

التقرير السنوي

2025 - 2024







التقرير السنوي

2025-2024



حضرة صاحب السمو الشيخ مشعل الأحمد الجابر الصباح
أمير دولة الكويت



سمو الشيخ صباح خالد الحمد الصباح
ولي عهد دولة الكويت

المحتويات

رسالة الرئيس التنفيذي	08
رؤيتنا - رسالتنا - قيمنا	12
عملياتنا	14
• المؤشرات والإنجازات الرئيسية	
• التكرير وتصنيع الغاز	
• التسويق المحلي	
• الشركة الكويتية لتزويد الطائرات بالوقود (كافكو)	
• المشاريع الرأسمالية	
• الابتكار والتحول الرقمي والبحث العلمي	
بيئتنا	36
موظفونا	42
مجتمعنا	50
التقرير المالي	54
تقرير مدقق الحسابات المستقل عن البيانات المالية الموحدة	58
نبذة عن الشركة	106
نبذة عن الرئيس التنفيذي	108

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.

ريادة وطنية وتشغيل بامتياز

٩٩





رسالة الرئيس التنفيذي

• حققت لجنة خفض المصروفات وزيادة الربحية وفرا ماليا بلغ 290 مليون دولار أمريكي حتى نهاية الربع الثالث من السنة المالية، من ضمنه 150 مليون دولار أمريكي لبرنامج زيادة الربحية، وجرى في هذا الجانب تنفيذ حملات توعوية وإعلانية على مستوى الشركة، تم بواسطتها جمع 93 اقتراحا لدعم هذا البرنامج.

• نجاح تجربة اختبار كفاءة الأداء لرفع الطاقة التكريرية لعدد من وحدات الوقود البيئي في المصفايتين، وبما يزيد عن الطاقة التصميمية.

• حققت مصفاة ميناء عبدالله إنجازا تاريخيا في مجال هندسة المخاطر والسلامة التشغيلية بحصولها على معدل 102.6 في مسح ميداني أجرته شركة مارش المتخصصة بإدارة المخاطر وتوفير التغطيات التأمينية، حيث جاءت في المركز الأول متقدمة على 230 مصفاة تكرير عالمية شملها هذا المسح، كما حققت مصفاة ميناء الأحمدى إنجازا مماثلا بحصولها على تقييم قياسي بلغ 98.4 نقطة، وهو أعلى معدل نقاط تسجله المصفاة في تاريخها، مما يضعها ضمن قائمة أفضل مصافي تكرير النفط على مستوى العالم.

في مستهل التقرير السنوي لشركة البترول الوطنية الكويتية للسنة المالية 2025/2024، والذي يستعرض أعمالها ونشاطاتها وإنجازاتها، وبيّن جهودها ومؤشرات أدائها الرئيسية، أود أن أعبر عن جزيل الشكر والتقدير لجميع العاملين في الشركة، على أدائهم المتميز وجهودهم البناءة، التي ساهمت في تحقيق إنجازاتنا في مختلف مواقع العمل والإنتاج.

لقد استمر العمل في مصفاتي ميناء الأحمدى وميناء عبدالله بكفاءة تشغيلية متميزة، أسفرت عن تحقيق معدلات تكرير عالية للنفط بلغت 798.6 ألف برميل يوميا، كما تم تصنيع كامل كميات الغاز المنتجة من حقول النفط الكويتية، ويعكس هذا الأداء ما تتمتع به الشركة من احترافية مهنية، وتطبيق دقيق للمعايير العالمية المعتمدة في نظم السلامة، وهو ما يعزز من مستويات الثقة والاعتمادية في مرافقنا الإنتاجية.

وقد نجحت الشركة في ختام السنة المالية بتحقيق أرباح بلغت 229.5 مليون دينار كويتي، وإجمالي مبيعات بلغ 11.6 مليار دينار كويتي، كما تمكنت الشركة من تحقيق إنجازات مهمة خلال هذه السنة المالية، ومنها:

في مصفاة ميناء الأحمدية وميناء عبدالله، وقد تم الانتهاء من دراسة الجدوى والتصاميم الهندسية الأولية لتجديد نظام تسخين الهواء في وحدات إنتاج الهيدروجين في مصفاة ميناء الأحمدية، لرفع كفاءة استخدام الطاقة وتقليل الانبعاثات. ومن الجهود الأخرى ضمن هذه الاستراتيجية، قامت الشركة بزراعة الآلاف من شتلات نبات المانغروف في محمية الجهراء، كما تجري دراسة توفير نقاط لشحن السيارات الكهربائية في محطات الوقود التابعة للشركة.

وتتبنى الشركة منذ سنوات استراتيجية خاصة لدعم الابتكار بين العاملين، إيماناً منها بأهميته في خلق حلول مبتكرة لمختلف التحديات التي تواجهها، وبما يعزز من قدراتها التنافسية في ظل التحولات الحالية. وفي هذا الجانب، تنظم الشركة عدة فعاليات وبرامج مؤسسية حديثة منها الهاكاثون المؤسسي، بمشاركة عشرات الموظفين من مختلف التخصصات والدوائر، وكان آخر هذه البرامج الهاكاثون المؤسسي الخامس، الذي تم باستخدام تقنية الذكاء الاصطناعي التوليدي، ويعد رائداً على مستوى شركات النفط والغاز، وقد شارك فيه أكثر من 120 موظفاً، بهدف الارتقاء بجودة الأعمال، وزيادة الإنتاجية والربحية.

• تم تحميل أول باخرة بمنتج وقود الطائرات بالموصفات الجديدة (محتوى كبريتي منخفض يبلغ 500 جزءاً من المليون) عن طريق رصيف الشعبة، وبواقع 13,400 طن، وذلك لمواكبة متطلبات عملاء مؤسسة البترول الكويتية، كما تم خلال السنة المالية تحميل 456 باخرة من مصفاة ميناء الأحمدية، وهذا العدد من البواخر هو الأعلى في تاريخ المصفاة.

• تم افتتاح محطتين جديدتين لتعبئة الوقود في منطقة غرب عبدالله المبارك، تستخدمان تكنولوجيا متطورة للطاقة الشمسية، لإنتاج طاقة نظيفة توفر 30 في المئة من حاجة المحطتين للكهرباء، كما تحتوي المحطتان على وحدة لاسترجاع الأبخرة، مما يساهم في الحد من التلوث البيئي.

وتتابع الشركة بدقة تنفيذ "استراتيجية تحول الطاقة 2050" ومبادراتها الهادفة إلى رفع كفاءة استخدام الطاقة وخفض الانبعاثات في المصافي، للوصول إلى النسبة "صفر" للحرق غير الطارئ، عبر زيادة عدد وحدات استرجاع غاز الشعلة في المصفاة، ويجري إعداد دراسة الجدوى لمشروع تحسين كفاءة الطاقة

حيث تم طرح العطاء الخاص بتنفيذ أعمال الهندسة والتوريد والإنشاء، وتجري حالياً دراسة العروض المقدمة من الشركات المختصة.

كما سيتم تنفيذ مشاريع مهمة، أبرزها مشروع إعادة تأهيل وحدة معالجة الغازات الحمضية بمصفاة ميناء الأحمد، ومشروع بناء مرفق جنوبي جديد لرصيف الزيت في ميناء الشعبة، ومشروع بناء رصيف نفط شمالي جديد في مصفاة ميناء الأحمد، ومشروع تعزيز مرافق استيراد وتخزين المياه المحلاة في مصفاة ميناء الأحمد، لتلبية احتياجات عمليات وحدات التكرير وإنتاج الغاز في المصفاة من المياه المحلاة والمياه المعالجة.

ولأن الشركة تولي اهتماماً خاصاً برفع كفاءة واحترافية العاملين لإدارة مرافقها، فهي تحرص على توفير برامج تدريب متطورة لهم، وقد تم تخريج 114 متدرباً خضعوا لبرنامج التدريب المنظم على العمل (S-OJT)، وبذلك أصبح العدد الإجمالي لخريجي هذا البرنامج منذ تأسيسه 1190 خريجاً.

وضمن جهود الشركة لترسيخ ثقافة الابتكار والإبداع، تم تسجيل أول براءة اختراع باسم شركة البترول الوطنية الكويتية، لدى مكتب الولايات المتحدة لبراءات الاختراع والعلامات التجارية، عن "عزل الأمين السائل في نظام الشعلة".

وانطلاقاً من حرصها على تعزيز التحول الرقمي، الهادف إلى رفع كفاءة الاعتمادية التشغيلية، وخفض التكاليف، وتطوير القدرات التنافسية، وزيادة هوامش الربح، تواصل الشركة تنفيذ مبادرات طموحة لتطبيق منظومة رقمية مرنة ومتطورة، سعياً منها لرفع مستويات استخدام الحلول التكنولوجية المتقدمة، بما يسهم في تحسين الأداء، ورفع كفاءة الإنجاز، وتعزيز الدقة والمرونة. كما تواصل تطوير بنيتها الرقمية عبر اعتماد أحدث التقنيات والتطبيقات العالمية.

وفيما يخص المشاريع الرأسمالية، وضعت الشركة خطة لتنفيذ مشروع إنشاء مستودع جديد للمنتجات البترولية بمنطقة المطلاع، لتوفير أقصى طاقة تخزينية استراتيجية، وذلك استجابة لتوصيات دراسة الطلب الاستراتيجي على المنتجات بالسوق المحلي،

بالكامل إلى شركة البترول الوطنية الكويتية، وفق برنامج زمني محدد.

وفي ختام هذا التقرير، أنتهز هذه الفرصة للتأكيد مجدداً على أن ما حققته "البترول الوطنية" من إنجازات إنما تم بعون من الله عز وجل، ثم بفضل الجهود المخلصة التي بذلها العاملون، وأظهروا من خلالها الولاء والتفاني في خدمة شركتهم ووطنهم، فلهم منا كل التقدير والاعتزاز.

نعم

وضحة أحمد الخطيب
الرئيس التنفيذي

وانعكاساً لحرص الشركة على دعم العمالة الوطنية، وخلق فرص عمل للشباب الكويتي، تم تعيين 157 موظفاً كويتيًّا جديداً، لتصل بذلك نسبة الكويتيين العاملين في الشركة إلى 92.4%.

كما واصلت لجنة الرعاية الاجتماعية والشكاوى حملة "اعرف حقوقك" التي تعنى بضمان حصول عمالة المقاولين على كامل حقوقهم المالية والتعاقدية والوظيفية والاجتماعية، وتضمنت الحملة زيارة سكن عمالة المقاول، ووضع ملصقات توعوية، وتحديد قنوات اتصال يمكن للعمال من خلالها الاتصال المباشر باللغة التي يتحدثونها، وتقديم ملاحظاتهم حول أي مضايقات أو مخالفات.

وفي إطار مشروع إعادة الهيكلة الشاملة، الذي تنفذه مؤسسة البترول الكويتية، ويهدف إلى مواكبة التطورات والمتغيرات التي تشهدها صناعة النفط والغاز العالمية، تم خلال السنة المالية المنتهية، اتخاذ العديد من الخطوات العملية، على طريق دمج الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة (كيبك)، وضمها

رؤيتنا

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

قيمنا

الفريق الواحد

التميز

الاستقامة

الابتكار

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

تشجيع الأداء
العالى، والتطور
المستمر
والاهتمام بتلبية
احتياجات العملاء

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

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 تعظيم الربحية.
• العمل كشركة وشريك عمل آمن ومضمون محلياً وعالمياً.
• العمل مع كوادر مؤهلة ومحفزة.
• العمل بمبدأ تحقيق الربح بطريقة متكاملة ومستدامة.

الشراكة	الاهتمام بالعنصر البشري	الالتزام بالصحة والسلامة والأمن والبيئة	الاعتراف
بناء العلاقات التي من شأنها دعم النمو وتعزيز التميز التشغيلي والحفاظ عليها	خلق بيئة عمل تضمن تطوير العاملين ونموهم الوظيفي وتحفزهم بشكل إيجابي على المساهمة في تحقيق نجاح مشترك	احترام البيئة والحفاظ على السلامة والأمن، وتوفير بيئة عمل صحية في مواقع عمليات الشركة	خلق الرضا الوظيفي على مستوى العاملين، وتعزيز حس الولاء والانتماء للشركة

الفصل الأول

عملياتنا

تأبعت الشركة تنفيذ أعمالها وفق الخطة المرسومة، وقد بلغ معدل التكرير اليومي للنفط الخام 798.6 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

2023/2022	2024/2023	2025/2024		
فعلي	فعلي	الخطة/الميزانية	فعلي	
المؤشرات المالية (مليون دينار)				
13,739.0	11,748.0	10,358	11,571	إجمالي مبيعات منتجات الشركة
257.1	248.1	185	202.9	إجمالي مبيعات كافكو
686.3	596.9	8.7 *	520.8	إجمالي مبيعات الشركة الكويتية للعطريات
722.4	727.2	668.5	753.2	إجمالي مبيعات التسويق المحلي **
1,016.5	520.7	85.5	229.5	صافي ربح الشركة
979.6	1,055.6	1,216	1,070.5	إجمالي المصروفات التشغيلية ***
74.1	127.6	195.020	51.7	المصروفات الرأسمالية
228.7	202.5	98.560	242.7	التغيرات في مجموع الأصول الثابتة
معدل لقيم النفط الخام (ألف برميل /يوم)				
470.8	466.3	444.9	480.4	مصفاة ميناء عبدالله
304.3	319.8	333.1	318.2	مصفاة ميناء الأحمدى
775.1	786.1	778.0	798.6	المجموع
المبيعات				
32,489.9	34,961.3	33,589.3	39,515.6	إجمالي المنتجات المصدرة للأسواق العالمية (ألف طن)
7,613.4	7,408.7	7,867.1	7,919.3	وقود للتسويق المحلي (مليون لتر)
7,004.3	483.2	1,501.2	23.5	وقود لوزارة الكهرباء والماء والطاقة المتجددة (مليون لتر)
107.5	126.4	192.5	87.9	بيتومين (ألف طن متري)
القوى العاملة				
6,260	6,573	6,952	6,405	القوى العاملة في نهاية السنة المالية ****

* صافي الربح/خسارة للشركة الكويتية للعطريات (الخطة/الميزانية)

** تشمل مبيعات المنتجات البترولية في السوق المحلية مبيعات لحساب مؤسسة البترول الكويتية بالإضافة إلى المبيعات لحساب الشركة.

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

**** تشمل القوى العاملة للشركة الكويتية لتزويد الطائرات بالوقود وعددهم الحالي 56 موظفاً مقارنةً مع 66 موظفاً حسب الميزانية.

الإنجازات الرئيسية

• النجاح في إنتاج 17.5 ألف طن من زيت وقود السفن (Bunker Fuel Oil) حسب المواصفات العالمية الجديدة (بمحتوى كبريت يعادل 0.5 %) وذلك من وحدة إزالة الكبريت من متبقي التقطير الجوي (ARD-141) وقد تم تزويد باخرتين بزيت وقود السفن بالمواصفات العالمية بكمية 7 آلاف طن.

• 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 إزالة الكبريت من متبقي التقطير الجوي (ARDS-141) من 50,000 إلى 55,000 برميل يومياً.

مصفاة ميناء عبدالله

• تم الحصول على موافقة التأمين النهائية لزيادة الطاقة التشغيلية عن الطاقة التصميمية للوحدات التالية:

- وحدات إزالة الكبريت من متبقي التقطير الجوي (ARDS-112/212) من 50,000 إلى 55,000 برميل يومياً لكل وحدة.

- وحدة معالجة النافثا (NHTU-117) من 23,500 إلى 25,800 برميل يومياً.

• سيتم إجراء اختبار كفاءة الأداء لزيادة الطاقة التشغيلية للوحدات التالية في مصفاة 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 44,400/42,550 برميل يومياً.

• أنجزت الشركة صيانة شاملة لوحدات الوقود البيئي بمصفاة ميناء الأحمدى، وهي الصيانة الشاملة الأولى من نوعها التي تُجرى لهذا المشروع الحيوي، وتعد واحدة من أضخم

استمرت اللجنة المعنية بتقنين وترشيد المصروفات وزيادة الربحية في أداء مهامها خلال السنة المالية 2025/2024، حيث تم تحقيق وفر مالي من خلال المبادرات وذلك حتى نهاية الربع الثالث من السنة المالية 2025/2024 بلغ 290 مليون دولار أمريكي، من ضمنها 150 مليون دولار أمريكي لبرنامج زيادة الربحية. ومن الجدير بالذكر أن اللجنة تخضع لمتابعة مستمرة من قبل الإدارة العليا برئاسة الرئيس التنفيذي للشركة. كما تم أيضاً تدشين حملات توعوية وإعلانية على مستوى الشركة لتعزيز مقدار مشاركة الأفكار في البرنامج والتي أسفرت عن جمع أكثر من 93 اقتراح لدعم البرنامج.

• 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 تقريباً 32 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.

• النجاح في تحميل عدد 456 باخرة من مصفاة ميناء الأحمدى خلال العام المالي 2025/2024، ويعتبر هذا العدد من البواخر الأعلى في تاريخ مصفاة ميناء الأحمدى.

• تم تحميل أول باخرة بمنتج وقود الطائرات حسب المواصفات الجديدة (محتوى الكبريت 500 جزء من المليون) عن طريق رصيف الشعبية التابع لمصفاة ميناء عبدالله بواقع 13,400 طن وذلك لمواكبة متطلبات عملاء مؤسسة البترول الكويتية.

• كما حققت مصفاة ميناء الأحمدى إنجازاً استثنائياً بحصولها على تقييم قياسي بلغ 98.4 نقطة وفق مسح ميداني أجرته مجموعة من شركات التأمين العالمية من بينها شركة مارش المتخصصة بإدارة المخاطر وتوفير التغطيات التأمينية (وهو أعلى معدل نقاط تسجله المصفاة في تاريخها) مما يضع المصفاة ضمن قائمة أفضل مصافي تكرير النفط على مستوى العالم.

• حصلت الشركة على شهادة نظام إدارة استمرارية الأعمال (ISO 22301:2019) لمصفاة ميناء عبدالله في أكتوبر 2024 وكذلك لمصفاة ميناء الأحمدى في فبراير 2025.

• تم افتتاح محطة تعبئة الوقود رقم (165) في منطقة غرب عبدالله المبارك في نوفمبر 2024، حيث تعتبر أول محطة تقوم الشركة بتشغيلها في هذه المنطقة وذلك لتلبية احتياجات السوق المحلي من الوقود في المناطق السكنية الجديدة. كما تم في شهر يناير 2025 افتتاح محطة ثانية رقم (157) في نفس المنطقة. وتتميز هذه المحطات بتصميم عصري، وتستخدم تكنولوجيا متطورة للطاقة الشمسية تمكّنها من إنتاج طاقة نظيفة توفر 30 في المئة من حاجتها للكهرباء. كما إنها تحتوي على وحدة لاسترجاع الأبخرة، مما يساهم في الحد من التلوث البيئي. وتوفر المحطة لعملائها خدمات إضافية، مثل السوق المركزي المصغر، وجهاز السحب الآلي، وصيانة السيارات، ونقاط لتعبئة الماء والهواء.

• قامت الشركة بإطلاق خدمة الدفع باستخدام البطاقات الائتمانية العالمية آجلة ومسبقة الدفع (فيزا - ماستر كارد) والبطاقات المصرفية الخليجية في جميع محطات تعبئة الوقود التابعة لها والمنتشرة في مختلف مناطق البلاد، بهدف توسيع خيارات الدفع أمام عملاء محطاتها، حيث تسعى الشركة بشكل دائم لتقديم خدمات شاملة ومتطورة لعملائها إذ تضاف هذه الخدمة إلى مجموعة من وسائل الدفع المتوافرة حالياً لعملائها ومن ضمنها استخدام البطاقة المصرفية "كي نت" والقسائم الإلكترونية وتطبيق "إي بترول".

عمليات الصيانة التي شهدتها المصفاة في تاريخها، وبلغ عدد المعدات التي خضعت للصيانة 1500 معدة في حين وصل حجم أعمال العزل للمعدات ولخطوط الإنتاج إلى 20 ألف نقطة عزل. وقد شارك في أعمال الصيانة 4500 عامل من العمالة المتخصصة والمدرّبة والتي أنجزت بسجل خال تماماً من الحوادث وإصابات العمل، مما يعكس التزام الجميع الصارم باشتراطات وضوابط الصحة والسلامة والبيئة.

• في إطار سعي الشركة لتحسين الأداء وتعزيز الكفاءة، تم اعتماد تقنية متطورة لمراقبة حالة المعدات الدوارة والمحركات الكهربائية عن بُعد. وتهدف هذه التقنية إلى توفير قراءات دقيقة حول جاهزية المعدات، مما يساعد في التنبؤ بالأعطال قبل حدوثها، وبالتالي توفير الوقت والجهد والتكاليف. تعتمد التقنية على مشبك صغير يتم تثبيته على الكابلات الكهربائية في محطات التغذية الكهربائية، مما يتيح للفرق الفنية الحصول على قراءات دقيقة للمعدات التي يصعب الوصول إليها. تم تطبيق هذه التقنية كتجربة أولية بنجاح على المضخات المغمورة والضواغط الهوائية في عدة مواقع في مصفاتي ميناء عبدالله وميناء الأحمدى. ومن خلال اعتماد هذه التقنية، تمكنت الشركة من الحصول على تحليلات علمية دقيقة في وقت قياسي، مما يعزز فعالية وموثوقية العمليات داخل الشركة. بالإضافة إلى ذلك، تعد هذه التقنية من الحلول التي لا تحتاج إلى استشاريين، مما يتيح للموظفين إجراء الفحوصات والصيانة بسهولة ودون الحاجة لتكاليف إضافية. كما توفر هذه التقنية فرصاً تدريبية لموظفي الشركة، مما يعزز التعاون الداخلي ويحقق أفضل النتائج في تحسين أداء المعدات وتعزيز الكفاءة التشغيلية.

• حققت الشركة إنجازاً تاريخياً بحصول مصفاة ميناء عبدالله في مجال هندسة المخاطر والسلامة التشغيلية على معدل 102.6 في آخر مسح ميداني أجرته شركة مارش المتخصصة بإدارة المخاطر وتوفير التغطيات التأمينية. وبهذا حصلت المصفاة على المركز الأول متقدمة على 230 مصفاة تكرير عالمية شملها هذا المسح، الذي يختص بقياس ومقارنة جودة هندسة المخاطر.

• حصلت الشركة بكافة مواقعها (مصفاة ميناء الأحمدية ومصفاة ميناء عبدالله ودائرة المشاريع ودائرة التسويق المحلي والمبنى الرئيسي) على "جائزة الامتياز للسلامة الدولية" من مجلس السلامة البريطاني لعام 2024، British Safety Council International Safety Distinction Award.

• كما حصلت مصفاة ميناء عبدالله على "جائزة الامتياز" من المجتمع الملكي لمنع الحوادث لعام 2024. وحصلت مصفاة ميناء الأحمدية على "الجائزة الفضية". بالإضافة إلى إدارة المشاريع والمبنى الرئيسي اللذين حصلوا على "الجائزة الذهبية" من المجتمع الملكي لمنع الحوادث لعام 2024، فيما حصلت دائرة التسويق المحلي على "جائزة الأسطول الذهبي". الأمر الذي يعكس مدى الالتزام بتحقيق أعلى معايير السلامة المرورية وإدارة المخاطر.

جوائز حصلت عليها الشركة الكويتية لتزويد الطائرات بالوقود (كافكو)

• حصلت الشركة على جائزة الرئيس من روسيا لعام 2024 (RoSPA President Award) للسنة الرابعة على التوالي منذ العام 2021 وذلك بعد حصولها على الجائزة الذهبية من روسيا لمدة 13 سنة متتالية منذ عام 2012 .

• كما حصلت أيضا على جائزة روسيا الذهبية لسلامة الأسطول (RoSPA Gold Fleet Safety Award) لعام 2024 وذلك عن أدائها المتميز في إدارة المخاطر المهنية للطرق. وقد حصلت الشركة على الجائزة الذهبية من روسيا لمدة 7 سنوات متتالية منذ عام 2018.

• حصلت الشركة على جائزة الاستحقاق من مجلس السلامة البريطاني لعام 2024 للسنة الخامسة على التوالي منذ العام 2020، British Safety Council International Safety Merit Award.

• تم افتتاح "معرض البترول الوطنية" الذي يوثق تاريخ الشركة ودورها في دعم الاقتصاد الوطني، والذي جرى برعاية الرئيس التنفيذي لمؤسسة البترول الكويتية الشيخ نواف سعود الصباح. ومن خلال أدوات متطورة وشاشات ثلاثية الأبعاد وألعاب تفاعلية، يمكن للزائر الاطلاع على مراحل عملية تكرير النفط ومنتجات الشركة وأهميتها في حياتنا المعاصرة. كما يتضمن المعرض قسما يبين مسؤولية الشركة في حماية المجتمع والبيئة الكويتية.

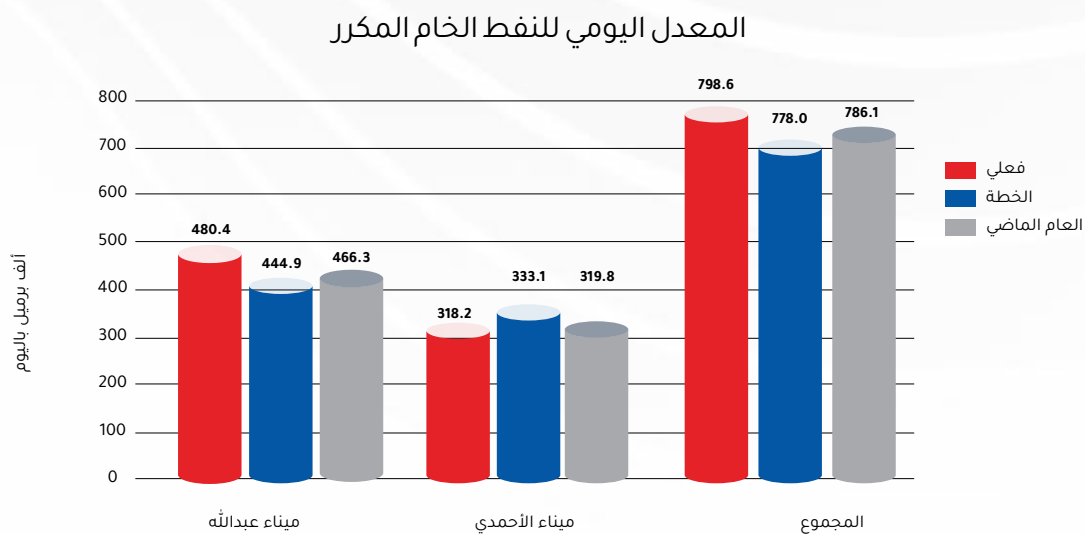
جوائز حصلت عليها الشركة

• تسلمت الرئيس التنفيذي لشركة البترول الوطنية الكويتية وضحة أحمد الخطيب، جائزة "شخصية العام" في الكويت للعام 2024، والتي تمنحها مجلة The Energy Year، المتخصصة في شؤون الطاقة، والصادرة في العاصمة البريطانية لندن. وجاء اختيار المجلة للخطيب على خلفية التجربة المهنية الفريدة التي خاضتها كامرأة كويتية في صناعة النفط والغاز، ولخبرتها التي ناهزت الثلاثين عاما. يشار إلى أن المجلة تعد تقارير سنوية شاملة ومفصلة عن جميع الدول النفطية حول العالم. كما حصلت الرئيس التنفيذي للشركة على المركز الرابع ضمن قائمة مجلة "فوربس" لأقوى مئة سيدة أعمال في الشرق الأوسط لعام 2025. والثانية بين سيدات الأعمال الكويتيات، بحسب المجلة التي تعتمد في اختيارها على مجموعة من المعايير، من بينها التأثير الذي أحدثته القائدة في المنطقة والأسواق التي تخدمها، والإنجازات التي حققتها خلال العام الماضي، ودورها القيادي والمسؤوليات التي تشغلها في شركتها، ومبادرات الاستدامة والمسؤولية الاجتماعية التي ساهمت بها، وحجم الأعمال، وسنوات الخبرة المهنية، وغير ذلك من المعايير المتصلة بنطاق وحجم تأثير المرأة القائدة.

• حصلت الشركة على جائزة (CISO) لعام 2024 التي تمنح في مجال أمن المعلومات، والتي تم تقديمها في فعالية "سيبر فيرست"، التي نظمها المركز الوطني للأمن السيبراني والهيئة المركزية لتكنولوجيا المعلومات.

التكرير وتصنيع الغاز

بلغ معدل تكرير النفط الخام في مصفاتي الشركة خلال السنة المالية 2025/2024 حوالي 798.6 ألف برميل يوميا وهو أكثر من المخطط له نظراً للاختبار التجريبي لزيادة الطاقة التشغيلية ضمن مشروع (Creep) في مصفاة ميناء عبدالله مما أدى إلى زيادة الطاقة التكريرية لوحدة التقطير الجوي رقم (U-111)، والذي أثر بدوره على باقي المنتجات، حيث أن معدل التكرير المخطط هو 778.0 ألف برميل يوميا. ويتضمن الرسم البياني التالي المعدل اليومي للنفط الخام المكرر في السنة المالية 2025/2024 مقارنةً بالخطة وبالمعدل اليومي للسنة المالية 2024/2023:



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

المصفاة	مصفاة ميناء عبدالله	مصفاة ميناء الأحمدى	الإجمالي
%	8.0	4.5	2.6

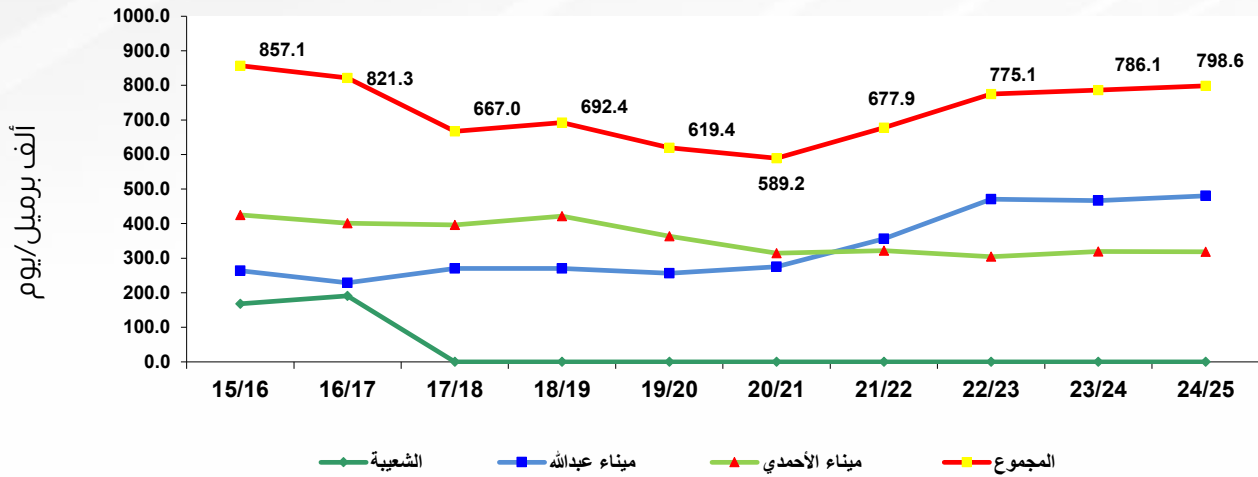
مصفاة ميناء عبد الله:

- بلغ معدل اللقيم من النفط الخام خلال هذه السنة 480.4 ألف برميل/اليوم مقابل 444.9 ألف برميل/اليوم بالخطة و466.3 ألف برميل/اليوم في السنة المالية 2024/2023.
- تم تصدير حوالي 17,545.5 ألف طن متري من المنتجات البترولية وحوالي 1,141.9 ألف طن متري من الفحم البترولي من الميناء التجاري في الشعبة وحوالي 306.8 ألف طن متري لشركة صناعات الفحم البترولي بواسطة الشاحنات، وكذلك تم تزويد الشركة الكويتية لإنتاج البازازيلين بحوالي 2,687.2 ألف طن متري من النافثا.

مصفاة ميناء الأحمدى:

- بلغ معدل اللقيم من النفط الخام خلال هذه السنة 318.2 ألف برميل/اليوم مقابل 333.1 ألف برميل/اليوم بالخطة و319.8 ألف برميل/اليوم في السنة المالية 2024/2023.
- بلغ إجمالي المنتجات المصدرة من مصفاة ميناء الأحمدى خلال هذه السنة حوالي 13,639.6 ألف طن متري، كما تم تصدير حوالي 1,339.9 ألف طن متري من الكبريت.

يوضح الرسم البياني التالي تطور المعدل اليومي للنفط الخام المكرر خلال الفترة 2016/2015 - 2025/2024.



مصافي الشركة

بلغ صافي الكميات المنتجة من المواد البترولية خلال السنة المالية 2025/2024 حوالي 40.56 مليون طن متري مقابل حوالي 39.42 مليون طن متري حسب تقديرات الخطة لهذه السنة وحوالي 40.04 مليون طن متري في السنة المالية 2024/2023، كما هو موضح تفصيلاً في الجدول التالي:

الإنتاج السنوي للسنة المالية 2024/2023		الإنتاج السنوي للسنة المالية 2025/2024 مقارنةً بالخطة						المنتج
		الزيادة (النقص)		الخطة		فعلي		
النسبة %	ألف طن مصري	النسبة %	ألف طن مصري	النسبة %	ألف طن مصري	النسبة %	ألف طن مصري	
24.0	9,588.8	7.4	684.4	23.4	9,210.1	24.4	9,894.4	نافثا/ جازولين / ريفورمات
24.9	9,987.2	2.2	219.5	25.4	9,998.3	25.2	10,217.8	كيروسين/ وقود طائرات
28.0	11,215.9	14.2	1,898.8	33.8	13,334.5	28.2	11,435.7	زيت الغاز/ ديزل
11.0	4,408.9	63.0	1,487.0	5.9	2,359.8	9.5	3,846.8	زيت الوقود/ مخلفات
9.2	3,695.9	9.5	341.7	9.2	3,608.4	9.7	3,950.1	منتجات أخرى *
97.1	38,896.7	2.2	833.8	97.7	38,511.1	97.0	39,344.8	صافي إجمالي المنتجات
2.9	1,142.2	33.8	308.0	2.3	910.7	3.0	1,218.6	المستهلك/ فاقد **
100	40,038.9	2.9	1,141.8	100	39,421.8	100	40,563.4	الإجمالي

* تشمل الغازات البترولية المسالة من المصافي والكبريت والفحم البترولي والبيتيومين بالإضافة إلى غاز البروبيلين.
** 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	
2,743.8	2,743.8	-	مصفاة ميناء عبدالله
2,405.4	-	2,405.4	مصفاة ميناء الأحمدى
5,149.2	2,743.8	2,405.4	المجموع

المجموع	إلى		من
	مصفاة ميناء الأحمدى	مصفاة ميناء عبدالله	
1,620.1	1,620.1	-	مصفاة ميناء عبدالله
1,542.4	-	1,542.4	مصفاة ميناء الأحمدى
3,162.5	1,620.1	1,542.4	المجموع

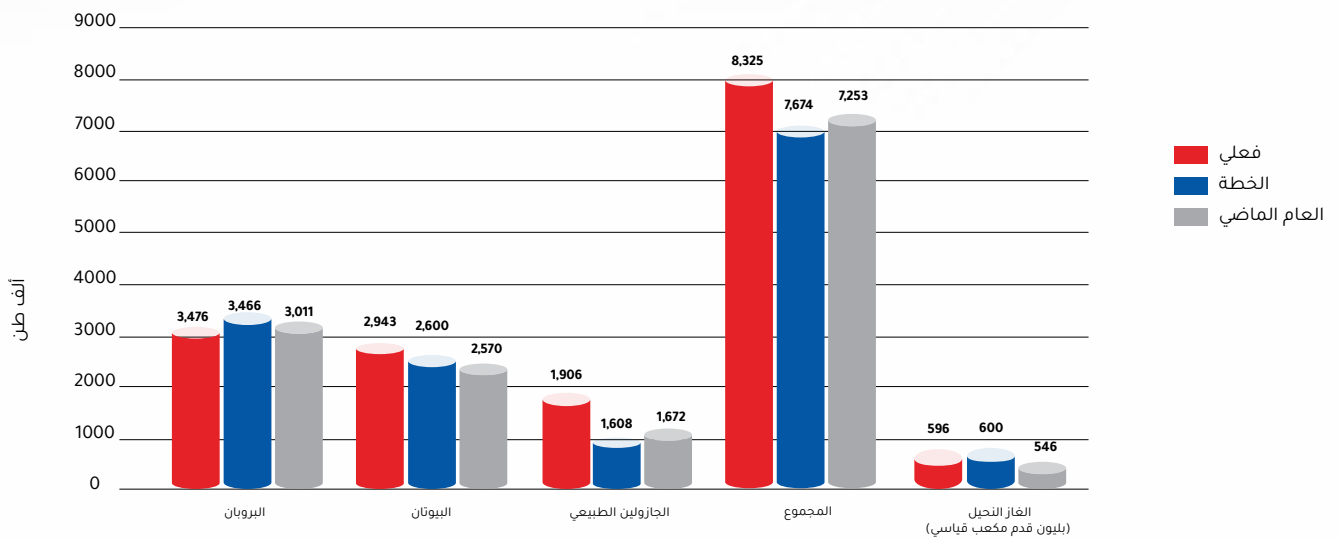


مصفاة ميناء الأحمدى

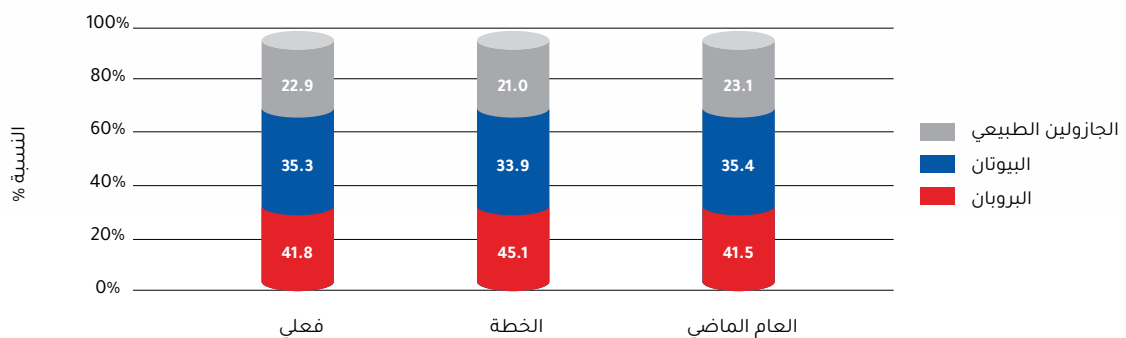
مصنع إسالة الغاز

بلغ معدل اللقيم خلال هذه السنة 1,982.6 مليون قدم مكعب في اليوم مقابل حوالي 1,968.1 مليون قدم مكعب في اليوم وفقاً للخطة وحوالي 1,818.4 مليون قدم مكعب في اليوم خلال السنة المالية 2024/2023، ويعبر هذا المعدل عن الكميات الفعلية المتاحة من الغاز في الحقول والمصافي. ويوضح الرسم البياني التالي الكميات المنتجة في السنة المالية 2025/2024 مقارنة بالكميات المقدرة في الخطة والكميات المنتجة في السنة 2024/2023:

معدل إنتاج مصنع إسالة الغاز



النسب المئوية من إجمالي إنتاج المصنع

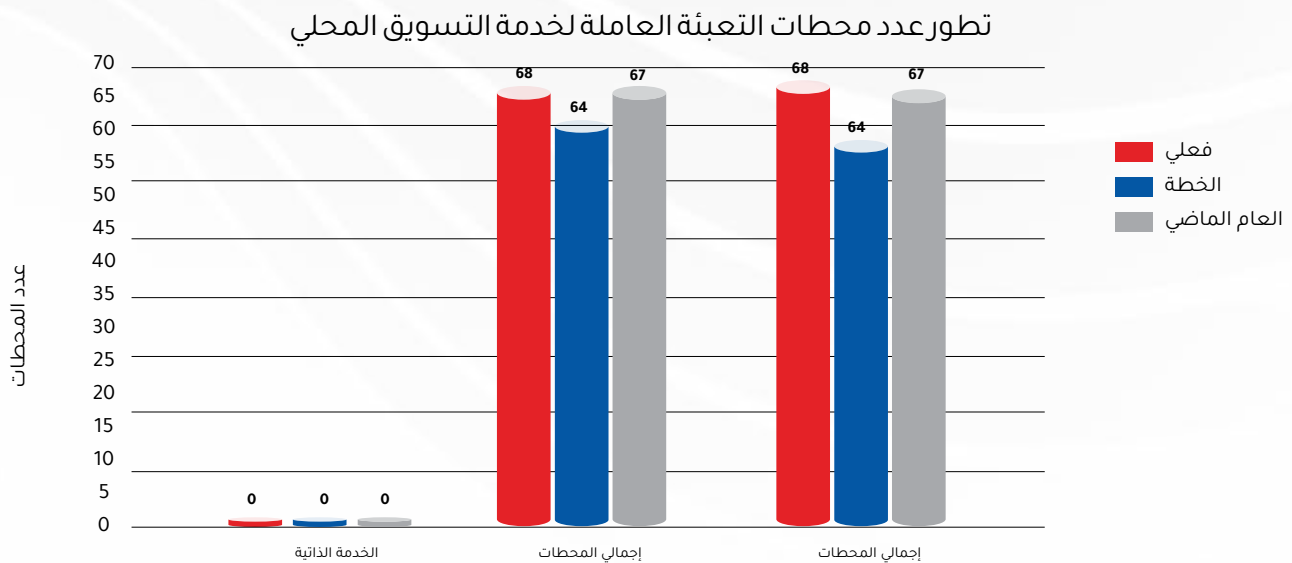


وبلغت كميات البروبان والبيوتان المصدرة خلال هذه السنة حوالي 6,200.4 ألف طن متري مقابل حوالي 5,278.6 ألف طن متري في السنة المالية 2024/2023، أي بنسبة ارتفاع قدرها 17.5%.

التسويق المحلي

محطات التعبئة

بلغ عدد محطات تعبئة الوقود التابعة للشركة 68 محطة، منها 63 دائمة، و5 محطات مؤقتة موزعة على مختلف مناطق البلاد. ويوضح الرسم البياني التالي تفصيل لهذه المحطات :



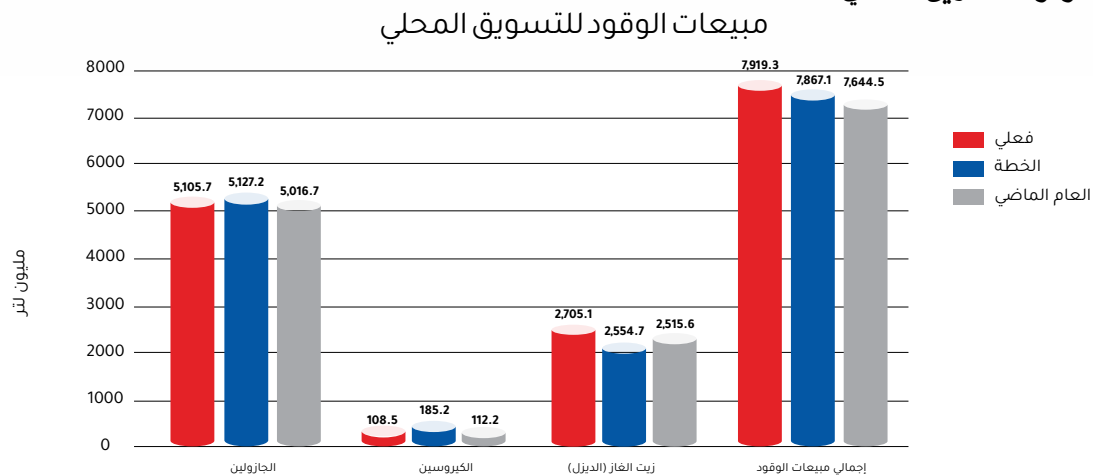
محطات غسل السيارات

الإستمرار بتشغيل المحطات في منطقة بيان وسعد العبدالله وصباح الأحمد وجابر الأحمد خلال السنة المالية 2025/2024.

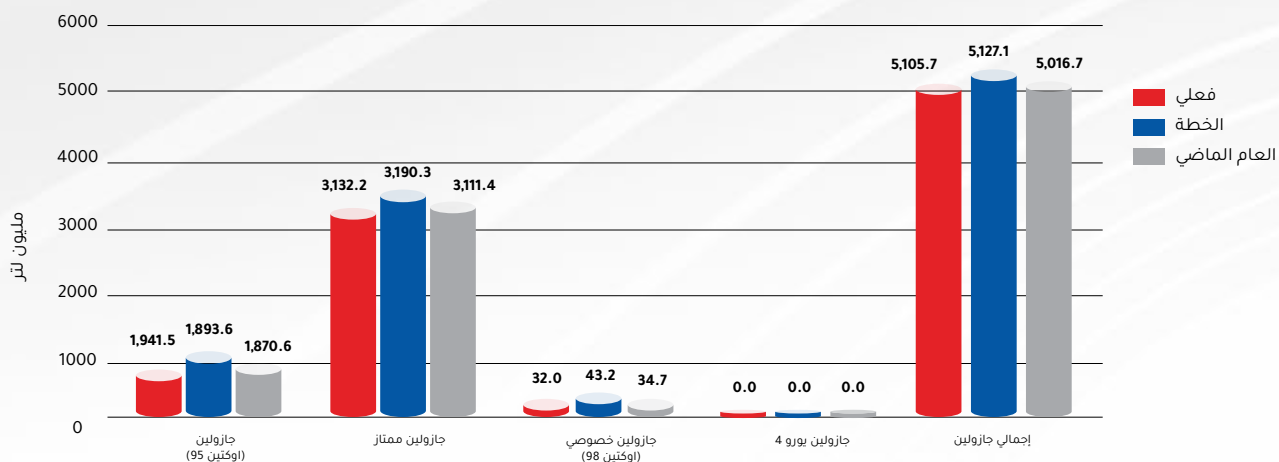
مبيعات السوق المحلي

ارتفاع بسيط في مبيعات السوق المحلي للسنة المالية 2025/2024 بشكل عام عن السنة المالية السابقة 2024/2023. وتوضح البيانات التالية تفاصيل مبيعات التسويق المحلي خلال السنة المالية 2025/2024 مقارنة بحجم الخطة والمبيعات الفعلية خلال السنة المالية 2024/2023:

أ - مبيعات الوقود للتسويق المحلي



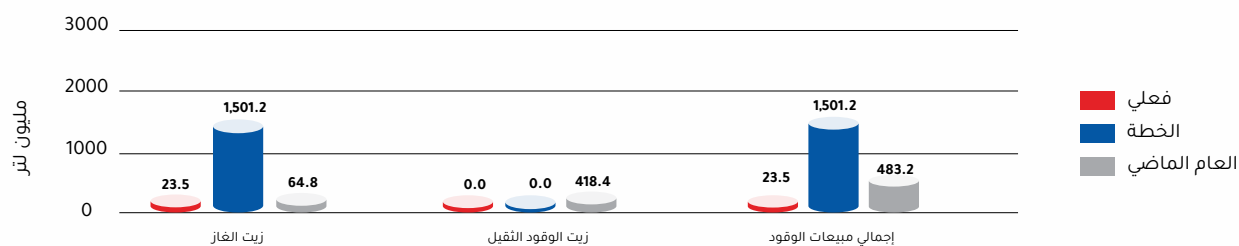
مبيعات الجازولين



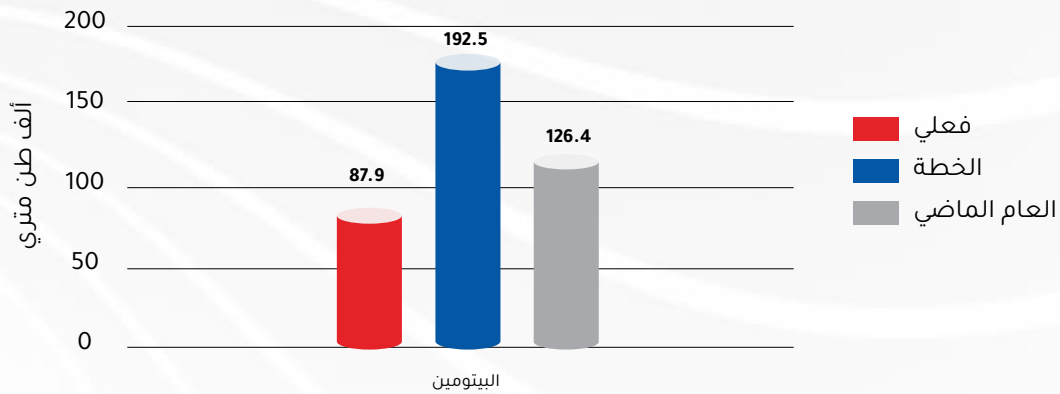
والجدول التالي يبين نسبة التغير عن الخططة ونسبة التغير عن السنة المالية الماضية 2024/2023:

المنتج	نسبة التغير عن الخططة %	نسبة التغير عن العام الماضي %
الجازولين	0.4	1.8
الكيروسين	41.4	3.3
زيت الغاز	5.9	7.5
إجمالي مبيعات الوقود	0.7	3.6

ب - مبيعات الوقود لوزارة الكهرباء والماء



ج - مبيعات البيتومين:



مبيعات التسويق المحلي (مليون لتر)

النسبة المئوية للزيادة (النقص) مقارنة بالسنة المالية 2024/2023	السنة المالية 2025/2024				
	السنة المالية 2024/2023	النسبة المئوية للزيادة (النقص) مقارنة بالخطة %	الخطة	فعلي	
3.8	1,870.6	2.5	1,893.6	1,942.5	جازولين خصوصي (95 أوكتين)
0.7	3,111.4	1.8	3,190.3	3,132.2	جازولين ممتاز
8.0	34.7	26.1	43.2	32.0	جازولين خصوصي (98 أوكتين)
0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	جازولين يورو - 4
1.8	5,016.7	0.4	5,127.1	5,105.7	إجمالي مبيعات جازولين
3.3	112.2	41.4	185.2	108.5	كيروسين
7.5	2,515.6	5.9	2,554.7	2,705.1	زيت الغاز (للسوق المحلي)
0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	زيت الغاز يورو - 4
3.6	7,644.5	0.7	7,867.0	7,919.3	إجمالي مبيعات الوقود للسوق المحلي
63.8	64.8	(98.4)	1,501.2	23.5	زيت الغاز لوزارة الكهرباء والماء
100	418.4	0.0	0.0	0.0	زيت الوقود الثقيل لوزارة الكهرباء والماء
95.1	483.2	98.4	1,501.2	23.5	إجمالي المبيعات لوزارة الكهرباء والماء
2.3	8,127.7	15.2	9,368.2	7,942.8	إجمالي مبيعات الوقود
(30.5)	126,380.0	54.4	192,496.0	87,850.0	بيتومين (أطنان مترية)

تطور مبيعات التسويق المحلي (مليون لتر) خلال السنوات 2016/2015 - 2025/2024

25/2024	24/2023	23/2022	22/2021	21/2020	20/2019	19/2018	18/2017	17/2016	16/2015	المنتج
1,942.5	1,870.6	1,808.5	1,614.7	1,217.6	1,550.8	1,615.0	1,683.8	2,418.3	3,356.6	جازولين خصوصي (95 أوكتين)
3,132.2	3,111.4	3,042.4	2,798.7	2,273.4	2,884.5	2,835.4	2,627.7	1,663.3	731.4	بنزين ممتاز
32.0	34.7	40.0	52.2	43.5	48.7	49.3	50.8	68.6	97.1	جازولين خصوصي (98 أوكتين)
0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.05	0.05	0.03	0.1	بنزين يورو - 4
5,105.7	5,016.7	4,891.1	4,465.6	3,534.6	4,484.0	4,499.8	4,362.3	4,150.0	4,185.2	إجمالي مبيعات الجازولين
108.5	112.2	171.7	176.6	108.8	163.4	169.1	158.0	141.0	85.1	كيروسين
2,705.1	2,515.6	2,550.6	2,020.3	1,915.7	2,269.3	2,183.0	2,038.1	1,823.0	1,761.9	زيت الغاز (للسوق المحلي)
0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.04	0.02	0.0	0.0	زيت الغاز يورو - 4
7,919.3	7,644.5	7,613.4	6,662.5	5,559.1	6,916.7	6,851.9	6,558.4	6,114.0	6,032.2	إجمالي مبيعات الوقود للسوق المحلي
23.5	64.8	1,068.2	857.5	1,074.0	866.4	618.1	711.1	1,061.3	1,189.3	زيت الغاز لوزارة الكهرباء والماء
0.0	418.4	5,936.1	5,567.6	3,556.7	5,981.9	6,089.4	6,694.6	7,097.8	7,157.0	زيت الوقود الثقيل لوزارة الكهرباء والماء
23.5	483.2	7,004.3	6,425.1	4,630.7	6,848.3	6,707.4	7,405.7	8,159.1	8,346.3	إجمالي المبيعات لوزارة الكهرباء والماء
7,942.8	8,127.7	14,617.6	13,087.6	10,189.8	13,765.0	13,559.3	13,964.1	14,273.1	14,378.5	إجمالي مبيعات الوقود
87,850.0	126,380.0	107,530.0	232,293.0	323,652.0	301,025	229,654	147,593	112,877	95,359	بيتومين (أطنان مترية)

الشركة الكويتية لتزويد الطائرات بالوقود

- نجحت الشركة في إبرام 4 عقود مع عملاء جدد لتزويد طائراتهم بالوقود في مطار الكويت الدولي على النحو التالي:

Ajet - Passenger Airline based in Turkey -

Yemen Airways - Passenger Airline based in Yemen -

Himalaya Airlines - Passenger Airline based in Nepal -

AI Universal Co. - Private Company based in Kuwait -

- حققت الشركة أرباحاً صافية بلغت 19,647,857 ديناراً كويتياً مقارنة بـ 26,024,327 ديناراً كويتياً للعام المالي 2024/2023 بانخفاض بلغ 6,376,470 ديناراً كويتياً بما يعادل نسبة 24.5%.

- تم تحديث وتوقيع 7 من عقود العملاء وفقاً لنموذج الاتحاد الدولي للنقل الجوي للعقود (IATA Based Contract).

- بلغ إجمالي المصاريف 12,141,000 ديناراً كويتياً مقارنة بـ 11,526,000 ديناراً كويتياً للعام المالي 2024/2023 بزيادة بلغت 615,000 ديناراً كويتياً بما يعادل نسبة 5.34%.

- نجحت الشركة بالمشاركة في مناقصة الإتحاد العربي للنقل الجوي 2026/2025 لتزويد الطائرات في مطارات دولية خارج دولة الكويت، حيث وقع الاختيار على الشركة الكويتية لتزويد الطائرات بالوقود (كافكو) لتقديم خدماتها لتزويد الطائرات التابعة لشركة الخطوط الجوية الكويتية بالوقود ابتداء من السنة المالية 2026/2025 في مطارات كولومبو (سيريلانكا)، وإسطنبول (تركيا)، وكاتماندو (نيبال)، والنجف (العراق).

- بلغت كمية مبيعات الشركة من وقود الطائرات (Jet A-1 و JP-8) في هذه السنة المالية 975,556,464 لتراً مقارنة بـ 1,081,426,526 لتراً للسنة المالية الماضية 2024/2023 بانخفاض بلغ 105,870,062 لتراً بما يعادل ما نسبته 9.79%.

- وقّعت الشركة عقداً لمدة 3 سنوات مع وزارة الدفاع الكويتية لتزويدها بالوقود في دولة الكويت وفي المطارات الدولية خارج البلاد.

- بلغ إجمالي عدد الطائرات التي تم تزويدها بالوقود من النوع (Jet A-1) في مطار الكويت الدولي 53,792 طائرة، بينما بلغ عددها 579 طائرة تم تزويدها بالوقود من نوع (JP-8).

المشاريع الرأسمالية

مشروع إنشاء مستودع للمنتجات البترولية بمنطقة المطلاع

إلى دراسة وتحديد المخزون الاستراتيجي للمنتجات البترولية وذلك حسب ضوابط ومعايير المخزون الاستراتيجي من قبل مؤسسة البترول الكويتية.

كما تم دراسة وتقييم العمر التشغيلي لمرافق التسويق المحلي ومرافق التحميل في المصافي وخطوط نقل المنتجات وتحديد كافة التحديثات والتعديلات والمرافق الجديدة المطلوبة. وقد تم الحصول على موافقة إدارة الشركة والمعنيين في مؤسسة البترول الكويتية على نتائج هذه الدراسة، وتم الاتفاق على ضرورة متابعة تنفيذ مشروع إنشاء مستودع للمنتجات البترولية بمنطقة المطلاع بالسرعة الممكنة بهدف ضمان تلبية احتياجات السوق المحلي من المنتجات البترولية.

وقد تم في نوفمبر 2021 الانتهاء من دراسة التصميم الهندسية الأولية للمشروع، والحصول على موافقة لجنة مراجعة المشاريع واللجنة العليا لتقييم الدراسات والبرامج في الشركة. كما تم عرض نتائج هذه الدراسة على المعنيين في مؤسسة البترول الكويتية والحصول على موافقتهم للبدء في إجراءات تنفيذ المشروع.

يهدف المشروع إلى بناء مستودع جديد في المطلاع شمال الكويت لتوفير أقصى طاقة تخزينية استراتيجية تطبيقاً لتوصيات دراسة الطلب الاستراتيجي على المنتجات بالسوق المحلي وتماشياً مع المتطلبات الاستراتيجية لمؤسسة البترول الكويتية. كما يمثل المشروع الخيار الأمثل لتوزيع المنتجات النفطية في ضوء التوسع العمراني في شمال البلاد بهدف تلبية الطلب المتزايد على المنتجات النفطية حتى عام 2045.

وبناءً على طلب مؤسسة البترول الكويتية إعادة النظر في نطاق عمل المشروع وتحديث الدراسات الفنية المتعلقة به، قامت الشركة بدراسة تقييم الطلب الاستراتيجي على المنتجات البترولية لتلبية احتياجات السوق المحلي وتحديد المتطلبات اللوجستية لتلبية هذه الاحتياجات حتى عام 2045، بعد الأخذ بعين الاعتبار آخر التوقعات المستقبلية من قبل المستهلكين، ودراسة التوزيع الجغرافي للطلب على هذه المنتجات. بالإضافة



محطة تعبئة وقود جديدة في منطقة غرب عبدالله المبارك

- تم الحصول على الموافقة لإنشاء ثلاث محطات وقود جديدة ضمن الموازنة الرأسمالية للشركة للسنة المالية 2025/2024، وتم توقيع عقد تنفيذ المشروع في يناير 2025.

- كما تم الحصول على الموافقة لمشروع إنشاء عدد 10 محطات تعبئة وقود جديدة، ومشروع إنشاء عدد 6 محطات تعبئة وقود جديدة وذلك ضمن الموازنة الرأسمالية للشركة للسنة المالية 2026/2025، ويتم حالياً تجهيز لطرح عطاءات تنفيذ هذه المشاريع.

- ويجري حالياً إعداد دراسة التصميم الهندسية لعدد من المشاريع الخاصة بإنشاء محطات تعبئة وقود جديدة في مناطق مختلفة، وذلك لمواكبة التوسعات العمرانية التي تشهدها البلاد، وتلبية الاحتياجات المتزايدة للسكان من مختلف المنتجات البترولية.

مشروع إعادة تأهيل الوحدة الحالية لمعالجة الغازات الحمضية (AGRP) بمصفاة ميناء الأحمدية

يهدف هذا المشروع لإعادة تأهيل الوحدة الحالية بمصفاة ميناء الأحمدية، للتمكن من معالجة جميع كميات الغازات الحمضية المتوقع إنتاجها من شركة نفط الكويت، ومن ثم يتم إرسالها إلى وحدات معالجة الغاز المسال في مصفاة ميناء الأحمدية لتحويلها إلى غازات ذات مردود اقتصادي.

بعد الانتهاء من دراسة الجدوى، تمت دراسة كافة البدائل المتاحة لتنفيذ المشروع في ضوء توقعات الغاز المستقبلية المحدثة، والمتوقع إنتاجها من شركة نفط الكويت والتي تم استلامها من المؤسسة. كما تم التنسيق مع مؤسسة البترول الكويتية لاختيار البديل المناسب لتحديث الوحدة، حيث تمت الموافقة على البديل الأفضل لتنفيذ المشروع.

وعليه تم اعتماد الميزانية التقديرية للمشروع من قبل مجلسي إدارة الشركة ومؤسسة البترول الكويتية من خلال الموازنة الرأسمالية للشركة للعام المالي 2024/2023، وقد تم طرح العطاء الخاص بتنفيذ أعمال الهندسة والتوريد والإنشاء في نوفمبر 2023 بعد الحصول على الموافقات المطلوبة من لجان العطاءات. وقد تم إغلاق العطاء في ديسمبر 2024 والبدء في دراسة العروض المقدمة من الشركات.

ويتضمن نطاق عمل المشروع ما يلي:

- بناء مستودع جديد في المطلاع شمال الكويت يشمل 11 خزاناً جديداً (7 خزانات لمنتج الجازولين و4 خزانات لمنتج الديزل) و10 مضخات و24 ذراعاً للتحميل.

- بناء خط أنابيب بطول 130 كيلومتراً وبقطر 12 إنشاً لمنتج الجازولين (UL-91) وخط آخر بطول 130 كيلومتراً وبقطر 10 إنشاً لمنتج الجازولين (UL-95)، بالإضافة إلى خط جديد بطول 45 كيلومتراً وبقطر 14 إنشاً لمنتج الديزل، حيث سيتم ربطه مع الخط القائم والتابع لوزارة الماء والكهرباء عند منطقة كاظمة شمال الكويت.

- تركيب 8 محطات لصمامات التحكم على طول خطوط الأنابيب.

- توريد وتركيب 12 مضخة جديدة في المصافي لتوريد المنتجات إلى مستودع المطلاع (6 مضخات لكل مصفاة)، وما يلزمها من مرافق، ويشمل أيضاً خطوط الأنابيب وعدادات القياس، بالإضافة إلى أعمال ربط الخزانات في المصافي.

خطة الشركة لبناء محطات تعبئة وقود جديدة

- تم الانتهاء من تنفيذ وتشغيل محطتين لتعبئة الوقود في منطقة غرب عبدالله المبارك ضمن مشروع إنشاء ثلاث محطات تعبئة وقود جديدة.

للمشروع. وقد تم الحصول على موافقة مجلس إدارة الشركة ومجلس إدارة مؤسسة البترول الكويتية في أغسطس 2021، ليتم بعد ذلك طرح عطاء تنفيذ هذه المحطات وتقييم العروض المقدمة، وصولاً إلى ترسية العطاء على إحدى الشركات في يناير 2024، وبدء التنفيذ في يونيو 2024.

بلغت نسبة الانجاز الفعلية ما يقارب 69.45 % بحسب الخطة. ومن المتوقع الانتهاء من تنفيذ كافة المحطات في سبتمبر 2027.

مشروع بناء مرفق جنوبي جديد لرصيف الزيت (الشعبية)

يأتي تنفيذ هذا المشروع بناءً على توصيات الاستشاري البحري المتخصص (M/S. COWI)، الذي أجرى دراسة لتقييم الوضع الحالي والعمر الافتراضي للهيكل الإنشائي لرصيف الزيت في ميناء الشعبية. وقد اشتملت نتائج الدراسة والتوصيات المقدمة على استراتيجية شاملة لتنفيذ أعمال الإصلاح لكامل أقسام الرصيف، إلا أن تقييم المرفق الشمالي أظهر وجود مشاكل كبيرة تتعلق بسلامة الهيكل الإنشائي، مما جعل أعمال الإصلاح فيه غير مجدية من الناحيتين الفنية والاقتصادية. وتجدر الإشارة إلى أن المرفق الشمالي حالياً خارج الخدمة.

يشمل نطاق عمل المشروع هدم المرفق الشمالي الحالي واستبداله بمرفق جنوبي جديد وفقاً لأحدث المواصفات والتكنولوجيا الحديثة، حيث سيتم بناء المرفق الجنوبي الجديد كمنشأة متكاملة جديدة شاملة الهيكل الإنشائي البحري والمعدات فوق السطح وذلك على مسافة 550 متراً تقريباً من المرفق الجنوبي الحالي، كما ستتم إضافة المرافق اللازمة لاستيراد زيت الغاز الفراغي وتحسين مرافق تصدير زيت وقود السفن لضمان تزامن تحميل المنتجات مع تزويد الناقلات بوقود السفن، وزيادة الحد الأقصى لحجم الناقلات المستقبلية للمنتجات وبالتالي تعزيز عمليات التصدير.

وعليه، تم طرح العطاء الخاص بدراسة التصميم الهندسية الأولية، وتوقيع عقد تنفيذ هذه الدراسة في فبراير 2024، حيث بدأ العمل عليها في أبريل 2024، ومن المتوقع الانتهاء منها في أكتوبر 2025.

استبدال محطات الكهرباء القديمة في مصفاة ميناء الأحمدية

يهدف المشروع إلى استبدال المحطات الكهربائية (Substations) القديمة عدد 9 في مصفاة ميناء الأحمدية بمحطات جديدة ذات سعة كهربائية أكبر وبأنظمة ذات تقنية عالية الجودة ضمن مباني جديدة مقاومة للانفجار ورفع مستوى السلامة والكفاءة التشغيلية للمحطات الكهربائية وتعزيز درجة الجاهزية للمعدات، من خلال تركيب معدات وأنظمة حماية وتحكم كهربائية وتحكم بتقنية حديثة لتعزيز كفاءة النظام الكهربائي، مما يعزز عمليات التشغيل وتوزيع الأحمال أثناء الطوارئ في حالة حدوث انقطاع التيار الكهربائي، وتوفير مباني جديدة تقاوم الانفجار، وهو أمر بالغ الأهمية لتحسين بيئة العمل وتعزيز سلامة العاملين تماشياً مع شروط السلامة بالمصفاة، وذلك وفقاً لأحدث تقرير لتقييم المخاطر الكمية (QRA).

تم اعتماد الميزانية التقديرية للمشروع من قبل مجلسي إدارة الشركة ومؤسسة البترول الكويتية. وبناءً على ذلك، تم تجهيز وثائق العطاء وطرحه في مايو 2019. وبعد إغلاق العطاء في ديسمبر 2019، جرت دراسة العروض المقدمة، وحصل العرض المناسب على موافقة لجنتي الشراء الداخلية والعليا في فبراير 2020، تلاها الحصول على موافقة الجهاز المركزي للمناقصات العامة. وتم توقيع العقد مع الشركة الفائزة في يونيو 2020، وبدأ تنفيذ المشروع في سبتمبر 2020.

تم أيضاً تعديل نطاق عمل المشروع ليشمل الأعمال المطلوبة لاستبدال خمس محطات كهربائية قديمة في مصفاة ميناء الأحمدية، بحيث يتم تنفيذ الأعمال الهندسية التفصيلية، إلى جانب توريد وتركيب وفحص وتشغيل محطات جديدة ضمن مباني مقاومة للانفجار، وذلك ضمن الميزانية المعتمدة



وحدة استرجاع غاز الشعلة

الغاز، حيث يساهم المشروع في استعادة الغازات الناتجة عن 13 مدخنة هيدروكربونية و3 مداخن حمضية في مصفاة ميناء الأحمدى ومصنع الغاز.

يعتبر المشروع جزءاً من المبادرات الرئيسية للتحويل في الطاقة التي أطلقتها مؤسسة البترول الكويتية للوصول إلى الحياد الكربوني، حيث سيساهم المشروع في خفض انبعاثات الغازات الدفيئة.

ويشمل نطاق عمل المشروع أعمال الهندسة التفصيلية والتوريد والإنشاء والتشغيل لعدد 3 وحدات جديدة لاسترجاع غازات الشعلة (FGRU) مع ما يلزم من معدات ومرافق وتحديث الوحدة الحالية (U-105)، بالإضافة إلى تركيب عدد 7 ضاغطات رئيسية وعدد 2 محطات كهربائية وملاجئ للمشغلين.

مع تركيب هذه الوحدات سيتم جمع الغازات بدلاً من حرقها إلى الجو، حيث سيتم معالجتها في وحدات إزالة كبريتيد الهيدروجين إذا لزم الأمر، ومن ثم استخدامها بشكل رئيسي كغاز وقود.

وقد تم الانتهاء من إعداد نطاق عمل الدراسات الفنية للمشروع بالتعاون مع المعنيين في مؤسسة البترول الكويتية وشركة نفط الكويت، كما تم الانتهاء من دراسة الجدوى في مارس 2023، ليتم بعدها البدء بدراسة التصميم الهندسية الأولية، والتي تم الانتهاء منها والحصول على موافقة لجنة مراجعة المشاريع واللجنة العليا لتقييم الدراسات والبرامج بالشركة في يناير 2024.

وقد تم الحصول على موافقة مجلس إدارة الشركة ومجلس إدارة مؤسسة البترول الكويتية على الميزانية التقديرية لتنفيذ المشروع في يونيو 2024 وقد تم طرح عطاء تنفيذ المشروع في ديسمبر 2024، حيث من المتوقع إغلاقه والبدء في دراسة العروض في مايو 2025.

مشروع تقليل غازات الشعلة للحد الأدنى بصفة مستمرة أثناء التشغيل العادي في مصفاة ميناء الأحمدى

يهدف المشروع إلى تحقيق الانبعاث الصفري لغازات الشعلة في ظروف التشغيل الاعتيادية لمصفاة ميناء الأحمدى ومصنع

الابتكار والتحول الرقمي والبحث العلمي

- حققت دائرة تقنية المعلومات في الشركة العديد من الإنجازات التي ساهمت في تحسين وتطوير العمل، ومن أهم هذه الإنجازات التي تحققت خلال السنة المالية 2025/2024:

- تدشين نظام "كويتي" الذي يمثل حلاً شاملاً لإدارة بيانات ومعلومات الموظفين ضمن نظام التكويت في الشركة. وهو نظام آلي يسهل عملية تخزين وإدارة واسترجاع معلومات الموظفين والعقود.

- نظام إعادة جدولة عمليات الصيانة في (K-MAX): والذي يهدف إلى تبسيط عمليات الصيانة وطلبات إعادة الجدولة بشكل كبير عن طريق تقليل وقت الدورة الزمنية وسير عمل الموافقات، وتحسين وضوح المعلومات لأصحاب المصلحة، ويحسن جدولة التفتيش، ويساعد في النهاية على التخفيف من المخاطر المرتبطة بالتأخيرات، ويمثل هذا التطبيق خطوة كبيرة إلى الأمام في كيفية إدارة تأجيلات التفتيش والمخاطر المرتبطة بها.

- بناءً على طلب مؤسسة البترول الكويتية، نجحت دائرة تقنية المعلومات بالشركة في تطوير نظام تسجيل حضور الدورات التي تقام في مركز التدريب البترولي لجميع موظفي الشركات النفطية المسجلين في تلك الدورات باستخدام تطبيق (هويتي).

- تطوير نظام تقييم أداء الموظفين بالكامل المصمم لتلبية احتياجات جميع الشركات النفطية ويعمل على تبسيط عملية التقييم، ويوفر تتبع الأهداف وتقييمات أداء شاملة لتعزيز الإنتاجية. وقد بدأت معظم الشركات في تطبيقه.

كما قامت دائرة تقنية المعلومات بالتعاون مع منصة (Udemy Business Pro) وهي منصة تعليمية إلكترونية تهدف إلى تطوير وتنمية مهارات ومعلومات الموظفين في مختلف المجالات، والتي تساهم بتوفير فرص لتعلم وممارسة

تم الانتهاء من كافة الدراسات الفنية واعتماد تكلفة المشروع من قبل مجلس إدارة الشركة ومجلس إدارة المؤسسة ضمن الميزانية الرأسمالية للشركة للعام المالي 2026/2025. ويتم التجهيز حالياً لطرح عطاء تنفيذ المشروع.

الدراسة الخاصة لبناء رصيف نفط شمالي جديد (New North Pier) لمصفاة ميناء الأحمدية:

يأتي تنفيذ هذا المشروع كبديل لرصيف النفط الحالي التابع لمصفاة ميناء الأحمدية، الذي تم بناؤه عام 1959، ويُعد أحد المحطات الرئيسية لتصدير النفط والمنتجات البترولية. وقد خضع الرصيف خلال السنوات 1984 و2002 و2007 لعدد من الدراسات التقييمية وأعمال التأهيل والتعديل، ما أدى إلى تمديد فترة خدمته حتى عام 2017. وفيما بعد، تم اعتماد مشروع جديد لتعزيز سلامة الرصيف من خلال تنفيذ الإصلاحات اللازمة بهدف تمديد عمره التشغيلي حتى عام 2030، وذلك استناداً إلى الدراسات التي أعدها مستشار مختص، والتي أوصت بإمكانية الإبقاء على تشغيل الرصيف الشمالي الحالي حتى ذلك التاريخ فقط.

وعليه، تم اقتراح تنفيذ هذا المشروع الجديد لبناء رصيف نفط شمالي جديد لمصفاة ميناء الأحمدية. حيث تم الانتهاء من إعداد نطاق عمل دراسة الجدوى الخاصة بالمشروع بالتعاون مع المعنيين في مؤسسة البترول الكويتية وشركة نفط الكويت. كما تم الانتهاء من دراسة الجدوى للمشروع من قبل مستشار المشروع، والحصول على موافقة الإدارة العليا على نتائج هذه الدراسة. وقد تم طرح عطاء دراسة التصميم الهندسية الأولية في ديسمبر 2024، وإغلاق العطاء في فبراير 2025 ويتم حالياً دراسة وتقييم العروض المقدمة، حيث من المتوقع البدء في هذه الدراسة في شهر مايو 2025.

علماً بأنه يتم وبشكل دوري فحص الرصيف الحالي من قبل مستشار مختص للتأكد من سلامة مرافقه.



رصيف النفط الشمالي في مصفاة ميناء الأحمدى

▪ إعداد تقرير الفحص الأولي لمواد المستودع إلكترونيا وبشكل متناسق.

• إعادة الاعتماد والترقية إلى نظام إدارة أمن المعلومات (ISO/IEC 27001:2022). وتعني هذه الشهادة لأصحاب المصلحة في الشركة وعملائها والجمهور العام مستوى الالتزام بأمن المعلومات والامتثال لها.

• كما أطلقت الشركة مبادرة جديدة تهدف إلى الاستفادة من الحلول التكنولوجية المتقدمة كجزء من استراتيجيتها للتحويل الرقمي وتعزيز الابتكار، من خلال تبني منصة كتالوج التكنولوجيا (Technology Catalogue)، التي توفر خدمات تكنولوجية بين الشركات، وهي تعمل كمعرض للتكنولوجيا الناشئة يساعد الشركات في العثور على تقنيات يستخدمها أقرانهم أو منافسهم، والمقارنة فيما بينها لاختيار الأفضل بما يوافق احتياجاتها، وتعتبر هذه الخطوة استثماراً مهماً في تطوير البنية التكنولوجية للشركة وتعزيز قدرات الشركة الرقمية والابتكارية.

• ضمن مواكبة أحدث أنواع التطورات التكنولوجية لضمان الجودة تماشياً مع متطلبات تطبيق استراتيجية شركة البترول الوطنية الكويتية 2040، فقد تم الانتهاء من دراسة تصنيع أربعة أنواع مختلفة من القطع المعدنية البديلة (قطع الغيار) باستخدام نوعين من تكنولوجيا الطباعة ثلاثية الأبعاد للمعادن. والجدير بالذكر، أنه تم تصنيع هذه القطع طبقاً لشروط ولوائح المنظمة الأمريكية للاختبارات والمواد المعمول بها في المصافي عالمياً، لتكون شركة البترول الوطنية الكويتية من الرواد على مستوى العالم بتطبيق هذه التكنولوجيا واستخدامها لتحسين كفاءة المصافي.

• أطلقت الشركة النسخة الخامسة من هكاثونها المؤسسي في يوليو 2024، والذي استهدف بشكل أساسي تطوير قطاع الخدمات المساندة، وذلك بهدف تطوير مهارات وقدرات العاملين، لتمكينهم من وضع الحلول المناسبة للتحديات التي تواجه القطاع، وتستفيد منها بقية قطاعات الشركة

المهارات التقنية في بيئات العمل الواقعية مما يعزز فهمهم العملي للتقنيات الحديثة، وذلك ضمن سعي الشركة لتنمية وتطوير مهارات الموظفين عن طريق خلق بيئة عمل تتضمن تطوير العاملين ونموهم الوظيفي وتحفيزهم بشكل إيجابي على المساهمة في تحقيق نجاح مشترك.

- تم الانتهاء من النظام الخاص بأتمتة عملية تجميع احتياجات القطاع النفطي الخاصة بخطة التوظيف K- Recruitment Plan system

• حققت الدائرة التجارية في الشركة العديد من الإنجازات للمساهمة في التحويل الرقمي والذي يواكب رؤية المؤسسة والشركة للتحويل الرقمي وذلك كما يلي:

- تطبيق الفاتورة الذكية والتي تستخدم لإعداد فواتير شركة توصيل المواد المتعاقدة مع شركة البترول الوطنية الكويتية، حيث ساهمت في تقليل وتجنب الأخطاء البشرية وكذلك الوقت المستغرق لإعداد الفاتورة بشكل كبير.

- كما قامت الدائرة في مجال أتمتة العمليات (Robotic Process Automation) بعدة نشاطات خاصة بالأعمال التي تتطلب جهداً ووقتاً كبيراً للقيام بها، ومن أهم هذه الأنشطة والعمليات:

▪ تعبئة النماذج المتعلقة بالمشتريات مثل نموذج التقييم للعروض.

▪ التقرير المستخدم للمقارنة بين الأسعار التقديرية والقيمة التي سيتم الترسية عليها.

▪ إعداد التعليمات الخاصة للمقاول في عقد الطرف الثالث للفحص (Third Party Inspection) والذي يعتبر من أهم الشروط لبعض المواد التي تخضع لهذا الشرط لتحديد قرار قبول هذه المواد أو رفضها.

- برمجة وتطوير بوابة الابتكار.
- برمجة وتطوير وإطلاق برنامج السجل الإلكتروني لعمليات المستودع الجديد بجهود داخلية بين قسم العمليات وقسم تقنية المعلومات دون تحمل الشركة لأي تكلفة مالية.



الشركة الكويتية لتزويد الطائرات بالوقود

الفنية والإدارية. ويبلغ عدد المشاركين في هذا الهاكاثون الذي ترعاه لجنة الابتكار التابعة للشركة بالتعاون مع دائرة تقنية المعلومات أكثر من 120 موظفاً من مختلف الفرق والدوائر. ويأتي تنظيم الهاكاثون الخامس لتمكين موظفينا من الاطلاع على أحدث المهارات الرقمية العالمية، وفي طليعتها مهارات الذكاء الاصطناعي.

• وقد تم تسجيل براءة الاختراع، التي تحمل عنوان "عزل الأمين السائل في نظام الشعلة"، لدى مكتب الولايات المتحدة لبراءات الاختراع والعلامات التجارية، وذلك من خلال برنامج تسجيل براءات الاختراع الخاص بالشركة.

• استكمال مشروع الورشة الذكية في مراكز التدريب وتشغيلها والتي توفر تدريباً لموظفي الشركة على أحدث وسائل التدريب الفني حيث أنها تحتوي على الواقع الافتراضي (VR) والواقع المعزز (AR) وفيديو المصافي (Refinery Video).

• طرح تطبيق الاستهلاك الأمثل للطاقة (Visual Mesa) بالإضافة إلى عقد تدريب على التطبيق لتسهيل استخدامه في مراقبة استهلاك البخار والكهرباء والوقود في مصفاة ميناء الأحمدية بهدف تنفيذ التوصيات الخاصة بتوفير الطاقة وترشيد التكاليف.

الشركة الكويتية لتزويد الطائرات بالوقود

حققت الشركة العديد من الإنجازات للمساهمة في التحول الرقمي والذي يواكب رؤية المؤسسة والشركة للتحول الرقمي وذلك كما يلي:

• برمجة وتطوير إجراءات إصدار فواتير تزويد الوقود الخارجي باستخدام منصة (ORACLE APEX) المرحلة الثانية من نظام تزويد الوقود العالمي، والذي يتيح أتمتة شاملة لفواتير الذمم الدائنة والمدينة مع الربط الكامل بين الأنظمة الداخلية ونظام (Oracle) المالي مما عزز دقة العمليات المالية وكفاءة الرقابة التشغيلية.

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".



تحول الطاقة

الناجمة عن 13 مدخنة هيدروكربونية و3 مداخن حمضية في مصفاة ميناء الأحمدى ومصنع الغاز. ويشمل نطاق عمل المشروع أعمال الهندسة التفصيلية والتوريد والإنشاء والتشغيل لعدد 3 وحدات جديدة لاسترجاع غازات الشعلة (FGRU) مع ما يلزم من معدات ومرافق وتحديث الوحدة الحالية (U-105). وقد تم الانتهاء من كافة الدراسات الفنية واعتماد المشروع من قبل مجلس إدارة الشركة ومجلس إدارة المؤسسة ضمن الميزانية الرأسمالية للشركة للعام المالي 2026/2025. ويتم حالياً التجهيز لطرح عطاء تنفيذ المشروع.

- كما تم الانتهاء من دراسة الجدوى لمشروع تقليل غازات الشعلة للحد الأدنى بصفة مستمرة أثناء التشغيل العادي في وحدات مشروع الوقود البيئي في مصفاة ميناء الأحمدى، ويتم حالياً التجهيز للبدء في دراسة التصميم الهندسية الأولية.

توافقاً مع استراتيجية مؤسسة البترول الكويتية الخاصة بتحول الطاقة والتي تهدف للوصول إلى انبعاث "صفرى" للكربون بحلول عام 2050، تنفذ "البترول الوطنية" عدة مبادرات ومشاريع لتحقيق هذا الهدف، وتتابعها بشكل حثيث للتأكد من سيرها وفق الخطة الزمنية الموضوعية. وتتمحور أهم هذه المبادرات حول:

الوصول إلى النسبة "صفر" في حرق الغازات

تتضمن الحلول المقترحة زيادة عدد وحدات استرجاع غاز الشعلة لتحقيق الانبعاث الصفرى لغازات الشعلة في ظروف التشغيل الاعتيادية في مصفاة ميناء الأحمدى وميناء عبدالله، حيث تم ما يلي:

- اعتماد مشروع تقليل غازات الشعلة للحد الأدنى بصفة مستمرة أثناء التشغيل العادي في مصفاة ميناء الأحمدى ومصنع الغاز، حيث يساهم المشروع في استعادة الغازات



زراعة شتلات المانغروف في محمية الجهراء

رفع كفاءة استخدام الطاقة وتقليل الانبعاثات. ومن المتوقع الحصول على الموافقة لتنفيذ المشروع ضمن الميزانية الرأسمالية للشركة للعام المالي 2027/2026.

• يتم التحضير للبدء بدراسة التصميم الهندسية الأولية لتجديد نظام تسخين الهواء في وحدة إنتاج الهيدروجين (Unit-18) بمصفاة ميناء عبدالله بهدف رفع كفاءة استخدام الطاقة.

• التوسع في استخدام ألواح الطاقة الشمسية بمحطات الوقود الجديدة والحالية، وبقية المباني والمنشآت التابعة للشركة، حيث لدينا حالياً 30 محطة تستخدم الطاقة الشمسية.

إنشاء منافذ لشحن السيارات الكهربائية في محطات التعبئة

• جاري إعداد دراسة لإنشاء نقاط لشحن السيارات الكهربائية في محطات التعبئة التابعة للشركة على أن يصل العدد إلى 600 نقطة حتى عام 2050.

التشجير

• قامت الشركة بزراعة 1500 شتلة مانغروف في محمية الجهراء في أكتوبر 2024 بالتعاون مع الهيئة العامة للبيئة. كما قامت دائرة الخدمات العامة في الشركة بتنظيم حملة زراعة 1000 شتلة مانغروف من قبل قيادات القطاع النفطي في محمية الجهراء في نوفمبر 2024. تأتي هذه المبادرة في سياق المسؤولية البيئية والمجتمعية للشركة، تنفيذاً لأهداف خطة التنمية المستدامة 2030 لبرنامج الأمم المتحدة لمكافحة التغيرات المناخية، كما تتماشى مع أهداف رؤية الكويت 2035 لتوفير مناطق متناغمة بيئياً. ويذكر أن الاهتمام بزراعة المانغروف يأتي في إطار عالمي ودولي كبيرين نظراً لقدرتها على النمو وسط مياه ملحية مما يساهم في حماية الشواطئ من الأعاصير والرياح وتنظيف

- كما يتم في مصفاة ميناء عبدالله التجهيز لطرح عطاء تنفيذ دراستي الجدوى والتصاميم الهندسية الأولية لمشروع تقليل غازات الشعلة للحد الأدنى بصفة مستمرة أثناء التشغيل العادي في وحدات مشروع الوقود البيئي.

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.

رفع كفاءة استخدام الطاقة وخفض الانبعاثات

• مشروع تحسين كفاءة الطاقة في مصفاتي ميناء الأحمدى وميناء عبدالله والذي يتضمن تحديد فرص جديدة لتحسين ورفع كفاءة استخدام الطاقة والحفاظ عليها في المصفاتين. وقد تمت ترسية عطاء إعداد دراسة الجدوى على إحدى الشركات في شهر مارس 2025، حيث من المتوقع البدء في هذه الدراسة في مايو 2025.

• يتم في مصفاة ميناء الأحمدى دراسة التصميم الهندسية الأولية للعديد من الفرص لتحسين ورفع كفاءة استخدام الطاقة التي تم تحديدها سابقاً من قبل شركة (ASPEN TECH).

• انتهت دراسة الجدوى والتصاميم الهندسية الأولية لتجديد نظام تسخين الهواء (Air Preheater System) في وحدات إنتاج الهيدروجين (Units 48, 49, 88 & 89) بمصفاة ميناء الأحمدى، وسيتم من خلال هذا المشروع تجديد الحارقات (Reformer Burners) لتحسين توزيع درجة الحرارة وتقليل انبعاثات أكاسيد النيتروجين، وبالتالي

- شاركت "البترول الوطنية" في مؤتمر الأمم المتحدة لتغير المناخ (COP29) الذي عقد في باكو، عاصمة أذربيجان (UN Climate Change Conference) وتم حضور العديد من المحاضرات التوعوية المتعلقة بانبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري العالمي والتكيف مع تغير المناخ.

الصحة والسلامة والأمن

- قامت دائرة الصحة والسلامة والبيئة بإجراء تدريبات متنوعة على عدة مواضيع وحملات توعية، نذكر منها التخطيط المسبق لإيقاف التشغيل، وممارسات تصريف مياه الأمطار الآمنة، ومنع الانسكابات النفطية، وتعزيز الكفاءة التشغيلية والامتثال البيئي، وإدارة ضغوط العمل، ونظام الإبلاغ والتحقيق في الحوادث (IRIS)، وتدريب نظام الإدارة المتكامل للإدارة الوسطى، وخطة الاستجابة للطوارئ، والتوعية بالإسعافات الأولية والإنعاش القلبي وارتفاع ضغط الدم والكوليسترول النافع والضار، وحملة التبرع بالدم.
- نظمت الدائرة حملة تطعيم للإنفلونزا الموسمية وأمراض موسم الشتاء لموظفي الشركة وموظفي المقاول في المبنى الرئيسي للشركة. وقد شهدت الحملة تطعيم 224 موظفا وموظفة بالتعاون مع قسم الطب الوقائي والصحة المهنية بمستشفى الأحمدي. كما قامت الدائرة بالعديد من الحملات الصحية التوعوية والمحاضرات، ركزت حول العادات الصحية لحياة سعيدة، ومحاضرة للجنة الرعاية الاجتماعية عن "منع الانتحار"، بالإضافة إلى محاضرة توعوية عن سرطان الثدي.
- يسعى مركز تدريب الإطفاء في الشركة للحصول على الاعتماد من قبل مجلس الاعتماد الدولي لخدمات الإطفاء (International Fire Service Accreditation Congress) لتقديم برامج تدريبية تهدف إلى تعزيز كفاءة موظفي الإطفاء. وقد تم حتى الآن استكمال الخطوات التالية:

مياهها ونمو الكائنات الحية عليها ومنع المد الأحمر. كما تملك القدرة على سحب ثاني أكسيد الكربون من طبقات الجو والاحتفاظ به، وهو ما يصب في إطار الجهود الأممية في مكافحة التغير المناخي.

المحافظة على البيئة

لطالما كانت "البترول الوطنية" سباقة في الاستجابة للقضايا البيئية والمساهمة في النشاطات التي تهدف إلى حماية البيئة الكويتية. وكونها حاصلة على شهادة نظام إدارة البيئة (ISO 14001)، يحتل الحفاظ على البيئة أعلى درجات سلم الأولويات لدى "البترول الوطنية"، وتعمل بشكل حثيث على تخفيف الآثار البيئية لعملياتها إلى حدود قصوى تتوافق مع، أو حتى تقل عن، تلك التي حددتها الهيئة العامة للبيئة.

وفي هذا الإطار، نفذت الشركة، وستقوم بتنفيذ، العديد من المشاريع التي تهدف لتقليل الانعكاسات البيئية السلبية لعمليات التكرير، ومن أهمها مشروع إعادة تأهيل الوحدة الحالية لمعالجة الغازات الحمضية بمصفاة ميناء الأحمدي، للتمكن من معالجة جميع كميات الغازات الحمضية المتوقعة إنتاجها من شركة نفط الكويت، ومن ثم إرسالها إلى وحدات معالجة الغاز المسال لتحويلها إلى غازات ذات مردود اقتصادي.

بعد الانتهاء من دراسة الجدوى، تمت دراسة كافة البدائل المتاحة لتنفيذ المشروع في ضوء توقعات الغاز المستقبلية المحدثه، والمتوقع إنتاجها من شركة نفط الكويت والتي تم استلامها من المؤسسة. كما تم التنسيق مع مؤسسة البترول الكويتية لاختيار البديل المناسب لتحديث الوحدة، حيث تمت الموافقة على البديل الأفضل لتنفيذ المشروع. وعليه، تم طرح العطاء الخاص بدراسة التصميم الهندسية الأولية وتوقيع عقد تنفيذ هذه الدراسة في فبراير 2024، حيث من المتوقع الانتهاء منها في أكتوبر 2025.

- نجح فريق الانسكابات النفطية التابع للشركة في مكافحة تسرب المواد الزيتية مجهولة المصدر في مرسى السفن - مجمع الكوت.

تعزيز التنسيق والاستفادة المتبادلة من إمكانيات وخبرات الجهاتين في الجانب الأمني والمعلومات.

الشركة الكويتية لتزويد الطائرات بالوقود

• قام قسم الصحة والسلامة والبيئة وبالتنسيق مع قسم الخدمات العامة بتنظيم حملة توعوية حول التطعيم ضد أمراض الشتاء وذلك بالتعاون مع مستشفى الأحمدى (مستشفى شركة نفط الكويت).

• تنفيذ حملة توعوية شاملة على مدار أسبوعين كاملين لجميع موظفي الشركة. تضمنت الحملة شرحاً حول مكافحة الحرائق مع التركيز على طفايات الحريق وأنواعها وكيفية استخدامها.

• تنظيم حملة توعوية للعام 2025/2024 حول إدارة المخاطر الشاملة والتخطيط المؤسسي والتي تضمنت اختبارات ومكافأة للمشاركين الفائزين وذلك لرفع مستوى المعرفة بين الموظفين.

- تم الحصول على عضوية (IFSAC) في أكتوبر 2024.

- تم تقديم المستندات اللازمة إلى (IFSAC) لتحديد موعد زيارة الموقع في مايو 2025.

وسيتبع بعد إتمام فريق (IFSAC) زيارة الموقع بنجاح، حصول مركز تدريب الإطفاء على الاعتماد في أكتوبر 2025.

• أكملت دائرة الأمن والإطفاء، بالتعاون مع دائرة تقنية المعلومات، مشروعاً جديداً وهو "نظام الإخطار بالطوارئ" (KNPC Emergency Notification System, KENS) التابع للشركة والذي يلعب دوراً محورياً في تحديث إجراءات الإبلاغ عن الطوارئ في الشركة. حيث يسهل هذا النظام الاستجابة السريعة ويعزز التنسيق بين المستجيبين ويساهم في نجاح التخفيف من حدة الطوارئ وضمان الاستعداد الشامل.

• وقّعت الشركة والإدارة العامة لخفر السواحل التابعة لوزارة الداخلية بروتوكول تعاون أمني بحري مشترك، من شأنه



حملة التطعيم ضد الإنفلونزا الموسمية

الفصل الثالث

موظفونا

مع تعيين 157 موظفاً كويتياً، بلغ إجمالي القوى العاملة التشغيلية وغير التشغيلية في نهاية السنة المالية 6,405 موظفاً. كما بلغت نسبة التكويت 92.43 % من إجمالي القوى العاملة بالشركة.

وقد استمرت الدورات التدريبية والتطويرية الداخلية والخارجية التي بلغ عددها 873 دورة حضرها 4,873 عاملاً، بالإضافة إلى دورات في مركز التدريب البترولي والعديد من المحاضرات والبرامج التدريبية التي هدفت إلى تطوير كوادرمؤهلة ومتخصصة.



القوى العاملة

- بلغ إجمالي القوى العاملة التشغيلية وغير التشغيلية في "البترول الوطنية" وكافكو في نهاية هذه السنة 6,405 موظفاً، بانخفاض مقداره 168 عاملاً عن إجمالي القوى العاملة في نهاية السنة المالية السابقة. وتم خلال هذه السنة تعيين 157 موظفاً كويتيياً جديداً من مختلف التخصصات بالمقارنة مع (173) موظفاً حسب الخطة. وقد بلغ عدد العاملين الكويتيين في الشركة، بما فيهم موظفي كافكو، في نهاية السنة المالية 5920 عاملاً بنسبة 92.43 % 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 2017/2016 - 2025/2024.

تحليل لأعداد عاملي الشركة والنسبة المئوية للقوى العاملة الكويتية حسب الدوائر

عدد موظفي الدائرة حسب الميزانية	2025/3/31			2024/3/31			الدائرة
	القوى العاملة الكويتية		عدد العاملين	القوى العاملة الكويتية		عدد العاملين	
	%	العدد		%	العدد		
937	97.7	801	820	97.5	843	865	المبنى الرئيسي *
213	99.5	196	197	99.5	208	209	التسويق المحلي
224	66.5	127	191	66.8	135	202	الصحة والسلامة والبيئة
933	99.7	892	895	99.6	912	916	الأمن والإطفاء
1925	90.6	1,596	1,761	90.3	1,605	1,777	مصفاة ميناء عبدالله
2654	90.6	2,252	2,485	90.3	2,304	2,551	مصفاة ميناء الأحمد
6,886	92.4	5,864	6,349	92.1	6,007	6,520	المجموع الفرعي
-	-	-	-	-	-	-	إعادة تأهيل **
6,886	92.4	5,864	6,349	92.1	6,007	6,520	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.

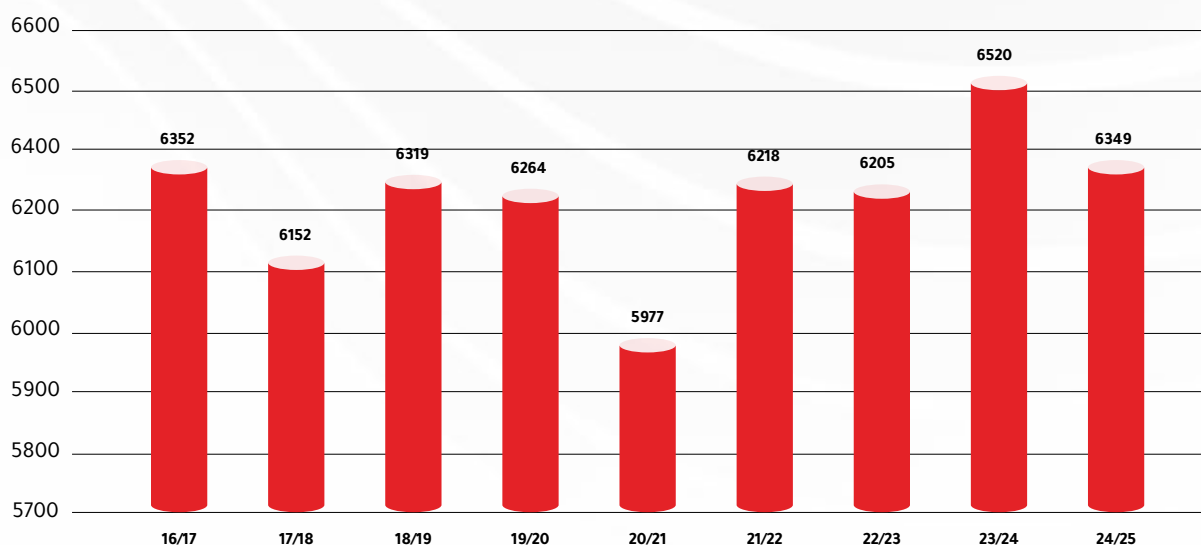
توزيع موظفي الشركة كذكور وإناث

التصنيف	عدد الذكور	النسبة المئوية	عدد الإناث	النسبة المئوية	الإجمالي
الإدارة العليا	6	75.0	2	25.0	8
المدرء	23	88.5	3	11.5	26
رؤساء الفرق	137	84.0	26	16.0	163
باقي موظفي الشركة	5,524	89.8	628	10.2	6,152
الإجمالي	5,690	89.6	659	10.4	6,349

توزيع موظفي الشركة حسب الجنسية

الجنسية	عدد العاملين		التغيير	النسبة المئوية من إجمالي القوى العاملة	
	2025/3/31	2024/3/31		2025/3/31 %	2024/3/31 %
كويتيون	5,864	6,007	-143	92.4	92.1
جنسيات عربية أخرى	76	78	-2	1.2	1.2
المجموع الفرعي	5,940	6,085	-145	93.6	93.3
جنسيات غير عربية	409	435	-26	6.4	6.7
الإجمالي	6,349	6,520	-171	100.0	100.0

تطور أعداد القوى العاملة في الشركة خلال الفترة 2017 / 2016 إلى 2025 / 2024



القوى العاملة للشركة الكويتية لتزويد الطائرات بالوقود

عدد موظفي الدائرة حسب الميزانية	2025/3/31			2024/3/31			الدائرة
	القوى العاملة الكويتية		عددالعاملين	القوى العاملة الكويتية		عددالعاملين	
	%	العدد		%	العدد		
9	100	7	17	100	7	7	مكتب المدير العام
18	100	16	16	100	16	16	دائرة الشؤون المالية والإدارية والخدمات
39	100	33	33	100	30	30	دائرة العمليات والهندسة والصيانة
66	100	56	56	100	53	53	المجموع

الارتباط الوظيفي

في إطار حرص الشركة على تعزيز بيئة العمل الإيجابية، وتعميق شعور الانتماء المؤسسي لدى العاملين، نفذت الشركة عددًا من المبادرات المرتبطة بمشروع الارتباط الوظيفي، وقد بلغت نسبة تنفيذ جميع الأهداف الخاصة بمبادرات مشروع الارتباط الوظيفي في مختلف دوائر الشركة 100% حتى نهاية مارس 2025.

التدريب والتطوير الوظيفي

عقدت الشركة خلال السنة المالية عددا من الدورات التطويرية والندوات والحلقات الدراسية والمحاضرات المحلية في مواضيع مختلفة تتعلق بالمتطلبات الوظيفية للعاملين، وذلك بالتعاون مع مؤسسات محلية تشمل مركز التدريب البترولي التابع لمؤسسة البترول الكويتية وشركات عالمية. وقد بلغ عدد الدورات المحلية 306 دورة شارك فيها 3,850 عاملا. أما الدورات الخارجية فقد بلغت 567 دورة شارك فيها 1,023 عاملا. بالإضافة إلى عدة دورات في مركز التدريب البترولي شارك فيها 1,991 عاملا. كما تم عقد العديد من الدورات والمحاضرات والبرامج التدريبية التي هدفت إلى تطوير كوادرمؤهله ومحفزة، نذكر منها:

- استكملت دائرة التدريب والتطوير الوظيفي تنفيذ البرنامج التعريفي الخاص بالمهندسين الأوائل/المراقبين الأوائل للسنة المالية 2025/2024، الذي تم عقده خلال العام 2024 في معرض أحمد الجابر للنفط والغاز، حيث تم تدريب 53 مهندس أول/مراقب أول حديثي الترقية من مختلف دوائر الشركة وتعريفهم بعدة مواضيع مهمة منها (قواعد سلوك العمل، الابتكار والتحول الرقمي، نظام تقييم الأداء، وغيرها) قدمها عدد من موظفي الشركة ذوي الخبرة في تلك المجالات، وذلك بهدف الارتقاء بمستواهم المعرفي والوظيفي والمهني وتطوير قدراتهم كي يتمكنوا من تأدية المهام الموكلة إليهم على أكمل وجه، بما يصب في خدمة الأهداف الاستراتيجية للشركة.

- تم تنفيذ برنامج تدريبي (مهني/فني) متخصص لمشغلي منصات برونوتو الهيدروليكية المستخدمة في حالات الطوارئ على ارتفاعات عالية. يهدف التدريب لتعزيز مهارات التشغيل بضمان الاستجابة السريعة والفعالة خلال الطوارئ في مركز إسناد الإطفاء الخاص بالشركة لـ 32 موظفاً لدائرة الأمن والإطفاء، وتم التدريب من خلال الشركة المصنعة.



تخريج دفعة من المتدربين على برنامج التدريب المنظم على العمل

• احتفلت الشركة في يناير 2025 بتخريج دفعة جديدة من برنامج إدارة المواهب، بعد أن أتموا متطلبات البرنامج بنجاح. وبهذه المناسبة، ألقى الرئيس التنفيذي للشركة، كلمة أكدت فيها على أهمية تطوير الكوادر الوطنية وتأهيلها لتولي المناصب القيادية في المستقبل، مشيدة بالتزام المشاركين وتفانيهم خلال فترة البرنامج. وتضمن الحفل استعراضاً شاملاً لرحلة المشاركين والبالغ عددهم 21 موظفاً وإنجازاتهم خلال البرنامج، والأدوات التطويرية التي تم استخدامها لتعزيز مهاراتهم وقدراتهم. كما شهد حواراً مفتوحاً بين الخريجين والإدارة العليا، مما أتاح فرصة قيمة لتبادل الخبرات والرؤى حول مستقبل تطوير المواهب في الشركة. جدير بالذكر أن برنامج إدارة المواهب يأتي ضمن استراتيجية الشركة الرامية إلى تطوير مواردها البشرية، وتعزيز قدراتها المؤسسية من خلال الاستثمار في الكفاءات الوطنية.

• تم بنجاح ختام الدورة الرابعة لبرنامج إدارة القدرات الخاص بالشركة والتي تستهدف موظفي الشركة المتميزين من فئة مهندس/مراقب (على الدرجة 15) وذلك بمشاركة 21 موظفاً من مختلف دوائر الشركة. كما تم إطلاق الدورة

• تم تدريب 915 موظفاً من دوائر العمليات في مصفاتي ميناء عبدالله وميناء الأحمد على برامج الواقع الافتراضي/الواقع المعزز في الورشة الذكية.

• تم تنفيذ دورة تدريبية في مجال مكافحة الحرائق والإنقاذ (Certified Fire Officer Development Program) لعدد (30) موظفاً من دائرة الأمن والإطفاء على مجموعتين، كل مجموعة تضمنت 15 متدرباً لمدة 6 أسابيع، وذلك لرفع كفاءاتهم ومهاراتهم على مكافحة الحرائق وعمليات الإنقاذ ومعرفة أحدث التقنيات والإجراءات. وقد أقيمت الدورة في مسقط.

• تم تنظيم ندوة "الذكاء العاطفي للقيادة المبتكرة" لجميع مدراء ورؤساء فرق شركتي البترول الوطنية الكويتية والبتروولية المتكاملة (KIPIC) في يناير 2025، هدفت إلى تمكين المشاركين من صقل قدراتهم القيادية من خلال استكشاف مُركّز للذكاء العاطفي، وتزويدهم بأدوات عملية لتعزيز مهاراتهم القيادية ودفع عجلة الابتكار ضمن فرقهم.



ندوة الذكاء العاطفي للقيادة المبتكرة

الشركة الكويتية لتزويد الطائرات بالوقود

• إعداد وتنفيذ مشروع إدارة القدرات (Talent Management) خلال الفترة من أكتوبر 2024 ولغاية فبراير 2025 بمشاركة عدد 22 موظفاً.

• التنسيق لمشاركة 46 موظفاً في البرامج التدريبية الخارجية مع جهات تدريبية معتمدة من مؤسسة البترول الكويتية.

• عقد دورات تأسيسية وتنشيطية لعدد من مهندسي وأفراد الحرس الوطني الكويتي لتزويد الطائرات المدنية والعسكرية والعامودية بالوقود حيث تخللت الدورات محاضرات نظرية بالإضافة إلى تدريبات ميدانية.

• عقد دورة تأسيسية لعدد من منتسبي القوة الجوية على أعمال تزويد وقود الطائرات.

• استمرارية قسم تدريب العمليات في تنظيم وعقد برامج تدريب موظفي العمليات على تزويد الطائرات بالوقود على البرامج المختلفة والذي يشمل التدريب الأساسي، التدريب التنشيطي والتدريب أثناء العمل.

• مشاركة 19 موظفاً في المؤتمرات الخارجية، ومشاركة 8 موظفين في معارض خارجية إقليمية وعالمية.

الخامسة لبرنامج إدارة القدرات والتي تستهدف موظفي الشركة المتميزين من فئة مهندس/مراقب (على الدرجة 11-13) وذلك من مختلف دوائر الشركة.

• أجرت دائرة التدريب والتطوير الوظيفي في نوفمبر 2024، قرعة لتوزيع 92 موظفاً جديداً من خريجي تخصص تكنولوجيا تشغيل المصافي بكلية الدراسات التكنولوجية للعمل في مصفاتي ميناء الأحمدى وميناء عبدالله، التابعتين لشركة البترول الوطنية الكويتية، وفي مصفاة الزور التابعة للشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة .

• تم بنجاح تخريج 114 متدرباً خلال حفل تخريج خاص لبرنامج التدريب المنظم على العمل (S-OJT) تحت رعاية نائب الرئيس التنفيذي للشؤون الإدارية والتجارية، وأصبح عدد الخريجين الإجمالي 1190 منذ تأسيس البرنامج. كما تم إتمام منهج تدريبي كامل لوظيفة محلل المخاطر (Risk Analyst) ليتم ضمها إلى برنامج التدريب المنظم على العمل (S-OJT) حيث يبلغ إجمالي الوظائف المشمولة من ضمن البرنامج 87 وظيفة.

• في إطار تعزيز العلاقات الاستراتيجية والتعاون المشترك، استقبلت الشركة وفداً من شركة مصفاة الدقم والصناعات البتروكيماوية وتم التنسيق مع عدد من الدوائر والفرق في مبنى الشركة الرئيسي ومصفاتي ميناء الأحمدى وميناء عبدالله بهدف تبادل الأفكار والخبرات، وبما يسهم أيضاً في تطوير الكفاءات الوطنية، ويفتح آفاق جديدة للتعاون في مشاريع مستقبلية تخدم مصالح الجانبين. قام الوفد بجولة ميدانية في مصفاة ميناء عبدالله، بما في ذلك وحدات التكرير والإنتاج المتطورة في نطاق وحدات الوقود البيئي. وقد شكلت هذه الجولة فرصة للاطلاع على التقنيات الحديثة المطبقة في المصفاة ودورها في تحسين كفاءة الإنتاج وتعزيز الاستدامة البيئية.



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.



تعزيز تنمية الاقتصاد المحلي:

تماشياً 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 2025/2024 بنهاية شهر مارس 2025، بحدود 65.8 % بالمقارنة مع 50% حسب الهدف السنوي، وذلك من إجمالي المصاريف التشغيلية والرأسمالية حسب التوضيح التالي:

المحتوى المحلي للسنة المالية 2025/2024 مليون دينار كويتي	
223.05	المحتوى المحلي للمصاريف التشغيلية
18.92	المحتوى المحلي للمصاريف الرأسمالية
241.97	إجمالي المحتوى المحلي
367.71	إجمالي المصاريف الكلية التشغيلية والرأسمالية

مسؤوليتنا المجتمعية

• نظمت دائرة التسويق المحلي دورة تدريبية متخصصة في إدارة محطات الوقود، لعدد 100 متطوع كويتي ولمدة أربعة أيام في مايو 2024، ضمن برنامج "جاهز" الذي تتبناه إدارة الدفاع المدني بوزارة الداخلية، وتطبقه في أهم مرافق البلاد الحيوية تحسباً لمواجهة أي أزمات طارئة. وقد قسمت الدائرة المتطوعين إلى 4 مجموعات، تضم كل منها 25 متطوعاً، تم تدريبهم في المحطة رقم 18 بمنطقة صباحان، على مهارات عملية وفنية بالمحطة، بما فيها التعبئة ومتابعة الخزانات، والتعامل مع المواد الخطرة، وخطة الطوارئ في المحطات.

• نظمت لجنة الابتكار في الشركة، ورشة عمل متخصصة لوفد زائر من جامعة عبدالله السالم، في يونيو 2024 في استوديو الابتكار. وجاءت الورشة في إطار تفعيل بنود مذكرة التفاهم الموقعة بين الجانبين، والتي تعنى بالتعاون في المجالات ذات الاهتمام المشترك. وقد ركزت الورشة على أهمية الابتكار، ونظام إدارة الابتكار في الشركة، وبحثت سبل تعزيز التعاون وتبادل المعرفة.

• نظمت الشركة يوماً للصحة المهنية لعمال المنطقة الصناعية في كل من الفحيحيل والأحمدي، حيث استفاد في الموقع الأول حوالي 700 عامل، في حين استفاد من الخدمات الطبية المقدمة في الموقع الثاني ما يزيد على 800 عامل. وأشرف على تنظيم هذه الفعالية القسم الطبي التابع لدائرة الصحة والسلامة والبيئة، وقد حظيت باهتمام الإدارة العليا للشركة، وتم خلال هذا اليوم تقديم استشارات طبية وأدوية مجانية وفحوصات شملت قياس الوزن والطول والضغط والنبض والسكر والكوليسترول، وقياس الهيموجلوبين لفحص الأنيميا، وقوة التنفس لفحص وظائف الرئة، كما أسهمت لجنة الرعاية الاجتماعية والشكاوى في الشركة بتقديم الاستشارات المعنوية والنفسية لهذه الفئة من العمالة.

• بمشاركة دائرة العلاقات العامة والإعلام وفريق ستار التطوعي التابع للشركة، استمرت لجنة الرعاية الاجتماعية والشكاوى بحملة "اعرف حقوقك" التي تعنى بضمان حصول عمالة المقاولين على كامل حقوقهم المالية والتعاقدية والوظيفية والاجتماعية. وتضمنت الحملة زيارة سكن عمالة المقاول، حيث أرفقت المصنقات التوعوية بملصق يحمل رمز الاستجابة السريعة (QR) للتواصل عبر الواتس اب. ويستطيع العمال من خلال الباركود الاتصال المباشر وتقديم ملاحظاتهم مباشرة حول أي مضايقات أو مخالفات وباللغة التي يتحدثونها. كما تم تعليق ملصقات بثمان لغات في أماكن عمل وسكن عمال المقاولين الأجانب لتعريفهم بحقوقهم الوظيفية والخدمية. كما نظمت اللجنة يوماً تعريفياً بحملة "اعرف حقوقك" في مجمع The Gate وذلك بالتزامن مع اليوم العالمي لحقوق الإنسان.

• ضمن خطة الشركة الكويتية لتزويد الطائرات بالوقود للرعاية المجتمعية السنوية، تم تقديم الدعم والرعاية لعدد من البطولات والأنشطة الرياضية وذلك من منطلق حرص الشركة على دعم الشباب والرياضة وتفعيل دور الشركة الريادي تجاه المجتمع من خلال دعم جمعيات النفع العام ومشاريعها المتمثلة بكل من:

- جمعية الهلال الأحمر الكويتي.
- مبادرة جمعية تكافل للسجناء الغارمين.
- مشروع غراس للتوعية والحد من المخدرات وآثارها.



إحدى حملات التبرع بالدم

• شاركت الشركة في حملة ترشيد استهلاك الكهرباء والتي نظمت بالتعاون مع وزارة الكهرباء والماء والطاقة المتجددة.

• تم تنفيذ العديد من الفعاليات خلال شهر رمضان المبارك، وأهمها:

- استمرارا لتقليدها السنوي خلال الشهر الفضيل، أقامت الشركة خيمتها الرمضانية أمام المبنى الرئيسي لتقديم وجبات الإفطار لأكثر من 1000 صائم في اليوم. ويتميز هذا التقليد بمشاركة عاملي الشركة بنسبة كبيرة من نفقات هذا الجهد الخير عبر تبرعات نقدية طوعية تقتطع من رواتبهم، مما يعكس شعورا عاليا بالواجب الإنساني، لاسيما في شهر الخير.

- زيارة خمس مستشفيات: شركة نفط الكويت، العدان، جابر، الرازي، وال صباح، تم خلالها توزيع القرقيعان في أجنحة وعيادات الأطفال التخصصية، وأقسام الحوادث، لزرع الفرح في قلوب الأطفال، وأهاليهم الذين ثمنوا عاليا هذه المبادرة السنوية من "البتروال الوطنية".

- توفير حافلات لنقل المصلين للمسجد الكبير في الأيام العشر الأواخر من الشهر الفضيل.

• كرم وكيل وزارة الأوقاف والشؤون الإسلامية، شركة البترول الوطنية الكويتية وذلك بصفتها إحدى الشركات التي ساهمت بإنجاح الموسم الرمضاني 2024 من خلال خدمة بيوت الله والمصلين، وذلك خلال الحفل الذي أقيم في مايو 2024، تحت رعاية وزير العدل ووزير الأوقاف والشؤون الإسلامية في مقر الوزارة.

• حصلت الشركة على المركز الثاني في فئة الحملات الأكثر تبرعًا بالدم على مستوى الكويت من قبل وزارة الصحة خلال الفترة من يونيو 2023 حتى يونيو 2024.



الفصل الخامس التقرير المالي

بلغت أرباح شركة البترول الوطنية الكويتية 229.5 مليون دينار كويتي، في حين بلغ إجمالي الإيرادات 12.26 مليار دينار كويتي.



TECHNOLOGY SERVICES

285198

753187

CHANGE

ELECTRONIC TECHNOLOGY

UTILITIES

CONSUMER DURABLES

40%

57%

77%

61%

COMMERCIAL SERVICES

COMMUNICATIONS

TRANSPORTATION

CONSUMER NON-DURABLES

22101.98

ENERGY MINERALS

النتائج المالية للشركة للسنة المالية 2025/2024

توضح البيانات المبينة في هذا التقرير نتائج السنة المالية المنتهية في 2025/3/31، ومقارنتها بالنتائج المالية للسنة السابقة المنتهية في 2024/3/31. وقد بلغ إجمالي الأصول في الميزانية العمومية 10,181,636,362 ديناراً كويتياً مقابل 10,483,641,539 ديناراً كويتياً للسنة المالية المنتهية في 2024/3/31 بانخفاض بلغ 302,005,177 ديناراً كويتياً.

الإيرادات:

بلغ إجمالي إيرادات الشركة 12,263,595,271 ديناراً كويتياً بانخفاض قدره 264,268,502 ديناراً كويتياً عن إيرادات السنة السابقة حسب التوضيح التالي:

دينار كويتي		البيان
2024/2023	2025/2024	
8,907,309,082	8,275,817,760	إيراد عمليات التكرير
2,840,629,172	3,295,427,203	إيراد عمليات إسالة الغاز
248,125,572	202,922,565	إيراد كافكو
596,932,359	520,775,349	إيراد الشركة الكويتية للعطريات
432,002	393,389	إيراد محطات غسيل السيارات
65,564,414	31,740,995	إيرادات أخرى*
12,527,863,772	12,263,595,271	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 752,826,621 ديناراً كويتياً مقارنة بما تم تسويقه في السنة السابقة والبالغ 726,761,574 ديناراً كويتياً.

الأرباح والخسائر

أظهرت نتائج عمليات الشركة للسنة المالية 2025/2024 صافي ربح وقدره 229,544,701 ديناراً كويتياً مقارنة بصافي ربح للسنة السابقة والبالغ 520,733,516 ديناراً كويتياً. وفيما يلي توزيع الأرباح والخسائر حسب الأنشطة المختلفة للشركة:

البيان	دينار كويتي
الأرباح (الخسائر) الناتجة عن عمليات التكرير وإسالة الغاز	260,607,010
الأرباح (الخسائر) الناتجة عن نشاط شركة كافكو	19,647,857
الأرباح (الخسائر) الناتجة عن الشركة الكويتية للعطريات *	1,042,335
الأرباح (الخسائر) الناتجة عن نشاط التسويق المحلي	76,580
إيرادات أخرى	47,055,862
مخصصات	2,617,049
مكافأة أعضاء مجلس الإدارة	71,500
إجمالي الأرباح (الخسائر)	229,544,701

* أرباح مبيعات الشركة الكويتية للعطريات للسنة المالية 2025\2024 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 2025

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

الصفحة

المحتويات

60	تقرير مراقب الحسابات المستقل
63	بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المجمع
64	بيان المركز المالي المجمع
65	بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمع
66	بيان التدفقات النقدية المجمع
67	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 (بشار إليهم مجتمعين بـ "المجموعة")، والتي تتضمن بيان المركز المالي المجمع كما في 31 مارس 2025 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 2025، 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. باعتبارنا أن أدلة التدقيق التي حصلنا عليها كافية ومناسبة لتوفير أساس يمكننا من إبداء رأينا.



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 تعترض 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 وتحمل المسؤولية كاملةً 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 وفقاً 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 2025، لأحكام قانون الشركات رقم 1 لسنة 2016 وتعديلاته ولائحته التنفيذية، أو لعقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة وتعديلاتهما على وجه يؤثر مادياً 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 8 مايو 2025



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

بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المجمع
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	إيضاح	
12,659,030	12,358,304	5	الإيرادات
(11,885,166)	(11,923,250)	6	تكلفة المبيعات
773,864	435,054		مجمّل الربح
(18,598)	(17,405)	7	مصروفات عمومية وإدارية
(152,065)	(154,329)		تكاليف الموظفين
15,025	22,214	8	إيرادات أخرى
302	(2,617)	9	مخصص (محمل) / رد مخصص
6,138	8,817	15	حصة من نتائج الاستثمار في مشروع مشترك
(94,716)	(71,501)		تكاليف تمويل
12,438	10,041		إيرادات تمويل
(4,449)	(1,312)		خسارة تحويل عملات أجنبية
537,939	228,962		الربح قبل مكافأة أعضاء مجلس الإدارة والضرائب
(108)	(112)		مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
(665)	-	10	الضرائب المتعلقة بشركة تابعة
537,166	228,850		أرباح السنة
			الإيرادات الشاملة الأخرى
			البنود التي يعاد أو يمكن أن يعاد تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر
(3,606)	(9,785)		فروق تحويل عملات أجنبية
(3,606)	(9,785)		الخسائر الشاملة الأخرى للسنة
533,560	219,065		إجمالي الإيرادات الشاملة للسنة
			الأرباح العائدة إلى:
520,734	229,545		مساهمي الشركة
16,432	(695)	24	حصص غير مسيطرة
537,166	228,850		أرباح السنة
			إجمالي الإيرادات الشاملة العائدة إلى:
521,513	230,302		مساهمي الشركة
12,047	(11,237)		حصص غير مسيطرة
533,560	219,065		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 2025

2024	2025	إيضاح	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي		
			الموجودات
5,846,400	5,603,680	11	ممتلكات وآلات ومعدات
27,949	24,184	13	موجودات غير ملموسة
8,095	7,548	14	حق استخدام الموجودات
21,866	28,773	12	مصرفات مؤجلة
42,096	44,960	15	استثمار في مشروع مشترك
305,550	357,623	18	مستحق من الشركة الأم
6,251,956	6,066,768		الموجودات غير المتداولة
777,577	669,074	16	مخزون
146,753	186,816	17	مدينون تجاريون
2,960,465	2,918,728	18	مستحق من أطراف ذات صلة
110,134	146,956	18	أموال محتفظ بها من قبل الشركة الأم
103,234	89,403	19	مدينون آخرون ومدفوعات مقدماً
16,704	2,576	20	ودائع لأجل
116,818	101,315	21	النقد والنقد المعادل
4,231,685	4,114,868		الموجودات المتداولة
10,483,641	10,181,636		إجمالي الموجودات
			حقوق الملكية والمطلوبات
1,587,000	1,587,000	22	رأس المال
357,624	380,579	23	احتياطي إجباري
14,389	15,146		احتياطي تحويل عملات أجنبية
27,006	27,006		احتياطي استحواذ
1,986,019	2,009,731		الإجمالي الفرعي
169,712	158,475	24	حصاص غير مسيطرة
2,155,731	2,168,206		إجمالي حقوق الملكية
920,548	571,397	25	قروض وسلف
431,022	414,067	26	مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
5,858,950	6,177,647	18	تمويل مُستلم من الشركة الأم
8,085	7,593	14	مطلوبات التأجير
7,218,605	7,170,704		المطلوبات غير المتداولة
354,628	347,574	25	قروض وسلف
1,264	1,938	14	مطلوبات التأجير
4,629	4,301		دائنون تجاريون
280,122	282,269	27	دائنون آخرون ومصرفات مستحقة
468,660	206,590	28	توزيعات أرباح مستحقة
2	54	18	مستحق إلى طرف ذي صلة
1,109,305	842,726		المطلوبات المتداولة
8,327,910	8,013,430		إجمالي المطلوبات
10,483,641	10,181,636		إجمالي حقوق الملكية والمطلوبات

إن الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة.

غاثم ناصر العتيبي
الرئيس التنفيذي بالوكالة

حمزة عبد الله بخش
رئيس مجلس الإدارة

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

بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمع
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

	الإجمالي ألف	حصى غير مسيطر ألف	الإجمالي الفرعي ألف	احتياطي استحواد ألف	أرباح مرحلة أرباح ألف	احتياطي تحويل عملات أجنبية ألف	احتياطي إجباري ألف	رأس المال ألف	
دينار كويتي	2,090,831	157,665	1,933,166	27,006	-	13,610	305,550	1,587,000	الرصيد في 1 أبريل 2023
537,166	16,432	520,734	-	520,734	-	-	-	-	ربح السنة
(3,606)	(4,385)	779	-	-	-	779	-	-	الإيرادات/ (الخسائر) الشاملة الأخرى
533,560	12,047	521,513	-	520,734	779	-	-	-	إجمالي الإيرادات الشاملة للسنة
(468,660)	-	(468,660)	-	(52,074)	-	-	52,074	-	المحول إلى الاحتياطيات
2,155,731	169,712	1,986,019	-	(468,660)	-	-	-	-	توزيعات أرباح مستحقة (إيضاح 28)
									الرصيد في 31 مارس 2024
2,155,731	169,712	1,986,019	27,006	-	-	14,389	357,624	1,587,000	
228,850	(695)	229,545	-	229,545	-	-	-	-	الرصيد في 1 أبريل 2024
(9,785)	(10,542)	757	-	-	-	757	-	-	ربح / (خسارة) السنة
219,065	(11,237)	230,302	-	229,545	-	-	-	-	الإيرادات/ (الخسائر) الشاملة الأخرى
-	-	-	-	(22,955)	-	-	-	-	إجمالي الإيرادات/ (الخسائر) الشاملة للسنة
(206,590)	-	(206,590)	-	(22,955)	-	-	22,955	-	المحول إلى الاحتياطيات
2,168,206	158,475	2,009,731	27,006	(206,590)	-	-	-	-	توزيعات أرباح مستحقة (إيضاح 28)
				-	-	15,146	380,579	1,587,000	الرصيد في 31 مارس 2025

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 2025

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	إيضاح	
537,939	228,962		التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية
			ربح السنة قبل مكافأة أعضاء مجلس الإدارة والضرائب
			تسويات:
331,066	319,506	11	استهلاك ممتلكات وآلات ومعدات
7,502	3,886	14	استهلاك حق استخدام الموجودات
(332)	(3)		ربح من استبعاد عقود التأجير
(302)	2,617	9	مخصص محمل / (رد مخصص)
3,842	3,856	13	إطفاء موجودات غير ملموسة
29,126	26,759	12	إطفاء مصروفات مؤجلة
(6,138)	(8,817)	15	حصة في نتائج الاستثمار في مشروع مشترك
(1,086)	(891)		ربح من بيع ممتلكات وآلات ومعدات
42,039	37,010	26	مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
(12,438)	(10,041)		إيرادات تمويل
94,716	71,501		تكاليف تمويل
1,025,934	674,345		
			التغيرات في:
(78,631)	108,503		- المخزون
(22,453)	(40,063)		- مدينون تجاريون
448,702	41,737		- مستحق من أطراف ذات صلة
(16,476)	13,831		- مدينون آخرون ومدفوعات مقدماً
(5,893)	(328)		- دائنون تجاريون
(44,044)	2,147		- دائنون آخرون ومصروفات مستحقة
2	52		- مستحق إلى أطراف ذات صلة
(101,651)	(52,073)		- مستحق من الشركة الأم
1,205,490	748,151		التدفقات النقدية الناتجة من الأنشطة التشغيلية
(30,390)	(53,965)	26	مكافأة نهاية الخدمة مدفوعة
1,175,100	694,186		صافي التدفقات النقدية الناتجة من الأنشطة التشغيلية
			التدفقات النقدية من الأنشطة الاستثمارية
(127,643)	(75,877)	11	شراء ممتلكات وآلات ومعدات
1,086	891		المحصل من بيع ممتلكات وآلات ومعدات
(24,446)	(33,666)	12	شراء مواد مخفزة
4,135	14,128		صافي الحركة في ودائع لأجل
7,358	-	15	توزيعات أرباح مستلمة من الاستثمار في مشروع مشترك
11,039	7,852		إيرادات تمويل مستلمة
(128,471)	(86,672)		صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية
			التدفقات النقدية من الأنشطة التمويلية
259,910	318,697		صافي تمويل مستلم من الشركة الأم
(347,191)	(356,205)		سداد قروض وسلف
(7,619)	(3,482)	14	سداد مطلوبات التأجير
(26,519)	-		مدفوعات مؤجلة
(89,537)	(76,545)		فوائد مدفوعة
(914,860)	(468,660)		توزيعات الأرباح المدفوعة للشركة الأم
(1,125,816)	(586,195)		صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التمويلية
			صافي التغير في النقد والنقد المعادل
(79,187)	21,319		النقد والنقد المعادل في بداية السنة
306,139	226,952		النقد والنقد المعادل في نهاية السنة
226,952	248,271	21	

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 2025

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 ("الشركة الأم")، وهي مملوكة بالكامل لحكومة دولة الكويت.

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

تقوم الشركة أيضاً بتوزيع منتجات البترول داخل دولة الكويت بالنيابة عن الشركة الأم، كما تقوم بتقديم الخدمات الإضافية لمحطات الوقود. يتم اكتساب نسبة 93% (2024: 93%) تقريباً من إيرادات الشركة من الشركة 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 29 أبريل 2025 وتخضع لموافقة الشركة 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	2025	2024
الشركات التابعة					
الشركة الكويتية لتزويد الطائرات بالوقود ش.ش.و. ("كافكو")	الكويت	تزويد الطائرات بالوقود	100%	100%	100%
الشركة الكويتية للعطريات ش.م.ك. (مقفلة) ("كارو")	الكويت	تصنيع وبيع العطريات	60%	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%	100%
مشروع مشترك مملوك من خلال الشركة الكويتية للعطريات					
الشركة الكويتية للسنايرين ش.م.ك. (مقفلة) ("تي كيه اس سي" أو "المشروع المشترك")	الكويت	تصنيع وبيع السنايرين	57.5%	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 2025

(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 والافتراضات 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 والافتراضات 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

فيما يلي عدد من التعديلات على المعايير والتفسيرات التي أصبحت سارية اعتباراً من 1 أبريل 2024، ولكن ليس لها تأثيراً مادياً على البيانات المالية المجمعة للمجموعة:

- المطلوبات غير المتداولة مع التعهدات (تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 1)؛
- تصنيف المطلوبات على أنها متداولة أو غير متداولة (تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 1)؛
- مطلوبات الإيجار عند البيع وإعادة التأجير (تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية 16)؛ و
- ترتيبات تمويل الموردين (تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 7 والمعيار الدولي للتقارير المالية 7).

لم يكن للتعديلات أعلاه أي تأثير مادي على البيانات المالية المجمعة للمجموعة للسنة المنتهية في 31 مارس 2025.

التعديلات الأخرى على المعايير المحاسبية الدولية للتقارير المالية والتي تسري على الفترة المحاسبية السنوية التي تبدأ من 1 أبريل 2024 لم يكن لها أي تأثير مادي على السياسات المحاسبية أو المركز المالي المجموع أو أداء المجموعة المجمع كما في والسنة المنتهية في 31 مارس 2025.

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 أخرى في بيان التغييرات في حقوق الملكية المجمعة. إن تاريخ الشراء هو التاريخ الذي يحصل فيه المشتري فعلياً على السيطرة على الشركة المشترية.



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

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

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.

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 2024. تم تعديل جميع المعاملات المنجزة بين تاريخ الإغلاق المطبق من قبل الشركة الكويتية للعطريات وتاريخ الإقفال للمجموعة وفقاً لذلك.

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 ومصروفات 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 يتوقف 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 المجمع 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.



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

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

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 المجمع في الفترة التي يستحوذ فيها على الاستثمار.

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 المبدي 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 تيرم 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.

يتم إعداد البيانات المالية المجمعة للشركات المستثمر فيها المحاسب عنها بطريقة حقوق الملكية للسنة المنتهية في 31 ديسمبر، وبالتالي، يتم إجراء تعديلات لتعكس تأثير أي معاملات أو أحداث هامة تحدث في الفترة ما بين هذا التاريخ وتاريخ البيانات المالية المجمعة للمجموعة. عند الضرورة، يتم إجراء التعديلات لتتماشى السياسات المحاسبية مع تلك المستخدمة من قبل المجموعة. تخفض توزيعات الأرباح المستلمة من المشاريع المشتركة من القيمة الدفترية للاستثمار.



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

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

ج) ممتلكات وآلات ومعدات

تُدرج الممتلكات والآلات والمعدات بالتكلفة، بالصافي بعد الاستهلاك المتراكم والخسائر المتراكمة للانخفاض في القيمة، إن وجدت. تتضمن هذه التكاليف تكلفة استبدال جزء من أحد بنود الممتلكات والآلات والمعدات وتكاليف الاقتراض لمشروعات الإنشاء طويلة الأجل إذا تم الوفاء بمعايير التحقق. إذا كان من المطلوب استبدال أجزاء جوهرية من الممتلكات والآلات 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 والآلات 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 المقدر لكل جزء من بند الممتلكات والآلات والمعدات. يتم استهلاك الموجودات المؤجرة على مدى مدة عقد الإيجار أو أعمارها الإنتاجية، أيهما أقصر، ما لم يكن من المؤكد بصورة معقولة أن المجموعة سوف تحصل على الملكية في نهاية مدة عقد الإيجار.

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 التخريدية 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 وأيّة خسائر متراكمة للانخفاض في القيمة.

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

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



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

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

يتم تحميل الإطفاء على الموجودات غير الملموسة على أساس القسط الثابت على مدى الأعمار الإنتاجية المقدرة 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 تغييرات 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.

تمثل القيمة القابلة للاسترداد للأصل أو وحدة إنتاج النقد التابعة له القيمة الأعلى بين القيمة التشغيلية والقيمة العادلة 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 المجمع. 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 تغيير 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 المجمع.

و) 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.



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

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

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.

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).



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

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

(ز) مخزون

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 الشركة الأم (إيضاح 1) ناقصاً كافة التكاليف المقدرة للإتمام والتكاليف اللازمة للبيع.

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

يتم تقييم النفط الخام والمواد الكيماوية والمخزون الآخر بالتكلفة أو صافي القيمة الممكن تحقيقها، أيهما أقل بعد احتساب المخصص الملائم 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 وال لوازم، 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 ضرورياً 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 المبني

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.



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

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

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.

يتم لاحقاً قياس الموجودات المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلي وهي معرّضة 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 المبدي 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 المستحقة 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)

يُعرّف "أصل المبلغ" لغرض هذا التقييم بأنه القيمة العادلة للأصل المالي عند التحقق المبدي. تُعرّف 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).



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

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

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 جوهرية عند التحقق المبدئي.

لا تؤدي الشروط التعاقدية التي تنص على ما هو أكثر من مستوى الحد الأدنى من الانكشافات للمخاطر أو النقلب 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 الشركة الأم والمستحق من الأطراف ذات الصلة والأرصدة المدينة من الشركة الأم والمدينين التجاريين والأرصدة المدينة الأخرى والودائع لأجل والأرصدة لدى البنوك.

المدينون التجاريون

يتم الاعتراف بالمدينين التجاريين الناتجة من أنشطة المجموعة بالتكلفة المطفأة حيث توصلت الإدارة إلى أن هذه الأرصدة يتم الاحتفاظ بها لتحصيل 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 المحتفظ به في حسابات جارية لدى مؤسسة مالية محلية والنقد المحتفظ به لدى للشركة الأم بفترة استحقاق أصلية 3 أشهر أو أقل.

القياس اللاحق

إن القياس اللاحق لهذه الموجودات المالية سيكون بالمبالغ الأصلية أو المتعاقد عليها غير مخصومة مطروحاً منها أي خسائر ائتمان 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.



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

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

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.

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 سداؤه، 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 بناء 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 يوماً. إلا أنه، في بعض الحالات، تعتبر الإدارة أيضاً 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 نظراً لأن هذه الموجودات المالية تنطوي على مخاطر منخفضة ولا تتوقع المجموعة تكبد أي خسائر ائتمان على هذه الأدوات.

المطلوبات المالية

/الاعتراف والقياس المبني

يتم تصنيف المطلوبات المالية، عند الاعتراف المبني، كمطلوبات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر أو قروض أو أرصدة دائنة أو كمشتقات مصنفة كأدوات تحوط في عملية تحوط فعلي، كما يقتضي الأمر. يتم الاعتراف بكافة المطلوبات المالية مبدئياً بالقيمة العادلة، وفي حالة القروض والأرصدة الدائنة، يتم الاعتراف بها بالصفافي بعد خصم تكاليف المعاملات العائدة إليها مباشرة. إن المطلوبات المالية لدى المجموعة تتضمن القروض والسلف والمستحق إلى أطراف ذات صلة ومطلوبات التأجير 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 المبني بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر.



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

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

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

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

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 بآخر 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 آن واحد.

ي) مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

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 المتراكمة وآخر راتب والعلوات المدفوعة الأخرى للموظفين. إن التكاليف المتوقعة لهذه المنافع تُستحق 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.

ك) المعاملات بالعملة الأجنبية

تحويل العملات الأجنبية

يتم تحويل المعاملات المقومة بعملة أجنبية إلى الدينار الكويتي وفقاً لأسعار الصرف السائدة بتاريخ المعاملة. يتم تحويل الموجودات والمطلوبات النقدية بالعملة 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.



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

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

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

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 ومصاريف 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 يُعاد 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.

ل) مخصصات

يسجل المخصص عندما يكون على المجموعة التزام حالي (قانوني أو استدلائي) نتيجة لحدث سابق ويكون من المرجح أن يتطلب ذلك تدفقاً صافياً للموارد التي تتضمن منافع اقتصادية لتسوية الالتزام، مع إمكانية إجراء تقدير موثوق لمبلغ الالتزام. يتم عرض المصروف المتعلق بأي مخصصات في بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المجموع بالصافي بعد أي استرداد. إذا كان تأثير القيمة الزمنية ل المال 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.

م) تكاليف الاقتراض

تكاليف الاقتراض التي تتعلق مباشرة بحيازة أو إنشاء أو إنتاج مشروع رأسمالي مؤهل قيد الإنشاء، يتم رسملتها وإضافتها إلى تكاليف المشروع خلال فترة الإنشاء حتى يصبح الأصل جاهزاً للاستخدام المزمع له، أي عندما يُصبح قادراً على الإنتاج. حيثما يتم اقتراض الأموال من أجل تمويل مشروع، يُمثل المبلغ المرسل تكاليف الاقتراض الفعلية المتكبدة. في حال وجود فائض من الأموال المقترضة لتمويل مشروع لفترة زمنية قصيرة، فإن الدخل الناتج عن هذه الاستثمارات قصيرة الأجل يتم رسملته أيضاً واستقطاعه من إجمالي تكاليف الاقتراض المرسلة. إذا تم استخدام أموال كجزء من قروض عامة لتمويل مشروع، يتم احتساب المبلغ المرسل باستخدام المتوسط الموزون للمعدلات المطبقة على القروض العامة للمجموعة خلال السنة.

تتحقق تكاليف الاقتراض في بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المجموع عن كافة الأدوات التي تحمل فائدة على أساس معدل الفائدة الفعلية. يتضمن الحساب كافة الشروط التعاقدية للأدوات المالية بالإضافة إلى أية عمولة أو تكاليف متزايدة ترتبط مباشرة بالأداة وتشكل جزءاً لا يتجزأ من معدل الفائدة الفعلي، ولكن ليس خسائر الائتمان المستقبلية.

ن) تحقق الإيرادات

بيع البضائع

يتم إثبات الإيرادات من العقود المبرمة مع العملاء عند الوفاء بالتزامات الأداء الخاصة بنقل البضائع والخدمات التي تم التعاقد بتقديمتها. 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.



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

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

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.

وتقوم المجموعة كذلك بدفع غرامات تأخير قد تُفرض 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 الشركة 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.



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

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

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 في 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 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 بحتة 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 2025

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.

- عدم إمكانية تحويل العملات - تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 21؛
 - تصنيف وقياس الأدوات المالية - تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية 9 والمعيار الدولي للتقارير المالية 7؛
 - التحسينات السنوية على المعايير المحاسبية الدولية للتقارير المالية - مجلد 11؛
 - المعيار الدولي للتقارير المالية 18 العرض والإفصاح في البيانات المالية؛
 - المعيار الدولي للتقارير المالية 19 الشركات التابعة التي لا تخضع للمساءلة العامة: الإفصاحات؛ و
 - بيع أو مساهمة الموجودات بين المستثمرين والشركات التابعة أو المشروع المشترك - تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية 10 ومعيار المحاسبة الدولي 28.
- من غير المتوقع أن يكون للمعايير والتعديلات الجديدة تأثير مادي على البيانات المالية المجمعة للمجموعة في فترة التطبيق المبدئي

5. الإيرادات

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	
8,907,309	8,275,818	منتجات مكررة
2,840,629	3,295,427	غاز النفط المسال
596,932	520,775	منتجات العطريات
248,126	202,923	وقود طائرات
66,034	63,361	إيرادات من عمليات التسويق المحلي
<u>12,659,030</u>	<u>12,358,304</u>	

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

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	في وقت معين
8,907,309	8,275,818	المنتجات المكررة
2,840,629	3,295,427	غاز البترول المسال
248,126	202,923	وقود الطائرات
246,308	199,576	البرزايين
6,128	5,980	العطريات الثقيلة
432	393	التسويق المحلي
<u>12,248,932</u>	<u>11,980,117</u>	
70,244	68,396	على مدى الوقت
254,964	214,111	البنزين
18,683	31,876	النفثا الخفيفة
65,602	62,968	منتجات أخرى
605	836	سداد مصاريف عمليات التسويق المحلي
<u>410,098</u>	<u>378,187</u>	خدمات الشحن والمناولة
<u>12,659,030</u>	<u>12,358,304</u>	



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

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

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

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	
10,157,993	10,252,582	تكلفة النفط الخام والغاز
773,501	706,124	تكلفة المواد الخام (متضمناً استهلاكات الشركة الكويتية للعطريات)
315,780	320,045	تكاليف موظفين
65,924	63,285	مصاريف عمليات التسويق المحلي (متضمناً الاستهلاك)
266,977	293,964	تكاليف أخرى
29,126	26,759	إطفاء (إيضاح 12)
275,865	260,491	استهلاك (إيضاح 11)
<u>11,885,166</u>	<u>11,923,250</u>	

7. مصروفات عمومية وإدارية

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	
14,846	12,027	تكاليف أخرى
3,752	5,378	استهلاك (إيضاح 11)
<u>18,598</u>	<u>17,405</u>	

8. إيرادات أخرى

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	
3,790	3,472	استرداد غرامات عقود
738	933	رسوم مناولة
1,086	891	ربح من بيع مواد محفزة
408	871	ربح من استبعاد مواد خردة
1,100	500	استرداد تأمين
7,903	15,547	أخرى
<u>15,025</u>	<u>22,214</u>	

9. مخصص محمل / (رد مخصص)

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	
-	2,296	مخصص مطالبات قانونية
(302)	321	مخصص محمل / (رد مخصص) - خسائر الائتمان المتوقعة
<u>(302)</u>	<u>2,617</u>	



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

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

10. الضرائب المتعلقة بشركة التابعة

تقوم الشركة الكويتية للعطريات باحتساب حصة مؤسسة الكويت للتقدم العلمي بنسبة 1% وفقاً لعملية الاحتساب المعدلة بناءً على قرار مجلس إدارة المؤسسة والذي ينص على أن الدخل من الشركات الزميلة والتابعة ومكافأة أعضاء مجلس الإدارة والمحول إلى الاحتياطي الإجباري يجب استبعاده من ربح السنة عند تحديد الحصة.

يتم احتساب مساهمة الزكاة بنسبة 1% من ربح الشركة التابعة وذلك وفقاً لقرار وزارة المالية رقم 2007/58.

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

[illegible]



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

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

تتضمن الأراضي ملك حر والمباني والمرافق مبلغ 306,967 دينار كويتي (2024: 306,967 دينار كويتي) يمثل الأرض ملك حر. كما تتضمن الموجودات قيد الإنشاء مبلغ 7,426 ألف دينار كويتي (2024: 29,250 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:

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	
275,865	260,491	تكلفة المبيعات (إيضاح 6)
3,752	5,378	مصاريف عمومية وإدارية (إيضاح 7)
26,072	29,911	الاستهلاك المتعلق بالشركة الكويتية للعطريات
11,645	8,920	تكاليف التسويق المحلي
317,334	304,700	المحمل على أرباح أو خسائر المجموعة
13,732	14,806	المحمل على أطراف ذات صلة
331,066	319,506	

12. مصروفات مؤجلة

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	
26,546	21,866	الرصيد في بداية السنة
24,446	33,666	إضافات
(29,126)	(26,759)	مصروف الإطفاء (إيضاح 6)
21,866	28,773	الرصيد في نهاية السنة

13. موجودات غير ملموسة

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	
78,176	78,431	التكلفة
255	255	الرصيد في بداية السنة
78,431	78,686	فروق تحويل عملات أجنبية
		الرصيد في نهاية السنة
46,487	50,482	الاستهلاك المتراكم وخسائر انخفاض القيمة
3,842	3,856	الرصيد في بداية السنة
153	164	المحمل لهذه السنة
50,482	54,502	فروق تحويل عملات أجنبية
27,949	24,184	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 2025

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 (إيضاح 18). 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 والسيارات 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% (2024: 2.75%).

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

ألف دينار كويتي		
مطلوبات التأجير	حق استخدام الموجودات	
19,396	18,148	الرصيد في 1 أبريل 2023
7,275	7,275	إضافات
(10,168)	(9,836)	الاستبعاد
-	(7,502)	الاستهلاك
455	-	تكاليف التمويل
(7,619)	-	مطلوبات التأجير المدفوعة
10	10	تحويل العملات الأجنبية المتعلقة بالشركات التابعة
9,349	8,095	الرصيد في 31 مارس 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

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

2024	2025	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
455	327	تكاليف تمويل من مطلوبات التأجير
7,502	3,886	محمل الاستهلاك للسنة
		فيما يلي المبالغ المعترف بها في بيان التدفقات النقدية المجمع:
(7,619)	(3,482)	سداد مطلوبات التأجير



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

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

نبين أدناه الجزء المتداول وغير المتداول من مطلوبات التأجير:

2024	2025	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
1,264	1,938	المتداول
8,085	7,593	غير المتداول
9,349	9,531	كما في 31 مارس

15. استثمار في مشروع مشترك

2024	2025	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
42,096	44,960	الشركة الكويتية للاستايرين ش.م.ك. (مقفلة)
42,096	44,960	

استثمار في مشروع مشترك

استحوذت المجموعة على حصة ملكية بنسبة 57.50% (2024: 57.50%) في الشركة الكويتية للاستايرين من خلال الاستحواذ على حصة ملكية إضافية في شركتها التابعة وهي الشركة الكويتية للعطريات. 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:

2024	2025	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
61,775	54,165	بيان المركز المالي
42,201	45,530	موجودات غير متداولة
(1,009)	(843)	موجودات متداولة
(31,464)	(22,420)	مطلوبات غير متداولة
71,503	76,432	مطلوبات متداولة
42,096	44,960	صافي الموجودات

حصة المجموعة من صافي الموجودات

بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى

2024	2025	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
175,644	185,850	الإيرادات
(161,904)	(168,933)	تكلفة المبيعات
(952)	(508)	صافي تكاليف التمويل
(2,113)	(1,077)	مصروفات أخرى
10,675	15,332	الربح وإجمالي الإيرادات الشاملة للسنة

حصة المجموعة في الربح وإجمالي الإيرادات الشاملة للسنة

توزيعات الأرباح التي استلمتها المجموعة

2024	2025
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي
6,138	8,817
7,358	-



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

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

بلغت حصة المجموعة من الالتزامات والمطلوبات الطارئة الخاصة بالشركة الكويتية للسنتين 7.2 مليون دينار كويتي (2024: 8.9 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 السوق 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

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	
28,653	30,893	نفط خام
577,881	428,726	منتجات تامة الصنع
157,518	179,407	صيانة وقطع غيار
29,733	46,032	مواد محفزة وكيمويات
793,785	685,058	
(16,208)	(15,984)	مخصص مخزون متقادم وبطيء الحركة
777,577	669,074	

الحركة في مخصص المخزون المتقادم وبطيء الحركة

	2024 ألف دينار	2025 ألف دينار	
	16,313	16,208	الرصيد في بداية السنة
	(105)	(224)	رد المخصص خلال السنة
	16,208	15,984	الرصيد في نهاية السنة

17. مدينون تجاريون

2024 ألف دينار	2025 ألف دينار	
147,318	187,702	مدينون تجاريون
(565)	(886)	مخصص مقابل خسائر الائتمان المتوقعة
146,753	186,816	

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

2024 ألف دينار	2025 ألف دينار	
867	565	الرصيد في بداية السنة
(302)	321	مخصص محمل / (رد مخصص) مقابل خسائر الائتمان المتوقعة
565	886	الرصيد في نهاية السنة

يتضمن إيضاح 29 معلومات حول تعرض الشركة 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 2025

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 المفصح عنها أدناه.

إن الأموال المحتفظ بها لدى الشركة الأم تمثل إيداعات مؤقتة من قبل الشركة باستخدام المتحصلات المستلمة من قروض وكالات ائتمان الصناديق الدولية حتى يتم استخدام تلك المتحصلات في الغرض المخصص لها. تم استثمار هذه المبالغ في ودائع لأجل من قبل الشركة الأم نيابة عن الشركة، وتحقق متوسط سعر فائدة بواقع 5.37 % إلى 5.45 % على التوالي (2024: 5.66 % إلى 5.69 %). سنوياً.

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

إن التمويل المستلم من الشركة 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 الشركة الأم. المنتجات المباعة في السوق المحلي هي ممتلكات الشركة 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 752,827 ألف دينار كويتي (2024: 726,762 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 البرز ايلين بدلاً من الشركة الكويتية للعطريات لتحمل وأداء كافة التزامات الشركة الكويتية للعطريات كما لو كانت الشركة الكويتية لإنتاج البرز ايلين طرفاً في الاتفاقيتين الأساسيتين.

بموجب بنود اتفاقية توريد المواد والمرافق، ساهمت الشركة الكويتية لإنتاج البرز ايلين 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 البرز ايلين.

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

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

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



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

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

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

كما سجلت المجموعة أيضا جزء من مصروف الاستهلاك المتعلق ببعض الموجودات المدرجة في الممتلكات والمعدات للشركة للأم، وشركة نفط الكويت وأطراف ذات صلة (إيضاح 6).

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

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	
		الأرصدة لدى أطراف ذات صلة
		<i>المستحق من أطراف ذات صلة - المنشآت الخاضعة لسيطرة مشتركة</i>
2,946,393	2,887,635	مؤسسة البترول الكويتية (الشركة الأم)
13,023	30,111	شركة نفط الكويت ش.م.ك.
30	51	شركة ناقلات النفط الكويتية ش.م.ك.
97	109	الشركة الكويتية لنفط الخليج ش.م.ك.
836	673	الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة
39	40	الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية ش.م.ك.
27	48	شركة البترول الكويتية الدولية
1	1	شركة خدمات القطاع النفطي ش.م.ك.
19	60	شركة صناعة الكيماويات البترولية ش.م.ك.
<u>2,960,465</u>	<u>2,918,728</u>	
		أموال محتفظ بها لدى الشركة الأم
101,535	99,978	شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
8,599	46,978	الشركة الكويتية لتزويد الطائرات بالوقود ش.ش.و.
<u>110,134</u>	<u>146,956</u>	
		أرصدة مدينة من الشركة الأم (غير متداولة)
305,550	357,623	
		المستحق إلى أطراف ذات صلة - المنشآت الخاضعة لسيطرة مشتركة
2	54	شركة نفط الكويت ش.م.ك.
<u>2</u>	<u>54</u>	
<u>5,858,950</u>	<u>6,177,647</u>	التمويل المستلم من الشركة الأم



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

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

فيما يلي الحركة في التمويل المستلم من الشركة الأم:

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	
5,599,040	5,858,950	الرصيد في بداية السنة
533,319	576,798	دفعات مقدمة مستلمة
(273,409)	(258,101)	دفعات مقدمة مضافة إلى الحساب الجاري للشركة الأم
5,858,950	6,177,647	الرصيد في نهاية السنة
2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	
المعاملات مع أطراف ذات صلة - المنشآت الخاضعة لسيطرة مشتركة		
<i>المبيعات</i>		
11,813,972	11,634,606	الشركة الأم
70,244	68,772	البنزين إلى الشركة الكويتية للاستايرين
254,964	229,415	النفثا الخفيفة وغاز البترول المسال إلى الشركة الأم
606	594	مبيعات المنتجات الخفيفة ومنتج بایغاز ومنتجات أخرى إلى إيكويت
1,577	687	مبيعات المنتجات الخفيفة إلى الشركة الكويتية للأوليفينات
<i>المشتريات</i>		
6,860,026	6,356,061	النفط الخام من الشركة الأم
211,058	236,042	النفثا الخفيفة من الشركة الأم
<i>أخرى</i>		
768	771	أتعاب إدارة مصنع العطريات إلى إيكويت
39,944	51,820	تكاليف التشغيل والمرافق التي يتم تعويضها إلى شركة إيكويت لتشغيل مصنع العطريات
308	369	رسوم التسويق إلى شركة صناعة الكيماويات البترولية
21,363	21,495	نفقات نقل بحري
88,133	90,267	نفقات طبية
مكافأة موظفي الإدارة العليا		
1,066	947	رواتب ومزايا قصيرة الأجل
124	137	مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
1,190	1,084	



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

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

19. مدينون آخرون ومدفوعات مقدماً

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	
20,036	18,443	مدفوعات مقدما وودائع
25,533	24,468	دفعات مقدما مقابل مشاريع
57,665	46,492	مدينون آخرون
<u>103,234</u>	<u>89,403</u>	

20. ودائع لأجل

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	
16,704	2,576	ودائع لأجل ذات فترات استحقاق أصلية تزيد عن ثلاثة أشهر وأقل من سنة واحدة
<u>16,704</u>	<u>2,576</u>	

تم إيداع الودائع لأجل لدى مؤسسات مالية وتحمل سعر فائدة فعلي بنسبة 3.94% (2024: 4.09%) سنوياً.

21. النقد والنقد المعادل

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	
198	18	النقد بالصندوق
116,620	101,297	النقد لدى البنوك
116,818	101,315	النقد والنقد المعادل المفصّل عنه في بيان المركز المالي المجمّع
110,134	146,956	أموال محتفظ بها لدى الشركة الأم تستحق خلال ثلاثة أشهر (إيضاح 18)
<u>226,952</u>	<u>248,271</u>	النقد والنقد المعادل المفصّل عنه في بيان التدفقات النقدية المجمّع

إن النقد والنقد المعادل يتضمّن الأموال المحتفظ بها لدى الشركة 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 5.45% (2024: 5.26%) سنوياً. بتاريخ بيان المركز المالي المجمّع، تم إيداع الأرصدّة لدى البنوك والودائع لأجل كضمان مقابل تمويل المشروع (إيضاح 25).

22. رأس المال

يتكوّن رأس المال المصرّح به والمصدر والمدفوع بالكامل من 1,587 مليون سهم بقيمة 1 دينار كويتي للسهم الواحد (2024: 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 2025

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 استيعادات ما بين شركات المجموعة.

2024 الف دينار كويتي	2025 الف دينار كويتي	نسبة الحصص غير المسيطرة
40%	40%	
363,470	357,886	بيان المركز المالي
132,185	89,289	موجودات غير متداولة
(8,667)	(4,104)	موجودات متداولة
(62,708)	(46,883)	مطلوبات غير متداولة
424,280	396,188	مطلوبات متداولة
169,712	158,475	صافي الموجودات
		صافي الموجودات العائدة إلى الحصص غير المسيطرة
2024 الف دينار كويتي	2025 الف دينار كويتي	بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى
596,932	520,775	الإيرادات
41,080	(1,737)	(الخسارة) / الربح
(3,606)	(1,312)	الإيرادات الشاملة الأخرى
37,474	(3,049)	إجمالي (الخسائر) / الإيرادات الشاملة
16,432	(695)	(الخسارة) / الربح الموزع على الحصص غير المسيطرة
(4,385)	(10,542)	الخسارة الشاملة الأخرى الموزعة على الحصص غير المسيطرة
68,038	24,000	التدفقات النقدية الناتجة من الأنشطة التشغيلية
(5,366)	(2,429)	التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية
(44,431)	(40,267)	التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التمويلية
18,241	(18,696)	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 2025

25. قروض وسلف

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	
		<i>الجزء المتداول</i>
158,799	158,799	قروض طويلة الأجل
188,144	188,775	قروض وكالات ائتمان الصادرات الدولية
7,685	-	قرض لأجل متعلق بالشركة الكويتية للعطريات
354,628	347,574	إجمالي الجزء المتداول
		<i>الجزء غير المتداول</i>
238,707	79,908	قروض طويلة الأجل
677,998	491,489	قروض وكالات ائتمان الصادرات الدولية
3,843	-	قرض لأجل متعلق بالشركة الكويتية للعطريات
920,548	571,397	إجمالي الجزء غير المتداول
1,275,176	918,971	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% (2024: 1%) سنوياً فوق سعر الخصم المعلن من بنك الكويت المركزي ولم تقدم ضمانات لها. تم اقتراض الأموال بصورة محددة لتمويل مشروع الوقود البيني.

قروض وكالات ائتمان 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 ائتمان الصادرات الدولية ("تمويل وكالات ائتمان الصادرات الدولية"). إن تمويل وكالات ائتمان 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 ائتمان 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 ائتمان الصادرات الدولية مضمون من قبل الشركة الأم، وتم اقتراضه بشكل محدد من أجل تمويل مشروع الوقود البيني.

*كان تمويل وكالة ائتمان 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 ائتمان الصادرات الدولية والقروض طويلة الأجل على أساس سنوي. إن تلك التعهدات تتضمن الرافعة المالية ونفقات تغطية الفائدة وصافي قيمة الأصول المادية. في تاريخ بيان المركز المالي المجموع، كانت أوضاع الشركة متوافقة مع التعهدات المذكورة أعلاه.

تسهيلات قرض لأجل متعلقة بالشركة الكويتية للعطريات

حصلت المجموعة على تسهيل جديد في سبتمبر 2021. يستحق سداد القرض لأجل على فترة 3 سنوات على أقساط نصف سنوية تبدأ من 30 سبتمبر 2023 مع تاريخ الاستحقاق في 31 مارس 2025، وسعر الفائدة الاسمية على هذا القرض هو ثلاثة أشهر ليبور + 1.6% حتى تاريخ الاستحقاق.

خلال السنة، قامت المجموعة بسداد تسهيلات القرض بالكامل والتي تم الحصول عليها من المؤسسات المالية المحلية.



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

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

26. مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	
419,373	431,022	الرصيد في بداية السنة
42,039	37,010	المحمل خلال السنة
(30,390)	(53,965)	المدفوع خلال السنة
<u>431,022</u>	<u>414,067</u>	الرصيد في نهاية السنة

27. دائنون آخرون ومصروفات مستحقة

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	
109,913	107,737	مصروفات مستحقة
60,305	64,934	خدمات مستحقة
26,844	25,904	محتجزات عقود
50,361	47,121	أرصدة دائنة أخرى
32,699	36,573	مخصص إجازات
<u>280,122</u>	<u>282,269</u>	

تتضمن المصروفات المستحقة مبلغ 87 ألف دينار كويتي والذي يمثل مكافأة أعضاء مجلس إدارة الشركة للسنة المنتهية في 31 مارس 2025 (2024: 70 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 الشركة الأم. وقد قامت المجموعة خلال السنة بتحويل مبلغ 206,590 ألف دينار كويتي (2024: 468,660 ألف دينار كويتي) والتحويل إلى الاحتياطي الإجمالي بمبلغ 22,955 ألف دينار كويتي (2024: 52,074 ألف دينار كويتي).



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

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

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 الشركة الأم والأموال المحتفظ بها لدى الشركة 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.

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	
305,550	357,623	أرصدة مدينة من الشركة الأم
146,753	186,816	مدينون تجاريون
57,665	46,492	مدينون آخرون
2,960,465	2,918,728	مستحق من أطراف ذات صلة
110,134	146,956	أموال محتفظ بها لدى الشركة الأم
16,704	2,576	ودائع لأجل
116,620	101,297	النقد لدى البنوك
<u>3,713,891</u>	<u>3,760,488</u>	



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

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

تقوم المجموعة بإدارة الجودة الانتمانية للعملاء بالرجوع إلى التصنيفات الانتمانية 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 128,123 ألف دينار كويتي (2024: 90,555 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 18% (2024: 26%) من أرصدة المدينين التجاريين القائمة:

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	
15,784	15,928	الشركة الأولى لتسويق الوقود ش.م.ك.
13,654	11,597	شركة السور لتسويق الوقود ش.م.ك.
2,419	3,389	وزارة الصحة العامة، الكويت
4,740	1,864	وزارة الدفاع، الكويت
1,703	1,699	وزارة الكهرباء والماء، الكويت
		خسائر الائتمان المتوقعة

المدينون التجاريون

يتم قياس مخصص خسارة المدينين التجاريين بمبلغ مساوٍ 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. تم تقييم الانخفاض في القيمة على أنه غير مهم حيث لم يكن هناك تاريخ سابق من التعثر في السداد ولم ينشأ أي نزاع بشأن على المبلغ الصادر به فواتير من العملاء.

فيما يلي ملخص لتعرض المجموعة لمخاطر المدينين التجاريين:

ألف دينار كويتي			
2024		2025	
غير منخفض القيمة	منخفض القيمة	غير منخفض القيمة	منخفض القيمة
القيمة الائتمانية	القيمة الائتمانية	القيمة الائتمانية	القيمة الائتمانية
-	90,555	-	128,123
-	-	-	-
56,763	-	59,579	-
56,763	90,555	59,579	128,123
(565)	-	(886)	-
56,198	90,555	58,693	128,123

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 2025

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 استنادًا إلى التجارب السابقة. كما في 31 مارس 2025، لم تنخفض قيمة هذه الأرصدة ولم ينقض تاريخ استحقاقها. إن خسائر الائتمان المتوقعة على مدى الفترة والمحسبة على المستحق من طرف ذي صلة لا تعتبر جوهرية.

النقد والنقد المعادل وودائع لأجل

تم قياس خسائر الائتمان المتوقعة من النقد والنقد المعادل وودائع لأجل على أساس خسائر الائتمان المتوقعة لمدة 12 شهرًا والذي يعكس فترات الاستحقاق قصيرة الأجل للتعرضات. ترى المجموعة أن أرصدها من النقد والنقد المعادل وودائع لأجل ذات مخاطر ائتمان منخفضة بناءً على التصنيفات الائتمانية الخارجية للأطراف المقابلة. إن خسائر الائتمان المتوقعة لمدة 12 شهرًا 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 الشركة الأم وتسهيلات بنكية وتسهيلات اقتراض احتياطية وذلك عن طريق المراقبة والرصد المستمر للتدفقات النقدية المتوقعة والفعالية 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
2025				
قروض وسلف تمويل مستلم من الشركة الأم	918,971	190,955	218,489	1,074,794
دائنون تجاريون	6,177,647	-	-	6,177,647
دائنون آخرون	4,301	4,301	-	4,301
ومستحقات مستحق إلى طرف ذي صلة	282,269	-	282,269	282,269
توزيعات أرباح مستحقة	54	-	54	54
مطلوبات التأجير	206,590	206,590	-	206,590
	9,531	1,031	2,739	10,220
	7,599,363	402,877	503,551	6,849,447
				7,755,875



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

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

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	
2024					
1,275,176	187,506	184,703	940,862	1,313,071	قروض وسلف
5,858,950	-	-	5,858,950	5,858,950	تمويل مستلم من
4,629	4,629	-	-	4,629	الشركة الأم
280,122	-	280,122	-	280,122	دائنون تجاريون
2	-	2	-	2	دائنون آخرون
468,660	468,660	-	-	468,660	ومستحقات
9,349	998	2,664	6,299	9,961	مستحق إلى طرف
7,896,888	661,793	467,491	6,806,111	7,935,395	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 الشركة 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 2025

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

2024 ألف دولار أمريكي	2025 ألف دولار أمريكي	موجودات
586,624	181,824	مطلوبات
(2,932,628)	(2,242,122)	صافي التعرض قصير المدى
(2,346,004)	(2,060,298)	

تم تطبيق أسعار الصرف التالية:

أسعار الاقفال في نهاية السنة	متوسط الأسعار	
2024	2025	2024
0.30740	0.30840	0.30706
		0.30671

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 31,770 ألف دينار كويتي (2024: 36,058 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:

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	قروض وسلف
(1,275,176)	(918,971)	أموال محتفظ بها من قبل الشركة الأم
110,134	146,956	ودائع لأجل
16,704	2,576	
(1,148,338)	(769,439)	

إن التغير بواقع 100 نقطة أساس في معدلات الفائدة بتاريخ بيان المركز المالي يمكن أن يزيد / (يخفض) حقوق الملكية وربح السنة بمبلغ 7,694 ألف دينار كويتي (2024: 11,483 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 2025

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 لتعطيل 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 تُدرج 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 وتعميم 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 الشركة الأم والقروض لأجل ناقصاً 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:

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي
5,858,950	6,177,647
1,275,176	918,971
(16,704)	(2,576)
(116,818)	(101,315)
7,000,604	6,992,727
2,155,731	2,168,206
9,156,335	9,160,933
76%	76%

دفعات تمويل مستلمة من الشركة الأم
قروض وسلف
ودائع لأجل
النقد والنقد المعادل
صافي الدين
إجمالي حقوق الملكية
إجمالي رأس المال

معدل الرفع المالي



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

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

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 69,716 ألف دينار كويتي (2024: 74,541 ألف دينار كويتي). باستثناء مشروع الوقود البيئي، سوف يتم تمويل الالتزامات الأخرى من قبل الشركة 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 للاستايرين بمبلغ 0.22 مليون دينار كويتي تقريباً في اليوم (2024: 0.23 مليون دينار كويتي في اليوم)؛ و
- شراء النفط من شركة البترول الوطنية الكويتية بمبلغ 1.48 مليون دينار كويتي تقريباً في اليوم (2024: 1.57 مليون دينار كويتي في اليوم)؛ و
- بيع مصادر عائدات النفط إلى مؤسسة البترول الكويتية بمبلغ 0.75 مليون دينار كويتي تقريباً في اليوم (2024: 0.83 مليون دينار كويتي في اليوم).

إضافة إلى ما ورد أعلاه، لدى الشركة التابعة أيضاً التزامات رأسمالية بمبلغ 3,385 ألف دينار كويتي (2024: 5,421 ألف دينار كويتي).

33. المطالبات 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 المؤسسة الأم بما في ذلك دولة الكويت إلى الإطار الشامل. وبذلك تتوقع المؤسسة الأم أن تكون ملزمة بالحد الأدنى العالمي لمعدل الضريبة بموجب الركيزة الثانية من لوائح تآكل الوعاء الضريبي ونقل الأرباح لجهات قضائية معينة خارج الكويت.

وتستمر المؤسسة الأم في مراقبة التطورات وتقييم التأثير المحتمل وتقييم إجمالي تعرضها لمتطلبات الركيزة الثانية على الشركة.

نبذة عن الشركة

تأسست شركة البترول الوطنية الكويتية في أكتوبر 1960 بملكية مشتركة بين دولة الكويت والقطاع الخاص. وفي العام 1975، أصبحت شركة مملوكة للحكومة الكويتية بالكامل. وفي العام 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.

تنتج "البترول الوطنية" مختلف أنواع المنتجات النفطية، مثل الجازولين بدرجاته



(91/95/98 أوكتان) وزيت الغاز (الديزل) ووقود الطائرات والكيروسين بمختلف أنواعه، والنافثا والبيتومين والفحم البترولي والغاز البترولي المسال، وغيرها.

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 يعزز من القدرات التحويلية لمصفاة الشركة ويسهم في تعظيم القيمة المضافة للثروة الهيدروكربونية في الكويت عبر إعادة تكرير 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، مما يسمح بتصديرها إلى أسواق جديدة، مثل أوروبا وأميركا الشمالية. كما 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 "البترول الوطنية" سياسة منهجية للمحافظة على "الاستدامة" التي تعكس دور الشركة المحوري في تعزيز الاقتصاد، وتنمية المجتمع الكويتي، والحفاظ على الصحة والسلامة والبيئة.

نبذة عن الرئيس التنفيذي



تمتلك السيدة وضحة أحمد الخطيب خبرة 31 عاماً من العمل في القطاع النفطي.

تحمل شهادة البكالوريوس في علوم الهندسة الكيميائية من كلية الهندسة والبتترول، جامعة الكويت عام 1994.

بدأت عملها في "البتترول الوطنية" عام 1994 كمهندسة كيميائية. وشغلت منصب رئيس فريق البيئة، ومدير دائرة الخدمات الفنية في مصفاة ميناء الأحمد، ونائب الرئيس التنفيذي لمصفاة ميناء عبد الله، قبل أن يتم تعيينها رئيساً تنفيذياً للشركة عام 2022، لتكون بذلك أول امرأة تتراأس شركة البترول الوطنية الكويتية.

تم تعيينها رئيساً تنفيذياً بالوكالة للشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة عام 2024.

وتشغل الخطيب حالياً منصب نائب رئيس الاتحاد الخليجي للتكرير.

أبرز إنجازاتها خلال عام 2024-2025:

- حلت في المرتبة الرابعة في قائمة فوربس لأقوى 100 سيدة أعمال في الشرق الأوسط - 2025.
- حصلت على جائزة "شخصية العام" - 2024، والتي تمنحها مجلة The Energy Year المتخصصة في شؤون الطاقة.
- تكريم الديوان الوطني لحقوق الإنسان لعام 2023.
- حصلت على جائزة "امرأة العام" في مجال الطاقة - 2023، والتي تمنحها مجلة Oil & Gas Middle East.
- دفعت عجلة الجهود قدماً لتسجيل أول مشروع كويتي (وحدة استرجاع غاز الشعلة) في اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية لتغير المناخ.
- أنشأت برنامجاً تدريبياً لتدريب مهندسات التصنيع في قسم العمليات من مستوى "مشغلات حقل/مشغلات لوحات تحكم".
- أنشأت "نظام إدارة الروائح" في مصافي الشركة الذي يستهدف تخفيض الانبعاثات الغازية للدرجة "صفر"، والذي شكل أحد أكبر البرامج على مستوى العالم في الكشف عن التسربات وإصلاحها.
- جائزة "الإنجاز الخاص" في نظم المعلومات الجغرافية.
- أعادت هيكلة دائرة الخدمات الفنية في مصفاة ميناء الأحمدية لتحسين خدمات المصفاة ومصنع الغاز.
- نالت المركز الثاني في جائزة "المرأة ذات الإنجاز" من جوائز التميز القيادي للمرأة.
- أول امرأة وأول كويتية تترأس جمعية مصنعي الغاز فرع دول مجلس التعاون الخليجي.



تواصل معنا
@knpcofficial
www.knpc.com