اليوبيل الفضي
١٩٩٩-٢٠٢٤

شركة البترول الوطنية

المساهمة العامة المحدودة

التقرير السنوي

2023

التقرير السنوي 2023

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

شركة البترول الوطنية

المساهمة العامة المحدودة

التقرير السنوي

2023

هاتف: 5548888 6 962+ | فاكس: 5536912/3 6 962+

ص.ب: 3503 عمان 11821 الأردن

managment@npc.com.jo | www.npc.com.jo

اليوبيل الفضي

١٩٩٩-٢٠٢٤

حضرة صاحب الجلالة الهاشمية

الملك عبدالله الثاني إبن الحسين المعظم حفظه الله

صاحب السمو الملكي

الأمير الحسين بن عبدالله الثاني ولي العهد

رؤيتنا
ورسالتنا
وقيمنا

رؤيتنا

زيادة مساهمة مصادر الطاقة المحلية في خليط الطاقة الكلي وتقليل الاعتماد على الاستيراد والاستخدام الأمثل لمورد الغاز الطبيعي المنتج من حقل الريشة لتحقيق المنفعة القصوى لاستغلاله.

رسالتنا

الوصول الى معدل انتاج يومي 200 مليون قدم مكعب يوميا خطة الشركة (2020–2030) ورفع قدرة محطة معالجة غاز الريشة تباعاً.

قيمنا

الصحة والسلامة والبيئة والامن من خلال اجراء العمليات دون وقوع حوادث واصابات وعدم الاضرار بالبيئة.

قائمة المحتويات

الموضوع	الصفحة
كلمة رئيس مجلس الادارة	10
تقرير مجلس الإدارة السنوي السابع والعشرون عن عام 2023	12
الاقرارات المطلوبة	31
تقرير الحوكمة	33
تقرير مدققي الحسابات المستقلين	42
القوائم المالية كما في 31 كانون الأول 2023	47
إيضاحات حول القوائم المالية 31 كانون الأول 2023	52

كلمة رئيس مجلس الإدارة

السادة اعضاء الهيئة العامة المحترمين،،،

يسعدني أن أتقدم إليكم بتقرير مجلس الإدارة السابع والعشرون متضمناً أهم نشاطات الشركة ونتائج أعمالها والقوائم المالية التي تتكون من قائمة المركز المالي كما في 31 كانون الأول 2023 وقائمة الدخل الشامل وقائمة التغيرات في حقوق الملكية وقائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية بتاريخ 31 كانون الأول 2023.

وفقا لخطة الشركة للعام 2023 والمنبثقة عن خطتها الاستراتيجية للأعوام 2020-2035 استمرت الشركة بأعمال حفر الابار من خلال حفاراتها، حيث اثمرت هذه الجهود عن نجاح بئر الريشة 59 والذي تم ربطه على الإنتاج بتاريخ 2024/01/11 وينتج حاليا من 14-15 مليون قدم مكعب يومياً.

وإني لعلى ثقة بأن النتائج الإيجابية التي حققتها الشركة في حفر ابار الريشة ستعمل على زيادة الإنتاج وتمكين الشركة من متابعة تنفيذ برامجها ومشاريعها الواردة في خطتها الاستراتيجية من خلال تكثيف حفر آبار جديدة بواسطة مقاول حفر خارجي بالإضافة الى حفر الابار بواسطة حفارات وكوادر الشركة وصيانة الابار القديمة مما سيساهم في رفع قيمة الجدوى الاقتصادية للمشروع وذلك في إطار المساعي الرسمية لتطوير مصادر الطاقة المحلية وزيادة نسبة مساهمة الغاز الطبيعي المنتج محلياً في خليط الطاقة الكلي بهدف تخفيف أعباء فاتورة الطاقة على المملكة، إضافة الى توفير الغاز الطبيعي الى القطاع الصناعي من خلال ضغطه وتسييله، حيث تم توقيع اتفاقيات مع ثلاثة شركات لشراء وبيع الغاز المنتج من حقل الريشة الغازي، ولتكثيف عمليات حفر الابار قامت الشركة خلال العام 2023 بإحالة عطاء على مقاول حفر خارجي لحفر 10 ابار يتم حفرها خلال العامين 2024،2025 بالإضافة الى الابار التي ستحفرها الشركة بحفاراتها.

ووفقاً لخطة الشركة الاستراتيجية للاعوام 2020-2035 تعمل الشركة حالياً لاستغلال القدرات الإنتاجية الحالية والتي أصبحت تتجاوز الكميات المباعة، بالبحث عن بدائل تسويق الغاز وتجاوز المشتري الواحد، حيث وقعت الشركة ثلاث اتفاقيات لبيع وشراء الغاز المنتج من حقل الريشة الغازي مع شركات محلية لنقل الغاز لوسط الأردن بواسطة الصهاريج بعد ضغطه او تسييله والتي ستقوم بشراء كميات من الغاز تتراوح بشكل تصاعدي من 4 الى 20 مليون قدم مكعب يوميا خلال العام 2024 حيث ابتدأت على ارض الواقع بعض الشركات باستكمال بناء مشروع ضغط الغاز ونقله لوسط الأردن لتزويد القطاع الصناعي بالغاز الطبيعي لتقليل كلف انتاجها، كما وقعت الشركة على مذكرة تفاهم مع شركة اردنية لبناء صناعات كيماوية مثل الامونيا واليوريا كونها مادة استراتيجية للأردن وذلك بالتوازي مع مشروع تعدين الفوسفات والذي ابتدأ التنقيب عنه من قبل وزارة الطاقة والثروة المعدنية في منطقة حقل غاز الريشة، بالإضافة الى الاستمرار بتوليد الكهرباء من خلال الوحدات التوليدية المتواجدة حاليا.

كما واصلت الشركة إعداد الدراسات الجيولوجية والجيوفيزيائية والتي شملت تحليل ومعالجة وتفسير المسوحات الزلزالية ثلاثية الأبعاد في حقل الريشة والتي أعادت شركة البترول الوطنية دراستها وتحليلها بهدف تقدير احتياطيات الغاز المثبتة، وتقوم الشركة حاليا بتنفيذ دراسة تكاملية مع شركة ويسترن جيكو / شلمبرجير العالمية حيث يجري إعادة معالجة وتحليل المعلومات الجيوفيزيائية واعداد نموذج جيولوجي تمهيدا لإعداد نموذج مكمني ولتحديد قيم المخزون الغازي، ومن المرجح استكمال هذه الدراسة خلال الربع الأول من العام 2024، وتأتي هذه الاعمال بهدف تسويق الغاز المنتج من الحقل الى

الجهات الاستثمارية الراغبة بتنفيذ مشاريع معتمدة على الغاز الطبيعي كمدخل أساسي في انتاجها، ولجذب هذه الاستثمارات فأنه يتطلب ضمان استمرارية تزويد الغاز ووجود تقديرات حديثه لكميات الغاز.

بلغت كميات الغاز المباعة في عام 2023 ما مقداره (6.130) مليار قدم^3 بالمقارنة مع (5.382) مليار قدم^3 لعام 2022 وبارتفاع مقداره 13.8%، كما بلغت إيرادات الشركة من مبيعات الغاز خلال العام 2023 ما مقداره (13,527,361) دينار أردني بالمقارنة مع (12,021,899) دينار أردني لعام 2022، أي بارتفاع مقداره (1,505,462) دينار أردني تشكّل ارتفاع بنسبة 12.5% عن العام السابق.

هذا وقد حققت الشركة ربح قبل ضريبة الدخل مقداره (7,212,278) دينار أردني للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2023 مقارنة بربح مقداره (4,236,364) دينار أردني لعام 2022 وبارتفاع مقداره 70%، وبلغ صافي الربح بعد مخصص ضريبة الدخل للعام 2023 (6,010,431) دينار أردني وبواقع (0.401) دينار أردني حصة السهم الواحد من صافي الربح، كما ارتفعت حقوق الملكية لتبلغ (43,284,905) دينار أردني كما في نهاية عام 2023 مقارنة مع (37,274,474) دينار أردني كما في نهاية العام 2022 وبارتفاع نسبته 16.1%، وبلغ مجموع الموجودات (54,565,639) دينار أردني مقارنة مع (47,243,950) دينار أردني كما في نهاية العام 2022 وبارتفاع نسبته 15.5%.

وفي الختام، أرجو أن أتقدم بالشكر والتقدير لزملائي أعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية، وكافة العاملين في الشركة على مـــــا 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 ،،،

المهندس لـيث الـقاســـم
رئيس مجلس الإدارة

بسم الله الرحمن الرحيم

تقرير مجلس الإدارة السنوي السابع والعشرون عن عام 2023

حضرات المساهمين الكرام،،،

عملا باحكام المادة (171) من قانون الشركات الأردني رقم (22) لسنة 1997 وتعديلاته، وتنفيذا لتعليمات الإفصاح للشركات المصدرة وانسجاما مع احكام المادة (32) من النظام الأساسي للشركة، يقدم مجلس إدارة شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة تقريره السابع والعشرون متضمناً خلاصة اعمال الشركة وانجازاتها خلال السنة المالية المنتهية كما هي في 2023/12/31، مبيناً نتائج اعمال الشركة ووضعها المالي الظاهر في القوائم المالية المتمثلة في قائمة المركز المالي وقائمة الدخل الشامل وقائمة التغيرات في حقوق الملكية وقائمة التدفقات النقدية والتي اقرها مجلس الإدارة في جلسته المنعقدة بتاريخ 2024/1/30.

1. نبذة عن الشركة ونشاطاتها وغاياتها وموقعها الجغرافي وحجم الاستثمار

أ. تأسست شركة البترول الوطنية في حزيران عام 1995 ويبلغ رأسمالها الحالي (15) مليون دينار، وهي من الشركات التي تعمل في قطاع الصناعة وقد وقعت الشركة مع الحكومة في عام 1996 اتفاقية امتياز الريشة لمدة خمسين عاماً قابلة للتمديد وقد تم تعديل الاتفاقية المذكورة بتاريخ 2002/5/1 بموجب القانون المؤقت رقم 15 لسنة 2002 وإصدار القانون رقم (1) لسنة 2010 (قانون تصديق اتفاقية الإمتياز المعقودة بين حكومة المملكة الأردنية الهاشمية وشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة)، تمنح اتفاقية الامتياز وإتفاقية المشاركة في الإنتاج 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، و 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 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.

ب. يقع مركز الشركة الرئيسي (مكاتب الادارة) في عمان وتقع العمليات الميدانية في منطقة الامتياز في شمال شرق المملكة على الحدود العراقية ، وتبلغ مساحتها حوالي سبعة آلاف وستماية كيلومتر مربع، ويغطي حقل الريشة الغـــازي حوالي ألف وخمسماية كيلومتر مربع من مساحة منطقة الامتيـاز، ويبلغ عدد الموظفين والمستخدمين في الشركة (180) موظفا ومستخدما كما في 2023/12/31، ولايوجد أي فروع للشركة داخل المملكة او خارجها.

ج. يبلغ حجم الاستثمار الرأسمالي للشركة كما في 2023/12/31 مبلغ 54,565,639 دينار أردني.

2. الشركات التابعة للشركة

لايوجد شركات تابعة للشركة.

3. أسماء مجلس الإدارة والإدارة العليا ونبذة تعريفية عنهم

يتكون مجلس الإدارة من سبعة مقاعد يشغلها حالياً سبعة أعضاء، ويشرف المجلس على وضع أهداف الشركة ومتابعة تحقيقها وينبثق عن مجلس الإدارة كل من لجنة التدقيق ولجنة الترشيحات والمكافات ولجنة العطاءات المركزية ولجنة الحوكمة ولجنة إدارة المخاطر ، وقد عقد مجلس الإدارة (9) اجتماعات خلال العام 2023.

أ. اعضاء مجلس الإدارة

1. **م. ليث مروان صدقي القاسم (رئيس مجلس الإدارة)**

- مواليد 1962/11/30.
- بكالوريوس هندسة ميكانيك / ماجستير ادارة اعمال .
- رئيس مجلس إدارة الإستشاريون العرب لتنمية الأعمال (قطاع خاص)

2. **السيد أحمد علي يوسف الجالودي (نائب رئيس مجلس الإدارة) اعتباراً من 2023/06/08**

- مواليد 1962/09/01.
- بكالوريوس محاسبة وتدقيق.
- رئيس وحدة رقابة مالية سابقاً / وزارة المالية (قطاع عام)

3. **السيد عبداللطيف احمد سليمان النجداوي (عضو مجلس الإدارة)**

- مواليد 1976/02/23.
- بكالوريوس قانون.
- امين عام رئاسة الوزراء (قطاع عام)

4. **أ.د. قيس عنيزان محمد الشرايرى (عضو مجلس الإدارة) اعتباراً من 2023/05/31.**

- مواليد 1971/09/02.
- دكتوراه قانون تجاري.
- محام مزاول لمهنة المحاماة ومستشار قانوني (قطاع خاص)

5. **السيد بهجت محمد سلامة العدوان (عضو مجلس الإدارة) اعتباراً من 2023/05/31.**

- مواليد 1965/02/20.
- بكالوريوس في الجيولوجيا والمعادن.
- مدير مديرية مشاريع المصادر الطبيعية/ وزارة الطاقة (قطاع عام)

6. **م.هاني محمد علي خليفات (عضو مجلس الإدارة) اعتباراً من 2023/05/31.**

- مواليد 1960/04/08.
- بكالوريوس هندسة ميكانيكية.
- مستشار رئيس هيئة المديرين كلية الخوارزمي (قطاع عام وخاص)

7. **م. نايف عبدالسلام مسلم الليمون (عضو مجلس الإدارة) اعتباراً من 2023/05/31.**

- مواليد 1964/03/12.
- بكالوريوس هندسة مدنية.
- مستشار لدى شركة الشرق الاوسط لتكنولوجيا الاتصالات (قطاع عام وخاص)

8. **م. غسينه غسان سلمان الحلو (نائب رئيس مجلس الإدارة) لغاية 2023/05/31.**

- مواليد 1962/05/01.
- بكالوريوس هندسة كيماوية .
- مدير البترول والصخرالزيتي سابقاً / وزارة الطاقة (قطاع عام)

9. **السيد يوسف سليم محفوظ خليلية (عضو مجلس الإدارة) لغاية 2023/05/31.**

- مواليد 1969/11/15.
- ماجستير حقوق تجارة دولي.
- شريك اداري – مكتب رجائي كامل الدجاني ومشاركوه (قطاع خاص)

10. **السيد عمر حسن الحميدي العمايره (عضو مجلس الإدارة) لغاية 2023/05/31.**

- مواليد 1965/01/01.
- ماجستير ادارة ودراسات استراتيجية.
- متصرف - وزارة الداخلية سابقاً (قطاع عام)

ب. أعضاء الإدارة العليا

1. م. محمد عقله علي اسماعيل (المدير العام)

- مواليد 1960/08/04.
-بكالوريوس هندسة بترول.
-الخبرات السابقة (قطاع عام وخاص).
-عدد سنوات الخبرة 39 سنة.

2. مهند محمود سطعان الردايدة (نائب المدير العام / امين سر مجلس الادارة)

-مواليد 1969/09/19.
-بكالوريوس محاسبة.
-الخبرات السابقة (قطاع خاص).
-عدد سنوات الخبرة 31 سنة.

الاسم	المسمى الوظيفي	سنة الميلاد	الدرجة العلمية	تاريخ التخرج	تاريخ الالتحاق بالعمل	سنوات الخبرة	الخبرات السابقة
د. حازم نايل عبد الفتاح الضمور	مستشار فني	1967	دكتوراه هندسة البترول والغاز الطبيعي	1995	2022	28	قطاع خاص
د.ماهر خالد دوجان الختاتنة	مدير دائرة الاستكشاف المكلف	1965	دكتوراه جيولوجيا	1996	1996	30	قطاع خاص
م.موفق عقلة علي الخصاونة	مدير دائرة الحفر المكلف	1965	بكالوريوس هندسة كهرباء	1992	1996	31	قطاع عام وخاص
م.سالم محمد شحادة خويلة	مدير دائرة الانتاج	1964	بكالوريوس هندسة بيتروكيماوية	1996	2002	25	قطاع عام
سعيد محمد سعيد عواد	المدير المالي والاداري	1964	بكالوريوس محاسبة	1987	2017	35	قطاع خاص
م.غسان الياس ضيف الله القيقية	مدير دائرة اللوازم والمستودعات المكلف	1967	بكالوريوس هندسة ميكانيك معدات حفر واستخراج النفط والغاز	1991	2014	29	قطاع خاص
غيث سعيد كمال الروسان	رئيس وحدة التدقيق الداخلي	1981	بكالوريوس علوم مالية ومصرفية	2006	2006	20	قطاع خاص

4. كبار مالكي الاسهم الذين يملكون مانسبته 5% فاكثر لعامي 2023 و 2022

كبار مالكي الاسهم	2023		2022	
	عدد الاسهم /دينار	النسبة المئوية	عدد الاسهم /دينار	النسبة المئوية
شركة ادارة الاستثمارات الحكومية / وزارة المالية	14,987,890	% 99.92	14,987,890	% 99.92

5. الوضع التنافسي للشركة ضمن نشاط قطاعها

تعتبر شركة البترول الوطنية هي الشركة الوحيدة التي تعمل في مجال الاستكشاف والتنقيب عن البترول في الأردن ولا يوجد لها أي منافس في هذا المجال وغالبية انتاج الشركة من الغاز الطبيعي مسوق بالكامل نظرا لحاجة الأردن وافتقارها لمصادر الطاقة المحلية.

6. درجة الاعتماد على عملاء وموردين محددين محليا وخارجيا

أ. الموردون

تتعامل الشركة مع مجموعة من الموردين المحليين والخارجيين المختصين بالصناعة البترولية ولايوجد درجة اعتماد على موردين محليين وخارجيين محددين يشكلوا 10% فأكثر من اجمالي المشتريات.

ب. العملاء

المستهلكين خلال عام 2023 للغاز الطبيعي المنتج من حقل الريشة كما يلي:-

الرقم	اسم العميل	نسبة التعامل من اجمالي المبيعات او إيرادات الشركة
1	شركة الكهرباء الوطنية (المشغل شركة السمرا لتوليد الكهرباء).	%100

7. الحماية الحكومية والامتيازات التي تتمتع بها الشركة أو أي من منتجاتها بموجب القوانين والأنظمة

- تتمتع الشركة بامتياز حصري وفق قانون الامتياز رقم (1) لسنة 2010 حتى عام 2046 وقابل للتمديد والقانون رقم (14) لسنة 2014 والذي يعطيها حق الحصرية في الاستكشاف والإنتاج من مناطق امتيازها، وكما تتمتع الشركة باعفاءات حكومية من رسوم الجمارك والضريبة العامة على المبيعات على مستورداتها ومشترياتها المتعلقة بالعمليات البترولية.
- لايوجد أي براءات اختراع حصلت الشركة عليها.

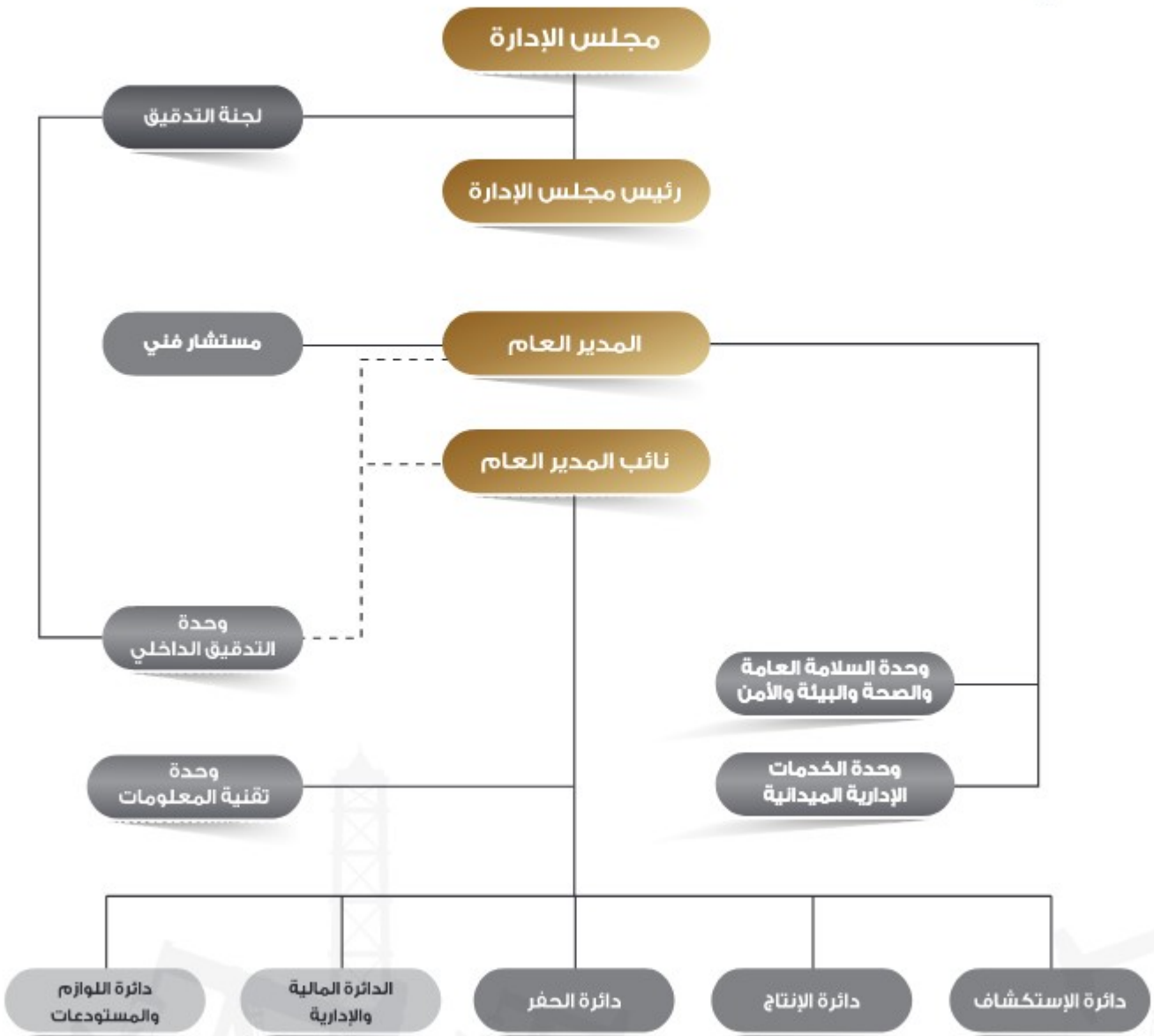
8. القرارات الصادرة عن الحكومة أو المنظمات الدولية أو غيرها التي لها اثر مادي على عمل الشركة أو منتجاتها أو قدرتها التنافسية

- لم يصدر أي قرار عن الحكومة أو أي من المنظمات الدولية له تأثير على عمل الشركة او على منتجاتها.
- كما أن الشركة تطبق معايير الجودة الخاصة بالصناعة البترولية المعتمدة

(American Petroleum Institute Standards) API

9. الهيكل التنظيمي للشركة

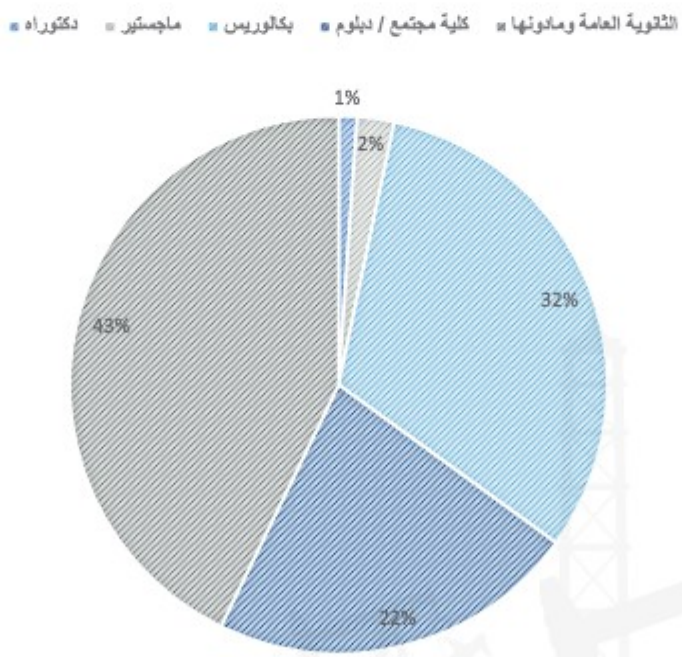
أ. الهيكل التنظيمي



ب. عدد موظفين الشركة ومؤهلاتهم

بلغ عدد الموظفين والمستخدمين في الشركة كما في 2023/12/31 : (180 موظفاً ومستخدماً).

المؤهل العلمي	العدد
دكتوراه	2
ماجستير	4
بكالوريس	57
كلية مجتمع / دبلوم	40
الثانوية العامة ومادونها	77
إجمالي عدد الموظفين	**180 موظف**



ج. برامج التأهيل والتدريب لموظفي الشركة خلال العام 2023

نظرا لرؤية الشركة بالاستمرار على تطوير كفاءة الموظفين وتحفيزهم قامت الشركة بتأهيل عدد من الموظفين بمشاركتهم بدورات تدريبية تتعلق بشكل مباشر بمهامهم الوظيفية.

الرقم	اسم الدورة	عدد الموظفين
1	TECHLOG BOREHOLD IMAGE PROCESSING	1
2	PETREL QUANTITATIVE INTERPRETATION	1
3	FIDIC COURSE MODULE 1	1
4	تكنولوجيا الموارد البشرية والتدريب في عصر الذكاء الصناعي	1
5	التحكم الصناعي	1
6	SUPPLY CHAIN MANAGEMENT	1
7	NMR PROCESSING & INTERPRETATION COURSE	2
8	حماية الشبكات التشغيلية وانظمة التحكم الصناعية	2
9	مؤتمر العقبة الهندسي الدولي	1
10	المشاركة في دراسة جيولوجية وجيوفيزيائية	4

10. المخاطر التي تتعرض لها الشركة

لايوجد مخاطر تعرضت لها الشركة او من الممكن ان تتعرض لها الشركة خلال السنة اللاحقة ولها تاثير مادي عليها.

11. الانجازات التي حققتها الشركة خلال السنة المالية

النتائج المالية لعام 2023: -

1. حققت الشركة ربح قبل ضريبة الدخل مقداره (7,212,278) دينار أردني للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2023 مقارنة بربح مقداره (4,236,364) دينار أردني لعام 2022.
2. بلغ صافي الربح بعد مخصصات ضريبة الدخل (6,010,431) دينار أردني وبواقع (0.401) دينار أردني حصة السهم الواحد من صافي الربح.
3. بلغ اجمالي مبيعات الغاز خلال العام 2023 ما مقداره (16,909,202) دينار أردني مقارنة مع مبلغ (15,027,374) دينار أردني لعام 2022، أي بزيادة مقدارها (1,881,828) دينـــار أردني وبنسبة 12.5% عن العام السابق، حيث بلغت حصة الشركة من مبيعات الغاز مبلغ (13,527,361) دينار أردني مقارنة مع مبلغ (12,021,899) دينار أردني لعام 2022.
4. بلغت حقوق الملكية (43,284,905) دينار أردني.
5. بلغت مجموع الموجودات (54,565,639) دينار أردني.

كميات الإنتاج المباعة خلال الخمس سنوات الاخيرة

حققت الشركة نمواً متصاعداً في كميات الغاز المنتجة والمباعة من حقل الريشة الغازي لآخر خمس سنوات وكما يلي:

السنة	2023	2022	2021	2020	2019
كميات الإنتاج المباعة / مليار قدم³	6.130	5.382	6.526	5.317	3.392

الأنشطة والعمليات التشغيلية:

- قامت الشركة خلال العام 2023 بحفر عدة ابار بواسطة حفاراتها وكوادرها كما قامت بعمل صيانة دورية لحفاراتها ومعداتها بالإضافة الى صيانة الابار القديمة، حيث أظهرت عمليات حفر الابار الجديدة نتائج إيجابية على زيادة الإنتاج خلال العام 2023، ولتمكين الشركة من متابعة تنفيذ برامجها ومشاريعها الواردة في خطتها الاستراتيجية من خلال تكثيف عمليات حفر آبار جديدة قامت الشركة خلال العام 2023 باحالة عطاء حفر 10 ابار تسليم مفتاح على مقاول حفر خارجي سيتم حفرها خلال العامين 2024 و 2025 بالإضافة الى الابار التي ستقوم الشركة بحفرها مما سيساهم في رفع قيمة الجدوى الاقتصادية لتطوير حقل الريشة وذلك في إطار المساعي الرسمية لتطوير مصادر الطاقة المحلية وزيادة نسبة مساهمة الغاز الطبيعي المنتج محلياً في خليط الطاقة الكلي بهدف تخفيف أعباء فاتورة الطاقة على المملكة، إضافة الى توفير الغاز الطبيعي الى القطاع الصناعي من خلال ضغطه وتسييله.

- استغلال القدرات الإنتاجية الحالية والتي أصبحت تتجاوز الكميات المباعة من خلال البحث عن بدائل تسويق الغاز وتجاوز المشتري الواحد، حيث وقعت الشركة ثلاث اتفاقيات لبيع وشراء الغاز المنتج من حقل الريشة الغازي مع شركات محلية وهي (شركة غاز الأردن المسال، شركة الشرق الأردني للغاز الطبيعي والمسال وتطوير الطاقة، الشركة الأردنية الحديثة لخدمات الزيوت والمحروقات) لنقل الغاز لوسط الأردن بواسطة الصهاريج بعد ضغطه او تسييله والتي ستقوم بشراء كميات من الغاز تتراوح بشكل تصاعدي من 4 الى 20 مليون قدم مكعب يوميا خلال العام 2024 حيث ابتدأت على ارض الواقع بعض الشركات باستكمال بناء مشروع ضغط الغاز ونقله لوسط الأردن لتزويد القطاع الصناعي بالغاز الطبيعي لتقليل كلف انتاجها، كما وقعت الشركة على مذكرة تفاهم مع شركة اردنية لبناء صناعات كيماوية مثل الامونيا واليوريا كونها مادة استراتيجية للأردن وذلك بالتوازي مع مشروع تعدين الفوسفات والذي ابتدأ التنقيب عنه من قبل وزارة الطاقة والثروة المعدنية في منطقة حقل غاز الريشة، بالإضافة الى الاستمرار بتوليد الكهرباء من خلال الوحدات التوليدية المتواجدة حاليا.

- واصلت الشركة إعداد الدراسات الجيولوجية والجيوفيزيائية والتي شملت تحليل ومعالجة وتفسير المسوحات الزلزالية ثلاثية الأبعاد في حقل الريشة والتي أعادت شركة البترول الوطنية دراستها وتحليلها بهدف تقدير احتياطيات الغاز المثبتة تقوم الشركة حاليا بتنفيذ دراسة تكاملية مع شركة ويسترن جيكو/شلمبرجير العالمية حيث يجري إعادة معالجة وتحليل المعلومات الجيوفيزيائية واعداد نموذج جيولوجي تمهيدا لإعداد نموذج مكمني ولتحديد قيم المخزون الغازي ومن المرجح استكمال هذه الدراسة خلال الربع الأول من العام 2024، وتأتي هذه الاعمال بهدف تسويق الغاز المنتج من الحقل الى الجهات الاستثمارية الراغبة بتنفيذ مشاريع معتمدة على الغاز الطبيعي كمدخل أساسي في انتاجها، ولجذب هذه الاستثمارات فأنه يتطلب ضمان استمرارية تزويد الغاز ووجود تقديرات حديثه لكميات الغاز.

السلامة والصحة المهنية والبيئة:

تضع شركة البترول الوطنية سلامة الموظفين والمقاولين والزائرين في المقام الأول، حيث إنها تعتبر قيمة أساسية للشركة ويولي مجلس الإدارة والإدارة العليا اهتماماً كبيراً بهذا الأمر من أجل ضمان عودة الجميع إلى أسرهم وأحبائهم بأمان وتحقيقاً لهذه الغاية تقوم الشركة برصد وتقييم جميع المخاطر في مواقع العمل وتحديد الإجراءات المناسبة للسيطرة عليها بما في ذلك الإجراءات الهندسية والإدارية وتطبيق تصاريح العمل والتعليمات والتدريب والتأهيل والتوعية اللازمة للجميع، بالإضافة إلى توفير معدات السلامة الشخصية المناسبة لمكان العمل وذلك من خلال تطبيق جميع إجراءات السلامة العامة وفقاً لأعلى المعايير المعتمدة في الصناعة البترولية.

12. الأثر المالي لعمليات ذات طبيعة غير متكررة

لا يوجد أي أثر مالي لعمليات ذات طبيعة غير متكررة حدثت خلال السنة المالية ولا تدخل ضمن نشاط الشركة الرئيسي.

13. السلسلة الزمنية للأرباح المحققة والأرباح الموزعة وصافي حقوق المساهمين وسعر الاوراق المالية لعام 2023 مقارنة بالأعوام,2019,2020,2021,2022

البيانات	2023	2022	2021	2020	2019
صافي ربح (خسارة) السنة	6,010,431	2,862,319	5,677,808	3,333,004	2,159,870
إحتياطي إجباري	8,217,930	7,496,702	7,073,066	6,394,311	5,980,447
إحتياطي إختياري	-	-	-	-	-
توزيع أرباح تحويلات احتياطي اختياري	-	-	-	(1,050,000)	-
أرباح (خسائر) مدورة في نهاية السنة	20,066,975	14,777,772	12,339,089	7,340,036	5,470,896
صافي حقوق المساهمين	43,284,905	37,274,474	34,412,155	28,734,347	26,451,343
سعر الورقة المالية	غير متداول	غير متداول	غير متداول	غير متداول	غير متداول
رأس المال	15,000,000	15,000,000	15,000,000	15,000,000	15,000,000

14. أهم المؤشرات والنسب المالية

أ - المؤشرات والنسب المالية للقوائم المالية لعام 2023 مقارنة بعام 2022

نسبة / معيار	2023	2022
نسبة التداول (Current Ratio)	4.41	4.52
نسبة السيولة السريعة (Quick Ratio)	2.62	2.68
هامش مجمل الربح (Gross Profit Margin)	%41.59	%25.11
هامش صافي الربح (Net Profit Margin)	%34.66	%16.97
العائد على حقوق الملكية (Return on equity)	%13.89	%7.68
العائد على إجمالي الأصول (Return on assets)	%11.02	%6.06
إجمالي الالتزامات إلى الأصول (Debts to Assets)	0.12	0.13
إجمالي الالتزامات إلى حقوق الملكية (Debts to Equity)	0.16	0.17

ب - المعاملات مع الخزينة والمؤسسات العامة لعام 2023 مقارنة بعام 2022

إيرادات الخزينة والمؤسسات العامة	2023	2022
حصة الحكومة من مبيعات الغاز	3,381,840	3,005,474
ضريبة الدخل الشركة	1,201,847	712,491
ضريبة الدخل الموظفين	61,694	48,903
ضريبة المبيعات الموردة	573,965	529,113
مساهمة الشركة والموظفين في الضمان الاجتماعي	668,158	663,555
رسوم طوابع الواردات عن اتفاقيات الغاز	653,507	336,000
رسوم طوابع الواردات عن العطاءات	260,871	62,034
المجموع	**6,801,882**	**5,357,570**

15. خطة الشركة المستقبلية

ارتكزت المعالم الرئيسية للخطة الاستراتيجية للشركة 2020– 2035 على المحاور التالية: -

1. زيادة مساهمة مصادر الطاقة المحلية في خليط الطاقة الكلي وتقليل الاعتماد على الاستيراد.
2. التوسع في الاستكشاف وزيادة الإنتاج وتخفيض الكلف وضمان الفعالية.
3. استقطاب استثمارات للصناعات البتروكيماوية والتعدينية والتحويلية تعتمد على غاز الريشة كمصدر رئيسي للطاقة.
4. رفع متوسط إنتاج الغاز الحالي وصولا إلى الطاقة الاستيعابية لمحطة غاز الريشة والبالغة 50 مليون قدم^3 مكعب يوميا كمرحلة أولى، وصولاً الى تلبية احتياجات الأردن من الغاز الطبيعي كرؤية مستقبلية.
5. استخدام الغاز الطبيعي إلى ما هو أبعد من المكاسب الاقتصادية المباشرة، مما يساهم في النمو المستدام والشامل وتحقيق قيمة مضافة للاقتصاد الوطني.

16. الإتعاب المهنية

- قررت الهيئة العامة إعادة انتخاب السادة ارنست ويونغ / الأردن لتدقيق حسابات الشركة لعام 2023 بأتعاب تدقيق بلغت (14,500) دينار أردني.
- بلغت أتعاب المستشار القانوني للشركة المحامي الدكتور فياض ملفي القضاه للعام 2023 مبلغ (10,000) دينار أردني.
- بلغت أتعاب المستشار الضريبي للشركة شركة بي كي اف - تخطيط للاستشارات الضريبية للعام 2023 مبلغ (3,500) دينار أردني.

17. أعضاء مجلس الإدارة والإدارة العليا والأسهم المملوكة لهم ولأقربائهم

أ. **الأسهم المملوكة لرئيس وأعضاء مجلس الإدارة**

لا يوجد أسهم مملوكة لرئيس وأعضاء مجلس الإدارة في الشركة.

ب. **عدد الأسهم المملوكة من قبل أشخاص الإدارة التنفيذية العليا**

لا يوجد أسهم مملوكة لأشخاص الإدارة التنفيذية العليا

ج. **عدد الأسهم التي يمتلكها أقرباء رئيس وأعضاء مجلس الإدارة والإدارة العليا**

لا يوجد أسهم يمتلكها أقرباء رئيس وأعضاء مجلس الإدارة والإدارة العليا.

د. **عدد الأسهم التي تمتلكها الشركات المسيطر عليها من قبل أعضاء مجلس الإدارة**

لا يوجد أسهم تمتلكها الشركات المسيطر عليها من قبل أعضاء مجلس الإدارة.

18. المزايا والمكافآت

أ. مزايا ومكافآت رئيس وأعضاء مجلس الإدارة

بموجب قرار مجلس الوزراء رقم (1943) تاريخ 2017/02/26 والذي اعتمد فيه تصنيف شركة البترول الوطنية تصنيف (C) قامت شركة البترول الوطنية خلال عام 2023 بتحويل المبالغ المبينة بالجدول ادناه الى وزارة المالية عن المكافآت والبدلات المدفوعة لممثلي شركة ادارة الاستثمارات الحكومية، حيث تقوم وزارة المالية بصرف مبلغ 300 دينار فقط شهريا لكل ممثل وتحتجز ما زاد عن ذلك من المبالغ المحولة من شركة البترول الوطنية لدى حساب الخزينة.

رئيس وأعضاء مجلس الإدارة	المنصب	بدل أتعاب رئيس مجلس الإدارة	تنقلات مجلس الإدارة	بدل مكافآت اللجان	نفقات سفر وانتقال خارج المملكة	المجموع المورد الى وزارة المالية	المجموع المدفوع للعضو من وزارة المالية
م. ليث مروان صدقي القاسم	رئيس المجلس	18,000	6,000	-	-	24,000	18,000
احمد علي يوسف الجالودي	نائب الرئيس اعتباراً من 2023/6/8	-	6,000	375	-	6,375	3,600
عبداللطيف احمد سليمان النجداوي	عضو	-	6,000	375	-	6,375	3,600
أ.د. قيس عنيزان محمد الشرايرى	عضو اعتباراً من 2023/5/31	-	3,500	300	-	3,800	2,100
بهجت محمد سلامة العدوان	عضو اعتباراً من 2023/5/31	-	3,500	375	1,500	5,375	2,100
م. هاني محمد علي خليفات	عضو اعتباراً من 2023/5/31	-	3,500	225	-	3,725	2,100
م. نايف عبد السلام مسلم الليمون	عضو اعتباراً من 2023/5/31	-	3,500	225	-	3,725	2,100
م. غسينة غسان سلمان الحلو	نائب الرئيس لغاية 2023/5/31	-	2,500	225	-	2,725	1,500
يوسف سليم محفوظ خليلية	عضو لغاية 2023/5/31	-	2,500	75	-	2,575	1,500
عمر حسن الحميدي العمايره	عضو لغاية 2023/5/31	-	2,500	150	-	2,650	1,500
مجموع مكافآت وبدل تنقلات رئيس وأعضاء المجلس		**18,000**	**39,500**	**2,325**	**1,500**	**61,325**	**38,100**

ب. مزايا ومكافآت أعضاء الإدارة التنفيذية العليا

يبين الجدول ادناه اجمالي الرواتب والمكافات لأعضاء الإدارة التنفيذية العليا

اسم الموظف	المنصب	بدل تنقلات الإدارة التنفيذية السنوية	بدل امانة سر مجلس ادارة	بدل مكافآت	الرواتب السنوية الاجمالية	المجموع	ضريبة الدخل المقتطعة	الصافي السنوي
م. محمد عقلة علي إسماعيل	مدير عام	*	-	1,760	68,426	70,186	10,066	60,120
مهند محمود سطعان الردايدة	نائب المدير العام / امين سر مجلس الادارة	*	3,000	3,910	61,448	68,358	8,707	59,651
د. حازم نايل عبد الفتاح الضمور	مستشار فني	1,170	-	1,750	46,088	49,008	4,902	44,106
د. ماهر خالد دوجان الختاتنة	مدير دائرة الاستكشاف المكلف	1,170	-	2,545	43,613	47,328	4,323	43,005
م. موفق عقلة علي الخصاونة	مدير دائرة الحفر المكلف	1,170	-	2,260	40,538	43,968	3,540	40,428
م. سالم محمد شحادة خويلة	مدير دائرة الانتاج	1,170	-	2,130	31,508	34,808	1,558	33,250
سعيد محمد سعيد عواد	مدير الدائرة المالية والادارية	1,170	-	6,466	31,493	39,129	1,773	37,356
م. غسان الياس ضيف الله القيقية	مدير دائرة اللوازم والمستودعات المكلف	1,170	-	3,150	29,948	34,268	1,812	32,456
غيث سعيد كمال الروسان	رئيس وحدة التدقيق الداخلي	1,170	-	2,550	17,423	21,143	158	20,985
المجموع		**8,190**	**3,000**	**26,521**	**370,485**	**408,196**	**36,839**	**371,357**

* المدير العام ونائب المدير العام يستخدمون سيارات من الشركة ولا يتقاضون بدل تنقلات.

19. التبرعات والمنح التي دفعتها الشركة خلال عام 2023

لم تقم الشركة خلال عام 2023 بتقديم أي تبرعات او منح.

20. العقود الموقعة مع مجلس الإدارة والشركات الحليفة والتابعة

- اتفاقية توريد الغاز الطبيعي بين شركة البترول الوطنية وشركة الكهرباء الوطنية (وهي شركة تابعة لشركة إدارة الاستثمارات الحكومية).
- لا يوجد عقود ومشاريع وارتباطات عقدتها الشركة مع رئيس مجلس الإدارة، او أعضاء المجلس، او المدير العام، او أي موظف في الشركة او أقاربهم.

21. خدمة البيئة والمجتمع المحلي

- استمرت الشركة بتدريب مهندسين وجيولوجيين حديثي التخرج لتأهيلهم لسوق العمل.

إقرار

السادة المساهمين الكرام،

1. يقر مجلس إدارة شركة البترول الوطنية بعدم وجود أي أمور جوهرية قد تؤثر على استمرارية الشركة خلال السنة المالية التالية 2024.
2. يقر مجلس الإدارة بمسؤوليته عن إعداد البيانات المالية وتوفير نظام رقابة فعال في الشركة.

عضو مجلس الإدارة **أ.د. قيس عنيزان الشرايرى**	**عضو مجلس الإدارة** **عبد اللطيف احمد النجداوي**	**نائب رئيس مجلس الإدارة** **أحمد علي الجالودي**	**رئيس مجلس الإدارة** **م. ليث مروان القاسم**
عضو مجلس الإدارة **م. نايف عبد السلام الليمون**	**عضو مجلس الإدارة** **م. هاني محمد خليفات**	**عضو مجلس الإدارة** **بهجت محمد العدوان**	

إقرار

3. نقر نحن الموقعين أدناه بصحة ودقة اكتمال المعلومات والبيانات الواردة في التقرير السنوي.

المدير المالي **سعيد محمد عواد**	**المدير العام** **م. محمد عقله إسماعيل**	**رئيس مجلس الإدارة** **م. ليث مروان القاسم**

شركة البترول الوطنية م.ع.م
ONAL PETROLEUM CO PLC

شركة البترول الوطنية
المساهمة العامة المحدودة

تقرير حوكمة الشركات

2023

تقرير حوكمة الشركات لعام 2023

أ. المعلومات والتفاصيل المتعلقة بتطبيق احكام هذه التعليمات وقواعد حوكمة الشركات في الشركة

بناء على تعليمات حوكمة الشركات المساهمة المدرجة لسنة 2017 والصادرة بالاستناد لأحكام المادتين (12/ن) و (118/ب) من قانون الاوراق المالية رقم (18) لسنة 2017 وفيما يتعلق بالمادتين (5) و (17) من تعليمات الحوكمة فقد تم ادراج تقرير الحوكمة في التقرير السنوي لعام 2023 لشركة البترول الوطنية.

ب. اسماء اعضاء مجلس الادارة الحاليين والمستقيلين خلال السنة وتحديد فيما إذا كان العضو تنفيذي أو غير تنفيذي ومستقل أو غير مستقل

اعضاء مجلس الادارة	صفة العضو	المستقيلين خلال السنة
شركة إدارة الاستثمارات الحكومية سبعة مقاعد	غير تنفيذي وغير مستقل (تمثيل حكومي)	حالي ولا يوجد مستقيلين خلال السنة

ج. اسماء ممثلي أعضاء مجلس الإدارة الاعتباريين وتحديد فيما إذا كان الممثل تنفيذي أو غير تنفيذي ومستقل أو غير مستقل

اسم ممثل العضو الاعتباري	اعضاء مجلس الادارة	صفة العضو تنفيذي / غير تنفيذي	صفة العضو مستقل / غير مستقل
م. ليث مروان صدقي القاسم	شركة إدارة الاستثمارات الحكومية	غير تنفيذي (تمثيل حكومي)	غير مستقل
احمد علي يوسف الجالودي	شركة إدارة الاستثمارات الحكومية	غير تنفيذي (تمثيل حكومي)	غير مستقل
عبداللطيف احمد سليمان النجداوي	شركة إدارة الاستثمارات الحكومية	غير تنفيذي (تمثيل حكومي)	غير مستقل
أ.د.قيس عنيزان محمد الشرايرى اعتباراً من 2023/5/31	شركة إدارة الاستثمارات الحكومية	غير تنفيذي (تمثيل حكومي)	غير مستقل
بهجت محمد سلامة العدوان اعتباراً من 2023/5/31	شركة إدارة الاستثمارات الحكومية	غير تنفيذي (تمثيل حكومي)	غير مستقل
م. هاني محمد علي خليفات اعتباراً من 2023/5/31	شركة إدارة الاستثمارات الحكومية	غير تنفيذي (تمثيل حكومي)	غير مستقل
م. نايف عبدالسلام مسلم الليمون اعتباراً من 2023/5/31	شركة إدارة الاستثمارات الحكومية	غير تنفيذي (تمثيل حكومي)	غير مستقل
م. غسينه غسان سلمان الحلو لغاية 2023/5/31	شركة إدارة الاستثمارات الحكومية	غير تنفيذي (تمثيل حكومي)	غير مستقل
يوسف سليم محفوظ خليلية لغاية 2023/5/31	شركة إدارة الاستثمارات الحكومية	غير تنفيذي (تمثيل حكومي)	غير مستقل
عمر حسن الحميدي العمايره لغاية 2023/5/31	شركة إدارة الاستثمارات الحكومية	غير تنفيذي (تمثيل حكومي)	غير مستقل

د. المناصب التنفيذية في الشركة واسماء الاشخاص الذين يشغلونها

الاسم	الوظيفة
م. محمد عقله علي إسماعيل	مدير عام
مهند محمود سطعان الردايدة	نائب المدير العام
د. حازم نايل عبد الفتاح الضمور	مستشار فني
د. ماهر خالد دوجان الختاتنة	مدير دائرة الاستكشاف المكلف
م. سالم محمد شحادة خويلة	مدير دائرة الانتاج
م موفق عقله على الخصاونة	مدير دائرة الحفر المكلف
سعيد محمد سعيد عواد	مدير الدائرة المالية والادارية
م. غسان الياس ضيف الله القيقية	مدير دائرة اللوازم والمستودعات المكلف
غيث سعيد كمال الروسان	رئيس وحدة التدقيق الداخلي

هـ. جميع عضويات مجالس الإدارة التي يشغلها عضو مجلس الإدارة في الشركات المساهمة العامة إن وجدت

لا يوجد لممثلي شركة ادارة الاستثمارات الحكومية اي عضويات في مجالس ادارة شركات مساهمة عامة اخرى.

و. ضابط ارتباط الحوكمة في الشركة

سعيد محمد سعيد عواد / المدير المالي والاداري

ز. اسماء اللجان المنبثقة عن مجلس الإدارة

ينبثق عن مجلس ادارة الشركة 5 لجان وهي كالتالي: -

1. لجنة التدقيق.
2. لجنة الترشيحات والمكافآت.
3. لجنة العطاءات المركزية.
4. لجنة الحوكمة.
5. لجنة إدارة المخاطر.

ح. اسم رئيس واعضاء لجنة التدقيق ونبذة عن مؤهلاتهم وخبراتهم المتعلقة بالأمور المالية والمحاسبية

الاسم	العضوية	المؤهلات	الخبرات
احمد علي يوسف الجالودي	رئيس اللجنة	بكالوريوس محاسبة وتدقيق	قطاع عام
م. هاني محمد علي خليفات اعتبارا من 2023/6/8	نائب رئيس اللجنة	بكالوريوس هندسة ميكانيكية	قطاع خاص
م. نايف عبدالسلام مسلم الليمون اعتبارا من 2023/6/8	عضو	بكالوريوس هندسة مدنية	قطاع خاص
يوسف سليم محفوظ خليلية لغاية 2023/5/31	نائب رئيس اللجنة	ماجستير حقوق تجارة دولي	قطاع خاص
م. غسينه غسان سلمان الحلو لغاية 2023/5/31	عضو	بكالوريوس هندسة كيماوية	قطاع عام

ط. اسم رئيس واعضاء لجنة الترشيحات والمكافات، ولجنة الحوكمة، ولجنة ادارة المخاطر

لجنة الترشيحات والمكافات

الاسم	العضوية
عبد اللطيف احمد سليمان النجداوي	رئيس اللجنة
م. نايف عبدالسلام مسلم الليمون اعتبارا من 2023/6/8	نائب رئيس اللجنة
احمد علي يوسف الجالودي	عضو
يوسف سليم محفوظ خليلية لغاية 2023/5/31	نائب رئيس اللجنة

لجنة الحوكمة

الاسم	العضوية
م. هاني محمد علي خليفات اعتبارا من 2023/6/8	رئيس اللجنة
عبد اللطيف احمد سليمان النجداوي	نائب رئيس اللجنة
د. قيس عنيزان محمد الشرايرى اعتبارا من 2023/6/8	عضو
يوسف سليم محفوظ خليلية لغاية 2023/5/31	رئيس اللجنة
عمر حسن الحميدي العمايره لغاية 2023/5/31	عضو

لجنة إدارة المخاطر

الاسم	العضوية
أ.د. قيس عنيزان محمد الشرايرى اعتبارا من 2023/6/8	رئيس اللجنة
بهجت محمد سلامة العدوان اعتبارا من 2023/6/8	نائب رئيس اللجنة
مهند محمود سطعان الردايدة	عضو
احمد علي يوسف الجالودي لغاية من 2023/6/8	رئيس اللجنة
م. غسينه غسان سلمان الحلو لغاية 2023/5/31	نائب رئيس اللجنة

ي. عدد اجتماعات كل من اللجان خلال السنة مع بيان الاعضاء الحاضرين:

لجنة التدقيق

عقدت لجنة التدقيق خلال عام 2023 ثلاث اجتماعات حضرها جميع اعضاء اللجنة.

لجنة الترشيحات والمكافآت

عقدت لجنة الترشيحات والمكافآت خلال عام 2023 اجتماع واحد حضره جميع اعضاء اللجنة.

لجنة الحوكمة

عقدت لجنة الحوكمة خلال عام 2023 اجتماع واحد حضره جميع اعضاء اللجنة.

لجنة إدارة المخاطر

عقدت لجنة إدارة المخاطر خلال عام 2023 اجتماع واحد حضره جميع اعضاء اللجنة.

ملاحظة: -

تم إعادة تشكيل لجان المجلس بموجب قرار مجلس الإدارة رقم 2023/20 تاريخ 2023/6/8.

ك: عدد اجتماعات لجنة التدقيق مع مدقق الحسابات الخارجي خلال السنة:

اجتماع واحد مع مدقق الحسابات الخارجي.

ل: عدد اجتماعات مجلس الإدارة خلال السنة مع بيان الأعضاء الحاضرين

عقد مجلس الادارة 9 اجتماعات خلال عام 2023 وكان الحضور كما يلي: -

اسم ممثل العضو الاعتباري	رقم الاجتماع وتاريخه										المجموع الكلي	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9		الحضور	الغياب بعذر
	2/5	3/16	4/16	6/8	6/25	7/25	8/23	10/24	12/24			
م. ليث مروان صدقي القاسم	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح		9	-
أحمد علي يوسف الجالودي	ح	غ	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح		8	1
عبد اللطيف احمد سليمان النجداوي	غ	غ	ح	غ	غ	غ	غ	ح	غ		2	7
أ.د. قيس عنيزان محمد الشرايرى اعتبارا من 2023/5/31	-	-	-	ح	ح	ح	ح	ح	ح		6	-
بهجت محمد سلامة العدوان اعتبارا من 31/5/2023	-	-	-	ح	ح	ح	ح	ح	ح		6	-
م. هاني محمد علي خليفات اعتبارا من 2023/5/31	-	-	-	ح	ح	ح	ح	ح	ح		6	-
م. نايف عبد السلام مسلم الليمون اعتبارا من 2023/5/31	-	-	-	ح	ح	ح	ح	ح	غ		5	1
م. غسينه غسان سلمان الحلو لغاية 2023/5/31	ح	ح	ح	-	-	-	-	-	-		3	-
يوسف سليم محفوظ خليلية لغاية 2023/5/31	ح	ح	ح	-	-	-	-	-	-		3	-
عمر حسين الحميدي العمايرة لغاية 2023/5/31	ح	ح	ح	-	-	-	-	-	-		3	-

ح= حضر غ= غياب - = لم يكن عضوا

المهندس ليث مروان القاسم

رئيس مجلس الإدارة

شركة البترول الوطنية
المساهمة العامة المحدودة

تقرير مدققي الحسابات المستقلين

2023

إرنست ويونغ الأردن
محاسبون قانونيون
صندوق بريد ١٩٤٠
عمان ١١١١٨ - المملكة الأردنية الهاشمية
هاتف ٠٧٧٧ ٦٥٨٠ ٠٠٩٦٢ / ٠٠٩٦٢ ٦٥٥٣ ٦١١١
فاكس ٠٠٩٦٢ ٦٥٥٣ ٨٣٠٠
www.ey.com/mc

Building a better working world

تقرير مدقق الحسابات المستقل
إلى مساهمي شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

تقرير حول تدقيق القوائم المالية

الـــرأي

لقد قمنا بتدقيق القوائم المالية لشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة (الشركة) والتي تتكون من قائمة المركز المالي كما في 31 كانون الأول 2023 وقائمة الدخل الشامل وقائمة التغيرات في حقوق الملكية وقائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ والايضاحات حول القوائم المالية والمعلومات المتعلقة بالسياسات المحاسبية الجوهرية.

في رأينا، إن القوائم المالية المرفقة تُظهر بعدالة، من كافة النواحي الجوهرية، المركز المالي للشركة كما في 31 كانون الأول 2023 وأداءها المالي وتدفقاتها النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية.

أساس الرأي

لقد قمنا بتدقيقنا وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق، إن مسؤولياتنا وفقاً لهذه المعايير مفصلة أكثر ضمن بند مسؤولية مدقق الحسابات عن تدقيق القوائم المالية الواردة في تقريرنا هذا. نحن مستقلون عن الشركة وفقاً لقواعد السلوك المهني الدولية للمحاسبين القانونيين (بما في ذلك معايير الاستقلالية الدولية) الصادرة عن المجلس الدولي لمعايير السلوك المهني للمحاسبين بالإضافة إلى متطلبات السلوك المهني الاخرى الملائمة لتدقيق القوائم المالية في الأردن، وقد التزمنا بمتطلبات السلوك المهني ومتطلبات المجلس الدولي لمعايير السلوك المهني للمحاسبين. لقد قمنا بالحصول على أدلة تدقيق كافية وملائمة و توفر أساساً لإبداء الرأي.

أمور التدقيق الهامة

ان أمور التدقيق الهامة هي تلك الأمور التي وفقاً لاجتهادنا المهني كانت الأكثر جوهرية خلال تدقيق القوائم المالية للسنة الحالية. بالإضافة إلى الأمور التي تم ذكرها في فقرة أساس الراي، لقد تمت دراسة هذه الأمور ضمن الإطار الكلي لتدقيق القوائم المالية لإبداء رأينا حول هذه القوائم ولا نبدي رأياً منفصلاً حول هذه الأمور. تم وصف إجراءات التدقيق المتعلقة بكل امر من الأمور المشار اليها ادناه.

لقد قمنا بالمهام المذكورة في فقرة مسؤولية مدقق الحسابات والمتعلقة بتدقيق القوائم المالية. بالإضافة لكافة الأمور المتعلقة بذلك. بناء عليه فأن تدقيقنا رشمل تنفيذ الإجراءات التي تم تصميمها للاستجابة لتقييمنا لمخاطر الأخطاء الجوهرية في القوائم المالية. ان نتائج إجراءات التدقيق التي قمنا بها، بما في ذلك الإجراءات المتعلقة بمعالجة الأمور المشار اليها ادناه، توفر أساسا لرأينا حول تدقيق القوائم المالية المرفقة.

الاعتراف بالإيرادات	إجراءات التدقيق
إن الإفصاحات الخاصة بالإيرادات مبينة في إيضاح (15) حول القوائم المالية. تقوم الشركة بالاعتراف بإيرادات بيع الغاز حسب معيار التقارير المالية الدولي (15) بالقيمة العادلة للمقابل المستلم أو المستحق وعندما يكون هناك احتمال معقول لتحصيل المقابل. يتم بيع كامل انتاج الشركة من الغاز إلى عدد محدود من العملاء؛ وبموجب اتفاقية الامتياز يتم تسجيل حصة الشركة من إيرادات بيع الغاز عند التوريد وإصدار الفاتورة المعنية. إن مراجعة طريقة الاعتراف بحصة الشركة من إيراد الغاز وإيرادات التكاليف المستردة وكافة الإيرادات المعترف بها يعد امراً هاماً خلال عملية التدقيق.	تضمنت اجراءات التدقيق تقييم السياسات المحاسبية التي تتبعها الشركة للاعتراف بالإيرادات وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية. كما قمنا بمراجعة نظام الرقابة الداخلي للشركة حول الاعتراف بالإيرادات ومن ضمنها عناصر الرقابة الداخلية الرئيسية ضمن دورة الاعتراف بالإيرادات. وقمنا باختبار دقة تسجيل الإيرادات عن طريق مطابقة الفواتير الصادرة من الشركة مع العقود والأسعار المعلنة والمتفق عليها. كما وقمنا بمراجعة احتساب حصة الشركة من إيرادات بيع الغاز حسب بنود اتفاقية الامتياز.

المعلومات الأخرى الواردة في التقرير السنوي للشركة لعام 2023

تتكون المعلومات الأخرى من المعلومات الواردة في التقرير السنوي للشركة لعام 2023 غير القوائم المالية وتقرير مدقق الحسابات. ان الإدارة هي المسؤولة عن المعلومات الأخرى. من المتوقع ان يتم تزويدنا بالتقرير السنوي للشركة لعام 2023 لاحقا لتاريخ تقريرنا حول القوائم المالية. ان رأينا لا يشمل المعلومات الأخرى وإننا لا نبدي اي تأكيد حول المعلومات الأخرى.

فيما يتعلق بتدقيقنا للقوائم المالية، إن مسؤوليتنا هي قراءة المعلومات الأخرى عند الحصول عليها، بحيث فيما إذا كانت المعلومات الأخرى تتعارض جوهرياً مع القوائم المالية أو من معرفتنا خلال عملية تدقيق القوائم المالية أو أن هذه المعلومات تحتوي ظاهرياً على أخطاء جوهرية.

مسؤولية الإدارة والمسؤولين المكلفين بالحوكمة عن القوائم المالية

إن الإدارة مسؤولة عن إعداد هذه القوائم المالية وعرضها بصورة عادلة وفقا لمعايير التقارير المالية الدولية، بالإضافة الى تحديد نظام الرقابة الداخلي الضروري لإعداد قوائم مالية خالية من الأخطاء الجوهرية سواء الناتجة عن احتيال أو عن غلط.

كما ان الإدارة مسؤولة عن تقييم قدرة الشركة على الاستمرار كمنشأة مستمرة والإفصاح عن الأمور المتعلقة بمبدأ الاستمرارية بما في ذلك استخدام مبدأ الاستمرارية في المحاسبة عند إعداد القوائم المالية، إلا إذا كان في نية الإدارة تصفية الشركة أو إيقاف عملياتها أو عدم وجود أي بديل واقعي آخر سوى القيام بذلك.

ان المكلفين بالحوكمة مسؤولون عن الاشراف على عملية إعداد التقارير المالية للشركة.

مسؤولية مدقق الحسابات عن تدقيق القوائم المالية

إن أهدافنا تتمثل بالحصول على تأكيد معقول بأن القوائم المالية ككل خالية من الأخطاء الجوهرية سواء الناتجة عن إحتيال أو عن غلط وإصدار تقرير التدقيق الذي يتضمن رأينا. ان التأكيد المعقول هو تأكيد عالي المستوى ولكنه ليس ضمانة أن التدقيق الذي يجري وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق سيكشف دائما خطأ جوهريا عند وجوده. إن الأخطاء قد تحدث نتيجة لاحتيال أو غلط ويتم اعتبارها جوهرية، إذا كانت منفردة أو مجتمعة يمكن ان يكون لها تأثير على القرارات الاقتصادية المتخذة من قبل مستخدمي هذه القوائم المالية.

EY
Building a better working world

إننا نقوم بممارسة الاجتهاد المهني والمحافظة على الشك المهني كجزء من التدقيق وفقا للمعايير الدولية للتدقيق، و كذلك نقوم بما يلي:

- تحديد وتقييم مخاطر الاخطاء الجوهرية في القوائم المالية، سواء الناتجة عن احتيال أو غلط، وتصميم وتنفيذ اجراءات تدقيق تستجيب لهذه المخاطر والحصول على أدلة تدقيق كافية وملائمة توفر أساساً لإبداء الراي. إن خطر عدم اكتشاف خطأ جوهري ناتج عن احتيال يعد أكبر من ذلك الناتج عن غلط، لما قد يتضمنه الاحتيال من تواطؤ أو تزوير او حذف متعمد أو تأكيدات غير صحيحة أو تجاوز لنظام الرقابة الداخلي.

- الحصول على فهم لنظام الرقابة الداخلي المتعلق بالتدقيق وذلك لتصميم إجراءات تدقيق ملائمة للظروف وليس بهدف ابداء رأي حول مدى فعالية نظام الرقابة الداخلي للشركة.

- تقييم ملاءمة السياسات المحاسبية المطبقة ومعقولية التقديرات المحاسبية والايضاحات المتعلقة بها التي قامت بها الادارة.

- التوصل الى نتيجة حول ملاءمة استخدام الادارة لمبدأ الاستمرارية في المحاسبة، وبناءاً على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها، وفيما إذا كان هناك عدم تيقن جوهري مرتبط بأحداث او ظروف قد تلقي بشكوك كبيرة حول قدرة الشركة على الاستمرار. واذا ما توصلنا الى نتيجة بأن هناك شك جوهري، فعلينا الإشارة في تقرير التدقيق إلى ايضاحات القوائم المالية ذات الصلة أو تعديل رأينا اذا كانت هذه الايضاحات غير كافية. إن استنتاجاتنا مبنية على أدلة التدقيق التي حصلنا عليها حتى تاريخ تقرير التدقيق، ومع ذلك فإن الأحداث او الظروف المستقبلية قد تؤدي إلى عدم استمرار الشركة في اعمالها كمنشأة مستمرة.

- تقييم العرض العام لهيكل القوائم المالية ومحتواها بما في ذلك الايضاحات حولها وفيما إذا كانت القوائم المالية تمثل المعاملات والأحداث التي تحقق العرض العادل.

إننا نتواصل مع المسؤولين المكلفين بالحوكمة فيما يتعلق بنطاق التدقيق وتوقيته وملاحظات التدقيق المهمة التي تتضمن أي نقاط ضعف مهمة في نظام الرقابة الداخلية التي يتم تحديدها من قبلنا خلال عملية التدقيق.

نقوم كذلك بتزويد المسؤولين المكلفين بالحوكمة بما يفيد التزامنا بمتطلبات السلوك المهني المتعلقة بالاستقلالية والافصاح للمسؤولين المكلفين بالحوكمة عن كل العلاقات والامور الاخرى التي تظهر على انها تؤثر على استقلالينا، وحيثما كان ملائما الافصاح عن الإجراءات المتخذة لالغاء مخاطر الاستقلالية والإجراءات المعززة المطبقة.

من تلك الأمور التي يتم التواصل بها مع المسؤولين المكلفين بالحوكمة، نقوم بتحديد الأمور الاكثر اهمية على تدقيق القوائم المالية للسنة الحالية والتي تمثل امور التدقيق الهامة. اننا نقدم وصف عن هذه الأمور في تقرير التدقيق الا اذا كان القانون أو التعليمات تمنع الافصاح عن ذلك الامر، او في حالات نادرة جدا والتي بناء عليها لا يتم الافصاح عن ذلك الامر في تقريرنا لان العواقب السلبية المتوقعة للإفصاح قد تفوق المنفعة العامة الناتجة عنه.

<u>تقرير حول المتطلبات القانونية</u>

تحتفظ الشركة بقيود وسجلات محاسبية منظمة بصورة أصولية تتفق مع القوائم المالية ونوصي بالمصادقة عليها.

إرنست ويونغ/ الأردن

أسامة فايز شخاترة
ترخيص رقم 1079

إرنست ويونغ
محاسبون قانونيون
عمان - الأردن

عمان – المملكة الأردنية الهاشمية
13 شباط 2024

شركة البترول الوطنية
المساهمة العامة المحدودة

القوائم المالية

كما في 31 كانون الأول
2023

2023

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة المركز المالي
كما في 31 كانون الأول 2023

	إيضاحات	2023	2022
		دينـــار	دينـــار
الموجودات			
موجودات غير متداولة -			
ممتلكات ومعدات	3	2,428,048	2,339,992
موجودات غير ملموسة		-	18,951
ممتلكات غاز	4	4,975,359	7,335,631
مشاريع تحت التنفيذ	5	9,746,036	3,744,036
		17,149,443	13,438,610
موجودات متداولة -			
مخزون	6	15,178,854	13,759,101
ذمم مدينة	7	5,746,941	6,796,542
أرصدة مدينة أخرى	8	1,619,392	1,542,430
أرصدة لدى البنوك	9	14,871,009	11,707,267
		37,416,196	33,805,340
مجموع الموجودات		54,565,639	47,243,950
حقوق الملكية والمطلوبات			
حقوق الملكية -			
رأس المال المدفوع	10	15,000,000	15,000,000
احتياطي اجباري	10	8,217,930	7,496,702
أرباح مدورة		20,066,975	14,777,772
مجموع حقوق الملكية		43,284,905	37,274,474
المطلوبات -			
مطلوبات غير متداولة -			
مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين	11	2,794,017	2,490,249
مطلوبات متداولة -			
ذمة وزارة المالية	12	6,727,029	6,275,421
ذمم دائنة		15,258	23,686
أرصدة دائنة أخرى	13	313,541	467,630
مخصص ضريبة الدخل	14	1,430,889	712,490
		8,486,717	7,479,227
مجموع المطلوبات		11,280,734	9,969,476
مجموع حقوق الملكية والمطلوبات		54,565,639	47,243,950

تعتبر الايضاحات المرفقة من رقم 1 إلى رقم 29 جزءاً من هذه القوائم المالية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة الدخل الشامل
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2023

	إيضاحات	2023	2022
		دينـــــار	دينـــــار
حصة الشركة من إيراد الغاز	15	3,381,840	3,005,475
تكاليف مستردة	15	10,145,521	9,016,424
		13,527,361	12,021,899
إيراد مشروع حقل السرحان	17	2,433,141	3,191,359
إيراد مشروع حقل حمزة	17	463,845	987,643
إيراد فوائد بنكية		690,578	512,272
إيرادات أخرى		226,512	155,666
		3,814,076	4,846,940
مصاريف تشغيلية	18	(5,994,673)	(7,479,945)
مصاريف إدارية	19	(1,285,919)	(1,475,938)
مصروف مشروع حقل السرحان	17	(2,430,582)	(2,727,725)
مصروف مشروع حقل حمزة	17	(367,974)	(902,771)
مصاريف استكشاف منطقة الصفاوي		(15,011)	(11,096)
مكافآت أعضاء مجلس الادارة		(35,000)	(35,000)
		(10,129,159)	(12,632,475)
ربح السنة قبل ضريبة الدخل		7,212,278	4,236,364
ضريبة دخل	14	(1,201,847)	(1,374,045)
ربح السنة		6,010,431	2,862,319
يضاف: بنود الدخل الشامل الأخر		-	-
مجموع الدخل الشامل للسنة		6,010,431	2,862,319
		فلس/دينـار	فلس/دينـار
الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح السنة	20	0/401	0/191

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة حقوق الملكية
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2023

	رأس المال المدفوع	احتياطي إجباري	أرباح مدورة	المجموع
	دينار	دينار	دينار	دينار
2023 -				
الرصيد كما في أول كانون الثاني	15,000,000	7,496,702	14,777,772	37,274,474
مجموع الدخل الشامل للسنة	-	-	6,010,431	6,010,431
المحول إلى الاحتياطي الإجباري (إيضاح 10)	-	721,228	(721,228)	-
الرصيد كما في 31 كانون الأول	15,000,000	8,217,930	20,066,975	43,284,905
2022-				
الرصيد كما في أول كانون الثاني	15,000,000	7,073,066	12,339,089	34,412,155
مجموع الدخل الشامل للسنة	-	-	2,862,319	2,862,319
المحول إلى الاحتياطي الإجباري (إيضاح 10)	-	423,636	(423,636)	-
الرصيد كما في 31 كانون الأول	15,000,000	7,496,702	14,777,772	37,274,474

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التدفقات النقدية
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2023

	إيضاحات	2023	2022
		دينـــار	دينـــار
الأنشطة التشغيلية			
ربح السنة قبل ضريبة الدخل		7,212,278	4,236,364
تعديلات:			
استهلاكات وإطفاءات		2,875,215	3,189,479
إيراد فوائد بنكية		(690,578)	(512,272)
مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين	11	444,045	276,312
إطفاء مصاريف حفر آبار غاز غير ناجحة	18	-	1,301,524
أرباح استبعاد ممتلكات ومعدات		-	(9,449)
التغير في رأس المال العامل:			
مخزون		(2,513,538)	(5,143,032)
ذمم مدينة		1,049,601	(1,850,150)
أرصدة مدينة أخرى		(76,962)	31,418
ذمة وزارة المالية		451,608	1,254,033
ذمم دائنة		(8,428)	(39,180)
أرصدة دائنة أخرى		(154,089)	164,304
مكافأة نهاية الخدمة المدفوعة	11	(140,277)	(59,603)
ضريبة الدخل المدفوعة	14	(483,448)	(1,617,879)
صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية		7,965,427	1,221,869
الأنشطة الاستثمارية			
فوائد بنكية مقبوضة		690,578	512,272
شراء ممتلكات ومعدات		(187,550)	(262,332)
مشاريع تحت التنفيذ	5	(5,304,713)	(4,738,924)
ودائع تستحق خلال ستة أشهر	9	2,000,000	(2,000,000)
المتحصل من بيع ممتلكات ومعدات		-	9,800
صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية		(2,801,685)	(6,479,184)
صافي الزيادة (النقص) في النقد وما في حكمه		5,163,742	(5,257,315)
النقد وما في حكمه كما في 1 كانون الثاني		9,707,267	14,964,582
النقد وما في حكمه كما في 31 كانون الأول	9	14,871,009	9,707,267

تعتبر الايضاحات المرفقة من رقم 1 إلى رقم 29 جزءاً من هذه القوائم المالية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2023

(1) عـام

تأسست شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة ("الشركة") بتاريخ 21 حزيران 1995 تحت رقم تسجيل 284 برأسمال 20,000,000 دينار 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 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 15,000,000 سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد موزع كما يلي:

	سهم / دينـــار
- شركة إدارة الاستثمارات الحكومية *	14,987,890
- بنك صفوة الإسلامي	12,110

* استنادا الى قرار مجلس الوزراء رقم (286) تاريخ 28 حزيران 2016 وكتاب شركة ادارة الاستثمارات الحكومية رقم 2016/47 بتاريخ 1 أغسطس 2016 والمتضمن نقل مساهمة وزارة المالية في شركة البترول الوطنية الى اسم شركة إدارة الاستثمارات الحكومية التابعة لوزارة المالية.

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 احتياجات محطة كهرباء الريشة التوليدية من الغاز الطبيعي المستخرج من حقل الريشة (المتواجد في شرق الأردن) إلى شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة حتى 17 تشرين الأول 2022، وبدأت ببيع كامل انتاجها من الغاز لشركة الكهرباء الوطنية المساهمة العامة المحدودة ابتداءً من 21 كانون الأول 2022.

بناء على قرار مجلس الوزراء رقم 25161/1/11/58 بتاريخ 28 أيار 2017 تم تعديل سعر بيع الغاز من 0,05 دينار للمتر المكعب ليصبح ما يساوي 70 ٪ من معدل سعر الغاز الطبيعي المتاح لشركة الكهرباء الوطنية والصناعات من جميع المصادر، يتم تحديد معدل سعر الغاز الطبيعي المنتج من حقل الريشة شهرياً من خلال لجنة تسعير المشتقات النفطية المكلفة من قبل مجلس الوزراء وفقا لهذا القرار.

وفقاً لقرار مجلس الوزراء رقم 45109/11/1/58 تاريخ 31 تشرين الاول 2019، تم تحديد سعر بيع الغاز المنتج والمباع لشركة الكهرباء الوطنية الذي يزيد عن 9 ملايين قدم مكعب ليكون ما يساوي 50٪ من معدل سعر الغاز الطبيعي المتاح لشركة الكهرباء الوطنية والصناعات من جميع المصادر بحد اقصى 4 دنانير لكل مليون وحدة حرارية بريطانية وحد أدنى 2,5 دينار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية.

يقع مقر الشركة الرئيسي في شارع زعل أبو تايه في منطقة أم السماق، عمان – المملكة الأردنية الهاشمية.

تم إقرار القوائم المالية من مجلس إدارة الشركة في جلسته المنعقدة بتاريخ 30 كانون الثاني 2024.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2023

(2) أسس الإعداد والسياسات المحاسبية

(2-1) أسس إعداد القوائم المالية -
تم إعداد القوائم المالية وفقا لمعايير التقارير المالية الدولية الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية.

تم إعداد القوائم المالية وفقا لمبدأ الكلفة التاريخية.

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

(2-2) التغيرات في السياسات المحاسبية -

ان السياسات المحاسبية المتبعة في اعداد القوائم المالية متفقة مع تلك التي اتبعت في اعداد القوائم المالية للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2022، باستثناء أن الشركة قامت بتطبيق التعديلات التالية اعتباراً من 1 كانون الثاني 2023:

تعريف التقديرات المحاسبية - تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (8)
في شباط من عام 2021 ، أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (8)، حيث قدم تعريفًا لـ "التقديرات المحاسبية". توضح التعديلات الفرق بين التغييرات في التقديرات المحاسبية والتغيرات في السياسات المحاسبية وتصحيح الأخطاء. كما أنها توضح كيفية استخدام المنشآت لتقنيات القياس والمدخلات لتطوير التقديرات المحاسبية.

تم تطبيق هذه التعديلات اعتباراً من 1 كانون الثاني 2023 وتنطبق على التغييرات في السياسات المحاسبية والتغيرات في التقديرات المحاسبية التي تحدث في أو بعد بداية تلك الفترة. يُسمح بالتطبيق المبكر طالما تم الإفصاح عن ذلك.

لم يكن لهذه التعديل أثر جوهري على القوائم المالية للشركة.

الإفصاح عن السياسات المحاسبية - تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (1) وبيان الممارسة رقم (2)
في شباط من عام 2021، أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (1) وبيان ممارسة المعايير الدولية للتقارير المالية رقم (2) اتخاذ أحكام الأهمية النسبية، حيث تقدم إرشادات وأمثلة لمساعدة المنشآت على تطبيق أحكام الأهمية النسبية على الإفصاحات عن السياسة المحاسبية. تهدف التعديلات إلى مساعدة المنشآت على تقديم إفصاحات السياسة المحاسبية التي تكون ذات منفعة أكبر من خلال استبدال متطلبات المنشآت بالإفصاح عن سياساتها المحاسبية "الهامة" بمتطلبات الإفصاح عن سياساتها المحاسبية "المادية" وإضافة إرشادات حول كيفية تطبيق المنشآت لمفهوم الأهمية النسبية في اتخاذ القرارات بشأن الإفصاح عن السياسة المحاسبية.

تم تطبيق هذه التعديلات اعتباراً من 1 كانون الثاني 2023 وتنطبق على التغييرات في السياسات المحاسبية والتغيرات في التقديرات المحاسبية التي تحدث في أو بعد بداية تلك الفترة. يُسمح بالتطبيق المبكر طالما تم الإفصاح عن ذلك.

لم يكن لهذه التعديل أثر جوهري على القوائم المالية للشركة.

الضريبة المؤجلة المتعلقة بالأصول والالتزامات الناشئة عن معاملة واحدة - تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (12)
أصدر المجلس الدولي للمعايير المحاسبية خلال شهر أيار 2021 تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (12)، والتي تضيق نطاق استثناء الاعتراف الأولي بموجب معيار المحاسبة الدولي رقم (12)، بحيث لم يعد ينطبق على المعاملات التي تؤدي إلى فروق مؤقتة متساوية خاضعة للضريبة والخصم.

وينبغي تطبيق التعديلات على المعاملات التي تحدث في أو بعد بداية أقدم فترة مقارنة معروضة. بالإضافة إلى ذلك، في بداية أقرب فترة مقارنة مقدمة، يجب أيضاً الاعتراف بأصل ضريبي مؤجل (بشرط توفر ربح كاف خاضع للضريبة) والتزام ضريبي مؤجل لجميع الفروق المؤقتة القابلة للخصم والخاضعة للضريبة المرتبطة بعقود الإيجار وإلغاء التزامات.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2023

تم تطبيق هذه التعديلات اعتباراً من 1 كانون الثاني 2023 وتنطبق على التغييرات في السياسات المحاسبية والتغيرات في التقديرات المحاسبية التي تحدث في أو بعد بداية تلك الفترة. يُسمح بالتطبيق المبكر طالما تم الإفصاح عن ذلك.

لم يكن لهذه التعديل أثر جوهري على القوائم المالية للشركة.

الإصلاح الضريبي الدولي - قواعد الركيزة الثانية - تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (12)
تم ادخال تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (12) وذلك استجابة لقواعد الركيزة الثانية لمنظمة التعاون الاقتصادي والتنمية - (OECD) تآكل الوعاء الضريبي وتحويل الأرباح (BEPS) وتشمل:

- استثناء مؤقت إلزامي للاعتراف والافصاح عن الضرائب المؤجلة الناشئة عن تطبيق قواعد الركيزة الثانية؛ و
- يجب على المنشآت المتأثرة، الإفصاح عن ضريبة الدخل الناتجة عن تطبيق قواعد الركيزة الثانية وذلك لمساعدة مستخدمي القوائم المالية في فهم تعرض المنشأة لضرائب الدخل المتأتية من تطبيق قواعد الركيزة الثانية، وذلك قبل تاريخ سريان التعديلات.

يجب الإفصاح عن هذا الاستثناء المؤقت الإلزامي وتطبيقه على الفور. أما بالنسبة لمتطلبات الإفصاح المتبقية فتطبق على فترات التقارير السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 كانون الثاني 2023 وليس على أي فترات مرحلية تنتهي في أو قبل 31 كانون الثاني 2023.

لا ينطبق هذا التعديل على القوائم المالية للشركة، حيث أن الشركة ليست في نطاق تطبيق قواعد نموذج الركيزة الثانية حيث أن إيرادات الشركة السنوية أقل من 750 مليون يورو.

(3-2) 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 وأوقات 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 وإن النتائج الفعلية قد تختلف عن التقديرات وذلك نتيجة التغيرات في المستقبل في أوضاع وظروف تلك المخصصات.

الأعمار الانتاجية للممتلكات والمعدات
تقوم الإدارة بتحديد الاعمار الانتاجية للممتلكات والمعدات لكي يتم احتساب قيمة الاستهلاكات السنوية اعتماداً على الحالة العامة لتلك الموجودات وتقدير الاعمار الإنتاجية المتوقعة في المستقبل. وتقوم الادارة بإعادة تقدير الاعمار الإنتاجية للممتلكات والمعدات بشكل دوري. وتقوم الادارة بتعديل تكلفة الاستهلاك في المستقبل حيث تعتقد الادارة ان الاعمار الانتاجية تختلف عن التقديرات السابقة.

مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة
قامت الشركة بتطبيق الطريقة المبسطة من المعيار لتسجيل الخسائر الائتمانية المتوقعة على جميع أدوات الدين، وحساب الخسائر الائتمانية المتوقعة على كامل عمر أدوات الدين. قامت الشركة بإعداد دراسة تستند إلى الخبرة التاريخية للخسارة الائتمانية مع الأخذ بعين الاعتبار العوامل المستقبلية الخاصة بالمدينين والبيئة الاقتصادية.

مخصص ضريبة الدخل
تقوم إدارة الشركة بإحتساب مصروف الضريبة للسنة بالإعتماد على تقديرات معقولة لنتائج التدقيق المحتملة من خلال دائرة ضريبة الدخل والمبيعات، وتعتمد قيمة مخصص الضريبة على عوامل متنوعة مثل خبرة الشركة من تدقيق ضريبة السنوات السابقة. إضافة إلى ذلك، فإن الشركة تقوم بتعيين مستشار ضريبي مستقل لمراجعة احتساب مخصص الضريبة.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2023

مخصص مخزون بطيء الحركة
تقوم إدارة الشركة بتقدير مخصص المخزون بطيء الحركة بناء على دراسة فعلية معدة من قبل الإدارة ويتم مراجعتها بشكل دوري وفقاً لسياساتها الداخلية.

مخصص القضايا
يتم تكوين مخصص لقاء القضايا المقامة ضد الشركة اعتماداً على دراسة قانونية معدة من قبل محامي الشركة والتي بموجبها يتم تحديد المخاطر المحتمل حدوثها في المستقبل، ويعاد النظر في تلك الدراسات بشكل دوري.

رسملة رواتب الموظفين
تقوم الشركة برسملة مصاريف الرواتب للقوى العاملة على مشاريع تحت التنفيذ بناء على خبرة الإدارة والمهندسين المشرفين على المشاريع.

(4-2) المعلومات المتعلقة بالسياسات المحاسبية الجوهرية

ممتلكات ومعدات -
تظهر الممتلكات والمعدات بالكلفة بعد تنزيل الاستهلاك المتراكم وأي مخصص مقابل التدني في القيمة. ويتم استبعاد كلفة الموجودات والاستهلاك المتراكم حين بيع الممتلكات والمعدات أو التخلص منها ويتم إثبات أية أرباح أو خسائر في قائمة الدخل الشامل.

يتم استهلاك الممتلكات والمعدات (باستثناء الأراضي) باستخدام طريقة القسط الثابت على مدى العمر الإنتاجي المتوقع باستخدام النسب التالية:

	٪
أبنية وإنشاءات	15-2
محطات الإنتاج	15
حفارات	10
مخيمات	10
ورش ومختبرات	15-10
آليات ومركبات	15
معدات مكتبية	15
أثاث ومفروشات	10

تتم مراجعة القيمة الدفترية للممتلكات والمعدات بخصوص الانخفاض في القيمة عندما تشير الاحداث او التغيرات في الظروف الى أن القيمة الدفترية قد لا يمكن استردادها. عند وجود مثل تلك المؤشرات وعندما تزيد القيمة الدفترية عن القيمة القابلة للاسترداد، يتم تخفيض قيمة الممتلكات والمعدات إلى قيمتها القابلة للاسترداد ويتم تسجيل 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 رسملة النفقات الأخرى اللاحقة فقط عند زيادة المنافع الاقتصادية المستقبلية المتعلقة بالممتلكات والمعدات. يتم إثبات جميع النفقات الأخرى في قائمة الدخل الشامل كمصروف.

موجودات غير ملموسة -
يتم قياس الموجودات غير الملموسة بالتكلفة، وتظهر لاحقاً بالكلفة بعد تنزيل الإطفاء المتراكم أو أية تدني.

يتم تصنيف الموجودات غير الملموسة على اساس تقدير عمرها الزمني لفترة محددة أو لفترة غير محددة. ويتم اطفاء الموجودات غير الملموسة التي لها عمر زمني محدد خلال هذا العمر ويتم قيد الاطفاء في قائمة الدخل. اما الموجودات غير الملموسة التي عمرها الزمني غير محدد يتم مراجعة التدني في قيمتها في تاريخ القوائم المالية ويتم تسجيل أي تدني في قيمتها في قائمة الدخل الشامل.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2023

يتم استهلاك الموجودات الملموسة باستخدام طريقة القسط الثابت على مدى العمر الإنتاجي المتوقع باستخدام النسبة التالية:

برمجيات	٪20

تكاليف التنقيب والتخمين (التثمين) وممتلكات الغاز -
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.

اذا 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 الى هذه القناعة، اما إذا تبين نتيجة التنقيب أن البئر ناجح وتجاري، فتتم رسملة هذه التكاليف كممتلكات غاز بحيث يتم اطفاؤها على العمر الانتاجي للبئر.

مشاريع تحت التنفيذ -
تظهر المشاريع تحت التنفيذ بالكلفة وتتضمن كلفة الإنشاءات والمعدات والمصروفات المباشرة بما فيها مصاريف الرواتب المباشرة. ولا يتم إستهلاك المشاريع تحت التنفيذ إلا حين اكتمال الموجودات المتعلقة بها لتصبح جاهزة للإستخدام.

يتم إجراء دراسة التدني في القيمة الدفترية للمشاريع تحت التنفيذ عند وجود أدلة تشير إلى عدم إمكانية استرداد القيمة الدفترية لهذه المشاريع. في حال وجود مثل هذه المؤشرات وعندما تفوق القيمة الدفترية القيمة المتوقع استردادها، يتم تخفيض القيمة الدفترية للمشاريع للقيمة المتوقع إستردادها.

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

يتم إجراء دراسة تدني في القيمة الدفترية للمخزون عند وجود أدلة تشير إلى عدم إمكانية استرداد القيمة الدفترية لها. في حال وجود مثل هذه المؤشرات، يتم تخفيض القيمة الدفترية للمخزون للقيمة المتوقع استردادها.

ذمم مدينة -
تدرج الذمم المدينة بمبلغ الفاتورة الأصلي بعد تنزيل مخصص للخسائر الائتمانية المتوقعة على كامل عمر أدوات الدين. قامت الشركة بأعداد دراسة تستند إلى الخبرة التاريخية للخسارة الائتمانية مع الأخذ بعين الاعتبار العوامل المستقبلية الخاصة بالمدينين والبيئة الاقتصادية.

أرصدة لدى البنوك -
لغرض إعداد قائمة التدفقات النقدية فإن النقد وما في حكمه يشمل أرصدة لدى البنوك وودائع قصيرة الأجل والتي لديها تواريخ استحقاق ثلاثة اشهر أو اقل.

مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين -
تقوم الشركة بإحتساب مخصص نهاية الخدمة للموظفين وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم (19). يتم تسجيل الإلتزام على أساس القيمة الحالية للتدفقات النقدية المستقبلية وباستخدام معدل فائدة تمثل معدلات الفائدة على السندات الحكومية.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2023

ذمم مستحقة طويلة الأجل -
يتم الاعتراف بدفعات وزارة المالية كذمم مستحقة من وزارة المالية، ويتم تسجيلها بالقيمة العادلة باستخدام طريقة الفائدة الفعلية. كما تقوم الشركة بالاعتراف بالأرباح أو الخسائر في قائمة الدخل الشامل عند خصم الذمة أوفي حين تدني قيمتها.

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

مخصصات -
يتم الإعتراف بالمخصصات عندما يكون على الشركة التزام (قانوني او فعلي) ناتج عن حدث سابق، وان تسديد الإلتزامات محتمل ويمكن قياس قيمتها بشكل يعتمد عليه.

تحقق الايرادات والاعتراف بالمصاريف -
تقوم الشركة بالاعتراف بايرادات بيع الغاز و إيرادات التكاليف المستردة حسب معيار التقارير المالية الدولي (15) بالقيمة العادلة للمقابل المستلم أو المستحق وعندما يكون هناك احتمال معقول لتحصيل المقابل.

بموجب اتفاقية الإمتياز يتم تحقيق حصة الشركة من إيرادات مبيعات الغاز عند التوريد وإصدار الفاتورة للعميل، بينما يتم الاعتراف بايرادات التكاليف المستردة عند توريد الغاز وتحقق استرداد الكلفة.

بموجب معيار التقارير المالية الدولي رقم (15)، تقوم الشركة بالاعتراف بالإيرادات من الخدمات مع مرور الوقت وحسب الانجاز بطريقة مشابهه للسياسة المحاسبية السابقة.

يتم تحقق إيرادات الفوائد البنكية وفقاً لمبدأ الاستحقاق بأستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلي.

يتم الاعتراف بالمصاريف على مبدأ الاستحقاق.

ضريبة الدخل -
يتم احتساب مخصص ضريبة الدخل وفقاً ل قانون ضريبة الدخل رقم 34 لسنة 2014 وتعديلاته وفقاً لقانون الامتياز رقم (1) لعام 2010 والذي ينص على ان نسبة ضريبة الدخل القانونية للشركة ثابتة وقدرها 15٪ كما هو مبين في الفقرة (و) من البند (6) من قانون الأمتياز رقم (1) لسنة 2010 ووفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم (12).

إن الضرائب المؤجلة هي الضرائب المتوقع دفعها أو استردادها نتيجة الفروقات الزمنية المؤقتة بين قيمة الموجودات أو المطلوبات في القوائم المالية والقيمة التي يتم احتساب الربح الضريبي على أساسها .يتم احتساب الضرائب المؤجلة باستخدام طريقة الإلتزام بقائمة المركز المالي وتحتسب الضرائب المؤجلة وفقاً للنسب الضريبية التي يتوقع تطبيقها عند تسوية الإلتزام الضريبي أو تحقيق الموجودات الضريبية المؤجلة.

العملات الاجنبية -
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.

التدني في قيمة الموجودات المالية -
تعترف الشركة بمخصص خسائر ائتمانية متوقعة لجميع أدوات الدين غير المحتفظ بها بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة. تستند الخسائر الائتمانية المتوقعة إلى الفرق بين التدفقات النقدية التعاقدية المستحقة وفقًا للعقد وجميع التدفقات النقدية التي تتوقع الشركة استلامها، مخصومة عند تقدير سعر الفائدة الفعلي الأصلي. تشمل التدفقات النقدية المتوقعة التدفقات النقدية من بيع ضمانات محتفظ بها أو تحسينات ائتمانية أخرى تعد جزءًا لا يتجزأ من الشروط التعاقدية (ان وجدت).

تقوم إدارة الشركة باحتساب المخصص استناداً إلى خبرتها التاريخية في خسارة الائتمان معدلة وفقًا للعوامل المستقبلية الخاصة بالمدينين والبيئة الاقتصادية.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2023

التدني في قيمة الموجودات غير المالية -
تقوم الشركة بتاريخ إعداد التقارير المالية بتقييم فيما إذا كان هناك دليل بأن الأصل قد انخفضت قيمته. إذا وجد أي دليل على ذلك، أو عندما يتطلب إجراء اختبار سنوي للانخفاض في القيمة، تقوم الشركة بتقييم المبلغ الممكن تحصيله للأصل. إن مبلغ الأصل الممكن تحصيله هو القيمة العادلة للأصل أو وحدة توليد النقد ناقصاً تكاليف البيع وقيمته المستخدمة أيهما أعلى ويتم تحديده للأصل الفردي، إلا إذا كان الأصل لا يولد تدفقات نقدية داخلية مستقلة إلى حد كبير عن تلك الناتجة من الموجودات الأخرى أو موجودات الشركة. عندما يتجاوز المبلغ المدرج للأصل أو وحدة توليد النقد المبلغ الممكن تحصيله، يعتبر الأصل منخفضاً ويتم تخفيضه إلى المبلغ الممكن تحصيله. أثناء تقييم القيمة العادلة المستخدمة، يتم خصم التدفقات النقدية المستقبلية للقيمة العادلة الحالية لها باستخدام سعر خصم ما قبل الضريبة والذي يعكس تقييمات السوق الحالية للقيمة الزمنية للأموال والمخاطر المحددة للأصل. أثناء تحديد القيمة العادلة ناقصاً تكاليف البيع، تؤخذ المعاملات الحديثة في السوق في الاعتبار إذا كانت متوفرة. وإذا لم يكن ممكناً تحديد مثل تلك المعاملات، يتم استخدام نموذج التقييم المناسب. يتم تثبيت هذه الاحتسابات بمضاعفات تقييم أسعار أسهم الشركات التابعة المتداولة أو مؤشرات القيمة العادلة المتوفرة الأخرى.

تصنيف المتداول مقابل غير المتداول -
تعرض الشركة الموجودات والمطلوبات في قائمة المركز المالي على أساس التصنيف المتداول وغير المتداول.

يعتبر الموجود متداولاً عندما:
- يتوقع تحقيقه أو ينوى بيعه أو استهلاكه في الدورة التشغيلية الاعتيادية؛
- يحتفظ به بصورة اساسية لغرض المتاجرة؛
- يتوقع تحقيقه خلال أثنى عشر شهراً بعد فترة إعداد التقارير؛ و
- النقد وما في حكمه إلا إذا كان مقيد من إن يتم استبداله أو استخدامه لتسوية مطلوب لمدة أثنى عشر شهراً على الأقل بعد فترة إعداد التقارير.

يتم تصنيف جميع الموجودات الأخرى على أنها غير متداولة.

يعتبر المطلوب متداولاً عندما:
- يتوقع تسويته في الدورة التشغيلية لاعتيادية؛
- يحتفظ به بصورة اساسية لغرض المتاجرة؛
- عندما يكون مستحق السداد خلال أثنى عشر شهراً بعد فترة إعداد التقارير؛ و
- ليس هناك حق غير مشروط لتأجيل تسوية المطلوب لمدة أثنى عشر شهراً على الأقل بعد فترة إعداد التقارير.

يتم تصنيف جميع المطلوبات الأخرى على أنها غير متداولة.

قياس القيمة العادلة -
تمثل القيمة العادلة السعر الذي سيتم الحصول عليه عند بيع الموجودات أو الذي سيتم دفعه لتسوية إلتزام في معاملة منظمة بين المشاركين في السوق بتاريخ القياس.

يتم قياس القيمة العادلة بناءاً على فرضية أن عملية بيع الموجودات أو تسوية الإلتزام تتم من خلال الأسواق الرئيسية للموجودات والمطلوبات.

في حال غياب السوق الرئيسي، يتم استخدام السوق الأكثر ملائمة للموجودات أو المطلوبات.

تحتاج الشركة لامتلاك فرص الوصول للسوق الرئيسي أو السوق الأكثر ملائمة.

تقوم المنشأة بقياس القيمة العادلة للموجودات والمطلوبات باستخدام الإفتراضات المستخدمة من المشاركين في السوق عند تسعير الموجودات أو المطلوبات على افتراض أن المشاركين في السوق يتصرفون وفقاً لمصلحتهم الإقتصادية.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2023

إن قياس القيمة العادلة للموجودات غير المالية يأخذ بعين الاعتبار قدرة المشاركين في السوق على توليد المنافع الإقتصادية من خلال استخدام الموجودات بأفضل طريقة أو بيعه لمشارك آخر سيستخدم الموجودات بأفضل طريقة.

تقوم الشركة باستخدام أساليب تقييم ملائمة وتتناسب مع الظروف وتوفر المعلومات الكافية لقياس القيمة العادلة وتوضيح استخدام

المدخلات الممكن ملاحظتها بشكل مباشر وتقليل استخدام المدخلات الممكن ملاحظتها بشكل غير مباشر.

بتاريخ إعداد التقارير المالية، تقوم إدارة الشركة بتحليل التحركات التي تمت على قيمة الموجودات والمطلوبات التي تتطلب إعادة تقييم أو إعادة قياس بما يتناسب مع السياسات المحاسبية للشركة. لغايات هذا التحليل، تقوم لجنة التقييم بالتحقق من المدخلات الرئيسية المطبقة في آخر تقييم تم من خلال مطابقة البيانات والمعلومات المستخدمة لاحتساب التقييم مع العقود والمستندات اللازمة.

تقوم الشركة باستخدام الترتيب التالي لأساليب وبدائل التقييم وذلك في تحديد وعرض القيمة العادلة للأدوات المالية:

جميع الموجودات والمطلوبات التي يتم استخدام القيمة العادلة لقياسها أو تم الإفصاح عنها في القوائم المالية أو تم شطبها باستخدام المستويات التالية للقيمة العادلة، وبناءاً على أدنى مستوى للمدخلات التي لديها تأثير مهم لقياس القيمة العادلة ككل:

المستوى الأول: الأسعار السوقية المعلنة في الأسواق الفعالة للموجودات والمطلوبات المشابهة.
المستوى الثاني: تقنيات تقييم تأخذ في الاعتبار المدخلات ذات التأثير المهم على القيمة العادلة ويمكن ملاحظتها بشكل مباشر أو غير مباشر.
المستوى الثالث: تقنيات تقييم حيث تستخدم مدخلات لها تأثير مهم على القيمة العادلة ولكنها ليست مبنية على معلومات في السوق يمكن ملاحظتها.

تقوم الشركة بتحديد إذا ما تم تحويل أي من الموجودات والمطلوبات ما بين مستويات القيمة العادلة من خلال إعادة تقييم التصنيفات (بناءاً على أدنى مستوى للمدخلات ذات الأثر الجوهري على قياس القيمة العادلة ككل) في نهاية كل فترة مالية.

تقوم إدارة الشركة وبالتنسيق مع المقيمين الخارجيين للشركة بمقارنة التغيرات والمعلومات الخارجية ذات الصلة التي تمت على القيمة العادلة للموجودات والمطلوبات لتحديد مدى معقولية التغيرات.

لغايات إيضاح القيمة العادلة، تقوم الشركة بتحديد تصنيفات الموجودات والمطلوبات حسب طبيعتها ومخاطر الموجودات أو المطلوبات ومستوى القيمة العادلة.

الربح لكل سهم -
يتم احتساب الحصة الأساسية للسهم في الأرباح من خلال قسمة ربح السنة العائد إلى حملة الأسهم العادية للشركة على المعدل المرجح لعدد الأسهم العادية خلال العام.

يتم احتساب الحصة المخفضة للسهم من خلال قسمة ربح السنة العائد إلى حملة الأسهم العادية للشركة على المعدل المرجح لعدد الأسهم العادية خلال العام مضافاً إليه المعدل المرجح لعدد الاسهم العادية التي كان يجب إصدارها فيما لو تم تحويل الأسهم القابلة للتحويل إلى أسهم عادية (بعد طرح أسهم الخزينة إن وجدت).

الموجودات والمطلوبات المحتملة -
لا يتم تسجيل المطلوبات المحتملة في القوائم المالية وإنما يتم الإفصاح عنها عندما يكون احتمال دفعها مستبعداً.

لا يتم تسجيل الموجودات المحتملة في القوائم المالية وإنما يتم الإفصاح عنها عندما يكون احتمال قبضها ممكناً.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2023

(3) ممتلكات ومعدات

	أرض مبنى الإدارة	أبنية وإنشاءات	محطات الإنتاج	حفارات	مخيمات	ورش ومختبرات	آليات ومركبات	معدات مكتبية	أثاث ومفروشات	المجموع
2023-	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
الكلفة -										
الرصيد كما في أول كانون الثاني	234,635	2,255,572	11,171,121	9,688,929	463,920	702,017	978,824	461,988	98,364	26,055,370
اضافات	-	-	700	76,563	60,000	-	16,900	25,667	7,720	187,550
المحول من مشاريع تحت التنفيذ (إيضاح 5)	-	396,498	-	-	-	-	-	-	-	396,498
استبعادات	-	-	-	(42,452)	-	-	-	-	-	(42,452)
الرصيد كما في 31 كانون الأول	234,635	2,652,070	11,171,821	9,723,040	523,920	702,017	995,724	487,655	106,084	26,596,966
الإستهلاك المتراكم -										
الرصيد كما في أول كانون الثاني	-	1,543,987	11,146,533	8,755,297	361,128	695,293	725,600	404,951	82,589	23,715,378
استهلاك السنة	-	63,106	11,135	311,582	20,654	1,797	57,267	26,400	4,051	495,992
استبعادات	-	-	-	(42,452)	-	-	-	-	-	(42,452)
الرصيد كما في 31 كانون الأول	-	1,607,093	11,157,668	9,024,427	381,782	697,090	782,867	431,351	86,640	24,168,918
صافي القيمة الدفترية –										
كما في 31 كانون الأول	234,635	1,044,977	14,153	698,613	142,138	4,927	212,857	56,304	19,444	2,428,048

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2023

	أرض مبنى الإدارة	أبنية وإنشاءات	محطات الإنتاج	حفارات	مخيمات	ورش ومختبرات	آليات ومركبات	معدات مكتبية	أثاث ومفروشات	المجموع
2022-	دينـــار	دينـــار	دينـــار	دينـــار	دينـــار	دينـــار	دينـــار	دينـــار	دينـــار	دينـــار
الكلفة -										
الرصيد كما في أول كانون الثاني	234,635	2,161,214	11,167,258	9,659,664	463,920	698,677	807,272	438,201	95,539	25,726,380
اضافات	-	-	3,863	29,265	-	3,340	199,252	23,787	2,825	262,332
المحول من مشاريع تحت التنفيذ (إيضاح 5)	-	94,358	-	-	-	-	-	-	-	94,358
استبعادات	-	-	-	-	-	-	(27,700)	-	-	(27,700)
الرصيد كما في 31 كانون الأول	234,635	2,255,572	11,171,121	9,688,929	463,920	702,017	978,824	461,988	98,364	26,055,370
الإستهلاك المتراكم -										
الرصيد كما في أول كانون الثاني	-	1,500,206	11,100,041	8,340,770	345,896	693,240	699,150	382,229	78,842	23,140,374
استهلاك السنة	-	43,781	46,492	414,527	15,232	2,053	53,799	22,722	3,747	602,353
استبعادات	-	-	-	-	-	-	(27,349)	-	-	(27,349)
الرصيد كما في 31 كانون الأول	-	1,543,987	11,146,533	8,755,297	361,128	695,293	725,600	404,951	82,589	23,715,378
صافي القيمة الدفترية –										
كما في 31 كانون الأول	234,635	711,585	24,588	933,632	102,792	6,724	253,224	57,037	15,775	2,339,992

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2023

(4) ممتلكات غاز

يمثل هذا المبلغ تكاليف حفر آبار تمت رسملتها وجاري اطفاؤها (بئر 48 وبئر 49 وبئر 50 وبئر 51 وبئر 53 وبئر 54 وبئر 55) كما في 31 كانون الأول 2023.

فيما يلي الحركة على ممتلكات الغاز خلال السنة:

	2023	2022
	دينـــار	دينـــار
الرصيد كما في أول كانون الثاني	7,335,631	6,208,734
الإطفاءات خلال السنة (إيضاح 18)	(2,360,272)	(2,568,176)
المحول من مشاريع تحت التنفيذ (إيضاح 5)	-	3,695,073
الرصيد كما في 31 كانون الأول	4,975,359	7,335,631

يتم إطفاء ممتلكات الغاز على فترة خمس سنوات.

(5) مشاريع تحت التنفيذ

يمثل هذا المبلغ تكاليف حفر أبار جديدة (بئر 56 وبئر 57 وبئر 58 وبئر 59 وبئر 60 وبئر 61 وبئر 62) وبئر حقل السرحان (WSD1 وWSD2 وJF-3) بالإضافة الى مشاريع انشائية أخرى تحت التنفيذ كما في 31 كانون الأول 2023.

فيما يلي الحركة على مشاريع تحت التنفيذ خلال السنة:

	2023	2022
	دينـــار	دينـــار
الرصيد كما في أول كانون الثاني	3,744,036	4,096,067
الإضافات خلال السنة	5,304,713	4,738,924
المحول من المخزون	1,093,785	-
المحول إلى ممتلكات ومعدات (إيضاح 3)	(396,498)	(94,358)
المحول إلى ممتلكات غاز (إيضاح 4)	-	(3,695,073)
إطفاء مصاريف حفر آبار غير ناجحة (إيضاح 18)	-	(1,301,524)
الرصيد كما في 31 كانون الأول	9,746,036	3,744,036

تبلغ التكلفة الاجمالية المتوقعة لإتمام المشاريع تحت التنفيذ كما في 31 كانون الأول 2023 (5) مليون دينار، ومن المتوقع الانتهاء منها خلال الربع الثالث من العام 2024.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2023

(6) مخزون

	2023	2022
	دينـــار	دينـــار
قطع غيار ولوازم محطة الغاز	4,917,412	1,562,664
قطع غيار ولوازم الآبار والحفارات	9,282,951	7,091,735
بضاعة بالطريق	1,498,491	5,624,702
	15,698,854	14,279,101
مخصص قطع غيار ولوازم بطيئة الحركة	(520,000)	(520,000)
	15,178,854	13,759,101

لم يكن هناك حركة على مخصص قطع غيار ولوازم بطيئة الحركة خلال عامي 2023 و2022.

(7) ذمم مدينـــة

	2023	2022
	دينـــار	دينـــار
شركة الكهرباء الوطنية المساهمة العامة المحدودة (إيضاح 22)	5,682,953	551,621
شركة ترانس جلوبال	927,340	927,340
شركة رضا كنعان وأولاده	46,222	46,222
وزارة الطاقة والثروة المعدنية (إيضاح 22)	8,159	3,845,356
شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة (إيضاح 22)	-	2,393,431
أخـــرى	55,829	6,134
	6,720,503	7,770,104
ينزل: مخصص خسائر ائتمانية متوقعة	(973,562)	(973,562)
	5,746,941	6,796,542

تقوم شركة الكهرباء المركزية وشركة الكهرباء الوطنية المساهمة العامة المحدودة بسداد ذمم بيع الغاز بشكل دوري كل (45) يوم من تاريخ استلام الفاتورة لكل شهر وفقاً للعقود المبرمة.

بلغت قيمة الذمم متدنية القيمة 973,562 دينار كما في 31 كانون الأول 2023 و2022 وهي مخصص لها بالكامل.

في تقدير إدارة الشركة فإنه من المتوقع تحصيل الذمم غير المخصص مقابلها بالكامل. لا تقوم الشركة بالحصول على ضمانات مقابل هذه الذمم المدينة.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2023

(8) أرصدة مدينة أخرى

	2023	2022
	دينـــار	دينـــار
ذمم موظفين	1,258,676	1,312,176
تأمينات مستردة	194,110	97,015
أمانات ضريبة الدخل والمبيعات	93,883	39,805
مطالبات إصابات عمل	38,123	53,889
ذمم أعضاء مجلس إدارة سابقين (مكافآت مستردة)	9,591	12,989
مصاريف مدفوعه مقدماً	7,000	8,000
أخـرى	18,009	18,556
	1,619,392	1,542,430

(9) أرصدة لدى البنوك

	2023	2022
	دينـــار	دينـــار
ودائع تستحق خلال ثلاثة أشهر*	12,000,000	8,000,000
ودائع تستحق خلال ستة أشهر**	-	2,000,000
ودائع تحت الطلب ***	2,871,009	1,707,267
	14,871,009	11,707,267

* يتم ربط الودائع بالدينار الأردني لمدة لا تزيد عن ثلاثة أشهر وتحمل معدل فائدة 6,56٪.(2022: 4,63٪).

** لم يتم ربط أية ودائع بالدينار الأردني لمدة تزيد عن ستة أشهر كما في 31 كانون الأول 2023. (31 كانون الأول 2022: تم ربط ودائع تستحق خلال ستة أشهر وتحمل معدل فائدة 5,5٪).

*** تحمل الودائع تحت الطلب بالدينار الأردني فائدة تتراوح ما بين 1٪ إلى 2,5٪ (2022: بين 1٪ الى 2,5٪).

لغرض إعداد قائمة التدفقات النقدية، يتألف النقد وما في حكمه مما يلي:

	2023	2022
	دينـــار	دينـــار
أرصدة لدى البنوك	14,871,009	11,707,267
ينزل: ودائع تستحق خلال ستة أشهر	-	(2,000,000)
النقد وما في حكمه	14,871,009	9,707,267

(10) حقوق الملكية

رأس المال المدفوع -
يبلغ رأسمال الشركة المصرح به والمدفوع 15,000,000 دينار مقسم الى 15,000,000 سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد كما في 31 كانون الأول 2023 و2022.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2023

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.

(11) مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

إن الحركة على مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين كما يلي:

	2023	2022
	دينـــار	دينـــار
الرصيد كما في أول كانون الثاني	2,490,249	2,273,540
المخصص خلال السنة (إيضاح 18و19) *	444,045	276,312
المدفوع خلال السنة	(140,277)	(59,603)
الرصيد كما في 31 كانون الأول	2,794,017	2,490,249

* يتم احتساب مخصص نهاية الخدمة لجميع موظفين الشركة بمقدار راتب شهري واحد عن كل سنة خدمة. يستخدم آخر راتب يتقاضاه الموظف في تاريخ نهاية الخدمة لاحتساب المخصص.

(12) ذمة وزارة المالية

تم وفقاً لقرار مجلس الوزراء رقم 28800/11/1/58 تاريخ 15 تموز 2020، الاتفاق على إبقاء حصة وزارة المالية من إيرادات الشركة للعامين 2020 و2021 في موازنة الشركة واتخاذ الإجراءات اللازمة لتمكين الشركة من الاقتراض لغايات الاستكشاف والوصول لمرحلة الحفر.

قامت الشركة بمخاطبة وزير المالية من خلال كتابها رقم 237/3/32 تاريخ 2 شباط 2020 بطلب اعتبار الإيرادات التي تم الاتفاق على ابقائها كمنحة غير مستردة ولم يتم الرد على هذا الطلب حتى تاريخ اعداد هذه القوائم المالية.

(13) أرصدة دائنة أخرى

	2023	2022
	دينـــار	دينـــار
مخصص قضايا (إيضاح 23)	153,900	158,400
مكافآت أعضاء مجلس الإدارة (إيضاح 22)	35,000	35,000
مصاريف مستحقة	34,402	58,320
أمانات ضريبة المبيعات	8,872	140,609
أخرى	81,367	75,301
	313,541	467,630

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2023

(14) ضريبة الدخل

تم احتساب مخصص ضريبة الدخل عن نتائج أعمال الشركة للسنوات المنتهية كما في 31 كانون الأول 2023 و 2022 حسب قانون ضريبة الدخل رقم (34) لسنة 2014 وتعديلاته وفقاً لقانون الامتياز رقم (1) لعام 2010 والذي ينص على ان ضريبة الدخل القانونية للشركة ثابتة وقدرها 15٪ على الدخل الخاضع للضريبة والمتعلق بعمليات الشركة بموجب الامتياز بالإضافة الى مساهمة وطنية وقدرها 1% من الدخل الخاضع للضريبة.

فيما يلي ملخص حركة مخصص ضريبة الدخل:

	2023	2022
	دينـــار	دينـــار
الرصيد كما في أول كانون الثاني	712,490	956,324
مصروف ضريبة الدخل خلال السنة	1,201,847	712,490
ضريبة دخل سنوات سابقة	-	661,555
المدفوع خلال السنة	(483,448)	(1,617,879)
الرصيد كما في 31 كانون الأول	1,430,889	712,490

إن تفاصيل مصروف ضريبة الدخل الظاهر في قائمة الدخل الشامل هي كما يلي:

	2023	2022
	دينـــار	دينـــار
مصروف ضريبة الدخل خلال السنة	1,126,732	667,960
ضريبة دخل سنوات سابقة	-	661,555
مصروف المساهمة الوطنية	75,115	44,530
	1,201,847	1,374,045

ملخص تسوية الربح المحاسبي مع الربح الضريبي:

	2023	2022
	دينـــار	دينـــار
الربح المحاسبي	7,212,278	4,236,364
يضاف:		
مصاريف غير مقبولة ضريبياً:		
مصاريف مكافأة نهاية الخدمة	444,045	276,312
ينزل:		
المدفوع من مخصص نهاية الخدمة	(140,277)	(59,603)
المدفوع من مخصص قضايا عمالية محتملة	(4,500)	-
الربح الضريبي	7,511,546	4,453,073
نسبة ضريبة الدخل القانونية (وفقاً لقانون الأمتياز)	٪15	٪15
نسبة المساهمة الوطنية	٪1	٪1
نسبة ضريبة الدخل الفعلية	%16.66	%32,43

قامت الشركة بتقديم كشوفات التقدير الذاتي لدائرة ضريبة الدخل والمبيعات حتى عام 2022 ضمن المهلة القانونية. هذا وقد حصلت الشركة على مخالصة نهائية من دائرة ضريبة الدخل حتى عام 2021 حيث لم ينتج عنها أي قيد مخصصات إضافية كما في 31 كانون الأول 2023 (2022: مبلغ 661,555 دينار).

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2023

(15) حصة الشركة من إيراد الغاز

	2023	2022
	دينـــــار	دينـــــار
إجمالي إيراد الغاز خلال السنة يوزع كالتالي: (إيضاح 22)	16,909,201	15,027,374
- استرداد تكاليف عمليات بترولية (إيضاح 16)	10,145,521	9,016,424
- حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية (إيضاح 22)	3,381,840	3,005,475
- حصة الشركة من ايراد الغاز	3,381,840	3,005,475

(16) 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 2002 ولغاية 31 كانون الأول 2022 حيث تمت المصادقة على مبلغ 121,975,352 دينار ككلف عمليات قابلة للاسترداد، وتم استرداد المبالغ التالية:

الفترة	المبلغ
	دينـــــار
2005	1,769,570
2010	5,538,635
2011	5,437,738
2012	4,909,185
2013	4,529,903
2014	4,116,873
2015	3,687,713
2016	3,493,253
2017	5,070,370
2018	7,405,606
2019	6,626,857
2020	8,340,151
2021	10,099,015
2022	9,016,424
2023	10,145,521
المجموع	90,186,814

إن الرصيد المدور والموافق عليه من قبل اللجنة المشكلة يبلغ 31,788,538 دينار كما في 31 كانون الأول 2023.

قامت اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول كانون الثاني 2023 ولغاية 30 أيلول 2023 والبالغة 5,879,787 دينار هذا ولم تصدر اللجنة تقريرها حتى تاريخ القوائم المالية.

لم تقم اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من 1 تشرين الأول 2023 ولغاية 31 كانون الأول 2023 والبالغة (959,467) دينار.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2023

(17) مشروع حقل حمزة/ السرحان

تتكون هذه البنود من إيرادات ومصاريف تخص تقديم خدمات وتشغيل وإدارة حقلي حمزة والسرحان والتي قامت بها الشركة خلال السنة المنتهية في 31 كانون الأول 2023 لصالح وزارة الطاقة والثروة المعدنية استنادا إلى كتب دولة رئيس الوزراء رقم 58\11\1\ 18026 و22\9\06192.

(18) مصاريف تشغيلية

	2023					2022
	محطة الغاز	حفارات	استكشاف	آبار حقل الريشة	المجموع	المجموع
	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
رواتب وأجور ومنافع أخرى	764,748	1,604,122	365,515	-	2,734,385	2,819,481
استهلاكات واطفاءات	45,705	361,371	19,730	2,360,272	2,787,078	3,104,895
قطع غيار وصيانة	474,833	889,145	-	418,295	1,782,273	1,226,802
أعمال اكمال بئر غاز	-	-	-	310,181	310,181	-
مكافأة نهاية الخدمة (إيضاح 11)	46,352	83,091	27,126	-	156,569	180,511
مصاريف تأمين	9,892	27,139	412	-	37,443	37,896
رسملة تكاليف رواتب	(420,000)	(1,200,000)	(210,000)	-	(1,830,000)	(640,000)
المحول لمصاريف مشاريع حقل السرحان وحقل حمزة	-	-	-	-	-	(840,000)
دراسات جيوفيزيائية ومكمنية	-	-	-	-	-	276,900
مصاريف إطفاء آبار غير ناجحة (إيضاح 5)	-	-	-	-	-	1,301,524
مصاريف أخرى	-	-	16,744	-	16,744	11,936
	921,530	1,764,868	219,527	3,088,748	5,994,673	7,479,945

(19) مصاريف إدارية

	2023	2022
	دينار	دينار
رواتب وأجور ومنافع أخرى	1,666,824	1,041,767
مكافأة نهاية الخدمة للموظفين (إيضاح 11)	287,476	95,801
مصاريف محروقات وسيارات	179,048	208,893
مصاريف سفر وتنقلات	127,760	67,466
استهلاكات	88,137	84,584
مكافآت موظفين	69,281	58,929
أتعاب، مكافآت وتنقلات أعضاء مجلس الإدارة (إيضاح 22)	59,825	55,150
استشارات	59,419	52,820
مصاريف هاتف وكهرباء ومياه	42,829	36,631
مصاريف صيانة	41,820	61,583
رسوم ورخص وغرامات	29,164	24,980
عمولات بنكية	29,103	20,770
قرطاسية ومطبوعات واشتراكات	17,300	18,315
مصاريف تدريب	3,862	4,913
مصاريف ضيافة	7,252	8,555
مصاريف تأمين	5,694	2,209
مصاريف سفر أعضاء مجلس إدارة (إيضاح 22)	1,500	-
مصاريف رسملة تكاليف رواتب	(1,500,000)	(160,000)
المحول لمصاريف مشاريع حقل السرحان وحقل حمزة	-	(260,000)
مصاريف أخرى	69,625	52,572
	1,285,919	1,475,938

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2023

(20) حصة السهم من ربح السنة

	2023	2022
ربح السنة (دينار)	6,010,431	2,862,319
المتوسط المرجح لعدد الاسهم (سهم)	15,000,000	15,000,000
	فلس/دينار	فلس/دينار
الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح السنة إلى المساهمين	0/401	0/191

(21) التزامات محتملة

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

	2023		2022	
	القيمة	التأمين النقدي	القيمة	التأمين النقدي
	دينـــار	دينـــار	دينـــار	دينـــار
كفالات بنكية	1,143,000	58,100	1,143,000	65,100
اعتمادات مستندية	4,375,347	131,260	905,526	27,165

(22) معاملات مع جهات ذات علاقة

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

	2023	2022
بنود قائمة المركز المالي كما في 31 كانون الأول:	دينـــار	دينـــار
موجودات متداولة -		
ذمم مدينة -		
شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة (شركة حليفة لشركة إدارة الاستثمارات الحكومية) (إيضاح 7)	-	2,393,431
شركة الكهرباء الوطنية المساهمة العامة المحدودة (شركة تابعة لشركة إدارة الاستثمارات الحكومية) (إيضاح 7)	5,682,953	551,621
وزارة الطاقة والثروة المعدنية (إيضاح 7)	8,159	3,845,356

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2023

	2023 دينـــار	2022 دينـــار
مطلوبات متداولة –		
ذمة وزارة المالية (إيضاح 12)	6,727,029	6,275,421
مكافآت أعضاء مجلس إدارة (إيضاح 13)	35,000	35,000

	2023 دينـــار	2022 دينـــار
بنود قائمة الدخل الشامل للسنة المنتهية في 31 كانون الأول:		
قيمة فواتير الغاز الموردة لشركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة (شركة حليفة لشركة إدارة المساهمات الحكومية) (إيضاح 15)	-	14,475,753
قيمة فواتير الغاز الموردة لشركة الكهرباء الوطنية المساهمة العامة المحدودة (شركة تابعة لشركة إدارة المساهمات الحكومية) (إيضاح 15)	16,909,201	551,621
حكومة المملكة الأردنية الهاشمية الممثلة بوزارة الطاقة والثروة المعدنية (إيراد مشروع حقل حمزة) (إيضاح 17)	463,845	987,643
حكومة المملكة الأردنية الهاشمية الممثلة بوزارة الطاقة والثروة المعدنية (إيراد مشروع حقل السرحان) (إيضاح 17)	2,433,141	3,191,359
حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية للسنة (إيضاح 15)	3,381,840	3,005,475
رواتب ومنافع الإدارة التنفيذية العليا	408,192	348,644
بدل أتعاب رئيس مجلس الإدارة (إيضاح 19)	18,000	18,000
تنقلات مجلس الإدارة (إيضاح 19)	39,500	34,300
مكافآت لجان مجلس الإدارة (إيضاح 19)	2,325	2,850
مصاريف سفر أعضاء مجلس إدارة (إيضاح 19)	1,500	-

(23) القضايا

بلغت قيمة القضايا المقامة على الشركة كما في 31 كانون الأول 2023 مبلغ 159,869 دينار. وبرأي إدارة الشركة ومستشارها القانوني فإن المخصص المحتسب مقابل هذه القضايا كافٍ لمواجهة الالتزامات التي قد تنجم عن تلك القضايا. توجد قضايا اقامتها الشركة على الغير بقيمة 1,000 دينار كما في 31 كانون الأول 2023.(31 كانون الأول 2022: صفر).

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2023

(24) احتياطيات الغاز

بناءً على أحدث دراسة لتقدير الاحتياطيات الغازية التي تم إجراؤها خلال عام 2006 من قبل المستشار العالمي المختص (IPR) تم تقدير الاحتياطيات بما يعادل 102,3 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.

يجري حالياً دراسة تكاملية لحقل الريشة من خلال بيوت خبرة عالمية وسيتم تقديم التقرير النهائي لهذه الدراسة المتضمنة لحساب احتياطيات الغاز بمختلف تصنيفاتها في منتصف الربع الاول من عام 2024.

(25) القيمة العادلة للأدوات المالية

تتمثل الأدوات المالية في الموجودات المالية والمطلوبات المالية.

تتكون الموجودات المالية من أرصدة لدى البنوك والذمم المدينة وبعض الأرصدة المدينة الأخرى. تتكون المطلوبات المالية من الذمم الدائنة وذمة لوزارة المالية وبعض الأرصدة الدائنة الأخرى.

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

يبين الجدول أدناه القيمة الدفترية والقيمة العادلة للموجودات والمطلوبات المالية والتي لا تقاس بشكل مستمر كما في 31 كانون الأول 2023 و31 كانون الأول 2022:

	31 كانون الأول 2023		31 كانون الأول 2022	
	القيمة الدفترية	القيمة العادلة	القيمة الدفترية	القيمة العادلة
	دينـــار	دينـــار	دينـــار	دينـــار
الموجودات المالية -				
ذمم مدينة	5,746,941	5,746,941	6,796,542	6,796,542
أرصدة مدينة أخرى	1,619,392	1,619,392	1,542,430	1,542,430
أرصدة لدى البنوك	14,871,009	14,871,009	11,707,267	11,707,267
المطلوبات المالية -				
ذمة وزارة المالية	6,727,029	6,727,029	6,275,421	6,275,421
ذمم دائنة	15,258	15,258	23,686	23,686
أرصدة دائنة أخرى	313,541	313,541	467,630	467,630

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2023

(26) إدارة المخاطر

مخاطر أسعار الفائدة -
ان 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.

	الزيادة (النقص) بسعر الفائدة	الأثر على ربح السنة قبل ضريبة الدخل
-2023	نقطة أساس	دينـــار
العملـــة -		
دينار أردني	50	74,355
دينار أردني	(50)	(74,355)

	الزيادة (النقص) بسعر الفائدة	الأثر على ربح السنة قبل ضريبة الدخل
-2022	نقطة أساس	دينـــار
العملـــة -		
دينار أردني	50	58,536
دينار أردني	(50)	(58,536)

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

ترى الشركة بأنها ليست معرضة بدرجة كبيرة لمخاطر الائتمان حيث تقوم بمراقبة الذمم القائمة بشكل مستمر. كما تحتفظ الشركة بالأرصدة والودائع لدى مؤسسات مصرفية رائدة.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2023

مخاطر السيولة -
تعمل الشركة على إدارة مخاطر السيولة وذلك عن طريق إدارة الموجودات لمقابلة المطلوبات في تلك الفترات من خلال ايرادات الشركة هذا و تعمل الشركة على إدارة مخاطر السيولة وذلك عن طريق التأكد من توفر التسهيلات البنكية و متابعة تحصيل الذمم المدينة.

يلخص الجدول أدناه توزيع المطلوبات المالية (غير مخصومة) كما في 31 كانون الأول على الفترة المتبقية للاستحقاق التعاقدي وأسعار الفائدة السوقية الحالية:

	أقل من سنة	المجموع
	دينـــار	دينـــار
كما في 31 كانون الأول 2023-		
ذمة وزارة المالية	6,727,029	6,727,029
ذمم دائنة	15,258	15,258
أرصدة دائنة أخرى	313,541	313,541
المجموع	7,055,828	7,055,828
كما في 31 كانون الأول 2022-		
ذمة وزارة المالية	6,275,421	6,275,421
ذمم دائنة	23,686	23,686
أرصدة دائنة أخرى	467,630	467,630
المجموع	6,766,737	6,766,737

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.

(27) إدارة رأس المال

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

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

إن البنود المتضمنة في هيكلة رأس المال تتمثل في رأس المال المدفوع والاحتياطي الإجباري والأرباح المدورة والبالغ مجموعها 43,284,905 دينار كما في 31 كانون الأول 2023 مقابل 37,274,474 دينار كما في 31 كانون الأول 2022.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2023

مخاطر السيولة -
تعمل الشركة على إدارة مخاطر السيولة وذلك عن طريق إدارة الموجودات لمقابلة المطلوبات في تلك الفترات من خلال ايرادات الشركة هذا و تعمل الشركة على إدارة مخاطر السيولة وذلك عن طريق التأكد من توفر التسهيلات البنكية و متابعة تحصيل الذمم المدينة.

يلخص الجدول أدناه توزيع المطلوبات المالية (غير مخصومة) كما في 31 كانون الأول على الفترة المتبقية للاستحقاق التعاقدي وأسعار الفائدة السوقية الحالية:

	أقل من سنة	المجموع
	دينـــار	دينـــار
كما في 31 كانون الأول 2023-		
ذمة وزارة المالية	6,727,029	6,727,029
ذمم دائنة	15,258	15,258
أرصدة دائنة أخرى	313,541	313,541
المجموع	7,055,828	7,055,828
كما في 31 كانون الأول 2022-		
ذمة وزارة المالية	6,275,421	6,275,421
ذمم دائنة	23,686	23,686
أرصدة دائنة أخرى	467,630	467,630
المجموع	6,766,737	6,766,737

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.

(27) إدارة رأس المال

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

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

إن البنود المتضمنة في هيكلة رأس المال تتمثل في رأس المال المدفوع والاحتياطي الإجباري والأرباح المدورة والبالغ مجموعها 43,284,905 دينار كما في 31 كانون الأول 2023 مقابل 37,274,474 دينار كما في 31 كانون الأول 2022.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2023

(29) انتاج الغاز خلال العامين 2022 و 2023

تم بتاريخ 18 تشرين الأول 2022 إيقاف انتاج الشركة للغاز والتوريد لشركة توليد الكهرباء المركزية وفقا لكتاب وزير الطاقة والثروة المعدنية رقم م ن غ/22/9/6899 بتاريخ 2022/9/29 والمعطوف على كتاب الرئيس التنفيذي لشركة توليد الكهرباء المركزية رقم 1938/27/1/6 بتاريخ 2022/9/27 والمتضمن فصل الوحدات الغازية الرابعة والخامسة في محطة الريشة عن الشبكة الكهربائية بنهاية يوم 17 تشرين الأول 2022. استمر إيقاف انتاج الشركة للغاز لمدة (65) يوماً مما أثر سلبياً على ايراد مبيعات الغاز للعام 2022 نتيجة قرار الحكومة بنقل ملكية الوحدات الغازية من شركة توليد الكهرباء المركزية إلى شركة السمرا لتوليد الكهرباء.

قامت الشركة بإبرام اتفاقية بيع وشراء الغاز مع شركة الكهرباء الوطنية المساهمة العامة المحدودة لتوريد غاز الشركة المنتج من خلال المشغل - شركة السمراء لتوليد الكهرباء - بكمية حدها الاعلى 18,5 مليون وحدة حرارية بريطانية يومياً قابلة للزيادة لغاية 120% من الكمية المتفق عليها بموافقة الطرفين. يتم تحديد سعر بيع الغاز حسب لجنة تسعير المشتقات النفطية المكلفة من قبل مجلس الوزراء. تسري مدة الاتفاقية من 21 كانون الأول 2022 ولغاية 31 كانون الأول 2027.

إن الشركة في صدد ابرام عدة اتفاقيات بيع وشراء غاز مع عدة جهات اخرى حيث تم توقيع اتفاقيات مع عدة شركات على شراء كميات من الغاز تتراوح بشكل تصاعدي خلال العام 2024 من (4) الى (20) مليون قدم مكعب يومياً ومن تلك الشركات التي تم التعاقد معها، شركة غاز الاردن المسال، شركة الشرق الأردني للغاز الطبيعي والمسال وتطوير الطاقة، الشركة الاردنية الحديثة لخدمات الزيوت والمحروقات. بذلك تعمل الشركة على تسويق كميات الغاز المستقبلية وذلك من خلال جذب الصناعات البتروكيماوية وتلك المستهلكة للطاقة بكثافة.

IDECO

شركة البترول الوطنية

المساهمة العامة المحدودة

هاتف: 5548888 6 962+ | فاكس: 5536912/3 6 962+

ص.ب: 3503 عمان 11821 الأردن

managment@npc.com.jo | www.npc.com.jo