

أداء استثنائي.. ومقاييس عالمية



إحدى شركات مؤسسة البترول الكويتية
A Subsidiary of Kuwait Petroleum Corporation

التقرير السنوي 2025-2026



Kuwait Petroleum Corporation | مؤسسة البترول الكويتية
and subsidiaries | شركاتها



التقرير السنوي

2026-2025



حضرة صاحب السمو الشيخ مشعل الأحمد الجابر الصباح
أمير دولة الكويت



سمو الشيخ صباح خالد الحمد الصباح
ولي عهد دولة الكويت

المحتويات

أعضاء مجلس الإدارة	8
الإدارة العليا	9
رسالة الرئيس التنفيذي	10
رؤيتنا - رسالتنا - قيمنا	14
عملياتنا	16
• المؤشرات والإنجازات الرئيسية	
• التكرير وتصنيع الغاز	
• التسويق المحلي ومصانع تعبئة الغاز المسال	
• الشركة الكويتية لتزويد الطائرات بالوقود (كافكو)	
• الابتكار والتحول الرقمي والبحث العلمي	
بيئتنا	34
موظفونا	40
مجتمعنا	48
التقرير المالي	52
تقرير مدقق الحسابات المستقل عن البيانات المالية الموحدة	56
نبذة عن الشركة	104
نبذة عن الرئيس التنفيذي	106

حول هذا التقرير

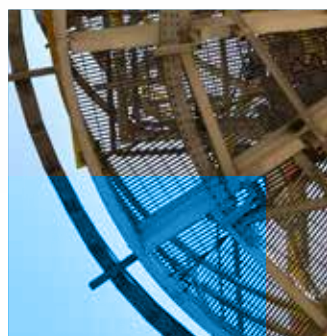
يغطي هذا التقرير الجوانب المالية والتشغيلية لشركة البترول الوطنية الكويتية خلال فترة محددة. يتضمن بيانات مالية مفصلة، مثل الإيرادات، المصروفات، الأرباح والخسائر، وكذلك استعراضاً لأداء القطاعات التشغيلية المختلفة وأبرز الإنجازات. وذلك بهدف تقديم صورة واضحة لمساهمي الشركة وأصحاب المصلحة حول الوضع المالي والتشغيلي الحالي وتوقعات المستقبل.

إخلاء مسؤولية

يصدر التقرير باللغتين العربية والانجليزية، والنسخة العربية تسود في حال وجود أي اختلاف. يتم تقديم هذا التقرير لأغراض إعلامية فقط، ولا يشكل أي نصيحة استثمارية أو توصية لاتخاذ قرارات مالية ولا تتحمل الشركة أدنى مسؤولية بأي حال من الأحوال على أي آثار مترتبة أو ضرر قد يحدث بسبب استخدام المعلومات الواردة في هذا التقرير.

أداء استثنائي.. ومقاييس عالمية

٩٩



أعضاء مجلس الإدارة



حمزة عبدالله بخش
رئيس مجلس الإدارة



أسماء علي القلاف
عضو مجلس الإدارة



وضحة أحمد الخطيب
عضو مجلس الإدارة



وليد آل بن علي
نائب رئيس مجلس الإدارة



فؤاد محمد الشيخ
عضو مجلس الإدارة



عماد عبد الرحمن الهدلق
عضو مجلس الإدارة



محمد خليفه العبد الجليل
عضو مجلس الإدارة

الإدارة العليا



وضحة أحمد الخطيب
الرئيس التنفيذي



عبدالله شاكرا العتيبي
نائب الرئيس التنفيذي
لمصفاة ميناء عبدالله



شجاع سالم العجمي
نائب الرئيس التنفيذي
لمصفاة ميناء الأحمد



غانم ناصر العتيبي
نائب الرئيس التنفيذي
للمشاريع



خالد علي الخياط
نائب الرئيس التنفيذي
للتخطيط والمالية



علي محمد العجمي
نائب الرئيس التنفيذي
لعمليات تزويد الوقود
(يونيو 2025 - يناير 2026)



خلود سعد المطيري
نائب الرئيس التنفيذي
للخدمات المساندة



بندر مهدي القحطاني
نائب الرئيس التنفيذي
للشؤون الإدارية والتجارية



فهد سعد المطيري
نائب الرئيس التنفيذي
لعمليات تزويد الوقود
(أبريل 2025 - يونيو 2025)



رسالة الرئيس التنفيذي

وتوحيد الجهود، بما يواكب التطورات العالمية في صناعة النفط والغاز.

وفي الاتجاه ذاته، تم نقل التبعية الكاملة لمصنعي تعبئة الغاز المسال (الشعبية وأم العيش) من شركة ناقلات النفط الكويتية إلى شركة البترول الوطنية الكويتية اعتباراً من تاريخ 1 أغسطس 2025، وقد جرت عملية الانتقال بنظام وانسيابية، واستمرت العمليات في المصنعين وفق برنامجها المعتاد.

وقد حققت "البترول الوطنية" عدداً من الإنجازات خلال السنة المالية 2026/2025، ومن أهمها:

● أجرت مصفاة ميناء الأحمدى اختباراً ناجحاً لكفاءة الأداء لزيادة الطاقة التشغيلية لوحدة إنتاج الفحم البترولي (DCU-136) في المصفاة من 37,000 إلى 42,550 برميل يومياً، وتم الحصول على موافقة التأمين النهائية لزيادة الطاقة التشغيلية عن الطاقة التصميمية لوحدة استخلاص الكبريت (SRU-123) من 450 إلى 540 طناً مترياً في اليوم.

يسرني أن أضع بين أيديكم التقرير السنوي لشركة البترول الوطنية الكويتية للسنة المالية 2026/2025 المنتهية في 31 مارس 2026، والذي يستعرض مجمل أعمال الشركة، وما حقته من إنجازات على مدار هذه السنة.

في البداية، أود أن أتقدم بالشكر الجزيل إلى جميع الموظفين في الشركة لجهودهم المخلصة، ولما قدموه من مبادرات ومؤشرات أداء متميزة، أسهمت في تحقيق العديد من الإنجازات على مستوى مواقع العمل كافة.

وفيما يتعلق بأبرز المحطات التي تضمنها حصاد السنة المالية، فإن عملية دمج الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة (كيبك) مع شركة البترول الوطنية الكويتية، تمضي على طريق إنجازها وفقاً لخططها المقررة، ومن المنتظر أن يتم بمشيئة الله استكمالها خلال هذا العام، وذلك في إطار مشروع إعادة الهيكلة الذي تنفذه مؤسسة البترول الكويتية، والهادف إلى تعزيز التكامل والتعاون بين شركات القطاع النفطي، ورفع الكفاءة التشغيلية،

● جودة المنتجات، وتوسيع نطاق الأسواق الخارجية أمام هذه المنتجات.

● الانتهاء بنجاح من تشغيل مشروع تركيب خطوط أنابيب بين مصافي ومستودعات الشركة، لضخ المنتجات البترولية ورفع الكفاءة، مما يسهم في زيادة المرونة التشغيلية لتلبية متطلبات السوق المحلي من المنتجات البترولية بشكل فعال.

● تم إجراء الصيانة الشاملة لمصنع إسالة الغاز في مصفاة ميناء الأحمدية، والتي شملت ثلاث وحدات رئيسية، وهي الصيانة الأولى من نوعها ضمن الخطة الخمسية، حيث أصبحت أعمال الصيانة الدورية لخطوط ووحدات مصنع الغاز تتم كل خمس سنوات، بدلاً من أربع سنوات كما كانت في السابق، وعكست هذه الخطوة التزام الشركة المستمر بأعلى معايير الكفاءة والاعتمادية التشغيلية.

● وكنتيجة لسياستها الداعمة للابتكار المؤسسي، حصدت الشركة جائزتين ضمن جائزة التميز لعام 2025 التي أطلقتها مؤسسة البترول الكويتية، الأولى في "أفضل مبادرة في إدارة الأفراد وتعزيز الثقافة

● نجاح مشروع تحسين تكامل الرصيف الشمالي لتسهيل تصدير الزيت في مصفاة ميناء الأحمدية الذي يسمح باستخدامه حتى عام 2037.

● وفي إنجاز يُعد الأول من نوعه على مستوى المنطقة، وفي إطار تنفيذ الخطة الاستراتيجية للتحويل الرقمي في القطاع النفطي الكويتي، نفذت الشركة بالتعاون مع مؤسسة البترول الكويتية وشركات نفطية زميلة، عملية الميكنة المتكاملة لأول شحنة رقمية من مادة النافثا البتروكيماوية، والتي جرى تحميلها في مصفاة ميناء عبدالله عبر المنصة الإلكترونية easyship، وإرسالها إلى شركة ميتسوبيشي في اليابان في يناير 2026. وقد أسفرت هذه العملية عن تسريع زمن الدورة التشغيلية، ورفع مستوى التنسيق بين الأطراف المعنية، وتعزيز الحوكمة، والتحكم في سير الإجراءات، مما يسهم في تعزيز كفاءة سلسلة التوريد.

● تم كذلك تحميل أول شحنة من الكيوسين ثنائي الغرض (DPK) منخفض الكبريت (10ppm) وفق المواصفة العالمية ASTM D3001 في مصفاة ميناء عبدالله، وذلك ضمن جهود تحسين

● تم تكليف الشركة بتنفيذ البرنامج التنفيذي لاستراتيجية التحول الرقمي للقطاع النفطي الكويتي، والذي يتضمن مبدئياً تطبيق 24 مبادرة رقمية، تسهم في تعزيز دور ومكانة القطاع، وتطوير مستويات أعماله وزيادة ربحيته وقدراته التنافسية. ويؤدي البرنامج دوراً مهماً في تمكين مؤسسة البترول الكويتية من تحقيق أهداف استراتيجيتها للعام 2040، كما يسهم في إنجاح الأهداف الطموحة لرؤية الكويت 2035، وذلك من خلال تطوير إمكانيات القطاع النفطي لخلق قيمة مضافة، توفر المزيد من الدعم للاقتصاد الوطني.

● كما قامت الشركة بتشكيل "لجنة الاستدامة" للإشراف على إدارة كافة الأعمال والجهود الخاصة بتنفيذ مبادرات استراتيجية التحول في الطاقة والحوكمة البيئية والمجتمعية، والتي تهدف أساساً إلى رفع كفاءة استخدام الطاقة في المصافي، من خلال تحديث المعدات والتقنيات، وإدارة الطاقة عن طريق رقابة وترشيد الاستهلاك واستخدام التكنولوجيا الحديثة التي تسهم في خفض الانبعاثات الكربونية في المصافي. كما تشمل المبادرات تقليل غازات الشعلة من خلال زيادة عدد وحدات استرجاع غاز الشعلة في المصفايتين، بما يسهم في الحد من انبعاثات الغازات الدفيئة.

● وتسعى الشركة حالياً إلى إعداد خارطة طريق متكاملة تشمل تطبيقات تكنولوجيا ومبادرات عديدة لخفض الانبعاثات الكربونية، وتتضمن حلولاً قصيرة ومتوسطة وطويلة الأجل للحد من الانبعاثات،

الإيجابية"، عن برنامج تسجيل براءات الاختراع لموظفي الشركة، والذي تبناه فريق دائرة البحث والتكنولوجيا في إطار توجهات الشركة لتحويل الأفكار والاختراعات إلى أصول معرفية محمية قانونياً، أما الجائزة الثانية فهي "أفضل موظف من جيل الشباب تحت سن 35 سنة وغير الشاغلين لمناصب إشرافية"، وذلك تقديرًا لفكرة ابتكارية سجلت كبراءة اختراع لدى المكتب الأميركي للملكية الفكرية والعلامات التجارية.

● وفي ذات الإطار، حصلت "البترول الوطنية" على براءتي اختراع هما: "أداة لتوجيه تطبيق عزم الدوران لأسطح التلامس للشفة غير النافذة والطرق ذات الصلة" و"طريقة مبتكرة لتنظيف معدة التبريد"، ويأتي ذلك في إطار تنفيذ استراتيجية إدارة الملكية الفكرية، الساعية إلى المضي بتسجيل براءات الاختراع باسم الشركة.

● فازت الشركة بجائزة التميز للحلول المكانية (GeoExcellence)، خلال مؤتمر مستخدمي نظم المعلومات الجغرافية في الشرق الأوسط وشمال أفريقيا، الذي عقد في العاصمة السعودية الرياض في يناير 2026، وذلك تقديرًا لتطوير الشركة مفهوم "التوأم الرقمي" لقطاع النفط والغاز (GIS Digital Twin)، وبمستوى عالمي في تقديم بيانات عالية الدقة، من شأنها دعم فرص أصحاب القرار، وتمكينهم من اتخاذ قرارات أفضل في نطاق اختصاصهم ومسؤولياتهم.

اختلاف مواقعهم ودرجاتهم الوظيفية، أعبر لهم باسمي ونياحة عن زملائي أعضاء الإدارة العليا عن خالص الشكر والتقدير.

مثل استخدام مصادر الطاقة المتجددة (الطاقة الشمسية)، وتقنيات التقاط الكربون واستخدامه وتخزينه وآليات تعويض الكربون.

● وضمن خططنا لبناء محطات تعبئة وقود جديدة في المدن والمناطق السكنية الجديدة، تم افتتاح محطة تعبئة الوقود رقم (158) في منطقة غرب عبدالله المبارك، لتكون بذلك المحطة الثالثة في هذه المنطقة، بهدف تلبية احتياجات ساكنيها من وقود السيارات.

● وتعزيزاً لدور الشركة في خلق فرص عمل للكوادر الوطنية، تم تعيين 171 موظفاً كويتيياً جديداً من مختلف التخصصات، لتبلغ نسبة الكويتيين العاملين في الشركة 92.8%، وتجدر الإشارة إلى خضوع جميع الموظفين لدورات تدريب عامة ومتخصصة، حيث تم تدريب 57 موظفاً على برنامج التدريب المنظم على العمل، ليصبح إجمالي عدد الخريجين في هذا البرنامج المتميز 1247 خريجاً من الجنسين.

وفي الختام، أنتهز هذه الفرصة للتأكيد مجدداً على أن الفضل فيما تحقّقه "البتروال الوطنية" إنما يعود بعد توفيق الله عز وجل، إلى الجهود المخلصة التي يبذلها موظفو الشركة، الذين يؤدون واجباتهم الوظيفية بكل تفان وإخلاص، ويظهرون مهنية رفيعة وكفاءة متميزة، وهو ما يمنحنا ثقة تامة باستمرار الدور الحيوي الذي تلعبه الشركة في دعم اقتصادنا الوطني، وفي تقدم ونماء بلدنا الكويت، وتأمين مستقبل أفضل لأجيالنا القادمة. لهؤلاء جميعاً، وعلى

من
وضحة أحمد الخطيب
الرئيس التنفيذي

رؤيتنا

اعتلاء مرتبة عالمية مرموقة في صناعة تكرير
النفط عبر أداء تشغيلي ومالي متميز

قيمنا

الفريق الواحد

الاهتمام
المشترك
بمصالح الشركة
ككل وليس جزءاً
منها وضمان
تحقيق التناغم
للوصول إلى
أهداف الشركة
والدولة

التميز

تشجيع الأداء
العالى، والتطور
المستمر
والاهتمام بتلبية
احتياجات العملاء

الاستقامة

التعامل على
أساس الثقة، مع
الالتزام بأسمى
أخلاقيات العمل
والاحترام والصدق

الابتكار

تطوير وتطبيق
مفاهيم وطرق
وأساليب عمل
مبتكرة لمواجهة
التحديات وخلق
قيمة مضافة

رسالتنا

تعظيم القيمة المضافة للموارد الهيدروكربونية الكويتية من خلال إنتاج
وقود عالي الجودة يلبي احتياجات السوق المحلي والعالمي من خلال :
• حماية البيئة والالتزام بمعايير الصحة والسلامة والأمن.
• الاستفادة من الابتكار لتعزيز الربحية.
• العمل كشركة وشريك عمل آمن ومضمون محلياً وعالمياً.
• العمل مع كوادر مؤهلة ومحفزة.
• العمل بمبدأ تحقيق الربح بطريقة متكاملة ومستدامة.

الاعتزاز

الالتزام بالصحة والسلامة والأمن والبيئة

الاهتمام بالعنصر البشري

الشراكة

خلق الرضا
الوظيفي على
مستوى العاملين،
وتعزيز حس الولاء
والانتماء للشركة

احترام البيئة
والحفاظ على
السلامة والأمن،
وتوفير بيئة عمل
صحية في مواقع
عمليات الشركة

خلق بيئة عمل
تضمن تطوير
العاملين
ونموهم الوظيفي
وتحفزهم بشكل
إيجابي على
المساهمة في
تحقيق نجاح
مشترك

بناء العلاقات التي
من شأنها
دعم النمو وتعزيز
التميز التشغيلي
والمحافظة عليها

الفصل الأول عملياتنا

تأبعت الشركة تنفيذ أعمالها وفق الخطة المرسومة، وقد بلغ معدل التكرير اليومي للنفط الخام 744.5 ألف برميل يومياً، مما يدل على التخطيط الناجح في المصفايتين، وتمتعهما بمستوى عال من التميز في الإدارة والحرفية في التشغيل.

كما تم تصنيع كامل كميات الغاز المنتجة في الحقول النفطية.



المؤشرات الرئيسية

2024/2023	2025/2024	2026/2025		
فعلي	فعلي	الخطوة/الميزانية	فعلي	
				المؤشرات المالية (مليون دينار)
11,748.0	11,571	9,171.0	9,258.7	إجمالي مبيعات منتجات الشركة
248.1	202.9	207.7	165.1	إجمالي مبيعات كافكو
596.9	520.8	497.1	523.8	إجمالي مبيعات الشركة الكويتية للعطريات
727.2	753.2	776.8	802.2	إجمالي مبيعات التسويق المحلي *
520.7	229.545	102.2	1,127.7	صافي ربح الشركة
1,055.6	1,070.5	1,248	1,071.9	إجمالي المصروفات التشغيلية **
127.6	51.753	245.705	67.9	المصروفات الرأسمالية
(202.5)	(242.72)	47.67	(211.7)	التغيرات في مجموع الأصول الثابتة
				معدل لقيم النفط الخام (ألف برميل /يوم)
466.3	480.4	427.20	408.8	مصفاة ميناء عبدالله
319.8	318.2	331.35	335.7	مصفاة ميناء الأحمدى
786.1	798.6	758.55	744.5	المجموع
				المبيعات
34,961.3	39,515.6	34,067.4	34,978.8	إجمالي المنتجات المصدرة للأسواق العالمية (ألف طن)
7,408.7	7,919.3	8,007.7	8,124.7	وقود للتسويق المحلي (مليون لتر)
483.2	23.5	418.0	82.7	وقود لوزارة الكهرباء والماء والطاقة المتجددة (مليون لتر)
126.4	87.9	197.1	223.2	بيتومين (ألف طن متري)
				القوى العاملة
6,573	6,405	7,187	6,441	القوى العاملة في نهاية السنة المالية ***

* تشمل مبيعات المنتجات البترولية في السوق المحلية مبيعات لحساب مؤسسة البترول الكويتية وحساب الشركة.

** إجمالي المصروفات التشغيلية بعد استبعاد المصروفات المتعلقة بنشاط محطات التزود بالوقود.

*** تشمل القوى العاملة للشركة الكويتية لتزويد الطائرات بالوقود وعددهم الحالي 54 موظفاً بالمقارنة مع 66 موظفاً حسب الميزانية.

الإنجازات الرئيسية

- استمرت اللجنة المعنية بتقنين وترشيد المصروفات وزيادة الربحية في أداء مهامها خلال السنة المالية 2026/2025، حيث تم تحقيق وفر مالي من خلال المبادرات وذلك حتى نهاية الربع الثالث من السنة المالية 2026/2025 بلغ قدره 192.5 مليون دولار أمريكي، من ضمنها 71.2 مليون دولار أمريكي لبرنامج زيادة الربحية.
- نفذت الدائرة التجارية العديد من المبادرات والإجراءات لتعظيم الوفر في تكاليف توفير احتياجات الشركة من مواد وخدمات، ونجحت بتحقيق وفر في التكاليف بقيمة إجمالية قدرها تقريبا 17 مليون دينار كويتي. ومن هذه المبادرات التفاوض على العطاءات المقدمة للمناقصات المطروحة المتعلقة بتوريد المواد ومقاولات الأعمال والتكليف بالخدمات، وتعديل شروط التعاقد في بعض الاتفاقيات، والاستخدام الفعال لمواد المخزون المختلفة، وترشيد أنواع وكميات المواد المطلوب إضافتها إلى مواد المخزون.
- تم إصدار شهادة الاعتماد النهائي لاستخدام الرصيف الشمالي في عمليات التصدير في مصفاة ميناء الأحمدى حتى ديسمبر 2037، وذلك بعد نجاح مشروع تحسين تكامل الرصيف الشمالي لتسهيل تصدير الزيت في المصفاة. حيث أنجز المشروع دون حوادث، محققاً 1.08 مليون ساعة عمل آمنة.
- افتتاح محطة تعبئة الوقود رقم (158) في منطقة غرب عبدالله المبارك في أبريل 2025، حيث تعتبر ثالث محطة تقوم الشركة بتشغيلها في هذه المنطقة وذلك لتلبية احتياجات السوق المحلي من الوقود في المناطق السكنية الجديدة.
- حصول مركز تدريب الإطفاء التابع لمركز الإسناد الرئيسي (MSEOC) في الشركة على الاعتماد الرسمي من قبل مجلس الاعتماد الدولي لخدمات الإطفاء (IFSAC). ويعد هذا الاعتماد إنجازاً غير مسبوق والأول من نوعه على مستوى الدولة والقطاع النفطي، كما يعد دليلاً على القدرات العالية والجاهزية الاستثنائية لفريق الإطفاء في الشركة.
- في إطار تعزيز الابتكار في "البتترول الوطنية"، تم الحصول على براءتي الاختراع الثانية والثالثة بعنوان "أداة لتوجيه تطبيق عزم الدوران لأسطح التلامس للشفة الغير نافذة والطرق ذات الصلة" و"طريقة مبتكرة لتنظيف معدة التبريد". ويعتبر هذا الإنجاز تنفيذاً لاستراتيجية إدارة الملكية الفكرية متضمنة المضي بتسجيل براءات الاختراع باسم "البتترول الوطنية"، وتطويرها للوصول إلى مرحلة النمذجة الأولية وتسويقها.
- الانتهاء بنجاح من نقل أصول وعمليات وعاملي مصنعي تعبئة الغاز المسال (الشعبية وأم العيش) من شركة ناقلات النفط الكويتية إلى شركة البترول الوطنية الكويتية اعتباراً من الأول من أغسطس 2025، تنفيذاً لقرار مجلس إدارة مؤسسة البترول الكويتية. وتأتي هذه الخطوة في إطار مشروع إعادة هيكلة القطاع النفطي، والذي يهدف إلى تعزيز التعاون والتكامل بين شركات القطاع، حيث نجحت الشركة في إنجاز عملية الانتقال بمنتهى النظام والانسابية، وبما يضمن استمرارية العمليات في المصنعين دون انقطاع.
- في إطار الجهود المبذولة ضمن برنامج تحسين جودة أسطوانات الغاز المسال، تم تنظيف عدد قياسي بلغ 3,772,022 أسطوانة حجم 12 كجم في فرعي تعبئة الغاز في أم العيش والشعبية خلال السنة المالية 2026/2025، وهو أعلى عدد يتم تسجيله خلال فترة سنوية، مما يعكس كفاءة العمليات التشغيلية، إلى جانب الالتزام المستمر برفع معايير الصحة والسلامة والجودة.
- حقق مصنع تعبئة الغاز المسال في أم العيش إنجازاً بيئياً استثنائياً، بحصوله على شهادة الحياض الكربوني كأول منشأة من نوعها في الكويت، وأول منشأة صناعية في الشرق الأوسط، مدعوماً بتنفيذ وتشغيل مشروع الطاقة الشمسية في الفرع، الذي يوفر معظم احتياجات المنشأة من الكهرباء خلال عمليات

الدورية لخطوط ووحدات مصنع الغاز تُجرى كل خمس سنوات بدلاً من كل أربع سنوات كما كان معتاداً سابقاً. وقد تمثلت أبرز التحديات التي واجهها فريق العمل في تقليص المدة الزمنية لأعمال الصيانة، وهو أمر غير مسبوق، خاصة أن الصيانة كانت تُنفذ سابقاً لكل وحدة على حدة، بينما تم تنفيذها هذه المرة بنظام الكتلة، الأمر الذي استلزم تخطيطاً دقيقاً وتنسيقاً عالي المستوى، خصوصاً في الجوانب اللوجستية.

- فيما يخص التوسع في الطاقة التكريرية من خلال زيادة الطاقة التكريرية للوحدات القائمة ، فقد تم ما يلي :

مصفاة ميناء الأحمدى

- الانتهاء من اختبار كفاءة الأداء لزيادة الطاقة التشغيلية عن الطاقة التصميمية لوحدة إنتاج الفحم البترولي (DCU-136) في مصفاة ميناء الأحمدى من 37,000 إلى 42,550 برميل يومياً.

مصفاة ميناء عبدالله

- تم الحصول على موافقة التأمين النهائية لزيادة الطاقة التشغيلية عن الطاقة التصميمية لوحدة استخلاص الكبريت (SRU-123 TR1/2/3) من 450 إلى 540 طن متري في اليوم.

كما سيتم إجراء اختبار كفاءة الأداء لزيادة الطاقة التشغيلية للوحدات التالية في مصفاتي ميناء الأحمدى وميناء عبدالله خلال الفترة القادمة، وذلك كما يلي:

- وحدة إنتاج الجازولين (CCR-127) في مصفاة ميناء عبدالله من 18,000 إلى 20,000 برميل يومياً.

- وحدة إنتاج الفحم البترولي (DCU-136) في مصفاة ميناء الأحمدى من 37,000 إلى 44,400 برميل يومياً.

جوائز حصلت عليها الشركة

- حصدت الشركة جائزتين ضمن جائزة التميز لعام 2025 التي

التشغيل والتعبئة، بما يعزز خفض الانبعاثات الكربونية، ويرفع كفاءة الطاقة، ويكرّس أعلى معايير الاستدامة البيئية.

- تم تحميل أول شحنة من الكيوسين ثنائي الغرض (DPK) منخفض الكبريت (10 PPM) وفق المواصفة العالمية ASTM D3001 في مصفاة ميناء عبدالله، وذلك ضمن جهود تحسين جودة المنتجات وتوسيع نطاق الأسواق التصديرية.

- الانتهاء بنجاح من تشغيل مشروع تركيب خطوط أنابيب بين مصافي ومستودعات الشركة لضخ المنتجات البترولية ورفع الكفاءة، مما يسهم في زيادة المرونة التشغيلية لتلبية متطلبات السوق المحلي من المنتجات البترولية بشكل فعال.

- ضمن إطار تنفيذ الخطة الاستراتيجية للتحويل الرقمي في القطاع النفطي الكويتي، أنجزت الشركة وبالتعاون مع مؤسسة البترول الكويتية وشركة نفط الكويت وشركة ناقلات النفط الكويتية، عملية الميكنة المتكاملة لإحدى أعقد العمليات الداخلية بينها من جهة وبين عملائها من مختلف دول العالم من جهة أخرى، وذلك بإعلانها رسمياً عن إطلاق أول شحنة رقمية من مادة النافثا البتروكيماوية، والتي تم تحميلها في مصفاة ميناء عبدالله عبر المنصة الإلكترونية easyship ، وإرسالها إلى شركة ميتسوبيشي في اليابان بتاريخ 21 يناير 2026. تم تنفيذ العملية بنجاح تام ودون أي تأثير تشغيلي، وأسفرت عن تسريع الزمن الدورة التشغيلية، ورفع مستوى التنسيق بين الأطراف المعنية، وتعزيز الحوكمة والتحكم في سير الإجراءات، مما يؤدي إلى تعزيز كفاءة سلسلة التوريد وتقليل المخاطر ومنها التأخير وما يترتب عليه من التزامات مالية. علماً بأن هذا الإنجاز يُعد الأول من نوعه على مستوى المنطقة.

- نفذت مصفاة ميناء الأحمدى أضخم أعمال صيانة في مصنع إسالة الغاز ضمن برنامج الصيانة الشاملة الذي استهدف ثلاث وحدات رئيسية في المصنع ، في خطوة تعكس التزام الشركة المستمر بأعلى معايير الكفاءة والاعتمادية التشغيلية. وشملت أعمال الصيانة وحدة إسالة الغاز رقم 4 ووحدة استعادة الإيثان ووحدة استخلاص الغازات الحمضية. وتُعد هذه الصيانة الأولى من نوعها ضمن الخطة الخمسية، حيث أصبحت أعمال الصيانة

الميدالية الذهبية" لكل من المبنى الرئيسي ودائرة المشاريع ودائرة التسويق المحلي من قبل الجمعية الملكية للوقاية من الحوادث (ROSPA) للعام 2025.

- حققت الشركة المركز الثاني في مسابقة "الشركة الأقوى"، التي تنظمها مؤسسة البترول الكويتية للعام الرابع على التوالي، وذلك بحضور عدد من كبار المسؤولين، منهم وزير النفط طارق الرومي، والرئيس التنفيذي لمؤسسة البترول الشيخ نواف سعود الصباح، والرئيس التنفيذي لشركة البترول الوطنية وضحة أحمد الخطيب، إلى جانب عدد من الرؤساء التنفيذيين للشركات التابعة. وتأتي هذه المسابقة في إطار استراتيجية الاتصال 2040، التي تهدف إلى تعزيز التعاون بين الشركات النفطية وتحفيز موظفي القطاع على الابتكار والتميز، وتشمل جميع الشركات التابعة للقطاع النفطي. ويعكس حصول الشركة على المركز الثاني التزامها المستمر بتطوير الأداء المؤسسي وتعزيز روح التنافسية بين فرق العمل.

جوائز حصلت عليها الشركة الكويتية لتزويد الطائرات بالوقود (كافكو)

- حصلت الشركة على جائزة الرئيس من روسيا لعام 2025 (RoSPA President Award) للسنة الخامسة على التوالي منذ العام 2021، وذلك بعد حصولها على الجائزة الذهبية من روسيا لمدة 14 سنة متتالية منذ عام 2012.
- كما حصلت أيضا على جائزة روسيا الذهبية لسلامة الأسطول لعام 2025 (RoSPA Gold Fleet Safety Award) وذلك عن أدائها المتميز في إدارة المخاطر المهنية للطرق. وقد حصلت الشركة على الجائزة الذهبية من روسيا لمدة (8) سنوات متتالية منذ عام 2018.
- حصلت الشركة على جائزة الاستحقاق من مجلس السلامة البريطاني لعام 2025 (British Safety Council) International Safety Merit Award للسنة السادسة على التوالي منذ العام 2020.

أطلقتها مؤسسة البترول الكويتية، حيث تمثلت الجائزة الأولى في "أفضل مبادرة في إدارة الأفراد وتعزيز الثقافة الإيجابية (People and culture)"، وذلك عن برنامج تسجيل براءات الاختراع لموظفي الشركة، والذي تبناه فريق دائرة البحث والتكنولوجيا في إطار توجهات الشركة الرامية إلى تعزيز منظومة الابتكار المؤسسي، وتحويل الأفكار والاختراعات إلى أصول معرفية محمية قانونياً. كما تمثلت الجائزة الثانية في "أفضل موظف من جيل الشباب تحت سن 35 سنة وغير الشاغلين لمناصب إشرافية" (Young Professional of the Year)، وحصل عليها مهندس البحث والتكنولوجيا حسن العلي، وذلك تقديرًا للفكرة الابتكارية بعنوان "أداة لتوجيه تطبيق عزم الدوران لأسطح التلامس للشفة الغير نافذة والطرق ذات الصلة"، والتي سجلت كبراءة اختراع لدى المكتب الأمريكي للملكية الفكرية والعلامات التجارية.

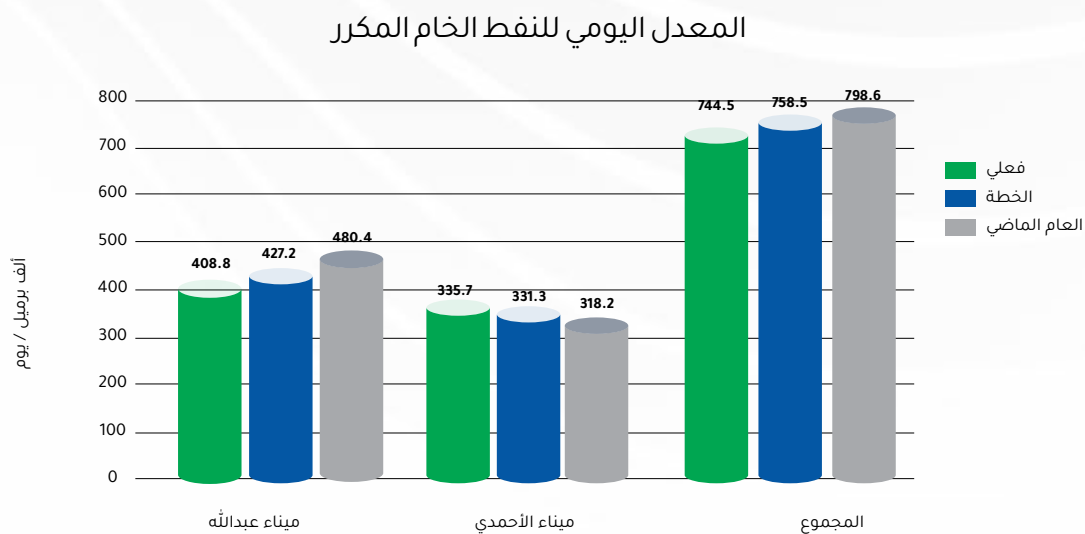
- فازت الشركة بجائزة التميز للحلول المكانية (GeoExcellence)، التي تمنحها شركة إزري (ESRI) الأميركية، وذلك خلال مؤتمر مستخدمي نظم المعلومات الجغرافية في الشرق الأوسط وشمال أفريقيا، الذي عقد في العاصمة السعودية الرياض على مدى يومي الثلاثاء والأربعاء 20 و21 يناير 2026. وجاء حصول الشركة على هذه الجائزة العالمية تقديراً لتطورها مفهوم "التوأم الرقمي" لقطاع النفط والغاز (GIS Digital Twin)، وبمستوى عالمي يتجاوز المعايير المتعارف عليها، ليقدم بيانات عالية الدقة، من شأنها دعم فرص أصحاب القرار لاتخاذ قرارات أفضل في نطاق اختصاصهم ومسؤولياتهم. ويؤكد هذا التكريم المكانة العالمية التي وصلت إليها "البترول الوطنية" في هذا المجال.

- حصلت الشركة على "جائزة التميز" لكل من مصفاة ميناء عبدالله ودائرة التسويق المحلي وعلى "جائزة الاستحقاق" لكل من مصفاة ميناء الأحمد ودائرة المشاريع والمبنى الرئيسي من قبل مجلس السلامة البريطاني، (BSC) للعام 2025.

- كما حصلت الشركة بكافة مواقعها على جائزة الجمعية الملكية للوقاية من الحوادث (RoSPA) للعام 2025 والتي شملت "وسام التميز" لمصفاة ميناء عبدالله و"الجائزة الذهبية" لمصفاة ميناء الأحمد. وكما حصلت على "جائزة

التكرير

بلغ معدل تكرير النفط الخام في مصفاتي الشركة خلال السنة المالية 2026/2025 حوالي 744.5 ألف برميل يومياً وهو أقل من المخطط له نظراً للتوقف التام لوحدة النفط الخام وباقي وحدات التصنيع في مصفاة ميناء عبدالله بسبب التوترات الإقليمية، حيث إن معدل التكرير المخطط هو 758.5 ألف برميل يومياً، ويتضمن الرسم البياني التالي المعدل اليومي للنفط الخام المكرر في السنة المالية 2026/2025 مقارنةً بالخطة وبالمعدل اليومي للسنة المالية 2025/2024:



• النسبة المئوية للزيادة (النقص) في المعدل اليومي للتكرير مقارنة بالخطة:

المصفاة	مصفاة ميناء عبدالله	مصفاة ميناء الأحمدى	الإجمالي
%	(4.3)	1.3	(1.8)

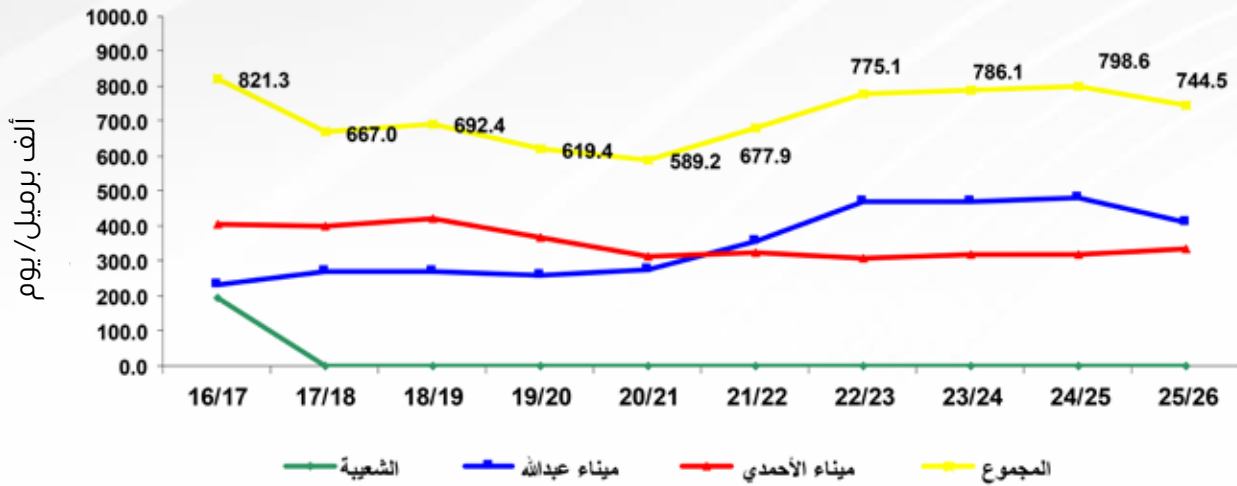
مصفاة ميناء عبدالله:

- بلغ معدل اللقيم من النفط الخام خلال هذه السنة 408.8 ألف برميل / يوم مقابل 427.2 ألف برميل / يوم وفق الخطة و480.4 ألف برميل / يوم في السنة المالية 2025/2024.
- تم تصدير حوالي 14,559.5 ألف طن متري من المنتجات البترولية وحوالي 1,076.6 ألف طن متري من الفحم البترولي من الميناء التجاري في الشعبة، وحوالي 378.5 ألف طن متري لشركة صناعات الفحم البترولي بواسطة الشاحنات، وكذلك تم تزويد الشركة الكويتية لإنتاج البارازيلين بحوالي 2,339.2 ألف طن متري من النافثا.

مصفاة ميناء الأحمدى:

- بلغ معدل اللقيم من النفط الخام خلال هذه السنة 335.7 ألف برميل / يوم مقابل 331.3 ألف برميل / يوم وفق الخطة و318.2 ألف برميل / يوم في السنة المالية 2025/2024.
- بلغ إجمالي المنتجات المصدرة من مصفاة ميناء الأحمدى خلال هذه السنة حوالي 12,375.3 ألف طن متري، كما تم تصدير حوالي 1,303.9 ألف طن متري من الكبريت.

يوضح الرسم البياني التالي تطور المعدل اليومي للنفط الخام المكرر خلال الفترة 2017/2016 – 2026/2025



مصافي الشركة

بلغ صافي الكميات المنتجة من المواد البترولية خلال السنة المالية 2026/2025 حوالي 37.85 مليون طن متري مقابل حوالي 38.43 مليون طن متري حسب تقديرات الخطة لهذه السنة، وحوالي 40.56 مليون طن متري في السنة المالية 2025/2024، كما هو موضح تفصيلاً في الجدول التالي:

الإنتاج السنوي للسنة المالية 2025/2024		الإنتاج السنوي للسنة المالية 2026/2025 مقارنةً بالخطة						المنتج
		الزيادة (النقص)		الخطة		فعلي		
النسبة %	ألف طن متري	النسبة %	ألف طن متري	النسبة %	ألف طن متري	النسبة %	ألف طن متري	
24.4	9,894.4	(1.1)	(103.3)	23.9	9,182.8	24.0	9,079.5	نافثا/ جازولين / ريفورمات
25.2	10,217.8	(15.2)	(1,612.9)	27.7	10,645.2	23.9	9,032.3	كيروسين/ وقود طائرات
28.2	11,435.7	(11.7)	(1,441.0)	32.1	12,321.9	28.7	10,880.9	زيت الغاز/ ديزل
9.5	3,846.8	85.2	1,718.3	5.2	2,017.0	9.9	3,735.3	زيت الوقود/ مخلفات
9.7	3,950.1	9.2	327.3	9.3	3,567.5	10.3	3,894.8	منتجات أخرى *
97.0	39,344.8	(2.9)	(1,111.6)	98.2	37,734.4	96.8	36,622.8	صافي إجمالي المنتجات
3.0	1,218.6	76.6	532.8	1.8	695.9	3.2	1,228.6	المستهلك/ فاقد **
100	40,563.4	(1.5)	(578.8)	100	38,430.3	100	37,851.4	الإجمالي

* تشمل الغازات البترولية المسالة من المصافي، والكبريت، والفحم البترولي، والبيتومين، بالإضافة إلى غاز البروبلين.

** يحتوي المستهلك/الفاقد على ثاني أكسيد الكربون.

- وقد تم تبادل المنتجات بين المصفايتين لأغراض الخلط والتصنيع كما هو ملخص في الجدولين التاليين:

التحويل لعمليات الخلط
ألف طن متري

المجموع	إلى		من
	مصفاة ميناء الأحمدى	مصفاة ميناء عبدالله	
2,811.7	2,811.7	-	مصفاة ميناء عبدالله
2,571.2	-	2,571.2	مصفاة ميناء الأحمدى
5,382.9	2,811.7	2,571.2	المجموع

التحويل لعمليات التصنيع
ألف طن متري

المجموع	إلى		من
	مصفاة ميناء الأحمدى	مصفاة ميناء عبدالله	
1,624.8	1,624.8	-	مصفاة ميناء عبدالله
2,340.2	-	2,340.2	مصفاة ميناء الأحمدى
3965.0	1,624.8	2,340.2	المجموع

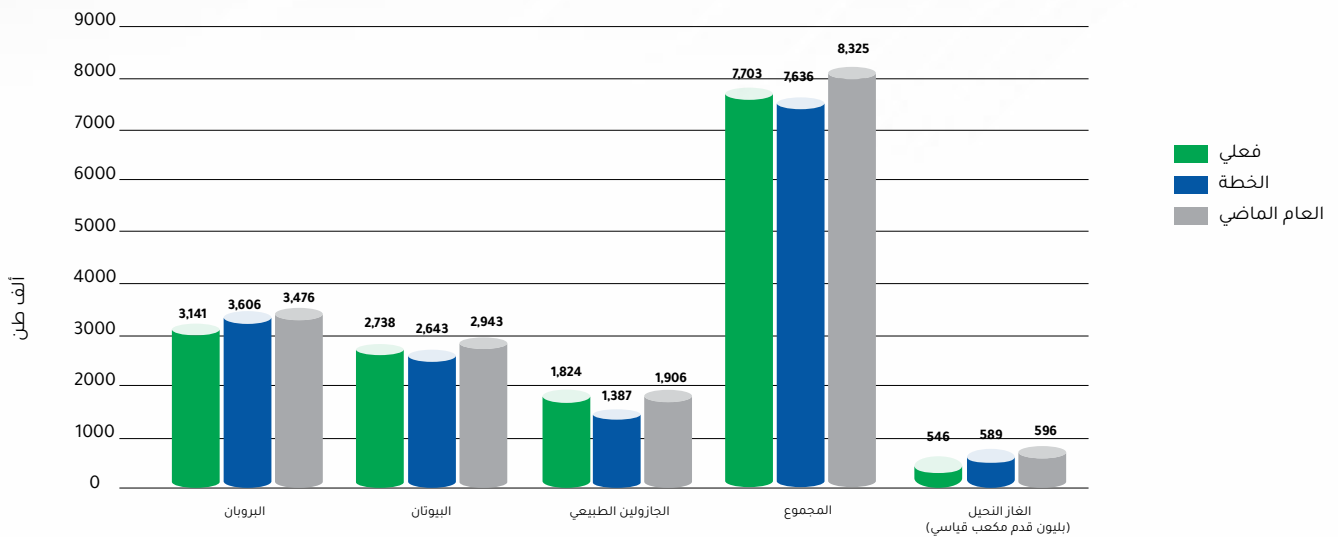


عمليات التكرير في مصافي الشركة

مصنع إسالة الغاز

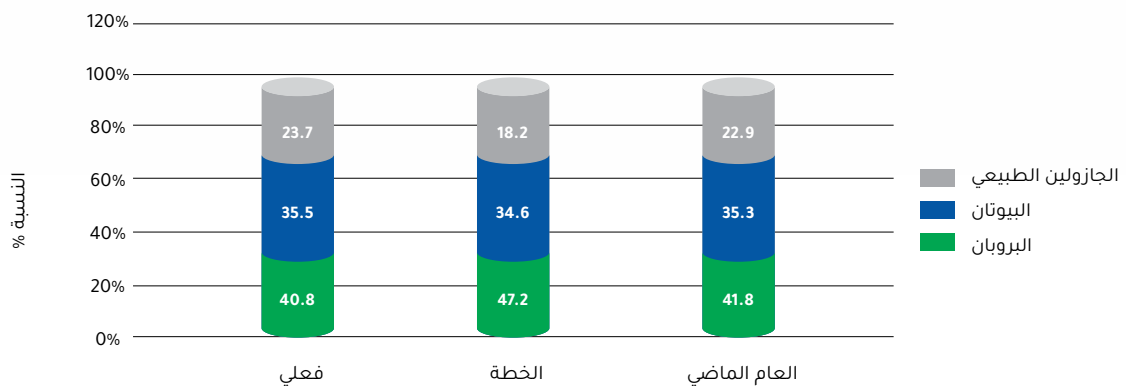
بلغ معدل اللقيم خلال هذه السنة 1,834.3 مليون قدم مكعب في اليوم مقابل حوالي 1,949.5 مليون قدم مكعب في اليوم وفقاً للخطة، وحوالي 1,982.6 مليون قدم مكعب في اليوم خلال السنة المالية 2025/2024، ويعبر هذا المعدل عن الكميات الفعلية المتاحة من غازات الحقول والمصافي. ويوضح الرسم البياني التالي الكميات المنتجة في السنة المالية 2026/2025 مقارنة بالكميات المقدرة في الخطة والكميات المنتجة في السنة المالية 2025/2024:

معدل إنتاج مصنع إسالة الغاز



ويوضح الرسم البياني التالي النسب المئوية من إجمالي إنتاج المصنع من المنتجات السائلة:

النسب المئوية من إجمالي إنتاج المصنع



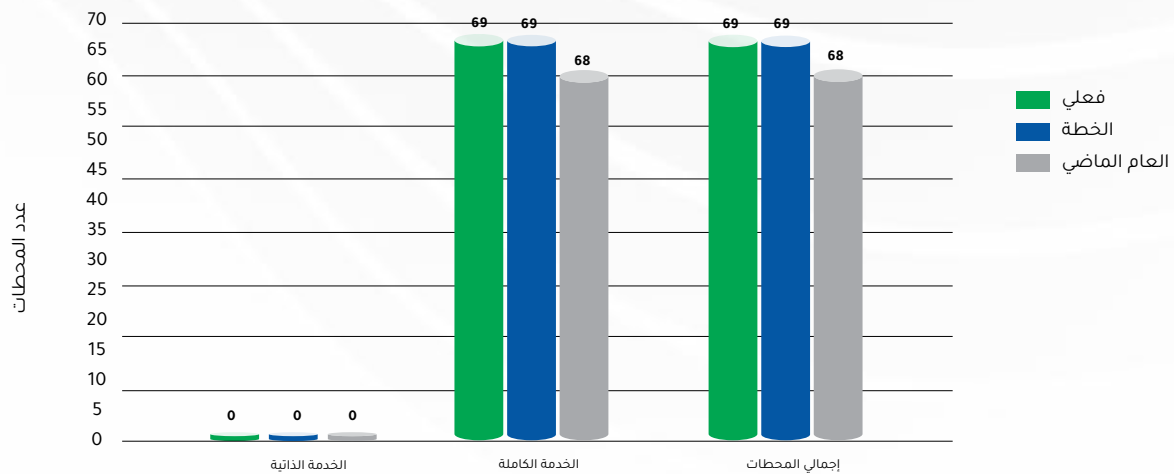
وبلغت كميات البروبان والبيوتان المصدرة خلال هذه السنة حوالي 5,923.6 ألف طن متري مقابل حوالي 6,200.4 ألف طن متري في السنة المالية 2025/2024، أي بنسبة انخفاض قدرها (4.5%).

التسويق المحلي ومصانع تعبئة الغاز المسال

محطات التعبئة

بلغ عدد محطات تعبئة الوقود التابعة للشركة 69 محطة، منها 64 دائمة تشمل عدد 8 محطات يتم العمل على تغيير هويتها التجارية إلى شركة البترول الكويتية العالمية، و5 محطات مؤقتة. ويوضح الرسم البياني التالي تفصيل لهذه المحطات موزعة على مختلف مناطق البلاد:

تطور عدد محطات التعبئة العاملة لخدمة التسويق المحلي



محطات غسل السيارات

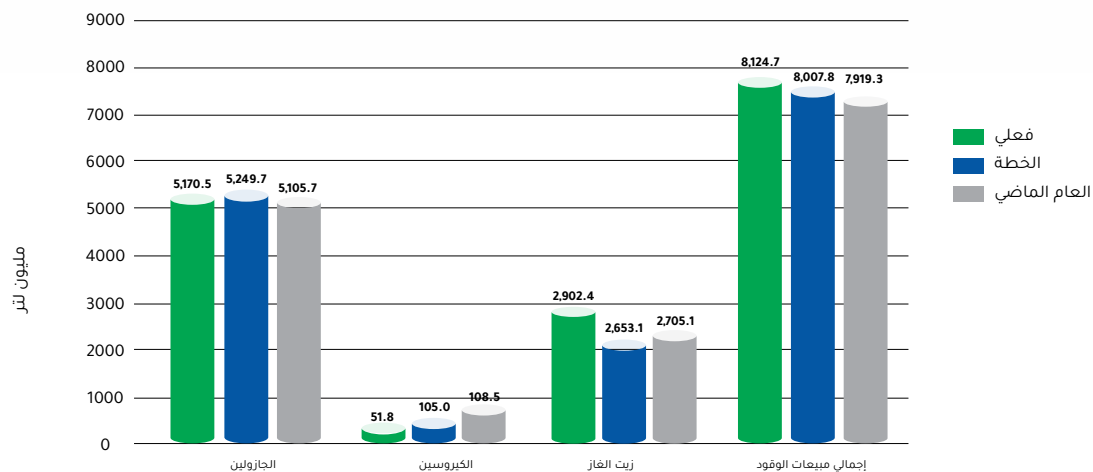
الاستمرار بتشغيل المحطات في منطقة بيان وسعد عبدالله وصباح الأحمد وجابر الأحمد وغرب عبدالله المبارك خلال السنة المالية 2026/2025.

مبيعات السوق المحلي

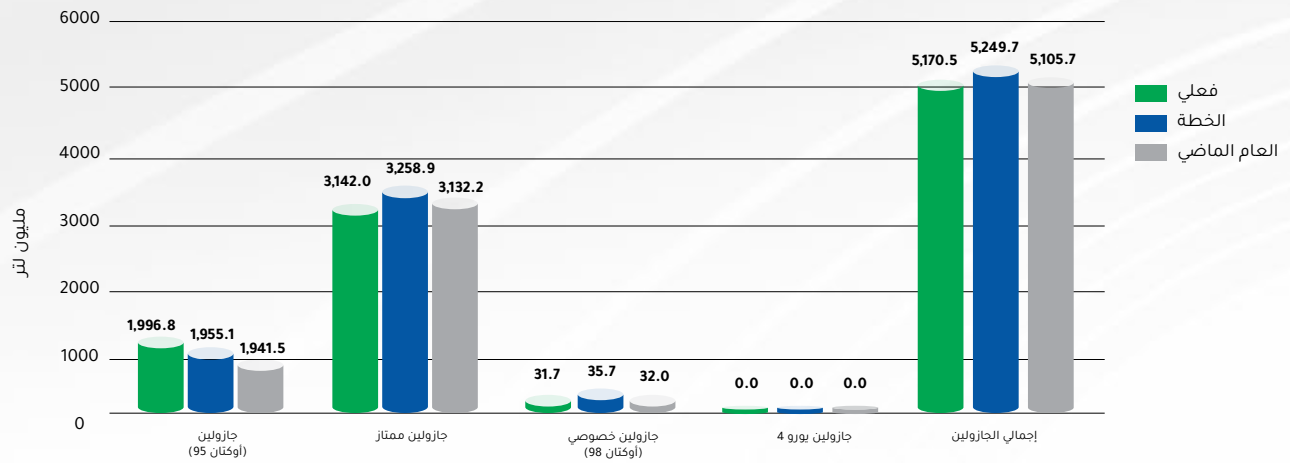
ارتفاع بسيط في مبيعات السوق المحلي للسنة المالية 2026/2025 بشكل عام عن السنة المالية السابقة 2025/2024 وتوضح البيانات التالية تفاصيل مبيعات التسويق المحلي خلال السنة المالية 2026/2025 مقارنة بحجم الخطة والمبيعات الفعلية خلال السنة المالية 2025/2024:

أ - مبيعات الوقود للتسويق المحلي

مبيعات الوقود للتسويق المحلي



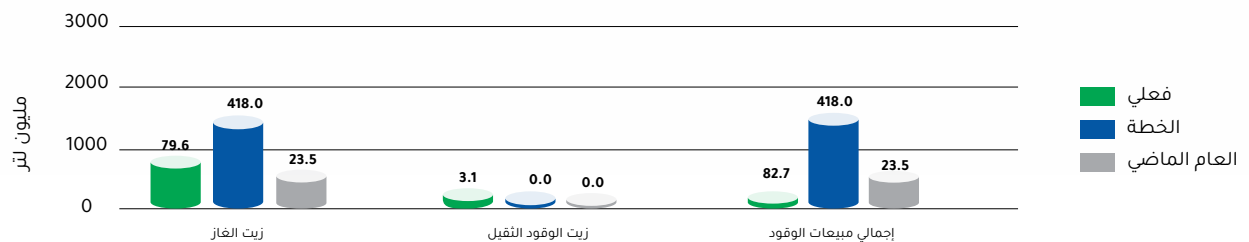
مبيعات الجازولين



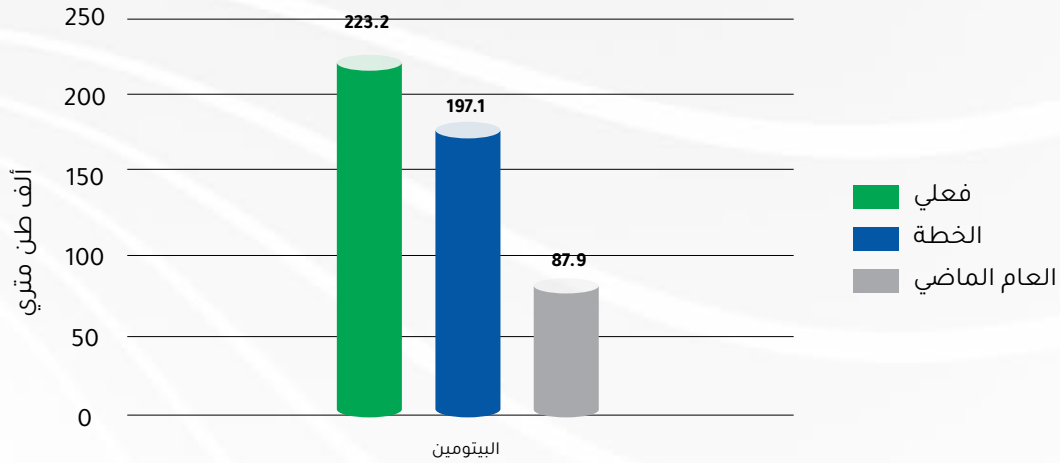
والجدول التالي يبين نسبة التغير % عن الخططة ونسبة التغير عن السنة المالية الماضية 2025/2024:

المنتج	نسبة التغير عن الخططة %	نسبة التغير عن العام الماضي %
الجازولين	(1.5)	1.3
الكيروسين	(50.7)	(52.3)
زيت الغاز	9.4	7.3
إجمالي مبيعات الوقود	1.5	2.6

ب - مبيعات الوقود لوزارة الكهرباء والماء



ج - مبيعات البيتومين:



مبيعات التسويق المحلي (مليون لتر)

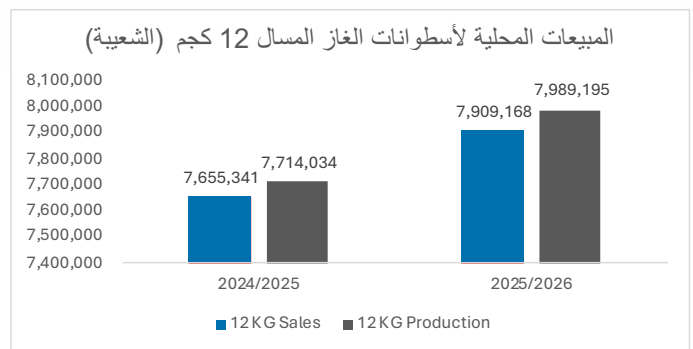
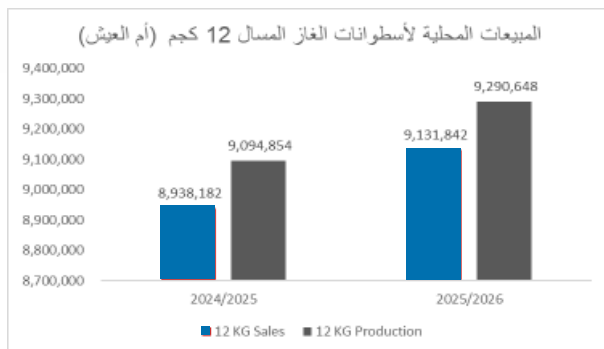
النسبة المئوية للزيادة (النقص) مقارنة بالسنة المالية 2025/2024	السنة المالية 2025/2024 فعلي	السنة المالية 2026/2025			
		النسبة المئوية للزيادة (النقص) مقارنة بالخطة %	الخطة	فعلي	
2.8	1,941.5	2.1	1,955.1	1,996.8	جازولين خصوصي (95 أوكتان)
0.3	3,132.2	(3.6)	3,258.9	3,142.0	جازولين ممتاز
(0.7)	32.0	(11.0)	35.7	31.7	جازولين خصوصي (98 أوكتان)
0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	جازولين يورو- 4
1.3	5,105.7	(1.5)	5,249.7	5,170.5	إجمالي مبيعات جازولين
(52.3)	108.5	(50.7)	105.0	51.8	كيروسين
7.3	2,705.1	9.4	2,653.1	2,902.4	زيت الغاز (للسوق المحلي)
0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	زيت الغاز يورو- 4
2.6	7,919.3	1.5	8,007.8	8,124.7	إجمالي مبيعات الوقود للسوق المحلي
239.3	23.5	(81.0)	418.0	79.6	زيت الغاز لوزارة الكهرباء والماء
-	0.0	-	0.0	3.1	زيت الوقود الثقيل لوزارة الكهرباء والماء
(252.5)	23.5	(80.2)	418.0	82.7	إجمالي المبيعات لوزارة الكهرباء والماء
3.3	7,942.8	(2.6)	8,425.8	8,207.4	إجمالي مبيعات الوقود
154.0	87,850.0	13.2	197,131.0	223,174.0	بيتومين (أطنان مترية)

تطور مبيعات التسويق المحلي (مليون لتر) خلال السنوات 2017/2016 - 2026/2025

2026/ 25	2025/ 24	2024/ 23	2023/ 22	2022/ 21	2021/ 20	2020/ 19	2019/ 18	2018/ 17	2017/ 16	المنتج
1996.8	1941.5	1870.6	1808.5	1614.7	1217.6	1550.8	1615.0	1683.8	2418.3	جازولين خصوصي (95 أوكتان)
3142.0	3132.2	3111.4	3042.4	2798.7	2273.4	2884.5	2835.4	2627.7	1663.3	جازولين ممتاز
31.7	32.0	34.7	40.0	52.2	43.5	48.7	49.3	50.8	68.6	جازولين خصوصي (98 أوكتان)
0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.05	0.05	0.03	جازولين يورو- 4
5170.5	5105.7	5016.7	4891.1	4465.6	3534.6	4484.0	4499.8	4362.3	4150.0	إجمالي مبيعات جازولين
51.8	108.5	112.2	171.7	176.6	108.8	163.4	169.1	158.0	141.0	كيروسين
2902.4	2705.1	2515.6	2550.6	2020.3	1915.7	2269.3	2183.0	2038.1	1823.0	زيت الغاز (للسوق المحلي)
0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.04	0.02	0.0	زيت الغاز يورو- 4
8124.7	7919.3	7644.5	7613.4	6662.5	5559.1	6916.7	6851.9	6558.4	6114.0	إجمالي مبيعات الوقود للسوق المحلي
79.6	23.5	64.8	1068.2	857.5	1074.0	866.4	618.1	711.1	1061.3	زيت الغاز لوزارة الكهرباء والماء
3.1	0.0	418.4	5936.1	5567.6	3556.7	5981.9	6089.4	6694.6	7097.8	زيت الوقود الثقيل لوزارة الكهرباء والماء
82.7	23.5	483.2	7004.3	6425.1	4630.7	6848.3	6707.4	7405.7	8159.1	إجمالي المبيعات لوزارة الكهرباء والماء
8207.4	7942.8	8127.7	14617.6	13087.6	10189.8	13765.0	13559.3	13964.1	14273.1	إجمالي مبيعات الوقود
223174.0	87850.0	126380.0	107530.0	232293.0	323652.0	301025.0	229654.0	147593.0	112877.0	بيتومين (أطنان مترية)

مصانع تعبئة الغاز المسال

- بلغ معدل إنتاج مصنع تعبئة الغاز المسال في الشعبية حوالي 7,989,195 أسطوانة حجم 12 كجم بزيادة بلغت 3.57 % مقارنةً بالسنة المالية السابقة، فيما بلغ إجمالي المبيعات 7,909,168 أسطوانة بزيادة قدرها 3.32 % أيضاً.
- كما بلغ معدل إنتاج مصنع تعبئة الغاز المسال في أم العيش حوالي 9,290,648 أسطوانة حجم 12 كجم بزيادة بلغت 2.2 % مقارنةً بالسنة المالية السابقة، فيما بلغ إجمالي المبيعات 9,131,842 أسطوانة بزيادة قدرها 2.2 % أيضاً.
- عدد مراكز التوزيع، 83 فرع غاز.



الشركة الكويتية لتزويد الطائرات بالوقود

- حققت الشركة أرباحاً صافية بلغت 1,859,657 دينار كويتي مقارنة بـ 19,647,857 دينار كويتي للعام المالي 2025/2024 بانخفاض بلغ 17,788,289 دينار كويتي بما يعادل نسبة 90.5%.
- بلغ إجمالي المصاريف 24,043,925 دينار كويتي مقارنة بـ 12,140,875 دينار كويتي للعام المالي 2025/2024 بزيادة بلغت 11,903,050 دينار كويتي بما يعادل 98%.
- بلغت كمية مبيعات الشركة من وقود الطائرات (Jet A-1 و JP-8) في السنة المالية 2026/2025 (895,203,467) لتر مقارنة بـ (975,556,464) لتر للعام المالي الماضي 2025/2024 بانخفاض بلغ (80,352,997) لتر بما يعادل ما نسبته 8.24%.
- بلغ إجمالي عدد الطائرات التي تم تزويدها بالوقود من النوع (Jet A-1) في مطار الكويت الدولي (50,856)، بينما بلغ عدد الطلبات والطائرات التي تم تزويدها بالوقود من نوع (JP-8) (693) طائرة.
- نجحت شركة كافكو بالمشاركة في مناقصة الإتحاد العربي للنقل الجوي لتزويد الطائرات بالوقود في مطارات دولية خارج نطاق دولة الكويت، حيث وقع الاختيار على شركة كافكو لتقديم خدماتها لتزويد الطائرات التابعة للخطوط الجوية الكويتية بالوقود ابتداءً من السنة المالية 2027/2026 في مطارات كولومبو (سيريلانكا)، وصلالة (عمان)، والنجف (العراق).
- وقعت شركة كافكو عقد لمدة (3) سنوات مع الديوان الأميري لتزويد الوقود في مطار الكويت.



الشركة الكويتية لتزويد الطائرات بالوقود (كافكو)

الابتكار والتحول الرقمي والبحث العلمي

- أطلقت الشركة البرنامج التنفيذي لاستراتيجية التحول الرقمي للقطاع النفطي الكويتي، والذي يتضمن تطبيق 24 مبادرة رقمية قابلة للزيادة مستقبلاً، والتي من شأنها الإسهام في تعزيز دور ومكانة القطاع، وتطوير مستويات أعماله وزيادة ربحيته وقدراته التنافسية. ويؤدي البرنامج دوراً مهماً في تمكين مؤسسة البترول الكويتية من تحقيق أهداف استراتيجيتها للعام 2040، كما يساهم في إنجاح الأهداف الطموحة لرؤية الكويت 2035، وذلك من خلال تطوير إمكانيات القطاع النفطي لخلق قيمة مضافة، وتوفير المزيد من الدعم للاقتصاد الوطني.
- حققت الشركة أداءً عالمياً متقدماً بمجال الابتكار المؤسسي ضمن قائمة الربع الأعلى لقادة الابتكار على مستوى شركات الطاقة والنفط والغاز العالمية. وقد تم إعلان نتائج الدراسة التي أجرتها جامعة عبدالله السالم بالتعاون مع مجموعة ابتكار 360 السويدية خلال ورشة عمل استضافتها "البترول الوطنية". إضافة إلى ذلك احتلت "البترول الوطنية" المرتبة الأولى على مستوى القطاع النفطي الكويتي بعد أن تم تصنيفها في مرتبة متقدمة على مستوى الشركات الإقليمية والعالمية في قطاع النفط والغاز المتميزة بالابتكار، في إطار دراسة مماثلة أجرتها مؤخراً الشركة الاستشارية الأمريكية المعروفة (بوسطن قروب)، ويعكس هذا الإنجاز اهتمام الشركة بترسيخ ثقافة الابتكار والتي تعتبر إحدى الركائز الأساسية لتحقيق النمو المستدام وتعزيز قدرة الشركة التنافسية.
- اختتمت الشركة النسخة الخامسة من هاكاثونها المؤسسي في مايو 2025، والذي استهدف بشكل أساسي تطوير قطاع الخدمات المساندة، وذلك بهدف تطوير مهارات وقدرات الموظفين، لتمكينهم من وضع الحلول المناسبة



جائزة التميز على مستوى مؤسسة البترول الكويتية

نماذج جاهزة يتم اختيار المناسب منها بناءً على نطاق العمل، كما يقدم هذا التطبيق تقييماً شاملاً لأداء المقاول.

- أتمتة طلبات الشراء الشهرية لمواد المخزون الخاصة بأعمال الصيانة والإيقاف (Shutdown)، أتمتة عملية رفع طلبات شراء مواد المخزون المرتبطة بأعمال الصيانة والإيقاف (Shutdown) والأنشطة التابعة لها. وقد أسهم هذا التطوير في تقليل الوقت والجهد المبذول في الإجراءات اليدوية، وتسريع دورة الطلبات، مما يتيح للموظفين التركيز على الجوانب الاستراتيجية والتطويرية.

الشركة الكويتية لتزويد الطائرات بالوقود

حققت الشركة العديد من الإنجازات في مجال التحول الرقمي، بما يواكب رؤية المؤسسة والشركة في هذا المجال، وذلك على النحو التالي:

- تم تطوير نظام داخلي لتتبع تحديث وثائق نظام إدارة الجودة (Tracker ISO)، مما ساعد على تنظيم عمليات المراجعة والتحديث بشكل أكثر دقة وفعالية.
- تم تطوير نظام مستقل لإدارة ميزانية المصروفات، يتيح متابعة بنود الميزانية ومصاريف الأقسام بشكل مبرمج، ويقلل الحاجة للمتابعة اليدوية.

للتحديات التي تواجه القطاع، وتستفيد منها بقية قطاعات الشركة الفنية والإدارية. وبلغ عدد المشاركين في هذا الهاكاثون الذي ترعاه لجنة الابتكار التابعة للشركة بالتعاون مع دائرة تقنية المعلومات 124 موظفاً من مختلف الدوائر. ويأتي تنظيم الهاكاثون الخامس لتمكين الموظفين من الاطلاع على أحدث المهارات الرقمية العالمية، وفي طليعتها مهارات الذكاء الاصطناعي. وقد اشتملت رحلة الهاكاثون على تطبيق "سيف" كمشروع جماعي، يمثل موظفاً افتراضياً بتقنية الذكاء الاصطناعي، لديه القدرة على التعلم من البيانات الداخلية للشركة، ومساعدة بقية الموظفين في العديد من مجالات عملهم.

- تم تحديث وتطوير نظام محاسبة النفط والغاز (OGAS) بنجاح باستخدام منصة Oracle APEX، حيث أسهمت هذه التحديثات في تحسين تجربة المستخدم بشكل ملحوظ من خلال توفير قدر أكبر من المرونة، وتعزيز أداء النظام، بالإضافة إلى توسيع وظائفه لتلبية متطلبات العمل بشكل أكثر كفاءة من خلال تتبع المخزون اليومي للخزانات وإدارة حركة التحويل بين المصافي (IRT)، وإنشاء تقارير رئيسية للدائرة المالية.

- التحول الرقمي لنظام تقييم أداء المقاولين الداخلي (K-Tendering - Scorecards 360)، إلى عملية رقمية من خلال دمجها ضمن النظام المستخدم في مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة K-Companies، بحيث يتم توفير



مشاركة الشركة في مؤتمر الكويت الثاني للتحول الرقمي في مجال النفط والغاز



الفصل الثاني

بيئتنا

تعمل "البترول الوطنية" بشكل حثيث للوصول إلى الحياد الكربوني. وفي هذا الإطار، تلتزم الشركة بما التزمت به الكويت بالوصول إلى انبعاثات صفرية لصناعة النفط والغاز بحلول عام 2050. وتنفذ عدة مبادرات تحت "استراتيجية التحول في الطاقة - 2050".



التحول في الطاقة

- الحرارة المهدورة، وترشيد استهلاك الطاقة في الوحدات التشغيلية، مما يساهم في خفض الانبعاثات الكربونية في المصافي، وذلك من خلال تنفيذ عدة مشاريع موضحة كما يلي:
- مشروع تحسين كفاءة استهلاك الطاقة في مصفاة ميناء الأحمدى وميناء عبدالله.
- مشروع تجديد نظام تسخين الهواء في وحدات إنتاج الهيدروجين في مصفاة ميناء عبدالله (APH).
- مشروع إعادة هيكلة نظام البخار (SSRP) في مصفاة ميناء عبدالله.
- استبدال الإضاءة القديمة بإضاءة موفرة للطاقة في مصانع تعبئة الغاز المسال - الشعبية وأم العيش.

تقليل غازات الشعلة

تعتبر هذه المبادرة من المبادرات الرئيسية للتحول في الطاقة التي أطلقتها مؤسسة البترول الكويتية للوصول إلى الحياد الكربوني، بهدف خفض انبعاثات الغازات الدفيئة وتحقيق

توافقاً مع استراتيجية مؤسسة البترول الكويتية في مجال التحول في الطاقة لغاية عام 2050، وضمن التوجه العالمي للتحول في الطاقة لتحقيق الاستدامة والحد من التغير المناخي وخفض الانبعاثات الكربونية، وتعزيزاً لالتزام دولة الكويت بالوصول إلى الحياد الكربوني بحلول عام 2050، قامت شركة البترول الوطنية الكويتية بتشكيل "لجنة الاستدامة" بالتعاون مع الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة (كيبك)، حيث تشرف اللجنة على إدارة كافة الأعمال والجهود المتعلقة بتنفيذ مبادرات استراتيجية التحول في الطاقة، ومبادرات استراتيجية الحوكمة البيئية والمجتمعية، إضافةً إلى المتابعة الدقيقة لتقدم سير العمل تحقيقاً لإستراتيجية المؤسسة بحلول عام 2050 . وتتمحور أهم هذه المبادرات حول:

تحسين كفاءة استهلاك الطاقة

تهدف هذه المبادرة إلى رفع كفاءة استخدام الطاقة من خلال تحديث المعدات والتقنيات، وإدارة الحرارة عن طريق استعادة



إدارة الشركة ساهمت بزراعة شتلات السدر

من دراسة الجدوى الأولية لمصادر الطاقة المتجددة وبدائلها في شركة البترول الوطنية الكويتية والشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة (كيبك) لإعداد خارطة طريق متكاملة تشمل تطبيقات تكنولوجيا ومبادرات عديدة لخفض الانبعاثات الكربونية، والتي تتضمن حلولاً قصيرة ومتوسطة وطويلة الأجل للحد من الانبعاثات، مثل استخدام مصادر الطاقة المتجددة - الطاقة الشمسية، تقنيات التقاط الكربون واستخدامه وتخزينه أو عن طريق آلية تعويض الكربون، واستبدال الوقود التقليدي بوقود الهيدروجين الأزرق.

الوقود الحيوي / وقود منخفض الكربون

تماشياً مع أحد أهداف التنمية المستدامة والذي يتمثل في مكافحة التغير المناخي، تم استحداث المبادرات الجديدة التالية في شركة البترول الوطنية الكويتية حيث سيتم من خلالها إعداد دراسات جدوى تفصيلية لاستيراد/خلط الوقود المستدام وإنتاج وقود الطائرات منخفض الكربون، ليتم عرضها لاحقاً على لجنة الاستدامة للبترول الوطنية ومن ثم عرضها على اللجنة التوجيهية للاستدامة في مؤسسة البترول الكويتية لاعتماد خارطة طريق وتنفيذها بحلول عام 2050.

- استيراد و خلط وقود الطائرات المستدام (SAF).
- إنشاء مصفاة حيوية لإنتاج وقود الطائرات المستدام (SAF).
- إنتاج وقود الطائرات منخفض الكربون (LCAF).

ومواكبةً للتطورات والمتغيرات الداخلية والخارجية التي تشهدها صناعة النفط والغاز العالمية، ستمضي "البترول الوطنية" قدماً مع مؤسسة البترول الكويتية بتحديث استراتيجيتها الحالية، الخطة الاستراتيجية طويلة المدى حتى 2050 شاملة جميع القطاعات والأنشطة الرئيسية والمجالات الوظيفية بما في ذلك استراتيجية التحول في الطاقة، والتي سيتم المباشرة بتحديثها في القريب العاجل، في ضوء توقعات النفط والغاز المستقبلية لشركة نفط الكويت، وتعزيزاً للفرص المتاحة للتكامل مع قطاع البتروكيماويات.

الانبعاث الصفري لغازات الشعلة في ظروف التشغيل الاعتيادية في مصفاتي ميناء الأحمدى وميناء عبدالله، وذلك من خلال تنفيذ عدة مشاريع موضحة كما يلي:

- مشروع تقليل غازات الشعلة للحد الأدنى في مصفاة ميناء الأحمدى ومصنع الغاز.
- مشروع تقليل غازات الشعلة للحد الأدنى في وحدات الوقود البيئي في مصفاة ميناء الأحمدى.
- مشروع تقليل غازات الشعلة في وحدات الوقود البيئي في مصفاة ميناء عبدالله.

وتجدر الإشارة إلى أن وحدات استرجاع غاز الشعلة التي تم إنشاؤها في مصفاتي ميناء الأحمدى وميناء عبدالله في السنوات السابقة تعتبر من أوائل المشاريع في الكويت التي تم تسجيلها في آلية التنمية النظيفة (CDM) ضمن الاتفاقية الإطارية لتغير المناخ التابعة للأمم المتحدة، وثاني دولة في المنطقة بعد قطر. وتجني الشركة فوائد اقتصادية عبر استرجاع الغازات الناتجة عن عمليات التكرير، وإعادة استخدامها كمصدر للطاقة، مما يقلل من استهلاك الطاقة في المصفاتين. أما الفائدة الأهم فهي بيئية عبر إيقاف إطلاق هذه الغازات في الهواء وبالتالي خفض الانبعاثات.

إنشاء منافذ لشحن السيارات الكهربائية في محطات التعبئة

تهدف هذه المبادرة لإعداد دراسة توفير نقاط شحن السيارات الكهربائية في محطات التعبئة التابعة للشركة، لمواكبة التوجه العالمي نحو استخدام المركبات الكهربائية كجزء من الاستراتيجيات الرئيسية لخفض انبعاثات الكربون. وقد تم الانتهاء من إعداد هذه الدراسة حيث خلصت نتائجها إلى الحاجة إلى توفير عدد 176 نقطة شحن في المحطات التابعة للشركة حتى عام 2050.

خفض الانبعاثات الكربونية

تماشياً مع هدف مؤسسة البترول الكويتية المتمثل في الوصول إلى الحياد الصفري الكربوني بحلول عام 2050، تم الانتهاء

الصحة والسلامة والأمن والبيئة

- نجحت دائرة الأمن والإطفاء في الشركة في تشغيل جهازي محاكاة داخليين لمضخات شاحنات الإطفاء، وذلك لتوفير تدريب عملي لأفراد الإطفاء على تشغيل مركبات الطوارئ، حيث ستعمل أجهزة المحاكاة الحديثة على تعزيز كفاءة مشغلي معدات الإطفاء بشكل كبير مع الحفاظ على الموارد القيمة مثل المياه ورغوة مكافحة الحرائق، ويتم إعداد جميع سيناريوهات الحريق افتراضياً باستخدام أجهزة المحاكاة.

الشركة الكويتية لتزويد الطائرات بالوقود

- تم تركيب نظام مراقبة البيئة باستخدام أداة D-5E ENVIROMUX NTI، والتي تتيح مراقبة الحرارة والرطوبة وتنبه الفريق الفني عند حدوث أي خلل.
- تم تفعيل المصادقة متعددة العوامل (MFA) للتحقق من هوية المستخدمين، بهدف تعزيز حماية الأنظمة من الدخول غير المصرح به.
- قام قسم الصحة والسلامة والبيئة بالتنسيق مع دائرة الخدمات العامة بتنظيم حملة توعوية حول التطعيم ضد أمراض الشتاء وذلك بالتعاون مع مستشفى الأحمدى (مستشفى شركة نفط الكويت).
- تمت المشاركة في تمرين طوارئ من الفئة الثالثة في المدرج بالمنطقة الشمالية من مطار الكويت الدولي، وذلك بالتنسيق مع الجهات المعنية مثل الإدارة العامة للطيران المدني ووزارة الداخلية وقوة الإطفاء العام ووزارة الصحة وغيرها، بسيناريو حريق وهمي في مركبة تزويد الوقود، مع وجود إصابات.

- قامت الشركة بتنفيذ أعمال إعادة تأهيل شاملة للمنطقة التشغيلية في وحدة نقل وتحميل المنتجات رقم (19) في مصفاة ميناء الأحمدى باستخدام الموارد الداخلية، مما ساهم بشكل كبير في خفض التكلفة الإجمالية مقارنة بتنفيذ الأعمال عبر شركات خارجية. وقد جاءت الحاجة إلى تنفيذ هذه الأعمال لما شغلته تجمعات مياه البحر الجوفية المختلطة بالتربة الزيتية ضمن المنطقة التشغيلية، من تحدٍ تشغيلي واحتمال تلوث بيئي بالإضافة إلى تدهور الخرسانة والبنية التحتية للوحدة. وقد شملت الأعمال سحب المياه الجوفية وإزالة التربة الملوثة وتنفيذ نظام تصريف دائم، ومعالجة وإعادة تأهيل البنية الخرسانية، بما يحقق حلاً جذرياً ومستداماً أسهم في إزالة المخاطر البيئية والتشغيلية بشكل كامل.

- شاركت "البترول الوطنية" في مؤتمر الأمم المتحدة لتغير المناخ (COP30) في مدينة بليما، البرازيل بالتنسيق مع الهيئة العامة للبيئة (KEPA) والجهات المعنية، ومناقشة الالتزامات الدولية وآثار تغير المناخ على دولة الكويت.

- كما نظمت الدائرة حملة تطعيم للإنفلونزا الموسمية وأمراض موسم الشتاء لموظفي الشركة وموظفي المقاول في المبنى الرئيسي لشركة البترول الوطنية الكويتية ومصفاة ميناء الأحمدى وميناء عبدالله، بالتعاون مع قسم الطب الوقائي والصحة المهنية في مستشفى الأحمدى. كما قامت الدائرة بالعديد من الحملات الصحية التوعوية والمحاضرات، ركزت حول التوعية بالصحة النفسية والإدمان، ونمط الحياة الصحي، بالإضافة إلى محاضرة توعوية عن إعادة الشحن الذهني، ومحاضرة للجنة الرعاية الاجتماعية حول منع الانتحار بالإضافة إلى حملات التبرع بالدم في مختلف مواقع الشركة.



الفصل الثالث

موظفونا

مع تعيين 171 موظفاً كويتياً وموظفين غير كويتيين، بالإضافة إلى نقل 204 موظفاً من شركة ناقلات النفط الكويتية (KOTC) إلى الشركة وذلك بعد نقل ملكية مصنعي تعبئة أسطوانات الغاز المسال من "ناقلات النفط" إلى "البترول الوطنية"، فقد بلغ إجمالي القوى العاملة التشغيلية وغير التشغيلية في نهاية السنة المالية 6,441 موظفاً. كما بلغت نسبة التكوين 92.82% من إجمالي القوى العاملة بالشركة، وقد استمرت الدورات التدريبية والتطويرية الداخلية والخارجية التي بلغ عددها 1,205 دورة، حضرها 6,542 عاملاً، بالإضافة إلى دورات في مركز التدريب البترولي والعديد من المحاضرات والبرامج التدريبية التي هدفت إلى تطوير كوادر مؤهلة ومتخصصة.



القوى العاملة

- بلغ إجمالي القوى العاملة التشغيلية وغير التشغيلية في "البترول الوطنية" و"كافكو" في نهاية هذه السنة 6,441 موظفاً، بزيادة مقدارها 36 عاملاً عن إجمالي القوى العاملة في نهاية السنة المالية السابقة. وتم خلال هذه السنة تعيين 171 موظفاً كويتيماً جديداً وموظفين غير كويتيين من مختلف التخصصات بالمقارنة مع (140) موظفاً حسب الخطة. بالإضافة إلى ذلك، فقد تم نقل 204 موظفاً من شركة ناقلات النفط الكويتية (KOTC) إلى الشركة وذلك بعد نقل ملكية مصنعي تعبئة أسطوانات الغاز المسال من "ناقلات النفط" إلى "البترول الوطنية". وقد بلغ عدد الموظفين الكويتيين في الشركة، بما فيهم موظفي "كافكو"، في نهاية السنة المالية 5979 موظفاً بنسبة 92.82 % من إجمالي القوى العاملة بالشركة.
- وتبين الجداول التالية تحليلاً للقوى العاملة في الشركة حسب الجنسية والدوائر والتغييرات التي حدثت خلال السنة، وتطور أعداد القوى العاملة خلال السنوات (2016/2017 - 2025/2026).

تحليل لأعداد موظفي الشركة والنسبة المئوية للقوى العاملة الكويتية حسب الدوائر

عدد موظفي الدائرة حسب الميزانية	2026/3/31			2025/3/31			الدائرة
	القوى العاملة الكويتية		عدد الموظفين	القوى العاملة الكويتية		عدد الموظفين	
	%	العدد		%	العدد		
945	97.9	788	805	97.7	801	820	المبنى الرئيسي *
213	100	191	191	99.5	196	197	التسويق المحلي
244	68.8	141	205	66.5	127	191	الصحة والسلامة والبيئة
961	99.7	906	909	99.7	892	895	الأمن والإطفاء
1925	90.7	1,550	1,709	90.6	1,596	1,761	مصفاة ميناء عبدالله
2653	91.0	2,198	2,415	90.6	2,252	2,485	مصفاة ميناء الأحمدى
180	98.7	151	153	-	-	-	مصنعي تعبئة الغاز المسال
7,121	92.8	5,925	6,387	92.4	5,864	6,349	المجموع الفرعي
-	-	-	-	-	-	-	إعادة تأهيل **
7,121	92.8	5,925	6,387	92.4	5,864	6,349	إجمالي الشركة

* يشمل الإدارة العليا، والدوائر: القانونية، التخطيط الشامل، العلاقات العامة والإعلام، الموارد البشرية، المالية، الخدمات العامة، المشاريع 1، المشاريع 2، التجارية، التدريب والتطوير الوظيفي، مساندة الإدارة، إدارة المخاطر، مجموعة التصنيع الأمثل، البحث والتكنولوجيا، تقنية المعلومات.

** تم استحداث هذا البند ليشمل الموظفين الذين هم بحاجة لإعادة توزيع على الدوائر حسب نتائج دراسة الاستخدام الأمثل للقوى العاملة.

توزيع موظفي الشركة كذكور وإناث

التصنيف	عدد الذكور	النسبة المئوية	عدد الإناث	النسبة المئوية	الإجمالي
الإدارة العليا	5	71.4	2	28.6	7
المدرء	25	80.6	6	19.4	31
رؤساء الفرق	136	86.1	22	13.9	158
باقي موظفي الشركة	5,554	89.7	637	10.3	6,191
الإجمالي	5,720	89.7	667	10.3	6,387

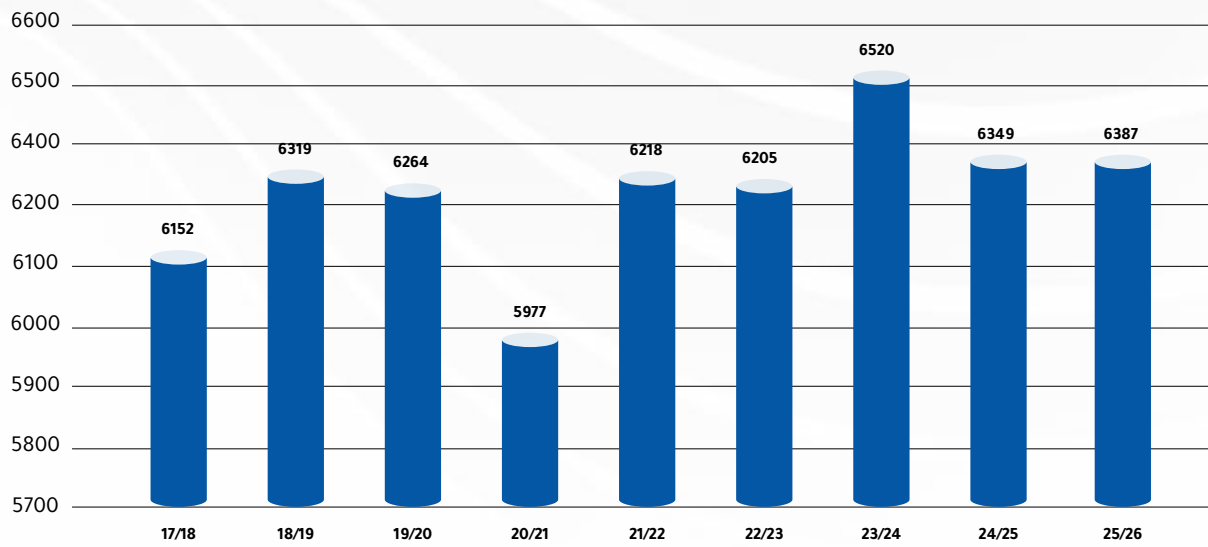
توزيع موظفي الشركة حسب الجنسية

الجنسية	عدد الموظفين		التغيير	النسبة المئوية من إجمالي القوى العاملة	
	2026/3/31	2025/3/31		2026/3/31 %	2025/3/31 %
كويتيون	5,925	5,864	61	92.8	92.4
جنسيات عربية أخرى	76	76	0	1.2	1.2
المجموع الفرعي	6,001	5,940	61	94.0	93.6
جنسيات غير عربية	386	409	-23	6.0	6.4
الإجمالي	6,387	6,349	38	100.0	100.0



مصنع تعبئة الغاز المسال التابع لشركة "البتروال الوطنية"

تطور أعداد القوى العاملة في الشركة خلال الفترة من 2016 / 2017 إلى 2025 / 2026



القوى العاملة للشركة الكويتية لتزويد الطائرات بالوقود

عدد موظفي الدائرة حسب الميزانية	2026/3/31			2025/3/31			الدائرة
	القوى العاملة الكويتية		عدد الموظفين	القوى العاملة الكويتية		عدد الموظفين	
	%	العدد		%	العدد		
9	100	5	5	100	7	7	مكتب المدير العام
18	100	14	14	100	16	16	دائرة الشؤون المالية والإدارية والخدمات المساندة
39	100	35	35	100	33	33	دائرة العمليات والهندسة والصيانة
66	100	54	54	100	56	56	المجموع

الارتباط الوظيفي

في إطار حرص الشركة على تعزيز بيئة العمل الإيجابية، وتعميق شعور الانتماء المؤسسي لدى الموظفين، نفذت الشركة عدداً من المبادرات المرتبطة بمشروع الارتباط الوظيفي، وقد بلغت نسبة تنفيذ جميع الأهداف الخاصة بهذه المبادرات في مختلف دوائر الشركة 100 % حتى نهاية مارس 2026.

التدريب والتطوير الوظيفي

عقدت الشركة خلال السنة المالية عدداً من الدورات التطويرية والندوات والحلقات الدراسية والمحاضرات المحلية في مواضيع مختلفة تتعلق بالمتطلبات الوظيفية للموظفين، وذلك بالتعاون مع مؤسسات محلية تشمل مركز التدريب البترولي التابع لمؤسسة البترول الكويتية وشركات عالمية. وقد بلغ عدد الدورات المحلية 395 دورة شارك فيها 4,947 موظفاً. أما الدورات الخارجية فقد بلغت 846 دورة شارك فيها 1,595 موظفاً. بالإضافة إلى عدة دورات في مركز التدريب البترولي شارك فيها 1,633 موظفاً. كما تم عقد العديد من الدورات والمحاضرات والبرامج التدريبية التي هدفت إلى تطوير كوادرات مؤهلة ومحفزة، نذكر منها:

- أكمل (57) متدرب ومتدربة تدريبهم في برنامج التدريب المنظم على العمل (S-OJT) خلال السنة المالية 2026/2025 وأصبح عدد الخريجين الإجمالي (1247) منذ تأسيس البرنامج، كما تم إعداد منهج تدريبي كامل لوظيفة مهندس عقود (Engineer Contracts) في الدائرة التجارية، ليتم ضمها إلى برنامج التدريب المنظم على العمل (S-OJT) حيث يبلغ إجمالي الوظائف المشمولة من ضمن البرنامج (88) وظيفة.

- تم تنفيذ برامج تدريبية متعددة خلال السنة المالية 2026/2025، شملت ما يلي:
- 204 موظفاً في الورشة الذكية في قسم مراكز التدريب على الواقع الافتراضي والواقع المعزز.
- 91 من مشغلي غرفة التحكم في دوائر العمليات تدريباً افتراضياً بنظام المحاكاة.
- 69 من مشغلي الحقل الجدد (حديثي التعيين).
- كما أكمل 270 طالباً من الهيئة العامة للتعليم التطبيقي تدريبهم في المصافي (بكالوريوس الهندسة الكيميائية، دبلوم تشغيل مصافي).



العنصر البشري ثروة الشركة الحقيقية

والأدوات اللازمة لاستكشاف الأعطال، وتحسين كفاءة العمليات، وتحديد فرص التطوير داخل الوحدات التشغيلية.

الشركة الكويتية لتزويد الطائرات بالوقود

- إعداد وتنفيذ مشروع إدارة المواهب (Talent Management) خلال الفترة من أكتوبر 2025 ولغاية فبراير 2026 بمشاركة عدد (19) موظفاً.
- التنسيق لمشاركة عدد (27) موظفاً في البرامج التدريبية الخارجية مع جهات تدريبية معتمدة من مؤسسة البترول الكويتية.
- التنسيق لمشاركة عدد (19) موظفاً في المؤتمرات والمعارض المحلية، وعدد (14) موظفاً في المؤتمرات والمعارض الخارجية (الإقليمية والعالمية).
- إعداد خطة التطوير الفردية (PDP) لكافة موظفي الشركة (رئيس فريق وأقل لعدد 49 موظفاً) وتنفيذ كافة الأنشطة التدريبية والتطويرية المعتمدة في الخطة لكل منهم.

• وفي إطار التعاون المشترك بين شركة البترول الوطنية الكويتية وشركة مصفاة الدقم (OQ8)، استقبلت مصفاة ميناء الأحمدى وفداً من مصفاة الدقم في زيارة هدفت إلى تبادل الخبرات بين الجانبين. وتضمنت الزيارة عرضاً مرئياً عن شركة البترول الوطنية الكويتية ومصافيها وأنشطتها الأساسية ومنتجاتها، إضافة إلى استعراض دورها في مجال المسؤولية الاجتماعية. كما تم تقديم عرض تقني حول عمليات الإنتاج والتصدير التي تقوم بها الشركة.

• نظمت الشركة، بالتعاون مع الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة (كيبك)، برنامجاً تدريبياً مكثفاً استهدف أكثر من 34 مهندساً من مهندسي التصنيع في كل من مصافي ميناء الأحمدى وميناء عبدالله والزور، وذلك في فندق سفير - الكويت. وقدّم البرنامج خبراء ومتخصصون من شركة Honeywell UOP، وهي شركة عالمية رائدة في تطوير وتطبيق التقنيات المبتكرة في مجالات تكرير النفط ومعالجة الغاز والبتروكيماويات. ويهدف البرنامج إلى تطوير مهارات مهندسي التصنيع من خلال تزويدهم بالمعرفة



موظفات الشركة في الميدان



الفصل الرابع مجتمعنا

لا ينحصر دور "البترول الوطنية" على دعم الاقتصاد الوطني، وتأمين مصادر الطاقة، بل يتسع دورها ليشمل مختلف الجوانب الاجتماعية في الكويت.

وفي هذا الإطار، تواصل الشركة جهودها من خلال رعاية العديد من الأنشطة الاجتماعية، والثقافية، والرياضية، وغيرها. كما تقدم التبرعات لبعض الهيئات التي ترعى ذوي الاحتياجات الخاصة وجمعيات النفع العام.

KNPC RUN

DIABETES AWARENESS DAY



تعزيز تنمية الاقتصاد المحلي:

تماشيا مع استراتيجية مؤسسة البترول الكويتية للمحتوى المحلي 2040، تسعى "البترول الوطنية" إلى زيادة المحتوى المحلي في الاقتصاد الوطني وتحديداً في المشاريع التي تنفذها الشركة، وزيادة نسبة المنتجات الوطنية والخدمات المحلية من إجمالي قيمة مشتريات المنتجات والخدمات إضافة إلى مبادرات أخرى تهدف إلى توفير فرص عمل مباشرة، وغير مباشرة للعمالة الوطنية في الشركة.

وقد بلغت نسبة المحتوى المحلي الفعلي للشركة خلال هذه السنة المالية 2026/2025 بنهاية شهر مارس 2026، بحدود 65.1 % بالمقارنة مع 50 % حسب الهدف السنوي، وذلك من إجمالي المصاريف التشغيلية والرأسمالية حسب التوضيح التالي:

المحتوى المحلي للسنة المالية 2026/2025 مليون دينار كويتي	
236.0	المحتوى المحلي الفعلي للمصاريف التشغيلية
18.3	المحتوى المحلي الفعلي للمصاريف الرأسمالية
254.3	إجمالي المحتوى المحلي الفعلي
390.8	إجمالي المصاريف التشغيلية والرأسمالية

مسؤوليتنا المجتمعية

• انطلاقاً من مسؤوليتها المجتمعية وحرصها على تعزيز مفاهيم الاستدامة والحفاظ على البيئة، نفذت الشركة مبادرة طلاء عدد من جسور الطرق الرئيسية، وذلك بالتعاون مع لجنة مبادرات التنمية الحضرية والخضراء، برئاسة محافظ الأحمدى الشيخ حمود جابر الأحمد الصباح وحضور محافظ مبارك الكبير ومحافظ حولي بالتكليف الشيخ صباح بدر صباح السالم الصباح.

• كزمت الشركة الدفعة الأولى من عناصر الشرطة النسائية، بعد إتمامهم دورة تدريبية حول أهمية الوعي الأمني في المنشآت النفطية، وهي الدورة الأولى من نوعها المخصصة للعنصر النسائي، والتي تنظمها دائرة الأمن والإطفاء من

منطلق سعي الشركة إلى نشر الثقافة الأمنية والتوعية بها، إدراكاً منها بأن الالتزام بالضوابط والمعايير الأمنية يسهم بشكل فعال في توفير البيئة الآمنة المؤدية لإنجاح العمليات وضمان الانسيابية داخل المرافق النفطية وتمكينها من القيام بواجباتها ومسؤولياتها على الوجه الأكمل.

• نظمت الشركة سباقاً للجري، شارك فيه أكثر من 5 آلاف متسابق من الجنسين، بحضور الرئيس التنفيذي لمؤسسة البترول الكويتية الشيخ نواف سعود الصباح، والرئيس التنفيذي للشركة وضحة أحمد الخطيب. وانطلق السباق من سوق شرق، واشتمل على مسافتين 5 آلاف متر و10 آلاف متر، وسط تنظيم وإشراف من وزارة الداخلية لضمان سير الحدث بسلاسة وأمان. وجاءت الفعالية متزامنة مع اليوم العالمي للسكري، في إطار جهود الشركة لتعزيز نمط الحياة الصحي والتوعية بأهمية الوقاية من الأمراض المزمنة، بما يعكس حرص الشركة على أداء دورها المجتمعي. وشهد الحدث مجموعة من الأنشطة التوعوية الصحية، واختتم بتوزيع جوائز على الفائزين من الرجال والنساء، بالإضافة إلى جوائز للحضور.

• قدمت الشركة خطوة جديدة تُجسد التزامها بالمسؤولية المجتمعية وسعيها لتعزيز دور العمل الإنساني في المجتمع الكويتي. تمثل ذلك في توزيع طرود عينية لجمعية الهلال الأحمر الكويتي، تتضمن أجهزة ومستلزمات أساسية متنوعة لدعم المحتاجين، وذلك في إطار التعاون المستمر بين الشركة وجمعية الهلال الأحمر لتعزيز جهود العمل الخيري والإغاثي، والتي تصب في خدمة المجتمع.

• نظمت الشركة، ممثلة في مصنعي الشعبية وأم العيش لتعبئة أسطوانات الغاز المسال، سلسلة اجتماعات تنسيقية مع ممثلي الجمعيات التعاونية الاستهلاكية 2025، بهدف ضمان وصول الأسطوانات للمستهلكين بأمان وكفاءة. وركزت الاجتماعات على إجراءات السلامة في النقل والتخزين، وتنظيم فرز الأسطوانات المستعملة، وتسهيل التعبئة والتوزيع. كما تم استعراض

حافلاً بالأنشطة الترفيهية اشتملت على تكريم قدامى الموظفين، والموظفين المتقاعدين، فضلاً عن تكريم الموظفين من ذوي المواهب بالشركة الذين فازوا في المحافل الرياضية وغيرها من الفترات المتنوعة.

- تنظيم رحلة العمرة الجماعية لموظفي الشركة، والتنسيق لجميع الإجراءات المرتبطة، وذلك خلال شهر يناير 2026.

- انطلاقاً من مسؤولية الشركة تجاه المجتمع (المسؤولية المجتمعية)، قامت الشركة برعاية ودعم نخبة من الأحداث والبطولات الرياضية مما عزز من حضورها كشريك فاعل في دعم فئة الشباب، وذلك من خلال المشاركة في مهرجان نادي بورشة الكويت المقام خلال يومي 6 و 7 فبراير 2026 في مدينة الكويت لرياضة المحركات، حيث قامت الشركة بتنظيم جناح لها لتشجيع الزملاء المشاركين بالمهرجان ولاستقبال ضيوف المهرجان.

الاستعدادات لطرح تطبيق إلكتروني لطلبات التوريد للجمعيات، والتنسيق بشأن توزيع الأسطوانات الحمراء (25 كجم) للقطاع التجاري. وتأتي هذه الاجتماعات للتأكيد على أهمية التعاون بين جميع الأطراف لتقديم أفضل خدمة للعملاء، والحفاظ على سلامة مناطق التحميل، التفريغ، والنظافة.

الشركة الكويتية لتزويد الطائرات بالوقود (كافكو)

• لتعزيز مستوى الارتباط الوظيفي بالشركة وتوطيد أواصر العمل والتعاون بين موظفي الشركة، قام قسم الخدمات والعلاقات العامة خلال العام المالي 2025/2026 بجهود حثيثة ومتميزة في سبيل تحقيق ذلك اشتملت على تنظيم وتنفيذ العديد من الفعاليات وذلك على النحو التالي:

- تنظيم فعالية الحفل السنوي المنعقدة بتاريخ 2025/12/31 في فندق والدروف أستوريا بحضور إدارة الشركة وجميع الموظفين والذي تضمن يوماً كاملاً



محافظ الأحمدى ومحافظ مبارك الكبير وحولي يشاركون في مبادرة "البتترول الوطنية" لطلاء عدد من جسور الطرق الرئيسية

الفصل الخامس التقرير المالي

بلغت أرباح شركة البترول الوطنية الكويتية 1,127.7 مليون دينار كويتي،
في حين بلغ إجمالي الإيرادات 9.95 مليار دينار كويتي.



النتائج المالية للشركة للسنة المالية 2026/2025

توضح البيانات الواردة في هذا التقرير نتائج السنة المالية المنتهية في 2026/3/31، ومقارنتها بالنتائج المالية للسنة السابقة المنتهية في 2025/3/31. وقد بلغ إجمالي الأصول في الميزانية العمومية 11,073,699,662 ديناراً كويتياً مقابل 10,181,636,362 ديناراً كويتياً للسنة المالية المنتهية في 2025/3/31 محققاً ارتفاعاً بلغ 892,063,300 ديناراً كويتياً.

الإيرادات:

بلغ إجمالي إيرادات الشركة 9,947,006,626 ديناراً كويتياً بانخفاض قدره 2,316,588.645 ديناراً كويتياً عن إيرادات السنة السابقة حسب التوضيح التالي:

دينار كويتي		البيان
2025/2024	2026/2025	
8,275,817,760	7,210,011,632	إيراد عمليات التكرير
3,295,427,203	2,048,702,076	إيراد عمليات إسالة الغاز
202,922,565	165,060,047	إيراد كافكو
520,775,349	523,874,151	إيراد الشركة الكويتية للعطريات
393,389	718,200	إيراد محطة غسيل السيارات ومبيعات أكسسوارات مصنع تعبئة الغاز المسال
(31,740,995)	(1,359,480)	إيرادات أخرى*
12,263,595,271	9,947,006,626	إجمالي الإيرادات

* تشمل فوائد الإيداعات وفروق تحويل العملات الأجنبية، العائد على الاستثمار في شركة زميلة، وإيرادات بيع العامل المحفز المستعمل والمواد المتقدمة والأصول المتهاكلة.

هذا وقد استمرت الشركة بتسويق منتجات بترولية في السوق المحلية لحساب مؤسسة البترول الكويتية حيث بلغت قيمتها 801,159,420 ديناراً كويتياً مقارنة بما تم تسويقه في السنة السابقة والبالغ 752,826,621 ديناراً كويتياً.

الأرباح والخسائر

أظهرت نتائج عمليات الشركة للسنة المالية 2026/2025 صافي ربح وقدره 1,127,685,078 ديناراً كويتياً مقارنة صافي ربح للسنة السابقة والبالغة 229,544,701 ديناراً كويتياً. وفيما يلي توزيع الأرباح والخسائر حسب الأنشطة المختلفة للشركة:

البيان	دينار كويتي
الأرباح (الخسائر) الناتجة عن عمليات التكرير وإسالة الغاز	1,229,418,933
الأرباح (الخسائر) الناتجة عن نشاط شركة كافكو	1,859,657
الأرباح (الخسائر) الناتجة عن الشركة الكويتية للعطريات *	(16,795,044)
الأرباح (الخسائر) الناتجة عن نشاط التسويق المحلي	412,521
إيرادات أخرى	(14,600,978)
مخصصات	(72,536,011)
مكافأة أعضاء مجلس الإدارة	(74,000)
إجمالي الأرباح (الخسائر)	1,127,685,078

* أرباح مبيعات الشركة الكويتية للعطريات للسنة المالية 2026\2025 تمثل 60 %.

شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك. وشركاتها التابعة

دولة الكويت

تقرير مراقب الحسابات المستقل والبيانات المالية المجمعة للسنة المنتهية في 31 مارس

2026



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

الصفحة	المحتويات
56	تقرير مراقب الحسابات المستقل
59	بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المجمع
60	بيان المركز المالي المجمع
61	بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمع
62	بيان التدفقات النقدية المجمع
63	إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة



كي بي إم جي القناعي وشركاه
برج الحمراء ، الدور 25
شارع عبدالعزيز الصقر
ص ب. 24 ، الصفاة 13001
دولة الكويت
تلفون: +965 2228 7000

تقرير مراقب الحسابات المستقل

السادة / المساهمين المحترمين
شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك. وشركاتها التابعة
دولة الكويت

تقرير حول تدقيق البيانات المالية المجمعة

الرأي

لقد قمنا بتدقيق البيانات المالية المجمعة لشركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك. ("الشركة") وشركاتها التابعة (يشار إليهم مجتمعين بـ "المجموعة")، والتي تتضمن بيان المركز المالي المجمع كما في 31 مارس 2026 والبيانات المجمعة للأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر والتغيرات في حقوق الملكية والتدفقات النقدية للسنة المنتهية بذلك التاريخ، وإيضاحات تتضمن السياسات المحاسبية المادية والمعلومات التوضيحية الأخرى.

برأينا، أن البيانات المالية المجمعة المرفقة تعبر بصورة عادلة، في كافة النواحي المادية، عن المركز المالي المجمع للمجموعة كما في 31 مارس 2026، وعن أدائها المالي المجمع وتدفقاتها النقدية المجمعة للسنة المنتهية بذلك التاريخ وفقاً للمعايير المحاسبية الدولية للتقارير المالية الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية ("المعايير المحاسبية الدولية للتقارير المالية").

أساس الرأي

لقد قمنا بأعمال التدقيق وفقاً لمعايير التدقيق الدولية. إن مسؤولياتنا بموجب تلك المعايير موضحة بمزيد من التفصيل في بند "مسؤوليات مراقب الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة" في تقريرنا. نحن مستقلون عن المجموعة وفقاً لميثاق الأخلاقيات المهنية الدولي للمحاسبين المهنيين الصادر عن المجلس الدولي لمعايير الأخلاقيات المهنية للمحاسبين المهنيين ("بما في ذلك معايير الاستقلالية الدولية") ("الميثاق") كما قمنا بالوفاء بمسؤولياتنا الأخلاقية الأخرى وفقاً لمتطلبات الميثاق. باعتقادنا أن أدلة التدقيق التي حصلنا عليها كافية ومناسبة لتوفير أساس يمكننا من إبداء رأي.



معلومات أخرى

إن الإدارة هي المسؤولة عن المعلومات الأخرى. المعلومات الأخرى التي حصلنا عليها في تاريخ تقرير مراقب الحسابات هي تقرير مجلس الإدارة الوارد في التقرير السنوي للمجموعة، ولكن لا تتضمن البيانات المالية المجمعة وتقرير مراقب الحسابات حولها.

إن رأينا حول البيانات المالية المجمعة لا يشمل المعلومات الأخرى، ولا يقدم أي تأكيدات حول النتائج المتعلقة بها بأي شكل.

فيما يتعلق بتدقيقنا للبيانات المالية المجمعة، فإن مسؤوليتنا هي الاطلاع على المعلومات الأخرى وتحديد ما إذا كانت المعلومات الأخرى تتعارض بصورة جوهرية مع البيانات المالية المجمعة أو المعلومات التي حصلنا عليها أثناء التدقيق أو وجود أخطاء مادية بشأنها.

إذا توصلنا، استناداً إلى الأعمال التي قمنا بها، إلى وجود أخطاء مادية في هذه المعلومات الأخرى، فإنه يتعين علينا رفع تقرير بشأنها. ليس لدينا ما نشير إليه في تقريرنا بهذا الشأن.

مسؤوليات الإدارة والمسؤولين عن الحوكمة عن البيانات المالية المجمعة

إن الإدارة مسؤولة عن الإعداد والعرض العادل لتلك البيانات المالية المجمعة وفقاً للمعايير المحاسبية الدولية للتقارير المالية ومسؤولة عن نظام الرقابة الداخلي الذي تراه الإدارة ضرورياً لإعداد بيانات مالية مجمعة خالية من الأخطاء المادية، سواء كانت نتيجة للغش أو الخطأ.

عند إعداد البيانات المالية المجمعة، تكون الإدارة هي المسؤولة عن تقييم قدرة المجموعة على متابعة أعمالها على أساس الاستمرارية، والإفصاح إن أمكن عن الأمور المتعلقة بالاستمرارية بالإضافة إلى استخدام مبدأ الاستمرارية المحاسبي، ما لم تعتزم الإدارة إما تصفية المجموعة أو إيقاف عملياتها، أو إذا كانت لا تمتلك بديلاً واقعياً آخر باستثناء القيام بذلك.

المسؤولين عن الحوكمة هم المسؤولون عن الإشراف على عملية إعداد التقارير المالية للمجموعة.

مسؤوليات مراقب الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة

إن هدفنا هو الحصول على تأكيد معقول حول ما إذا كانت البيانات المالية المجمعة ككل خالية من الأخطاء المادية سواء كانت بسبب الغش أو الخطأ وإصدار تقرير مراقب الحسابات الذي يتضمن رأينا. إن التوصل إلى مستوى تأكيد معقول يمثل درجة عالية من التأكيد، إلا أنه لا يضمن أن عملية التدقيق التي تتم وفقاً لمعايير التدقيق الدولية سوف تكشف دائماً الأخطاء المادية في حال وجودها. وقد تنشأ الأخطاء المادية عن الغش أو الخطأ وتعتبر جوهرية إذا كان من المتوقع بصورة معقولة أن تؤثر، بصورة فردية أو مجمعة، على القرارات الاقتصادية للمستخدمين والتي يتم اتخاذها على أساس هذه البيانات المالية المجمعة.

كجزء من التدقيق وفقاً لمعايير التدقيق الدولية، اتخذنا أحكاماً مهنية وحافظنا على أسلوب الشك المهني خلال أعمال التدقيق. كما قمنا بما يلي:

- تحديد وتقييم مخاطر الأخطاء المادية في البيانات المالية المجمعة سواء كانت بسبب الغش أو الخطأ ووضع وتنفيذ إجراءات التدقيق التي تتناول تلك المخاطر بالإضافة إلى الحصول على أدلة تدقيق كافية ومناسبة لتوفير أساس يمكننا من إبداء رأينا. إن مخاطر عدم اكتشاف الأخطاء المادية الناتجة عن الغش تزيد عن تلك الناتجة عن الخطأ؛ حيث أن الغش قد يتضمن التواطؤ أو التزوير أو الإهمال المتعمد أو التضليل أو تجاوز الرقابة الداخلية.
- فهم أدوات الرقابة الداخلية المتعلقة بالتدقيق لوضع إجراءات تدقيق ملائمة للظروف ولكن ليس لغرض إبداء الرأي حول مدى فاعلية أدوات الرقابة الداخلية لدى المجموعة.
- تقييم مدى ملاءمة السياسات المحاسبية المستخدمة ومدى معقولية التقديرات المحاسبية والإفصاحات ذات الصلة المقدمة من قبل الإدارة.
- التوصل إلى مدى ملاءمة استخدام الإدارة لأساس مبدأ الاستمرارية المحاسبي والقيام، استناداً إلى أدلة التدقيق التي حصلنا عليها، بتحديد ما إذا كان هناك عدم تأكد مادي متعلق بالأحداث أو الظروف والذي قد تثير شكاً جوهرياً حول قدرة المجموعة على متابعة أعمالها على أساس مبدأ الاستمرارية. وفي حال توصلنا إلى وجود عدم تأكد مادي، يجب علينا أن نلفت الانتباه إلى ذلك في تقرير مراقب الحسابات حول الإفصاحات ذات الصلة في البيانات المالية المجمعة أو يجب علينا تعديل رأينا في حالة عدم ملاءمة الإفصاحات. تستند نتائجنا إلى أدلة التدقيق التي حصلنا عليها حتى تاريخ تقرير مراقب الحسابات. على الرغم من ذلك، قد تتسبب الأحداث أو الظروف المستقبلية في توقف المجموعة عن متابعة أعمالها على أساس مبدأ الاستمرارية.



- تقييم العرض الشامل للبيانات المالية المجمعة وهيكلها والبيانات المتضمنة فيها، بما في ذلك الإفصاحات، وتقييم ما إذا كانت البيانات المالية المجمعة تعبر عن المعاملات الأساسية والأحداث ذات الصلة بأسلوب يحقق العرض العادل.
- التخطيط لأعمال التدقيق على المجموعة وتنفيذها للحصول على أدلة تدقيق كافية ومناسبة حول المعلومات المالية للشركات أو وحدات الأعمال داخل المجموعة، واتخاذها كأساس للتوصل إلى رأي حول البيانات المالية للمجموعة. إن مسؤوليتنا هي إبداء التوجيهات والإشراف والمراجعة على أعمال التدقيق المنفذة لأغراض التدقيق على المجموعة ونحمل المسؤولية كاملة عن رأي التدقيق.

إننا نتواصل مع المسؤولين عن الحوكمة حول عدة أمور من بينها النطاق المقرر لأعمال التدقيق وتوقيتها ونتائج التدقيق الجوهرية، بما في ذلك أي أوجه قصور جوهرية في أدوات الرقابة الداخلية تم تحديدها أثناء أعمال التدقيق.

التقرير على المتطلبات النظامية والقانونية الأخرى

كذلك فإننا حصلنا على المعلومات والإيضاحات التي رأيناها ضرورية لأغراض التدقيق وأن البيانات المالية المجمعة تتضمن المعلومات التي نص عليها قانون الشركات رقم 1 لسنة 2016 وتعديلاته ولائحته التنفيذية، وعقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة وتعديلاتهما. برأينا، أن الشركة تمسك سجلات محاسبية منتظمة وأن الجرد قد أجري وفقا للأصول المرعية وأن المعلومات المحاسبية الواردة في تقرير مجلس الإدارة متفقة مع ما هو وارد في الدفاتر المحاسبية للشركة. لم يرد لعلنا أية مخالفات، خلال السنة المالية المنتهية في 31 مارس 2026، لأحكام قانون الشركات رقم 1 لسنة 2016 وتعديلاته ولائحته التنفيذية، أو لعقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة وتعديلاتهما على وجه يؤثر ماديا في نشاط الشركة أو في مركزها المالي المجموع.

د. رشيد محمد الفناعي
مراقب حسابات – ترخيص رقم 130
من كي بي إم جي الفناعي وشركاه
عضو في كي بي إم جي العالمية

الكويت في 28 ابريل 2026



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المجموع
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	إيضاح	
12,358,304	10,029,531	5	الإيرادات
(11,923,250)	(8,651,266)	6	تكلفة المبيعات
435,054	1,378,265		مجمّل الربح
(17,405)	(17,115)	7	مصرفات عمومية وإدارية
(154,329)	(158,370)		تكاليف الموظفين
22,214	23,234	8	إيرادات أخرى
(2,617)	(72,536)	9	مخصصات
8,817	8,919	15	حصة من نتائج الاستثمار في مشروع مشترك
(71,501)	(44,843)		تكاليف تمويل
10,041	8,288		إيرادات تمويل
-	(12,260)	10	مصرفات أخرى
(1,312)	3,043		ربح/ (خسارة) تحويل عملات أجنبية
228,962	1,116,625		الربح قبل مكافأة أعضاء مجلس الإدارة والضرائب
(112)	(137)		مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
228,850	1,116,488		أرباح السنة
			الإيرادات الشاملة الأخرى
			البنود التي يعاد أو يمكن أن يعاد تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر
(9,785)	(423)		فروق تحويل عملات أجنبية
(9,785)	(423)		الخسائر الشاملة الأخرى للسنة
219,065	1,116,065		إجمالي الإيرادات الشاملة للسنة
			الأرباح العائدة إلى:
229,545	1,127,685		مساهمي الشركة
(695)	(11,197)	24	حصص غير مسيطرة
228,850	1,116,488		أرباح السنة
			إجمالي الإيرادات الشاملة العائدة إلى:
230,302	1,126,553		مساهمي الشركة
(11,237)	(10,488)		حصص غير مسيطرة
219,065	1,116,065		إجمالي الإيرادات الشاملة للسنة

إن الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة.



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

بيان المركز المالي المجموع
كما في 31 مارس 2026

2025	2026	إيضاح	الموجودات
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي		
5,603,680	5,391,996	11	ممتلكات وآلات ومعدات
24,184	20,233	13	موجودات غير ملموسة
7,548	7,550	14	حق استخدام الموجودات
28,773	37,991	12	مصرفوات مؤجلة
44,960	47,100	15	استثمار في مشروع مشترك
357,623	380,578	18	مستحق من المؤسسة الأم
6,066,768	5,885,448		الموجودات غير المتداولة
669,074	945,334	16	مخزون
186,816	157,012	17	مدينون تجاريون
2,918,728	3,769,169	18	مستحق من أطراف ذات صلة
146,956	112,140	18	أموال محتفظ بها من قبل المؤسسة الأم
89,403	105,419	19	مدينون آخرون ومدفوعات مقدماً
2,576	307	20	ودائع لأجل
101,315	98,871	21	النقد والنقد المعادل
4,114,868	5,188,252		الموجودات المتداولة
10,181,636	11,073,700		إجمالي الموجودات
1,587,000	1,587,000	22	حقوق الملكية والمطلوبات
380,579	493,347	23	رأس المال
15,146	14,014		احتياطي إجباري
27,006	27,006		احتياطي تحويل عملات أجنبية
2,009,731	2,121,367		احتياطي استحواذ
158,475	143,943	24	الإجمالي الفرعي
2,168,206	2,265,310		حصص غير مسيطرة
571,397	-	25	إجمالي حقوق الملكية
414,067	396,432	26	قروض وسلف
6,177,647	6,480,036	18	مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
7,593	7,608	14	تمويل مستلم من المؤسسة الأم
7,170,704	6,884,076		مطلوبات التأجير
347,574	508,381	25	المطلوبات غير المتداولة
1,938	3,371	14	قروض وسلف
4,301	4,358		مطلوبات التأجير
282,269	380,938	27	دائنون تجاريون
206,590	1,014,917	28	دائنون آخرون ومصرفوات مستحقة
54	12,349	18	توزيعات أرباح مستحقة
842,726	1,924,314		مستحق إلى أطراف ذات صلة
8,013,430	8,808,390		المطلوبات المتداولة
10,181,636	11,073,700		إجمالي المطلوبات
			إجمالي حقوق الملكية والمطلوبات

إن الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة

وضحة أحمد العتيبي
الرئيس التنفيذي

حمزة عبد الله بخش
رئيس مجلس الإدارة

شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

بيان التغيرات في حقوق الملكية المجموع
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

الإجمالي ألف	حصة غير مسيطر ألف	الإجمالي الفرعي ألف	احتياطي استحواذ ألف	أرباح مرحلة ألف	احتياطي تحويل عملات أجنبية ألف	احتياطي إجمالي ألف	رأس المال ألف	الرصيد في 1 أبريل 2024
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	الرصيد في 1 أبريل 2024
2,155,731	169,712	1,986,019	27,006	-	14,389	357,624	1,587,000	الربح / (خسارة) السنة
228,850	(695)	229,545	-	229,545	-	-	-	الإيرادات / (الخسائر) الشاملة الأخرى
(9,785)	(10,542)	757	-	-	757	-	-	إجمالي الإيرادات / (الخسائر) الشاملة
219,065	(11,237)	230,302	-	229,545	757	-	-	للسنة
-	-	-	-	(22,955)	-	22,955	-	المحول إلى الاحتياطيات
(206,590)	-	(206,590)	-	(206,590)	-	-	-	توزيعات أرباح مستحقة (إيضاح 28)
2,168,206	158,475	2,009,731	27,006	-	15,146	380,579	1,587,000	الرصيد في 31 مارس 2025
2,168,206	158,475	2,009,731	27,006	-	15,146	380,579	1,587,000	الرصيد في 1 أبريل 2025
1,116,488	(11,197)	1,127,685	-	1,127,685	-	-	-	الربح / (خسارة) السنة
(423)	709	(1,132)	-	-	(1,132)	-	-	الإيرادات / (الخسائر) الشاملة الأخرى
1,116,065	(10,488)	1,126,553	-	1,127,685	(1,132)	-	-	إجمالي الإيرادات / (الخسائر) الشاملة
-	-	-	-	(112,768)	-	112,768	-	للسنة
(1,018,961)	(4,044)	(1,014,917)	-	(1,014,917)	-	-	-	المحول إلى الاحتياطيات
2,265,310	143,943	2,121,367	27,006	-	14,014	493,347	1,587,000	توزيعات أرباح مستحقة (إيضاح 28)
				-				الرصيد في 31 مارس 2026

إن الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة.



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

بيان التدفقات النقدية المجمع
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	إيضاح	التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية
228,850	1,116,488		ربح السنة
			تسويات:
304,700	303,304	11	استهلاك ممتلكات وألات ومعدات
3,886	3,905	14	استهلاك حق استخدام الموجودات
(3)	-		ربح من استبعاد عقود التأجير
-	2,485	10	خسائر الانخفاض في قيمة الممتلكات والألات والمعدات
(224)	(5)	16	رد مخصص المخزون المتقادم وبطيء الحركة
2,617	72,536	9	مخصصات محملة
-	9,642	10	شطب مخزون تالف
3,856	3,837	13	إطفاء موجودات غير ملموسة
26,759	28,460	12	إطفاء مصروفات مؤجلة
(8,817)	(8,919)	15	حصة في نتائج الاستثمار في مشروع مشترك
(891)	-		ربح من بيع ممتلكات وألات ومعدات
37,010	37,049	26	مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
(10,041)	(8,288)		إيرادات تمويل
71,501	44,843		تكاليف تمويل
659,203	1,605,337		
			التغيرات في:
108,951	(276,255)		- المخزون
(40,063)	20,419		- مدينون تجاريون
56,543	(877,628)		- مستحق من أطراف ذات صلة
13,831	(16,016)		- مدينون آخرون ومدفوعات مقدماً
(440)	57		- دائنون تجاريون
2,147	25,886		- دائنون آخرون ومصروفات مستحقة
52	12,295		- مستحق إلى أطراف ذات صلة
(52,073)	(22,955)		- مستحق من المؤسسة الأم
748,151	471,140		التدفقات النقدية الناتجة من الأنشطة التشغيلية
(53,965)	(54,684)	26	مكافأة نهاية الخدمة مدفوعة
694,186	416,456		صافي التدفقات النقدية الناتجة من الأنشطة التشغيلية
			التدفقات النقدية من الأنشطة الاستثمارية
(75,877)	(68,256)	11	شراء ممتلكات وألات ومعدات
891	-		المحصل من بيع ممتلكات وألات ومعدات
(33,666)	(37,678)	12	شراء مواد محفزة
14,128	2,269		صافي الحركة في ودائع لأجل
-	6,570	15	توزيعات أرباح مستلمة من الاستثمار في مشروع مشترك
7,852	18,658		إيرادات تمويل مستلمة
(86,672)	(78,437)		صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية
			التدفقات النقدية من الأنشطة التمويلية
318,697	302,389		صافي تمويل مستلم من المؤسسة الأم
(356,205)	(410,590)		سداد قروض وسلف
(3,482)	(2,805)	14	سداد مطلوبات التأجير
(76,545)	(54,865)		فوائد مدفوعة
(468,660)	(210,634)		توزيعات الأرباح المدفوعة للمؤسسة الأم
(586,195)	(376,505)		صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التمويلية
-	1,226		صافي أثر تعديلات تحويل العملات الأجنبية
21,319	(37,260)		صافي التغير في النقد والنقد المعادل
226,952	248,271		النقد والنقد المعادل في بداية السنة
248,271	211,011	21	النقد والنقد المعادل في نهاية السنة

إن الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة.



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك. وشركاتها التابعة دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

1. التأسيس والنشاط

إن شركة البترول الوطنية الكويتية ("الشركة") هي شركة مساهمة كويتية تأسست في 1960 وهي تعمل في أنشطة تكرير النفط بما في ذلك تصنيع غاز النفط المسال. إن عنوان مكتب الشركة المسجل هو ص.ب 70، الصفاة 13001، الكويت.

إن الشركة هي شركة تابعة مملوكة بالكامل لمؤسسة البترول الكويتية ("المؤسسة الأم")، وهي مملوكة بالكامل لحكومة دولة الكويت.

تقوم الشركة بشراء النفط الخام ومخزون التشغيل من المؤسسة الأم بغرض تكريره ثم تقوم ببيع المنتجات مرة أخرى بصورة أساسية إلى المؤسسة الأم. يتم تحديد أسعار هذه المعاملات وفقاً لاتفاقية التوريد بين الشركة والمؤسسة الأم.

تقوم الشركة أيضاً بتوزيع منتجات البترول داخل دولة الكويت بالنيابة عن المؤسسة الأم، كما تقوم بتقديم الخدمات الإضافية لمحطات الوقود. يتم اكتساب نسبة 93% (2025: 93%) تقريباً من إيرادات الشركة من المؤسسة الأم.

تتكون البيانات المالية المجمعة من البيانات المالية للشركة والشركة المستثمر بها المحاسب عنها بطريقة حقوق الملكية وشركاتها التابعة (يشار إليهما مجتمعين "بالمجموعة").

تم التصريح بإصدار هذه البيانات المالية المجمعة وفقاً لقرار مجلس الإدارة 26 أبريل 2026 وتخضع لموافقة المؤسسة الأم في الجمعية العامة السنوية والتي تمتلك صلاحية تعديل هذه البيانات المالية المجمعة بعد إصدارها.

فيما يلي قائمة بالشركات التابعة المملوكة بشكل مباشر وغير مباشر والشركة المستثمر بها المحاسب عنها بطريقة حقوق الملكية:

اسم الشركة	بلد التأسيس	النشاط الرئيسي	نسبة الملكية
الشركات التابعة			2025 2026
الشركة الكويتية لتزويد الطائرات بالوقود ش.ش.و. ("كافكو")	الكويت	تزويد الطائرات بالوقود	100% 100%
الشركة الكويتية للعطريات ش.م.ك. (مقفلة) ("كارو")	الكويت	تصنيع وبيع العطريات	60% 60%
شركة تابعة مملوكة من خلال الشركة الكويتية للعطريات			
الشركة الكويتية لإنتاج البرازيلين ش.م.ك. (مقفلة) ("كي بي بي سي")	الكويت	تصنيع وبيع العطريات	100% 100%
مشروع مشترك مملوك من خلال الشركة الكويتية للعطريات			
الشركة الكويتية للسبايرين ش.م.ك. (مقفلة) ("تي كيه اس سي" أو "المشروع المشترك")	الكويت	تصنيع وبيع السبايرين	57.5% 57.5%

2. أسس الإعداد

أ) الأساس المحاسبي

تم إعداد البيانات المالية المجمعة وفقاً للمعايير المحاسبية الدولية للتقارير المالية الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية ("المعايير المحاسبية الدولية للتقارير المالية") ومتطلبات قانون الشركات رقم 1 لسنة 2016 وتعديلاته ولائحته التنفيذية، وعقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة وتعديلاتهما والقرار الوزاري رقم 18 لسنة 1990.

ب) أسس القياس

يتم إعداد البيانات المالية المجمعة على أساس التكلفة التاريخية.



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

(ج) عملة التعامل والعرض

يتم عرض البيانات المالية المجمعة بالدينار الكويتي، وهو عملة التعامل للشركة. كافة المعلومات المالية المعروضة بالدينار الكويتي مقربة إلى أقرب ألف، ما لم ينص على غير ذلك.

(د) استخدام الأحكام والتقديرات

إن إعداد هذه البيانات المالية المجمعة وفقاً للمعايير المحاسبية الدولية للتقارير المالية يتطلب من الإدارة اتخاذ أحكام وتقديرات وافتراسات، والتي قد تؤثر على تطبيق السياسات المحاسبية للمجموعة والمبالغ المدرجة للموجودات والمطلوبات والإيرادات والمصروفات. وقد تختلف النتائج الفعلية عن تلك التقديرات.

تستند التقديرات والافتراسات المرتبطة بها إلى الخبرة التاريخية بالإضافة إلى عدة عوامل أخرى، والتي يعتقد أن تكون معقولة وفقاً للظروف، وأن توفر نتائجها أساساً لاتخاذ الأحكام حول القيم الدفترية للموجودات والمطلوبات التي لا تظهر بسهولة من مصادر أخرى.

يتم مراجعة التقديرات والافتراسات بصفة مستمرة. يتم إدراج التعديلات على السياسات المحاسبية في الفترة التي تم فيها تعديل تلك التقديرات إذا كان التعديل يؤثر على هذه الفترة فقط، أو في فترة التعديل وأي فترات مستقبلية إذا كان هذا التعديل يؤثر على كل من الفترات الحالية والمستقبلية.

وردت في إيضاح 3 (س) معلومات حول أهم مجالات عدم التأكد من التقديرات والأحكام الهامة عند تطبيق السياسات المحاسبية والتي لها بالغ الأثر على المبالغ المسجلة في البيانات المالية المجمعة.

(هـ) التغييرات في السياسات المحاسبية المادية

يسري تعديل واحد على المعيار للفترات السنوية التي تبدأ في 1 أبريل 2025 كما هو موضح أدناه، ولكنه لا يؤثر بشكل مادي على البيانات المالية المجمعة للمجموعة:

- عدم إمكانية تحويل العملات - تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 21.

3. التغييرات في السياسات المحاسبية المادية

قامت المجموعة بتطبيق السياسات المحاسبية المبينة أدناه بثبات لجميع الفترات المعروضة في هذه البيانات المالية المجمعة، باستثناء ما هو مبين في إيضاح 2 (هـ) أعلاه.

(أ) أساس التجميع

i. دمج الأعمال للشركات الخاضعة لسيطرة مشتركة

دمج الأعمال الذي يتضمن منشآت أو شركات تخضع لسيطرة مشتركة هو دمج الأعمال الذي يتم فيه السيطرة على كافة المنشآت أو الشركات المدمجة من قبل نفس الطرف أو الأطراف سواء قبل وبعد دمج الأعمال، وتلك السيطرة ليست مؤقتة. يتم المحاسبة عن الموجودات والمطلوبات التي يستلمها المشتري عند الشراء بالقيمة الدفترية للشركة المشترية تحمل في تاريخ الشراء. يتم إثبات الفرق بين القيمة الدفترية لصافي الموجودات المشترية ومقابل الشراء المدفوع (بما في ذلك إجمالي القيمة الاسمية للأسهم المصدرة)، كاحتياطات استحواذ في بيان التغييرات في حقوق الملكية المجمع. إن تاريخ الشراء هو التاريخ الذي يحصل فيه المشتري فعلياً على السيطرة على الشركة المشترية.

ii. الشركات التابعة

الشركات التابعة هي تلك الشركات التي يكون للمجموعة سيطرة عليها. تسيطر المجموعة على شركة معينة عندما تتعرض أو يترتب لها حقوق في العوائد المتغيرة من مشاركتها مع تلك الشركة ولديها القدرة على التأثير على تلك العوائد من خلال سيطرتها على الشركة. يتم تجميع البيانات المالية للشركات التابعة في البيانات المالية المجمعة، من تاريخ بدء السيطرة وحتى تاريخ انتهاء السيطرة.



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

الفترة المحاسبية للشركة التابعة

إن نهاية السنة المالية للشركة الكويتية للعطريات هي 31 ديسمبر وهي تختلف عن نهاية السنة للبيانات المالية المجمعة للمجموعة. لغرض إعداد البيانات المالية المجمعة للمجموعة، تم استخدام البيانات المالية المجمعة للشركة الكويتية للعطريات للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025. لم يتم تحديد أي أحداث هامة بين تواريخ بيان المركز المالي الخاص بالشركة الكويتية للعطريات والمجموعة.

iii. الحصص غير المسيطرة

يتم قياس الحصص غير المسيطرة بالحصصة النسبية من صافي الموجودات المحددة للشركة المستحوذ عليها في تاريخ الاستحواذ. يتم المحاسبة عن التغيرات في حصة المجموعة في شركة تابعة والتي لا ينتج عنها فقدان السيطرة كمعاملات حقوق ملكية.

iv. فقدان السيطرة

عندما تفقد المجموعة السيطرة على شركة تابعة معينة، تقوم المجموعة باستبعاد موجودات ومطلوبات الشركة التابعة وأي حصص غير مسيطرة والمكونات الأخرى لحقوق الملكية المتعلقة بالشركة التابعة. يتم الاعتراف بأي ربح أو خسارة ناتجة عن فقدان السيطرة في بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المجمعة. إن أي حصة محتفظ بها في الشركة التابعة السابقة يتم قياسها بالقيمة العادلة عند فقدان السيطرة.

v. معاملات مستبعدة عند التجميع

يتم استبعاد الأرصدة والمعاملات بين شركات المجموعة وأي إيرادات ومصرفات غير محققة ناتجة من المعاملات بين شركات المجموعة عند إعداد البيانات المالية المجمعة. يتم استبعاد الأرباح غير المحققة الناتجة عن المعاملات مع الشركات المستثمر بها المحاسب عنها بطريقة حقوق الملكية مقابل الاستثمار إلى الحد الذي لا تتجاوز معه حصة المجموعة في الشركة المستثمر بها. يتم استبعاد الخسائر غير المحققة بنفس طريقة الأرباح غير المحققة، ولكن بتوقف الاستبعاد في حالة عدم وجود دليل على انخفاض القيمة.

ب) استثمار في مشروع مشترك

المشروع المشترك هو ترتيب مشترك، يكون بموجبه للأطراف التي لها سيطرة مشتركة حقوق في صافي الموجودات والالتزامات تجاه المطلوبات المتعلقة بهذا الترتيب. إن السيطرة المشتركة تعني مشاركة السيطرة على هذا الترتيب كما هو متفق عليه تعاقدياً، والذي يوجد فقط عندما تتطلب القرارات بشأن الأنشطة ذات الصلة موافقة أطراف السيطرة المشتركة بالإجماع.

يتم إدراج النتائج والموجودات والمطلوبات الخاصة بمشروع مشترك ضمن هذه البيانات المالية المجمعة باستخدام طريقة احتساب حقوق الملكية المحاسبية، إلا إذا تم تصنيف الاستثمار كمحتفظ به بغرض البيع وفي هذه الحالة يتم المحاسبة عنه وفقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية 5.

وفقاً لطريقة حقوق الملكية، يدرج الاستثمار في المشروع المشترك ضمن بيان المركز المالي المجموع مبدئياً بالتكلفة والتي يتم تعديلها لاحقاً بأثر حصة المجموعة من أرباح أو خسائر وأي دخل شامل آخر للمشروع المشترك. عندما يتجاوز نصيب المجموعة في خسائر المشروع المشترك حصة المجموعة بذلك المشروع المشترك (متضمنة أية حصص طويلة الأجل تمثل جزء من صافي استثمار المجموعة في المشروع المشترك)، تتوقف المجموعة عن تسجيل نصيبها في الخسائر. يتم تسجيل الخسائر الإضافية فقط عندما يقع على المجموعة التزامات قانونية أو استدلالية أو قامت بالدفع نيابة عن المشروع المشترك.

تتم المحاسبة عن الاستثمار في مشروع مشترك باستخدام طريقة حقوق الملكية اعتباراً من التاريخ الذي تصبح فيه الشركة المستثمر بها مشروع مشترك. عند الاستحواذ على الاستثمار في مشروع مشترك فإن أي زيادة في تكلفة الاستثمار عن حصة المجموعة في صافي القيمة العادلة للموجودات والمطلوبات المحددة للشركة المستثمر بها، يتم الاعتراف بها كشهرة وتظهر الشهرة كجزء من القيمة الدفترية للاستثمار. إن أي زيادة في حصة المجموعة في صافي القيمة العادلة للموجودات والمطلوبات المحددة عن تكلفة الاستثمار بعد إعادة التقييم يتم إدراجها مباشرة ضمن بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المجمعة في الفترة التي يستحوذ فيها على الاستثمار.



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

يتم تطبيق متطلبات معيار المحاسبة الدولي 36 لتحديد ما إذا كان ضرورياً الاعتراف بأي خسائر ناتجة عن انخفاض القيمة فيما يتعلق باستثمار المجموعة في مشروع مشترك. عند الضرورة، يتم اختبار إجمالي القيمة الدفترية للاستثمار (بما في ذلك الشهرة) من أجل انخفاض القيمة وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي 36 كأصل منفرد عن طريقة مقارنة قيمته القابلة للاسترداد (قيمة الاستخدام والقيمة العادلة، أيهما أعلى، ناقصاً تكاليف البيع) مع قيمته الدفترية.

لا يتم توزيع أي خسارة انخفاض في القيمة معترف بها على أي أصل من الأصول، بما في ذلك الشهرة التي تشكل جزءاً من القيمة الدفترية للاستثمار. يتم إثبات أي عكس لخسارة الانخفاض في القيمة وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي 36 بمقدار زيادة القيمة القابلة للاسترداد للاستثمار لاحقاً.

تتوقف المجموعة عن استخدام طريقة حقوق الملكية المحاسبية من التاريخ الذي لا يصبح فيه الاستثمار مشروع مشترك. عندما تحتفظ المجموعة بحصة في المشروع المشترك السابق والحصة المحتفظ بها تمثل أصل مالي، تقوم المجموعة بقياس الحصة المحتفظ بها بالقيمة العادلة في ذلك التاريخ والقيمة العادلة تمثل قيمتها عادلة عند الاعتراف المبدئي وفقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية 9. الفرق بين القيمة الدفترية لمشروع مشترك في التاريخ الذي تم فيه إيقاف طريقة حقوق الملكية المحاسبية، والقيمة العادلة لأي حصة محتفظ بها وأي محصلات من استبعاد جزء من الحصة في المشروع المشترك يتم إدراجها في تحديد الربح أو خسارة عند استبعاد المشروع المشترك. إضافة إلى ذلك، تقوم المجموعة بالمحاسبة عن جميع المبالغ المعترف بها سابقاً في الإيرادات الشاملة الأخرى فيما يتعلق بالمشروع المشترك على نفس الأساس الذي يمكن أن يكون مطلوباً في حال قامت الشركة الزميلة باستبعاد الموجودات أو المطلوبات ذات الصلة مباشرة. لذلك، إذا تم إعادة تصنيف الربح أو الخسارة المعترف بها سابقاً في الإيرادات الشاملة الأخرى من قبل ذلك المشروع المشترك إلى الربح أو الخسارة عند استبعاد الموجودات أو المطلوبات ذات الصلة، تقوم المجموعة بإعادة تصنيف الربح أو الخسارة من حقوق الملكية إلى الربح أو الخسارة (كتعديل إعادة تصنيف) عندما يتم استبعاد المشروع المشترك. عندما تقوم المجموعة بتخفيض حصة ملكيتها في مشروع مشترك ولكن تستمر المجموعة في استخدام طريقة حقوق الملكية المحاسبية، تقوم المجموعة بإعادة تصنيف الجزء من الربح أو الخسارة، الذي تم الاعتراف به سابقاً في الإيرادات الشاملة الأخرى المتعلق بهذا الانخفاض في حصة الملكية، إلى الأرباح أو الخسائر في حال كان ذلك الربح أو الخسارة سيتم إعادة تصنيفه إلى الربح أو الخسارة عند استبعاد الموجودات أو المطلوبات ذات الصلة.

عندما تبرم المجموعة معاملات مع مشروع مشترك للمجموعة، يتم الاعتراف بالأرباح والخسائر الناتجة من المعاملات المبرمة مع المشروع المشترك في البيانات المالية المجمعة للمجموعة فقط بقدر حصص الملكية في المشروع المشترك التي لا تتعلق بالمجموعة.

ج) ممتلكات وألات ومعدات

تدرج الممتلكات والألات والمعدات بالتكلفة، بالصافي بعد الاستهلاك المتراكم والخسائر المترتبة للانخفاض في القيمة، إن وجدت. تتضمن هذه التكاليف تكلفة استبدال جزء من أحد بنود الممتلكات والألات والمعدات وتكاليف الاقتراض لمشروعات الإنشاء طويلة الأجل إذا تم الوفاء بمعايير التحقق. إذا كان من المطلوب استبدال أجزاء جوهرية من الممتلكات والألات والمعدات على فترات زمنية فاصلة، تقوم المجموعة باستهلاكها بصورة منفصلة استناداً إلى أعمارها الإنتاجية المحددة. وكذلك، عند إجراء فحص أساسي، فإنه يتم إدراج تكلفته ضمن القيمة الدفترية للممتلكات والألات والمعدات كاستبدال عند الوفاء بمعايير التحقق. تدرج كافة تكاليف الإصلاح والصيانة الأخرى في بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المجمع عند تكبدها.

يتم إدراج الاستهلاك في بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المجمع على أساس القسط الثابت على مدى العمر الإنتاجي المقدّر لكل جزء من بند الممتلكات والألات والمعدات.



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

فيما يلي الأعمار الإنتاجية التقديرية للسنة الحالية والمقارنة:

25 سنة	خزانات وخطوط أنابيب ومستودعات
5 - 25 سنة	آلات ومكائن
25 سنة	مباني ومرافق
5 سنوات	سيارات ومعدات انتقال
25 سنة	قطع غيار احتياطية

لا يتم احتساب استهلاك على الأرض ملك حر والموجودات قيد الإنشاء.

تتم مراجعة القيم المتبقية والأعمار الإنتاجية وطرق الاستهلاك للموجودات بتاريخ كل مركز مالي وتعديلها على أساس مستقبلي، متى كان ذلك مناسباً.

تدرج الموجودات قيد الإنشاء بالتكلفة ناقصاً أي خسارة محققة من انخفاض القيمة. تتضمن التكلفة جميع التكاليف الرأسمالية وفقاً للسياسة المحاسبية للمجموعة. يتم نقل الموجودات قيد الإنشاء إلى الموجودات ذات الصلة المتضمنة في بند الممتلكات والآلات والمعدات عند اكتمال المشروع المعني بشكل جوهري وتجهيز الأصل ذي الصلة للاستخدام. يبدأ استهلاك هذه الموجودات عندما تصبح هذه الموجودات جاهزة للاستخدام المعدة من أجله وفقاً لما تراه الإدارة.

إن بند الممتلكات والآلات والمعدات وأي جزء جوهري مسجل مبدئياً يتم عدم تحققه عند البيع أو عند عدم توقع منافع اقتصادية مستقبلية من استخدامه أو بيعه. تدرج أي أرباح أو خسائر ناتجة عن عدم تحقق الأصل (المحتسبة بالفرق بين صافي متحصلات البيع والقيمة الدفترية للأصل) في بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المجمع عند عدم تحقق الأصل.

(د) موجودات غير ملموسة

يتم قياس الموجودات غير الملموسة، التي تستحوذ عليها المجموعة ولها أعمار إنتاجية محددة، بالتكلفة ناقصاً الإطفاء المتراكم وأية خسائر متركمة للانخفاض في القيمة.

تتم رسملة المصروفات اللاحقة فقط عندما تزيد المنافع الاقتصادية المستقبلية المتضمنة في أصل محدد تتعلق بها. يتم إثبات كافة المصروفات الأخرى في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع عند تكبدها.

تشتمل الموجودات غير الملموسة على التقنيات والتراخيص التي تم الحصول عليها بغرض صناعة البنزين والبرزايلين ورسوم حقوق الحجز لحق استخدام مرافق ومنشآت بنية تحتية تم تطويرها ومملوكة من قبل شركة إيكويت للبتروكيماويات ش.م.ك. (مقفلة) ("إيكويت").

يتم تحميل الإطفاء على الموجودات غير الملموسة على أساس القسط الثابت على مدى الأعمار الإنتاجية المقدر والمحددة من قبل الإدارة بخمس وعشرون سنة، فيما عدا رسوم حقوق الحجز التي يتم إطفائها على مدى فترة عشرون سنة. يتم مراجعة الأعمار الإنتاجية التقديرية والقيم المتبقية وطرق احتساب الإطفاء في نهاية كل سنة مالية وأية تغيرات في التقديرات التي يتم احتسابها على أساس مستقبلي.

(هـ) انخفاض قيمة الموجودات الملموسة وغير الملموسة

تقوم المجموعة بمراجعة القيم الدفترية لموجوداتها الملموسة وغير الملموسة لتحديد ما إذا كان هناك أي دليل على وجود خسارة انخفاض في قيمة هذه الموجودات. فإذا ما ظهر مثل ذلك الدليل، يتم تقدير المبلغ القابل للاسترداد لهذا الأصل حتى يمكن تحديد مقدار خسارة الانخفاض في القيمة (إن وجدت). في الحالة التي لا يمكن فيها تقدير القيمة القابلة للاسترداد لأصل ما، تقوم المجموعة بتقدير القيمة القابلة للاسترداد للوحدة المنتجة للنقد التي ينتمي إليها هذا الأصل.



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

تمثل القيمة القابلة للاسترداد للأصل أو وحدة إنتاج النقد التابعة له القيمة الأعلى بين القيمة التشغيلية والقيمة العادية للأصل ناقصاً تكاليف البيع. عند تقدير القيمة التشغيلية، يتم خصم التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة إلى قيمتها الحالية باستخدام سعر خصم يعكس تقديرات السوق الحالية للقيمة الزمنية للمال والمخاطر المحددة للأصل أو وحدة إنتاج النقد التابعة له. وبغرض اختبار الانخفاض في القيمة، فإن الموجودات التي لا يمكن اختبارها بصورة فردية يتم تجميعها في مجموعات أصغر بالنسبة للموجودات التي تنتج تدفقات نقدية من الاستخدام المستمر والتي تكون مستقلة بشكل كبير عن التدفقات النقدية للموجودات الأخرى أو وحدة إنتاج النقد.

يتم إثبات خسارة انخفاض القيمة في بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المجمعة. بتاريخ كل بيان مركز مالي، يتم قياس خسارة الانخفاض في القيمة المعترف بها في فترات سابقة لتحديد أي مؤشرات تدل على نقص الخسارة أو انتفاء وجودها. يتم عكس خسائر الانخفاض في القيمة في حال وجود تغير في التقديرات المستخدمة لتحديد القيمة القابلة للاسترداد. يتم عكس خسارة انخفاض القيمة فقط إلى المدى الذي لا تزيد فيه القيمة الدفترية للأصل عن القيمة الدفترية التي كان سيتم تحديدها، بالصافي بعد الاستهلاك أو الإطفاء، في حال عدم الاعتراف بخسائر الانخفاض في القيمة.

يتم الاعتراف بعكس خسارة الانخفاض في القيمة مباشرة في بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المجمعة.

9) عقود الإيجار

تقوم المجموعة في بداية العقد بتقييم ما إذا كان العقد يمثل أو ينطوي على عقد إيجار. يمثل العقد، أو ينطوي على، عقد تأجير إذا كان العقد يثبت السيطرة على الحق في استخدام أصل محدد لفترة زمنية نظير مقابل مادي. لتقييم ما إذا كان العقد يثبت السيطرة على الحق في استخدام أصل محدد، تستخدم المجموعة تعريف عقد الإيجار الوارد في المعيار الدولي للتقارير المالية 16.

كطرف مستأجر

في بداية أو عند تعديل العقد الذي يحتوي على عنصر تأجير، توزع المجموعة المقابل المادي الوارد في العقد على كل عنصر تأجير على أساس أسعاره المستقلة ذات الصلة.

تعترف المجموعة بموجودات حق الاستخدام ومطلوبات التأجير في تاريخ بدء عقد الإيجار. يتم قياس موجودات حق الاستخدام مبدئياً بالتكلفة التي تتضمن القيمة المبدئية لمطلوبات التأجير بعد تعديلها مقابل دفعات الإيجار التي تم سدادها عند أو قبل تاريخ البدء، بالإضافة إلى أي تكاليف مباشرة مبدئية تم تكبدها والتكاليف المقدرة لفك وإزالة الموجودات ذات الصلة أو إعادة الأصل الأساسي أو الموقع الكائن فيه إلى حالته الأصلية، ناقصاً حوافز الإيجار المستلمة.

ويتم استهلاك موجودات حق الاستخدام لاحقاً باستخدام طريقة القسط الثابت من تاريخ البدء إلى نهاية مدة عقد الإيجار، ما لم يترتب على عقد الإيجار نقل ملكية الأصل المعني إلى الشركة بنهاية مدة عقد الإيجار أو إذا كانت تكلفة أصل حق الاستخدام تشير إلى أن المجموعة سوف تمارس خيار الشراء. وفي هذه الحالة، يتم استهلاك أصل حق الاستخدام على مدار العمر الإنتاجي للأصل المعني، والذي يتم تحديده على نفس الأساس المطبق بالنسبة للممتلكات والآلات والمعدات. بالإضافة إلى ذلك، يتم تخفيض أصل حق الاستخدام بصورة دورية بقيمة خسائر الانخفاض في القيمة، إن وجدت، وتعديله مقابل بعض حالات إعادة قياس التزام التأجير.

يتم قياس التزام التأجير مبدئياً بالقيمة الحالية لمدفوعات التأجير التي لم يتم سدادها في تاريخ البدء، مخصوماً باستخدام سعر الفائدة الضمني في عقد الإيجار أو، في حالة عدم إمكانية تحديد ذلك السعر بسهولة، يتم استخدام معدل الفائدة على الاقتراض الإضافي للمجموعة. وبشكل عام، تستخدم المجموعة معدل الفائدة المفروض على اقتراضها الإضافي كمعدل خصم.



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

تحدد المجموعة معدل الفائدة المطبق على اقتراضها الإضافي عن طريق الحصول على معدلات الفائدة من مصادر تمويل خارجية مختلفة وتجري بعض التعديلات لتعكس شروط عقد الإيجار ونوع الأصل المؤجر.

تشمل مدفوعات التأجير المدرجة في قياس التزام الإيجار ما يلي:

- المدفوعات الثابتة، بما في ذلك المدفوعات الثابتة الجوهرية؛
- المبالغ المتوقعة وجوب دفعها بموجب ضمان القيمة المتبقية؛ و
- المدفوعات في فترة التجديد الاختيارية إذا كان لدى المجموعة تيقن معقول من ممارسة خيار التمديد؛ و غرامات الإنهاء المبكر لعقد التأجير ما لم يكن لدى المجموعة تيقن معقول من عدم الإنهاء مبكراً.

يتم قياس التزام التأجير بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلي. وتتم إعادة قياسه عندما يكون هناك تغيير في مدفوعات التأجير المستقبلية الناشئة عن تغيير في مؤشر أو معدل، أو إذا كان هناك تغيير في تقدير المجموعة للمبلغ المتوقع دفعه بموجب ضمان القيمة المتبقية، أو إذا قامت المجموعة بتغيير تقييمها حول ما إذا كانت ستمارس خيار الشراء أو التمديد أو الإنهاء، أو إذا كانت هناك دفعة تأجير جوهرية ثابتة معدلة.

عندما يتم إعادة قياس التزام التأجير بهذه الطريقة، يتم إجراء تسوية مقابلة على القيمة الدفترية لأصل حق الاستخدام، أو يتم تسجيلها في بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المجمع إذا تم تخفيض القيمة الدفترية لأصل حق الاستخدام إلى الصفر.

عقود الإيجار قصيرة الأجل وعقود إيجار الموجودات منخفضة القيمة

تطبق المجموعة الإعفاء من الاعتراف بعقود الإيجار قصيرة الأجل على عقود الإيجار قصيرة الأجل (أي: عقود الإيجار التي تبلغ مدتها 12 شهراً أو أقل من تاريخ البدء ولا تتضمن خيار الشراء). وتطبق كذلك الإعفاء من الاعتراف بالموجودات منخفضة القيمة. يتم الاعتراف بدفعات الإيجار المتعلقة بعقود الإيجار قصيرة الأجل وعقود إيجار الموجودات منخفضة القيمة كمصروفات على أساس طريقة القسط الثابت على مدى فترة عقد الإيجار.

الأحكام الجوهرية التي تم اتخاذها في تحديد مدة الإيجار للعقود المشتملة على إمكانية التجديد

تعتبر المجموعة مدة عقد الإيجار هي المدة غير القابلة للإلغاء بالإضافة إلى أي فترات يغطيها خيار تمديد عقد الإيجار إذا كان من المؤكد بصورة معقولة أنه سيتم ممارسته أو أي فترات يغطيها خيار إنهاء عقد الإيجار إذا كان من غير المؤكد بصورة معقولة ممارسته.

وتستعين المجموعة بالأحكام في تقييم ما إذا كان من المؤكد بصورة معقولة ممارسة خيار التجديد. أي أنها تراعي كافة العوامل ذات الصلة التي تحقق حافزاً اقتصادياً لممارسة خيار التجديد. وبعد تاريخ بداية التأجير، تعيد المجموعة تقييم مدة عقد الإيجار إذا كان هناك حدثاً أو تغييراً جوهرياً في الظروف يقع ضمن نطاق سيطرة المجموعة ويؤثر على قدرتها على ممارسة (أو عدم ممارسة) خيار التجديد (مثل التغيير في استراتيجية الأعمال).

مخزون (ز)

يتم تقييم المنتجات البترولية المكررة بالتكلفة أو صافي القيمة الممكن تحقيقها، أيهما أقل. تحتسب التكلفة على أساس كل منتج على حدة باستخدام تكلفة النفط الخام والغاز الطبيعي الذي يتم توريده مع توزيع تكاليف المعالجة والمصروفات غير المباشرة لكل منتج استناداً إلى القيمة السوقية ذات الصلة. يتمثل صافي القيمة الممكن تحقيقها في أسعار البيع وفقاً لاتفاقية التوريد مع المؤسسة الأم (إيضاح 1) ناقصاً كافة التكاليف المقدرة لإتمام والتكاليف اللازمة للبيع.



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

تدرج منتجات العطريات بالمتوسط المرجح للتكلفة أو صافي القيمة الممكن تحقيقها، أيهما أقل. تتضمن تكلفة المنتجات الجاهزة المواد المباشرة والعمالة المباشرة ومصروفات التصنيع الثابتة والمتغيرة والتكاليف الأخرى المنكبدة في إحضار المخزون إلى موقعه وحالته الحالية. إن صافي القيمة الممكن تحقيقها هي سعر البيع المقدر للمخزون في السياق الاعتيادي للأعمال نافصاً التكاليف المقدرة للإنجاز ومصروفات البيع.

يتم تقييم النفط الخام والمواد الكيماوية والمخزون الآخر بالتكلفة أو صافي القيمة الممكن تحقيقها، أيهما أقل بعد احتساب المخصص الملانم لأي بنود متقدمة أو بطيئة الحركة. يتم تحديد التكلفة باستخدام طريقة متوسط المرجح للتكلفة. يستند صافي القيمة الممكن تحقيقها إلى تكلفة الاستبدال المقدرة.

يتم تقييم قطع الغيار واللوازم، التي تستخدم بصفة رئيسية في العمليات، بالتكلفة وصافي القيمة الممكن تحقيقها، أيهما أقل. يتم تحديد التكلفة باستخدام طريقة المتوسط المرجح للتكلفة. يتم تكوين مخصص لأي بنود بطيئة الحركة عندما يكون ضروريا ويتم تسجيله ضمن بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المجمعة.

(ح) مصروفات مؤجلة

تتكون المصروفات المؤجلة بصورة رئيسية من المواد المحفزة وتطفأ على أساس القسط الثابت على مدى أعمارها الإنتاجية المقدرة.

(ط) الأدوات المالية

الاعتراف والقياس المبدئي

يتم الاعتراف مبدئياً بالموجودات والمطلوبات المالية في تاريخ المتاجرة وهو التاريخ الذي تصبح فيه المجموعة طرفاً في الأحكام التعاقدية لهذه الأدوات.

يتم الاعتراف بالموجودات والمطلوبات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر بالقيمة العادلة، مع تسجيل تكاليف المعاملة في بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المجمعة. ويتم الاعتراف بالموجودات والمطلوبات المالية غير المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر مبدئياً بالقيمة العادلة زائداً أية تكاليف معاملات متعلقة مباشرة بحيازتها أو إصدارها.

التصنيف والقياس

يتم قياس الموجودات المالية بناء على نموذج الأعمال لإدارة الموجودات والشروط التعاقدية للأصل وفقاً لما يلي:

- الموجودات المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة؛ أو
- الموجودات المالية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى؛
- الموجودات المالية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسارة.

الموجودات المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة

يتم قياس الموجودات المالية بالتكلفة المطفأة في حال كانت تستوفي كلا الشرطين التاليين ولم تصنف بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر:

- يتم الاحتفاظ بها ضمن نموذج أعمال يتمثل الهدف منه في الاحتفاظ بالموجودات لتحصيل التدفقات النقدية التعاقدية؛
- يترتب على بنودها التعاقدية في تواريخ محددة تدفقات نقدية تمثل فقط مدفوعات أصل القرض والربح على مبلغ أصل القرض القائم.



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

يتم لاحقاً قياس الموجودات المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلي وهي معرضة للانخفاض في القيمة. يتم الاعتراف بالأرباح والخسائر في بيان الأرباح والخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المجمع عندما يتم استبعاد الأصل أو تعديله أو انخفاض قيمته.

تقييم نموذج الأعمال

تحدد المجموعة نموذج أعمالها عند المستوى الذي يعكس على النحو الأفضل كيفية إدارتها لمجموعات الموجودات المالية لتحقيق أهداف نشاطها. ولا يتم تقييم نموذج أعمال المجموعة على أساس كل أداة على حدة وإنما يتم تقييمه على مستوى أعلى للمحافظ المجمع ويعتمد على عدد من العوامل القابلة للقياس. تتضمن المعلومات المأخوذة في الاعتبار ما يلي:

- السياسات والأهداف المقررة للمحافظة وتطبيق تلك السياسات في الممارسة العملية؛
- المخاطر التي تؤثر على أداء نموذج الأعمال (والموجودات المالية المحتفظ بها ضمن نموذج الأعمال المذكور) وكيفية إدارة هذه المخاطر؛ و
- تكرار وحجم وتوقيت المبيعات في الفترات السابقة، وأسباب تلك المبيعات، وتوقعاتها بشأن نشاط المبيعات المستقبلية.

يستند تقييم نموذج الأعمال إلى السيناريوهات المتوقعة بصورة معقولة دون وضع نموذج "السيناريو الأسوأ" أو "سيناريو حالات الضغط" في الاعتبار. في حالة تحقيق التدفقات النقدية بعد التحقق المبدئي بطريقة تختلف عن التوقعات الأصلية للمجموعة، لن تغير المجموعة من تصنيف الموجودات المالية المتبقية المحتفظ بها ضمن نموذج الأعمال، ولكنها ستدرج هذه المعلومات عند تقييم الموجودات المالية المستحدثة أو المشتراة مؤخراً في الفترات اللاحقة.

تقييم إذا ما كانت التدفقات النقدية التعاقدية تمثل فقط مدفوعات أصل المبلغ والفائدة (اختبار مدفوعات أصل المبلغ والفائدة فقط)

يعرف "أصل المبلغ" لغرض هذا التقييم بأنه القيمة العادلة للأصل المالي عند التحقق المبدئي. تعرف الفائدة بأنها المقابل نظير القيمة الزمنية للمال ونظير مخاطر الائتمان المرتبطة بأصل المبلغ القائم خلال فترة معينة ومقابل مخاطر وتكاليف الإقراض الأساسية الأخرى، وكذلك هامش الفائدة.

عند تقييم إذا ما كانت التدفقات النقدية التعاقدية تمثل مدفوعات أصل المبلغ والفائدة فقط، تأخذ المجموعة في الاعتبار البنود التعاقدية للأداة، ويشمل هذا تقييم ما إذا كان الأصل المالي يحتوي على بند تعاقد من شأنه تغيير توقيت أو مبلغ التدفقات النقدية التعاقدية بحيث إنه قد لا يستوفي هذا الشرط. عند إجراء هذا التقييم، تأخذ المجموعة في الاعتبار:

- الأحداث الطارئة التي يمكن أن تغير مبلغ وتوقيت التدفقات النقدية؛
- البنود التي قد تعدل معدل الكوبون التعاقدية بما في ذلك خصائص الفائدة المتغيرة؛
- خصائص الدفعات مقدماً وتمديدتها؛
- البنود التي تقيد مطالبة المجموعة بالتدفقات النقدية من الموجودات المحددة (ومنها على سبيل المثال: بدون حق الرجوع).

يستوفي خيار الدفع المقدم معايير مدفوعات أصل المبلغ وفوائده فقط، إذا كان المبلغ المدفوع مقدماً يمثل جوهرياً المبالغ غير المدفوعة من أصل المبلغ والفائدة المستحقة على المبلغ القائم منه، والذي قد يشمل عوضاً إضافياً معقولاً مقابل الإنهاء المبكر للعقد. إضافة إلى ذلك، بالنسبة للأصل المالي الذي تم اقتناؤه بخصم أو علاوة على المبلغ الاسمي التعاقدية، فإنه يتم التعامل مع الخيار الذي يسمح أو يتطلب سداد المبلغ الذي يمثل المبلغ الاسمي التعاقدية والربح التعاقدية المستحق (لكنه غير مدفوع) مقدماً (والذي قد يشمل كذلك عوضاً إضافياً معقولاً مقابل الإنهاء المبكر للعقد) بأنه يستوفي المعايير، إذا كانت القيمة العادلة لميزة الدفع مقدماً ليست جوهرياً عند التحقق المبدئي.



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

لا تؤدي الشروط التعاقدية التي تنص على ما هو أكثر من مستوى الحد الأدنى من الانكشافات للمخاطر أو التقلب في التدفقات النقدية التعاقدية غير المرتبطة بترتيب إقراض أساسي إلى تدفقات نقدية تعاقدية تتمثل في مدفوعات المبلغ الأساسي والفائدة فحسب على المبلغ القائم. وفي مثل هذه الحالات، ينبغي قياس الموجودات المالية وفقاً للقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر.

تشتمل الموجودات المالية للمجموعة المدرجة بالتكلفة المطفأة على الأموال التي تحتفظ بها المؤسسة الأم والمستحق من الأطراف ذات الصلة والأرصدة المدينة من المؤسسة الأم والمدينين التجاريين والأرصدة المدينة الأخرى والودائع لأجل والنقد والنقد المعادل.

المدينون التجاريون

يتم الاعتراف بالمدينين التجاريين الناتجة من أنشطة المجموعة بالتكلفة المطفأة حيث توصلت الإدارة إلى أن هذه الأرصدة يتم الاحتفاظ بها لتحقيق التدفقات النقدية التعاقدية ومن المتوقع أن يترتب عليها تدفقات نقدية تمثل أصل المبلغ والفائدة فقط. قامت المجموعة بتحليل خصائص التدفقات النقدية التعاقدية لهذه الأدوات وتوصلت إلى أنها تستوفي معايير القياس طبقاً لطريقة التكلفة المطفأة.

النقد والنقد المعادل

لغرض بيان التدفقات النقدية، يتكون النقد والنقد المعادل من النقد في الصندوق والنقد لدى البنوك والنقد المحتفظ به لدى للمؤسسة الأم والودائع لأجل ذات فترات استحقاق أصلية 3 أشهر أو أقل.

القياس اللاحق

إن القياس اللاحق لهذه الموجودات المالية سيكون بالمبالغ الأصلية أو المتعاقد عليها غير مخصصة مطروحاً منها أي خسائر انتمان متوقعة. يتم إدراج أي ربح أو خسارة عند الاستبعاد في بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المجمع.

إعادة تصنيف الموجودات المالية

لا تقوم المجموعة بإعادة تصنيف موجوداتها المالية بعد الاعتراف المبدئي بها إلا في الظروف الاستثنائية التي تقوم فيها المجموعة بشراء أو بيع أو إنهاء أنشطة أحد أقسام الأعمال.

الاستبعاد

يتم استبعاد الأصل المالي (أو، حيثما يقتضي الأمر، جزء من الأصل المالي أو جزء من مجموعة من الموجودات المالية المماثلة) بصورة أساسية (أي استبعادها من بيان المركز المالي المجمع للمجموعة) عندما:

- ينتهي الحق في استلام التدفقات النقدية من الأصل؛ أو
 - تقوم المجموعة بتحويل حقها في استلام التدفقات النقدية من الأصل أو تتحمل التزاماً بدفع التدفقات النقدية المستلمة بالكامل دون تأخير جوهري إلى طرف آخر بموجب ترتيب "القبض والدفع" وإما أن (أ) تقوم المجموعة بتحويل كافة المخاطر والمزايا الهامة للأصل أو (ب) ألا تقوم المجموعة بالتحويل أو الاحتفاظ بكافة المخاطر والمزايا الهامة للأصل، ولكن قامت بنقل السيطرة على الأصل.
- عندما تقوم المجموعة بتحويل حقوقها في استلام التدفقات النقدية من الأصل أو عندما تدخل في ترتيبات القبض والدفع، تقوم بتقييم ما إذا كانت ما زالت تحتفظ بمزايا ومخاطر الملكية، وإلى أي مدى ذلك. إذا لم تقم المجموعة بتحويل أو الاحتفاظ بكافة المخاطر والمزايا الهامة للأصل أو قامت بنقل السيطرة على الأصل، تستمر المجموعة في الاعتراف بالأصل المحول بمقدار استمرار مشاركتها في هذا الأصل. في هذه الحالة، تقوم المجموعة أيضاً بالاعتراف بالالتزام المرتبط. يتم قياس الأصل المحول والالتزام المرتبط به على أساس يعكس الحقوق والالتزامات التي تحتفظ بها المجموعة.



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

يتم قياس المشاركة المستمرة التي تأخذ شكل ضمان على الأصل المحول بالقيمة الدفترية الأصلية لذلك الأصل أو الحد الأقصى للمقابل المادي الذي قد يتعين على المجموعة سدادها، أيهما أقل.

الانخفاض في قيمة الموجودات المالية

تعترف المجموعة بخسائر الائتمان المتوقعة عن طريق استخدام منهجية مستقبلية بموجب المعيار الدولي للتقارير المالية 9.

تحديد خسائر الائتمان المتوقعة على الموجودات المالية

فيما يتعلق بالموجودات المالية، طبقت المجموعة منهجية مبسطة واحتسبت خسائر الائتمان المتوقعة بناءً على خسائر الائتمان المتوقعة على مدى عمر الأرصدة حيث إن المنهجية المبسطة لا تتطلب متابعة التغييرات في مخاطر الائتمان. قامت المجموعة بوضع منظومة مخصصات تعتمد على تجربة خسائر الائتمان السابقة لديها معدلة بعوامل ذات نظرة مستقبلية تخص الموجودات المالية والبيئة الاقتصادية لدى المجموعة.

تعتبر الإدارة أن الأصل المالي متعثر عندما يتأخر سداد المدفوعات التعاقدية لفترة 90 يومًا. إلا أنه، في بعض الحالات، تعتبر الإدارة أيضًا أن الأصل المالي متعثر عندما تشير المعلومات الداخلية أو الخارجية إلى أنه من غير المحتمل أن تستلم المجموعة المبالغ التعاقدية المستحقة بالكامل قبل الأخذ في الاعتبار أي تحسينات ائتمانية تحتفظ بها المجموعة. يتم شطب الأصل المالي عندما لا يوجد توقع معقول باسترداد التدفقات النقدية التعاقدية.

لا تسجل المجموعة خسائر الائتمان المتوقعة على المستحق من الأطراف ذات الصلة نظرًا لأن هذه الموجودات المالية تتطوي على مخاطر منخفضة ولا تتوقع المجموعة تكبد أي خسائر ائتمان على هذه الأدوات.

المطلوبات المالية

الاعتراف والقياس المبدئي

يتم تصنيف المطلوبات المالية، عند الاعتراف المبدئي، كقروض أو دائنين تجاريين وأرصدة دائنة، كما يفرض الأمر. يتم الاعتراف بكافة المطلوبات المالية مبدئيًا بالقيمة العادلة، وفي حالة القروض والأرصدة الدائنة، يتم الاعتراف بها بالصافي بعد خصم تكاليف المعاملات العائدة إليها مباشرة.

إن المطلوبات المالية لدى المجموعة تتضمن القروض والسلف والمستحق إلى أطراف ذات صلة والدائنين التجاريين والمستحقات والمطلوبات الأخرى.

القياس اللاحق

فيما يلي توضيح لقياس المطلوبات المالية على حسب تصنيفها:

- مطلوبات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر؛
- مطلوبات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر والتي تشمل المطلوبات المالية المتحفظ بها للمتاجرة والمطلوبات المالية المصنفة عند الاعتراف المبدئي بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر.

تصنف المطلوبات المالية كمحفظ بها للمتاجرة في حال تم تكبدها لغرض إعادة الشراء على المدى القريب. كما تشمل هذه الفئة الأدوات المالية المشتقة التي تيرمها المجموعة والتي لا تصنف كأدوات تحوط في علاقات تحوط حسب التعريف الوارد في المعيار الدولي للتقارير المالية 9.

كما تصنف المشتقات الضمنية المنفصلة كمحفظ بها للمتاجرة ما لم تصنف كأدوات تحوط فعلية.



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

يتم الاعتراف بالأرباح أو الخسائر من المطلوبات المحتفظ بها للمتاجرة في بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المجمع.

إن المطلوبات المالية المصنفة عند الاعتراف المبدئي بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر يتم تصنيفها في تاريخ الاعتراف المبدئي فقط إذا تم استيفاء المعايير الواردة المعيار الدولي للتقارير المالية 9. لم تصنف المجموعة أي مطلوبات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر.

الاستبعاد

يتم استبعاد الالتزام المالي عندما يتم الوفاء بالالتزام المرتبط بالمطلوبات أو إلغاؤه أو انتهاء صلاحيته. عند استبدال التزام مالي حالي بأخر من نفس المقرض بشروط مختلفة بشكل كبير، أو بتعديل شروط الالتزام المالي الحالي بشكل جوهري، يتم معاملة هذا التبدل أو التعديل كاستبعاد للالتزام الأصلي واعتراف بالالتزام جديد، ويُدْرَج الفرق في القيمة الدفترية ذات الصلة في بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المجمع.

مقاصة الأدوات المالية

تتم المقاصة بين الموجودات والمطلوبات المالية ويتم عرض صافي المبلغ في بيان المركز المالي المجمع عندما يكون هناك حق قانوني واجب النفاذ حالياً لإجراء المقاصة بين المبالغ المعترف بها، تكون هناك نية إما للتسوية على أساس الصافي أو لبيع الموجودات وتسوية المطلوبات في أن واحد.

مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين (ي)

تلتزم المجموعة بمكافأة نهاية الخدمة للموظفين وفقاً لقانون القطاع النفطي وقانون التأمينات الاجتماعية وقانون العمل.

يستحق الموظفون مكافأة نهاية خدمة وفقاً لأحكام قانون العمل الكويتي وقانون قطاع النفط واللوائح الداخلية للشركة على أساس فترات الخدمة المتركمة وآخر راتب والعلاوات المدفوعة الأخرى للموظفين. إن التكاليف المتوقعة لهذه المنافع تستحق على مدار فترة التوظيف.

الموظفون الكويتيون

بالإضافة إلى ذلك، يتم تغطية حقوق التقاعد والحقوق الاجتماعية الأخرى الخاصة بالموظفين الكويتيين حسب أنظمة المؤسسة العامة للتأمينات الاجتماعية والتي يتم بموجبها تحصيل اشتراكات شهرية من الشركة والعاملين على أساس نسبة مئوية ثابتة من الرواتب. يتم تسجيل حصة المجموعة من المساهمات في هذا النظام، وهو نظام تقاعدي ذو مساهمات محددة، على بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المجمع في السنة التي تتعلق بها. يتم استحقاق الفرق بين قانون قطاع النفط وقانون العمل للموظفين الكويتيين.

المعاملات بالعملات الأجنبية (ك)

تحويل العملات الأجنبية

يتم تحويل المعاملات المقومة بعملات أجنبية إلى الدينار الكويتي وفقاً لأسعار الصرف السائدة بتاريخ المعاملة. يتم تحويل الموجودات والمطلوبات النقدية بالعملات الأجنبية بتاريخ بيان المركز المالي إلى الدينار الكويتي وفقاً لأسعار الصرف السائدة بتاريخ بيان المركز المالي المجمع. يتم إدراج الفروق الناتجة عن التحويل في بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المجمع.

يتم تحويل الموجودات والمطلوبات غير النقدية بالعملات الأجنبية التي يتم قياسها على أساس التكلفة التاريخية بالعملات الأجنبية باستخدام أسعار الصرف السائدة بتاريخ المعاملة.



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك. وشركاتها التابعة دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

يتم تحويل موجودات ومطلوبات الشركات التابعة التي لها عملات تعامل مختلفة (عمليات أجنبية) إلى الدينار الكويتي وفقاً لأسعار الصرف السائدة في تاريخ بيان المركز المالي المجموع. كما يتم تحويل إيرادات ومصروفات العمليات الأجنبية إلى الدينار الكويتي وفقاً لمتوسط سعر الصرف للسنة الحالية. يتم إثبات الفروق الناتجة عن تحويل العملات الأجنبية في الإيرادات الشاملة الأخرى ويتم عرضها ضمن احتياطي تحويل العملات الأجنبية في بيان حقوق الملكية باستثناء القدر الذي يتم فيه تخصيص فرق التحويل إلى الحصص غير المسيطرة.

عند استبعاد شركة تابعة مما ترتب عليه فقدان هذه السيطرة أو التأثير الجوهري أو السيطرة المشتركة، فإنه يعاد تصنيف القيمة التراكمية في احتياطي التحويل المتعلق بالعملية الأجنبية إلى بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المجموع كجزء من الأرباح أو الخسائر الناتجة من الاستبعاد. عندما تستبعد المجموعة جزءاً فقط من حصتها في شركة تابعة في ظل احتفاظها بالسيطرة، يتم إعادة توزيع النسبة ذات الصلة من القيمة التراكمية على الحصص غير المسيطرة.

مخصصات (ل)

يسجل المخصص عندما يكون على المجموعة التزام حالي (قانوني أو استدلائي) نتيجة لحدث سابق ويكون من المرجح أن يتطلب ذلك تدفقاً صادراً للموارد التي تتضمن منافع اقتصادية لتسوية الالتزام، مع إمكانية إجراء تقدير موثوق لمبلغ الالتزام. يتم عرض المصروفات المتعلقة بأي مخصصات في بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المجموع بالصافي بعد أي استرداد. إذا كان تأثير القيمة الزمنية للمال جوهرياً، يتم خصم المخصصات باستخدام معدلات تعكس المخاطر المتعلقة بالالتزام، حيثما لزم الأمر. إذا تم استخدام الخصم، يتم تسجيل الزيادة في المخصص بسبب مرور الوقت كتكاليف تمويل.

تحقق الإيرادات (م)

بيع البضائع

يتم إثبات الإيرادات من العقود المبرمة مع العملاء عند الوفاء بالتزامات الأداء الخاصة بنقل البضائع والخدمات التي تم التعاقد بتقديمها. يعكس مبلغ الإيرادات المعترف بها المقابل المادي الذي تتوقع المجموعة الحصول عليه نظير تلك السلع والخدمات. تتحقق الإيرادات من بيع المنتجات الجاهزة عندما يحصل العميل على السيطرة على تلك المنتجات، والتي عادةً تحدث عندما ينتقل حق الملكية في منطقة التسليم، بناءً على الشروط التعاقدية للاتفاقيات.

تباع المنتجات على أساس التكلفة والشحن، حيث يتعين على المجموعة تقديم خدمات الشحن والمناولة بعد تاريخ نقل المنتجات إلى العميل. تقرر المجموعة أن نشاط الشحن والمناولة هو التزام أداء مستقل ومحدد بشكل منفصل عن بيع المنتجات. تخصص المجموعة جزءاً من إجمالي سعر المعاملة إلى خدمات التوصيل استناداً إلى أفضل تقدير لخدمة مماثلة مستقلة بذاتها. تتحقق الإيرادات على هذه الخدمات على مدى فترتها.

أبرمت المجموعة عقوداً طويلة الأجل مع العملاء المحليين لبيع المنتجات. قررت المجموعة أن كل وحدة من المنتجات المذكورة أعلاه متميزة نظراً لإمكانية بيعها بشكل منفصل وعدم اعتمادها على الوحدات الأخرى أو ارتباطها بها بشكل كبير. يعتبر نقل المنتجات إلى العملاء بمثابة سلسلة من المنتجات المتميزة. يتم الاعتراف بالإيراد على مدى الفترة حيث يتلقى العميل المنافع ويستهلكها في ذات الوقت. يتم استخدام طريقة المخرجات لقياس الإنجاز مقابل تلبية التزام الأداء بالكامل.

قد يتم بيع بعض المنتجات في أسواق معينة بترتيبات أسعار متغيرة. تحدد هذه الترتيبات أن السعر المبدئي يتم تحميله على العميل في وقت نقل السيطرة على المنتجات، بينما لا يمكن تحديد سعر المنتجات إلا بالرجوع إلى الفترة الزمنية التي تنتهي بعد ذلك الوقت. في مثل هذه الحالات، وبغض النظر عن المعادلة المستخدمة لتحديد الأسعار المبدئية والنهائية، يتم تسجيل الإيرادات في وقت تحويل السيطرة على المنتجات بمبلغ يمثل المقابل الذي تتوقع المجموعة استلامه. عندما تقوم المجموعة بتسجيل الرصيد المدين للسعر المبدئي، فإن التغيرات اللاحقة في السعر النهائي المقدّر لن يتم تسجيلها كإيرادات حتى هذا الوقت الذي يتم فيه تحديد السعر النهائي.



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

وتقوم المجموعة كذلك بدفع غرامات تأخير قد تفرض بسبب الشحنات غير المكتملة في ميناء العميل. تعتبر المجموعة غرامات التأخير بمثابة تعديلات في الأسعار. وفقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية 15، اعتبرت المجموعة هذه التكاليف كمقابل متغير عند تحديد سعر المعاملة لبيع المنتجات.

عمليات التسويق المحلي وشبكة التوزيع

تسترد المجموعة تكلفة تشغيل محطات تعبئة الوقود وشبكة التوزيع من المؤسسة الأم ويتم الاعتراف بها على مدى الفترة الزمنية.

خدمات أخرى

كما توفر المجموعة خدمات مساعدة مثل غسيل السيارات وسحب الوقود وخدمات الصيانة الأخرى التي يتم الاعتراف بإيراداتها على مدى فترة زمنية معينة عند تنفيذ الخدمات ذات الصلة.

إيرادات الفوائد

تستحق إيرادات الفوائد على أساس زمني نسبي بالرجوع إلى أصل المبلغ القائم ووفقاً لمعدل الفائدة الفعلي، والذي يمثل معدل خصم المقبوضات النقدية المستقبلية المقدرة طوال العمر المتوقع للأصل المالي إلى صافي القيمة الدفترية للأصل.

(ن) قياس القيم العادلة

يوجد عدد من السياسات المحاسبية والإفصاحات للمجموعة يتطلب قياس القيمة العادلة، لكل من الموجودات والمطلوبات المالية وغير المالية.

لدى المجموعة إطار عمل الرقابة مطبق فيما يتعلق بقياس القيمة العادلة. وذلك يشمل فريق الاستثمار الذي يتولى المسؤولية الشاملة عن الإشراف على جميع القياسات القيمة العادلة الهامة.

تقوم الإدارة بمراجعة المدخلات غير القابلة للقياس للقياس الهامة وتعديلات التقييم. إذا استخدمت معلومات من جهات خارجية، مثل عروض أسعار الوسطاء أو خدمات التسعير، لقياس القيم العادلة، فإن فريق التقييم يعمل على تقييم الأدلة التي تم الحصول عليها من هذه الجهات لتأييد استنتاج أن هذه التقييمات تفي بمتطلبات المعايير المحاسبية الدولية للتقارير المالية، بما في ذلك المستوى الذي ينبغي تصنيف هذه التقييمات ضمنه في تسلسل الهرمي للقيمة العادلة.

عند قياس القيمة العادلة لأصل أو التزام معين، تستخدم المجموعة قدر الإمكان بيانات السوق التي يمكن قياسها. يتم تصنيف القيمة العادلة إلى مستويات مختلفة في التسلسل الهرمي للقيمة العادلة على أساس المدخلات المستخدمة في أساليب التقييم على النحو التالي:

- المستوى الأول: الأسعار المعلنة (غير المعدلة) في الأسواق النشطة للموجودات والمطلوبات المطابقة.
- المستوى الثاني: مدخلات تختلف عن الأسعار المعلنة ضمن المستوى الأول التي يمكن قياسها للموجودات والمطلوبات إما بطريقة مباشرة (مثال: الأسعار) أو بطريقة غير مباشرة (مثال: مشتقة من الأسعار).
- المستوى الثالث: مدخلات للموجودات أو المطلوبات التي لا تعتمد على بيانات الأسواق التي يمكن قياسها (مدخلات غير قابلة للقياس).

في حال أمكن تصنيف المدخلات المستخدمة لقياس القيمة العادلة لأصل أو التزام معين في مستويات مختلفة في التسلسل الهرمي للقيمة العادلة، عندئذ يتم تصنيف قياس القيمة العادلة ككل في نفس مستوى التسلسل الهرمي للقيمة العادلة وفقاً لأدنى مستوى للمدخلات التي تكون ذات أهمية بالنسبة لقياس ككل.

تعترف المجموعة بالتحويلات بين مستويات التسلسل الهرمي للقيمة العادلة في نهاية الفترة المحاسبية التي يحدث خلالها التغيير.



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

س) الأحكام المحاسبية الهامة والمصادر الرئيسية لعدم التأكد من التقديرات

قامت الإدارة بوضع الأحكام الهامة التالية، في إطار تطبيق السياسات المحاسبية للمجموعة، والتي كان لها تأثير هام على المبالغ المدرجة في البيانات المالية المجمعة.

تقييم نموذج الأعمال

يعتمد تصنيف وقياس الأصول المالية على نتائج اختبار مدفوعات أصل القرض والفائدة فقط (SPPI) واختبار نموذج الأعمال. تحدد المجموعة نموذج الأعمال على مستوى يعكس كيفية إدارة مجموعات الموجودات المالية معاً لتحقيق هدف معين للأعمال. يتضمن هذا التقييم الحكم الذي يعكس جميع الأدلة ذات الصلة بما في ذلك كيفية تقييم أداء الموجودات وقياس أدائها، والمخاطر التي تؤثر على أداء الموجودات وكيف تتم إدارتها وكيف يتم مكافأة مديري الأصول. تعتبر المراقبة جزءاً من التقييم المتواصل للمجموعة بشأن ما إذا كان نموذج الأعمال، الذي وفقاً له يتم الاحتفاظ بالموجودات المالية المتبقية، لا زال مناسباً وإذا لم يكن مناسباً؛ ما إذا كان هناك تغيير في نموذج الأعمال وبالتالي تغييراً مستقبلياً على تصنيف تلك الموجودات. لم يتطلب إجراء مثل تلك التغييرات خلال الفترات المعروضة.

الاستثمار في مشروع مشترك

يمكن للترتيب أن يمثل مشروع مشترك على الرغم من عدم خضوع الترتيب لسيطرة مشتركة من جميع أطرافه. عندما تكون المجموعة طرفاً في أي ترتيب، يجب عليها تقييم ما إذا كان الترتيب التعاقدية يمنح جميع الأطراف، أو مجموعة من الأطراف، السيطرة على الترتيب بشكل جماعي؛ تنشأ السيطرة المشتركة فقط عندما تتطلب القرارات المتعلقة بالأنشطة ذات الصلة موافقة بالإجماع من الأطراف التي تسيطر على الترتيب بشكل جماعي. تحتاج الإدارة إلى ممارسة حكمها عند تقييم ما إذا كانت جميع الأطراف، أو مجموعة من الأطراف، لهم سيطرة مشتركة على ترتيب معين.

المصادر الرئيسية لعدم التأكد من التقديرات

إن الافتراضات الرئيسية التي تتعلق بالمصادر المستقبلية والرئيسية الأخرى لعدم التأكد من التقديرات بتاريخ بيان المركز المالي مبينة أدناه:

تقدير الأعمار الإنتاجية

تحدد المجموعة الأعمار الإنتاجية المقدرة للممتلكات والآلات والمعدات والموجودات غير الملموسة وهو ما يتطلب أحكاماً جوهرية.

انخفاض قيمة الموجودات غير المالية

يحدث الانخفاض في القيمة عندما تتجاوز القيمة الدفترية لأصل أو وحدة إنتاج النقد القيمة الممكن استردادها، التي تمثل القيمة العادلة ناقصاً تكاليف البيع أو القيمة أثناء الاستخدام أيهما أكبر. يستند احتساب القيمة العادلة ناقصاً تكاليف البيع إلى البيانات المتوفرة من معاملات المبيعات الملزمة والتي تتم بشروط تجارية بحثة لموجودات مماثلة أو استناداً إلى الأسعار المعروضة في السوق ناقصاً التكاليف الإضافية لبيع الأصل. يستند احتساب القيمة أثناء الاستخدام إلى نموذج التدفقات النقدية المخصومة. تؤخذ التدفقات النقدية من الموازنة ولا تشمل على أنشطة إعادة الهيكلة التي لم تلتزم بها المجموعة بعد أو الاستثمارات المستقبلية الهامة التي سوف تعزز من أداء الأصل لوحدة إنتاج النقد التي يتم اختبارها. إن المبلغ الممكن استرداده هو أكثر البنود حساسية لمعدل الخصم المستخدم لنموذج التدفقات النقدية المخصومة وكذلك التدفقات النقدية الواردة المستقبلية المتوقعة.

مخصص انخفاض قيمة المخزون

يُدرج المخزون بالتكلفة أو صافي القيمة الممكن تحقيقها أيهما أقل. عندما يصبح المخزون قديماً أو متقدماً يتم تقدير صافي قيمته الممكن تحقيقها. يتم هذا التقدير بالنسبة للمبالغ الجوهرية بصورة فردية على أساس إفرادي. يتم تقييم المبالغ غير الجوهرية للمخزون بصورة فردية، ولكن القديم أو المتقادم، وذلك على أساس مجمع ويتم احتساب مخصص تبعاً لنوع المخزون ودرجة القدم أو التقادم استناداً إلى الخبرة السابقة.



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

4. المعايير والتفسيرات الصادرة ولكن لم تسر بعد

نبين أدناه المعايير والتفسيرات الجديدة والمعدلة التي تم إصدارها، ولكن لم تصبح سارية المفعول حتى تاريخ إصدار البيانات المالية المجمعة للمجموعة. تنوي المجموعة تطبيق هذه المعايير، حيثما انطبق ذلك، عندما تصبح سارية المفعول.

- تصنيف وقياس الأدوات المالية - تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية 9 والمعيار الدولي للتقارير المالية 7 (1 يناير 2026)؛
 - التحسينات السنوية على المعايير المحاسبية الدولية للتقارير المالية - مجلد 11 (1 يناير 2026)؛
 - المعيار الدولي للتقارير المالية 18 العرض والإفصاح في البيانات المالية (1 يناير 2027)؛
 - المعيار الدولي للتقارير المالية 19 الشركات التابعة غير الخاضعة للمساءلة العامة: الإفصاحات (1 يناير 2027)؛
 - بيع أو مساهمة الموجودات بين المستثمرين والشركات التابعة أو المشروع المشترك - تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية 10 ومعيار المحاسبة الدولي 28 (متاح للتطبيق الاختياري مع تأجيل تاريخ السريان إلى أجل غير مسمى).
- من غير المتوقع أن يكون للمعايير والتعديلات الجديدة تأثير مادي على البيانات المالية المجمعة للمجموعة في فترة التطبيق المبدئي

5. الإيرادات

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	
8,275,818	7,210,012	منتجات مكررة
3,295,427	2,048,702	غاز النفط المسال
520,775	523,874	منتجات العطريات
202,923	165,060	وقود طائرات
63,361	81,883	إيرادات من عمليات التسويق المحلي
12,358,304	10,029,531	

تقوم المجموعة بتصنيف إيراداتها من العقود المبرمة مع العملاء حسب المنتجات والخدمات وتوقيت الاعتراف بالإيرادات.

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	
8,275,818	7,210,012	في وقت معين
3,295,427	2,048,702	المنتجات المكررة
202,923	165,060	غاز البترول المسال
199,576	202,760	وقود الطائرات
5,980	6,244	البرزايولين
393	718	العطريات الثقيلة
11,980,117	9,633,496	التسويق المحلي
68,396	59,605	على مدى الوقت
214,111	217,108	البنزين
31,876	37,246	النفثا الخفيفة
62,968	81,165	منتجات أخرى
836	911	سداد مصروفات عمليات التسويق المحلي
378,187	396,035	خدمات الشحن والمناولة
12,358,304	10,029,531	



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

إن التزامات الأداء المتبقية تمثل سعر المعاملة لترتيبات مبيعات الشركة التي لم يتم تسليم الأحجام الخاصة بها. في تاريخ بيان المركز المالي، لم يتم الإفصاح عن التزامات الأداء المتبقية لخدمات الشحن والمناولة نظراً لأن المدة الأصلية لهذه الخدمات تستحق خلال سنة واحدة. إضافة إلى ذلك، يتم استبعاد العقود طويلة الأجل من التزامات الأداء المتبقية بسبب عدم التأكد المرتبط بتقدير أحجام الإنتاج وأسعار السوق المستقبلية.

6. تكلفة المبيعات

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	
10,252,582	6,969,419	تكلفة النفط الخام والغاز
706,124	704,200	تكلفة المواد الخام (متضمناً استهلاكات الشركة الكويتية للعطريات)
320,045	302,803	تكاليف موظفين
63,285	81,471	مصروفات عمليات التسويق المحلي (متضمناً الاستهلاك)
293,964	308,069	تكاليف أخرى
26,759	28,460	إطفاء (إيضاح 12)
260,491	256,844	استهلاك (إيضاح 11)
<u>11,923,250</u>	<u>8,651,266</u>	

7. مصروفات عمومية وإدارية

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	
12,027	12,305	تكاليف أخرى
5,378	4,810	استهلاك (إيضاح 11)
<u>17,405</u>	<u>17,115</u>	

8. إيرادات أخرى

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	
3,472	8,943	استرداد غرامات عقود
933	1,027	رسوم مناولة
891	6,030	ربح من بيع مواد محفزة
871	27	ربح من استبعاد مواد خردة
500	-	استرداد تأمين
15,547	7,207	أخرى
<u>22,214</u>	<u>23,234</u>	

9. مخصصات

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	
2,296	783	مخصص مطالبات قانونية
321	(247)	(رد مخصص) / مخصص محمل - خسائر الائتمان المتوقعة
-	72,000	مخصصات أخرى*
<u>2,617</u>	<u>72,536</u>	



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

* خلال شهر مارس 2026، وقعت بعض الأحداث المعادية في مصافي الشركة، مما استدعى بدء أعمال الترميم. وبناءً على التقييم الأولي الذي أجراه خبراء الشركة الفنيون، تم تقدير الخسائر مبدئياً بمبلغ 72 مليون دينار كويتي، استناداً إلى الوقائع والظروف المتاحة، وذلك على أساس أفضل تقدير. وكما في تاريخ اعتماد هذه البيانات المالية المجمعة، لا يزال التقييم جارياً، وتواصل الإدارة تقييم آثار هذه الأحداث على البيانات المالية المجمعة للشركة.

10. مصروفات أخرى

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	
-	2,485	خسائر انخفاض قيمة الممتلكات والألات والمعدات (إيضاح 10.1)
-	9,642	شطب المخزون التالف (إيضاح 10.1)
-	133	أخرى
-	12,260	

إيضاح 10.1

تعرضت شركة كافكو خلال مارس 2026، لهجمات معادية استهدفت أصولها في موقعها الرئيسي. أسفرت هذه الهجمات عن أضرار في مخزون الوقود، بالإضافة إلى بعض الممتلكات والألات والمعدات المرتبطة بالتخزين والتشغيل.

ونظراً لطبيعة تخزين المخزون داخل الخزانات، واستناداً إلى أفضل تقديرات الإدارة والمعلومات المتاحة من الخبراء الفنيين المختصين، وعملاً بمبدأ الحذر، اعترفت إدارة كافكو بخسارة انخفاض في قيمة الممتلكات والألات والمعدات بقيمة 2,485 ألف دينار كويتي، وقامت بشطب المخزون المتضرر بقيمة 9,642 ألف دينار كويتي.

عدم اليقين في التقديرات

تواصل الإدارة تقييم الأثر المالي الإجمالي للأحداث المذكورة أعلاه، والمفصّل عنها في الإيضاحين 9.1 و10.1، بما في ذلك الأحداث المعترف بها واللاحقة، مع مراعاة حالات عدم اليقين المستمرة. وقد يشمل ذلك إعادة النظر في التكلفة التقديرية لأعمال التجديد، وإعادة النظر في التقديرات المتعلقة بخسائر المخزون وتلف الممتلكات والألات والمعدات، وتقييم الالتزامات المحتملة المتعلقة بإزالة المخزون التالف والتعامل معه، والنظر في أي تكاليف تشغيلية أو بيئية إضافية، وتقييم إمكانية استرداد تكاليف التجديد والخسائر الأخرى من خلال مطالبات التأمين.

إلا أنه من غير الممكن تقدير الأثر المالي الكامل لهذه الأمور بدقة في تاريخ بيان المركز المالي نظراً لطبيعتها المتغيرة. وبناءً على ما سبق، تواصل الإدارة مراقبة تأثير هذه الأحداث على عمليات المجموعة، وتتخذ التدابير اللازمة لضمان استمرارية الأعمال في ظل الظروف الراهنة.

شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

11. ممتلكات وآلات ومعدات

	موجودات قيد الإنشاء	قطع غيار احتياطية	سيارات ومعدات انتقال	أراضي ملك حر ومباني ومرافق	آلات ومكانات	خزانات وخطوط أنابيب ومستودعات
المجموع	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي
9,898,164	627,086	76,449	17,163	939,313	6,187,735	2,050,418
68,256	64,525	3,465	-	-	266	-
-	(30,677)	-	5	3,420	20,475	6,777
130,997	-	-	9,673	28,591	44,904	47,829
(24,376)	-	-	-	(535)	(166)	(23,675)
(3,144)	(10)	-	-	(153)	(2,981)	-
10,069,897	660,924	79,914	26,841	970,636	6,250,233	2,081,349
4,294,484	-	24,589	14,705	371,786	2,854,328	1,029,076
317,112	-	2,759	1,830	32,428	214,226	65,869
89,345	-	-	8,408	14,579	30,741	35,617
(23,719)	-	-	-	(532)	(166)	(23,021)
2,485	-	-	-	-	-	2,485
(1,806)	-	-	-	(116)	(1,690)	-
4,677,901	-	27,348	24,943	418,145	3,097,439	1,110,026
5,391,996	660,924	52,566	1,898	552,491	3,152,794	971,323

القيمة الدفترية

في 31 مارس 2026

في 24 يوليو 2025، قرر مجلس إدارة المؤسسة الأم نقل أصول مصنع تعبئة غاز البترول المسال، والذين كانوا مملوكين لشركة ناقلات النفط الكويتية (ش.م.ك.)، إلى الشركة اعتباراً من 1 أغسطس 2025. وبناءً على ذلك، في 1 أغسطس 2025، نقلت شركة ناقلات النفط الكويتية أصولاً بصفافى قيمة دفترية قدرها 41,652 ألف دينار كويتي إلى الشركة، وسجلت الشركة المبلغ ذاته كرصيد دائن مستحق الدفع للمؤسسة الأم.

المجموع	موجودات	قطع غيار احتياطية	سيارات ومعدات انتقال	أراضي ملك حر ومباني ومرافق	آلات ومكان	خطوط أنابيب ومستودعات	خزانات
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي
9,823,084	689,580	71,511	16,929	913,610	6,092,599	2,038,855	الرصيد في 1 أبريل 2024
75,877	46,816	4,938	-	-	24,123	-	إضافات
-	(109,354)	-	234	25,598	71,953	11,569	المحول من موجودات قيد الإنشاء
(2,884)	-	-	-	-	(2,878)	(6)	استبعادات
2,087	44	-	-	105	1,938	-	تحويل العملات الأجنبية المتعلقة بالشركات التابعة
9,898,164	627,086	76,449	17,163	939,313	6,187,735	2,050,418	الرصيد في 31 مارس 2025

الاستهلاك المشترك وخسائر الانخفاض في القيمة						
الرصيد في 1 أبريل 2024	3,976,684	-	22,047	13,158	337,277	2,638,200
المحمل للسنة	319,506	-	2,542	1,547	34,433	217,910
استبعادات	(2,854)	-	-	-	(1)	(2,853)
تحويل العملات الأجنبية المتعلقة بالشركات التابعة	1,148	-	-	-	77	1,071
الرصيد في 31 مارس 2025	4,294,484	-	24,589	14,705	371,786	2,854,328
القيمة الدفترية	5,603,680	627,086	51,860	2,458	567,527	3,333,407
في 31 مارس 2025						1,021,342



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

تتضمن الأراضي ملك حر والمباني والمرافق مبلغ 306,967 دينار كويتي (2025: 306,967 دينار كويتي) يمثل الأرض ملك حر. كما تتضمن الموجودات قيد الإنشاء مبلغ 3,062 ألف دينار كويتي (2025: 7,426 ألف دينار كويتي) يتعلق بمشروع الوقود البيئي. الموجودات المتبقية قيد الإنشاء تتعلق بمشاريع التحسين المختلفة التي تكون بصدد الإنشاء أو التطوير. لا تخضع هذه الموجودات للاستهلاك حتى يتم اختبار التحسينات وإتاحتها وجعلها جاهزة للاستخدام المقصود وفقاً لرغبة الإدارة.

تم تخصيص بعض الممتلكات والآلات والمعدات كضمان مقابل القروض والسلف التي حصلت عليها الشركة الكويتية للعطريات (إيضاح 25).

تم توزيع مصروف الاستهلاك كما يلي:

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	
260,491	256,844	تكلفة المبيعات (إيضاح 6)
5,378	4,810	مصروفات عمومية وإدارية (إيضاح 7)
29,911	30,664	الاستهلاك المتعلق بالشركة الكويتية للعطريات
8,920	10,986	تكاليف التسويق المحلي
304,700	303,304	المحمل على أرباح أو خسائر المجموعة
14,806	13,808	المحمل على أطراف ذات صلة
319,506	317,112	

12. مصروفات مؤجلة

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	
21,866	28,773	الرصيد في بداية السنة
33,666	37,678	إضافات
(26,759)	(28,460)	مصروف الإطفاء (إيضاح 6)
28,773	37,991	الرصيد في نهاية السنة

13. موجودات غير ملموسة

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	التكلفة
78,431	78,686	الرصيد في بداية السنة
255	(370)	فروق تحويل عملات أجنبية
78,686	78,316	الرصيد في نهاية السنة
50,482	54,502	الاستهلاك المتراكم وخسائر انخفاض القيمة
3,856	3,837	الرصيد في بداية السنة
164	(256)	المحمل لهذه السنة
54,502	58,083	فروق تحويل عملات أجنبية
24,184	20,233	الرصيد في نهاية السنة
		القيمة الدفترية



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

تتضمن الموجودات غير الملموسة رسوم الترخيص المدفوعة لشركة يو أو بي المحدودة ورسوم حقوق الحجز. إن رسوم الترخيص المدفوعة لشركة يو أو بي المحدودة تمثل التكنولوجيا التي تم شراؤها من شركة يو أو بي المحدودة التي يتم استخدامها في إنتاج البرزايلين.

تمثل رسوم حقوق الحجز حصة المجموعة في إجمالي المنشآت ومرافق البنية التحتية التي تم تطويرها والمملوكة من قبل شركة إيكويت. يتم توزيع الإطفاء على تكاليف المبيعات حيث إنه يتعلق بشكل رئيسي بمصنع العطريات.

14. عقود التأجير

تقوم المجموعة بتأجير العديد من الموجودات بما في ذلك الأراضي ومراكز البيانات. عادةً تستمر عقود التأجير لمدة 2 - 4 سنوات، مع خيار تجديد عقد التأجير بعد ذلك التاريخ. معدل السعر المرجح المطبق في حدود 2.75% (2025): 2.75%.

نبين أدناه معلومات حول عقود التأجير التي تمثل فيها المجموعة الطرف المستأجر:

ألف دينار كويتي		
مطلوبات التأجير	حق استخدام الموجودات	
9,349	8,095	الرصيد في 1 أبريل 2024
3,493	3,493	إضافات
(173)	(170)	الاستبعاد
-	(3,886)	الاستهلاك
327	-	تكاليف التمويل
(3,482)	-	مطلوبات التأجير المدفوعة
17	16	تحويل العملات الأجنبية المتعلقة بالشركات التابعة
9,531	7,548	الرصيد في 31 مارس 2025
3,926	3,926	إضافات
-	(3,905)	الاستهلاك
348	-	تكاليف التمويل
(2,805)	-	مطلوبات التأجير المدفوعة
(21)	(19)	تحويل العملات الأجنبية المتعلقة بالشركات التابعة
10,979	7,550	الرصيد في 31 مارس 2026

فيما يلي المبالغ المعترف بها في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر المجمع:

2025	2026	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
327	348	تكاليف تمويل من مطلوبات التأجير
3,886	3,905	محمل الاستهلاك للسنة
		فيما يلي المبالغ المعترف بها في بيان التدفقات النقدية المجمع:
3,482	2,805	سداد مطلوبات التأجير



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

نبين أدناه الجزء المتداول وغير المتداول من مطلوبات التأجير:

2025	2026	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
1,938	3,371	المتداول
7,593	7,608	غير المتداول
9,531	10,979	كما في 31 مارس

15. استثمار في مشروع مشترك

2025	2026	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
44,960	47,100	الشركة الكويتية للاستايرين ش.م.ك. (مقفلة)
44,960	47,100	

استثمار في مشروع مشترك

استحوذت المجموعة على حصة ملكية بنسبة 57.50% (2025: 57.50%) في الشركة الكويتية للاستايرين من خلال الاستحواذ على حصة ملكية إضافية في شركتها التابعة وهي الشركة الكويتية للخطوط. تعمل الشركة الكويتية للاستايرين في إنتاج مونومر الستايرين والمنتجات الأخرى ذات الصلة في دولة الكويت.

يوضح الجدول التالي المعلومات المالية الملخصة للشركة الكويتية للاستايرين، ولم يتم تعديلها بحصة ملكية المجموعة:

2025	2026	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
54,165	47,060	بيان المركز المالي
45,530	52,380	موجودات غير متداولة
(843)	(674)	موجودات متداولة
(22,420)	(18,671)	مطلوبات غير متداولة
76,432	80,095	مطلوبات متداولة
44,960	47,100	صافي الموجودات

حصة المجموعة من صافي الموجودات

بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى

2025	2026	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
185,850	156,760	الإيرادات
(168,933)	(140,242)	تكلفة المبيعات
(508)	358	صافي تكاليف التمويل
(1,077)	(1,364)	مصرفات أخرى
15,332	15,512	الربح وإجمالي الإيرادات الشاملة للسنة
8,817	8,919	حصة المجموعة في الربح وإجمالي الإيرادات الشاملة للسنة
-	6,570	توزيعات الأرباح التي استلمتها المجموعة



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

بلغت حصة المجموعة من الالتزامات والمطلوبات الطارئة الخاصة بالشركة الكويتية للاستايرين 8.9 مليون دينار كويتي (2025: 7.2 مليون دينار كويتي).

أجرت الإدارة تقييمًا لمؤشرات الانخفاض في قيمة استثمار المجموعة في مشروع مشترك مع الأخذ في الاعتبار التغيرات السلبية الهامة في الاقتصاد، أو عوامل خاصة بالسوق أو البيئة القانونية أو قطاع الصناعة أو العوامل السياسية التي تؤثر على أعمال الشركة المستثمر بها ويتضمن ذلك مراعاة التغيرات في الوضع المالي للشركة المستثمر بها. لم تحدد الإدارة أي مؤشرات على انخفاض قيمة استثمار المجموعة في مشروع مشترك كما في تاريخ بيان المركز المالي.

16. مخزون

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	
30,893	29,159	نפט خام
428,726	663,278	منتجات تامة الصنع
179,407	223,217	صيانة وقطع غيار
46,032	45,659	مواد محفزة وكيمائيات
685,058	961,313	
(15,984)	(15,979)	مخصص مخزون متقادم وبطيء الحركة
669,074	945,334	
الحركة في مخصص المخزون المتقادم وبطيء الحركة		
16,208	15,984	الرصيد في بداية السنة
(224)	(5)	رد المخصص خلال السنة
15,984	15,979	الرصيد في نهاية السنة

17. مدينون تجاريون

2025 ألف دينار	2026 ألف دينار	
187,702	157,641	مدينون تجاريون
(886)	(629)	مخصص مقابل خسائر الائتمان المتوقعة
186,816	157,012	

إن أرصدة المدينين التجاريين لا تحمل فائدة ويتراوح متوسط فترة الائتمان لها من 30-90 يوما. فيما يلي الحركة في مخصصات خسائر الائتمان المتوقعة:

2025 ألف دينار	2026 ألف دينار	
565	886	الرصيد في بداية السنة
321	(247)	(رد مخصص) / مخصص محمل - خسائر الائتمان المتوقعة
-	(10)	فروق تحويل العملات الأجنبية
886	629	الرصيد في نهاية السنة

يتضمن إيضاح 29 معلومات حول تعرض المجموعة لمخاطر الائتمان وخسائر انخفاض قيمة المدينين التجاريين.



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

18. أطراف ذات صلة

تتضمن الأطراف ذات الصلة المساهم والمدراء التنفيذيين للشركة وأفراد عائلاتهم المقربين والشركات الأخرى التي يعتبرون من المساهمين الرئيسيين فيها أو يمارسون عليها تأثيراً جوهرياً. يتم تنفيذ المعاملات مع الأطراف ذات الصلة بناءً على البنود المعتمدة من قبل الإدارة.

أرصدة الأطراف ذات الصلة الواردة في بيان المركز المالي المجمع غير مضمونة ولا تحمل أي فوائد ولا يوجد أي شروط سداد متفق عليها. وبالتالي، يتم التعامل مع هذه الأرصدة على أنها قابلة للاسترداد / مستحقة الدفع عند الطلب باستثناء المفصّل عنها أدناه.

إن الأموال المحتفظ بها لدى المؤسسة الأم تمثل إيداعات مؤقتة من قبل الشركة باستخدام المتحصلات المستلمة من قروض وكالات ائتمان الصادرات الدولية حتى يتم استخدام تلك المتحصلات في الغرض المخصص لها. تم استثمار هذه المبالغ في ودائع لأجل من قبل المؤسسة الأم نيابة عن الشركة، وتحقق متوسط سعر فائدة بواقع 4.61% إلى 4.62% على التوالي (2025: 5.37% إلى 5.45%) سنوياً.

المستحق من المؤسسة الأم وفقاً للنظام الأساسي، وتعديلاته، يمثل مبلغ يساوي الاحتياطي الإجمالي للسنة السابقة إلى المؤسسة الأم. إن المبلغ مستحق القبض من المؤسسة الأم غير مضمون ولا يحمل فائدة وليس له شروط سداد محددة. وقد تم تصنيفه بأنه غير متداول حيث إن المجموعة لا تعزّم طلب السداد على المدى القصير والمجموعة حق قانوني نافذ بتأجيل السداد لمدة لا تقل عن سنة واحدة من تاريخ بيان المركز المالي.

إن التمويل المستلم من المؤسسة الأم يمثل المبالغ المستلمة لتمويل المشاريع الرأسمالية ويجب سدادها وفقاً لمحمل الاستهلاك ذو الصلة بالمشاريع الرأسمالية. لا يتم الاعتراف بفائدة على المبالغ القائمة.

تقوم المجموعة بتنفيذ مبيعات التسويق المحلي نيابة عن المؤسسة الأم. المنتجات المباعة في السوق المحلي هي ممتلكات المؤسسة الأم وبالتالي، لم يتم إظهارها في بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المجمع للمجموعة. تمثل مبيعات التسويق المحلي بيع البنزين والمنتجات الأخرى ذات الصلة بمبلغ 801,159 ألف دينار كويتي (2025: 752,827 ألف دينار كويتي).

في 2 ديسمبر 2004، قامت الشركة الكويتية للعطريات بتوقيع اتفاقية لتوريد مواد ومرافق مع إيكويت، واتفاقية تشغيل وصيانة وخدمة مع شركة إيكويت. بتاريخ 8 فبراير 2006، تم التوقيع على اتفاقية لتعديل اتفاقيتي توريد المواد والمرافق والخدمة ("الاتفاقيتين الأساسيتين") بين طرفي الاتفاقيتين الأساسيتين والتي تنص على إعفاء الشركة الكويتية للعطريات من التزاماتها ومطلوباتها بموجب الاتفاقيتين الأساسيتين وتعيين الشركة الكويتية لإنتاج البرزايلين بدلاً من الشركة الكويتية للعطريات لتحمل وأداء كافة التزامات الشركة الكويتية للعطريات كما لو كانت الشركة الكويتية لإنتاج البرزايلين طرفاً في الاتفاقيتين الأساسيتين.

بموجب بنود اتفاقية توريد المواد والمرافق، ساهمت الشركة الكويتية لإنتاج البرزايلين برسوم حقوق حجز إلى إيكويت التي تمثل 27.51% من تكاليف الإنشاءات الرأسمالية المتكبدة من قبل إيكويت على المرافق ومنشآت البنية التحتية المطورة والمملوكة من قبل إيكويت. تستند نسبة المساهمة في رسوم حقوق الحجز إلى نسبة الاستخدام للمرافق الجديدة والبنية التحتية من قبل الشركة الكويتية لإنتاج البرزايلين.

بموجب بنود اتفاقية التشغيل والصيانة والخدمات، تقوم شركة إيكويت بتشغيل وصيانة وتقديم خدمات مختلفة إلى الشركة الكويتية لإنتاج البرزايلين ولقاء ذلك تتقاضى شركة إيكويت أتعاب إدارة وأتعاب تشجيعية فوق التكاليف التشغيلية الفعلية.

في 2 ديسمبر 2004، وقعت الشركة الكويتية لإنتاج البرزايلين اتفاقية لتوريد البنزين مع الشركة الكويتية للسلايرين والتي بموجبها الشركة الكويتية لإنتاج البرزايلين بتزويد الشركة الكويتية للسلايرين بكمية من البنزين بحد أدنى 325,000 طن متري سنوياً بسعر العقد.

في 14 أبريل 2007، وقعت الشركة الكويتية لإنتاج البرزايلين اتفاقية تسويق مع شركة صناعة الكيماويات البترولية والتي بموجبها تعمل شركة صناعة الكيماويات البترولية كوكيل حصري لبيع كميات البرزايلين التي تنتجها الشركة التابعة. تحصل شركة صناعة الكيماويات البترولية على عمولة قدرها 0.1% من السعر المتعاقد عليه لجميع كميات البرزايلين التي تباعها الشركة الكويتية لإنتاج البرزايلين.



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

في 29 أبريل 2007، أبرمت الشركة الكويتية لإنتاج البرزابلين اتفاقية توريد المواد الأولية والمنتجات لمصنع العطريات ("FS&PS") مع مؤسسة البترول الكويتية. وبموجب شروط الاتفاقية المشار إليها، تقوم الشركة الكويتية لإنتاج البرزابلين بشراء كامل مجموعة مادة النفط من مؤسسة البترول الكويتية كمادة أولية لإنتاج البرزابلين والبنزين وبيع المنتجات الثانوية، مثل النفط الخفيف ("LN")، وغاز البترول المسال ("LPG") والهيدروجين إلى مؤسسة البترول الكويتية.

كما قامت المجموعة أيضا بتحميل جزء من الاستهلاك المتعلق ببعض الموجودات المدرجة في الممتلكات والآلات والمعدات للمؤسسة الأم، وشركة نفط الكويت وأطراف ذات صلة (إيضاح 11).

فيما يلي القيمة الإجمالية للمعاملات والأرصدة القائمة الهامة مع الأطراف ذات الصلة غير تلك التي تم الإفصاح عنها في البيانات المالية المجمعة:

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	
		الأرصدة لدى أطراف ذات صلة المستحق من أطراف ذات صلة
		المؤسسة الأم
2,887,635	3,760,705	مؤسسة البترول الكويتية
		المنشآت الخاضعة لسيطرة مشتركة
30,111	6,763	شركة نفط الكويت ش.م.ك.
51	-	شركة ناقلات النفط الكويتية ش.م.ك.
109	115	الشركة الكويتية لنفط الخليج ش.م.ك.
673	1,548	الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة
40	6	الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية ش.م.ك.
48	13	شركة البترول الكويتية العالمية
1	1	شركة خدمات القطاع النفطي ش.م.ك.
60	18	شركة صناعة الكيماويات البترولية ش.م.ك.
2,918,728	3,769,169	
		أموال محتفظ بها لدى المؤسسة الأم
99,978	101,420	أموال شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
46,978	10,720	أموال الشركة الكويتية لتزويد الطائرات بالوقود ش.و.
146,956	112,140	
357,623	380,578	أرصدة مدينة من المؤسسة الأم (غير متداولة)
		المستحق إلى أطراف ذات صلة - المنشآت الخاضعة لسيطرة مشتركة
54	94	شركة نفط الكويت ش.م.ك.
-	12,255	شركة ناقلات النفط الكويتية ش.م.ك.
54	12,349	
6,177,647	6,480,036	التمويل المستلم من المؤسسة الأم



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

فيما يلي الحركة في التمويل المستلم من المؤسسة الأم:

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	
5,858,950	6,177,647	الرصيد في بداية السنة
576,798	555,871	دفعات مقدمة مستلمة
(258,101)	(253,482)	دفعات مقدمة مضافة إلى الحساب الجاري للمؤسسة الأم
<u>6,177,647</u>	<u>6,480,036</u>	الرصيد في نهاية السنة
2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	
		المعاملات مع أطراف ذات صلة - المنشآت الخاضعة لسيطرة مشتركة
		المبيعات
		المؤسسة الأم
11,634,606	9,339,346	البنزين إلى الشركة الكويتية للاستايرين
68,772	59,605	النفثا الخفيفة وغاز البترول المسال إلى المؤسسة الأم
229,415	243,671	مبيعات المنتجات الخفيفة ومنتج بايغاز ومنتجات أخرى إلى إيكويت
594	718	مبيعات المنتجات الخفيفة إلى الشركة الكويتية للأوليفينات
687	692	
		المشتريات
6,356,061	5,094,926	النفط الخام من المؤسسة الأم
236,042	172,687	النفثا الخفيفة من المؤسسة الأم
		أخرى
771	767	أتعاب إدارة مصنع العطريات إلى إيكويت
51,820	38,622	تكاليف التشغيل والمرافق التي يتم تعويضها إلى شركة إيكويت لتشغيل مصنع العطريات
369	206	رسوم التسويق إلى شركة صناعة الكيماويات البترولية
21,495	23,254	نفقات نقل بحري
90,267	90,198	نفقات طبية
		مكافأة موظفي الإدارة العليا
947	1,103	رواتب ومزايا أخرى قصيرة الأجل
137	224	مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
<u>1,084</u>	<u>1,327</u>	



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

19. مدينون آخرون ومدفوعات مقدماً

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	
18,443	19,520	مدفوعات مقدماً وودائع
24,468	39,930	دفعات مقدماً مقابل مشاريع
46,492	45,969	مدينون آخرون
<u>89,403</u>	<u>105,419</u>	

20. ودائع لأجل

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	
2,576	307	ودائع لأجل ذات فترات استحقاق أصلية تزيد عن ثلاثة أشهر وأقل من سنة واحدة
<u>2,576</u>	<u>307</u>	

تم إيداع الودائع لأجل لدى مؤسسات مالية وتحمل سعر فائدة فعلي بنسبة 4% (2025: 3.94%) سنوياً.

21. النقد والنقد المعادل

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	
18	68	النقد بالصندوق
101,297	68,796	النقد لدى البنوك
-	30,007	الودائع لأجل ذات فترات استحقاق أصلية أقل من ثلاثة أشهر
<u>101,315</u>	<u>98,871</u>	النقد والنقد المعادل المفصّل عنه في بيان المركز المالي المجمّع
146,956	112,140	أموال محتفظ بها لدى المؤسسة الأم تستحق خلال ثلاثة أشهر (إيضاح 18)
<u>248,271</u>	<u>211,011</u>	النقد والنقد المعادل المفصّل عنه في بيان التدفّقات النقدية المجمّع

إن النقد والنقد المعادل يتضمّن الأموال المحتفظ بها لدى المؤسسة الأم، حيث إنه من المتوقع استلام هذه المبالغ خلال ثلاثة أشهر من تاريخ الإيداع (إيضاح 18).

إن الودائع لأجل تمثّل الودائع المودعة لدى مؤسسات مالية وذات فترة استحقاق أصلية أقل من ثلاثة أشهر من تاريخ الإيداع وتحمل متوسط سعر فائدة بنسبة 3.73% (2025: 5.45%) سنوياً.

22. رأس المال

يتكوّن رأس المال المصرح به والمصدر والمدفوع بالكامل من 1,587 مليون سهم بقيمة 1 دينار كويتي للسهم الواحد (2025: 1,587 مليون سهم بقيمة 1 دينار كويتي للسهم الواحد) مدفوع نقداً بالكامل.



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

23. الاحتياطات

الاحتياطي الإجمالي

وفقاً لمتطلبات قانون الشركات وعقد التأسيس والنظام الأساسي الشركة، وتعديلاته، يتعين تحويل نسبة 10% من ربح السنة إلى الاحتياطي الإجمالي إلى أن يبلغ رصيد الاحتياطي 50% من رأس المال المدفوع على الأقل. يجوز للمساهمين أن يقرروا وقف مثل هذه التحويلات السنوية عندما يصل إجمالي رصيد الاحتياطي إلى 50% من رأس المال المدفوع.

إن توزيع هذا الاحتياطي محدد بالمبلغ المطلوب لتوزيع أرباح بنسبة 5% من رأس المال المدفوع في السنوات التي لا تسمح فيها الأرباح المتراكمة بتأمين هذا الحد.

احتياطي تحويل العملات الأجنبية

يشتمل احتياطي تحويل العملات الأجنبية على جميع فروق العملات الأجنبية الناشئة عن تحويل البيانات المالية للشركات التابعة ذات عملات التعامل المختلفة (العمليات الأجنبية).

احتياطي الاستحواذ

تم تكوين احتياطي الاستحواذ فيما يتعلق بالربح الناتج عن الاستحواذ على الشركة الكويتية لتزويد الطائرات بالوقود (ش.ش.و) اعتباراً من 1 أبريل 2017 والتي تم تحديدها كمعاملة سيطرة مشتركة.

24. حصص غير مسيطرة

يلخص الجدول التالي المعلومات المتعلقة بالحصص غير المسيطرة في الشركة الكويتية للقطاعات قبل أي استبعادات ما بين شركات المجموعة.

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	نسبة الحصص غير المسيطرة
40%	40%	
357,886	332,009	بيان المركز المالي
89,289	85,790	موجودات غير متداولة
(4,104)	(3,385)	موجودات متداولة
(46,883)	(54,556)	مطلوبات غير متداولة
396,188	359,858	مطلوبات متداولة
158,475	143,943	صافي الموجودات
		صافي الموجودات العائدة إلى الحصص غير المسيطرة
2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى
520,775	523,846	الإيرادات
(1,737)	(27,993)	الخسارة
(1,312)	1,773	الإيرادات الشاملة الأخرى
(3,049)	(26,220)	إجمالي (الخسائر) / الإيرادات الشاملة
(695)	(11,197)	الخسارة الموزعة على الحصص غير المسيطرة
(10,542)	709	الخسارة الشاملة الأخرى الموزعة على الحصص غير المسيطرة
24,000	(2,320)	التدفقات النقدية الناتجة من الأنشطة التشغيلية
(2,429)	1,602	التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية
(40,267)	(7,249)	التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التمويلية
(18,696)	(7,967)	صافي التغير في النقد والنقد المعادل



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

25. قروض وسلف

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	
158,799	79,908	الجزء المتداول
188,775	428,473	قروض طويلة الأجل
347,574	508,381	قروض وكالات انتمان الصادرات الدولية
		إجمالي الجزء المتداول
79,908	-	الجزء غير المتداول
491,489	-	قروض طويلة الأجل
571,397	-	قروض وكالات انتمان الصادرات الدولية
918,971	508,381	إجمالي القروض والسلف

قروض طويلة الأجل

بتاريخ 28 أبريل 2016، أبرمت الشركة اتفاقية قرض طويل الأجل ("التسهيلات") بمبلغ 1.2 مليار دينار كويتي مع اتحاد مجموعة من البنوك. تتألف التسهيلات من تمويل تقليدي وإسلامي وتستحق السداد على أقساط نصف سنوية بمبلغ 80 مليون دينار كويتي من أبريل 2019 إلى 28 أبريل 2026. تحمل التسهيلات هامش بنسبة 1% (السنة المنتهية في 31 مارس 2025: 1%) سنوياً فوق سعر الخصم المعلن من بنك الكويت المركزي ولم تقدم ضمانات لها. تم اقتراض الأموال بصورة محددة لتمويل النفقات الرأسمالية لمشروع الوقود البيني.

قروض وكالات انتمان الصادرات الدولية

بتاريخ 29 أغسطس و 31 أغسطس 2017، أبرمت الشركة اتفاقية تسهيلات قرض طويل الأجل بمبلغ 6,245 مليون دولار أمريكي (بما يعادل 1,872 مليون دينار كويتي) مع وكالات انتمان الصادرات الدولية ("تمويل وكالات انتمان الصادرات الدولية"). إن تمويل وكالات انتمان الصادرات الدولية يستحق السداد خلال فترة تتراوح من 8 إلى 10 سنوات على أقساط نصف سنوية تبدأ من 2018 ويحل موعد استحقاقها في الفترة ما بين 2026 إلى 2028. من ضمن إجمالي تمويل وكالات انتمان الصادرات الدولية، يحمل مبلغ 500 مليون دولار أمريكي (بما يعادل مبلغ 150 مليون دينار كويتي) معدل فائدة ثابت بواقع 3.22% سنوياً، بينما يحمل مبلغ 5,745 مليون دولار أمريكي (بما يعادل 1,772 مليون دينار كويتي) معدل فائدة متغير وهو سعر الليبور لمدة 6 أشهر + هامش يتراوح من 0.75% إلى 1.25% سنوياً. يستحق سداد الفائدة على أساس نصف سنوي. إن تمويل وكالات الصادرات الدولية مضمون من قبل المؤسسة الأم، وتم اقتراضه بشكل محدد من أجل تمويل مشروع الوقود البيني.

*كان تمويل وكالة انتمان الصادرات (ECA) قائماً في البداية على سعر الفائدة السائد بين بنوك لندن (الليبور)، والذي استبدل لاحقاً بسعر التمويل المضمون لليلة واحدة (SOFR) في إطار الإصلاح العالمي لأسعار الفائدة المرجعية.

يتم التحقق من التعهدات الخاصة بتمويل وكالات انتمان الصادرات الدولية والقروض طويلة الأجل على أساس سنوي. إن تلك التعهدات تتضمن تعهدات الرافعة المالية ونفقات تغطية الفائدة وصافي قيمة الأصول المادية. في تاريخ بيان المركز المالي المجموع، كانت أوضاع المجموعة متوافقة مع التعهدات المذكورة أعلاه.

في 2 ديسمبر 2025، أصدرت الشركة إشعارات رسمية بالسداد المسبق الطوعي لوكالات انتمان الصادرات، معلنةً نيّتها سداد أرصدة القروض المستحقة مع الفوائد المتركمة بالكامل. من المقرر سداد الدفعة المقدمة لتمويل وكالات انتمان الصادرات في 30 أبريل 2026. وبناءً على ذلك، تم تصنيف الأرصدة القائمة المستحقة من تمويل وكالات انتمان الصادرات كمطلوبات متداولة.



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

26. مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	
431,022	414,067	الرصيد في بداية السنة
37,010	37,049	المحمل خلال السنة
(53,965)	(54,684)	المدفوع خلال السنة
414,067	396,432	الرصيد في نهاية السنة

27. دائنون آخرون ومصروفات مستحقة

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	
107,737	102,502	مصروفات مستحقة
64,934	86,084	خدمات مستحقة
25,904	26,092	محتجزات عقود
47,121	127,920	أرصدة دائنة أخرى
36,573	38,340	مخصص إجازات
282,269	380,938	

تتضمن المصروفات المستحقة مبلغ 74 ألف دينار كويتي والذي يمثل مكافأة أعضاء مجلس إدارة الشركة للسنة المنتهية في 31 مارس 2026 (2025: 87 ألف دينار كويتي) والتي تخضع لموافقة الجمعية العمومية السنوية للمساهمين.

28. توزيعات أرباح مستحقة

ينص عقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة، وتعديلاته، على أن صافي ربح السنة بعد التحويل إلى الاحتياطي الإجمالي يستحق الدفع كتوزيعات أرباح. بناء على اعتماد هذه البيانات المالية المجمعة، سيتم تحويل توزيعات الأرباح المستحقة إلى المؤسسة الأم. وقد قامت المجموعة خلال السنة بتحويل مبلغ 1,014,917 ألف دينار كويتي (2025: 206,590 ألف دينار كويتي) والتحويل إلى الاحتياطي الإجمالي بمبلغ 112,767 ألف دينار كويتي (2025: 22,955 ألف دينار كويتي).



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

29. إدارة المخاطر المالية

نتيجة لاستخدام الأدوات المالية، تتعرض المجموعة للمخاطر التالية:

- مخاطر الائتمان؛
- مخاطر السيولة؛
- مخاطر السوق؛ و
- مخاطر التشغيل.

يبين هذا الإيضاح معلومات حول تعرض المجموعة لكل من المخاطر أعلاه، كما يوضح أهداف المجموعة وسياساتها وأنشطتها نحو قياس تلك المخاطر وإدارتها وكيفية إدارة المجموعة لرأس المال.

إطار عمل إدارة المخاطر

يتولى مجلس الإدارة المسؤولية العامة لإعداد إطار إدارة المخاطر لدى المجموعة والإشراف عليه. يتولى مجلس الإدارة المسؤولية عن تطوير سياسات إدارة المخاطر لدى المجموعة ومراقبتها.

تم إعداد سياسات إدارة المخاطر بالمجموعة بهدف التعرف على المخاطر التي تواجه المجموعة وتحليلها، ووضع حدود وضوابط مخاطر ملائمة، ومراقبة المخاطر ومدى الالتزام بالحدود الموضوعية. وتتم مراجعة سياسات ونظم إدارة المخاطر بشكل منتظم لتعكس التغيرات التي تحدث في ظروف السوق وفي أنشطة المجموعة. إن المجموعة تهدف من خلال معايير وإجراءات التدريب والإدارة لديها نحو تعزيز بيئة رقابية منضبطة وبناءة والتي يفهم كافة الموظفون من خلالها أدوارهم ومسئولياتهم.

تشرف لجنة المخاطر لدى المجموعة على عملية مراقبة الإدارة لمدى الالتزام بسياسات وإجراءات إدارة المخاطر لديها، وتراجع مدى كفاية الإطار العام لإدارة المخاطر بالنسبة للمخاطر التي تواجه المجموعة.

مخاطر الائتمان

إن مخاطر الائتمان هي خطر الخسارة المالية للمجموعة في حال عجز عميل أو أي طرف آخر في أداة مالية عن الوفاء بالتزاماته التعاقدية. إن مخاطر الائتمان تكمن بصورة أساسية في المدينين التجاريين والمستحق من أطراف ذات صلة والأرصدة المدينة المستحقة من المؤسسة الأم والأموال المحتفظ بها لدى المؤسسة الأم والأرصدة المدينة الأخرى والودائع لأجل والأرصدة لدى البنوك.

التعرض لمخاطر الائتمان

يوضح الجدول التالي الحد الأقصى للتعرض لمخاطر الائتمان على مستوى الموجودات المالية قبل الأخذ في الاعتبار أثر تخفيف مخاطر الائتمان.

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	
357,623	380,578	أرصدة مدينة من المؤسسة الأم
187,702	157,641	مدينون تجاريون
46,492	45,969	مدينون آخرون
2,918,728	3,769,169	مستحق من أطراف ذات صلة
146,956	112,140	أموال محتفظ بها لدى المؤسسة الأم
2,576	307	ودائع لأجل
101,297	98,803	النقد لدى البنوك
<u>3,761,374</u>	<u>4,564,607</u>	



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

تقوم المجموعة بإدارة الجودة الائتمانية للعملاء بالرجوع إلى التصنيفات الائتمانية الخارجية، إن وجدت، أو إلى المعلومات التاريخية حول معدلات تأخر الطرف الآخر عن السداد. تعتبر الذمم المدينة التجارية منخفضة القيمة عندما يكون المبلغ محل نزاع أو يواجه العملاء صعوبات مالية أو إذا وجد أي سبب آخر ينطوي على وجود شك حول إمكانية استرداد الرصيد المستحق من العملاء ومن ضمن إجمالي المدينين التجاريين أعلاه، لم يتأخر سداد مبلغ وقدره 107,878 ألف دينار كويتي (2025: 128,123 ألف دينار كويتي) ولم تنخفض قيمته. لا تملك المجموعة أية ضمانات مقابل هذه الذمم المدينة. في تاريخ بيان المركز المالي، تمثل غالبية الذمم المدينة التجارية بمبالغ مستحقة من مؤسسات حكومية.

بتاريخ بيان المركز المالي، يشكل العملاء الموضحين أدناه أكثر من 20% (2025: 18%) من أرصدة المدينين التجاريين القائمة:

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	
15,928	14,645	الشركة الأولى لتسويق الوقود ش.م.ك.
11,597	10,704	شركة السور لتسويق الوقود ش.م.ك.
3,389	2,146	وزارة الصحة العامة، الكويت
1,864	2,797	وزارة الدفاع، الكويت
1,699	1,112	وزارة الكهرباء والماء، الكويت

خسائر الائتمان المتوقعة

المدينون التجاريون

يتم قياس مخصص خسارة المدينين التجاريين بمبلغ مساو لخسائر الائتمان المتوقعة على مدى الفترة. يتم تقدير خسائر الائتمان المتوقعة على المدينين التجاريين بناءً على تجربة خسائر الائتمان السابقة لدى المجموعة معدلة بالعوامل الخاصة بالعملاء والظروف الاقتصادية العامة وتقييم كلا من التوجه الحالي وكذلك المتوقع للظروف في تاريخ بيان المركز المالي المجمع حيثما كان ممكناً.

فيما يلي ملخص لتعرض المجموعة لمخاطر المدينين التجاريين:

ألف دينار كويتي			
2025		2026	
غير منخفض القيمة الائتمانية	منخفض القيمة	غير منخفض القيمة الائتمانية	منخفض القيمة
-	128,123	-	107,878
-	-	-	-
59,579	-	49,763	-
59,579	128,123	49,763	107,878
(886)	-	(629)	-
58,693	128,123	49,134	107,878

غير مستحق
تجاوز موعد الاستحقاق
مضمون بضمانات
غير مضمون
إجمالي القيمة الدفترية
مخصص الخسارة



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

المستحق من أطراف ذات صلة

يتم إبرام المعاملات مع الأطراف ذات الصلة على أساس العقد القائم على المفاوضات. تم قياس الانخفاض في قيمة المستحق من الطرف ذي الصلة على أساس خسائر الائتمان المتوقعة على مدى الفترة. ترى الشركة أن هذه الأرصدة ذات مخاطر ائتمانية منخفضة استناداً إلى التجارب السابقة. كما في 31 مارس 2026 و 2025، لم تنخفض قيمة هذه الأرصدة ولم ينقص تاريخ استحقاقها. إن خسائر الائتمان المتوقعة على مدى الفترة والمحتسبة على المستحق من طرف ذي صلة لا تعتبر جوهرية.

النقد والتقد المعادل وودائع لأجل

تم قياس خسائر الائتمان المتوقعة من النقد والتقد المعادل وودائع لأجل على أساس خسائر الائتمان المتوقعة لمدة 12 شهراً والذي يعكس فترات الاستحقاق قصيرة الأجل للتعرضات. ترى المجموعة أن أرصدها من النقد والتقد المعادل وودائع لأجل ذات مخاطر ائتمان منخفضة بناءً على التصنيفات الائتمانية الخارجية للأطراف المقابلة. إن خسائر الائتمان المتوقعة لمدة 12 شهراً التي تم احتسابها على الأرصدة البنكية والودائع لأجل تعتبر غير جوهرية.

مخاطر السيولة

تتمثل مخاطر السيولة في عدم قدرة المجموعة على الوفاء بالتزاماتها المالية المرتبطة بالمطلوبات المالية التي يتم تسويتها عن طريق تقديم النقد أو أصل مالي آخر. إن منهجية المجموعة في إدارة مخاطر السيولة هي التأكد، قدر الإمكان، من توافر السيولة الكافية لديها لتلبية التزاماتها عند استحقاقها في كل من الظروف العادية وأوقات الضغط، وذلك دون تكبد أية خسائر غير مقبولة أو التعرض لمخاطر المساس بسمعة المجموعة.

يأخذ مجلس الإدارة على عاتقه المسؤولية الكاملة عن إدارة مخاطر السيولة والذي قام باعتماد إطار مناسب لإدارة مخاطر السيولة لإدارة عمليات التمويل طويل الأجل لدى المجموعة وكذلك متطلبات إدارة السيولة. تقوم المجموعة بإدارة مخاطر السيولة عن طريق الاحتفاظ باحتياطيات كافية من المؤسسة الأم وتسهيلات بنكية وتسهيلات اقترض احتياطية وذلك عن طريق المراقبة والرصد المستمر للتدفقات النقدية المتوقعة والفعلية ومطابقة تواريخ استحقاق الموجودات والمطلوبات المالية.

يحلل الجدول التالي المطلوبات المالية غير المشتقة للمجموعة على أساس الفترة المتبقية من تاريخ بيان المركز المالي مقارنة بتاريخ الاستحقاق التعاقدية. إن المبالغ المتضمنة في هذا الجدول تمثل التدفقات النقدية التعاقدية غير المخصصة.

التدفقات النقدية التعاقدية

القيمة الدفترية ألف دينار كويتي	خلال 3 أشهر ألف دينار كويتي	3 إلى 12 شهر ألف دينار كويتي	أكثر من سنة واحدة ألف دينار كويتي	الإجمالي ألف دينار كويتي
2026				
قروض وسلف	510,287	-	-	510,287
تمويل مستلم من المؤسسة الأم	6,480,036	-	-	6,480,036
دائنون تجاريون	4,358	-	-	4,358
دائنون آخرون	380,938	-	-	380,938
مستحقات	12,349	-	-	12,349
مستحق إلى طرف ذي صلة	1,014,917	-	-	1,014,917
توزيعات أرباح	10,979	700	2,800	11,500
مستحقة	8,411,958	8,403,585	2,800	8,414,385
مطلوبات التأجير				



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

التدفقات النقدية التعاقدية					
القيمة الدفترية ألف دينار كويتي	خلال 3 أشهر ألف دينار كويتي	3 إلى 12 شهر ألف دينار كويتي	أكثر من سنة واحدة ألف دينار كويتي	الإجمالي ألف دينار كويتي	
2025					
918,971	190,955	218,489	665,350	1,074,794	قروض وسلف
6,177,647	-	-	6,177,647	6,177,647	تمويل مستلم من
4,301	4,301	-	-	4,301	المؤسسة الأم
282,269	-	282,269	-	282,269	دائنون تجاريون
54	-	54	-	54	دائنون آخرون
206,590	206,590	-	-	206,590	ومستحقات
9,531	1,031	2,739	6,450	10,220	مستحق إلى طرف
7,599,363	402,877	503,551	6,849,447	7,755,875	ذي صلة
					توزيعات أرباح
					مستحقة
					مطلوبات التأجير

مخاطر السوق

تتمثل مخاطر السوق في احتمال تأثير التغيرات التي تحدث في أسعار السوق مثل أسعار الصرف الأجنبي ومعدل الفائدة وأسعار الأسهم على دخل المجموعة أو قيمة مقتنياتها من الأدوات المالية. إن الهدف من عملية إدارة مخاطر السوق هو إدارة التعرضات لمخاطر السوق وضبطها في إطار حدود مقبولة، مع الأخذ في الاعتبار الوصول إلى الحد الأقصى من العوائد.

ينشأ تعرض المجموعة لمخاطر السوق من:

- مخاطر أسعار السلع؛
- مخاطر العملة؛
- مخاطر معدل الفائدة / الربح؛ و
- مخاطر أسعار الأسهم.

مخاطر أسعار السلع

إن تقلب أسعار المنتجات النفطية والمنتجات المكررة يعتبر أمراً شائعاً في بيئة أعمال المجموعة نظراً لأن مشتريات المجموعة من النفط الخام ومبيعاتها من المنتجات المكررة من/ إلى المؤسسة الأم تستند إلى أسعار السلع العالمية وفقاً لاتفاق توريد تجاري.

يتأثر هامش أسعار التكرير بالمجموعة بالتقلبات غير التناسبية في أسعار النفط الخام والمنتجات المكررة. لا تستخدم المجموعة الأدوات المشتقة سواء لإدارة تلك المخاطر أو لأغراض المضاربة.

مخاطر العملات

تقوم المجموعة بإتمام بعض المعاملات المقومة بعملات أجنبية ومن ثم ينشأ التعرض لمخاطر تقلبات أسعار الصرف. يتم إدارة التعرض لمخاطر أسعار صرف العملات الأجنبية في إطار مؤشرات السياسات المعتمدة.



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

تعود مخاطر العملات بشكل أساسي إلى تعرض المجموعة للقروض والسلف والنقد لدى البنوك والأموال المحتفظ بها لدى المؤسسة الأم والمقومة بالدولار الأمريكي.

2025 ألف دولار أمريكي	2026 ألف دولار أمريكي	
181,824	65,095	موجودات
(2,242,122)	(1,395,904)	مطلوبات
(2,060,298)	(1,330,809)	صافي التعرض قصير المدى
		تم تطبيق أسعار الصرف التالية:

أسعار الاقفال في نهاية السنة		متوسط الأسعار		
2025	2026	2025	2026	
0.30840	0.30695	0.30671	0.30666	الدولار الأمريكي
				تحليل الحساسية

إن ارتفاع الدينار الكويتي بمقدار 5% مقابل الدولار الأمريكي بتاريخ بيان المركز المالي، قد يؤدي إلى زيادة / (انخفاض) ربح السنة وحقوق الملكية بمبلغ 20,424 ألف دينار كويتي (2025: 31,770 ألف دينار كويتي). إن هذا التحليل يفترض ثبات كافة المتغيرات الأخرى وتحديد معدلات الفائدة.

مخاطر معدل أسعار الفائدة

تتمثل مخاطر معدلات الفائدة في التقلبات في القيمة العادلة أو التدفقات النقدية المستقبلية للأدوات المالية لدى المجموعة نتيجة التغير في معدلات الفائدة في السوق. مخاطر معدل الفائدة هي مخاطر التقلب في معدلات الفائدة على المطلوبات التي تحمل فائدة لدى المجموعة.

يتم تقييم مخاطر معدل الفائدة من خلال قياس التأثير المحتمل للتغير في الحركة في معدل الفائدة/ الربح. في تاريخ بيان المركز المالي المجمع، تتعرض المجموعة لمخاطر معدل أسعار الفائدة / الربح التي تتعلق بالأدوات المالية التالية التي تحمل فائدة:

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	
(918,971)	(508,381)	قروض وسلف
146,956	112,140	أموال محتفظ بها من قبل المؤسسة الأم
2,576	30,314	ودائع لأجل
(769,439)	(365,927)	

إن التغير بواقع 100 نقطة أساس في معدلات الفائدة بتاريخ بيان المركز المالي يمكن أن يزيد/ (يخفض) حقوق الملكية وربح السنة بمبلغ 3,659 ألف دينار كويتي (2025: 7,694 ألف دينار كويتي). إن هذا التحليل يفترض ثبات كافة المتغيرات الأخرى وبالتحديد معدلات صرف العملات الأجنبية.



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك. وشركاتها التابعة دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

مخاطر أسعار الأسهم

تتمثل مخاطر أسعار الأسهم في التقلبات في القيمة العادلة أو التدفقات النقدية المستقبلية للأدوات المالية نتيجة التغير في أسعار سوق الأسهم، سواء نتيجة العوامل المحددة لاستثمار فردي، أو الجهة المصدرة أو كافة العوامل التي تؤثر على جميع الأدوات المتداولة في السوق.

لا تتعرض المجموعة لمخاطر أسعار الأسهم حيث إنه لا توجد استثمارات في أسهم.

مخاطر التشغيل

إن مخاطر التشغيل هي مخاطر التعرض لخسائر نتيجة لتعطل الأنظمة أو الخطأ البشري أو الغش أو الأحداث الخارجية. عند فشل ضوابط الرقابة في الأداء، يمكن أن تؤدي مخاطر التشغيل إلى الضرر بالسمعة أو تداعيات قانونية ورقابية أو تكبد خسارة مالية. لا تستطيع المجموعة أن تتوقع استبعاد كافة مخاطر التشغيل، ولكنها تستطيع إدارة هذه المخاطر من خلال إطار مراقبة ومن خلال مراقبة مخاطر التشغيل والتعامل معها. تتضمن ضوابط الرقابة عمليات فصل المهام وحقوق الوصول والتفويض وإجراءات المطابقة وتوعية الموظفين وعمليات التقييم. قامت الإدارة بتنفيذ سياسات وإجراءات الصحة والسلامة بالإضافة إلى التغطية التأمينية الكافية لتخفيف مخاطر التشغيل.

مخاطر المدفوعات مقدماً

إن مخاطر المدفوعات مقدماً هي مخاطر أن تتكبد المجموعة خسائر مالية بسبب قيام عملائها والأطراف المقابلة بالسداد أو طلب السداد قبل أو بعد التاريخ المتوقع. لا تتعرض المجموعة لمخاطر المدفوعات مقدماً بصورة جوهرية.

30. القيمة العادلة للأدوات المالية

القيمة العادلة تمثل المبلغ المستلم مقابل بيع أصل معين أو المبلغ المدفوع نظير تحويل التزام معين في إطار معاملة منظمة تتم بين الشركات المشاركة بالسوق وذلك في تاريخ القياس. ومن المفهوم ضمناً في تعريف القيمة العادلة افتراض الاستمرارية لأعمال المجموعة وعدم وجود نية أو حاجة للتصفية أو تقليص عملياتها بشكل مادي أو أن تتولى معاملات بشروط غير ملائمة.

برأي الإدارة، أن القيمة العادلة التقديرية للموجودات والمطلوبات المالية والتي لم تدرج بالقيمة العادلة بتاريخ بيان المركز المالي، لا تختلف بصورة جوهرية عن قيمتها الدفترية بسبب طبيعة هذه الأدوات قصيرة إلى متوسطة الأجل.

31. إدارة رأس المال

إن سياسة الإدارة هي الحفاظ على قاعدة رأس مال قوية مما يؤدي إلى تعزيز التطورات المستقبلية للأعمال وتعظيم قيمة المساهم. من أجل تحديد أو تعديل هيكل رأس المال، تقوم المجموعة بمراقبة هيكل رأس المال وتقوم بالتعديل عليه في ضوء التغيرات في الظروف الاقتصادية. تقوم المجموعة بمراقبة رأسمالها على أساس معدل الرفع المالي. ويتم احتساب المعدل بصافي الدين مقسوماً على مجموع رأس المال. يعرف صافي الدين بالتمويل المستلم من المؤسسة الأم والقروض لأجل ناقصا النقد والنقد المعادل. إن إجمالي رأس المال يتم احتسابه على أساس حقوق الملكية كما هو مبين في بيان المركز المالي المجموع.

فيما يلي تحليل بنود رأس المال للمجموعة:

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	
6,177,647	6,480,036	دفعات تمويل مستلمة من المؤسسة الأم
918,971	508,381	قروض وسلف
(2,576)	30,314	ودائع لأجل
(101,315)	(98,871)	النقد والنقد المعادل
6,992,727	6,919,860	صافي الدين
2,168,206	2,265,309	إجمالي حقوق الملكية
9,160,933	9,185,169	إجمالي رأس المال
76%	75%	معدل الرفع المالي



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

لا توجد أي تغييرات في منهجية المجموعة لإدارة رأس المال خلال السنة. علاوة على ذلك، لا تخضع الشركة لمتطلبات رأسمالية مفروضة من جهات خارجية، باستثناء متطلبات الحد الأدنى لرأس المال وفقاً لقانون الشركات رقم 1 لسنة 2016 وتعديلاته ولائحته التنفيذية.

32. ارتباطات رأسمالية

كما في تاريخ بيان المركز المالي، على المجموعة ارتباطات مقابل إنفاق رأسمالي مستقبلي بمبلغ 236,545 ألف دينار كويتي (2025: 69,716 ألف دينار كويتي). باستثناء مشروع الوقود البيئي، سوف يتم تمويل الالتزامات الأخرى من قبل المؤسسة الأم.

إن الشركة التابعة للشركة الكويتية للعطريات لديها التزامات البيع والشراء الثابتة التالية حتى فسخ الاتفاقية خطياً من قبل الطرفين المتعاقدين:

- بيع البنزين إلى الشركة الكويتية للستائرين بمبلغ 0.16 مليون دينار كويتي تقريباً في اليوم (2025: 0.22 مليون دينار كويتي في اليوم)؛ و
 - شراء النفط من شركة البترول الوطنية الكويتية بمبلغ 1.29 مليون دينار كويتي تقريباً في اليوم (2025: 1.48 مليون دينار كويتي في اليوم)؛ و
 - بيع مصادر عائدات النفط إلى مؤسسة البترول الكويتية بمبلغ 0.66 مليون دينار كويتي تقريباً في اليوم (2025: 0.75 مليون دينار كويتي في اليوم).
- إضافة إلى ما ورد أعلاه، لدى الشركة التابعة أيضاً التزامات رأسمالية بمبلغ 8,651 ألف دينار كويتي (2025: 3,385 ألف دينار كويتي).

33. المطلوبات الطارئة

دخلت المجموعة في عدد من الدعاوى والمطالبات القانونية التي تنشأ خلال سياق الأعمال العادي. وبينما لا يمكن تحديد النتيجة النهائية لهذه الإجراءات بصورة مؤكدة، سجلت الإدارة بعض المخصصات في البيانات المالية المجمعة تتعلق بالدعاوى القضائية القائمة والتي تستند إلى التقدير المحتمل للإدارة بالتشاور مع المستشار القانوني للمجموعة.

34. الركيزة الثانية – تآكل الوعاء الضريبي ونقل الأرباح

في سنة 2021، وافق الإطار الشامل لمنظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بشأن مكافحة تآكل الوعاء الضريبي ونقل الأرباح على حل من ركيزتين من أجل مواجهة التحديات الضريبية الناجمة عن التحول إلى الاقتصاد الرقمي. وبموجب الركيزة الثانية، يجب على الشركات متعددة الجنسيات، التي تتجاوز إيراداتها 750 مليون يورو القيام بدفع الحد الأدنى لمعدل الضريبة الفعلي على دخل الشركات بواقع 15%.

انضمت الدول التي تعمل فيها الشركة بما في ذلك دولة الكويت إلى الإطار الشامل. وقد سنت دولة الكويت القانون رقم 157 لسنة 2024 في 31 ديسمبر 2024 ("القانون") الذي ينص على فرض ضريبة الحد الأدنى المحلية التكميلية ("DMTT") اعتباراً من عام 2025. يحل القانون فعلياً محل قانون ضريبة دعم العمالة الوطنية الحالي وقانون الزكاة الحالي في الكويت بالنسبة للشركات التي يشملها نطاق القانون.

في 29 يونيو 2025، أصدرت وزارة المالية بدولة الكويت اللائحة التنفيذية للقانون رقم 157 لسنة 2024 ("اللائحة التنفيذية"). وتهدف هذه اللائحة إلى تفسير أحكام القانون وتوضيحها من خلال تحديد الآليات المعتمدة لاحتساب الدخل الخاضع للضريبة ومعدل الضريبة الفعلي، بالإضافة إلى وضع الإجراءات والتدابير التنفيذية ذات الصلة.

يقع مقر المؤسسة الأم في دولة الكويت، وتعد الكيان الأم النهائي لمجموعة الشركات لأغراض قانون ضريبة الحد الأدنى المحلية التكميلية.



شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

وبصفته الجهة المسؤولة عن الضرائب على مستوى المجموعة، تتولى المؤسسة الأم مسؤولية احتساب الضريبة التكميلية لكل دولة، مستفيدة من إشرافها المباشر وصلاحيات وصولها إلى جميع الكيانات ضمن المجموعات الفرعية، كما تتحمل مسؤولية احتساب المبالغ المستحقة وتوزيعها على كل مجموعة فرعية لأغراض إعداد التقارير المالية.

التزاما بمسؤوليتها الواردة أعلاه بصفته الكيان الأم النهائي بموجب قانون ضريبة الحد الأدنى المحلية التكميلية، قامت المؤسسة الأم بتقييم مدى تعرض المجموعة لضرائب الدخل بموجب الركيزة الثانية، استناداً إلى أحدث التقارير الخاصة لكل دولة على حدة (CbCr) وغيرها من البيانات ذات الصلة، وذلك لتحديد مدى استيفاء معايير الحماية الانتقالية للتقارير الخاصة لكل دولة على حدة، التي يترتب عليها اعتبار الضريبة التكميلية بموجب الركيزة الثانية في أي دولة مساوية للصفر. وعلاوة على ذلك، خلصت المؤسسة الأم إلى عدم وجود حاجة لاحتساب أي ضريبة تكميلية على مستوى الكويت، لعدم استيفاء الكويت أحد معايير الحماية الانتقالية للسنة المالية 2026/2025. وبناءً على ذلك، لم تقم الشركة بتسجيل أي ضرائب تكميلية.

1. عدم الاستقرار الجيوسياسي في منطقة الشرق الأوسط

تعمل الشركة في منطقة شهدت خلال الفترة الأخيرة توترات وحالة من عدم الاستقرار الجيوسياسي بدأت في أواخر فبراير 2026، انعكست آثارها على دول مجلس التعاون الخليجي وأدت إلى اضطرابات إقليمية تمثلت في إغلاق المجال الجوي، وإلغاء الرحلات الجوية، وتعطل سلاسل التوريد، وتصاعد حالة عدم اليقين. ولا تزال هذه التطورات مستمرة، بما أسهم في زيادة درجة عدم اليقين المحيطة ببيئة الأعمال والاقتصاد.

أدت المستجدات الأخيرة في منطقة الشرق الأوسط إلى ارتفاع مستويات التقلب في الأوضاع الاقتصادية وأوضاع السوق، وهو ما قد يترتب عليه آثار مباشرة وغير مباشرة على عمليات الشركة. وقد تمتد حالة عدم اليقين هذه لتتأثر جوانب أساسية من نشاط الشركة، من بينها استمرارية سلاسل التوريد، وتوافر المواد الخام وكلفتها، والخدمات اللوجستية الخاصة بالتصدير، وأقساط التأمين، وشروط التمويل، إضافة إلى الطلب العام في السوق على المنتجات البترولية المكررة. كما قد تؤثر تقلبات أسعار النفط العالمية والمخاوف الأمنية الإقليمية في مستويات الإيرادات وهوامش التشغيل.

تواصل الإدارة متابعة المستجدات عن كثب وتقييم آثارها المحتملة على عمليات الشركة ومعلوماتها المالية ذات الصلة. ونظراً للطبيعة المتغيرة لهذه الأوضاع، يظل تأثير هذه التصعيدات خاضعاً لمستويات مرتفعة من عدم اليقين، مع عدم إمكانية تحديد النطاق الكامل للآثار المحتملة في المرحلة الراهنة.

كما في 31 مارس 2026، لا ينشأ عن التوتر الجيوسياسي أي تأثير مالي أو تشغيلي مادي على الشركة، باستثناء ما تم الإفصاح عنه في إيضاحي 9 و10.

نبذة عن الشركة



تأسست شركة البترول الوطنية الكويتية في أكتوبر 1960 بملكية مشتركة بين دولة الكويت والقطاع الخاص. وفي عام 1975، أصبحت شركة مملوكة للحكومة الكويتية بالكامل. وفي عام 1980، وضعت تحت مظلة مؤسسة البترول الكويتية. والشركة مسؤولة عن تكرير النفط الخام وتصنيع الغاز وتسويق المنتجات النفطية في الكويت. ولديها مصفّاتان لتكرير النفط هما مصفّاة ميناء الأحمدية ومصفّاة ميناء عبدالله، حيث تبلغ الطاقة التكريرية الإجمالية للمصفّاتين 800 ألف برميل في اليوم من النفط الخام. كما تملك منشأة لتصنيع الغاز في مصفّاة ميناء الأحمدية بطاقة إنتاجية يومية تبلغ 3.125 مليار قدم مكعب من الغاز و332 ألف برميل من المكثفات. كما تملك مصنعين تعبئة أسطوانات الغاز المسال في الشعيبية وأم العيش، بطاقة إنتاجية إجمالية للمصنعين تبلغ 28 مليون أسطوانة سنوياً. وبالإضافة إلى ذلك، تملك "البترول الوطنية" شركة "كافكو" المسؤولة عن توزيع وقود الطائرات في دولة الكويت.



منتجات منخفضة القيمة، كالنفط المتبقي، وتحويلها إلى منتجات عالية الجودة والقيمة، كالجازولين وزيت الغاز. تنتج الشركة منتجات عالية الجودة بمحتوى كبريتي منخفض وتتوافق مع أكثر الشروط البيئية تشدداً، مثل يورو - 5، مما يخفض من الانبعاثات الضارة ويحد من الآثار البيئية في الكويت. كما يسمح بتصديرها إلى أسواق جديدة، مثل أوروبا وأميركا الشمالية. بالإضافة إلى ذلك نفذت الشركة مشروعاً خطي الغاز البترولي المسال الرابع والخامس اللذين عززا قدرات الكويت على تصنيع الغاز، بما يضمن إمدادات مستقرة من الطاقة النظيفة لمختلف القطاعات الإنتاجية في الكويت. وستبدأ قريباً بإنشاء مستودع للمنتجات البترولية بمنطقة المطلاع لتلبية الاحتياجات المستقبلية في المناطق الغربية والشمالية من الكويت.

تتبع "البتروال الوطنية" سياسة منهجية للمحافظة على "الاستدامة" التي تعكس دور الشركة المحوري في تعزيز الاقتصاد، وتنمية المجتمع الكويتي، والحفاظ على الصحة والسلامة والبيئة.

تنتج "البتروال الوطنية" مختلف أنواع المنتجات النفطية، مثل الجازولين بدرجاته (91/95/98 أوكتان) وزيت الغاز (الديزل) ووقود الطائرات والكيروسين بمختلف أنواعه، والنافثا والبيتومين والفحم البترولي والكبريت والغاز البترولي المسال، وغيرها. ويتم تصدير معظم هذه المنتجات للأسواق العالمية. كما تلبى الشركة كافة احتياجات السوق المحلية من المنتجات البترولية. و"البتروال الوطنية" تملك 69 محطة تعبئة الوقود، منها 5 مؤقتة في المناطق التي لا تتوفر فيها محطات دائمة.

ونفذت الشركة مؤخراً عدة مشاريع رأسمالية ضخمة ذات أهمية حيوية لاقتصاد الكويت، وشكلت قفزة نوعية كبيرة من شأنها تعزيز مكانة دولة الكويت ضمن الدول المتقدمة عالمياً في صناعة تكرير النفط، أهمها مشروع الوقود البيئي الذي شمل إنشاء وحدات جديدة تعتمد أحدث أنواع التكنولوجيا المستخدمة في صناعة التكرير مما عزز القدرات التحويلية لمصفاة الشركة وساهم في تعظيم القيمة المضافة للثروة الهيدروكربونية في الكويت عبر إعادة تكرير

نبذة عن الرئيس التنفيذي



تمتلك المهندسة وضحة أحمد الخطيب خبرة 32 عاماً من العمل في القطاع النفطي، تولّت خلالها مناصب قيادية فنية وإدارية في مجالات الخدمات الفنية والصحة والسلامة والبيئة، وهي تحمل شهادة البكالوريوس في علوم الهندسة الكيميائية من كلية الهندسة والبترول، جامعة الكويت عام 1994.

وتشغل الخطيب منصب الرئيس التنفيذي بالوكالة في الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة (كيبك)، منذ أبريل 2024، إضافة إلى منصبها كرئيس تنفيذي لشركة البترول الوطنية الكويتية، كما تشغل حالياً منصب نائب رئيس الاتحاد الخليجي للتكرير، وهي عضو في مجلس إدارة جامعة عبدالله السالم.

أبرز الإنجازات

- حصول مصفاة ميناء عبدالله على المركز الأول عالمياً في تقييم مخاطر التأمين الهندسي.
- تدشين مشروع خط الغاز البترولي المسال الخامس عام 2023.
- فوزها بالمركز الثاني لجائزة مجلة النفط والغاز عام 2023.
- حصولها على تكريم رسمي من الديوان الوطني لحقوق الإنسان في دولة الكويت في عام 2023.
- اختيارها ضمن قائمة مجلة "غلف بزنس" لأقوى 100 شخصية عربية في عام 2023.
- تدشين التشغيل الكامل لمصفاة الزور عام 2024.
- فوزها بجائزة الإنجاز المتميز في مجال نظم المعلومات الجغرافية (GIS) عام 2024.
- اختيارها "شخصية العام" من قبل مجلة The Energy Year عام 2024.
- حصلت على المركز الثالث ضمن قائمة مجلة "فوربس" لأقوى مئة سيدة أعمال في الشرق الأوسط، والثانية بين سيدات الأعمال الكويتيات عام 2024.
- اختيارها ضمن قائمة مجلة "فوربس" لأقوى 100 رئيس تنفيذي في الشرق الأوسط لعام 2025، لتكون في المرتبة الثانية بين النساء من فئة الرئيسات التنفيذيات.
- كما تُعرف بمبادراتها الريادية فيما يخص التحول الرقمي، وتعزيز الابتكار، وقيادة المشاريع الاستراتيجية الكبرى مثل مشروع الوقود البيئي، وفي مجالات تمكين المرأة، وحماية البيئة، وهي كذلك ناشطة في العمل التطوعي، وعضو في الجمعية الثقافية الاجتماعية النسائية.



البتروال الوطننة
KNPC

إأءى شركاء مؤسسه البترول الكوئتنه
A Subsidiary of Kuwait Petroleum Corporation

أواصل معنا
@knpcofficial
www.knpc.com