباح

بالدينار الأردني

التصنيف	من 2011/1/1 إلى 2011/12/31	من 2010/1/1 إلى 2010/12/31	من 2009/1/1 إلى 2009/12/31	من 2008/1/1 إلى 2008/12/31	من 2007/1/1 إلى 2007/12/31
صافي ربح (خسارة) السنة	2,246,064	3,132,147	2,534,433	1,363,215	1,008,147
إحتياطي إجباري	251,861	371,988	302,654	175,019	121,395
إحتياطي إختياري	-	557,982	605,308	350,037	242,790
إحتياطي خاص	-	743,976	-	-	-
أرباح مدورة	1,994,203	1,458,201	1,626,471	838,159	643,962
المجموع	(3,409,097)	(1,414,894)	43,307	1,663,754	2,501,913
أرباح / (خسائر) مدورة في بداية السنة	(3,409,097)	(1,414,894)	43,307	1,663,754	2,501,913
توزيع أرباح تحويلات إحتياطي خاص	-	-	(750,000) 743,976	-	-
أرباح / (خسائر) مدورة في نهاية السنة	(1,414,894)	43,307	1,663,754	2,501,913	3,145,875



مسؤولية مجلس الإدارة عن إعداد البيانات المالية والاستثمارية للشركة :-

عملاً بتعليمات الإفصاح ومعايير التدقيق لسنة 2004 الصادرة عن مجلس مفوضي هيئة الأوراق المالية بالاستناد لأحكام المادة (12 / ف) من قانون الأوراق المالية رقم 76 لسنة 2002 ، يقر مجلس الإدارة بعدم وجود أي أمور جوهرية قد تؤثر على استمرارية الشركة خلال السنة المالية التالية ، كما يقر مجلس الإدارة بمسؤوليته عن إعداد البيانات المالية وتوفير نظام رقابة فعال في الشركة .

التوقيع :

د. عبد الرزاق النسور

التوقيع :

د. تحسين القطاونة

التوقيع :

أ. مروان القطيشات

التوقيع :

أ. ابراهيم الدويري

التوقيع :

أ. سامي داود

التوقيع :

م. محمد الدباس

التوقيع :

د. عبد الحكيم الشبلي

عملاً بتعليمات الإفصاح ومعايير التدقيق لسنة 2004 الصادرة عن مجلس مفوضي هيئة الأوراق المالية بالاستناد لأحكام المادة (12 / ف) من قانون الأوراق المالية رقم 76 لسنة 2002 ، تقر وتؤكد الإدارة التنفيذية على صحة ودقة واكتمال المعلومات والبيانات الواردة في التقرير السنوي لعام 2014 .

رئيس مجلس الإدارة

د. عبد الرزاق النسور

المدير العام

م. عثمان عكاشة

المدير المالي

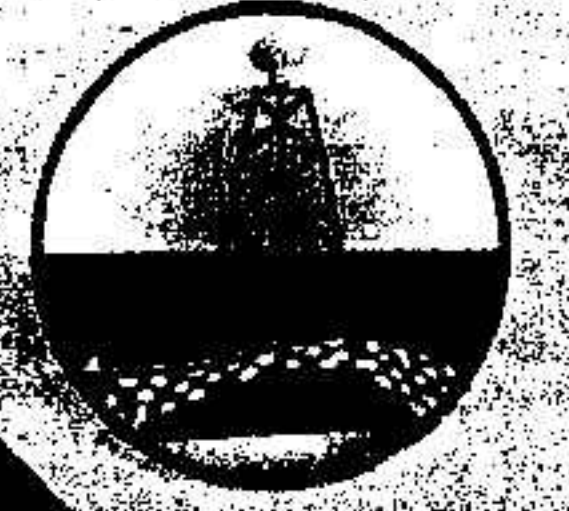
عبد الرحمن أبو نوار



تطبيق القواعد الإرشادية الخاصة بحوكمة الشركات المدرجة في بورصة عمان

قامت الشركة بالالتزام بتطبيق جميع القواعد والآمرة والقواعد العامة في دليل قواعد حوكمة الشركات المدرجة في بورصة عمان كما قامت الشركة بالالتزام بتطبيق معظم القواعد الإرشادية في دليل حوكمة الشركات المدرجة في بورصة عمان فيما عدا بعض البنود لم تطبقها الشركة أو تم تطبيقها جزئياً وللأسباب التالية :-

المرجع	تطبيق	الالتزام
الفصل الأول بند 14	وضع آلية لاستقبال الشكاوى والاقتراحات المقدمة من قبل المساهمين بما في ذلك إقتراحاتهم الخاصة بإدراج مواضيع معينة على جدول أعمال الهيئة العامة . بشكل يضمن دراستها واتخاذ القرار المناسب بشأنها خلال فترة زمنية محددة .	تمثيل حكومي
الباب الثالث بند 5	يرسل المساهم الراغب بالترشيح لعضوية مجلس الإدارة بإرسال نبذة تعريفية عنه قبل إنتهاء السنة المالية للشركة والتي تسبق السنة التي سيعقد فيها إجتماع الهيئة العامة لانتخاب المجلس وفي هذه الحالة يرفق مجلس إدارة الشركة هذه النبذة التعريفية بالدعوة الموجهة للمساهمين لحضور إجتماع الهيئة العامة .	تمثيل حكومي
الباب الثالث بند 6	يتم الإعلان عن موعد ومكان عقد إجتماع الهيئة العامة في ثلاث صحف يومية محلية ولمرتتين على الأقل وعلى الموقع الالكتروني .	حسب قانون الشركات مادة 145
الباب الرابع الفصل الأول بند 11	طلب عقد إجتماع هيئة عامة غير عادي وذلك للمطالبة بإقالة مجلس إدارة الشركة أو أي عضو فيه ، للمساهمين الذين يملكون 20 % من أسهم الشركة .	تمثيل حكومي
الباب الخامس بند 4	تقوم الشركة بإستخدام موقعها الالكتروني على شبكة الانترنت لتعزيز الإقصاد والشفافية وتوفير المعلومات .	مدرجة في السوق الثاني وغير متداولة بالسوق (مملوكة للخزينة)



نتائج الأعمال والمركز المالي للشركة

يوصي مجلس إدارة الشركة إلى هيئتكم الكريمة بالموافقة على القوائم المالية كما في 31 كانون أول 2014 المنشورة في هذا التقرير وتدوير صافي الأرباح البالغة (3,145,875) ديناراً أردنياً ، بعد ان تم الاستمرار في اقتطاع ما نسبته 10 % من الأرباح الصافية لحساب الاحتياطي الاجباري، واقتطاع مانسبته 20 % من الأرباح الصافية لحساب الاحتياطي الاختياري لاستعماله في تفعيل غايات واهداف الشركة لتطوير الحفارات والمعدات وتجهيئتها للعمل على أسس تجارية والدخول في عقد مشاركة في الانتاج في منطقة شرق الصفاوي والبحث عن فرص استثمارية جديدة داخل الاردن وخارجه ، وفقاً لاحكام المادة (186،187) من قانون الشركات رقم 22 لسنة 1997 وتعديلاته.

ونود في هذه المناسبة أن نؤكد لحضراتكم ، على سلامة الوضع المالي للشركة وهو ما تظهره قائمة المركز المالي للشركة كما هي في 31 كانون الأول 2014 بوضوح ، حيث بلغت قيمة الموجودات (28,571,498) ديناراً أردنياً والمتداولة منها (22,531,915) ديناراً أردنياً ، أما صافي الموجودات الثابتة والبالغة (6,039,583) ديناراً أردنياً فلا زالت تعمل بكفاءة، وبلغت ممتلكات الغاز (لاشئ) دينار أردني ، كما بلغ مجموع حقوق المساهمين (25,098,966) ديناراً أردنياً والمطلوبات المتداولة (572,117) ديناراً أردنياً والمطلوبات غير المتداولة (2,900,415) ديناراً أردنياً .

وتجدر الإشارة إلى أن مجموع الاحتياطيات (اجباري و اختياري) للشركة تبلغ (6,953,091) ديناراً أردنياً ويشكل حوالي (46 %) من رأس المال المصرح به والمدفوع والبالغ (15,000,000) دينار أردني ، بالإضافة إلى نسبة التداول المرتفعة (الموجودات المتداولة / المطلوبات المتداولة) والتي يصل معدلها إلى (39) مرة، هي لتمكين الشركة من مواصلة تنفيذ أعمال الإستكشاف والتطوير وفقاً لاتفاقيات الإمتياز لحقل الريشة والدخول في عقد مشاركة منطقة شرق الصفاوي .

أما فيما يتعلق بنتائج الأعمال فإن ما تظهره قائمة الدخل الشامل للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2014 من صافي ربح بلغ (1,008,147) ديناراً أردنياً فيعود إلى قيام الشركة باسترداد كلف عمليات بترولية بمبلغ (4,116,873) دينار أردني .

وتجدر الإشارة إلى أن غالبية إيرادات الشركة لنهاية كانون أول 2014 قد تأتي من إيرادات الغاز والذي بلغت الكمية المنتجة والمباعة منه (4.617) بليون قدم مكعب وبمبلغ إجمالي وصل إلى (6,537,060) ديناراً أردنياً تم استرداد كلف عمليات بترولية منه بنسبة 60 % وتقاسمت الحكومة والشركة نسبة 40 % مناصفة وفقاً لاتفاقيات قانون تصديق اتفاقية الامتياز رقم (1) لسنة 2010 . وبلغت ضريبة الدخل المستحقة بنسبة 15 % مبلغ (170,805) دينار أردني والمحول للاحتياطي الإجباري والاختياري (364,185) دينار أردني .



شركة البترول الوطنية
المساهمة العامة المحدودة

90
Years in MENA

إرنست ويونغ إل آر
محاسبون قسويون
صندوق مورد ١١٤٠
عمان ١١١١٨ - المنطقة الأردنية الهاشمية
مكتب ٠٠٩٦٢ ٦٥٢٣ ١١١١ / ٠٠٩٦٢ ٦٥٨٠ ٠٧٧٧
فاكس ٠٠٩٦٢ ٦٥٢٣ ٨٢٠٠
www.ey.com/me



Building a better
working world

تقرير مدققي الحسابات المستقلين
إلى مساهمي شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

تقرير حول القوائم المالية

لقد دققنا القوائم المالية المرفقة لشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة ("الشركة") والتي تتكون من قائمة المركز المالي كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٤ وقائمة الدخل الشامل وقائمة التغيرات في حقوق الملكية وقائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وملخص لأهم السياسات المحاسبية والمعلومات الإيضاحية الأخرى.

مسؤولية مجلس الإدارة عن القوائم المالية

إن مجلس الإدارة مسؤول عن إعداد هذه القوائم المالية وعرضها بصورة عادلة وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية، بالإضافة إلى تحديد نظام الرقابة الداخلي الضروري لإعداد قوائم مالية خالية من الأخطاء الجوهرية سواء الناتجة عن احتيال أو عن خطأ.

مسؤولية مدققي الحسابات

إن مسؤوليتنا هي إبداء الرأي حول هذه القوائم المالية استناداً إلى تدقيقنا. لقد قمنا بتدقيقنا وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق، وتتطلب منا هذه المعايير الالتزام بقواعد السلوك المهني وتخطيط وتنفيذ أعمال التدقيق للحصول على تأكيد معقول بأن القوائم المالية خالية من الأخطاء الجوهرية.

يتضمن التدقيق القيام بإجراءات للحصول على أدلة مؤيدة للمبالغ والإيضاحات الواردة في القوائم المالية. إن إختيار تلك الإجراءات يستند إلى اجتهاد مدقق الحسابات بما في ذلك تقييم مخاطر الأخطاء الجوهرية في القوائم المالية سواء الناتجة عن الإحتيال أو الخطأ. عند تقييم مدقق الحسابات للمخاطر يأخذ في الاعتبار نظام الرقابة الداخلي للشركة ذي الصلة بإعداد وعرض القوائم المالية بصورة عادلة وذلك لتصميم إجراءات تدقيق ملائمة للظروف وليس بهدف إبداء رأي حول مدى فعالية نظام الرقابة الداخلي للشركة. يتضمن التدقيق كذلك تقييم ملاءمة السياسات المحاسبية المطبقة ومعقولة التقديرات المحاسبية التي قامت بها الإدارة، إضافة إلى تقييم العرض العام للقوائم المالية.

في اعتقادنا أن أدلة التدقيق التي حصلنا عليها كافية وملائمة وتوفر أساساً لإبداء الرأي.

الرأي

في رأينا، إن القوائم المالية تُظهر بعدالة، من كافة النواحي الجوهرية، المركز المالي للشركة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٤ وأداءها المالي وتدفقاتها النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية.

تقرير حول المتطلبات القانونية

تحتفظ الشركة بقيود ومجلات محاسبية منظمة بصورة اصولية، وإن القوائم المالية الواردة في تقرير مجلس الإدارة متفقة معها ونوصي المصادقة عليها.

إرنست ويونغ/ الأردن

محمد إبراهيم الكرزي

ترخيص رقم ٨٨٢

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

٢ شباط ٢٠١٥

القوائم المالية
31 كانون الأول 2014



شركة البترول الوطنية
المساهمة العامة المسجلة

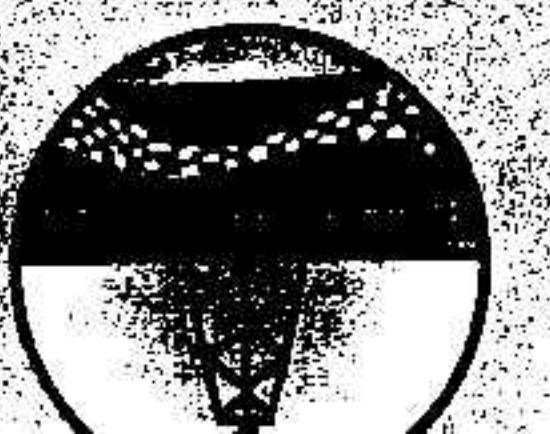
الموجودات			2014	2013
دينار			دينار	دينار
موجودات غير متداولة - ممتلكات ومعدات ممتلكات غاز	3	6,039,583	4,571,255	
	4	-	73,124	
		6,039,583	4,644,379	
موجودات متداولة - مخزون ذمم مدينة أرصدة مدينة أخرى نقد وأرصدة لدى البنوك	5	3,850,287	3,822,138	
	6	1,505,901	1,891,935	
	7	280,972	169,432	
	8	16,894,755	15,814,240	
		22,531,915	21,697,745	
		28,571,498	26,342,124	
مجموع الموجودات				
حقوق الملكية والمطلوبات			2014	2013
حقوق الملكية - رأس المال المدفوع احتياطي اجباري احتياطي اختياري أرباح مدورة مجموع حقوق الملكية	9	15,000,000	15,000,000	
		5,196,974	5,075,579	
		1,756,117	1,513,327	
		3,145,875	2,501,913	
		25,098,966	24,090,819	
المطلوبات -			2014	2013
مطلوبات غير متداولة - مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين إيرادات منح مؤجلة	10	1,302,670	1,051,391	
	11	1,597,745	-	
		2,900,415	1,051,391	
مطلوبات متداولة - ذمم دائنة أرصدة دائنة أخرى مخصص ضريبة الدخل مجموع المطلوبات	12	293,685	523,638	
	13	160,515	400,161	
	19	117,917	276,115	
		572,117	1,199,914	
		3,472,532	2,251,305	
		28,571,498	26,342,124	
مجموع حقوق الملكية والمطلوبات				



2013	2014	إصلاح	
دينار	دينار		
1,509,967	1,307,412	14	حصة الشركة من إيراد الغاز
4,529,903	4,116,873	15	تكاليف مستردة
6,039,870	5,424,285		
58,255	196,065	16	إيرادات أخرى
-	162,780		إيراد إطفاء منح مؤجلة
843,101	850,101		إيراد فوائد بنكية
(2,946,935)	(3,496,617)	17	مصاريف تشغيلية
(1,325,249)	(1,509,657)	18	مصاريف إدارية
(45,347)	(24,263)		مصاريف جيوفيزيائية
-	(64,339)		مصاريف إستكشاف منطقة شرق الصفاوي
(35,000)	(35,000)		مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
(326,529)	-		مخصص خدمات فنية ومهنية
(254,479)	(251,279)	10	مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
(292,500)	(73,124)	4	إطفاء ممتلكات غاز
1,715,187	1,178,952		ربح السنة قبل ضريبة الدخل
(351,972)	(170,805)	19	ضريبة الدخل
1,363,215	1,008,147		ربح السنة
-	-		بنود الدخل الشامل الأخرى
1,363,215	1,008,147		مجموع الدخل الشامل للسنة
فلس/دينار	فلس/دينار		
0/091	0/067	20	الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح السنة

المالية
هذه القوائم المالية
جزء 28 رقم 1 الى
المرافعة من رقم 1
تعتبر الاجلحات

المجموع	أرباح موزعة	أرباح	أرباح	أرباح	أرباح
24,090,819	2,501,913	1,513,327	5,075,579	15,000,000	الربح كما في 31 كانون الأول 2013
-	(525,056)	350,037	175,019	-	الحول الى الاجلحات (الاجلحات 9)
1,363,215	1,363,215	-	-	-	مجموع الاجلحات للفترة
22,727,604	1,663,754	1,163,290	4,900,560	15,000,000	الربح كما في اول كانون الثاني 2013
-	-	-	-	-	2013 -
25,098,966	3,145,875	1,756,117	5,196,974	15,000,000	الربح كما في 31 كانون الأول 2014
-	(364,185)	242,790	121,395	-	الحول الى الاجلحات (الاجلحات 9)
1,008,147	1,008,147	-	-	-	مجموع الاجلحات للفترة
24,090,819	2,501,913	1,513,327	5,075,579	15,000,000	الربح كما في اول كانون الثاني 2014
-	-	-	-	-	2014 -
بنجار	بنجار	بنجار	بنجار	بنجار	الربح
المجموع	أرباح موزعة	أرباح	أرباح	أرباح	أرباح



15,814,240	16,894,755	8	السنة المالية السنوية
12,904,213	15,814,240		السنة المالية السنوية
2,910,027	1,080,515		السنة المالية السنوية
-	1,760,525		السنة المالية السنوية
-	1,760,525		السنة المالية السنوية
745,142	(1,524,252)		السنة المالية السنوية
13,600	-		السنة المالية السنوية
(49,387)	(2,317,490)		السنة المالية السنوية
780,929	793,238		السنة المالية السنوية
2,164,885	844,242		السنة المالية السنوية
(432,736)	(329,003)	19	السنة المالية السنوية
241,490	(107,754)		السنة المالية السنوية
132,029	(229,953)		السنة المالية السنوية
35,155	(54,677)		السنة المالية السنوية
93,680	386,034		السنة المالية السنوية
(37,995)	(28,149)		السنة المالية السنوية
254,479	251,279		السنة المالية السنوية
-	(131,892)		السنة المالية السنوية
-	(162,780)		السنة المالية السنوية
(843,101)	(850,101)		السنة المالية السنوية
(9,456)	-		السنة المالية السنوية
1,016,153	922,286		السنة المالية السنوية
1,715,187	1,178,952		السنة المالية السنوية

2013

2014

البيان

السنة المالية السنوية 31 كانون الأول 2014





شركة البترول الوطنية
للمساهمة العامة المحدودة

تأسست شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة ("الشركة") بتاريخ 21 حزيران 1995 برأسمال 20,000,000 دينار أردني مقسم الى 20,000,000 سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد، تم تعديل رأس المال عدة مرات وكان آخرها بتاريخ أول تشرين الثاني 2001 ، حيث تم دمج شركة البترول للحفر محدودة المسؤولية مع شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة بقيمة الدفترية وتم تعديل عقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة حسب قانون الشركات حيث أصبح رأس المال المصرح به والمدفوع 15,000,000 ر.د. سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد موزع كما يلي:

سهم / دينار

890 ر.د. 987 ر.د. 14

110 ر.د. 12

-وزارة المالية / الأردن *

-بنك الأردن دبي الإسلامي

* بناءً على قانون إلغاء قانون المؤسسة الأردنية للاستثمار رقم (43) لسنة 2008 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 وسائط 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 من قبل مجلس إدارة الشركة في جلسته المنعقدة بتاريخ 2 شباط 2015 ، وتتطلب هذه القوائم المالية موافقة الهيئة العامة للمساهمين.

صدر بتاريخ 3 كانون الثاني 2010 القانون رقم (1) لسنة 2010 قانون تصديق اتفاقية الامتياز المعقودة بين حكومة المملكة الأردنية الهاشمية وشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة وبني بيه اكسبلوريشن اوپريتينج كومباني لمتد (" BP ") ويشار الى الشركة و BP فيما بعد بصاحب الامتياز منفردين ومجتمعين وخلفاؤهما والمحال اليها وذلك حسب مرحلة المشروع وكمية الانتاج.



- تمنح الحكومة لصاحب الامتياز امتيازاً لمدة خمسين سنة يبدأ من سنة 1996 م. إضافة الى المدد القانونية بموجب القانون.

- يعفى صاحب الامتياز والمقاولون الفرعيون العاملون معه من الرسوم الجمركية وأي رسوم وضرائب أخرى بما فيها الضريبة العامة على المبيعات والضريبة الخاصة على المبيعات وأي بدلات جمركية أخرى ورسوم طابع الواردات على جميع مستورداتها اللازمة لأعمال التنقيب واستخراج البترول شريطة استعمالها في العمليات البترولية.

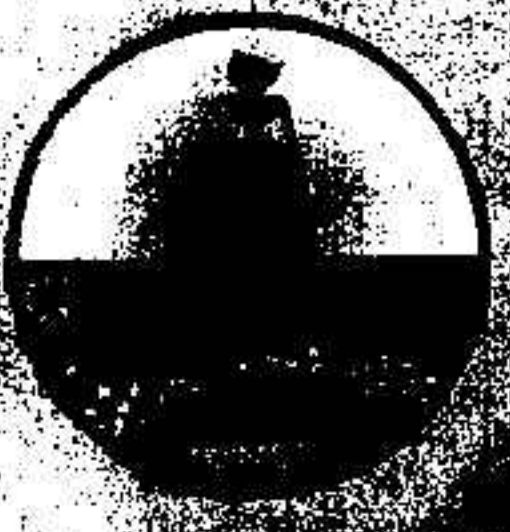
في بداية عام 2014 أعلنت شركة BP بأنها لم تجد نتيجة حفر البئرين في حقل الريشة من الناحية الفنية والإقتصادية أهدافاً كافية للاستمرار في إتفاقية الإمتياز، وقد أبلغت شركة BP الحكومة والشركة قرارها بالانسحاب بموجب كتابها رقم 2014 / BP0004 بتاريخ 15 كانون الثاني 2014 وتسليم كافة العمليات البترولية بشكل آمن وفعال بالإضافة إلى كافة البيانات المتعلقة بها إلى الشركة . وتلتزم شركة BP على نفقتها بالقيام بأعمال التسليم التي تتعلق ببرنامج الإستكشاف والتقييم وأن تحيل حصتها في الإمتياز إلى الشركة بدون أي مقابل عملاً " بأحكام المادة 3 - 1 من إتفاقية تنفيذ إمتياز الريشة.

تعنى الفقرات اللاحقة بالانتاج الحالي ويقصد به البترول المنتج من منطقة الامتياز حتى 50 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم او ما يعادله.

تمتلك شركة البترول الوطنية ويكون من حقها أن تأخذ وتتصرف بحرية بكمية من البترول في كل سنة تعادل 60 ٪ من إجمالي كمية الإنتاج الحالي المنتج والمحتفظ بها من منطقة الامتياز وغير المستخدمة في العمليات البترولية في تلك السنة ("بترول كلفة الإنتاج الحالية") لغرض استرداد جميع التكاليف والنفقات المتكبدة فيما يتعلق بالعمليات البترولية ذات الصلة بالإنتاج الحالي ("كلف الإنتاج الحالية").

تمتلك شركة البترول الوطنية ويكون من حقها ان تأخذ وتتصرف بحرية بإجمالي كمية الإنتاج الحالي المنتج والمحتفظ بها من منطقة الامتياز في السنة التقويمية وغير المستخدمة في العمليات البترولية والمتبقية بعد خصم إجمالي كمية بترول كلفة الإنتاج الحالية ("بترول ربح الإنتاج الحالي"). وتخصص عوائد بيع بترول ربح الإنتاج الحالي ويتم تقاسمها بين الحكومة وصاحب الامتياز بنسبة 50 ٪ للحكومة و 50 ٪ للشركة.

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



تنص الاتفاقية أيضاً على أنه عندما تزيد قيمة بترول كلفة الإنتاج الحالية عن قيمة كلف الإنتاج الحالية، يتم اقتسام مثل هذه القيمة الزائدة من بترول كلفة الإنتاج الحالية بنسبة 50٪ للحكومة و 50٪ للشركة.

تعنى الفقرات اللاحقة بالإنتاج الإضافي ويقصد به البترول المنتج من منطقة الامتياز خلال فترة الاستكشاف والتقييم والذي يزيد عن 50 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم أو مايعادله.

يتملك صاحب الامتياز ويحق له ان يأخذ ويتصرف بحرية في كمية من البترول في كل سنة تعادل 60٪ من اجمالي كمية الإنتاج الإضافي المنتجة والمحتفظ بها من منطقة الامتياز وغير المستخدمة في عمليات الإنتاج الإضافي في تلك السنة ("بترول كلفة الإنتاج الإضافي") لغرض استرداد جميع الكلف والنفقات المتكبدة فيما يتعلق بجميع العمليات البترولية ذات الصلة ببرنامج الاستكشاف والتقييم والإنتاج الإضافي في تلك السنة ("الكلف الإضافية").

يتملك صاحب الامتياز ويحق له ان يأخذ ويتصرف بحرية في اجمالي كمية الإنتاج الإضافي المنتج والمحتفظ به في سنة من منطقة الامتياز وغير المستخدمة في العمليات البترولية الباقي بعد خصم اجمالي كمية بترول كلفة الإنتاج الإضافي ("بترول الربح الإضافي"). توزع عوائد بيع بترول الربح الإضافي ويتم تقاسمها بين الحكومة وصاحب الامتياز بنسبة 50٪ الى الحكومة و 50٪ الى صاحب الامتياز.

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

الى المدى الذي تزيد فيه قيمة جميع بترول كلف الإنتاج الإضافية عن قيمة الكلف الإضافية، فان تلك القيمة الزائدة عن بترول كلفة الإنتاج الإضافية تقتسم بنسبة 50٪ للحكومة و 50٪ لصاحب الامتياز.

صدر بتاريخ 1 نيسان 2014 القانون رقم (14) لسنة 2014 قانون تصديق إتفاقية المشاركة في الإنتاج للإستكشاف عن البترول وتقييم إكتشافه وتطويره وإنتاجه في منطقة شرق الصفاوي بين سلطة المصادر الطبيعية وخلفها القانوني وزارة الطاقة والثروة المعدنية في المملكة الأردنية الهاشمية وشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة.



في ما يلي أهم بنود الإتفاقية :

يترتب على الشركة أن تبدأ العمليات خلال تسعين 90 يوماً من تاريخ النفاذ 16 نيسان 2014. بناءً على شروط هذه الإتفاقية توافق وتلتزم الشركة بالقيام بالحد الأدنى المذكور أدناه من الإلتزامات وعليها أن تنفق مبلغاً لا يقل عن المبالغ المحددة أدناه في تنفيذ هذا العمل وأثناء كل مرحلة من مراحل الاستكشاف

خلال مرحلة الاستكشاف الأولى على الشركة القيام بتنفيذ برنامج الإستكشاف والمتضمن حفر بئرين إستكشافيين إجباريين وإعادة الدخول الى بئر محفورة واحدة وأن تنفق ما لا يقل عن سبعة ملايين دولار أمريكي على التخطيط والحفر والفحص والتحليل للآبار المحفورة

ومع ذلك، يسمح للشركة وحسب تقديرها تنفيذ العمل على أساس سنوي و تعطى الشركة الخيار للإنسحاب من العمل في نهاية السنة شريطة انجاز العمل المتفق عليه خلال تلك السنة، على ان ترسل الى وزارة الطاقة والثروة المعدنية قبل 30 يوم من قرار التوقف اشعاراً بذلك مع تقرير فني يبين سبب اتخاذ قرار الانسحاب.

بالإضافة إلى قيام الشركة بإعادة معالجة لما مجموعه 100 كيلومتر طولي من المسوحات الزلزالية ثنائية الأبعاد . وفي حال أخفقت الشركة في حفر هذين البئرين خلال المرحلة الأولى على وزارة الطاقة والثروة المعدنية إعطاء الشركة إنذاراً بالخرق الأساسي للإتفاقية وفي حالة عدم تمكن الشركة من تصويب الوضع فان الشركة تفقد الحق في كفالة حسن التنفيذ والبالغة 000 ر 000 ر 1 دولار أمريكي.

المرحلة الثانية تتوقف على نتائج المرحلة الأولى، تتضمن حفر بئر استكشافي/ بالإضافة الى مسوحات زلزالية. وعلى الشركة أن تنفق ما لا يقل عن عشرة ملايين و خمسمائة الف دولار أمريكي على التخطيط والحفر والفحص والتحليل للآبار. بالإضافة إلى إجراء مسوحات زلزالية ثلاثية الابعاد (3D seismic survey) لما مساحته خمسمائة كيلومتر مربع.

إذا اختارت الشركة الاستمرار في عمليات الاستكشاف خلال المرحلة الثانية (لمدة سنتين) عليها أن تحفر بئر واحدة ويجب أن تكون هذه البئر تنقيبية وتقييمية وتطويرية (ليس إعادة دخول لثقب بئر موجودة) وعليها أن تنفق ما لا يقل عن عشرة ملايين وخمسمائة الف دولار أمريكي على أعمال التخطيط والحفر والإختبار والتحليل لهذه الآبار . وإذا أخفقت الشركة في حفر هذه البئر خلال مرحلة الاستكشاف الثانية عندها تفقد الشركة الحق في كفالة حسن التنفيذ التي قيمتها مليون دولار أمريكي.



إن إنجاز الحد الأدنى من الأعمال الملتزم بها الموصوفة أعلاه خلال أية مرحلة من مراحل الاستكشاف يعفى الشركة من شرط إنفاق الحد الأدنى الملتزم به خلال تلك المرحلة. لكن تنفيذ الشركة لالتزام بإنفاق الحد الأدنى في أي مرحلة من مراحل الاستكشاف لا يعفى الشركة من شرط القيام بتنفيذ الحد الأدنى من الأعمال الموصوفة أعلاه لتلك المرحلة.

يكون إجمالي فترة التطوير وفترة الإنتاج لكل إكتشاف تجاري 25 سنة من تاريخ الاعلان عن هذا الإكتشاف التجاري للنفط و 35 سنة للغاز.

تعفى الشركة ومقاوليها الفرعيين عند تنفيذها العمليات البترولية من الرسوم الجمركية وأي رسوم وضرائب أخرى بما فيها الضريبة العامة على المبيعات بواقع الصفر والضريبة الخاصة على المبيعات وأي بدلات جمركية أخرى ورسوم طوابع الواردات على جميع مستورداتها اللازمة لأعمال التنقيب واستخراج البترول شريطة استعمالها في العمليات البترولية.

يحق للشركة أن تسترد 100% من التكاليف المقررة من البترول المخصص لإسترداد الكلفة ويجب أن يخضع إسترداد هذه التكاليف لسقف 70% أو 50% من الإنتاج الكلي سنوياً ، وليتم تقاسم الإنتاج بعد إسترداد الكلفة بنسبة 40% كحد أدنى للحكومة و 60% للشركة وبحدود 10,000 برميل يومياً و تكون نسبة قسمة الربح للغاز المنتج تجارياً هي نفس النسبة المطبقة على برميل البترول والتحويل المستخدم هو برميل واحد من البترول يعادل 6 ر 5 ألف قدم مكعب من الغاز، وعندما تزيد الكمية عن 10,000 برميل يومياً يتم التقاسم حسب الجدول المتفق عليه والذي تتراوح نسبة التقاسم من خلاله بحيث تصل حصة الحكومة تصاعدياً إلى نسبة 70% من الإنتاج.



■ أسس إعداد القوائم المالية

تم إعداد القوائم المالية وفقاً لمبدأ الكلفة التاريخية.

تم إعداد القوائم المالية وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية. إن الدينار الأردني هو عملة إظهار القوائم المالية والذي يمثل العملة الرئيسية للشركة.

■ التغييرات في السياسات المحاسبية

إن السياسات المحاسبية المتبعة في إعداد القوائم المالية للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2014 تتفق مع تلك التي اتبعت في إعداد القوائم المالية للسنة المالية السابقة باستثناء أن الشركة قامت بتطبيق التعديلات والتفسيرات التالية على معايير التقارير المالية الدولية ابتداءً من أول كانون الثاني 2014:

توضح هذه التعديلات الإستثناء من متطلبات التوحيد للمنشآت التي ينطبق عليها تعريف شركة استثمار حسب معيار التقارير المالية الدولي رقم (10). هذا الإستثناء يلزم الشركة الأم تسجيل الشركات التابعة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح والخسائر.

توضح هذه التعديلات ما ورد في المعيار والمتعلقة بوجود حق قانوني ملزم بإجراء التقاص، توضح التعديلات أيضاً تطبيق آلية التقاص لأنظمة التسوية والتي تطبق آليات التسوية الإجمالية التي لا تحدث جميعاً بنفس الوقت.

يوضح التفسير رقم 21 الصادر عن لجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية أن المنشأة تقوم بتثبيت التزام عن ضريبة ما عند إجراء نشاط يستدعي السداد، كما حددتها التشريعات ذات العلاقة. يوضح التفسير كذلك أنه يتم تسجيل الالتزام على فترات فقط إذا كان النشاط الذي يستدعي السداد قد حصل خلال فترة من الزمن كما حددتها التشريعات ذات العلاقة. بالنسبة للضريبة التي تنشأ عند بلوغ الحد الأدنى لمستوى السداد، يوضح التفسير أنه لا يتم الاعتراف بأي التزام قبل الوصول إلى الحد الأدنى من مستوى السداد المحدد.



شركة البترول الوطنية

المساهمة العامة المقيدة

البيان رقم 1 - التعديلات على المعيار المحاسبي الدولي

تزيل هذه التعديلات التبعات غير المقصودة لمعيار إعداد التقارير المالية الدولي رقم 13 (قياس القيمة العادلة) حول الإفصاحات المطلوبة بموجب المعيار المحاسبي الدولي رقم 36 (تدني قيمة الموجودات). بالإضافة إلى ذلك، تتطلب هذه التعديلات إفصاح حول المبالغ القابلة للتحصيل للموجودات أو وحدات توليد النقد التي تم تثبيت خسائر الانخفاض في القيمة المتعلقة بها أو عكسها خلال الفترة.

لم ينتج عن تطبيق هذه التعديلات والتفسيرات أي أثر على المركز المالي أو الأداء المالي للشركة.

■ استخدام التقديرات

إن إعداد القوائم المالية وتطبيق السياسات المحاسبية يتطلب من إدارة الشركة القيام بتقديرات واجتهادات تؤثر على مبالغ الموجودات والمطلوبات والإفصاح عن الالتزامات المحتملة. إن هذه التقديرات والاجتهادات تؤثر أيضا على الإيرادات والمصاريف والمخصصات وبشكل خاص يتطلب من إدارة الشركة القيام بأحكام واجتهادات هامة لتقدير مبالغ و أوقات التدفقات النقدية المستقبلية الناجمة عن اوضاع وظروف تلك التقديرات في المستقبل. إن التقديرات المذكورة مبنية بالضرورة على فرضيات وعوامل متعددة لها درجات متفاوتة من التقدير وعدم التيقن وان النتائج الفعلية قد تختلف عن التقديرات وذلك نتيجة التغيرات في المستقبل في اوضاع وظروف تلك المخصصات.

■ ممتلكات ومعدات

تظهر الممتلكات والمعدات بالكلفة بعد تنزيل الاستهلاك المتراكم وأي مخصص مقابل التدني في القيمة. يحتسب الاستهلاك باستخدام طريقة القسط الثابت ويتم تقدير نسب الاستهلاك بناءً على الأعمار الإنتاجية التالية:

%	
15 - 2	أبنية وإنشاءات
15	محطات الإنتاج
10	حفارات
10	مخيمات
15 - 10	ورش ومختبرات
20	أنظمة الاتصالات
15	آليات ومركبات
15	معدات مكتبية
10	أثاث ومفروشات



عندما يقل المبلغ الممكن استرداده من أي من الممتلكات والمعدات عن صافي قيمتها الدفترية فإنه يتم تخفيض قيمتها الى القيمة الممكن استردادها وتسجل قيمة التدني في قائمة الدخل الشامل.

يتم مراجعة العمر الانتاجي وطريقة الاستهلاك بشكل دوري للتأكد من أن طريقة وفترة الاستهلاك تتناسب مع المنافع الاقتصادية المتوقعة من الممتلكات والمعدات.

يتم احتساب النفقات المتكبدة لاستبدال أي من مكونات الممتلكات والمعدات كبند منفصل ويتم رسملته كما يتم شطب المبالغ الدفترية لأي جزء مستبدل. يتم رسمة النفقات الأخرى اللاحقة فقط عند زيادة المنافع الاقتصادية المستقبلية المتعلقة بالممتلكات والمعدات.

يتم إثبات جميع النفقات الأخرى في قائمة الدخل الشامل كمصروف.

■ مخزون

تظهر البضاعة بسعر الكلفة أو صافي القيمة البيعية أيهما أقل. تمثل تكاليف البضاعة جميع المصاريف المتكبدة لإيصال البضاعة الى موقعها ووضعها الحالي وتحدد الكلفة بإتباع متوسط الكلفة المرجح.

■ ديم المدينة

تدرج الذمم المدينة بمبلغ الفاتورة الأصلي بعد تنزيل مخصص لقاء المبالغ المقدر عدم تحصيلها. يتم تكوين مخصص للذمم المشكوك في تحصيلها عندما يكون هنالك دليل موضوعي يشير الى احتمالية عدم التمكن من تحصيل الذمم المدينة.

■ النقد وما في حكمه

لغرض إعداد قائمة التدفقات النقدية فإن النقد وما في حكمه يشتمل على النقد في الصندوق وأرصدة لدى البنوك وودائع قصيرة الأجل والتي لديها تواريخ استحقاق ثلاثة اشهر او اقل بعد تنزيل ارصدة البنوك الدائنة.

■ ديم دائنة ومستحقات

يتم اثبات المطلوبات للمبالغ المستحقة السداد في المستقبل للبضائع او الخدمات المستلمة سواء تمت او لم تتم المطالبة بها من قبل المورد.

■ المنح المؤجلة

يتم الاعتراف بالمنح المقدمه كأيراد مؤجل في حال تأكد الشركة من قدرتها بالالتزام بمتطلبات تلك المنح والحصول عليها. تقوم الشركة بالاعتراف بأيراد تلك المنح في قائمة الدخل الشامل على مدى الفترة التي تتكبد فيها الشركة مصاريف متعلقة بالمنحة.

■ مخصصات

يتم الاعتراف بالمخصصات عندما يكون على الشركة التزام (قانوني او فعلي) ناتج عن حدث سابق، وان



■ مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

تقوم الشركة بإحتساب مخصص نهاية الخدمة للموظفين الذين زادت مدة خدمتهم في الشركة عن 15 سنة. يتم تسجيل الإلتزام على أساس القيمة الحالية للتدفقات النقدية المستقبلية وباستخدام معدل فائدة تمثل معدلات الفائدة على السندات الحكومية.

■ الإيرادات

بموجب اتفاقية الإمتياز يتم تحقيق حصة الشركة من إيرادات مبيعات الغاز عند التوريد وإصدار الفاتورة للعميل.

يتم تحقق إيرادات الفوائد البنكية وفقاً لمبدأ الإستحقاق.

■ تكاليف التنقيب والتخمين (التثمين)

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

إن جميع التكاليف المتعلقة بالحصول على حق التنقيب وتكاليف حفر الآبار الإستكشافية والتقييم تصبح تكاليف رأسمالية بشكل مبدئي كموجودات غير ملموسة.

يتم تحميل التكاليف الإستكشافية عن المعلومات الزلزالية العامة وتكاليف الدراسات الجيولوجية والجيوفيزيائية والتكاليف الأخرى غير المحددة على منطقة استكشاف معينة إلى قائمة الدخل الشامل في السنة التي تنشأ فيها.

إذا تبين نتيجة التنقيب أن البئر غير ناجحة عند نهاية التقييم، فإن جميع التكاليف المتعلقة بهذا البئر يتم تحميلها على قائمة الدخل الشامل في السنة التي تم التوصل فيها إلى هذه القناعة، أما إذا تبين نتيجة التنقيب أن البئر ناجح وتجاري، فتتم رسلة هذه التكاليف كممتلكات غاز بحيث يتم اطفائها على العمر الانتاجي للبئر.

■ ضريبة الدخل

تقوم الشركة بأخذ مخصص لضريبة الدخل وفقاً لقانون ضريبة الدخل المؤقت رقم (28) لسنة 2009 وقانون الإمتياز رقم (1) لسنة 2010 ، ووفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم (12) حيث ينص هذا المعيار على تسجيل الضريبة المؤجلة الناتجة عن الفرق ما بين القيمة المحاسبية والضريبية للموجودات والمطلوبات.

■ العملات الأجنبية

يتم تسجيل المعاملات التي تتم بالعملات الأجنبية خلال السنة بأسعار الصرف السائدة في تاريخ إجراء المعاملات، كما يتم تحويل الموجودات والمطلوبات المالية المسجلة بالعملات الأجنبية بأسعار الصرف السائدة بتاريخ قائمة المركز المالي. تدرج جميع الفروقات الناتجة عن عمليات التحويل ضمن قائمة الدخل الشامل.



شركة البترول الوطنية
المساهمة العامة المحدودة

المجموع	المشتريات	مكتبية	ورديات	الإقتصالات	ومختبرات	مخيمات	حفارات	الإنتاج	وانشاءات	مبنى الإدارة	الاستهلاك المشترك
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	الكلية -
20,293,824	63,912	261,862	575,305	25,616	432,115	322,038	7,368,335	9,001,892	2,008,114	234,635	الرصيد كما في أول كانون الثاني 2014
2,317,490	4,140	20,622	107,712	-	-	7,660	330,316	1,847,040	-	-	أضافات
22,611,314	68,052	282,484	683,017	25,616	432,115	329,698	7,698,651	10,848,932	2,008,114	234,635	الرصيد كما في 31 كانون الأول 2014
15,722,569	44,724	133,040	472,493	25,614	431,918	310,013	4,895,749	8,257,882	1,151,136	-	الاستهلاك المشترك -
849,162	4,310	43,533	44,102	-	137	2,168	440,267	271,046	43,599	-	الرصيد كما في أول كانون الثاني 2014
16,571,731	49,034	176,573	516,595	25,614	432,055	312,181	5,336,016	8,528,928	1,194,735	-	استهلاك السنة
6,039,583	19,018	105,911	166,422	2	60	17,517	2,362,635	2,320,004	813,379	234,635	الرصيد كما في 31 كانون الأول 2014

صافي القيمة المضافة -

المجموع	وفروشات	مكتبية	ومركبات	الاتصالات	ومختبرات	مخيمات	حفارات	الإنتاج	وانشاعات	مبنى الإدارة
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار

201

17,616,385	61,408	237,362	594,805	25,616	432,115	313,429	5,568,824	8,140,077	2,008,114	234,635
49,387	2,504	24,500	-	-	-	8,609	13,774	-	-	-
2,647,552	-	-	-	-	-	-	1,785,737	861,815	-	-
(19,500)	-	-	(19,500)	-	-	-	-	-	-	-

رصيد كما في أول كانون الثاني 2013
مشتريات
محول من المخزون
شهادات

20,293,824	63,912	261,862	575,305	25,616	432,115	322,038	7,368,335	9,001,892	2,008,114	234,635
------------	--------	---------	---------	--------	---------	---------	-----------	-----------	-----------	---------

رصيد كما في 31 كانون الأول 2013

15,014,272	39,453	90,204	452,506	25,614	431,712	308,542	4,447,651	8,117,728	1,100,862	-
723,653	5,271	42,836	35,343	-	206	1,471	448,098	140,154	50,274	-
(15,356)	-	-	(15,356)	-	-	-	-	-	-	-

رصيد كما في أول كانون الثاني 2013
مشتريات
مشتريات

15,722,569	44,724	133,040	472,493	25,614	431,918	310,013	4,895,749	8,257,882	1,151,136	-
------------	--------	---------	---------	--------	---------	---------	-----------	-----------	-----------	---

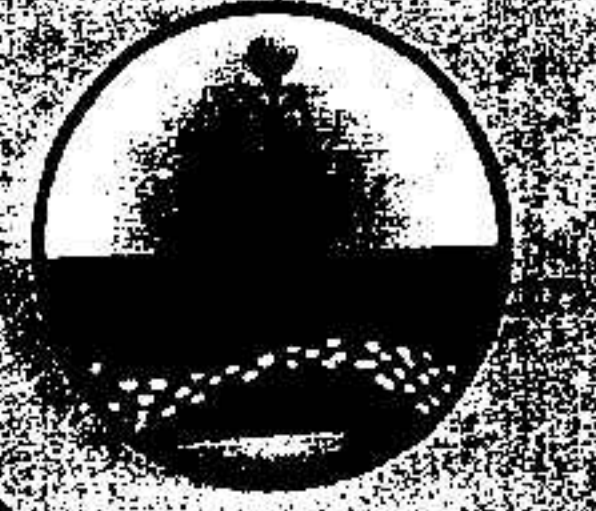
رصيد كما في 31 كانون الأول 2013

4,571,255	19,188	128,822	102,812	2	197	12,025	2,472,586	744,010	856,978	234,635
-----------	--------	---------	---------	---	-----	--------	-----------	---------	---------	---------

رصيد كما في 31 كانون الأول 2013

شركة البترول الوطنية
المساهمة العامة المحدودة





2013	2014
دينار	دينار
1,462,508	1,462,508
(1,389,384)	(1,462,508)
<u>73,124</u>	<u>-</u>

تكاليف آبار غاز منتجة (بئر ٤٥)
ينزل: الإطفاء المتراكم

فيما يلي الحركة على الإطفاء المتراكم كما في 31 كانون الأول:

2013	2014
دينار	دينار
1,096,884	1,389,384
292,500	73,124
<u>1,389,384</u>	<u>1,462,508</u>

الرصيد في بداية السنة
إطفاء السنة
الرصيد في نهاية السنة

2013	2014
دينار	دينار
939,917	941,155
4,332,221	4,359,132
<u>5,272,138</u>	<u>5,300,287</u>

قطع غيار ولوازم محطة الغاز
قطع غيار ولوازم الآبار والخفارات

(1,450,000)	(1,450,000)
<u>3,822,138</u>	<u>3,850,287</u>

مخصص قطع غيار ولوازم بطينة الحركة

قامت الشركة خلال سنة 2013 بتحويل ما قيمته 552 ر 647 دينار من لوازم محطات الإنتاج والخفارات إلى الممتلكات والمعدات وفقاً لمتطلبات معيار المحاسبة الدولي رقم 16 "الممتلكات والمنشآت والمعدات".

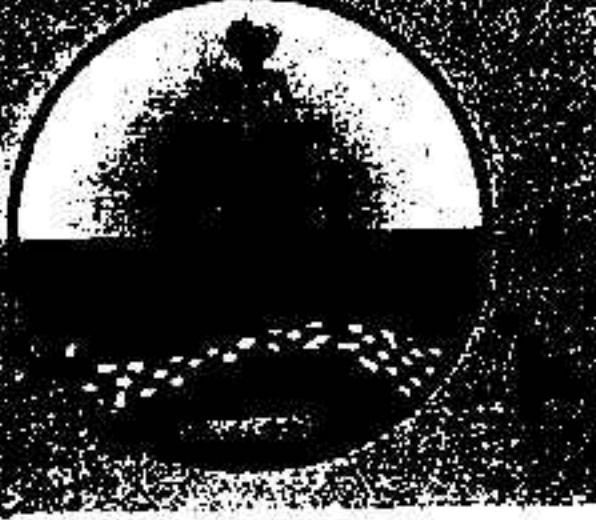
شركة توليد الكهرباء المركزية (إيضاح ٢٢)	
شركة ترانس جلوبال	
أخرى	
بنزل: مخصص ذم مشكوك في تحصيلها	

فيما يلي جدول أعمار الذمم غير المشكوك في تحصيلها كما في 31 كانون الأول:

في تقدير إدارة الشركة فإنه من المتوقع تحصيل الذمم غير المشكوك في تحصيلها بالكامل. لا تقوم الشركة بالحصول على ضمانات مقابل هذه الذمم.

1. The first part of the document is a list of names and addresses, which appears to be a directory or a list of contacts. The names are written in a cursive script, and the addresses are listed below them. The list includes names such as "J. H. Smith", "W. J. Jones", and "A. B. Brown", among others.

إيرادات فوائد مستحقة
مصاريف مدفوعة مقدماً
أمانات ضريبة الدخل والمبيعات
تأمينات مستردة
أخرى



١٥) ائحة رصيد ربح الشركة

2013	2014	ودائع لأجل *
دينار	دينار	ودائع تحت الطلب **
15,199,048	16,688,341	
615,192	206,414	
<u>15,814,240</u>	<u>16,894,755</u>	

* يتم ربط الودائع لأجل لمدة لا تزيد عن ثلاثة أشهر وتحمل معدل فائدة ما بين 4% الى 4.75%
** تحمل الودائع تحت الطلب فائدة تتراوح ما بين 1% الى 2.5%

١٦) حقوق الملكية

■ رأس المال

يبلغ رأسمال الشركة المصرح به والمدفوع 15,000,000 ردينار مقسم الى 15,000,000 سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد كما في 31 كانون الأول 2014.

■ احتياطي إجباري

يمثل رصيد هذا البند ما تم تحويله من صافي الأرباح السنوية قبل ضريبة الدخل خلال السنوات بنسبة 10% وهو غير قابل للتوزيع على المساهمين. هذا وقد وافقت الهيئة العامة للشركة على الاستمرار في اقتطاع هذه النسبة السنوية الى ان يبلغ هذا الاحتياطي ما يعادل مقدار رأس مال الشركة المصرح به.

■ احتياطي اختياري

يمثل رصيد هذا البند ما تم تحويله من صافي الأرباح السنوية قبل ضريبة الدخل بنسبة 20% كحد اعلى وذلك وفقاً لقرار مجلس إدارة الشركة وهو قابل للتوزيع على المساهمين.

(10) مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

إن الحركة على مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين كما يلي:

2013	2014	الرصيد كما في أول كانون الثاني
دينار	دينار	المخصص خلال السنة
796,912	1,051,391	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول
254,479	251,279	
<u>1,051,391</u>	<u>1,302,670</u>	

تم تحديد قيمة المخصص على أساس القيمة الحالية لقيمة الإلتزام الإجمالية بتاريخ القوائم المالية باستخدام نسبة خصم 5.6% المماثلة لنسبة الفائدة على السندات الحكومية.

يمثل هذا الرصيد منحة بقيمة 525 ر 760 دينار 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.

دينار	دينار	ذمة وزارة المالية (إيضاح ٢٢)
372,199	260,008	أخرى
151,439	33,677	
<u>523,638</u>	<u>293,685</u>	

دينار	دينار	مخصصات متنوعة
348,936	22,407	مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
35,000	35,000	مصاريف مستحقة
16,225	103,108	
<u>400,161</u>	<u>160,515</u>	

حصة الشركة من إيرادات الغاز

2013	2014	إجمالي إيرادات الغاز خلال السنة
دينار	دينار	ينزل: استرداد تكاليف عمليات بترولية
7,549,837	6,537,060	ينزل: حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية (إيضاح ١)
(4,529,903)	(4,116,873)	
(1,509,967)	(1,112,775)	
<u>1,509,967</u>	<u>1,307,412</u>	



16) حالة الإعفاء الضريبي للنفط الخام

قامت لجنة اعتماد التكاليف الخاضعة لاسترداد كلف العمليات البترولية والمشكلة من قبل وزير الطاقة والثروة المعدنية باعتماد كلف العمليات البترولية للفترة من أول أيار 2002 ولغاية 31 كانون الأول 2013 حيث تمت المصادقة على مبلغ 961 ر 908 و 54 دينار ككلف عمليات قابلة للاسترداد، تم استرداد مبلغ 873 ر 116 و 4 و 903 ر 529 و 4 و 185 ر 909 و 4 دينار و 738 ر 437 و 5 دينار و 635 ر 538 و 5 دينار و 570 ر 769 و 1 دينار منها خلال الأعوام 2014 و 2013 و 2012 و 2011 و 2010 و 2005 ، على التوالي، وبذلك فإن الرصيد المدور والموافق عليه من قبل اللجنة المشكلة يبلغ 057 ر 607 و 28 دينار كما في 31 كانون الأول 2014 .

قامت اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول كانون الثاني 2014 ولغاية 30 ايلول 2014 والبالغة 895 ر 483 و 3 دينار هذا ولم تصدر اللجنة تقريرها حتى تاريخ القوائم المالية.

لم تقم اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول تشرين الاول 2014 ولغاية 31 كانون الأول 2014 والبالغة 642 ر 546 و 1 دينار.

17) إيرادات

2013	2014	
دينار	دينار	عكس مخصص التزامات خدمات تدقيق وفنية BP
-	131 ر 892	
9 ر 456	-	إيراد بيع ممتلكات ومعدات
-	51 ر 986	إيراد تأجير معدات الحفر
48 ر 799	12 ر 187	أخرى
<u>58 ر 255</u>	<u>196 ر 065</u>	

17) مصاريف تشغيلية

2013	2014	
المجموع	حفارات	محطة الغاز
دينار	دينار	دينار
1 ر 587 ر 884	1 ر 875 ر 599	907 ر 824
120 ر 918	229 ر 622	105 ر 919
640 ر 771	762 ر 664	450 ر 475
388 ر 120	283 ر 485	153 ر 230
118 ر 505	215 ر 666	70 ر 156
51 ر 150	69 ر 571	48 ر 700
39 ر 587	60 ر 010	20 ر 954
<u>2 ر 946 ر 935</u>	<u>3 ر 496 ر 617</u>	<u>1 ر 757 ر 258</u>
		<u>1 ر 739 ر 359</u>

رواتب وأجور ومنافع أخرى
قطع غيار
استهلاكات
مصاريف صيانة وتشغيل
محروقات وكهرباء ومياه
مصاريف تأمين
أخرى



2013	2014
دينار	دينار
872,269	994,241
82,882	86,498
37,485	43,431
24,287	24,854
70,875	69,675
41,810	72,221
49,462	56,513
30,138	37,696
20,374	23,104
25,526	22,237
5,730	5,184
64,411	74,003
<u>1,325,249</u>	<u>1,509,657</u>

رواتب وأجور ومنافع أخرى
إستهلاكات
مصاريف سفر وتنقلات
استشارات
أتعاب وتنقلات أعضاء مجلس الإدارة
مصاريف صيانة
مصاريف محروقات وسيارات
هاتف وكهرباء ومياه
قرطاسية ومطبوعات واشتراكات
رسوم ورخص وغرامات
مصاريف تأمين
أخرى

قامت الشركة باحتساب ضريبة الدخل عن نتائج أعمال الشركة للسنتين المنتهيتين في 31 كانون الأول 2014 و 2013 وفقاً لقانون ضريبة الدخل المؤقت رقم (28) لعام 2009 وقانون الإمتياز رقم (1) لسنة 2010 .

قامت الشركة بالحصول على مخالصة نهائية من دائرة ضريبة الدخل حتى عام 2012 .
لم تقم دائرة ضريبة الدخل بمراجعة السجلات المحاسبية للشركة للعام 2013 حتى تاريخ هذه البيانات المالية.

وفيما يلي ملخص حركة مخصص ضريبة الدخل:

2013	2014
دينار	دينار
356,879	276,115
349,679	170,805
2,293	-
(432,736)	(329,003)
<u>276,115</u>	<u>117,917</u>

الرصيد كما في أول كانون الثاني
المخصص خلال السنة
ضريبة دخل سنوات سابقة
المدفوع خلال السنة
الرصيد كما في 31 كانون الأول



ملخص تسوية الربح المحاسبي مع الربح الضريبي:

2013	2014	
دينار	دينار	الربح المحاسبي
1,715,187	1,178,952	مصاريف غير مقبولة ضريبياً
616,008	286,279	أيرادات غير خاضعة ضريبياً
-	(326,529)	الربح الضريبي
<u>2,331,195</u>	<u>1,138,702</u>	نسبة ضريبة الدخل القانونية
% 15	% 15	نسبة ضريبة الدخل الفعلية
% 20	% 14,5	

دينار	دينار	
1,363,215	1,008,147	ربح السنة (دينار)
15,000,000	15,000,000	المتوسط المرجح لعدد الاسهم (سهم)
فلس / دينار	فلس / دينار	الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح السنة إلى المساهمين
<u>% 91</u>	<u>% 67</u>	

إن الحصة المخفضة للسهم من ربح السنة مساوية للحصة الأساسية للسهم.

2013	2014	
التأمين النقدي	القيمة	التأمين النقدي
دينار	دينار	القيمة
14,000	140,000	993,000
-	-	211,864
		كفالات بنكية
		إعتمادات مستندية

(22) 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.



شركة البترول الوطنية

المساهمة العامة المحدودة

بنود قائمة المركز المالي كما في 31 كانون الأول :

■ ذمم مدينة :

2013	2014	
دينار	دينار	
1,860,996 ر	1,464,528 ر	شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة

■ ذمم دائنة :

2013	2014	
دينار	دينار	
372,199 ر	260,008 ر	وزارة المالية

■ بنود قائمة الدخل الشامل للسنة المنتهية في 31 كانون الأول:

2013	2014	
دينار	دينار	
7,549,837 ر	6,537,060 ر	قيمة فواتير الغاز الموردة لشركة توليد الكهرباء المركزية
1,509,967 ر	1,112,775 ر	حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية
319,192 ر	340,504 ر	رواتب ومنافع الإدارة التنفيذية العليا
105,875 ر	104,675 ر	مكافآت وأتعاب وتنقلات رئيس وأعضاء مجلس الإدارة

■ القيمة المتبقية على الشركة

يوجد على الشركة بتاريخ القوائم المالية قضية عمالية واحدة لم تتمكن الشركة ومستشارها القانوني من تحديد قيمة تلك القضية المقامة على الشركة كما في 31 كانون الأول 2014 (2013 : 4,493 دينار). وترى إدارة الشركة ومستشارها القانوني أنه لن يترتب عليها أية التزامات جوهرية لقاء هذه القضية.

(24) احتياطي

بناءً على أحدث دراسة لتقدير الاحتياطيات الغازية التي تم إجراؤها خلال عام 2006 من قبل المستشار العالمي المختص (IPR) تم تقدير الاحتياطيات بما يعادل 102ر3 مليار قدم مكعب في نهاية عام 2006. تشير الدراسة أن هنالك مبالغة في التحفظ في هذه التقديرات حيث أنها تمت في المنطقة المحيطة بالآبار ولم يدخل فيها أي تقدير للاحتياطيات الغازية في معظم مساحة الحقل.

بناءً على نتائج الدراسات الداخلية التي تجريها الشركة بصورة مستمرة والتي تم تحديثها خلال عام 2007 والتي تمت وفق أكثر طرق احتساب الاحتياطيات واقعية وتحفظاً وللآبار المنتجة فقط، فإن تقديرات الاحتياطي في حدها الأدنى تبلغ 443 مليار قدم مكعب.



تتمثل الأدوات المالية في الموجودات المالية والمطلوبات المالية.

تتكون الموجودات المالية من النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك والذمم المدينة وبعض الأرصدة المدينة الأخرى. تتكون المطلوبات المالية من الذمم الدائنة وبعض الأرصدة الدائنة الأخرى.

إن القيمة العادلة للأدوات المالية لا تختلف بشكل جوهري عن القيمة الدفترية لهذه الأدوات.

■ مخاطر أسعار الفائدة

إن الشركة معرضة لمخاطر أسعار الفائدة على موجوداتها والتي تحمل فائدة وتتمثل في الودائع لدى البنوك.

تتمثل حساسية قائمة الدخل الشامل بأثر التغيرات المفترضة الممكنة بأسعار الفوائد على ربح الشركة لسنة واحدة، ويتم احتسابها على الموجودات والمطلوبات المالية التي تحمل سعر فائدة متغير كما في 31 كانون الأول.

يوضح الجدول التالي حساسية قائمة الدخل الشامل للتغيرات الممكنة المعقولة على أسعار الفائدة كما في 31 كانون الأول، مع بقاء جميع المتغيرات الأخرى المؤثرة ثابتة.

2014

العملة

دينار أردني

دينار أردني

(نقطة أساس)

50

(50)

84,474

(84,474)

2013

العملة

دينار أردني

دينار أردني

(نقطة أساس)

50

(50)

79,071

(79,071)

■ مخاطر الائتمان

مخاطر الائتمان هي المخاطر التي قد تنجم عن تخلف أو عجز المدينين والجهات الأخرى عن الوفاء بالتزاماتهم تجاه الشركة.

تري الشركة بأنها ليست معرضة بدرجة كبيرة لمخاطر الائتمان حيث تقوم بوضع سقف ائتماني للعملاء مع مراقبة الذمم القائمة بشكل مستمر. كما تحتفظ الشركة بالأرصدة والودائع لدى مؤسسات مصرفية رائدة. تقوم الشركة ببيع كامل إنتاجها من الغاز الطبيعي إلى شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة.

■ مخاطر السيولة

تعمل الشركة على إدارة مخاطر السيولة وذلك عن طريق إدارة الموجودات لمقابلة المطلوبات في تلك الفترات من خلال إيرادات الشركة. تستحق الذمم الدائنة خلال فترة لا تتجاوز الثلاثة أشهر.

■ مخاطر العملات

إن معظم تعاملات الشركة هي بالدينار الأردني والدولار الأمريكي. إن سعر صرف الدينار مربوط بسعر ثابت مع الدولار الأمريكي (1 / 41 دولار لكل دينار)، وبالتالي فإن أثر مخاطر العملات غير جوهري على القوائم المالية.

■ إدارة رأس المال

يتمثل الهدف الرئيسي فيما يتعلق بإدارة رأسمال الشركة بالتأكد من المحافظة على نسب رأسمال ملائمة بشكل يدعم نشاط الشركة ويعظم حقوق الملكية.

تقوم الشركة بإدارة هيكل رأس المال وأجراء التعديلات اللازمة عليها في ضوء تغيرات ظروف العمل. هذا ولم تقم الشركة بأية تعديلات على الأهداف والسياسات والإجراءات المتعلقة بهيكل رأس المال خلال السنة الحالية والسنة السابقة.

إن البنود المتضمنة في هيكل رأس المال تتمثل في رأس المال المدفوع والاحتياطي الإجمالي والإحتياطي الاختياري والأرباح المدورة والبالغ مجموعها 966 ر 098 و 25 دينار كما في 31 كانون الأول 2014 مقابل 819 ر 090 و 24 دينار كما في 31 كانون الأول 2013 .



تم إصدار معايير مالية جديدة ومعدلة حتى 31 كانون الأول 2014 إلا أنها غير ملزمة حتى الآن ولم تطبق من قبل الشركة:

معيار التقارير المالية الدولي رقم (15) الايرادات من العقود مع العملاء

يبين معيار رقم (15) المعالجة المحاسبية لكل انواع الايرادات الناشئة من العقود مع العملاء، وينطبق هذا المعيار على جميع المنشآت التي تدخل في عقود لتوريد الخدمات والبضائع للعملاء باستثناء العقود الخاضعة لمعايير اخرى مثل معيار المحاسبة الدولي رقم (17) الايجارات.

يحل هذا المعيار بدلاً من المعايير والتفسيرات التالية:

- معيار المحاسبة الدولي رقم (11) عقود الانشاء
- معيار المحاسبة الدولي رقم (18) الايراد
- تفسير لجنة معايير التقارير (13) برامج ولاء العملاء
- تفسير لجنة معايير التقارير (15) اتفاقيات انشاء العقارات
- تفسير لجنة معايير التقارير (18) عمليات نقل الاصول من العملاء
- التفسير (31) الايراد عمليات المقايضة التي تنطوي على خدمات اعلانية.

يجب تطبيق المعيار للفترات التي تبدأ في أو بعد 1 كانون الثاني 2017 مع السماح بالتطبيق المبكر.

معيار التقارير المالية الدولي رقم (9) الادوات المالية

قام مجلس معايير المحاسبة الدولية بإصدار معيار التقارير المالية الدولي رقم 9 "الادوات المالية" بكامل مراحله خلال تموز 2014 ، 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 39 "تصنيف وقياس الادوات المالية". قامت الشركة بتطبيق المرحلة الأولى من معيار التقارير المالية الدولي رقم 9 كما صدرت خلال العام 2009 ، وكان التطبيق الأولي للمرحلة الأولى في 1 كانون الثاني 2011 وستقوم الشركة بتطبيق معيار التقارير المالية الدولي رقم 9 الجديد بتاريخ التطبيق الالزامي في 1 كانون الثاني 2018 والذي سيكون له أثر على تصنيف وقياس الموجودات المالية.



طريقة حقوق الملكية في القوائم المالية المنفصلة (تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم 27 و معيار التقارير المالية الدولي رقم 1)

قام مجلس معايير المحاسبة الدولية خلال آب 2014 بتعديل معيار المحاسبة الدولي رقم 27 (القوائم المالية المنفصلة) والذي أعاد للمنشآت خيار اتباع طريقة حقوق الملكية في المحاسبة للاستثمارات في الشركات التابعة والحليفة والشركات تحت السيطرة المشتركة كما هو موضح في معيار المحاسبة الدولي رقم 28 . كما تم اجراء تعديل آخر على معيار التقارير المالية الدولي رقم 1 والذي يسمح للمنشآت التي تتبع طريقة حقوق الملكية من تطبيق الاستثناء الوارد في معيار التقارير المالية الدولي رقم 1 والخاص بعمليات الاندماج قبل تاريخ التملك.

يتم تطبيق هذه المعايير اعتباراً من 1 كانون الثاني 2016 ، كما يجب تطبيقها بأثر رجعي مع السماح بالتطبيق المبكر.

معيار المحاسبة الدولي رقم (1) عرض القوائم المالية - (تعديلات)

تشمل هذه التعديلات تحسينات محدودة تتركز على الأمور التالية:

- المادية
- التصانيف والمجاميع الفرعية
- هيكله الايضاحات
- الافصاح عن السياسات المحاسبية
- عرض بنود الدخل الشامل الآخر الناتجة عن الاستثمارات التي تتبع طريقة حقوق الملكية.

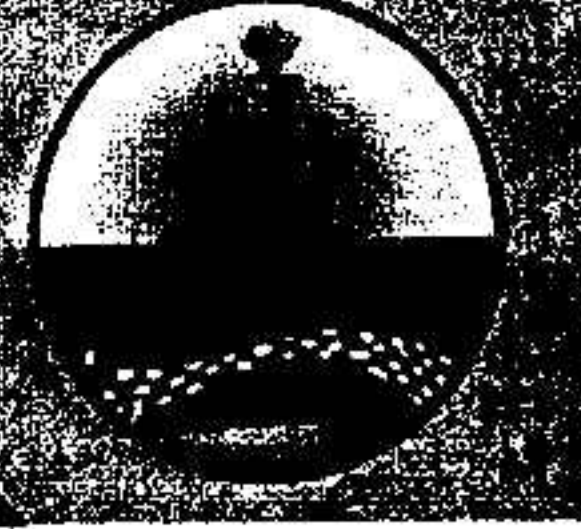
لا يتوقع أن تؤثر هذه التعديلات على المركز المالي أو الأداء المالي للشركة. لا تتوقع الشركة أن يكون لهذه التعديلات أثر جوهري على ايضاحات البيانات المالية للشركة.

يتم تطبيق هذه المعايير اعتباراً من 1 كانون الثاني 2016 ، مع السماح بالتطبيق المبكر.

تعديلات على معيار التقارير المالية الدولي رقم (10) ومعيار المحاسبة الدولي رقم (28) 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 (28) 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 المعايير اعتباراً من 1 كانون الثاني 2016 ، كما يجب تطبيقها بأثر رجعي مع السماح بالتطبيق المبكر.