



شركة البترول الوطنية

المساهمة العامة المحدودة

التقرير السنوي

2025

هاتف: +962 6 5548888 | فاكس: +962 6 5536912/3
ص.ب: 3503 عمان 11821 الأردن

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



شركة البترول الوطنية

المساهمة العامة المحدودة





حضرة صاحب الجلالة الهاشمية
الملك عبدالله الثاني ابن الحسين المعظم حفظه الله



صاحب السمو الملكي
الأمير الحسين بن عبدالله الثاني ولي العهد المعظم حفظه الله



رسالتنا

ورؤيتنا

وقيمتنا

رسالتنا

تعزيز مساهمة مصادر الطاقة المحلية في مزيج الطاقة الكلي، وتقليل الاعتماد على الاستيراد، والوصول إلى مرحلة الاكتفاء الذاتي بحلول عام 2033.

رؤيتنا

الاستغلال الأمثل للغاز الطبيعي المنتج من حقل الريشة لتحقيق أقصى استفادة اقتصادية وبيئية، بما يدعم التنمية المستدامة ويعزز أمن الطاقة في المملكة.

قيمتنا

الصحة والسلامة والبيئة: نحرص على تنفيذ عملياتنا دون وقوع إصابات أو حوادث، مع الحفاظ على البيئة وضمان استدامتها.

الجودة والكفاءة: نلتزم بأعلى معايير الجودة في جميع عملياتنا لتحقيق الكفاءة التشغيلية المثلى.

المسؤولية المجتمعية: نساهم في تحقيق التنمية المستدامة من خلال عملياتنا التي تراعي المصلحة العامة وتدعم المجتمع المحلي.

الابتكار والتطوير: نعزز ثقافة الابتكار لتحسين الأداء ومواكبة التطورات التكنولوجية في قطاع الطاقة.

هذه الرسالة والرؤية والقيم تعكس التزامنا بتحقيق التميز في قطاع الطاقة، مع الحفاظ على أعلى معايير المسؤولية



قائمة المحتويات



الموضوع

كلمة رئيس مجلس الادارة

تقرير مجلس الإدارة السنوي التاسع والعشرون عن عام 2025

الاققرارات المطلوبة

تقرير الحوكمة

تقرير مدققي الحسابات المستقلين

القوائم المالية كما في 31 كانون الأول 2025

إيضاحات حول القوائم المالية 31 كانون الأول 2025

الصفحة

10

12

31

33

42

47

52

كلمة رئيس مجلس الإدارة



السادة اعضاء الهيئة العامة المحترمين،،،

يسعدني أن أقدم إليكم بتقرير مجلس الإدارة التاسع والعشرون متضمناً أهم نشاطات الشركة ونتائج أعمالها والقوائم المالية التي تتكون من قائمة المركز المالي كما في 31 كانون الأول 2025 وقائمة الدخل الشامل وقائمة التغيرات في حقوق الملكية وقائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية بتاريخ 31 كانون الأول 2025.

وفقاً لخطة الشركة لعام 2025، والتي انبثقت عن خطتها الاستراتيجية، واصلت الشركة أعمال حفر الآبار في حقل الريشة بواسطة حفاراتها وحفارة المقاول الخارجي، وصيانة الآبار المنتجة وقد أثمرت هذه الجهود عن رفع القدرات الانتاجية من الحقل نتيجة الابار التي تم حفرها واجراء صيانة لها، حيث تجاوزت الاستطاعة الانتاجية قدرة محطة معالجة الغاز الحالية والبالغة 50 مليون قدم³ يومياً لتصل قدرة الاستطاعة الإنتاجية الى ما يقارب 80 مليون قدم³ يومياً لأول مرة منذ تاريخ تأسيس الشركة واكتشاف الحقل.

ونحن على ثقة بأن النتائج الإيجابية التي حققتها الشركة في حفر الابار اسهمت في زيادة القدرات الإنتاجية من الحقل وستمكن الشركة من متابعة تنفيذ برامجها ومشاريعها الواردة في خطتها الاستراتيجية وهذه الجهود ستساهم في رفع 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 والوصول الى مرحلة الاكتفاء الذاتي والتصدير.

وتماشياً مع الخطة الاستراتيجية قامت الشركة خلال عام 2025 بتنفيذ ما يلي:

- إحالة عطاء حفر 80 بئراً على مقاول حفر خارجي متخصص، يتم حفرها على مدى أربع سنوات.
- إحالة عطاء لتوريد مستلزمات الآبار المزعم حفرها بهدف ضمان استمرارية التوريد.
- التعاقد مع شركة استشارية عالمية متخصصة لتطوير حقل الريشة بهدف ضمان جودة تنفيذ المشاريع وبناء قدرات محلية مستدامة داخل الشركة.
- استكمال مشاريع ربط الآبار مع الخط الرئيسي الناقل للغاز لمحطة المعالجة داخل الحقل بطول 40 كم وقطر 16 بوصة.

بلغت كميات الغاز المباعة في عام 2025 ما مقداره 5.943 مليار قدم³ بالمقارنة مع 6.100 مليار قدم³ لعام 2024 وتراوحت حول نفس المعدل من العام السابق تقريباً نتيجة توقف التوربينات العاملة لمحطة السمرات لتوليد الكهرباء عن العمل حيث توقف التوربين الأول لمدة 72 يوم والتوربين الثاني لمدة 61 يوم لأسباب فنية وعدم جاهزية التشغيل التجاري لكل من الشركة الأردنية الحديثة للزيوت والمحروقات (المناصير) وشركة الشرق الأردني للغاز الطبيعي (يونغاز).



كما بلغت إيرادات الشركة من مبيعات الغاز خلال العام 2025 ما مقداره 13,125,031 دينار أردني بالمقارنة مع 13,316,153 دينار أردني لعام 2024، أي بانخفاض مقداره (191,122) دينار أردني بنسبة انخفاض 1.5 % عن العام السابق.

هذا وقد حققت الشركة خسارة مقدارها (5,910,464) دينار أردني للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2025 مقارنة بربح قبل الضريبة مقداره 1,448,448 دينار أردني لعام 2024 وذلك نتيجة إطفاء ابار غير منتجة في عام 2025 والبالغ قيمتها (9,452,699)، وبلغت الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من (خسارة) بواقع (0.182) دينار أردني للعام 2025 مقارنة مع 0.037 دينار أردني حصة السهم الواحد من صافي ربح السنة للعام 2024، كما انخفضت حقوق الملكية لتبلغ 41,034,296 دينار أردني كما في نهاية عام 2025 مقارنة مع 46,944,760 دينار أردني كما في نهاية العام 2024 وبانخفاض نسبته 12.5 % وبلغ مجموع الموجودات 66,392,672 دينار أردني مقارنة مع 62,740,572 دينار أردني كما في نهاية العام 2024 وبارتفاع نسبته 5.8 %.

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

والسلام عليكم ورحمة الله وبركاته ،،،

المهندس ليث القاسم

رئيس مجلس الإدارة

الحاج

تقرير مجلس الإدارة السنوي التاسع والعشرون عن عام 2025

حضرات المساهمين الكرام،،

عملًا 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 التاسع والعشرون متضمناً خلاصة اعمال الشركة وانجازاتها خلال السنة المالية المنتهية كما هي في 2025/12/31، 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 2026/2/10.



1. نبذة عن الشركة ونشاطاتها وغاياتها وموقعها الجغرافي وحجم الاستثمار

أ. تأسست شركة البترول الوطنية في حزيران عام 1995 ويبلغ رأسمالها الحالي 32,500,000 دينار، وقد وقعت الشركة مع الحكومة في عام 1996 اتفاقية امتياز حقل الريشة لمدة خمسين عاماً قابلة للتמיד، وقد تم تعديل الاتفاقية المذكورة بتاريخ 2002/5/1 سناً لأحكام القانون المؤقت رقم (15) لسنة 2002 (اتفاقية تعديل امتياز المعقودة بين حكومة المملكة الأردنية الهاشمية وشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة) وإصدار القانون رقم (1) لسنة 2010 (قانون تصديق اتفاقية الإمتياز المعقودة بين حكومة المملكة الأردنية الهاشمية وشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة)، اتفاقية المشاركة في الإنتاج منطقة شرق الصفاوي بموجب القانون رقم (14) لسنة 2014 (قانون التصديق على اتفاقية المشاركة في الإنتاج للاستكشاف عن البترول وتقييم اكتشافه وتطويره وإنتاجه بين سلطة المصادر الطبيعية في المملكة الأردنية الهاشمية وشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة) وتمنح 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.

ومن أهم غايات شركة البترول الوطنية:-

- التنقيب عن النفط والغاز الطبيعي وأية مواد هيدروكربونية أخرى في جميع حالاتها الصلبة والسائلة والغازية وإجراء الدراسات وأعمال الحفر اللازمة لذلك والقيام بعمليات إنتاجها سواء داخل المملكة أو خارجها وذلك بواسطة كوادرها وأجهزتها الخاصة أو بالمشاركة أو المبادلة مع غيرها من الجهات ذات العلاقة في هذا المجال.
- تجميع ومعالجة وتخزين جميع المواد الهيدروكربونية التي تنتجها أو تحصل عليها بأي طريقة أخرى وتجهيزها للنقل أو للبيع أو التكرير.
- إقامة وإدارة واستثمار موانئ متخصصة لتخزين ونقل ومبادلة النفط والغاز ومشتقاتها وامتلاك أو المشاركة في امتلاك وسائل النقل اللازمة لهذه الأعمال بما في ذلك الأنابيب والصهاريج والبواخر المعدة لهذه الغاية.
- الاتجار بالبترول الخام ومشتقاته داخل المملكة وخارجها بالبيع والشراء وبالإستيراد والتصدير وكذلك إنشاء مصافي تكرير البترول وإدارتها وتسويق منتجاتها، كل ذلك بما لا يتعارض مع أي اتفاق امتياز لجهة أخرى ساري المفعول.
- إنشاء مصانع لتصنيع المواد البتروكيماوية أو أي صناعات أخرى ذات علاقة بتكرير البترول وصناعة المواد الكيماوية، والقيام بجميع العمليات المرتبطة بذلك بما لا يتعارض مع أي امتياز ساري المفعول.
- القيام بجميع أعمال الحفر داخل المملكة وخارجها بواسطة أجهزتها وكوادرها أو بالمشاركة مع الغير.
- إنشاء مراكز الصيانة والفحص، والمعايرة للحفارات، ومعدات، وأجهزتها.
- تقديم جميع أنواع الخدمات المساندة لأعمال الحفر.



ب. يقع مركز الشركة الرئيسي (مكاتب الإدارة العامة) في عمان، وتقع العمليات الميدانية في منطقة الامتياز في شمال شرق المملكة قرب الحدود العراقية، وتبلغ مساحتها الاجمالية حوالي 7900 كيلومتر مربع، ويبلغ عدد الموظفين والمستخدمين في الشركة 172 موظفا ومستخدميا كما في 2025/12/31، ولا يوجد أي فروع للشركة داخل المملكة او خارجها.

ج. يبلغ حجم الاستثمار الرأسمالي للشركة كما في 2025/12/31 مبلغ 66,392,672 دينار أردني.

2. الشركات التابعة للشركة

لا يوجد شركات تابعة للشركة.



3. أسماء أعضاء مجلس الإدارة والإدارة العليا ونبذة تعريفية عنهم

يتكون مجلس الإدارة من سبعة مقاعد يشغلها عند اعداد هذا التقرير سبعة أعضاء، ويشرف المجلس على وضع أهداف الشركة ومتابعة تحقيقها وبنيتق
عن مجلس الإدارة خمسة لجان هي لجنة التدقيق ولجنة الترشيحات والمكافآت ولجنة العطاءات المركزية ولجنة الحوكمة ولجنة إدارة المخاطر، وقد عقد
مجلس الإدارة خلال العام 2025 ما مجموعه (12) اجتماع.

أ. أعضاء 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)

- مواليد 1962/9/1.

- بكالوريوس محاسبة وتدقيق.

- رئيس وحدة رقابة مالية سابقاً / وزارة المالية (قطاع عام)



3. أ.د. قيس عزيزان محمد الشرايري (عضو مجلس الإدارة)

- مواليد 1971/9/2.

- دكتوراه قانون تجاري.

- محام مزاوّل لمهنة المحاماة ومستشار قانوني (قطاع خاص)



4. السيد بهجت محمد سلامة العدوان (عضو مجلس الإدارة)

- مواليد 1965/2/20.

- بكالوريوس في الجيولوجيا والمعادن.

- مدير مديرية مشاريع المصادر الطبيعية/ وزارة الطاقة (قطاع عام)



5. السيد ايهاب كامل غازي السعدي (عضو مجلس الإدارة) اعتباراً من 2025/3/23.

- مواليد 1962/10/2.

- ماجستير في الإدارة المالية.

- مدير عام بنك الإسكان سابقاً (قطاع خاص)



6. المهندس حمزة سالم مفرح الحجايا (عضو مجلس الإدارة) اعتباراً من 2025/12/1.

- مواليد 1984/11/17.

- ماجستير في إدارة الأعمال وبكالوريوس هندسة ميكانيك.

- مدير وحدة الشراكة بين القطاعين العام والخاص/ وزارة الاستثمار (قطاع عام وخاص)



7. المهندس اشرف بديوي احمد رواشده (عضو مجلس الإدارة) اعتباراً من 2025/12/1.

- مواليد 1974/5/1.

- بكالوريوس هندسة ميكانيكية.

- مدير عام الشركة اللوجستية الأردنية للمرافق النفطية (قطاع عام وخاص)



8. م. هاني محمد علي خليفات (عضو مجلس الإدارة) لغاية 2025/12/1.

- مواليد 1960/4/8.

- بكالوريوس هندسة ميكانيكية.

- أمين عام سابق بوزارة العمل ومدير عام سابق لمؤسسة التدريب المهني (قطاع عام وخاص)



9. م. نايف عبدالسلام مسلم الليمون (عضو مجلس الإدارة) لغاية 2025/12/1.

- مواليد 1964/3/12.

- بكالوريوس هندسة مدنية.

- مستشار لدى شركة الشرق الاوسط لتكنولوجيا الاتصالات (قطاع عام وخاص)

ب. أعضاء الإدارة العليا



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

- مواليد 1960/8/4.

- بكالوريوس هندسة بترول.

- الخبرات السابقة (قطاع عام وخاص).

- عدد سنوات الخبرة 41 سنة.



2. مهند محمود سطعان الردايدة (نائب المدير العام / أمين سر مجلس الإدارة)

- مواليد 1969/9/19.

- بكالوريوس محاسبة.

- الخبرات السابقة (قطاع خاص).

- عدد سنوات الخبرة 33 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	30	قطاع خاص
د.ماهر خالد دوجان الختاتنة	مدير دائرة الاستكشاف	1965	دكتوراه جيولوجيا	1996	1996	32	قطاع خاص
م.موفق عقلة علي الخصاونة	مدير دائرة الحفر	1965	بكالوريوس هندسة كهرباء	1992	1996	33	قطاع عام وخاص
م.سالم محمد شحادة خويلة	مدير دائرة الانتاج	1964	بكالوريوس هندسة بيتروكيماوية	1996	2002	27	قطاع عام
سعيد محمد سعيد عواد	المدير المالي والاداري	1964	بكالوريوس محاسبة	1987	2017	37	قطاع خاص
م.غسان الياس ضيف الله القيقية	مدير دائرة اللوازم والمستودعات	1967	بكالوريوس هندسة ميكانيك معدات حفر واستخراج النفط والغاز	1991	2014	31	قطاع خاص
أحمد فهد صبحي العجة	مدير دائرة التدقيق الداخلي	1989	بكالوريوس تسويق	2014	2015	11	قطاع خاص

4. كبار مالكي الاسهم الذين يملكون ما نسبته 5% فاكثر للعامين 2025 و 2024

2024		2025		كبار مالكي الاسهم
النسبة المئوية	عدد الاسهم /دينار	النسبة المئوية	عدد الاسهم /دينار	
99.92 %	32,473,762	99.92 %	32,473,762	شركة ادارة الاستثمارات الحكومية / وزارة المالية

5. الوضع التنافسي للشركة ضمن نشاط قطاعها

تعتبر شركة البترول الوطنية هي الشركة الوحيدة المرخصة للعمل في مجال الاستكشاف والتنقيب عن البترول في الأردن ولا يوجد لها محلياً أي منافس في هذا المجال.



6. درجة الاعتماد على عملاء وموردين محليين وخارجيين

أ. الموردون

تتعامل الشركة مع مجموعة من الموردين المحليين والخارجيين المختصين بالصناعة البترولية ولا يوجد درجة اعتماد على موردين محليين وخارجيين محددين ممن يشكلون 10% فأكثر من اجمالي المشتريات، كون مشتريات الشركة تتم من خلال عطاءات رسمية وفقا لنظام اللوازم والاشغال المعمول به في الشركة.

ب. العملاء

المستهلكين خلال عام 2025 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).	91.6%
2	شركة غاز الأردن المسال	8.4%

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 (قانون تصديق اتفاقية الإمتياز المعقودة بين حكومة المملكة الأردنية الهاشمية وشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة) والقانون رقم (14) لسنة 2014 (قانون التصديق على اتفاقية المشاركة في الانتاج للاستكشاف عن البترول وتقييم اكتشافه وتطويره وانتاجه بين سلطة المصادر الطبيعية في المملكة الاردنية الهاشمية وشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة) 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.
- لا يوجد أي براءات اختراع حصلت الشركة عليها.

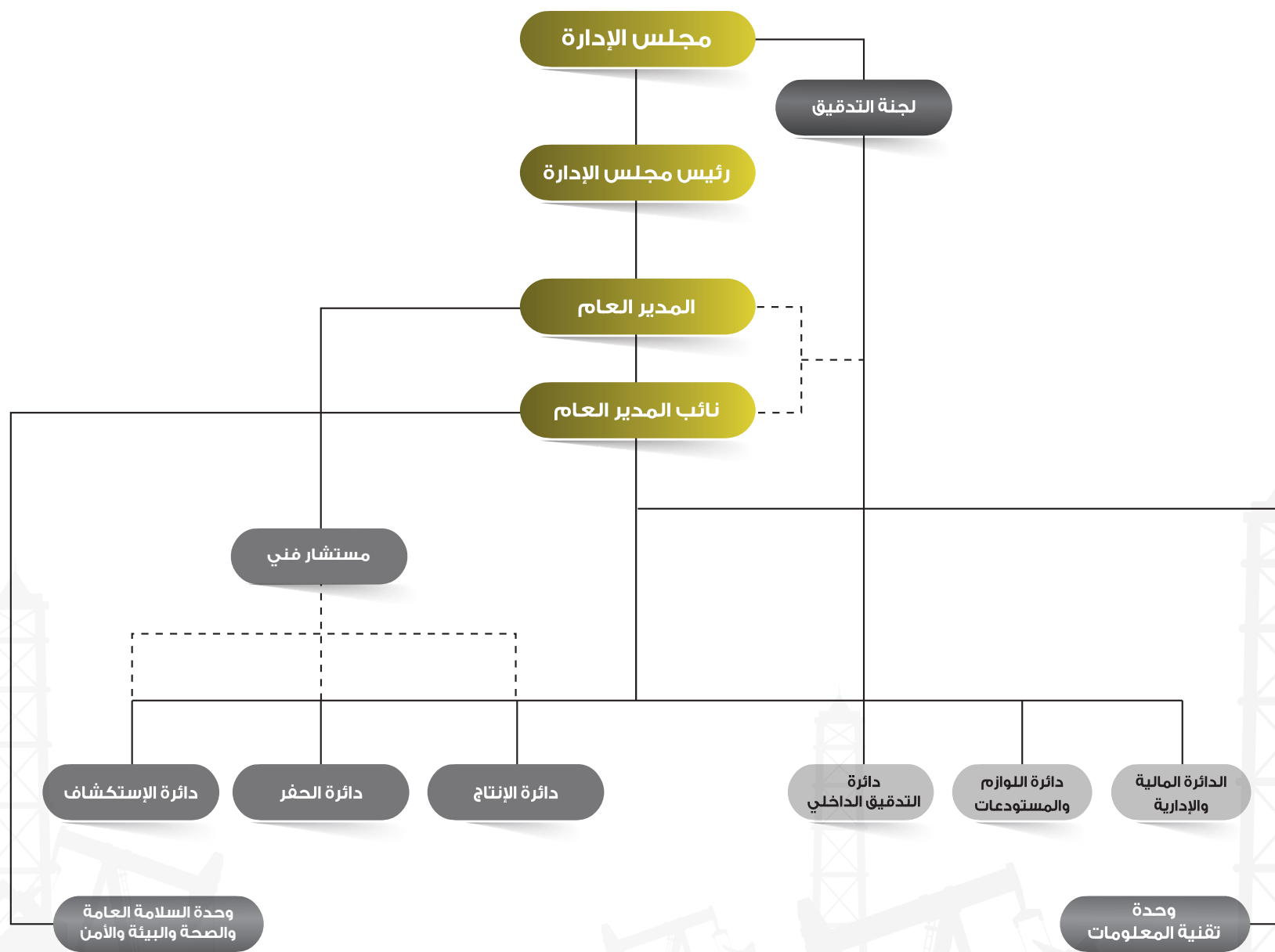
8. القرارات الصادرة عن الحكومة أو المنظمات الدولية أو غيرها التي لها اثر مادي على عمل الشركة أو منتجاتها او قدرتها التنافسية

- لا يوجد أي قرارات صادرة عن الحكومة أو المنظمات الدولية أو غيرها لها اثر مادي على عمل الشركة أو منتجاتها او قدرتها التنافسية.
- تطبق الشركة معايير الجودة الخاصة بالصناعة البترولية المعتمدة

(American Petroleum Institute Standards) API

9. الهيكل التنظيمي للشركة

أ. الهيكل التنظيمي

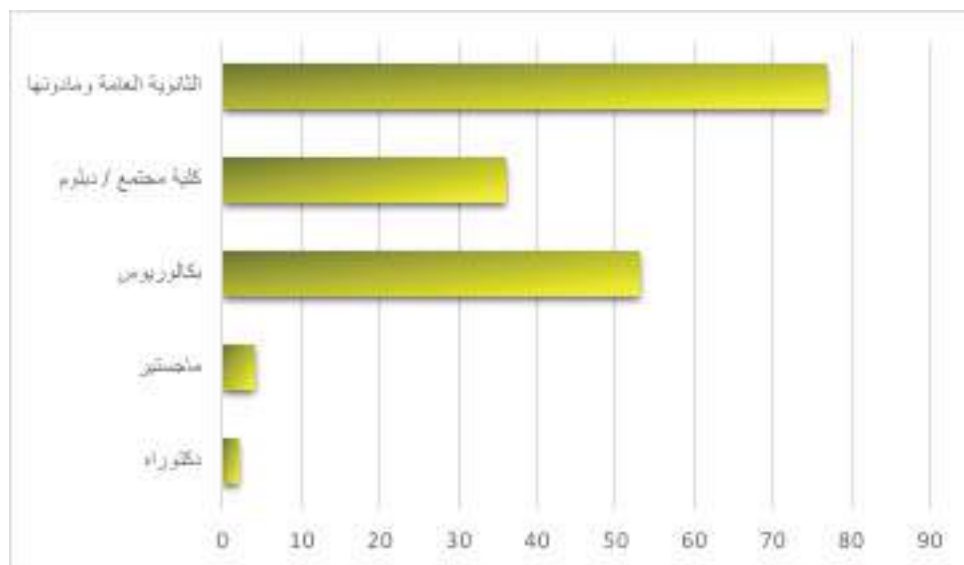




ب. عدد موظفين الشركة وفئات مؤهلاتهم

بلغ عدد الموظفين والمستخدمين في الشركة كما في 2025/12/31 : (172 موظفاً ومستخدماً).

المؤهل العلمي	العدد
دكتوراه	2
ماجستير	4
بكالوريوس	53
كلية مجتمع / دبلوم	36
الثانوية العامة وما دونها	77
إجمالي عدد الموظفين	172 موظف



ج. برامج التأهيل والتدريب لموظفي الشركة خلال العام 2025

انطلاقاً من حرص الشركة على مواصلة تطوير وتعزيز كفاءة موظفيها وتحفيزهم، تم تنظيم مجموعة من الدورات التدريبية المتخصصة التي تلبي احتياجاتهم الوظيفية والتدريبية، وقد شارك في هذه البرامج خلال عام 2025 اثني عشر موظفاً وموظفة وذلك كما هو مبين في الجدول التالي.

الرقم	اسم الدورة	عدد الموظفين
1	المدير المالي المعتمد	2
2	التدقيق المبني على المخاطر	1
3	اكسل متقدم	1
4	تعليمات تنظيم الأنشطة التي ينتج عنها اشعاع طبيعي	2
5	نمذجة الاعمال باستخدام لغة Archimate	3
6	تقييم وقياس المخاطر في الامن السيبراني	3

10. المخاطر التي تتعرض لها الشركة

لا يوجد 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 الحالية

النتائج المالية لعام 2025: -

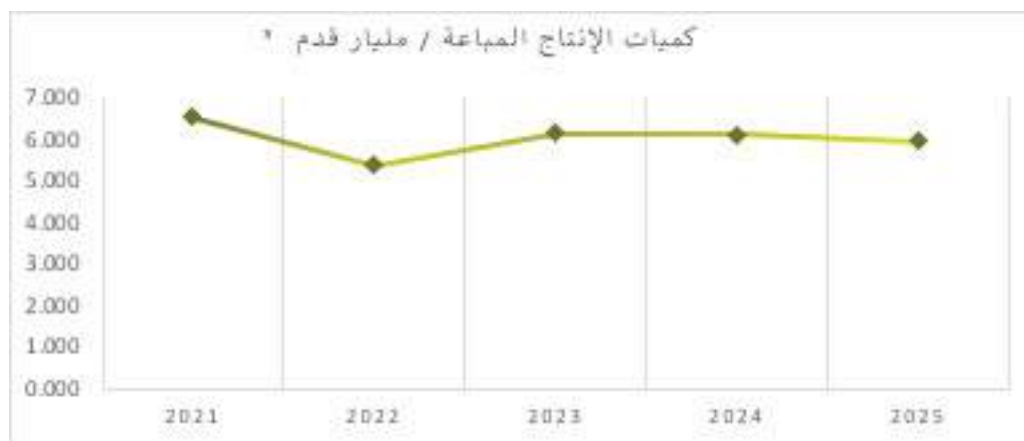
1. بلغ اجمالي مبيعات الغاز خلال العام 2025 ما مقداره 16,406,289 دينار أردني بالمقارنة مع 16,645,191 دينار أردني لعام 2024.
2. بلغت حصة الشركة من مبيعات الغاز مبلغ 13,125,031 دينار أردني مقارنة مع مبلغ 13,316,153 دينار أردني لعام 2024.
3. بلغت حقوق الملكية 41,034,296 دينار أردني.
4. بلغت مجموع الموجودات 66,392,672 دينار أردني.
5. بلغت الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من (خسارة) بواقع (0.182) دينار أردني للعام 2025 نتيجة خسارة السنة البالغة (5,910,464) دينار مقارنة مع 0.037 دينار أردني حصة السهم الواحد من صافي ربح السنة للعام 2024 عن ربح قبل الضريبة مقداره 1,448,448 دينار.



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:

2021	2022	2023	2024	2025	السنة
6.526	5.382	6.130	6.100	5.943	كميات الإنتاج المباعة / مليار قدم ³



الأنشطة والعمليات التشغيلية:

قامت الشركة بالعديد من الإجراءات التي تسعى لرفع الطاقة الإنتاجية والتشغيلية ومنها:

• زيادة القدرات الإنتاجية:

تجاوزت الاستطاعة الانتاجية قدرة محطة معالجة الغاز الحالية والبالغة 50 مليون قدم³ يومياً لتصل قدرة الاستطاعة الإنتاجية الى ما يقارب 80 مليون قدم³ يومياً لأول مرة منذ تاريخ تأسيس الشركة واكتشاف الحقل ويرجع ذلك إلى الاستمرار بحفر آبار جديدة وصيانة الآبار المنتجة.

• تطوير البنية التحتية:

استكمال مشروع مد خط أنبوب بطول 40 كم بقطر 16 بوصة مع محطة معالجة الغاز.

بشكل عام، فقد حققت الشركة إنجازات ملحوظة في زيادة قدرة الاستطاعة الانتاجية لحقل الريشة وهذه الإنجازات تساهم في تعزيز دور حقل الريشة كمصدر هام للطاقة في الأردن.

السلامة والصحة المهنية والبيئة:

تتخذ شركة البترول الوطنية من قيم السلامة كأحد الركائز الأساسية التي تقوم عليها استراتيجيتها التشغيلية، حيث تُولي أهمية وأولوية قصوى لضمان سلامة وصحة موظفيها والمقاولين والزائرين في جميع مواقع عملها وينعكس هذا الالتزام من خلال دعم ورعاية مجلس الإدارة والإدارة العليا، انطلاقاً من حرصهم على تعزيز بيئة عمل آمنة تضمن عودة كل فرد إلى أسرته سالماً معافى.

تعتمد الشركة منهجية متكاملة لإدارة المخاطر، تشمل تحديد وتقييم جميع المخاطر المحتملة في مواقع العمل، ووضع ضوابط هندسية وإدارية دقيقة للسيطرة عليها، كما تُطبق الشركة أنظمة صارمة لتصاريح العمل، وتوفر برامج تدريبية وتأهيلية مكثفة لتعزيز الوعي بالسلامة بين جميع العاملين، بالإضافة إلى ذلك يتم توفير معدات الوقاية الشخصية وفقاً لأعلى المعايير العالمية بما يضمن حماية العاملين من المخاطر المحتملة.

من خلال التزامها بتطبيق أفضل الممارسات والمعايير الدولية في مجال السلامة، تسعى شركة البترول الوطنية إلى تعزيز ثقافة السلامة وترسيخها كجزء أساسي من هويتها المؤسسية وهذا الالتزام ليس فقط لضمان الامتثال للأنظمة والمعايير، بل أيضاً لتعزيز الثقة مع أصحاب المصلحة والمساهمة في تحقيق التميز التشغيلي والاستدامة على المدى الطويل.

12. الأثر المالي لعمليات ذات طبيعة غير متكررة حدثت خلال السنة الحالية ولا تدخل ضمن نشاط الشركة الرئيسي

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

13. السلسلة الزمنية للأرباح او الخسائر المحققة والأرباح الموزعة وصافي حقوق المساهمين واسعار الاوراق المالية لعام 2025 مقارنة بالأعوام 2021،2022،2023،2024

البيانات	2025	2024	2023	2022	2021
صافي ربح (خسارة) السنة	(5,910,460)	1,159,855	6,010,431	2,862,319	5,677,808
إحتياطي إجباري	8,362,775	8,362,775	8,217,930	7,496,702	7,073,066
إحتياطي إختياري	-	-	-	-	-
توزيع أرباح تحويلات احتياطي اختياري	-	-	-	-	-
أرباح (خسائر) مدورة في نهاية السنة	171,521	6,081,985	20,066,975	14,777,772	12,339,089
صافي حقوق المساهمين	41,034,296	46,944,760	43,284,905	37,274,474	34,412,155
سعر الورقة المالية	غير متداول	غير متداول	غير متداول	غير متداول	غير متداول
رأس المال	32,500,000	32,500,000	15,000,000	15,000,000	15,000,000



14. تحليل المركز المالي للشركة ونتائج اعمالها خلال السنة المالية

أ - المؤشرات والنسب المالية للقوائم المالية لعام 2025 مقارنة بعام 2024

نسبة / معيار	2025	2024
نسبة التداول (Current Ratio)	0.93	2.92
نسبة السيولة السريعة (Quick Ratio)	0.38	1.21
هامش مجمل الربح (Gross Profit Margin)	%(40.54)	%84.34
هامش صافي الربح (Net Profit Margin)	%(40.54)	%82.44
العائد على حقوق الملكية (Return on equity)	%(14.40)	%26.61
العائد على إجمالي الأصول (Return on assets)	%(8.90)	%19.91
إجمالي الالتزامات إلى الأصول (Debts to Assets)	0.25	0.19
إجمالي الالتزامات إلى حقوق الملكية (Debts to Equity)	0.41	0.25

ب - ملخص المعاملات مع الخزينة والمؤسسات العامة لعام 2025 مقارنة بعام 2024 و 2023 و 2022.

إيرادات الخزينة والمؤسسات العامة	2025	2024	2023	2022
حصة الحكومة من مبيعات الغاز	3,281,258	3,329,038	3,381,840	3,005,474
ضريبة الدخل الشركة	-	288,593	1,201,847	712,491
ضريبة الدخل الموظفين	128,523	80,250	61,694	48,903
ضريبة المبيعات الموردة	90,437	92,168	573,965	529,113
مساهمة الشركة والموظفين في الضمان الاجتماعي	684,922	668,087	668,158	663,555
رسوم طوابع الواردات عن اتفاقيات الغاز	-	-	653,507	336,000
رسوم طوابع الواردات عن العطاءات	763,275	27,753	260,871	62,034
المجموع	4,948,415	4,485,889	6,801,882	5,357,570

15. التطورات المستقبلية الهامة والخطة المستقبلية للشركة

تستند الخطة الاستراتيجية للشركة إلى مجموعة من المحاور الرئيسية التي تهدف إلى تعزيز مكانة الشركة كرائد في قطاع الطاقة وبما ينسجم مع رؤية التحديث الاقتصادي لزيادة الاعتماد على المنتج المحلي وتقليل المستوردات ودعم الاقتصاد الوطني وتحقيق التنمية المستدامة، تتمثل هذه المحاور في الآتي:

1. التوسع في عمليات الاستكشاف والحفر:

تسعى الشركة إلى تعزيز أنشطة الاستكشاف والدراسات وحفر الابار الجديدة لزيادة الإنتاج، حيث تم التعاقد مع مقاول حفر خارجي لحفر 80 بئر على مدار الأربع سنوات القادمة بالإضافة الى الابار التي ستقوم الشركة بحفرها من خلال حفاراتها، مع التركيز على خفض التكاليف التشغيلية ورفع الكفاءة لضمان استدامة العمليات.

2. تطوير البنى التحتية للعمليات الإنتاجية:

- ستقوم الشركة ببناء محطة معالجة غاز جديدة لاستيعاب الكميات الإضافية من الغاز الطبيعي.
- تقوم الشركة حالياً بإجراء دراسات جدوى اقتصادية تمهيدية مع عدة أطراف محلية ورسمية لتمويل بناء خط انابيب بطول 320 كم لربط حقل غاز الريشة مع خط الغاز العربي كونه عنصر اساسي لعناصر نجاح الخطة لتسويق الغاز.

3. زيادة إنتاج الغاز الطبيعي:

تطمح الشركة إلى رفع متوسط الإنتاج اليومي من الغاز ليصل إلى حوالي 400 مليون قدم³ يومياً بحلول العام 2030، مع العمل على تلبية احتياجات المملكة من الغاز الطبيعي، والسعي نحو التصدير كجزء من الرؤية المستقبلية الطموحة.

4. جذب الاستثمارات الصناعية:

تعمل الشركة على استقطاب استثمارات في قطاعات الصناعات البتروكيمياوية والتعدينية والتحويلية وتحفيز القطاع الصناعي لبناء مشاريع تتصف بانها ذات قيمة مضافة على الاقتصاد الوطني والتعقيد الاقتصادي، كصناعات إنتاج الأسمدة، تصنيع الصلب، صناعة الأسمدة، تصنيع الزجاج، صناعة النسيج، تجهيز الأغذية، البلاستيك والمواد التركيبية والمواد المركبة، البازلت، المستحضرات الصيدلانية وتحلية المياه.

5. تعظيم الاستفادة من الغاز الطبيعي:

تسعى الشركة إلى توظيف الغاز الطبيعي بما يتجاوز المكاسب الاقتصادية المباشرة، وذلك من خلال المساهمة في تحقيق نمو مستدام وشامل، ودعم القطاعات الأخرى لخلق قيمة مضافة للاقتصاد.

6. تعزيز الاعتماد على مصادر الطاقة المحلية:

تهدف الشركة إلى زيادة مساهمة مصادر الطاقة المحلية في مزيج الطاقة الكلي، وتقليل الاعتماد على الاستيراد، مما يعزز أمن الطاقة ويحقق الاكتفاء الذاتي.

من خلال هذه المحاور تسعى الشركة إلى تحقيق رؤيتها الطموحة في أن تصبح ركيزة أساسية في قطاع الطاقة، مع الحفاظ على التزامها بالاستدامة والمسؤولية البيئية والاجتماعية.



16. الإلتعاب المهنية

- قررت الهيئة العامة إعادة انتخاب السادة ارنست ويونغ / الأردن لتدقيق حسابات الشركة لعام 2025 بأتعاب تدقيق بلغت 15,500 دينار أردني.
- بلغت أتعاب المستشار القانوني للشركة السادة مكتب حديدي ومشاركوه للعام 2025 مبلغ 12,000 دينار أردني.
- بلغت أتعاب المستشار الضريبي للشركة شركة بي كي اف - تخطيط للاستشارات الضريبية للعام 2025 مبلغ 3,500 دينار أردني.

17. الأوراق المالية المملوكة لرئيس وأعضاء مجلس الإدارة والإدارة العليا واقربائهم

- أ. الأوراق المالية المملوكة لرئيس وأعضاء مجلس الإدارة
لا يوجد أوراق مالية مملوكة لرئيس وأعضاء مجلس الإدارة في الشركة.
- ب. عدد الأوراق المالية المملوكة من قبل أشخاص الإدارة التنفيذية العليا
لا يوجد أوراق مالية مملوكة لأشخاص الإدارة التنفيذية العليا.
- ج. عدد الأوراق المالية التي يمتلكها أقرباء رئيس وأعضاء مجلس الإدارة والإدارة العليا
لا يوجد أوراق مالية يمتلكها أقرباء رئيس وأعضاء مجلس الإدارة والإدارة العليا.
- د. عدد الأوراق المالية التي تمتلكها الشركات المسيطر عليها من قبل أعضاء مجلس الإدارة
لا يوجد أوراق مالية 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 2025 بتحويل المبالغ المبينة بالجدول ادناه الى وزارة المالية عن المكافآت والبدلات المدفوعة لممثلي شركة ادارة الاستثمارات الحكومية.

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
م. ليث مروان صدقي القاسم	رئيس المجلس	14,400	3,600	-	-	18,000
احمد علي يوسف الجالودي	نائب الرئيس	-	3,600	-	-	3,600
أ.د. قيس عنيزان محمد الشرايري	عضو	-	3,600	-	-	3,600
بهجت محمد سلامة العدوان	عضو	-	3,600	-	-	3,600
ايهاب غازي كامل السعدي اعتباراً من 2025/3/23	عضو	-	2,787	-	-	2,787
م. حمزة سالم مفرح الحجايا اعتباراً من 2025/12/1	عضو	-	300	-	-	300
م. اشرف بديوي احمد رواشده اعتباراً من 2025/12/1	عضو	-	300	-	-	300
م. هاني محمد علي خليفات لغاية 2025/12/1	عضو	-	3,300	-	-	3,300
م. نايف عبد السلام مسلم الليمون لغاية 2025/12/1	عضو	-	3,300	-	-	3,300
مجموع مكافآت وبدل تنقلات رئيس وأعضاء المجلس		14,400	24,387	-	-	38,787



ب. مزايا ومكافآت أعضاء الإدارة التنفيذية العليا

يبين الجدول ادناه اجمالي الرواتب والمكافآت لأعضاء الإدارة التنفيذية العليا

اسم الموظف	المنصب	بدل تنقلات الإدارة التنفيذية السنوية	بدل اماتة سر مجلس ادارة	بدل مكافآت	الرواتب السنوية الاجمالية	المجموع	ضريبة الدخل المقتطعة والموردة	الصافي السنوي
م. محمد عقله علي إسماعيل	مدير عام	*	-	1,695	88,886	90,581	15,305	75,276
مهندس محمود سطعان الردايدة	نائب المدير العام / امين سر مجلس الادارة	*	3,000	3,440	74,610	81,050	11,975	69,075
د. حازم نايل عبد الفتاح الضمور	مستشار فني	1,200	-	3,010	58,650	62,860	8,113	54,747
د. ماهر خالد دوجان الختاتنة	مدير دائرة الاستكشاف	1,194	-	2,070	59,816	63,080	7,903	55,177
م. موفق عقله علي الخصاونة	مدير دائرة الحفر	1,200	-	2,505	48,163	51,868	5,466	46,402
م. سالم محمد شحادة خويلة	مدير دائرة الانتاج	1,200	-	1,065	38,295	40,560	2,927	37,633
سعيد محمد سعيد عواد	مدير الدائرة المالية والادارية	1,200	-	5,207	38,310	44,717	3,074	41,643
م. غسان الياس ضيف الله القيقية	مدير دائرة اللوازم والمستودعات	1,200	-	1,950	35,248	38,398	2,287	36,111
احمد فهد صبحي العجة	مدير دائرة التدقيق الداخلي	1,200	-	3,600	20,325	25,125	180	24,945
المجموع		8,394	3,000	24,542	462,303	498,239	57,230	441,009

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

19. التبرعات والمنح التي دفعتها الشركة خلال عام 2025

لم تقم الشركة خلال العام 2025 بتقديم أي تبرعات أو 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، أو أعضاء المجلس، أو المدير العام، أو أي موظف في الشركة أو أقاربهم.

21. خدمة البيئة والمجتمع المحلي

- تسعى الشركة الى المحافظة على البيئة وحمايتها من خلال تبني ممارسات مستدامة تسهم في تقليل الانبعاثات الكربونية واستخدام الطاقة المتجددة.
- تسعى الشركة الى خدمة المجتمع المحلي من خلال تدريب 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 2026.
2. يقر مجلس الإدارة بمسؤوليته عن إعداد البيانات المالية وتوفير نظام رقابة فعال في الشركة.

رئيس مجلس الإدارة
م. ليث مروان القاسم

نائب رئيس مجلس الإدارة
أحمد علي الجالودي

عضو مجلس الإدارة
أ.د. قيس عزيزان الشرايري

عضو مجلس الإدارة
بهجت محمد العدوان

عضو مجلس الإدارة
أيهاب غازي السعدي

عضو مجلس الإدارة
م. حمزة سالم الحجايا

عضو مجلس الإدارة
م. أشرف بديوي رواشده

إقرار

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

رئيس مجلس الإدارة
م. ليث مروان القاسم

المدير العام
م. محمد عقله إسماعيل

المدير المالي
سعيد محمد عواد



NATIONAL PETROLEUM CO PLC

شركة البترول الوطنية



موقفنا
لنقل
النفط والغاز

تقرير حوكمة الشركات

2025

تقرير حوكمة الشركات لعام 2025

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 2025 لشركة البترول الوطنية.

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

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



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
أ.د. قيس عنيزان محمد الشرايري	شركة إدارة الاستثمارات الحكومية	غير تنفيذي (تمثيل حكومي)	غير مستقل
بهجت محمد سلامة العدوان	شركة إدارة الاستثمارات الحكومية	غير تنفيذي (تمثيل حكومي)	غير مستقل
ايهاب غازي كامل السعدي اعتباراً من 2025/3/23	شركة إدارة الاستثمارات الحكومية	غير تنفيذي (تمثيل حكومي)	غير مستقل
م. حمزة سالم مفرح الحجايا اعتباراً من 2025/12/1	شركة إدارة الاستثمارات الحكومية	غير تنفيذي (تمثيل حكومي)	غير مستقل
م. اشرف بديوي احمد رواشده اعتباراً من 2025/12/1	شركة إدارة الاستثمارات الحكومية	غير تنفيذي (تمثيل حكومي)	غير مستقل
م. هاني محمد علي خليفات لغاية 2025/12/1	شركة إدارة الاستثمارات الحكومية	غير تنفيذي (تمثيل حكومي)	غير مستقل
م. نايف عبدالسلام مسلم الليمون لغاية 2025/12/1	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 عام
د. حازم نايل عبد الفتاح الضمور	مستشار فني
د. ماهر خالد دوجان الختاتنة	مدير دائرة الاستكشاف
م. سالم محمد شحادة خويلة	مدير دائرة الانتاج
م موفق عقله على الخصاونة	مدير دائرة الحفر
سعيد محمد سعيد عواد	مدير الدائرة المالية والإدارية
م. غسان الياس ضيف الله القيقية	مدير دائرة اللوازم والمستودعات
أحمد فهد صبحي العجة	مدير دائرة التدقيق الداخلي

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

اسم العضو الطبيعي	العضوية في مجالس ادارات الشركات المساهمة العامة
ايهاب غازي كامل السعدي/ عضو مجلس الادارة	الشركة المتحدة للتأمين

فيما عدا ذلك، لا يوجد لاي من ممثلي أعضاء مجلس إدارة شركة البترول الوطنية أية عضوية في شركات مساهمة عامة أخرى.

و. ضابط ارتباط الحوكمة في الشركة

سعيد محمد سعيد عواد / المدير المالي والإداري

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
ايهاب غازي كامل السعدي اعتبارا من 2025/4/27	نائب رئيس اللجنة	ماجستير الادارة المالية	قطاع خاص
أ.د.قيس عنيزان محمد الشرايري اعتبارا من 2025/4/27	عضو	دكتوراه قانون تجاري	قطاع خاص
م. هاني محمد علي خليفات لغاية 2025/4/27	نائب رئيس اللجنة	بكالوريوس هندسة ميكانيكية	قطاع خاص
م. نايف عبدالسلام مسلم الليمون لغاية 2025/4/27	عضو	بكالوريوس هندسة مدنية	قطاع خاص

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

الاسم	العضوية
ايهاب غازي كامل السعدي - اعتبارا من 2025/12/9	رئيس اللجنة
احمد علي يوسف الجالودي - اعتبارا من 2025/4/27	نائب رئيس اللجنة
م. حمزة سالم مفرح الحجايا - اعتبارا من 2025/12/9	عضو
م. نايف عبدالسلام مسلم الليمون - للفترة 2025/12/1 – 2025/4/27	رئيس اللجنة
ايهاب غازي كامل السعدي - للفترة 2025/12/9 – 2025/4/27	عضو
احمد علي يوسف الجالودي - للفترة 2025/1/1 – 2025/4/27	عضو
م. نايف عبدالسلام مسلم الليمون - للفترة 2025/1/1 – 2025/4/27	نائب رئيس اللجنة

لجنة الحوكمة

العضوية	الاسم
رئيس اللجنة	أ.د. قيس عنيزان محمد الشرايري - اعتباراً من 2025/12/9
نائب رئيس اللجنة	ايهاب غازي كامل السعدي - اعتباراً من 2025/4/27
عضو	م. اشرف بديوي احمد رواشده - اعتباراً من 2025/12/9
رئيس اللجنة	م. هاني محمد علي خليفات - لغاية 2025/12/9
عضو	أ.د. قيس عنيزان محمد الشرايري - للفترة 2025/12/9 - 2025/1/1

لجنة إدارة المخاطر

العضوية	الاسم
رئيس اللجنة	أ.د. قيس عنيزان محمد الشرايري
نائب رئيس اللجنة	بهجت محمد سلامة العدوان
عضو	ايهاب غازي كامل السعدي - اعتباراً من 2025/4/27
عضو	مهند محمود سطعان الردايدة

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

لجنة التدقيق

عقدت لجنة التدقيق أربعة اجتماعات خلال عام 2025 وكان الحضور حسب الجدول ادناه.

اسم العضو	2/9	6/3	8/17	10/27
أحمد علي يوسف الجالودي	ح	ح	ح	غ
أ.د. قيس عنيزان محمد الشرايري	-	غ	ح	ح
ايهاب غازي كامل السعدي	-	ح	ح	ح
م. هاني محمد علي خليفات	ح	-	-	-
م. نايف عبد السلام مسلم الليمون	ح	-	-	-
ح= حضر غ= غياب - = لم يكن عضواً				



لجنة الترشيحات والمكافآت

عقدت لجنة الترشيحات والمكافآت اجتماع واحد خلال العام 2025 وكان الحضور حسب الجدول ادناه.

اسم العضو	9/25
احمد علي يوسف الجالودي	ح
م. نايف عبدالسلام مسلم الليمون	ح
ايهاب غازي كامل السعدي	ح
ح= حضر غ= غياب - = لم يكن عضوا	

لجنة الحوكمة

عقدت لجنة الحوكمة اجتماعين خلال عام 2025 وكان الحضور كما هو مبين في الجدول ادناه.

اسم العضو	2/5	8/26
م. هاني محمد علي خليفات	ح	ح
أ.د. قيس عزيزان محمد الشرايري	ح	ح
ايهاب غازي كامل السعدي	-	ح
ح= حضر غ= غياب - = لم يكن عضوا		

لجنة إدارة المخاطر

عقدت لجنة إدارة المخاطر اجتماعين خلال عام 2025 وكان الحضور كما هو مبين في الجدول ادناه.

اسم العضو	8/26	12/30
أ.د. قيس عزيزان محمد الشرايري	ح	ح
بهجت محمد سلامة العدوان	ح	ح
ايهاب غازي كامل السعدي	ح	ح
مهند محمود سطعان الردايدة	ح	ح
ح= حضر غ= غياب - = لم يكن عضوا		

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 الإدارة 12 اجتماع خلال عام 2025 وكان الحضور كما يلي: -

المجموع الكلي		رقم الاجتماع وتاريخه												اسم ممثل العضو الاعتباري
الغياب	الحضور	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	
بعد	الحضور	12/30	12/9	10/28	9/22	9/2	7/20	6/16	6/3	4/27	3/24	2/12	1/23	
-	12	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	م. ليث مروان صدقي القاسم
1	11	ح	ح	غ	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	أحمد علي يوسف الجالودي
-	12	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	أ.د. قيس عنيزان محمد الشرايري
1	11	ح	ح	ح	ح	ح	غ	ح	ح	ح	ح	ح	ح	بهجت محمد سلامة العدوان
-	10	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	-	-	ايهاب غازي كامل السعدي اعتبارا من 2025/3/23
-	2	ح	ح	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	م. حمزة سالم مفرح الحجايا اعتبارا من 2025/12/1
-	2	ح	ح	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	م. اشرف بديوي احمد رواشده اعتبارا من 2025/12/1
3	7	-	-	ح	غ	ح	ح	ح	ح	غ	ح	ح	غ	م. هاني محمد علي خليفات لغاية 2025/12/1
1	9	-	-	ح	ح	ح	ح	ح	ح	غ	ح	ح	ح	م. نايف عبد السلام مسلم الليمون لغاية 2025/12/1

ح= حضر غ= غياب - = لم يكن عضوا

المهندس ليث مروان القاسم

رئيس مجلس الإدارة

الحاج



تقرير مدقي الحسابات المستقلين

2025



هاتف: +٩٦٢ ٦ ٥٥٢٦ ١١١
+٩٦٢ ٦ ٥٥٢٧ ٦٦٦
فاكس: +٩٦٢ ٦ ٥٥٢٨ ٣٠٠
amman@jo.ey.com
ey.com
سجل شركة مدنية رقم ١٠٩

ارست ويونغ الأردن
ص.ب. ١١٤٠
بنية رقم ٣٠
شارع الملك عبد الله بن الحسين
عمان ١١١١٨
المملكة الأردنية الهاشمية



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

تقرير حول تدقيق القوائم المالية

الرأي

لقد قمنا بتدقيق القوائم المالية لشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة (الشركة) والتي تتكون من قائمة المركز المالي كما في 31 كانون الأول 2025 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 2025 وأداءها المالي وتدفقاتها النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية - المعايير المحاسبية (IFRS Accounting Standards) الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية (IASB).

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 الأخرى الملزمة 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

إن أمور التدقيق الهامة هي تلك الأمور التي وفقاً لاجتهادنا المهني كانت الأكثر جوهرية خلال تدقيق القوائم المالية للسنة الحالية. 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 إليها أدناه.

لقد قمنا بالمهام المذكورة في فقرة مسؤولية مدقق الحسابات والمتعلقة بتدقيق القوائم المالية. بالإضافة لكافة الأمور المتعلقة بذلك. بناء عليه فإن تدقيقنا يشمل تنفيذ الإجراءات التي تم تصميمها للاستجابة لتقييمنا لمخاطر الأخطاء الجوهرية في القوائم المالية. إن نتائج إجراءات التدقيق التي قمنا بها، بما في ذلك الإجراءات المتعلقة بمعالجة الأمور المشار إليها أدناه، توفر أساساً لرأينا حول تدقيق القوائم المالية المرفقة.



<p>إجراءات التدقيق</p> <p>تضمنت إجراءات 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.</p> <p>وقمنا باختبار دقة تسجيل الإيرادات عن طريق مطابقة الفواتير الصادرة من الشركة مع العقود والأسعار المعلنة والمتفق عليها.</p> <p>كما وقمنا بمراجعة احتساب حصة الشركة من إيرادات بيع الغاز حسب بنود اتفاقية الامتياز.</p>	<p>الاعتراف بالإيرادات</p> <p>إن الإفصاحات الخاصة بالإيرادات مبينة في إيضاح (17) حول القوائم المالية.</p> <p>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 للعميل.</p> <p>إن مراجعة طريقة الاعتراف بحصة الشركة من إيرادات الغاز وإيرادات التكاليف المستردة ودقة الإيرادات المعترف بها يعد أمراً هاماً خلال عملية التدقيق.</p>
---	--

المعلومات الأخرى الواردة في التقرير السنوي للشركة لعام 2025

تتكون المعلومات الأخرى من المعلومات الواردة في التقرير السنوي للشركة لعام 2025 غير القوائم المالية وتقرير مدقق الحسابات. إن الإدارة هي المسؤولة عن المعلومات الأخرى. من المتوقع أن يتم تزويدنا بالتقرير السنوي للشركة لعام 2025 لاحقاً لتاريخ تقريرنا حول القوائم المالية. إن رأينا لا يشمل المعلومات الأخرى وإننا لا نبدي أي تأكيد حول المعلومات الأخرى.

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.

مسؤولية الإدارة والمسؤولين المكلفين بالحوكمة عن القوائم المالية

إن الإدارة مسؤولة عن إعداد هذه القوائم المالية وعرضها بصورة عادلة وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية – المعايير المحاسبية (IFRS Accounting Standards) الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية (IASB)، بالإضافة إلى تحديد نظام الرقابة الداخلي الضروري لإعداد قوائم مالية خالية من الأخطاء الجوهرية سواء الناتجة عن احتيال أو عن غلط.

كما أن 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.

إن المكلفين بالحوكمة مسؤولون عن الإشراف 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 احتيال أو عن غلط وإصدار تقرير التدقيق الذي يتضمن رأينا. إن التأكيد المعقول هو تأكيد عالي المستوى ولكنه ليس ضماناً أن التدقيق الذي يجري وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق سيكشف دائماً خطأ جوهرياً عند وجوده. إن الأخطاء قد تحدث نتيجة لاحتيال أو غلط ويتم اعتبارها جوهرياً، إذا كانت منفردة أو مجتمعة يمكن أن يكون لها تأثير على القرارات الاقتصادية المتخذة من قبل مستخدمي هذه القوائم المالية.



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 الرأي. إن خطر عدم اكتشاف خطأ جوهري ناتج عن احتيال بعد أكبر من ذلك الناتج عن غلط، لما قد يتضمنه الاحتيال من تواطؤ أو تزوير أو حذف متعمد أو تاكيدات غير صحيحة أو تجاوز للنظام الرقابة الداخلي.
 - الحصول على فهم للنظام الرقابة الداخلي المتعلق بالتدقيق وذلك لتصميم إجراءات تدقيق ملائمة للظروف وليس بهدف ابداء رأي حول مدى فعالية نظام الرقابة الداخلي للشركة.
 - تقييم ملائمة السياسات المحاسبية المطبقة ومعقولة التقديرات المحاسبية والايضاحات المتعلقة بها التي قامت بها الادارة.
 - التوصل الى نتيجة حول ملائمة استخدام الادارة لمبدأ الاستمرارية في المحاسبة، وبناءً على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها، وفيما إذا كان هناك عدم يقين جوهري مرتبط بأحداث أو ظروف قد تلقي بشكوك كبيرة حول قدرة الشركة على الاستمرار. وإذا ما توصلنا الى نتيجة بأن هناك شك جوهري، فعلى الإشارة في تقرير التدقيق إلى ايضاحات القوائم المالية ذات الصلة أو تعديل رأينا إذا كانت هذه الايضاحات غير كافية. إن استنتاجاتنا مبنية على أدلة التدقيق التي حصلنا عليها حتى تاريخ تقرير التدقيق، ومع ذلك فإن الأحداث أو 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 والأمور الأخرى التي تظهر على أنها تؤثر على استقلاليتنا، وحيثما كان ملائماً الإفصاح عن الإجراءات المتخذة لالغاء مخاطر الاستقلالية والإجراءات المعززة المطبقة.
- من تلك الأمور التي يتم التواصل بها مع المسؤولين المكلفين بالحوكمة، نقوم بتحديد الأمور الأكثر أهمية على تدقيق القوائم المالية للسنة الحالية والتي تمثل أمور التدقيق الهامة. إننا نقدم وصف عن هذه الأمور في تقرير التدقيق إلا إذا كان القانون أو التعليمات تمنع الإفصاح عن ذلك الأمر، أو في حالات نادرة جداً والتي بناءً عليها لا يتم الإفصاح عن ذلك الأمر في تقريرنا لأن العواقب السلبية المتوقعة للإفصاح قد تفوق المنفعة العامة الناتجة عنه.

تقرير حول المتطلبات القانونية

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

إرنست ويونغ / الأردن

إرنست ويونغ
محاسبون قانونيون
عمان - الأردن

أسامة فايز شفيق
ترخيص رقم 1079

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية
17 شباط 2026



القوائم المالية

كما في 31 كانون الأول 2025

2025

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة المركز المالي
كما في 31 كانون الأول 2025

2024	2025	إيضاحات	الموجودات
دينار	دينار		موجودات غير متداولة -
2,030,040	4,025,412	3	ممتلكات ومعدات
4,406,548	2,910,044	4	ممتلكات غاز
19,048,973	39,167,412	5	مشاريع تحت التنفيذ
25,485,561	46,102,868		
21,773,290	11,919,483	6	موجودات متداولة -
3,894,871	6,359,261	7	مخزون
3,399,218	1,614,995	8	ذمم مدينة
8,187,632	396,065	9	أرصدة مدينة أخرى
37,255,011	20,289,804		أرصدة لدى البنوك
62,740,572	66,392,672		مجموع الموجودات
			حقوق الملكية والمطلوبات
			حقوق الملكية -
32,500,000	32,500,000	10	رأس المال المدفوع
8,362,775	8,362,775	10	احتياطي اجباري
6,081,985	171,521		أرباح مدورة
46,944,760	41,034,296		مجموع حقوق الملكية
			المطلوبات -
			مطلوبات غير متداولة -
3,022,696	3,472,723	11	مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
			مطلوبات متداولة -
5,839,732	9,120,991	12	ذمة وزارة المالية
-	2,032,820	13	بنك دائن
5,873,319	7,658,489	14	ذمم دائنة
476,843	2,560,933	15	أرصدة دائنة أخرى
583,222	512,420	16	مخصص ضريبة الدخل
12,773,116	21,885,653		مجموع المطلوبات
15,795,812	25,358,376		مجموع حقوق الملكية والمطلوبات
62,740,572	66,392,672		



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة الدخل الشامل
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2025

2024	2025	إيضاحات	
دينار	دينار		
3,329,038	3,281,258	17	حصة الشركة من إيراد الغاز
9,987,115	9,843,773	18,17	تكاليف مستردة
13,316,153	13,125,031		
1,048,768	702,916	19	إيراد مشروع حقل حمزة
29,983	309,795	19	إيراد مشروع حقل السرحان
421,817	121,037		إيراد فوائد بنكية
334,262	320,069		إيرادات أخرى
1,834,830	1,453,817		
(10,846,883)	(17,959,765)	20	مصاريف تشغيلية
(2,056,596)	(1,582,887)	21	مصاريف إدارية
(760,292)	(652,073)	19	مصروف مشروع حقل حمزة
(27,668)	(283,491)	19	مصروف مشروع حقل السرحان
(11,096)	(11,096)		مصاريف استكشاف منطقة الصفوي
(13,702,535)	(20,489,312)		
1,448,448	(5,910,464)		(خسارة) ربح السنة قبل ضريبة الدخل
(288,593)	-	16	ضريبة دخل
1,159,855	(5,910,464)		(خسارة) ربح السنة
-	-		يضاف: بنود الدخل الشامل الأخر
1,159,855	(5,910,464)		مجموع الدخل الشامل للسنة
فلس/دينار	فلس/دينار		
0/037	(0/182)	22	الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من (خسارة) ربح السنة

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة حقوق الملكية
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2025

المجموع دينار	أرباح مدورة دينار	احتياطي إجباري دينار	رأس المال المدفوع دينار
46,944,760	6,081,985	8,362,775	32,500,000
(5,910,464)	(5,910,464)	-	-
41,034,296	171,521	8,362,775	32,500,000
43,284,905	20,066,975	8,217,930	15,000,000
1,159,855	1,159,855	-	-
-	(144,845)	144,845	-
2,500,000	(15,000,000)	-	17,500,000
46,944,760	6,081,985	8,362,775	32,500,000

- 2025

الرصيد كما في أول كانون الثاني
مجموع الدخل الشامل للسنة
الرصيد كما في 31 كانون الأول

-2024

الرصيد كما في أول كانون الثاني
مجموع الدخل الشامل للسنة
المحول إلى الإحتياطي الإجباري
زيادة رأس المال (إيضاح 10)
الرصيد كما في 31 كانون الأول



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التدفقات النقدية
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2025

2024	2025	إيضاحات	
دينار	دينار		
1,448,448	(5,910,464)		الأنشطة التشغيلية
			(خسارة) ربح السنة قبل ضريبة الدخل
			تعديلات:
3,218,098	2,795,218		استهلاكات وإطفاءات
(421,817)	(121,037)		إيراد فوائد بنكية
315,529	696,132	11	مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
-	100,000	21	مخصص التزامات قضايا عمالية محتملة
2,609,944	9,896,179	20	إطفاء مصاريف حفر آبار غير ناجحة
-	4,900		خسائر استبعاد ممتلكات
			التغير في رأس المال العامل:
(9,220,736)	298,007		مخزون
1,852,070	(217,131)		ذمم مدينة
(1,779,826)	1,784,223		أرصدة مدينة أخرى
1,610,685	3,281,259		ذمة وزارة المالية
5,858,061	1,785,170		ذمم دائنة
163,302	(263,169)		أرصدة دائنة أخرى
(86,850)	(246,105)	11	مكافأة نهاية الخدمة المدفوعة
(1,136,260)	(70,802)	16	ضريبة الدخل المدفوعة
4,430,648	13,812,380		صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية
			الأنشطة الاستثمارية
421,817	121,037		فوائد بنكية مقبوضة
(98,580)	(5,729)		شراء ممتلكات ومعدات
(11,439,280)	(23,752,075)	5	مشاريع تحت التنفيذ
(11,116,043)	(23,636,767)		صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية
			الأنشطة التمويلية
2,018	-		زيادة رأس المال
2,018	-		صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التمويلية
(6,683,377)	(9,824,387)		صافي النقص في النقد وما في حكمه
14,871,009	8,187,632		النقد وما في حكمه كما في 1 كانون الثاني
8,187,632	(1,636,755)	9	النقد وما في حكمه كما في 31 كانون الأول

إيضاحات حول القوائم المالية

31 كانون الأول 2025

2025



(1) عام

تأسست شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة ("الشركة") بتاريخ 21 حزيران 1995 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 البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة بقيمة الدفترية وتم تعديل عقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة حسب قانون الشركات حيث أصبح رأس المال المكتتب والمصرح به والمدفوع 15,000,000 سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد، قامت الشركة بزيادة رأس المال المصرح به للشركة خلال عام 2024 ليصبح رأس المال المصرح به والمدفوع 32,500,000 دينار مقسم الى 32,500,000 سهم بقيمة اسمية دينار للسهم الواحد موزع على المساهمين كما يلي:

سهم / دينار

32,473,762
26,238

شركة إدارة الاستثمارات الحكومية*
بنك صفوة الإسلامي

* 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 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 وسائل النقل اللازمة، والاتجار بالبترول الخام ومشتقاته داخل المملكة الأردنية الهاشمية وخارجها والمساهمة في إنشاء صناعات ذات علاقة والقيام بجميع أعمال الحفر وإنشاء مراكز الصيانة والفحص وتقديم جميع أنواع الخدمات المساندة لأعمال الحفر.

تقوم الشركة ببيع كامل 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 وفقاً لهذا القرار.

وفقاً لقرار مجلس الوزراء رقم 45109/11/1/58 تاريخ 31 تشرين الأول 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 أقصى 4 دنانير لكل مليون وحدة حرارية بريطانية وحد أدنى 2,5 دينار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية.

تقوم الشركة بموجب اتفاقية الامتياز بالاعتراف بنسبة 60٪ من إجمالي مبيعات الغاز كإيرادات تكاليف مستردة عند توريد الغاز وإصدار الفاتورة للعميل ومن ثم يتم تقاسم العوائد بعد استرداد كلف العمليات البترولية مناصفة بين الشركة والحكومة، حيث تقوم الشركة بعد استرداد نسبة 60٪ كنقطة للعمليات البترولية المستردة بالاعتراف بنسبة 20٪ من إجمالي مبيعات الغاز كإيراد يمثل حصة الشركة من مبيعات الغاز، هذا ويتم الاعتراف بالنسبة المتبقية والتي تمثل 20٪ من إجمالي مبيعات الغاز كالتزام على الشركة يتمثل في حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية من إجمالي مبيعات الغاز.

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 10 شباط 2026.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2025

(2) أسس الإعداد والسياسات المحاسبية

(1-2) أسس إعداد القوائم المالية

تم إعداد القوائم المالية وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية – المعايير المحاسبية (IFRS Accounting Standards) الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية (IASB).

تم إعداد القوائم المالية وفقاً لمبدأ الكلفة التاريخية.

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

(2-2) التغييرات في السياسات المحاسبية

إن السياسات المحاسبية المتبعة في إعداد القوائم المالية متفقة مع تلك التي اتبعت في إعداد القوائم المالية للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2024، باستثناء الشركة قامت بتطبيق التعديلات التالية اعتباراً من أول كانون الثاني 2025:

عدم قابلية العملة للتحويل – تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم 21

توضح التعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم 21 "آثار التغييرات في أسعار صرف العملات الأجنبية" للفترة المالية السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 كانون الثاني 2025، كيفية تقييم المنشأة فيما إذا كانت العملة قابلة للتحويل وكيفية تحديد سعر الصرف الفوري عندما تكون القابلية للتحويل معدومة. تتطلب التعديلات أيضاً الإفصاح عن المعلومات التي تمكن مستخدمي القوائم المالية من فهم كيفية تأثير، أو توقع تأثير عدم قابلية العملة للتحويل إلى العملة الأخرى على الأداء المالي والمركز المالي والتدفقات النقدية للمنشأة.

لم يكن لهذه التعديلات أثر جوهري على القوائم المالية للشركة.

(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 أيضاً على الإيرادات والمصاريف والمخصصات وبشكل خاص يتطلب من إدارة الشركة القيام بأحكام واجتهادات هامة لتقدير مبالغ وأوقات التدفقات النقدية المستقبلية الناجمة عن أوضاع 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 التغييرات في المستقبل في أوضاع وظروف تلك المخصصات.

الأعمار الانتاجية للممتلكات والمعدات

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

مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة

قامت الشركة بتطبيق الطريقة البسيطة 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 2025

مخصص قطع غيار ولوازم بطينة الحركة

تقوم إدارة الشركة بتقدير مخصص المخزون بطيء الحركة بناءً 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 بناءً على خبرة الإدارة والمهندسين المشرفين على المشاريع.

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:

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

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.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

إيضاحات حول القوائم المالية

31 كانون الأول 2025

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.

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

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 المتوقعة استردادها، يتم تخفيض القيمة الدفترية للمشاريع للقيمة المتوقعة إستردادها.

مخزون -

تظهر المخزون بسعر الكلفة أو صافي القيمة البيعية أيهما أقل. تمثل تكاليف المخزون جميع المصاريف المتكبدة لإيصال المخزون إلى 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 المتوقعة 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 بعد تنزيل أرصدة البنوك الدائنة.

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.

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 أو الخدمات المستلمة سواء تمت أو لم تتم المطالبة بها من قبل المورد.



مخصصات -

يتم الاعتراف بالمخصصات عندما يكون على الشركة التزام (قانوني أو فعلي) ناتج عن حدث سابق، وإن تسديد الإلتزامات محتمل ويمكن قياس قيمتها بشكل يعتمد عليه.

تقوم الشركة بالاعتراف بإيرادات بيع الغاز وإيرادات 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 بإيرادات التكاليف المستردة عند توريد الغاز وتحقيق استرداد الكلفة.

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

يتم تحقق إيرادات الفوائد البنكية وفقاً لمبدأ الاستحقاق باستخدام 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 الإمتياز رقم (1) لعام 2010 والذي ينص على أن نسبة ضريبة الدخل القانونية للشركة ثابتة وقدرها 15٪ كما هو مبين في الفقرة (و) من البند (6) من قانون الإمتياز رقم (1) لسنة 2010 ووفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم (12).

العملات الأجنبية -

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

التدني في قيمة الموجودات المالية -

تعترف الشركة بمخصص خسائر انتمانية متوقعة لجميع أدوات الدين غير المحتفظ بها بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة. تستند الخسائر الانتمانية المتوقعة إلى الفرق بين التدفقات النقدية التعاقدية المستحقة وفقاً 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 انتمانية أخرى تعد جزءاً لا يتجزأ من الشروط التعاقدية (إن وجدت).

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

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 وقيمتها 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 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.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2025

يعتبر الموجود متداولاً عندما:

- يتوقع تحقيقه أو ينوى بيعه أو استهلاكه في الدورة التشغيلية الاعتيادية؛
- يحتفظ به بصورة أساسية لغرض المتاجرة؛
- يتوقع تحقيقه خلال اثني عشر شهراً بعد فترة إعداد التقارير؛ و
- النقد وما في حكمه إلا إذا كان مقيد من إن يتم استبداله أو استخدامه لتسوية مطلوب لمدة اثني 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 أساسية لغرض المتاجرة؛
- عندما يكون مستحق السداد خلال اثني عشر شهراً بعد فترة إعداد التقارير؛ و
- ليس هناك حق غير مشروط لتأجيل تسوية المطلوب لمدة اثني 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 الالتزام في معاملة منظمة بين المشاركين في السوق بتاريخ القياس.

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

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

التقاص

يتم تسوية الموجودات والمطلوبات المالية ويتم الاعتراف بصافي المبلغ في قائمة المركز المالي الموحدة إذا كان هناك حق قانوني واجب النفاذ لمقاصة المبالغ المعترف بها وهناك نية للتسوية بصافي القيمة، لتحقق الموجودات و تسوية المطلوبات في وقت واحد.

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

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

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 وتناسب 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.



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2025

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 (بناءً على أدنى مستوى للمدخلات ذات الأثر الجوهرى 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 الأسهم 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 2025

(3) ممتلكات ومعدات

أرض مبنى الإدارة	أبنية وإنشاءات	محطات الإنتاج	حفارات	مخيمات	ورش ومختبرات	آليات ومركبات	معدات مكتبية	أثاث ومفروشات	المجموع
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
234,635	2,652,070	11,171,821	9,723,040	559,320	702,017	1,025,977	506,149	106,817	26,681,846
-	-	-	-	-	-	-	3,600	2,129	5,729
-	-	2,660,506	-	-	-	-	-	-	2,660,506
-	93,817	-	-	-	-	-	-	-	93,817
-	-	-	-	-	-	(12,250)	-	-	(12,250)
234,635	2,745,887	13,832,327	9,723,040	559,320	702,017	1,013,727	509,749	108,946	29,429,648
-	1,685,432	11,163,281	9,324,504	405,219	698,738	828,199	455,678	90,755	24,651,806
-	78,878	304,869	280,667	22,777	1,622	48,211	18,616	4,140	759,780
-	-	-	-	-	-	(7,350)	-	-	(7,350)
-	1,764,310	11,468,150	9,605,171	427,996	700,360	869,060	474,294	94,895	25,404,236
234,635	981,577	2,364,177	117,869	131,324	1,657	144,667	35,455	14,051	4,025,412

2025-
الكلفة -

الرصيد كما في أول كانون الثاني

إضافات

المحول من المخزون

المحول من مشاريع تحت التنفيذ (إيضاح 5)

استبعادات

الرصيد كما في 31 كانون الأول

الإستهلاك المتراكم -

الرصيد كما في أول كانون الثاني

إستهلاك السنة

استبعادات

الرصيد كما في 31 كانون الأول

صافي القيمة الدفترية -

كما في 31 كانون الأول



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2025

أرض مبنى الإدارة	أبنية وإنشاءات	محطات الإنتاج	حفارات	مخيمات	ورش ومختبرات	آليات ومركبات	معدات مكتبية	أثاث ومفروشات	المجموع	
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	
234,635	2,652,070	11,171,821	9,723,040	523,920	702,017	995,724	487,655	106,084	26,596,966	الرصيد كما في أول كانون الثاني
-	-	-	-	35,400	-	43,953	18,494	733	98,580	إضافات
-	-	-	-	-	-	(13,700)	-	-	(13,700)	استيعادات
234,635	2,652,070	11,171,821	9,723,040	559,320	702,017	1,025,977	506,149	106,817	26,681,846	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	الإستهلاك المتراكم -
-	78,339	5,613	300,077	23,437	1,648	59,032	24,327	4,115	496,588	الرصيد كما في أول كانون الثاني
-	-	-	-	-	-	(13,700)	-	-	(13,700)	إستهلاك السنة
-	1,685,432	11,163,281	9,324,504	405,219	698,738	828,199	455,678	90,755	24,651,806	استيعادات
-	1,685,432	11,163,281	9,324,504	405,219	698,738	828,199	455,678	90,755	24,651,806	الرصيد كما في 31 كانون الأول
234,635	966,638	8,540	398,536	154,101	3,279	197,778	50,471	16,062	2,030,040	صافي القيمة الدفترية -
										كما في 31 كانون الأول

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2025

(4) ممتلكات غاز

يمثل هذا المبلغ تكاليف حفر آبار تمت رسملتها وجاري اطفائها (بئر 50 وبئر 51 وبئر 53 وبئر 54 وبئر 55 وبئر 59) كما في 31 كانون الأول 2025.

فيما يلي الحركة على ممتلكات الغاز خلال السنة:

2024	2025	
دينار	دينار	
4,975,359	4,406,548	الرصيد كما في أول كانون الثاني
2,152,699	1,030,334	المحول من مشاريع تحت التنفيذ (إيضاح 5)
(2,721,510)	(2,035,438)	الإطفاءات خلال السنة (إيضاح 20)
-	(491,400)	مصاريف حفر بئر غير ناجح (إيضاح 20)
4,406,548	2,910,044	الرصيد كما في 31 كانون الأول

(5) مشاريع تحت التنفيذ

يمثل هذا المبلغ تكاليف حفر آبار جديدة (بئر 60 وبئر 62 وبئر 63 وبئر 64 وبئر 65 وبئر 66 وبئر 67 وبئر 68 وبئر 69 وبئر 70 وبئر 71 وبئر 72 وبئر 73 وبئر 75) بالإضافة الى مشاريع انشائية أخرى تحت التنفيذ كما في 31 كانون الأول 2025.

فيما يلي الحركة على مشاريع تحت التنفيذ خلال السنة:

2024	2025	
دينار	دينار	
9,746,036	19,048,973	الرصيد كما في أول كانون الثاني
11,439,280	23,752,075	الإضافات خلال السنة
2,626,300	6,895,294	المحول من المخزون
(2,152,699)	(1,030,334)	المحول إلى ممتلكات غاز (إيضاح 4)
(2,609,944)	(9,404,779)	إطفاء مصاريف حفر آبار غير ناجحة (إيضاح 20)
-	(93,817)	المحول إلى ممتلكات ومعدات (إيضاح 3)
19,048,973	39,167,412	الرصيد كما في 31 كانون الأول

تبلغ التكلفة الاجمالية المتوقعة لإتمام المشاريع تحت التنفيذ 7,214,854 دينار تقريباً كما في 31 كانون الأول 2025 ومن المتوقع الانتهاء من معظمها خلال الربع الأول والثالث من العام 2025.



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2025

(6) مخزون

2024	2025	
دينار	دينار	
5,145,128	1,450,959	قطع غيار ولوازم محطة الغاز
13,195,046	10,766,619	قطع غيار ولوازم الآبار والحفارات
3,953,116	221,905	بضاعة بالطريق
22,293,290	12,439,483	
(520,000)	(520,000)	مخصص قطع غيار ولوازم بطينة الحركة
21,773,290	11,919,483	

لم يكن هناك حركة على مخصص قطع غيار ولوازم بطينة الحركة خلال عامي 2025 و 2024.

(7) ذمم مدينة

2024	2025	
دينار	دينار	
3,786,140	3,571,711	شركة الكهرباء الوطنية المساهمة العامة المحدودة (إيضاح 24)
40,120	2,622,765	الشركة الوطنية لصناعة الكلورين
927,340	927,340	شركة ترانس جلوبال
46,222	46,222	شركة رضا كنعان وأولاده
35,545	153,135	وزارة الطاقة والثروة المعدنية (إيضاح 24)
33,066	11,650	أخرى
4,868,433	7,332,823	
(973,562)	(973,562)	ينزل: مخصص خسائر ائتمانية متوقعة
3,894,871	6,359,261	

تقوم شركة الكهرباء الوطنية المساهمة العامة المحدودة بسداد ذمم بيع الغاز بشكل دوري كل (45) يوم من تاريخ استلام الفاتورة لكل شهر وفقاً للعقود المبرمة. لذلك فإن اعمار الذمم المدينة من الشركتين لا تزيد عن (90) يوم من تاريخ استحقاقها

بلغت قيمة الذمم متدنية القيمة 973,562 دينار كما في 31 كانون الأول 2025 و 2024 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 2025

(8) أرصدة مدينة أخرى

2024	2025	
دينار	دينار	
1,251,743	1,306,293	ذمم موظفين
132,133	137,077	أمانات ضريبة الدخل والمبيعات
60,887	57,850	تأمينات مستردة
24,340	16,931	مطالبات إصابات عمل
7,000	7,000	مصاريف مدفوعة مقدماً
9,191	6,991	ذمم أعضاء مجلس إدارة سابقين (مكافآت مستردة)
1,863,189	-	دفعات مقدمة لمقاولين
50,735	82,853	أخرى
3,399,218	1,614,995	

(9) أرصدة لدى البنوك

2024	2025	
دينار	دينار	
3,187,632	396,065	ودائع تحت الطلب **
5,000,000	-	ودائع تستحق خلال ثلاثة أشهر *
8,187,632	396,065	

يتكون النقد وما في حكمه في قائمة التدفقات النقدية مما يلي:

2024	2025	
آلاف الديناري	آلاف الديناري	
8,187,632	396,065	نقد في الصندوق ولدى البنوك
-	(2,032,820)	بنوك دائنة (إيضاح 13)
8,187,632	(1,636,755)	

* يتم ربط الودائع بالدينار الأردني لمدة لا تزيد عن ثلاثة أشهر وتحمل معدل فائدة 6,00٪ (2024: 6,56٪).

** تحمل الودائع تحت الطلب بالدينار الأردني فائدة تتراوح ما بين 1٪ إلى 2,5٪ (2024: بين 1٪ إلى 2,5٪).



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2025

(10) حقوق الملكية

رأس المال -

يبلغ رأسمال الشركة المصرح به والمدفوع 32,500,000 دينار مقسم الى 32,500,000 سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد كما في 31 كانون الأول 2025.

قررت الهيئة العامة للشركة في اجتماعها غير العادي المنعقد في تاريخ 17 نيسان 2024 الموافقة على رسملة مبلغ 15 مليون دينار والذي يشكل ما نسبته 75% تقريباً من الأرباح المدورة للشركة والبالغة تقريباً 20 مليون دينار، كما تم الموافقة على رسملة 50% من ذمة وزارة المالية تقريباً حيث صادقت الهيئة العامة على رسملة مبلغ 2,497,982 دينار من اصل ذمتها البالغة 5,021,388 دينار والتي تمثل حصة وزارة المالية من إيرادات الغاز للعامين 2020 و2021، وعلى ان يقوم بنك صفوة الإسلامي بتسديد مبلغ 2,018 دينار نسبة مساهمته من حساب زيادة رأس المال بحيث يكون مجموع المبلغ المرسل 2,500,000 دينار حيث تبقى نسب مساهمة المساهمين (شركة إدارة الاستثمارات الحكومية وبنك صفوة الإسلامي) في رأسمال شركة البترول الوطنية الجديد كما هي دون تغيير. هذا وتم استكمال الإجراءات القانونية خلال الربع الثاني من العام 2024.

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:

2024	2025	
دينار	دينار	
2,794,017	3,022,696	الرصيد كما في أول كانون الثاني
315,529	696,132	المخصص خلال السنة (إيضاح 20 و21) *
(86,850)	(246,105)	المدفوع خلال السنة
3,022,696	3,472,723	الرصيد كما في 31 كانون الأول

* 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.

إن الافتراضات الأساسية المستخدمة لتحديد قيمة مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين هي كما يلي:

2024	2025	
%6,1	%6,75	معدل الخصم
%1	%4	معدل الاستقالات
%1	%1	معدل الزيادة السنوية للرواتب

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

إيضاحات حول القوائم المالية

31 كانون الأول 2025

(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 و 2021 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 إبقائها كمنحة غير مستردة ولم يتم الرد على هذا الطلب حتى تاريخ اعداد هذه القوائم المالية. علماً بأن وزارة المالية قامت باستخدام ما نسبته (50%) من حصتها في إيرادات الغاز لغايات رفع حصتها في رأس مال الشركة خلال العام 2024

(13) بنوك دائنة

يمثل هذا البند حساب جاري مدين ممنوح للشركة من قبل بنك الأسكان للتجارة والتمويل، بلغ السقف الممنوح 10,000,000 دينار لحساب الدينار الأردني كما في 31 كانون الأول 2025 (2024: صفر). بمعدل سعر الفائدة لحساب الدينار خلال عام 2025 7,25 % (2024: صفر).

(14) ذمم دائنة

2024	2025
دينار	دينار
5,615,057	7,438,787
258,262	219,702
5,873,319	7,658,489

شركة الكويتية للحفريات
أخرى

(15) أرصدة دائنة أخرى

2024	2025
دينار	دينار
-	2,247,259
97,042	107,220
-	73,427
61,387	37,949
232,112	-
35,000	-
51,302	95,078
476,843	2,560,933

إيرادات مؤجلة
مخصص قضايا (إيضاح 25)
أمانات ضريبة المبيعات
مصاريف مستحقة
محتجزات مقاولين
مكافآت أعضاء مجلس الإدارة (إيضاح 24)
أخرى



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2025

(16) ضريبة الدخل

تم احتساب مخصص ضريبة الدخل عن نتائج أعمال الشركة للسنتين المنتهيتين كما في 31 كانون الأول 2025 و 2024 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:

2024	2025	
دينار	دينار	
1,430,889	583,222	الرصيد كما في أول كانون الثاني
259,243	-	مصروف ضريبة الدخل خلال السنة
29,350	-	مصروف ضريبة دخل سنوات سابقة
(1,136,260)	(70,802)	المدفوع خلال السنة
583,222	512,420	الرصيد كما في 31 كانون الأول

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

2024	2025	
دينار	دينار	
243,040	-	مصروف ضريبة الدخل خلال السنة
29,350	-	مصروف ضريبة دخل سنوات سابقة
16,203	-	مصروف المساهمة الوطنية
288,593	-	

ملخص تسوية (الخسارة) الربح المحاسبي مع الربح الضريبي:

2024	2025	
دينار	دينار	
1,448,448	(5,910,464)	(الخسارة) الربح المحاسبية/ي
		يضاف:
315,529	696,132	مصاريف غير مقبولة ضريبياً:
-	100,000	مصاريف مكافأة نهاية الخدمة
		مخصص قضايا عمالية محتملة
(86,850)	(246,105)	يُزال:
(56,858)	(89,825)	المدفوع من مخصص نهاية الخدمة
1,620,269	(5,450,262)	المدفوع من مخصص قضايا عمالية محتملة
		(الخسارة) الربح الضريبية/ي
15%	15%	نسبة ضريبة الدخل القانونية (وفقاً لقانون الامتياز)
1%	1%	نسبة المساهمة الوطنية
19.92%	-	نسبة ضريبة الدخل الفعلية

قامت الشركة بتقديم كشوفات التقدير الذاتي لدائرة ضريبة الدخل والمبيعات حتى عام 2024 ضمن المهلة القانونية. هذا وقد حصلت الشركة على مخالصة نهائية من دائرة ضريبة الدخل حتى عام 2023.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2025

(17) حصة الشركة من إيراد الغاز

2024	2025
دينار	دينار
16,645,191	16,406,289
9,987,115	9,843,773
3,329,038	3,281,258
3,329,038	3,281,258

إجمالي إيراد الغاز خلال السنة يوزع كالتالي: (إيضاح 24)
- استرداد تكاليف عمليات بترولية (إيضاح 18)
- حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية (إيضاح 24)
- حصة الشركة من إيراد الغاز

(18) 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 2024 حيث تمت المصادقة على مبلغ 138,834,128 دينار ككلف عمليات قابلة للاسترداد، وتم استرداد المبالغ التالية:

الفترة	المبلغ
دينار	دينار
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
2024	9,987,115
2025	9,843,773
المجموع	110,017,702

إن الرصيد المدور والموافق عليه من قبل اللجنة المشكلة يبلغ 28,816,426 دينار كما في 31 كانون الأول 2025.

قامت اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول كانون الثاني 2025 ولغاية 30 أيلول 2025 والبالغة 14,858,318 دينار هذا ولم تصدر اللجنة تقريرها حتى تاريخ القوائم المالية.

لم تقم اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من 1 تشرين الأول 2025 ولغاية 31 كانون الأول 2025 والبالغة 3,187,827 دينار.



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2025

(19) 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 2025 لصالح وزارة الطاقة والثروة المعدنية استنادا إلى كتب دولة رئيس الوزراء رقم 18026 \1\11\58 و 06192\9\22.

(20) مصاريف تشغيلية

2024	2025	
المجموع	المجموع	أبار حقل
دينار	دينار	الريشة
دينار	دينار	دينار
3,218,433	3,781,151	-
(549,193)	(2,302,433)	-
2,609,944	9,452,699	9,452,699
1,974,008	3,277,247	880,970
2,721,510	2,035,438	2,035,438
-	443,480	443,480
410,635	685,101	-
171,219	437,653	-
249,538	87,349	87,349
40,789	62,080	-
10,846,883	17,959,765	12,899,936
		197,455
		1,860,441
		3,001,933

رواتب وأجور ومنافع أخرى
رسملة تكاليف رواتب
إطفاء مصاريف حفر آبار غير ناجحة (إيضاح 4, 5)
قطع غيار وصيانة
إطفاء آبار ناجحة
إطفاء مصاريف حفر بئر ماء غير ناجح (إيضاح 5)
استهلاكات واطفاءات
مكافأة نهاية الخدمة (إيضاح 11)
أعمال اكمال بئر غاز
مصاريف تأمين

(21) مصاريف إدارية

2024	2025	
دينار	دينار	
1,798,228	1,457,671	رواتب وأجور ومنافع أخرى
(840,345)	(1,072,086)	مصاريف رسملة تكاليف رواتب
144,310	258,479	مكافأة نهاية الخدمة للموظفين (إيضاح 11)
168,901	143,042	مصاريف محروقات وسيارات
103,599	111,056	مصاريف سفر وتنقلات
-	100,000	مصاريف قضايا عمالية
85,953	74,679	استهلاكات
37,981	72,802	عمولات بنكية
81,207	68,042	أتعاب، مكافآت وتنقلات أعضاء مجلس الإدارة (إيضاح 24)
60,138	67,422	مكافآت موظفين
64,759	64,565	مصاريف خدمات و تأمين مبنى
179,923	62,895	رسوم وخص و غرامات
44,944	38,350	استشارات
28,159	33,556	مصاريف صيانة
15,751	31,962	مصاريف هاتف
32,808	26,031	مصاريف سلامة عامة
31,919	21,637	مصاريف تقنية و برمجات
11,031	10,495	مصاريف ضيافة
7,330	7,389	قرطاسية ومطبوعات واشتر اكات
-	4,900	خسائر استبعاد ممتلكات
2,056,596	1,582,887	

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

إيضاحات حول القوائم المالية

31 كانون الأول 2025

(22) حصة السهم من (خسارة) ربح السنة

2024	2025	
1,159,855	(5,910,464)	(خسارة) ربح السنة (دينار)
31,737,500	32,500,000	المتوسط المرجح لعدد الاسهم (سهم)*
فلس/دينار	فلس/دينار	
0/037	(0/182)	الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من (خسارة) ربح السنة إلى المساهمين*

إن الحصة المخفضة للسهم من ربح السنة العائد الى مساهمي الشركة مساوية للحصة الأساسية للسهم من ربح السنة العائد إلى مساهمي الشركة.

* يمثل المتوسط المرجح لعدد الأسهم كما 31 كانون الاول 2024، 30,000,000 سهم بالإضافة إلى عدد 2,500,000 سهم مضروبة في معامل ترجيح زمني.

(23) التزامات محتملة

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

2024	2025	2024	2025	
التأمين النقدي	القيمة	التأمين النقدي	القيمة	
دينار	دينار	دينار	دينار	
53,100	1,043,000	53,100	1,043,000	كفالات بنكية
3,037	101,248	-	-	اعتمادات مستندية

(24) 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.

2024	2025	
دينار	دينار	
3,786,140	3,571,711	بنود قائمة المركز المالي كما في 31 كانون الأول:
35,545	153,135	موجودات متداولة -
		ذمم مدينة -
		شركة الكهرباء الوطنية المساهمة العامة المحدودة
		(شركة تابعة لشركة إدارة الاستثمارات الحكومية) (إيضاح 7)
		وزارة الطاقة والثروة المعدنية (إيضاح 7)
2024	2025	
دينار	دينار	
5,839,732	9,120,991	مطلوبات متداولة -
35,000	-	ذمة وزارة المالية (إيضاح 12)
		مكافآت أعضاء مجلس إدارة (إيضاح 15)



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2025

2024 دينار	2025 دينار	
16,645,191	16,406,289	بنود قائمة الدخل الشامل للسنة المنتهية في 31 كانون الأول:
1,048,768	702,916	قيمة فواتير الغاز الموردة لشركة الكهرباء الوطنية المساهمة العامة المحدودة (شركة تابعة لشركة إدارة المساهمات الحكومية) (إيضاح 17)
29,983	309,795	حكومة المملكة الأردنية الهاشمية الممثلة بوزارة الطاقة والثروة المعدنية (إيراد مشروع حقل حمزة) (إيضاح 19)
3,329,038	3,281,258	حكومة المملكة الأردنية الهاشمية الممثلة بوزارة الطاقة والثروة المعدنية (إيراد مشروع حقل السرحان) (إيضاح 19)
		حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية للسنة (إيضاح 17)
420,946	462,302	رواتب ومنافع الإدارة التنفيذية العليا
35,000	-	مكافآت أعضاء مجلس الإدارة (إيضاح 21)
14,400	14,400	بدل أتعاب رئيس مجلس الإدارة (إيضاح 21)
23,400	32,187	تنقلات أعضاء مجلس الإدارة (إيضاح 21)
8,407	21,455	مصاريف تأمين أعضاء مجلس الإدارة ومنافع أخرى (إيضاح 21)

(25) القضايا

بلغت قيمة القضايا المقامة على الشركة كما في 31 كانون الأول 2025 مبلغ 356,501 دينار (2024: 423,641 دينار). ويرأي 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 595,916 دينار كما في 31 كانون الأول 2025. (31 كانون الأول 2024: 425,469 دينار).

(26) احتياطات الغاز

بناءً على أحدث دراسة شاملة لتقدير احتياطات الغاز في حقل الريشة، والتي استغرقت ثلاثون شهراً وظهرت نتائجها في عام 2024 والتي اعدتها شركة ويسترن جيكو/ شلمبرجير العالمية والمدققة والمراجعة والمعتمدة من المستشار العالمي المختص شركة Beicip-Franlab الفرنسية تم تحديث تقديرات الاحتياطات الغازية بناءً على المعايير الدولية لإدارة موارد البترول (PRMS) وكانت نتائجها الرئيسية لمنطقة الدراسة والتي شملت مساحة 3400 كم² من إجمالي منطقة امتياز الريشة كما يلي:

- كميات الغاز في المكنم (GIIP) :
تقدر كميات الغاز الموجودة في المكنم (GIIP) وفقاً لأقل تقدير 9,39 تريليون قدم مكعب، وبأفضل تقدير 11,99 تريليون قدم مكعب، وبأعلى تقدير 14,6 تريليون قدم مكعب.
- كميات الغاز القابلة للاستخراج:
بناءً على معامل الاستخراج، تقدر الكميات القابلة للاستخراج 2,852 تريليون قدم مكعب كأقل تقدير، و 4,660 تريليون قدم مكعب كأفضل تقدير، و 6,360 تريليون قدم مكعب كأعلى تقدير.
- احتياطات الغاز المؤكدة:
بلغت تقديرات الاحتياطات الغازية وفق المعايير الدولية لإدارة موارد البترول (PRMS) كما يلي:- الاحتياطات الغازية المثبتة كأقل تقدير (1P) 307 مليار قدم مكعب، وكأفضل تقدير (2P) 411 مليار قدم مكعب، وكأعلى تقدير (3P) 541 مليار قدم مكعب، ويمثل ذلك الإنتاج المستهدف وفق خطط العمل المقررة لمدة خمسة سنوات ومن خلال حفر 26 بئراً تطويرية ولا تشتمل على الآبار الاستكشافية والتحديدية التي ستحفر حسب خطط وبرامج الشركة.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

إيضاحات حول القوائم المالية

31 كانون الأول 2025

(27) 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 وزارة المالية و البنك الدائن وبعض الأرصدة الدائنة الأخرى.

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

(28) إدارة المخاطر**مخاطر أسعار الفائدة -**

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

تتمثل حساسية قائمة الدخل الشامل بأثر التغيرات المفترضة الممكنة بأسعار الفوائد على (خسارة) 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.

الأثر على (خسارة)		2025- العملة - دينار أردني دينار أردني
ربح السنة قبل ضريبة الدخل	الزيادة (النقص) بسعر الفائدة نقطة أساس	
دينار		
8,184 (8,184)	50 (50)	
الأثر على		2024- العملة - دينار أردني دينار أردني
ربح السنة قبل ضريبة الدخل	الزيادة (النقص) بسعر الفائدة نقطة أساس	
دينار		
40,938 (40,938)	50 (50)	



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2025

مخاطر الائتمان -

مخاطر الائتمان 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.

مخاطر السيولة -

تعمل الشركة على إدارة مخاطر السيولة وذلك عن طريق إدارة الموجودات لمقابلة المطلوبات في تلك الفترات من خلال إيرادات 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 التعاقدية وأسعار الفائدة السوقية الحالية:

المجموع دينار	أقل من سنة دينار
9,120,991	9,120,991
7,658,489	7,658,489
2,560,933	2,560,933
2,094,935	2,094,935
21,435,348	21,435,348

كما في 31 كانون الأول 2025-

ذمة وزارة المالية
ذمم دائنة
أرصدة دائنة أخرى
بنك دائن
المجموع

5,839,732	5,839,732
5,873,319	5,873,319
476,843	476,843
12,189,894	12,189,894

كما في 31 كانون الأول 2024-

ذمة وزارة المالية
ذمم دائنة
أرصدة دائنة أخرى
المجموع

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).

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

إن البنود المتضمنة في هيكل رأس المال تتمثل في رأس المال المدفوع والاحتياطي الإجمالي والأرباح المدورة والبالغ مجموعها 41,034,296 دينار كما في 31 كانون الأول 2025 مقابل 46,944,760 دينار كما في 31 كانون الأول 2024.

تجاوزت مطلوبات الشركة المتداولة موجوداتها المتداولة بمبلغ 1,595,849 كما في 31 كانون الأول 2025.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

إيضاحات حول القوائم المالية

31 كانون الأول 2025

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

إن المعايير المالية الدولية والتفسيرات الجديدة والتعديلات الصادرة وغير النافذة حتى تاريخ القوائم المالية مبيّنة أدناه، وستقوم الشركة بتطبيق هذه التعديلات ابتداءً من تاريخ التطبيق الإلزامي:

تعديلات على تصنيف وقياس الأدوات المالية – تعديلات على معيار التقارير المالية الدولي رقم 9 ومعيار التقارير المالية الدولي رقم 7

أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية في ايار 2024 تعديلات على معيار التقارير المالية الدولي رقم 9 ومعيار التقارير المالية الدولي رقم 7، تعديلات على تصنيف وقياس الأدوات المالية (التعديلات). تشمل التعديلات ما يلي:

- توضيح أن الالتزام المالي يتم إلغاؤه في "تاريخ التسوية" وتقديم خيار سياسة محاسبية (إذا تم استيفاء شروط محددة) لإلغاء الاعتراف بالالتزامات المالية التي تم تسويتها باستخدام نظام الدفع الإلكتروني قبل تاريخ التسوية.
- إرشادات إضافية حول كيفية تقييم التدفقات النقدية التعاقدية للأصول المالية التي تحتوي على ميزات ببنية واجتماعية وحوكمة الشركات وميزات مشابهة.
- توضيحات حول ما يشكل "ميزات غير قابلة للرجوع" وما هي خصائص الأدوات المرتبطة تعاقدياً.
- تقديم إفصاحات للأدوات المالية ذات الميزات المحتملة ومتطلبات إفصاح إضافية لأدوات حقوق الملكية المصنفة بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر.

تسري التعديلات على الفترات المالية التي تبدأ في او بعد 1 كانون الثاني 2026. يُسمح بالتطبيق المبكر، مع خيار التطبيق المبكر للتعديلات المتعلقة بتصنيف الموجودات المالية والإفصاحات ذات الصلة فقط.

من غير المتوقع أن يكون للتعديلات أثر جوهري على القوائم المالية للشركة.

العقود التي تشير إلى الكهرباء المعتمدة على الطبيعة – تعديلات على معيار التقارير المالية الدولي رقم 9 ومعيار التقارير المالية الدولي رقم 7

أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية في كانون الأول 2024 تعديلات على معيار التقارير المالية الدولي رقم 9 ومعيار التقارير المالية الدولي رقم 7 - العقود التي تشير إلى الكهرباء المعتمدة على الطبيعة. تطبق هذه التعديلات فقط على العقود التي تشير إلى الكهرباء المعتمدة على الطبيعة، تشمل التعديلات ما يلي:

- توضيح تطبيق متطلبات "الاستخدام الخاص" على العقود المشمولة بالنطاق
- تعديل متطلبات تحديد البند المحوط في علاقة التحوط للتدفقات النقدية بالنسبة للعقود المشمولة بالنطاق
- إضافة متطلبات إفصاح جديدة لتمكين المستثمرين من فهم تأثير هذه العقود على الأداء المالي والتدفقات النقدية للشركة

تسري التعديلات على الفترات المالية التي تبدأ في او بعد 1 كانون الثاني 2026. يُسمح بالتطبيق المبكر مع شرط الإفصاح عنه. يجب تطبيق التعديلات المتعلقة باستثناء الاستخدام الخاص بأثر رجعي، في حين يجب تطبيق تعديلات محاسبة التحوط بأثر مستقبلي على علاقات التحوط الجديدة التي يتم تحديدها اعتباراً من تاريخ التطبيق الأولي. بالإضافة إلى ذلك، يجب تطبيق تعديلات الإفصاح المتعلقة بمعيار التقارير المالية الدولي رقم 7 مع تعديلات معيار التقارير المالية الدولي رقم 9. وإذا لم تقم المنشأة بإعادة عرض معلومات المقارنة، فلا يمكنها تقديم إفصاحات المقارنة.

من غير المتوقع أن يكون للتعديلات أثر جوهري على القوائم المالية للشركة.



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2025

معيار التقارير المالية الدولي رقم 18 – العرض والإفصاح في القوائم المالية

أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية في نيسان 2024 معيار التقارير المالية الدولي رقم 18، الذي يحل معيار المحاسبة الدولي رقم 1 "عرض البيانات المالية". يقدم معيار التقارير المالية الدولي رقم 18 متطلبات جديدة للعرض داخل قائمة الدخل، بما في ذلك

المجاميع الاجمالية والفرعية. علاوة على ذلك، تُلزم المنشأة بتصنيف جميع الإيرادات والمصروفات داخل قائمة الدخل إلى واحدة من خمس تصنيفات: التشغيلية، الاستثمارية، التمويلية، ضرائب الدخل، والعمليات المتوقفة، حيث إن التصنيفات الثلاث الأولى جديدة.

كما يتطلب الإفصاح عن مقاييس الأداء المحددة من قبل الإدارة، والمجاميع الفرعية للإيرادات والمصروفات، ويتضمن متطلبات جديدة لتجميع وتفصيل المعلومات المالية بناءً على "الأدوار" المحددة للقوائم المالية الرئيسية والإيضاحات.

بالإضافة إلى ذلك، تم إجراء تعديلات على نطاق ضيق على معيار المحاسبة الدولي رقم 7 قائمة التدفقات النقدية، والتي تشمل تغيير نقطة البداية لتحديد التدفقات النقدية من العمليات تحت الطريقة غير المباشرة، من "الربح أو الخسارة" إلى "الربح أو الخسارة التشغيلي" وإلغاء حرية الاختيار حول تصنيف التدفقات النقدية من الأرباح والفوائد. تبعاً لذلك، هناك تعديلات على العديد من المعايير الأخرى.

يسري معيار التقارير المالية الدولي رقم 18 والتعديلات على المعايير الأخرى على فترات التقارير المالية التي تبدأ في أو بعد 1 كانون الثاني 2027. يسمح بالتطبيق المبكر مع شرط الإفصاح عنه. يتم تطبيق المعيار بأثر رجعي.

سيؤدي هذا المعيار إلى إعادة اظهار قائمة الدخل مع بعض المجاميع الجديدة المطلوبة بالإضافة إلى الإفصاح عن مقاييس الأداء المحددة من قبل الإدارة.

تعمل الشركة حالياً على تحديد جميع التأثيرات الناتجة عن التعديلات على القوائم المالية الرئيسية والإيضاحات حولها.

معيار التقارير المالية الدولي رقم 19 – الشركات التابعة بدون مسؤولية عامة: الإفصاحات

أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية في ايار 2024 معيار التقارير المالية الدولي رقم 19، الذي يسمح للمؤسسات المؤهلة باختيار تطبيق متطلبات الإفصاح المخفضة مع الاستمرار في تطبيق متطلبات الاعتراف والقياس والعرض في معايير المحاسبة الدولية الأخرى. لكي تكون مؤهلة، يجب أن تكون المنشأة في نهاية الفترة المالية شركة تابعة كما هو معرف في معيار التقارير

المالية الدولي رقم 10، ولا يمكن أن تكون لديها مسؤولية عامة ويجب أن يكون لديها شركة أم (نهائية أو وسيطة) تقوم بإعداد قوائم مالية موحدة، متاحة للاستخدام العام، والتي تتوافق مع معايير المحاسبة الدولية. يسري معيار التقارير المالية الدولي رقم 19 على فترات التقارير المالية التي تبدأ في أو بعد 1 كانون الثاني 2027، مع السماح بالتطبيق المبكر.

من غير المتوقع لهذا المعيار أن يكون له أثر جوهري على القوائم المالية للشركة.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2025

الترجمة إلى عملة عرض ذات تضخم مفرط – تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم 21

أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية في تشرين الثاني 2025 تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم 21 بعنوان الترجمة إلى عملة عرض خاضعة للتضخم المفرط. تتطلب هذه التعديلات الترجمة من عملة وظيفية غير خاضعة للتضخم المفرط إلى عملة عرض خاضعة للتضخم المفرط باستخدام سعر الإغلاق.

إذا كانت العملة الوظيفية للمنشأة هي عملة اقتصاد غير خاضع للتضخم المفرط، ولكن عملة العرض الخاصة بها هي عملة اقتصاد خاضع للتضخم المفرط، يتم ترجمة نتائجها ومركزها المالي إلى عملة العرض من خلال ترجمة جميع المبالغ (الأصول، الالتزامات، بنود حقوق الملكية، والإيرادات والمصاريف) وجميع أرقام المقارنة باستخدام سعر الإغلاق كما في تاريخ أحدث قائمة مركز المالي.

أما المنشأة التي تكون عملتها الوظيفية وعملة العرض هي عملة اقتصاد خاضع للتضخم المفرط، فتقوم بتعديل أرقام المقارنة للعمليات الأجنبية، والتي تكون عملتها الوظيفية هي عملة اقتصاد غير خاضع للتضخم المفرط، من خلال تطبيق مؤشر الأسعار العام على الأرقام المقارنة للعمليات الأجنبية، وفقاً للفقرة 34 من معيار المحاسبة الدولي رقم 29.

تتطلب التعديلات أيضاً إفصاحات إضافية معينة.

تسري التعديلات على الفترات المالية السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 كانون الأول 2027، يُسمح بالتطبيق المبكر مع شرط الإفصاح عنه.