



إحدى شركات مؤسسة البترول الكويتية
A Subsidiary of Kuwait Petroleum Corporation



2021-2020

التقرير
السنوي



إحدى شركات مؤسسة البترول الكويتية
A Subsidiary of Kuwait Petroleum Corporation

التقرير السنوي

2021-2020

www.kockw.com



حضرة صاحب السمو
الشيخ نواف الأحمد الجابر الصباح
أمير دولة الكويت - حفظه الله ورعاه



سُؤ الشَّخْ مَشْعَلُ الأَحْمَدُ الجَابِرُ الصَّبَّاحُ
وَلِيٌّ عَهْدَ دَوْلَةِ الكُوَيْتِ - حَفِظَهُ اللهُ وَرَعَاهُ



أعضاء مجلس الإدارة



سند السند

رئيس مجلس الإدارة



عماد سلطان

الرئيس التنفيذي



خالد الخميس

نائب رئيس مجلس الإدارة



وفاء الزعابي

عضو



مناحي العنزي

عضو



علي العوزي

عضو



خالد الخياط

عضو

الإدارة

خالد العتيبي

نائب الرئيس التنفيذي
للمشاريع الكبرى والخدمات الفنية

نايف العنزي

نائب الرئيس التنفيذي
للحفر والمساندة الفنية

بدر العطار

نائب الرئيس التنفيذي
للتخطيط والشؤون المالية

قصي العامر

نائب الرئيس التنفيذي
للشؤون الإدارية

علي الكندري

نائب الرئيس التنفيذي
شمال الكويت

محمد الزعبي

نائب الرئيس التنفيذي
غرب الكويت

بدر المنيفي

نائب الرئيس التنفيذي
جنوب وشرق الكويت

عبد الوهاب المذن

نائب الرئيس التنفيذي
للتجارية والخدمات المشتركة

أحمد العيدان

نائب الرئيس التنفيذي
للاستكشاف والغاز

عماد محمود سلطان

الرئيس التنفيذي

طالب الخرقاوي

مدير التدقيق الداخلي

سعود فرج الشمري

مدير مجموعة الشؤون القانونية

أحمد عبد اللطيف الخراز

مدير مكتب الرئيس التنفيذي

خالد الفوزان مدير مجموعة الخدمات الصناعية	سامي الياقوت مدير مجموعة تأهيل التربة	أحمد الزعابي مدير مجموعة مشاريع الأحمدي	سيف الرشيد مدير مجموعة الخدمات المساندة للمشاريع	عبدالرحمن الحجيلي مدير مجموعة المشاريع الكبرى III	عبدالله الزمامي مدير مجموعة المشاريع الكبرى II	موسى العبيدان مدير مجموعة المشاريع الكبرى I
بندر المطيري مدير مجموعة الحفر العميق	مبارك المطيري مدير مجموعة مراقبة الآبار	سعود الفودري مدير مجموعة هندسة الحفر	هادي العجمي مدير مجموعة الحفر التطويري II	بدر العازمي مدير مجموعة الحفر التطويري I	علي الصالح مدير مجموعة المساندة الفنية	
	علي النقيب مدير مجموعة تكنولوجيا المعلومات	خالد العجمي مدير مجموعة الحسابات المالية والخدمات	يوسف الكندري مدير مجموعة الأنظمة المالية والمراقبة	محمد العبدالجليل مدير مجموعة الإدارة والمراقبة الرأسمالية	فريدة محمد علي مدير مجموعة التخطيط	
نوري الخترش مدير مجموعة خدمات الأحمدي	د. عماد عوض مدير المجموعة الطبية	محمد البصري مدير مجموعة العلاقات العامة والإعلام	عادل الأنصاري مدير مجموعة تكويت عقود القوى العاملة	وليد الربيعان مدير مجموعة التدريب والتطوير الوظيفي	حسن الكندري مدير مجموعة الموارد البشرية	عارف العباسي مدير مكتب لندن
عدنان العدواني مدير مجموعة عمليات النفط الثقيل	فهد الخرقاوي مدير مجموعة الخدمات المساندة (شمال الكويت)	ابراهيم السماك مدير مجموعة تطوير حقول النفط الثقيل (شمال الكويت)	عليان العنزي مدير مجموعة مساندة العمليات (شمال الكويت)	فؤاد الشيخ صالح مدير مجموعة عمليات شمال الكويت	مقداد النقي مدير مجموعة تطوير الحقول (شمال الكويت)	
شملان الرومي مدير مجموعة الخدمات المساندة لعمليات التصدير والعمليات البحرية	سامي الصواغ مدير مجموعة العمليات البحرية	علي هاشم مدير مجموعة عمليات التصدير	فاروق الهندال مدير مجموعة الخدمات المساندة (غرب الكويت)	فلاح العازمي مدير مجموعة عمليات غرب الكويت	أحمد الجسمي مدير مجموعة تطوير الحقول (غرب الكويت)	
	بدر محمود مدير مجموعة مساندة العمليات	منصور الخارجي مدير مجموعة الخدمات المساندة (جنوب وشرق الكويت)	عمر صادق مدير مجموعة عمليات شرق الكويت	بدر الطليحي مدير مجموعة عمليات جنوب الكويت	عيسى المرافي مدير مجموعة تطوير الحقول (جنوب وشرق الكويت)	
مساعدة الرشيد مدير مجموعة المساندة التجارية	خالد العدساني مدير مجموعة المشتريات وإدارة المواد	عايشة الصليبي مدير مجموعة العقود	يوسف الحمود مدير مجموعة إدارة سلامة العمليات	فيصل ميرزا مدير مجموعة الإطفاء	عادل العازمي مدير مجموعة الأمن	مصالح العتيبي مدير مجموعة الصحة والسلامة والأمن والبيئة
محمد العجمي مدير مجموعة الاستكشاف	حمد الزعابي مدير مجموعة الابتكار والتكنولوجيا	عبدالله المطيري مدير مجموعة الإنتاج ومشاريع الغاز	أمينة صالح مدير مجموعة عمليات مساندة الغاز	حمد الزوير مدير مجموعة عمليات الغاز	محمد القناعي مدير مجموعة تطوير حقول الغاز	



المحتويات

14

المقدمة

16

كلمة الرئيس التنفيذي

18

تحقيق طاقة إنتاجية مستدامة من النفط الخام

22

تحقيق طاقة إنتاجية مستدامة من الغاز غير المصاحب

26

تعويض الاحتياطيات لاستدامة الإنتاج

30

السعي إلى مستوى التميّز العالمي في العمليات التشغيلية

36

تحسين إدارة المحفظة

40

تسهيل نقل التقنيات والإمكانات

46

إدارة التواصل مع الشركاء بفاعلية وكفاءة لتلبية الطلب على الطاقة في الكويت

50

طموحات شركة نفط الكويت

52

التقرير المالي

المقدمة



بين تحديات كانت متزايدة وطموحات لا تتوقف وبعض نجاحات تحققت للمحافظة على الإنتاج في شركة نفط الكويت خلال العام المنصرم 2021/2020، حققت الشركة طاقة إنتاجية تقدر بنحو 2.629 مليون برميل من النفط يومياً، في حين وصل معدل إنتاج الغاز غير المصاحب إلى 541 مليون قدم مكعبة من الغاز يومياً، واستطاعت الشركة حفر 418 بئراً جديدة للنفط الخام والغاز غير المصاحب في كافة حقول الشركة، بينما وصل عدد أبراج الحفر وإصلاح الآبار إلى 134 برجاً (78 برج حفر و56 برج إصلاح آبار)، وقد استطاعت الشركة أيضاً تحقيق 4 اكتشافات جوراسية نفطية خلال هذه السنة.

وفيما يتعلق بأهم إنجازات الشركة، فقد تم تصدير أول شحنة من النفط الثقيل في تاريخ الكويت، وذلك في مايو 2020 كمنتج جديد، الأمر الذي مكّن شركة نفط الكويت، وبالتعاون مع مؤسسة البترول الكويتية، من تنويع أصناف النفط الخام، فالיום تتمتع دولة الكويت بالقدرة على تصدير نوعين آخرين هما النفط الخفيف عالي الجودة والنفط الكويتي الثقيل، والذي يعد أحد المشاريع بالغة الأهمية التي تسهم في تحقيق استراتيجية 2040.

كما حرصت شركة نفط الكويت على توظيف التكنولوجيا في معظم أعمالها سعياً منها إلى السيطرة وخفض التكلفة وتحسين أداء عملياتها. ووجهت كامل اهتمامها للتوظيف والتدريب، خاصة فيما يتعلق بتوظيف الكويتيين في الشركة أو من خلال عقود المقاولين، حيث تم تعيين 92 موظفاً من الكويتيين حديثي التخرج وذوي الخبرة، وتم تكويت 3,949 وظيفة في عقود المقاولين بالشركة. أما في نطاق الصحة والسلامة والأمن والبيئة، فقد حرصت الشركة على تقليل معدلات الوقت الضائع الناتج عن إصابات العمل، والذي وصل إلى 0.013 حادث لكل 200,000 ساعة عمل.

إضافة لما سبق، نظمت شركة نفط الكويت الكثير من المبادرات والحملات التي تخدم المسؤولية الاجتماعية للشركة تجاه المجتمع. وفي هذا التقرير نسرد أداء الشركة وإنجازاتها في إطار الأهداف الاستراتيجية.

ومن جهة أخرى، حرصت الشركة في ظل ظروف "فيروس كورونا المستجد"، على تقديم الدعم الكامل للجهات الحكومية من خلال قيامها ومساهمتها في إنشاء وتجهيز العديد من مراكز الحجر الصحي والمستشفيات الميدانية وبأفضل المواصفات والاشتراطات الصحية، كما أطلقت المجموعة الطبية في مستشفى الأحمد في فبراير 2021 وبالتعاون مع وزارة الصحة، عمليات التطعيم لموظفي القطاع النفطي، وهي خطوة تساهم بتسريع عملية التطعيم في البلاد.



كلمة الرئيس التنفيذي



نضع بين أيديكم هذا التقرير الشامل، وكلنا فخر واعتزاز بما نجحت شركتنا في تحقيقه خلال إحدى أكثر الفترات صعوبة بتاريخها، إن لم تكن الأصعب فعلاً، ونعني بها استمرار العمل في ظل الظروف الاستثنائية التي فرضها فيروس "كورونا المستجد - كوفيد 19" الذي يواصل انتشاره وتأثيره على حياتنا اليومية.

إذ أن شركة نفط الكويت التي عايشت في تاريخها الممتد لأكثر من ثمانية عقود الكثير من الأزمات والمحن والتقلبات، بات لديها خبرة أكبر ومعرفة أوسع في كيفية التعامل مع الظروف وتخطي الصعوبات ومواجهة التحديات، متسلحة بكفاءة وقدرات العاملين فيها بجميع المستويات، ومن هنا نجحت مرة جديدة في التأقلم مع هذه الأزمة وتجاوز كافة العوائق، وبالتالي ضمان استمرارية عملها ومواصلة الإنجاز.

إذ إنه وبعدها اصطدمت السنة المالية 2019-2020 بالظروف الآتفة الذكر، ولاسيما خلال فترة الإقفال التام لكافة الأنشطة ولمدة غير قصيرة، فإن السنة المالية 2020-2021 التي نحن بصدها في هذا التقرير، حملت عنوان التعافي والعودة، والتي جاءت على قدر الآمال، نظراً للتخطيط السليم الذي رافقها، وللرؤية بعيدة الأمد التي نتمتع بها في شركتنا على وجه الخصوص وفي القطاع النفطي بصورة عامة.

خلال فترة غير قصيرة، اضطررنا إلى العمل الكامل عن بُعد، وقد ترافق ذلك مع إجراءات وقائية وصحية قاسية جداً، فأدركنا عندها أنه يجب تغيير بعض ممارساتنا، لذا بدأنا وضع الأسس لمرحلة جديدة من العمل المختلف، لم تكن سهلة أبداً على شركة مثل نفط الكويت، المعروف عنها نشاطها المكثف في مختلف المجالات، فاعتمدنا آليات جديدة سمحت لنا بالعودة التدريجية إلى العمل وأداء واجباتنا دون أي تأثير على استمراريتنا، وبالتالي تنفيذ كل خططنا ومشاريعنا وأنشطتنا.

وقد جرى خلال تلك الفترة التخطيط المتكامل لكيفية العودة التي جاءت ناجحة بكافة المقاييس، حيث تم وضع جميع الإرشادات وتعميمها على العاملين، ومن ثم اتباعها بدقة ومتابعتها باستمرار لضمان سلامة وصحة الجميع دون استثناء.

وفي حين نجحنا بالتأقلم مع الوضع المستجد واستئناف أنشطتنا وعملياتنا بالكامل، أضيفت إلى جدول أعمالنا مهمة جديدة لكنها ليست بالغريبة علينا، إذ إنها تتعلق بالمسؤولية الاجتماعية التي تمثل إحدى الأولويات في استراتيجية الشركة، كما أنها تُعنى بضمان سلامة وصحة وأمن المجتمع، وهذا أمر أساسي لطالما حرصت الشركة على تأمينه.

من هنا كان لزاماً علينا كشريك أساسي للدولة، أن ندعم الجهود التي تقوم بها الجهات الصحية في مكافحة فيروس "كوفيد 19"، ولهذا بذلنا مختلف الجهود وقدمنا كل أشكال الدعم لوزارة الصحة، من خلال تسليمها مستشفى الأحمدي التخصصي بالكامل، فضلاً عن إنشاء محاجر صحية في عدة مناطق، وإقامة المستشفى الميداني بمنطقة مشرف، وغير ذلك من المبادرات.

وعندما انتقلنا من مرحلة التعامل مع الأزمة إلى مرحلة مواجهتها للقضاء عليها، ساهمنا في تشييد عدة مراكز تطعيم موزعة في أنحاء البلاد، تشمل مركز التطعيم للقطاع النفطي في الأحمدي، ثم مركز التطعيم المتميز في جسر جابر، وهو الأول من نوعه الذي يوفر خدمة التطعيم داخل السيارات.

كل ذلك ترافق مع الإصرار على مواصلة عملياتنا بنفس الوتيرة، الأمر الذي سمح لنا بتحقيق المزيد من الاهداف الاستراتيجية، لعل أبرزها البدء بتشغيل مشروع النفط الثقيل في شمال الكويت، والذي يعتبر أضخم مشروع نفطي في دول مجلس التعاون الخليجي و تحقيق طاقة إنتاجية مستدامة من الغاز الغير المصاحب حيث بلغ معدل الإنتاج اليومي 541 مليون قدم مكعب يومياً.

كما حققت شركتنا مراكز متقدمة عالمياً في مؤشر الحد من حرق الغاز بالعمليات النفطية، وهو ما أكدته البنك الدولي الذي كشف عن أن دولة الكويت، التي تمثلها الشركة، باتت بين دول الصدارة في الشراكة العالمية بهذا الجانب، وهذا إنجاز كبير يثبت مدى تمسك شركة نفط الكويت بالحفاظ على البيئة سليمة من أجل مجتمع مزدهر.

ولإيمانها بضرورة الاستمرار في تطوير العنصر البشري الذي تعتبره أعلى ثروتها، واصلت الشركة إطلاق أو متابعة العديد من المبادرات لتطوير وتدريب العاملين فيها، عبر استحداث استراتيجيات تدريبية جديدة للتكيف والتعايش مع المعايير الجديدة التي فرضتها الجائحة العالمية.

كما أننا ورغم الظروف الصعبة، لم نتراجع أبداً في مهمة تعزيز وضع العمالة الوطنية بشركتنا، حيث تمكنا من توظيف عدد ملحوظ من الكويتيين، سواء حديثي التخرج أو ذوي الخبرة، لنحافظ بذلك على الزيادة المطردة في نسبة التكويت بوظائف الشركة، والتي وصلت إلى 90.8% من دون احتساب العاملين بالهيئتين الطبية والتمريضية.

هذه الإنجازات وغيرها من النجاحات لم تكن لتتحقق لولا روح الفريق الواحد التي تتميز بها العلاقات بين العاملين في الشركة، وكذلك لولا التضامن والتنسيق التام فيما بينهم، وروح العمل الجماعي التي نتسم بها، ولذا أتوجه بالشكر إلى الجميع دون استثناء.

في الصفحات التالية، يمكنكم الاطلاع على ما تحقق في مختلف مناطق العمليات والمشاريع، مع أملنا أن نتجاوز جميعاً الظروف الحالية ونستعيد حياتنا الطبيعية التي نتوق إليها.

مع فائق الاحترام والتقدير،

عماد محمود سلطان

الرئيس التنفيذي لشركة نفط الكويت



الهدف الاستراتيجي الأول

تحقيق طاقة إنتاجية مستدامة من النفط الخام





1. الطاقة الإنتاجية للنفط

وصل معدل الطاقة الإنتاجية للنفط الخام إلى 2.629 مليون برميل يومياً في نهاية السنة المالية 2021/2020، ولا تزال الجهود مستمرة لزيادة وتعزيز معدل الطاقة الإنتاجية للنفط الخام للوصول إلى الطاقة الإنتاجية المستهدفة للعام المقبل.

وقد واجهت شركة نفط الكويت العديد من التحديات للمحافظة على الإنتاج في مناطق عملياتها، لكنها مع ذلك نجحت في تحقيق معدل طاقة إنتاجية يقدر بـ 563 ألف برميل من النفط يومياً في منطقة عمليات شمال الكويت. وفي منطقة عمليات جنوب وشرق الكويت، وصل معدل الطاقة الإنتاجية إلى 1.391 مليون برميل من النفط يومياً، بينما وصل المعدل في منطقة عمليات غرب الكويت إلى 461 ألف برميل من النفط يومياً. أما بالنسبة لإنتاج النفط الخفيف، فقد وصل معدل الطاقة الإنتاجية إلى 163 ألف برميل يومياً. ويوضح الجدول التالي حالة أهم المشاريع الكبرى في مناطق عمليات الشركة، والتي ستساهم في تقديم الحلول التقنية والتغلب على جميع الصعوبات في السنوات القادمة:

المنطقة	المشروع	حالة المشروع
منطقة عمليات شمال الكويت	الحقن التجريبي الكيميائي - صابرية مودود	قيد الإنشاء
	محطة معالجة وحقن المياه المصاحبة (Phase IV)	تم الإنجاز
منطقة عمليات جنوب وشرق الكويت	مركز التجميع - 32	قيد الإنشاء
	وحدات إزالة الأملاح لمراكز التجميع (9,10,19,21)	تم الإنجاز
منطقة عمليات غرب الكويت	محطة أم قدير للمياه	قيد الإنشاء
	المضخات المتعددة المراحل	قيد الإنشاء

وبالتحدث عن أنشطة النفط الثقيل، فقد وصل معدل الطاقة الإنتاجية إلى 51 ألف برميل يومياً. ومن أبرز إنجازات الشركة فيما يخص النفط الثقيل والذي يعد أحد المشاريع التاريخية بالغة الأهمية بالنسبة للشركة والدولة على حد سواء، والتي تسهم في تحقيق استراتيجية 2040، وصول إجمالي إنتاج مشروع النفط الثقيل إلى ما يفوق الـ 7 ملايين برميل منذ البدء بعمليات الإنتاج بتاريخ 24 فبراير 2020، وذلك من خلال 930 بئراً حتى الآن، بالإضافة إلى تزويد محطات وزارة الكهرباء به، علماً أنه تم تسليم مشروع النفط الثقيل في نوفمبر 2020، وجارٍ حالياً الانتهاء من الأمور التعاقدية مع المقاول بهذا الخصوص، حيث يعد هذا الإنجاز تاريخياً للشركة وللدولة من حيث رفع القدرة الإنتاجية والدخول في مجال النفط الثقيل.

2. عمليات حفر وصيانة الآبار (لا تشمل الغاز غير المصاحب)

بلغ إجمالي عدد الآبار التي حُفرت خصيصاً لإنتاج النفط (لا يشمل الغاز غير المصاحب) 418 بئراً جديدة، كما تم إنجاز 1,158 عملاً لإصلاح آبار النفط.

تصنيف الآبار	عدد الآبار التي حُفرت
آبار تطويرية كرباتية	345
آبار تطويرية جوراسية	15
آبار تطويرية للنفط الثقيل	48
آبار استكشافية	10
المجموع الكلي	418



الهدف الاستراتيجي الثاني

تحقيق طاقة إنتاجية مستدامة من الغاز
غير المصاحب





1. القدرة الإنتاجية للغاز المصاحب وغير المصاحب

تصب الشركة كافة جهودها ومسااعيها من أجل تحقيق هدفها الاستراتيجي بحلول عام 2040، ومنها ما يختص بتحقيق طاقة إنتاجية مستدامة من الغاز غير المصاحب. وبهذا الخصوص، بلغ معدل الإنتاج اليومي الكلي للغاز المصاحب والغاز غير المصاحب في نهاية العام المنصرم 1.726 مليار قدم مكعبة يومياً. وبلغ معدل الإنتاج اليومي للغاز غير المصاحب 541 مليون قدم مكعبة، ما يظهر زيادة ملحوظة مقارنة بالسنة السابقة، والتي كان يبلغ فيها المعدل 490 مليون قدم مكعبة يومياً. وتعود تلك الزيادة إلى عدة أسباب، أهمها تحسين عمليات إغلاق المنشآت للصيانة، ما أدى لزيادة الفترات المتاحة للإنتاج، وتحسين عمليات المنشآت، الأمر الذي ساهم في رفع قدرتها الإنتاجية، بالإضافة إلى زيادة في أعداد عمليات تحسين أداء الآبار، والتي زادت من معدلات إنتاجها.

2. عمليات حفر الآبار التطويرية الاستكشافية للمكامن الجوراسية (الغاز غير المصاحب)

تم حفر 27 بئراً عميقة للوصول إلى كمية الغاز غير المصاحب المستهدفة ولتنفيذ البرنامج الاستكشافي للشركة، كما تم إنجاز 27 عملاً لإصلاح الآبار المنتجة للغاز غير المصاحب.

تصنيف الآبار	عدد الآبار التي حفرت
آبار تطويرية عميقة (جوراسية)	23
آبار استكشافية عميقة (جوراسية)	4
المجموع الكلي	27



A close-up, slightly blurred photograph of industrial machinery, likely a large engine or pump, with various pipes, valves, and metal components. The lighting is bright, suggesting an outdoor or well-lit indoor setting. The background is out of focus, showing more of the industrial structure.

الهدف الاستراتيجي الثالث

تعويض الاحتياطات لاستدامة الإنتاج





1. الدراسات المكمية

تواصل شركة نفط الكويت العمل على تحسين معدلات الإنتاج بأقل تكلفة ممكنة، وذلك من خلال اعتماد أحدث أساليب العمل والتقنيات وأكثرها فعالية. وفي هذا السياق، بدأت الشركة العمل على مشروع حفر متعدد الأطراف، ما يساعد على حماية المناطق السطحية والحد من التلوث البيئي، بالإضافة إلى رفع مستوى الإنتاج. وتعتبر هذه التكنولوجيا من أكثر التحديات تعقيداً في قطاع النفط، وبدأت فكرتها منذ عام 2018 بتوجيهات من الإدارة العليا لتطوير مناطق في شمال الكويت، مع التركيز بشكل خاص على حقلي الصابرية والروضتين. وقد تم اختيار هذين الحقلين لعدة أسباب أهمها أنهما الأكبر في شمال الكويت من حيث القدرات الإنتاجية، وتم حفر أكثر من 2,500 بئر، بالإضافة إلى تشييد الهياكل الأساسية القائمة، ما أدى إلى ازدحام مساحة الحقلين وعدم وجود مساحة كافية لحفر آبار جديدة وإنشاء هياكل أساسية إضافية، ولذلك بدأ العمل من أجل اكتشاف أساليب جديدة تساعد على توفير مساحات سطحية جديدة، فضلاً عن رفع مستويات الإنتاج.

تتمثل التقنية متعددة الأطراف في حفر آبار أفقية متعددة الفروع (البئر الأم + فروع متعددة)، تتيح استخدام مساحة سطحية كافية لحفر عدد من الآبار بدل بئر واحدة. ومن السمات المميزة للتقنية الجديدة أن كل الآبار الفرعية يمكن أن تكون في الطبقة نفسها أو في طبقات مختلفة.

2. عمليات المسح الزلزالي

يعد المسح الزلزالي الأداة الأولية لاستكشاف النفط والغاز، والتي يمكن استخدامها برأً أو بحرأً. وفي هذا السياق، نجحت شركة نفط الكويت في ديسمبر 2020 بتطبيق تكنولوجيا الزلازل الدقيقة (Microseismic) في بئرين تقعان في حقل بحرة بشمال الكويت، وذلك لأول مرة في تاريخها، وتحقق هذا الإنجاز بفضل التعاون بين فريق عمل تطوير الحقول الجديدة وفريق عمل الدراسات المكمية في شمال الكويت، وأظهرت النتائج الأولية مدى قيمة هذا التطبيق وفعاليتها

في تحسين وتطوير عملية التكسير، بما يساعد على رفع مستوى الإنتاج، حيث تعتبر هذه التكنولوجيا من الحلول البديلة الناجحة لمواجهة تحدي تحسين الإنتاج في طبقة المودود النفطية، لذلك سيتم تعميم هذه التجربة من خلال استخدام التطبيق على مكامن نفطية ذات صفات صخرية مشابهة في حقل الصابرية.

3. عمليات الحفر الاستكشافية البحرية

فيما يخص عمليات الاستكشاف البحري، فقد وقعت شركة نفط الكويت عقد مشروع الحفر والاستكشاف البحري للتنقيب عن النفط والغاز داخل المياه الإقليمية الكويتية خلال يوليو 2019، وذلك بالتعاقد مع مزود رئيسي لخدمات النفط حيث يعتبر هذا المشروع من أهم المشاريع التي يتم تنفيذها في إطار استراتيجية الشركة لعام 2040. وبموجب العقد المذكور، ستقوم شركة نفط الكويت بحفر ست آبار استكشافية جوارسية وكرياتية كمرحلة أولى عن طريق أبراج الحفر البحرية، وبما يتضمن الخدمات المساندة للحفر، والخدمات اللوجستية الخاصة بإدارة الميناء والقوارب من مختلف الفئات لنقل الأفراد والمواد. وتبلغ مدة إنجاز أعمال المشروع في مرحلته الأولى ثلاث سنوات، مع فترة إعداد وتجهيز سنة واحدة لأول برج حفر، ثم سنة ونصف للبرج الثاني. وبذلك المشروع، فإن دولة الكويت ستدخل عهدًا جديدًا على صعيد إنتاج النفط والغاز.

وفي هذا السياق، تم تنظيم عدة اجتماعات تنسيقية بعد توقيع العقد، جرى خلالها مناقشة المسؤوليات الملقاة على عاتق كل جهة فيما يتعلق بتسهيل انطلاق أعمال الحفر في البحر، والدور الذي سيقوم به كل منها بالتعاون مع مزود رئيسي عالمي لخدمات النفط.

على صعيد آخر، حققت دولة الكويت إنجازًا جديدًا يضاف إلى سجل إنجازاتها العديدة في المنظمات العالمية، وذلك بانتخابها عضوًا في مجلس المنظمة البحرية الدولية التابعة للأمم المتحدة ولمدة سنتين بداية من ديسمبر 2019، حيث كان لشركة نفط الكويت دور مميز وفعال في الحملة الانتخابية لدعم ملف الكويت للحصول على هذه العضوية، وذلك من خلال مشاركة ممثلي الشركة من مجموعة العمليات البحرية بالوفد الرسمي الممثل لدولة الكويت.

4. عمليات الحفر الاستكشافية البرية

كما ذكرنا في جداول عمليات الحفر وصيانة الآبار السابقة، فقد تم الانتهاء من العديد من عمليات الحفر الاستكشافية خلال السنة المالية 2021/2020، والتي ستسهم في تحقيق الأهداف الاستراتيجية للشركة من حيث إضافة الاحتياطي والإنتاج، ومنها:

الطبقات الطباشيرية:

تم حفر البئر الاستكشافية الجوارسية (KB-15) طبقة نجمه في حقل كبد، واستخراج النفط بجودة (API 46)

تم حفر البئر الاستكشافية الجوارسية (KA-07) طبقة مارات السفلية في حقل كحلولة وإثبات وجود النفط بجودة (API 33)



الهدف الاستراتيجي الرابع

السعي إلى التميز العالمي



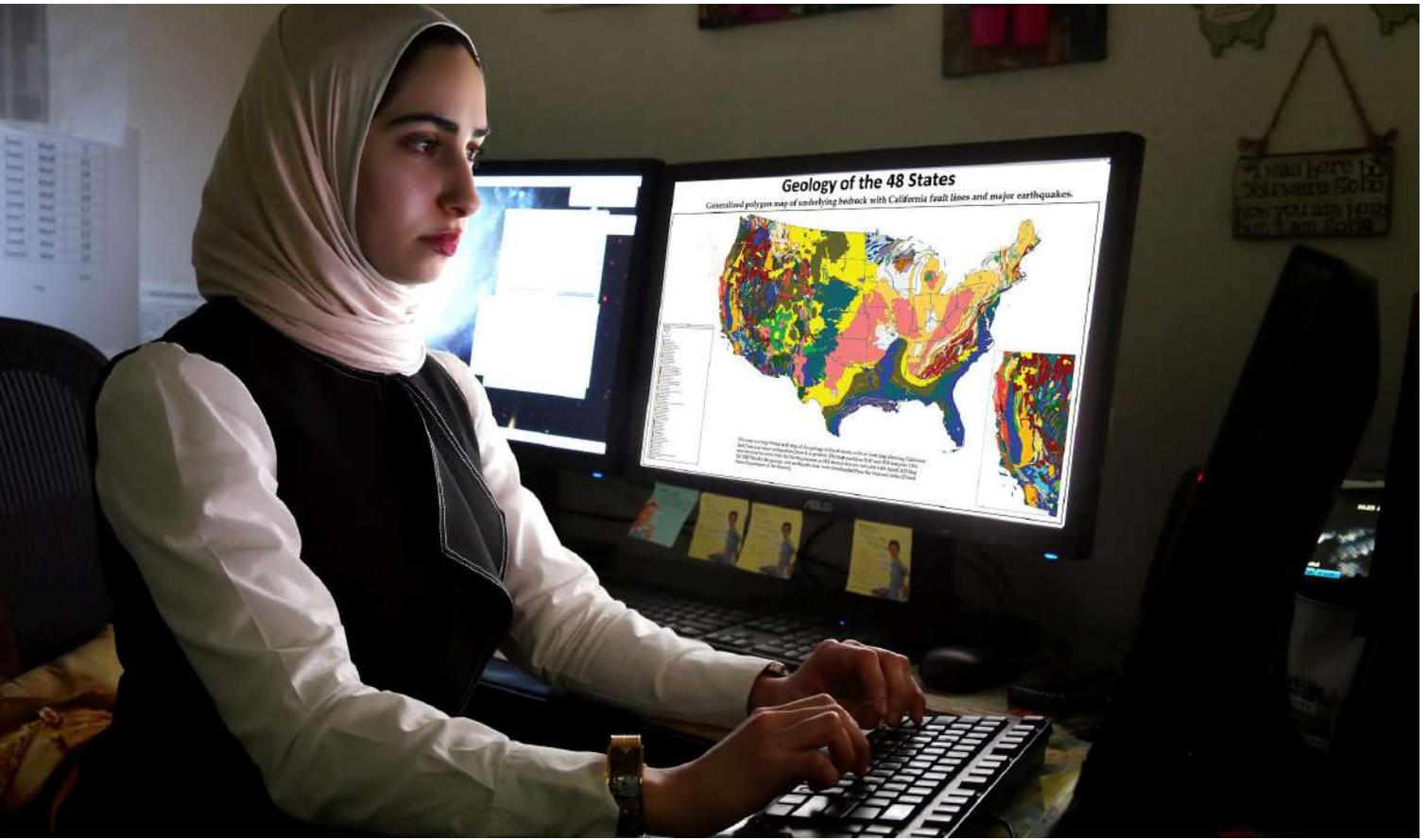
تحرص شركة نفط الكويت أشد الحرص على تحقيق أقصى درجات الأمن والسلامة وحماية البيئة وتأمين الصحة، وهي من ضمن استراتيجيتها وأولوياتها، لذلك تتوالى جهودها في هذا المجال متوازياً مع جهودها من أجل تحقيق أهداف استراتيجية 2040.

1. الصحة

ففي مجال الصحة، أطلق مستشفى الأحمدى في نوفمبر 2020 خدمة الاستشارة المرئية التي تتيح للمريض التواصل مع الطبيب المعالج دون الحاجة للقدوم إلى العيادة، وذلك من أجل حماية المرضى والحفاظ على سلامتهم.

كما بدأ مستشفى الأحمدى رسمياً تقديم خدمة جديدة في وحدة الجهاز الهضمي، وهي خدمة الموجات فوق الصوتية بالمنظار، والتي تسرّع في تشخيص الحالات وتوجيه المرضى الذين يعانون من أورام الجهاز الهضمي والبنكرياس، وتعطيهم الوقت لمكافحة مرضهم. وتعتبر تقنية الموجات فوق الصوتية بالمنظار طريقة جديدة نسبياً في عالم الجهاز الهضمي، تساعد في تسريع تشخيص المرض ومرحلته، وبالتالي اختيار نوع العلاج، سواء كان جراحياً أو كيميائياً أو إشعاعياً أو مجرد متابعة دورية، ووضع الخطة المناسبة له.





2 . السلامة والأمن

أما فيما يخص مجال السلامة، فلا تزال جهود ومساعي الشركة مستمرة لتقليل معدلات الوقت الضائع الناتج عن إصابات العمل (LTIFR)، والذي وصل إلى 0.013 حادث لكل 200,000 ساعة عمل حتى نهاية هذه السنة، مقابل المعدل المطلوب عدم تجاوزه لهذه السنة والبالغ 0.025 حادث لكل 200,000 ساعة عمل. وتأسف الشركة في هذا السياق لتسجيلها الحالي وفاة بين موظفي المقاولين لهذه السنة 2021/2020، وذلك خلال شهر يونيو 2020 وتواصل الشركة العمل على إجراء اللازم للحيلولة دون وقوع مثل هذه الحوادث في المستقبل.

وبالتحدث عن أهمية الأمن الإلكتروني في ظل النمو والاتجاهات الجديدة داخل الشركة، استضافت شركة نفط الكويت مؤتمر "غارتنر" السنوي الثالث للأمن السيبراني الافتراضي تحت رعاية نائب الرئيس التنفيذي للتخطيط والشؤون المالية وبحضور نخبة من خبراء الأمن السيبراني العالميين والإقليميين من قطاعات مختلفة، والذي قام فريق عمل أمن المعلومات بتنظيمه عبر قنوات المنصات الافتراضية. وتكلل المؤتمر بالنجاح ولاقى اهتماماً واسعاً، محلياً وإقليمياً ودولياً، للعام الثالث على التوالي، وذلك على الرغم من تحديات العمل عن بعد، وهو ما يؤكد التزام شركة نفط الكويت بدورها المجتمعي الحيوي لدعم تسخير المعرفة والتكنولوجيا بشكل آمن وسعيها الدائم لتقدم وازدهار الكويت.

3 . البيئة

وعلى صعيد المحافظة على البيئة وحمايتها، فقد أضيف إنجاز عالمي جديد إلى سلسلة إنجازات شركة نفط الكويت، وهو احتلال دولة الكويت، وتمثلها شركة نفط الكويت، المراكز الأولى في يناير 2021 بين أبرز الدول المنتجة للنفط في العالم بخفض حرق الغاز المصاحب لإنتاج النفط. فقد أظهر أحدث تقرير أصدره البنك الدولي، في إطار تقارير المتابعة لتقدم الدول الأعضاء في الشراكة الدولية لخفض حرق الغاز، أن دولة الكويت والتي تمثلها شركة نفط الكويت، واصلت وتيرة الانخفاض المستمر في حرق الغاز وباتت بين أوائل الدول المتقدمة في خفض نسب حرق الغاز على مستوى العالم، حيث إنه وبحسب تقارير الشركة، تدنت نسبة الحرق إلى أقل من 1% بفضل جهود العاملين بالشركة وتغلبهم على جميع التحديات التي واجهوها.

كما قامت مجموعة الابتكار والتكنولوجيا في شركة نفط الكويت بالانتهاء من مشروع "تقييم موارد الرياح ودراسة الجدوى لتوليد طاقة الرياح لحقل النفط في شمال الكويت"، والهدف من ذلك هو دعم شركة نفط الكويت في التخطيط لتنفيذ توربينات الرياح التشغيلية التجريبية في حقل الرتقة، ما سيؤدي إلى تقليل الاعتماد على الوقود الأحفوري وتحسين نوعية البيئة عن طريق خفض انبعاثات الغازات الدفيئة والملوثات والتوجه إلى تكنولوجيات الطاقة المتجددة.



الهدف الاستراتيجي الخامس

تحسين إدارة المحفظة



يرتكز مستقبل الإنتاج في شركة نفط الكويت على تطوير العديد من المكامن النفطية المكلفة تجارياً، حيث ستكون بعض مصادر الإنتاج المستقبلية من إنتاج النفط غير التقليدي، والنفط الثقيل والعمليات البحرية والمكامن النفطية الجديدة التي سيتطلب استغلالها تطبيق تقنيات جديدة وتقييمات استراتيجية وتجارية واقتصادية رصينة. وسيتطلب كل ذلك تطوير نظم لإعداد تقارير توقعات الإنتاج وتوزيع التكاليف، لتمكين التقييم الاقتصادي وتحليل مختلف الخيارات في المحفظة الاستثمارية، وكذلك لتحديد أولويات الاستثمار في هذه الموارد الهيدروكربونية وحصر الفرص الاستثمارية ذات التكلفة العالية والتي يمكن تطويرها من خلال برنامج دقيق لتحسين التكلفة. ويعتبر مشروع نظام إدارة المحفظة الاستثمارية للشركة من المبادرات الحيوية لتحقيق استراتيجية شركة نفط الكويت لعام 2040 من أجل تقييم واختيار أفضل الفرص الاستثمارية المستقبلية لتطوير أصول الشركة وتحقيق أكبر عائد مريح على الاستثمار، حيث يتطلب ذلك تنسيق آليات العمل الموجودة حالياً والتليات التي يتم تطويرها لاحقاً، بهدف إنشاء أنظمة وضوابط لضمان تنفيذ المبادرة على أكمل وجه.

وفي هذا الصدد، قامت شركة نفط الكويت بتطبيق نظام إدارة محفظة المشاريع بمرحلته الثانية، حيث تم تحويل خطط تطوير الحقول إلى فرص في محفظة إدارة المشاريع الاستراتيجية، كما تم تحسين نظام إدارة المحفظة وتطوير التوجهات العامة من ناحية الإجراءات والأنظمة داخل المحفظة والأدوات، بالإضافة إلى تحسين نماذج الميزانيات الرأس مالية والتشغيلية المستخدمة في النظام، كما تم تطوير لوحات رقمية للتقارير الدورية.







الهدف الاستراتيجي السادس

تسهيل نقل التقنيات والإمكانات





1. التقنيات

نفذت شركة نفط الكويت في ديسمبر 2020 أول عملية ناجحة لنظام "زايتيك" الخاص باسترداد وإعادة تركيب المضخات الغاطسة من دون الحاجة لبرج الحفر. وتم هذا الإنجاز بالتعاون بين فريق عمل تطوير حقول شرق الكويت وفريق عمل معاينة الآبار جنوب وغرب الكويت، حيث تم استرداد وإعادة تركيب المضخة الغاطسة في بئر (مقوع 361) بنظام "زايتيك" ومن دون استخدام برج الحفر. وقد أثبتت هذه التجربة الناجحة إمكانية تطبيق هذه التكنولوجيا على نطاق أوسع في كافة حقول النفط، لما لهذا الإنجاز من تأثير إيجابي كبير على سير العمليات في الشركة، خاصة أن نسبة كبيرة من الآبار تعتمد على المضخات الغاطسة في إنتاج النفط، كما أن هذه التكنولوجيا توفر الوقت، إذ إنها تعيد الآبار للإنتاج خلال أسبوع على أبعد تقدير بدلاً من أشهر في حال استخدام أبراج الحفر، وبالتالي توفير التكاليف المتعلقة باستخدام آبار تأهيل الآبار.

من جهتها أطلقت مديرية شمال الكويت بنجاح تقنية جديدة في يناير 2021 للاستفادة بصورة أكبر من المضخات الغاطسة الكهربائية وتعزيز إنتاج النفط، وهي تقنية يتم اعتمادها لأول مرة في منطقة الشرق الأوسط وفي شركة نفط الكويت، وتتعلق بتطبيق أول منتج للحاقن المزدوج المتوازي و المتزامن، حيث تم تنفيذها بنجاح في بئرين بحقل الصابرية، وذلك للمساهمة في زيادة إنتاج النفط وتحسين التكلفة، بما يؤدي بالتالي إلى تحقيق الوصول لهدف الإنتاج الاستراتيجي في شمال الكويت، وقد تحقق هذا الإنجاز بفضل التعاون الوثيق بين فريق عمل الدراسات المكمية (شمال الكويت)، وفريق عمل تطوير حقول (الصابرية)، وفريق عمل عمليات الإنتاج (الصابرية-بحرة)، وفريق عمل مناولة المياه (شمال الكويت)، بالإضافة إلى فريق عمل الرفع الصناعي (شمال الكويت).

كما فازت شركة نفط الكويت بجائزة الإنجاز المتميز في نظم المعلومات الجغرافية SAG Awards لعام 2020، وذلك تقديراً لنظام الخرائط والتطبيقات المكانية المتكاملة، وجاء الإعلان عن الجائزة ضمن فعاليات المؤتمر السنوي لمستخدمي نظم المعلومات الجغرافية، حيث تم اختيار شركة نفط الكويت من بين 300,000 مؤسسة بناءً على مجموعة من المعايير

التقنية التي تشمل حداثة التقنيات، والمكونات الحاسوبية المستخدمة في النظام، إضافة إلى الدقة والجودة في التنفيذ، وكفاءة النظام، ومدى تلبية للمتطلبات التشغيلية للمؤسسة ككل.

2. المهارات والطاقات البشرية

تسعى شركة نفط الكويت جاهدة لرفع المهارات والطاقات البشرية وتوفير بيئة العمل الجاذبة لأصحاب تلك المهارات والطاقات، والعمل على الوصول إلى أعلى مستويات الرضا الوظيفي بين صفوفهم. كما تسعى الشركة لاستقطاب الكويتيين من باب تشجيع العمالة الوطنية، وهنا نذكر أهم الإنجازات في هذا الشأن خلال السنة المالية 2020/2021.

التعيين والتكوي

خلال السنة المالية 2021/2020، تمكنت الشركة في ظل جائحة كورونا العالمية من تعيين (92) عاملاً من الكويتيين، حيث توزعت التعيينات ما بين حديثي التخرج والذين بلغ عددهم (34) وذوي الخبرة وعددهم (58)، وبذلك بلغ إجمالي عدد موظفي شركة نفط الكويت حتى نهاية السنة المالية (11,381) عاملاً، بمن فيهم العاملون في الهيئتين الطبية والتمريضية، وتولي شركة نفط الكويت اهتماماً أساسياً لتحفيز العمل في نظام التكوي، وذلك من منطلق إيمانها بأهمية دعم العمالة الكويتية وتشجيعها للعمل بالجهات غير الحكومية، فقد تمكنت شركة نفط الكويت من تكوي (3,949) وظيفة، وبالتالي وصلت نسبة التكويت إلى (83.8%) مع العاملين في الهيئتين الطبية والتمريضية، فيما بلغت نسبة التكويت من غير احتساب العاملين بالهيئتين الطبية والتمريضية (90.8%).

التدريب والتطوير

حرصت مجموعة التدريب والتطوير الوظيفي على استئناف أنشطتها التدريبية بعد التوقف القسري الناتج عن تفشي وباء كورونا العالمي، وقد شكلت جائحة كورونا نقطة مفصلية بما لها من أثر على كافة عمليات الشركة، وبالتالي تأثر قطاع التدريب بشكل مباشر، حيث تم إلغاء كافة الأنشطة بداية ومن ثم إعادة صياغة سياسة التدريب بما يتماشى مع التعليمات الصحية وبما يعود بالنفع على العاملين في ظل تلك الظروف الاستثنائية، وبفضل جهود منتسبي مجموعة التدريب والتطوير الوظيفي واستثمارها الحقيقي من أجل المستقبل، تمكنت الشركة من المحافظة على استمرارية أنشطة التدريب باستخدام أحدث الأدوات التدريبية المتاحة ومواصلة أنشطة التدريب و التطوير الوظيفي بكافة أشكاله. وتؤمن الشركة بأهمية العنصر البشري، وتسعى لخلق كوكبة من العمالة الكويتية الفنية من خلال الاهتمام بالبرامج التدريبية، إذ يعد التدريب عنصراً أساسياً لتمكين العامل الكويتي من أداء مهامه المطلوبة تماشياً مع احتياجات العقود في القطاع النفطي لتشغيل مرافق الشركة المختلفة بكفاءة، حيث قامت مجموعة العمالة الكويتية في العقود بالتنسيق مع ناظري العقود في الشركة والهيئة العامة للتعليم التطبيقي والتدريب، بالإعلان عن 3 دورات منتهية بالتوظيف لثلاثة تخصصات مختلفة وهي (ميكانيكا، صيانة كهربائية، آلات دقيقة بالمنشآت النفطية)، حيث تم قبول 180 متدرباً في هذه الدورات وسيتم تعيينهم في عقود المقاولين بعد اجتيازهم البرامج التدريبية بنجاح. بالإضافة إلى ذلك، تم التنسيق مع جميع ناظري العقود لتوفير ما يقارب 1,406 فرص وظيفية في دورات مختلفة، ونظراً لتداعيات الوضع جراء جائحة كورونا المستجد، فقد عقدت جميع الدورات عن بعد.

كما استمرت الشركة بالعديد من المبادرات لتطوير وتدريب العاملين لديها، وذلك عبر استحداث استراتيجيات تدريبية بهدف التكيّف والتعايش مع المعايير الجديدة التي تفرضها الجائحة العالمية والتي تركز على ما يلي:

- تعزيز التعلم السريع.
- اتخاذ نهج بالتركيز على المتعلم (العامل).
- مواءمة تقديم التدريب لتفضيلات العامل.
- الاستفادة من الأدوات التدريبية والتعليمية المتعددة.
- استهداف التدريب للمهارات الشخصية والتركيز عليها.
- التأكيد على التدريب أثناء العمل.

ومن أهم إنجازات مجموعة التدريب والتطوير الوظيفي خلال السنة المالية 2020/2021:

مبادرة التدريب التنفيذي

والتي تعاونت فيها شركة نفط الكويت مع مركز التدريب (مشار) لتدريب القياديين وبحضور (29) مشاركاً من مختلف المستويات الوظيفية (رئيس فريق – مدير – نائب رئيس) على مدار (59) جلسة تدريبية توزعت على نحو (72) ساعة تدريبية.

إطلاق مبادرة Harvard Manage Mentor Spark (HMM Spark)

تستهدف الحاضرين في برنامج هارفارد KOC Fast Trackers، حيث يتيح الموقع الإلكتروني الوصول إلى أحدث محتويات الإدارة والقيادة من Harvard Business Publishing من أجل تطوير مهارات العاملين في الموضوعات التي تهمهم أكثر.

منتدى التوجيه الأول لشركة نفط الكويت

والذي عقد في 16 ديسمبر 2020 تحت رعاية نائب الرئيس التنفيذي للشؤون الإدارية، ويهدف إلى رفع مستوى الوعي تجاه الجودة والتوجيه المنظم في شركة نفط الكويت من أجل تطوير ثقافة التوجيه التي يجب أن تعمم على الشركة بأسرها، وقد اشتمل هذا المنتدى على عدة ورش عمل تغطي مواضيع التوجيه.

برنامج المسار السريع

تحت رعاية الرئيس التنفيذي لشركة نفط الكويت، اختتمت مجموعة التدريب والتطوير الوظيفي برنامج المسار السريع بالتعاون مع كلية هارفارد للأعمال، وذلك من خلال فعالية أقيمت في 24 ديسمبر 2020 عبر تقنية الاتصال بالفيديو، حضرها الرئيس التنفيذي والإدارة العليا، بالإضافة إلى العاملين في برنامج المسار السريع الذي يهدف إلى استقطاب الموظفين رفيعي المستوى في شركة نفط الكويت والذين حضروا برنامجاً بلغت مدته سنتين وتضمن فرصاً تعليمية مختلفة تساعد في بناء قادة المستقبل.

منتدى وحدة تطوير الكفاءات الافتراضي 2021/2020

أجرت مجموعة التدريب والتطوير الوظيفي منتدى CDU الافتراضي للسنة المالية 2021-2020 في 17 سبتمبر 2020، والذي يهدف لتمكين أعضاء وحدات تطوير الكفاءات من التواصل البناء وتبادل الخبرات والمعرفة وتحسين التزامات أصحاب المصلحة، وحضره 89 مشاركاً.

تجديد مذكرة التفاهم الخاصة بوظائف التمريض مع الهيئة العامة للتعليم التطبيقي والتدريب

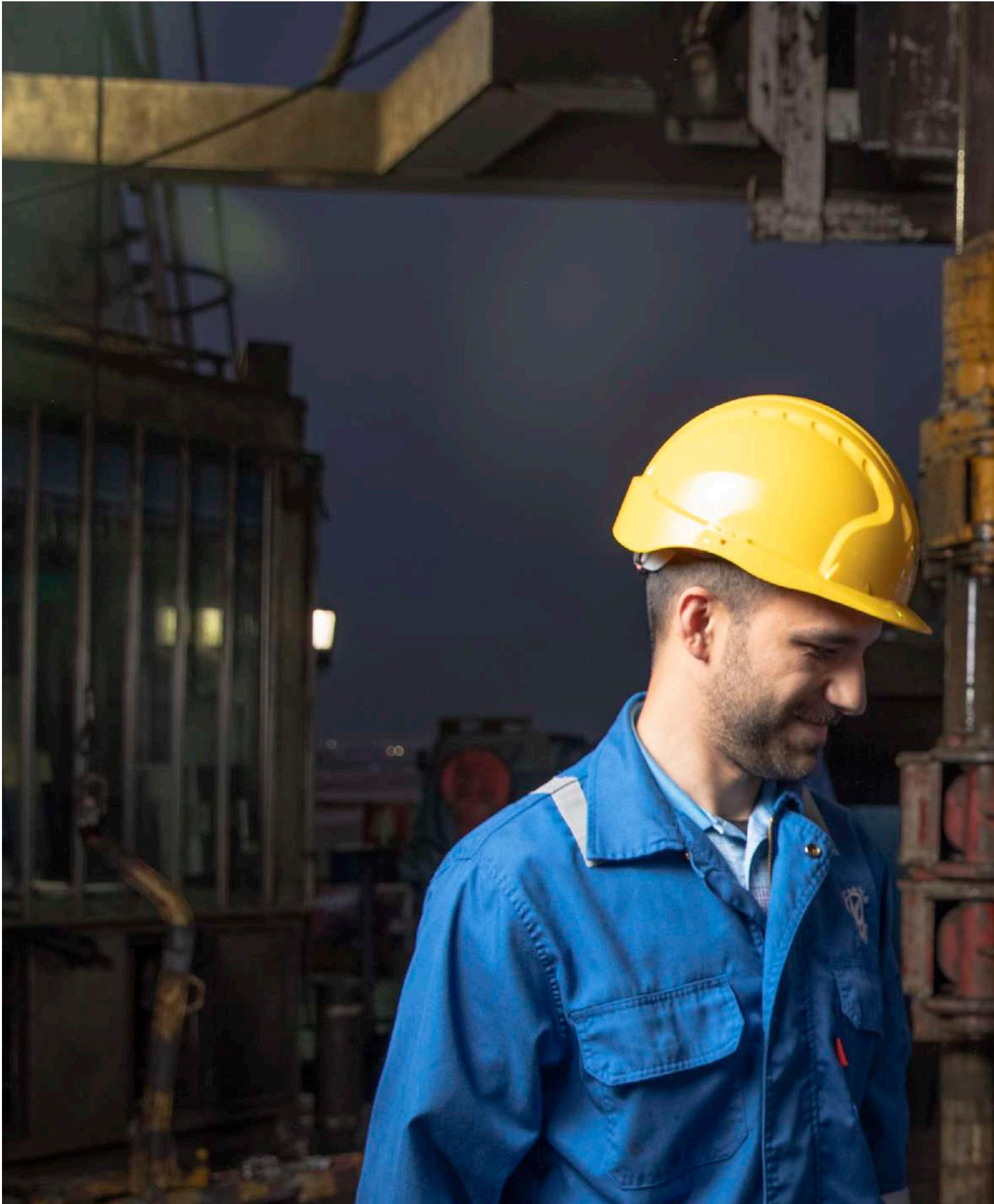
بموجب اتفاقية تم توقيعها في عام 2015 بين شركة نفط الكويت والهيئة العامة للتعليم التطبيقي والتدريب، أكمل 16 ممرضاً من الخريجين الجدد برنامج التمريض بنجاح وتم تعيينهم في شركة نفط الكويت، وقد تم تجديد مذكرة التفاهم الخاصة بوظائف التمريض عبر اتفاقية جديدة تم توقيعها بتاريخ 24 يناير 2021 ولمدة 5 سنوات إضافية.





الهدف الاستراتيجي السابع

إدارة التواصل مع الشركاء بفاعلية وكفاءة





1. التواصل مع الشركاء بفاعلية

تبذل شركة نفط الكويت قصارى جهدها وتسعى دائماً من أجل التميّز والرقى في أدائها، وكل تلك الجهود ترنو لهدف واحد وهو تحقيق استراتيجيتها برفع الطاقة الإنتاجية بحلول عام 2040. نذكر هنا أبرز وأهم الأنشطة والإنجازات في هذا الخصوص:

- في إطار الجهود المبذولة للتعاون مع المؤسسات التعليمية المحلية في الكويت، وقّعت شركة نفط الكويت مذكرة تفاهم مع كلية الدراسات التكنولوجية التابعة للهيئة العامة للتعليم التطبيقي والتدريب. وكجزء من الاتفاقية، ستوفر شركة نفط الكويت للكلية منصة تدريبية سيتم استخدامها لتسهيل نقل المعرفة والخبرة الجماعية للشركة إلى الطلبة. وتنص المذكرة على أن توفر الشركة منصة التدريب للكلية لفترة قابلة للتجديد التلقائي لمدة عام واحد، حيث ساهم العديد من المتخصصين من مختلف مجموعات شركة نفط الكويت المعنية بالتدريب في إنشاء المنصة، بما في ذلك تطوير برامجها التدريبية.
- كما نفذت شركة نفط الكويت بنجاح مناورة جوية مشتركة بالتعاون مع شركة ناقلات النفط الكويتية بالقرب من جزيرة كبر، وتم تنفيذ هذه العملية على مدى يومين في إطار التعاون والدعم المشترك بين مختلف الجهات الحكومية، وركزت على عمليات الإجلاء الجوي للحالات الحرجة على متن السفن، والتنسيق بين غرف العمليات أثناء حالات الطوارئ، وقد تم إعداد هذه المناورة بالتعاون بين فريق عمل عمليات الموانئ التابع لمجموعة العمليات البحرية، وفريق المنظمة المعني بالمرونة التابع لفريق الإطفاء، بالإضافة إلى سفن شركة نفط الكويت.

2. المساهمات تجاه المؤسسات والدولة

- ساهمت شركة نفط الكويت بتصميم وتركيب المواد الإرشادية لمراكز التطعيم في أرض المعارض الدولية بمنطقة مشرف و15 مركز تطعيم في المستوصفات الحكومية المنتشرة في جميع المحافظات، وذلك ضمن المسؤولية الاجتماعية التي تسهل وتسرع عملية التطعيم لموظفي وزارة الصحة، وتشمل (طباعة وتركيب مواد إرشادية - طباعة وتركيب لوحات معلقة - تركيب لوحات ألومنيوم - طباعة وتركيب لوحات أرضية إرشادية).
- تم إطلاق حملة لزراعة الأشجار وتجميل المناطق في جميع أنحاء الأحمدية، وتشمل الحملة التي استمرت شهرين، وقام بها فريق عمل الطرق والمساندة، تطوير المنطقة الوسطى من الأحمدية، حيث تم تحويل الأماكن المفتوحة إلى حدائق عامة. وقد غطت التطورات الجديدة مسارات للمشاة وعدداً من المساحات الخضراء بمساحة متوقعة تبلغ 20 ألف متر مربع، كما أشرفت الحملة على زراعة 3,000 شجرة في مناطق عدة من الأحمدية.
- في ديسمبر 2020، قامت شركة نفط الكويت، ممثلة بمجموعة مشاريع الأحمدية (فريق عمل الطرق والمساندة)، بإنشاء ثلاث بحيرات تجميعة لمياه السيول في منطقتي شمال شرق الأحمدية وجنوب الصباحية بطاقة استيعابية تقدر بأكثر من مليون ونصف المليون متر مكعب، وفي مدة لا تزيد على 45 يوماً، وذلك ضمن الحلول العاجلة لمعالجة آثار السيول والأمطار القادمة من هضبة الأحمدية والمتجهة إلى المناطق السكنية (الفحجيل، جنوب الصباحية، نفق المنقف)، ما ساهم في تقليل الخسائر الناجمة عن السيول التي تجتاح تلك المناطق.
- في إطار حرص شركة نفط الكويت على مكافحة جائحة كورونا، أطلقت المجموعة الطبية في مستشفى الأحمدية في فبراير 2021 وبالتعاون مع وزارة الصحة، عمليات التطعيم لموظفي القطاع النفطي، حيث تساهم هذه الخطوة في تسريع عملية التطعيم في البلاد.
- قامت شركة نفط الكويت بتخصيص مهجع نفطي في حقل الرتقة بشمال الكويت كمحجر صحي بطاقة 911 سريراً وتم تسليمه إلى وزارة الصحة لاستضافة المواطنين العائدين من السفر. وفي إطار التجهيز الكامل لوضع كل وسائل الوقاية والراحة بتصرف النزلاء، تم تزويد المحجر بكافة وسائل الاتصال من هواتف وبدالة بسعة 600 خط تغذيها شبكة ألياف ضوئية (فايبر أوبتك) تم تمديدها من مجمع إنتاج النفط الثقيل، فضلاً عن شبكة إنترنت متكاملة في إطار تأمين كل المستلزمات لإقامة متكاملة. كما تم تجهيز منشأة الحجر الصحي KIPIC في الزور بالمعدات الثقيلة (رافعات، مقطورات، ونسافات) والنقل الخفيف ودعم القوى العاملة أثناء إعداد المنطقة.



طموحات شركة نفط الكويت من ضمن أهدافها الاستراتيجية لعام 2021/2020:

- الاستمرار بتنفيذ مشاريع زيادة الطاقة الإنتاجية للنفط الخام، وذلك طبقاً للتوجهات الاستراتيجية، حيث تتطلع الشركة إلى الاستمرار في تنفيذ مشاريع زيادة الإنتاج كمركز التجميع (31) في منطقة شمال الكويت، وذلك من أجل المساهمة في رفع الطاقة الإنتاجية لمنطقة الشمال. كما تتطلع الشركة إلى الاستمرار بتنفيذ الأعمال الإنشائية لمركز التجميع (32) في منطقة عمليات جنوب وشرق الكويت، وذلك للتعامل مع إنتاج النفط الحمضي من مكامن مناقيش في حقل برقان.
- تنفيذ برنامج حفر مكثف لتطوير المكامن النفطية حديثة الاستكشاف.
- التركيز على عمليات معالجة وضخ المياه للمكامن لرفع طاقتها الإنتاجية.
- المحافظة على الطاقة الإنتاجية للغاز الحر ورفعها من 500 مليون إلى مليار قدم مكعبة، وذلك بتحسين إنتاجية وحدات الإنتاج الجوراسية الثلاث، بالإضافة إلى الاستمرار في مشروع المنشأتين الرابعة والخامسة خلال هذه السنة.
- البدء بتنفيذ مشروع الحفر البحري، وذلك من ضمن عمليات الاستكشاف البرية والبحرية لدعم طاقة الشركة الإنتاجية.
- الاستمرار بتعويض الكميات المنتجة من النفط والغاز عن طريق إضافة احتياطييات نفطية جديدة بنسبة لا تقل عن 100% لضمان استدامة الإنتاج.
- تزويد مشروع مصفاة الزور بالكميات المطلوبة من مختلف أنواع النفوط عند تشغيلها.
- تنفيذ المبادرات لتقليل وترشيد المصروفات للميزانيات الرأسمالية والتشغيلية.
- تحسين وتطوير طرق الإنتاج، وذلك باستخدام أفضل التكنولوجيا الحديثة من خلال العمل على تطوير قدرات الشركة في استخدام تكنولوجيا تعزيز استخلاص النفط (EOR)، عبر تنفيذ المشاريع التجريبية من أجل الوصول للطاقة الإنتاجية المستهدفة.
- الاستمرار بالمحافظة على نسبة حرق الغاز إلى ما دون 1% على مستوى شركة نفط الكويت.





التقرير المالي

البيانات المالية وتقرير مراقب الحسابات المستقل



المحتويات



56

تقرير مراقب الحسابات المستقل

59

بيان المركز المالي

60

بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الأخر

61

بيان التغيرات في حقوق الملكية

62

بيان التدفقات النقدية

63

إيضاحات حول البيانات المالية

كي بي إم جي صافي المطوع وشركاه
برج الحمراء، الدور 25
شارع عبدالعزيز الصقر
ص.ب. 24، الصفاة 13001
تلفون: +965 2228 7000
فاكس: +965 2228 7444

تقرير مراقب الحسابات المستقل

السادة / المساهمين المحترمين
شركة نفط الكويت ش.م.ك.
دولة الكويت

الرأي

لقد قمنا بتدقيق البيانات المالية لشركة نفط الكويت ش.م.ك. ("الشركة") والتي تتضمن بيان المركز المالي كما في 31 مارس 2021، وبيانات الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الأخر والتغيرات في حقوق الملكية والتدفقات النقدية للسنة المنتهية بذلك التاريخ، وإيضاحات تتضمن السياسات المحاسبية الهامة والمعلومات التوضيحية الأخرى.

برأينا أن البيانات المالية المرفقة تعبر بصورة عادلة، في كافة النواحي المادية، عن المركز المالي للشركة كما في 31 مارس 2021، وعن أدائها المالي وتدفقاتها النقدية للسنة المنتهية بذلك التاريخ وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية.

أساس الرأي

لقد قمنا بأعمال التدقيق وفقاً لمعايير التدقيق الدولية. إن مسؤوليتنا بموجب تلك المعايير موضحة بمزيد من التفصيل في بند "مسؤوليات مراقب الحسابات عن تدقيق البيانات المالية" في تقريرنا. نحن مستقلون عن الشركة 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 للشركة، ولكن لا تتضمن البيانات المالية وتقرير مراقب الحسابات حولها.

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

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

إذا توصلنا، استناداً إلى الأعمال التي قمنا بها فيما يتعلق بالمعلومات الأخرى التي حصلنا عليها قبل تاريخ هذا التقرير، 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

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

عند إعداد البيانات المالية، تكون الإدارة هي المسؤولة عن تقييم قدرة الشركة على متابعة أعمالها على أساس الاستمرارية، والإفصاح إن أمكن عن الأمور المتعلقة بالاستمرارية بالإضافة إلى استخدام مبدأ الاستمرارية المحاسبي، ما لم تعتزم الإدارة إما تصفية الشركة 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 للشركة.

مسؤوليات مراقب الحسابات عن تدقيق البيانات المالية

إن هدفنا هو الحصول على تأكيد معقول حول ما إذا كانت البيانات المالية 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.

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 سواء كانت بسبب الغش أو الخطأ ووضع وتنفيذ إجراءات التدقيق التي نتناول تلك المخاطر بالإضافة إلى الحصول على أدلة تدقيق كافية ومناسبة لتوفير أساس يمكننا من إيداء 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 إيداء الرأي حول مدى فاعلية أدوات الرقابة الداخلية لدى الشركة.
- 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 تأكيد مادي متعلق بالأحداث أو الظروف والذي قد يؤثر شكاً جوهرياً حول قدرة الشركة على متابعة أعمالها على أساس مبدأ الاستمرارية. وفي حال توصلنا إلى وجود عدم تأكيد مادي، يجب علينا أن نلفت الانتباه إلى ذلك في تقرير مراقب الحسابات حول الإفصاحات ذات الصلة في البيانات المالية 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 الشركة عن متابعة أعمالها على أساس مبدأ الاستمرارية.
- تقييم العرض الشامل للبيانات المالية وهيكلها والبيانات المتضمنة فيها، بما في ذلك الإفصاحات، وتقييم ما إذا كانت البيانات المالية تعبر عن المعاملات الأساسية والأحداث ذات الصلة بأسلوب يحقق العرض العادل.

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 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 2021، 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.



صافي عبد العزيز المطوع

مراقب حسابات - ترخيص رقم 138 فئة "أ"
من كي بي إم جي صافي المطوع وشركاه
عضو في كي بي إم جي العالمية

الكويت في 19 مايو 2021

2020	2021	إيضاح	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي		
			الموجودات
			الممتلكات والألات والمعدات:
5,533,993	5,669,674		النفط الخام والأغراض العامة
1,045,332	1,653,148		تجميع وضخ الغاز
95,781	95,108		الحفر والتقيب
13,044	15,466		عمليات التصدير
4,833	7,019		الأليات المتحركة
7,779,169	7,981,186		أعمال رأسمالية قيد التنفيذ
14,472,152	15,421,601	5	إجمالي الممتلكات والألات والمعدات
853,965	784,845	6	حق استخدام الموجودات
78,522	74,980	7	موجودات غير ملموسة
224,434	288,455	8	مخزون مواد الإنشاء
15,094	15,094	10	المستحق من الشركة الأم
15,644,167	16,584,975		الموجودات غير المتداولة
			مخزون مواد استهلاكية
114,163	118,265	8	مدفوعات مقدماً وأرصدة مدينة أخرى
342,265	217,668	9	المستحق من شركات المجموعة
51,756	47,764	16 (ب)	النقد والنقد المعادل
8,735	12,967	11	الموجودات المتداولة
516,919	396,664		إجمالي الموجودات
16,161,086	16,981,639		
			حقوق الملكية
			رأس المال المصرح به، المصدر والمدفوع بالكامل
30,188	30,188	12	بواقع 1 دينار كويتي للسهم الواحد
2,114,791	2,114,791	12	حساب المساهم الجاري
15,094	15,094	12	احتياطي إجباري
2,160,073	2,160,073		إجمالي حقوق الملكية
			المطلوبات
10,832,001	12,050,480	10	المستحق الي الشركة الأم، بالصافي
667,309	692,267	13	مخصص مكافأة نهاية الخدمة
644,756	648,807	6	مطلوبات التأجير
12,144,066	13,391,554		إجمالي المطلوبات غير المتداولة
			أرصدة دائنة ومطلوبات أخرى
1,124,932	1,124,929	14	مطلوبات التأجير
335,529	289,685	6	دائنة توزيعات أرباح
396,486	15,398	15	المطلوبات المتداولة
1,856,947	1,430,012		إجمالي المطلوبات
14,001,013	14,821,566		إجمالي حقوق الملكية والمطلوبات
16,161,086	16,981,639		

إن الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية.

عماد محمود سلطان
الرئيس التنفيذي

سند حميدي السند
رئيس مجلس الإدارة

بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر
للسنة المنتهية في 31 مارس 2021

2020 ألف دينار كويتي	2021 ألف دينار كويتي	إيضاح	
3,290,211	1,986,400	17	الإيرادات الإيرادات (بالصافي بعد خصم حقوق الامتياز والضرائب وتكاليف التسويق)
(625,192)	(658,713)		تكلفة التشغيل (تكلفة الإنتاج):
(718,829)	(704,032)		خدمات عقود
(76,851)	(68,872)		تكلفة موظفين
(507,721)	(561,902)	5، 6 و 7	تكلفة مواد
(1,928,593)	(1,993,519)	18	استهلاك، إطفاء وشطب
32,919	33,806	19	إجمالي تكلفة التشغيل
138,562	139,733	20	إيرادات تشغيل أخرى
(1,757,112)	(1,819,980)		تكاليف قابلة للاسترداد
1,533,099	166,420		تكلفة الإنتاج
			مجمل الربح
(110,013)	(103,192)	21	مصارييف عمومية وإدارية
1,423,086	63,228		صافي ربح التشغيل
(7,187)	(8,205)	6	مصروفات فوائد
164	13		إيرادات فوائد
(42)	(42)	22	مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
1,416,021	54,994		صافي الربح قبل حصة المساهم
(1,019,535)	(39,596)	23	حصة المساهم
396,486	15,398	15	صافي الربح وإجمالي الدخل الشامل للسنة (المحول للشركة الأم)

إن الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية.

شركة نفط الكويت ش.م.ك.
دولة الكويت

بيان التغيرات في حقوق الملكية
للسنة المنتهية في 31 مارس 2021

	الإجمالي ألف دينار كويتي	أرباح مرحلة ألف دينار كويتي	احتياطي إجباري ألف دينار كويتي	حساب المساهم الجاري ألف دينار كويتي	رأس المال ألف دينار كويتي
الرصيد في 1 أبريل 2019	2,160,073	-	15,094	2,114,791	30,188
صافي الربح	396,486	396,486	-	-	-
إجمالي الدخل الشامل للسنة	396,486	396,486	-	-	-
معاملات مع مالك الشركة، معترف بها مباشرة في حقوق الملكية	(396,486)	(396,486)	-	-	-
توزيعات إلى مالك الشركة (إيضاح 15)	2,160,073	-	15,094	2,114,791	30,188
الرصيد في 31 مارس 2020	2,160,073	-	15,094	2,114,791	30,188
صافي الربح	15,398	15,398	-	-	-
إجمالي الدخل الشامل للسنة	15,398	15,398	-	-	-
معاملات مع مالك الشركة، معترف بها مباشرة في حقوق الملكية	(15,398)	(15,398)	-	-	-
توزيعات إلى مالك الشركة (إيضاح 15)	2,160,073	-	15,094	2,114,791	30,188
الرصيد في 31 مارس 2021	2,160,073	-	15,094	2,114,791	30,188

إن الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية.

بيان التدفقات النقدية
للسنة المنتهية في 31 مارس 2021

2020 ألف دينار كويتي	2021 ألف دينار كويتي	إيضاح	
			التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية:
396,486	15,398		صافي الربح تعديلات لـ:
1,301	2,515	18	مصروفات حفر غير مثمر
7,187	8,205	6	مصروفات فوائد
1,183	4,555		مخصص مخزون متقادم وبطيء الحركة
507,721	561,902	5، 6 و 7	استهلاك، إطفاء وشطب
1,019,535	39,596	10	حصة المساهم
86,578	56,821	13	مخصص مكافأة نهاية الخدمة
<u>2,019,991</u>	<u>688,992</u>		
			التغيرات في:
5,349	(8,657)		- مخزون مواد استهلاكية
197,063	124,597		- مدفوعات مقدماً وأرصدة مدينة أخرى
(3,290,211)	(1,986,400)	10	- المستحق من الشركة الأم
5,668	(13,014)	10	- دائنون آخرون للشركة الأم
27,315	3,992		- حسابات مع شركات المجموعة
(128,083)	(3)		- الأرصدة الدائنة والمطلوبات الأخرى
(1,162,908)	(1,190,493)		النقد المستخدم في العمليات
(35,700)	(31,863)	13	مكافأة نهاية الخدمة المدفوعة
<u>(1,198,608)</u>	<u>(1,222,356)</u>		صافي المستخدم في الأنشطة التشغيلية
			التدفقات النقدية من الأنشطة الاستثمارية
(1,480,141)	(1,149,036)	5 و 6	شراء ممتلكات وآلات ومعدات
-	(1,391)	7	شراء موجودات غير ملموسة
(1,301)	(2,515)	18	حفر غير مثمر
(53,350)	(64,021)		التغير في مخزون مواد الإنشاء
<u>(1,534,792)</u>	<u>(1,216,963)</u>		صافي النقد المستخدم في الأنشطة الاستثمارية
			التدفقات النقدية من الأنشطة التمويلية:
(252,257)	(338,260)	6	سداد مطلوبات التأجير متضمنة الفائدة
2,989,240	2,781,811	10	التمويل من الشركة الأم
<u>2,736,983</u>	<u>2,443,551</u>		صافي النقد الناتج من الأنشطة التمويلية
3,583	4,232		صافي التغير في النقد والنقد المعادل
5,152	8,735		النقد والنقد المعادل في بداية السنة
<u>8,735</u>	<u>12,967</u>	11	النقد والنقد المعادل في نهاية السنة

إن الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية.

1. أنشطة الشركة

شركة نفط الكويت ش.م.ك. ("الشركة") هي شركة تابعة مملوكة بالكامل لمؤسسة البترول الكويتية ("الشركة الأم"). والشركة الأم مملوكة بالكامل لحكومة دولة الكويت.

تقوم الشركة بإدارة وتنفيذ ما يلزم من العمليات المتعلقة بالتنقيب وإنتاج ونقل النفط الخام والغاز في دولة الكويت بما في ذلك نقل النفط الخام وتسليمه ومعالجته وتصديره. كما تتضمن أنشطة تخزين النفط الخام وصادراته. إن موارد النفط والهيدروكربونات التي يتم إدارتها بواسطة الشركة هي مملوكة بشكل كامل لدولة الكويت. يتم استخراج النفط الخام من احتياطات في دولة الكويت، وبناء على تعليمات مؤسسة البترول الكويتية (الشركة الأم) يتم تصديره كنفت ممزوج من النفط الخام أو يتم تسليمه لشركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك. حيث يتم عليه معالجات أخرى أو يتم توفيره لوزارة الكهرباء والماء لتوليد الطاقة الكهربائية. يتم معاملة الغاز المنتج بنفس الطريقة. تقوم الشركة الأم بالتسويق والبيع للنفط الخام الذي تنتجه الشركة.

لا تملك الشركة أي مخزون أو احتياطات نفط أو غاز بخلاف ما يتم الحاجة له من أجل توفيره لعمليات التشغيل.

تقوم الشركة أيضا بتقديم خدمات ملاحية لشركة البترول الوطنية الكويتية ومصفاة ميناء الأحمدى وميناء عبد الله ورصيف المنتجات في ميناء الشعبية. يتم تحميل شركة البترول الوطنية الكويتية بما يخصها من التكاليف المباشرة المتعلقة بهذه الأنشطة. كما تقوم الشركة بتحميل شركات المجموعة بتكاليف الخدمات الطبية والخدمات الأخرى الممنوحة لموظفي تلك الشركات التابعة.

بداية من 1 أبريل 2007 قامت الشركة الأم بتغيير طريقة تقارير الشركة للشركة الأم لتصبح الشركة مركز ربحية. قبل ذلك، كانت الشركة تصدر تقاريرها وتعمل كمركز تكاليف ضمن مجموعة مؤسسة البترول الكويتية بحيث تسترد تكاليفها بالكامل من الشركة الأم. بموجب طريقة التقارير المعدلة، يتم تحديد إيرادات الشركة على أنها تلك الناتجة من بيع النفط الخام بالصافي بعد التكاليف المحملة من قبل الشركة الأم (انظر السياسة المحاسبية المتعلقة بتحقيق الإيرادات). إضافة إلى ذلك، فإن 72% من صافي ربح الشركة يستحق للشركة الأم. (إيضاح 23).

عنوان الشركة المسجل هو صندوق بريد 9758، الأحمدى 61008 – دولة الكويت.

تمت الموافقة على إصدار هذه البيانات المالية من قبل مجلس الإدارة بتاريخ 6 مايو 2021 وتخضع لموافقة المساهم خلال اجتماع الجمعية العمومية السنوية.

2. أسس الإعداد

أ) بيان الالتزام

تم إعداد هذه البيانات المالية وفقا للمعايير الدولية للتقارير المالية ومتطلبات قانون الشركات رقم 1 لسنة 2016 وتعديلاته ولائحته التنفيذية وعقد تأسيس الشركة والقرار الوزاري رقم 18 لسنة 1990.

ب) أسس القياس

يتم إعداد البيانات المالية على أساس التكلفة التاريخية أو التكلفة المطفأة. يتم إعداد البيانات المالية على أساس مبدأ الاستمرارية. يتم الوفاء بجميع متطلبات التمويل للشركة من قبل الشركة الأم.

ج) عملة التعامل والعرض

تعرض البيانات المالية بالدينار الكويتي مقربة إلى أقرب ألف دينار كويتي وهي عملة التعامل والعرض للشركة.

(د) التغيرات في السياسات المحاسبية

فيما يلي عدد من التعديلات على المعايير والتفسيرات التي يسري مفعولها على الفترة السنوية للشركة التي تبدأ في 1 أبريل 2020، ولكن ليس لها تأثيراً مادياً على البيانات المالية للشركة.

- تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية 3: تعريف الأعمال؛
- تطبيق الإصلاح المعياري لمعدلات الفائدة (المرحلة 1 من إصلاح معدل الإيبور)؛
- تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 1 ومعيار المحاسبة الدولي 8: تعريف المعلومات الجوهرية؛
- الإطار المفاهيمي للتقارير المالية الصادر بتاريخ 29 مارس 2018؛ و
- تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية 16 امتيازات الإيجار ذات الصلة بفيروس كورونا المستجد كوفيد-19.

3. السياسات المحاسبية الهامة

قامت الشركة بتطبيق السياسات المحاسبية التالية بصورة متسقة لكافة الفترات المعروضة في هذه البيانات المالية، باستثناء التغيرات المبينة في إيضاح 2 (د).

(أ) الممتلكات والآلات والمعدات

الآبار الاستكشافية

إن الجزء الملموس من تكلفة الآبار الاستكشافية متضمنة تحت بند الحفر والتنقيب وموجودات أخرى تحت التنفيذ المعلقة لحين تحديد وجود احتياطات نفطية. في حال وجود هذه الاحتياطات في الآبار الاستكشافية، يتم تحويل التكاليف إلى بند الآبار والاستكشافات تحت تصنيف ممتلكات ومعدات النفط والغاز. في حال عدم وجود احتياطات نفطية، يتم تحويل التكلفة كمصروفات حفر آبار غير مثمرة. تعتبر التكاليف غير مثمرة عندما تتعلق أو يتم ربطها بالآبار التي يتم تركها بشكل دائم وذلك لعدم توافر احتياطات نفطية يمكن الاستفادة منها تجارياً أو يتم تركها جزئياً لعدم وجود أية خطط بشأنها في المستقبل المنظور.

إن التكاليف المباشرة المتعلقة بالآبار والاستكشافات يتم رسملتها كموجودات استكشافات وتقييم تحت بند الحفر والتنقيب وموجودات أخرى تحت التنفيذ حتى اكتمال عمليات الحفر والتنقيب وتقييم نتائجها. إن هذه التكاليف تشمل تكاليف الموظفين وتكاليف المواد وتكاليف الحفر والعقود.

آبار تحت التطوير

تتم معالجة تكلفة الآبار تحت التطوير ضمن موجودات النفط والغاز على أساس طريقة "الجهود المثمرة" المحاسبية. استناداً إلى هذه الطريقة يتم رسملة تكاليف تطوير حفر الآبار المثمرة والتي تشمل تكاليف البناء والإنشاء وتكاليف البنية التحتية والأرصدة وخطوط الأنابيب ضمن موجودات النفط والغاز.

أخرى

يتم إدراج موجودات النفط والغاز والممتلكات والآلات والمعدات الأخرى بالتكلفة، ناقصاً الاستهلاك المتراكم وخسائر الانخفاض في القيمة.

تتضمن التكاليف النفقات المرتبطة مباشرة بشراء الأصل. تتضمن تكلفة الموجودات التي أنشأتها الشركة ذاتياً تكاليف المواد، وتكاليف المقاول، والعمل المباشر وأي تكاليف أخرى متعلقة مباشرة بهذه الموجودات وجعلها جاهزة للاستخدام المقصود لها، وتكلفة تفكيك واستبعاد البنود واستعادة الموقع الموجودة فيه، وتكاليف الاقتراض الرأسمالية. يتم رسملة البرامج المشتراة والتي تعتبر جزء لا يتجزأ من وظائف المعدات ذات الصلة كجزء من هذه المعدات.

الحفر والتنقيب وموجودات أخرى قيد التنفيذ

تدرج الموجودات قيد التنفيذ بالتكلفة، ناقصاً أي خسائر انخفاض في القيمة معترف بها. وتتضمن التكلفة جميع النفقات الرأسمالية وفقاً للسياسة المحاسبية للشركة. يتم تحويل الموجودات قيد الإنشاء إلى الموجودات ذات الصلة ضمن بند الممتلكات والآلات والمعدات عند اكتمال المشروع إلى حد كبير وتجهيز الأصل ذي الصلة للاستخدام.

يبدأ انخفاض قيمة هذه الموجودات عندما تكون الموجودات جاهزة للاستخدام المقصود منها.

التكاليف اللاحقة

إن التكلفة الرئيسية لإصلاح أو استبدال قطعة أو جزء من الممتلكات والآلات والمعدات يتم تسجيله بالقيمة الدفترية إذا كان هناك منافع مستقبلية محتملة لهذا الجزء أو القطعة يمكن للشركة الحصول عليها ومن الممكن تقدير تكاليفها بصورة موثوق بها. كما يتم استبعاد القيمة الدفترية للجزء المستبدل.

الربح أو الخسارة من الاستبعاد

يتم تحديد الربح أو الخسارة من استبعاد بند من بنود الممتلكات والآلات والمعدات بمقارنة المحصل من عملية الاستبعاد مع القيمة الدفترية للممتلكات والآلات والمعدات، ويتم إثباتها بالصافي كإيرادات أخرى/ مصاريف أخرى في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر.

الاستهلاك

يتم احتساب الاستهلاك على أساس تكلفة الأصل ناقصاً القيمة المتبقية للأصل. يتم تقييم البنود الهامة للموجودات الفردية وفيما لو وجد جزء له عمر إنتاجي يختلف عما تبقى من الأصل، فإنه يتم استهلاك هذا الجزء بشكل منفصل.

يتم إثبات الاستهلاك في الأرباح أو الخسائر بطريقة القسط الثابت على مدى الأعمار الإنتاجية المقدرة لكل بند من بنود الممتلكات والآلات والمعدات. كما يتم استهلاك موجودات التأجير على أساس عمرها الإنتاجي أو فترة التأجير أيهما أقل باستثناء ما إذا كان من المؤكد بأن الشركة سوف تمتلك هذه الموجودات عند انتهاء عقود التأجير. لا يتم استهلاك موجودات الحفر والتنقيب والموجودات الأخرى قيد التنفيذ.

فيما يلي الأعمار الإنتاجية المقدرة للسنة الحالية وسنة المقارنة، وفقاً لتعليمات الشركة الأم والموافق عليها من قبل المجلس الأعلى للبترو:

معدل الاستهلاك

فئة الأصل

	موجودات النفط والغاز:
%4	معدات وآلات
%4	الصهاريج وخطوط الأنابيب والأرصفة البحرية
%5	الآبار والمسح الزلزالي
%25	آلات ومعدات الخدمة
%20	معدات الحفر
	الموجودات والمعدات الأخرى:
%8	المراكب البحرية
%4	المباني والطرق
%10	أثاث ومعدات مكتبية
%20	الشاحنات والمقطورات
%20	السيارات
%10	الحاسبات الآلية

(ب) الموجودات غير الملموسة

يتم اعتبار تكاليف المسح الزلزالي والتكاليف المتكبدة في الآبار الاستكشافية والآبار التطويرية كموجودات غير نقدية تتدفق منها منافع اقتصادية مستقبلية وبالتالي تتحقق كأصل غير ملموس. وتدرج بالتكلفة ناقصاً الإطفاء المتراكم وخسائر الانخفاض في القيمة وتطفأ على مدى 20 سنة على أساس القسط الثابت.

(ج) المخزون

يتم تقييم المخزون على أساس التكلفة بعد خصم مخصص لأي بنود متقدمة وبطيئة الحركة. يتم احتساب التكلفة على أساس المتوسط المرجح للتكلفة. تتضمن التكلفة المصاريف المتكبدة عند اقتناء المخزون وتجهيزه للاستخدام الحالي.

(د) تكاليف قابلة للاسترداد

تمثل التكاليف المتكبدة من قبل الشركة بالنيابة عن شركات المجموعة نتيجة تقديم خدمات لها. ويتم إظهار التكاليف القابلة للاسترداد ضمن بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الأخر بصورة منفصلة. يتم توزيع وتحميل هذه التكاليف على شركات المجموعة على أساس التكاليف الفعلية والتي لا تتضمن أية هامش ربح.

(هـ) المخصصات

يتم تحقق المخصص في حال كان على الشركة، نتيجة لحدث ماضي، التزامات قانونية حالية أو استدلالية يمكن تقديرها بشكل موثوق فيه ويكون من المحتمل أن يتطلب تسوية هذا الالتزام تدفق منافع اقتصادية خارج الشركة. يتم تحديد المخصصات بخصم التدفقات النقدية المستقبلية المتوقعة بمعدل يعكس تقييمات السوق الحالية للقيمة الزمنية للمال والمخاطر الخاصة بالمطلوبات.

(و) تحقق الإيراد

إيرادات استكشاف واستخراج النفط الخام والغاز

تعترف الشركة بالإيرادات عندما تقوم بتحميل النفط الخام في السفينة المحددة في ميناء الكويت لصالح عملاء الشركة الأم ويتم تحديدها بأنها سعر بيع النفط الخام من قبل الشركة الأم بالصافي من بعض التكاليف التي تخصصها الشركة الأم على النحو التالي:

- حقوق امتياز بواقع 20% من إجمالي الإيرادات.
- رسم مالي بواقع 74% من إجمالي الإيرادات بالصافي بعد خصم حقوق الامتياز وتقاس وفقاً لمستويات الإنتاج وسعر النفط الخام.
- أتعاب تسويق بواقع 2% من إجمالي الإيرادات.

تفي الشركة بالتزام الأداء المتمثل في استخراج ومعالجة وتخزين ونقل النفط الخام أو الغاز عبر خطوط أنابيب إلى الشركة الأم على مدى الوقت. إلا أنه تتحقق الإيرادات في وقت معين نظراً بسبب حالة عدم التأكد التي تنطوي عليها أوامر العملاء. علاوة على ذلك، يعتبر توريد الغاز التزام أداء منفصل لأنه يختلف عن استخراج ومعالجة وتوريد النفط الخام وتقوم الشركة بتحديد سعر المعاملة للخدمات المتعلقة بالغاز بناء على سعر البيع المستقل لها وتحقق الإيرادات عندما تفي بالتزامات الأداء تجاه الشركة الأم فيما يتعلق بتوريد الغاز.

اعترفت الشركة بجميع التكاليف المتعلقة بالوفاء بالتزام الأداء (أو الوفاء بالتزامات الأداء جزئياً) كمصروفات في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الأخر. نتيجة لذلك، لم تعترف الشركة بالتكلفة المؤجلة.

(ز) عقود التأجير

تقوم الشركة 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 الشركة تعريف عقد التأجير الوارد في المعيار الدولي للتقارير المالية 16.

كطرف مستأجر

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

تعترف الشركة بحق استخدام الموجودات ومطلوبات التأجير في تاريخ بدء عقد التأجير. يتم قياس حق استخدام الموجودات مبدئيًا 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، ناقصًا حوافز الإيجار المستلمة.

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

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

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

تشمل مدفوعات التأجير المدرجة في قياس التزام الإيجار ما يلي:

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

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 الشركة للمبلغ المتوقع دفعه بموجب ضمان القيمة المتبقية، أو إذا قامت الشركة 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 لحق استخدام الأصل، أو يتم تسجيلها في الأرباح أو الخسائر إذا تم تخفيض القيمة الدفترية لحق استخدام الأصل إلى الصفر.

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

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

وتستعين الشركة 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 الشركة تقييم مدة عقد التأجير إذا كان هناك حدثاً أو تغييراً جوهرياً في الظروف يقع ضمن نطاق سيطرة الشركة ويؤثر على قدرتها على ممارسة (أو عدم ممارسة) خيار التجديد (مثل التغيير في استراتيجية الأعمال).

عقود التأجير قصيرة الأجل وعقود إيجار الموجودات منخفضة القيمة

تطبق الشركة الإعفاء من الاعتراف بعقود التأجير قصيرة الأجل على عقود التأجير قصيرة الأجل (أي: عقود التأجير التي تبلغ مدتها 12 شهراً أو أقل من تاريخ البدء ولا تتضمن خيار الشراء). وتطبق كذلك الإعفاء من الاعتراف بالموجودات منخفضة القيمة (التي تقل قيمتها عن 20,000 دينار كويتي). يتم الاعتراف بدفعات الإيجار المتعلقة بعقود التأجير قصيرة الأجل وعقود إيجار الموجودات منخفضة القيمة كمصروفات على أساس طريقة القسط الثابت على مدى فترة عقد التأجير.

قامت الشركة بخصم مدفوعات التأجير باستخدام معدل الاقتراض الإضافي وبلغ معدل المتوسط الموزون 3.5%.

ح) العملات الأجنبية

يتم ترجمة معاملات العملات الأجنبية إلى الدينار الكويتي وفقاً لأسعار الصرف السائدة بتاريخ المعاملة. يتم إعادة ترجمة الموجودات والمطلوبات النقدية المقومة بالعملات الأجنبية بتاريخ بيان المركز المالي إلى الدينار الكويتي وفقاً لأسعار الصرف السائدة في تاريخ بيان المركز المالي. يتم تسجيل الفروق الناتجة عن ترجمة العملات الأجنبية في الأرباح أو الخسائر.

يتم ترجمة الموجودات والمطلوبات غير النقدية المقومة بالعملات الأجنبية والتي يتم قياسها بالتكلفة التاريخية باستخدام أسعار الصرف السائدة بتاريخ المعاملة.

ط) مكافأة نهاية الخدمة

إن الشركة ملزمة بتسديد مكافأة نهاية الخدمة للموظفين بموجب قانون العاملين في القطاع النفطي وقانون التأمينات الاجتماعية وقانون العمل.

يستحق الموظفون مكافأة نهاية خدمة وفقاً لنصوص قانون العمل الكويتي واللوائح الداخلية للشركة على أساس مدة الخدمة وآخر راتب والعلوات المدفوعة الأخرى. تستحق التكاليف المتوقعة لهذه المكافآت على مدى فترة الخدمة.

الموظفون الكويتيون

يتم منح حقوق التقاعد والحقوق الاجتماعية الأخرى الخاصة بالموظفين الكويتيين من قبل المؤسسة العامة للتأمينات الاجتماعية والتي يتم بموجبها تحصيل اشتراكات شهرية من الشركة والعاملين على أساس نسبة مئوية ثابتة من الرواتب. يتم احتساب حصة الشركة من المساهمات في هذا النظام وهو نظام تقاعدي ذو مساهمات محددة ويتم تحميله في الأرباح أو الخسائر في السنة ذات الصلة. إن الفروقات الناتجة عن قانون العمل وقانون العاملين في القطاع النفطي يتم اعتبارها للموظفين الكويتيين.

(ي) الأدوات المالية

تصنيف وقياس الموجودات المالية

تحدد الشركة تصنيف الموجودات المالية استنادًا إلى نموذج الأعمال الذي تستخدمه لإدارة الموجودات المالية وخصائص التدفقات النقدية التعاقدية للموجودات المالية.

تقييم نموذج الأعمال

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

- السياسات والأهداف المحددة للمحفظة وتطبيق تلك السياسات المعمول بها؛
- المخاطر التي تؤثر على أداء نموذج الأعمال (والموجودات المالية المحفوظ بها ضمن نموذج الأعمال المذكور) وكيفية إدارة هذه المخاطر؛ و
- تكرار وحجم وتوقيت المبيعات في الفترات السابقة، وأسباب تلك المبيعات، والتوقعات حول نشاط المبيعات المستقبلية.

يستند تقييم نموذج الأعمال إلى السيناريوهات المتوقعة بصورة معقولة دون وضع نموذج "السيناريو الأسوأ" أو "سيناريو حالات الضغط" في الاعتبار. في حالة تحقيق التدفقات النقدية بعد التحقق المبدئي بطريقة تختلف عن التوقعات الأصلية للشركة، لا تغير الشركة من تصنيف الموجودات المالية المتنبية المحفوظ بها ضمن نموذج الأعمال، ولكنها تُدرج هذه المعلومات عند تقييم الموجودات المالية المستحدثة أو المشتراة مؤخرًا في الفترات اللاحقة.

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

تقيم الشركة البنود التعاقدية للموجودات المالية لتحديد إذا ما كانت تستوفي اختبار مدفوعات أصل المبلغ وفوائده فقط. يُعرّف "أصل المبلغ" لغرض هذا الاختبار بأنه القيمة العادلة للأصل المالي عند الاعتراف المبدئي ويمكن أن يتغير على مدى مدة الأصل المالي. تُعرّف الأرباح بأنها المقابل نظير القيمة الزمنية للأموال ونظير مخاطر الانتماء المرتبطة بأصل المبلغ ومقابل مخاطر وتكاليف التمويل الأساسية الأخرى، وكذلك هامش الربح. عند تقييم إذا ما كانت التدفقات النقدية التعاقدية تمثل مدفوعات أصل المبلغ وفوائده فقط، تأخذ الشركة في الاعتبار ما إذا كان الأصل المالي يحتوي على بند تعاقدى من شأنه تغيير توقيت أو مبلغ التدفقات النقدية التعاقدية بحيث أنه قد لا يستوفي هذا الشرط. وتراعي الشركة ما يلي:

- الأحداث الطارئة التي يمكن أن تغير مبلغ وتوقيت التدفقات النقدية؛
- خصائص الرفع المالي؛
- شروط الدفعات مقدمًا وتمديدًا؛
- البنود التي تقيد مطالبة الشركة بالتدفقات النقدية من الموجودات المحددة (مثل ترتيبات الموجودات بدون حق الرجوع)؛ و
- الخصائص التي تعدل مقابل القيمة الزمنية للأموال – مثل التعديل الدوري لمعدلات الفائدة.

إن الشروط التعاقدية التي تقدم نطاق أوسع من مجرد الحد من التعرض للمخاطر أو التقلب في التدفقات النقدية التعاقدية التي لا تتعلق بترتيب الإقراض الأساسي لا تؤدي إلى التدفقات النقدية التعاقدية التي تمثل مدفوعات أصل المبلغ والفوائد فقط. وفي مثل تلك الحالات، يتم قياس الأصل المالي وفقًا للقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر.

تقوم الشركة بتصنيف موجوداتها المالية عند التحقق المبدئي إلى الفئات التالية:

- موجودات مالية مدرجة بالتكلفة المطفأة.
- استثمارات حقوق الملكية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر
- استثمارات في أدوات الدين مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر
- موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

موجودات مالية مدرجة بالتكلفة المطفأة:

يتم إدراج الأصل المالي بالتكلفة المطفأة إذا استوفى كلا الشرطين التاليين:

- إذا كان الأصل محتفظ به ضمن نموذج أعمال يكون الهدف منه الاحتفاظ بالموجودات لتحقيق التدفقات النقدية التعاقدية؛
- أن تؤدي الشروط التعاقدية للأصل المالي إلى وجود تدفقات نقدية في تواريخ محددة، والتي تقتصر فقط على مدفوعات أصل المبلغ والفائدة المستحقة على المبلغ القائم منه.

إن الموجودات المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة يتم قياسها لاحقاً بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلي. يتم إدراج انخفاض القيمة في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر. يتم إدراج أي ربح أو خسارة عند الاستبعاد في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر.

إعادة تصنيف الموجودات المالية

لا تقوم الشركة بإعادة تصنيف الموجودات المالية بعد الاعتراف المبدئي بها إلا في الظروف الاستثنائية التي تقوم فيها الشركة بشراء أو بيع أو إنهاء أحد قطاعات الأعمال.

ليس لدى الشركة أدوات بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر أو بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر كما في تاريخ بيان المركز المالي.

استبعاد الموجودات المالية

تستبعد الشركة الأصل المالي عندما تنتهي الحقوق التعاقدية للتدفقات النقدية الناتجة من الأصل المالي أو عندما تقوم الشركة بنقل الحقوق لاستلام التدفقات النقدية التعاقدية على الأصل المالي في معاملة تنتقل فيها كافة مخاطر ومزايا ملكية الأصل المالي أو إما لا تقوم فيها الشركة بنقل أو الاحتفاظ بكافة مخاطر ومزايا الملكية ولا تحتفظ بالسيطرة على الأصل المالي.

تدخل الشركة في معاملات تقوم بموجبها بتحويل الموجودات المعترف بها في بيان المركز المالي الخاص بها، ولكنها تحتفظ إما بكافة أو معظم مخاطر ومزايا الموجودات المحولة. في هذه الحالات، لا يتم استبعاد الموجودات المحولة.

انخفاض قيمة الموجودات المالية

تقوم الشركة بتسجيل مخصصات خسائر الائتمان المتوقعة من الموجودات المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة. تطبق الشركة منهجاً مكوناً من ثلاث مراحل لقياس خسائر الائتمان المتوقعة على النحو التالي:

المرحلة 1: خسائر الائتمان المتوقعة على مدار 12 شهراً

تقوم الشركة بقياس مخصصات الخسائر بمبلغ يساوي خسائر الائتمان المتوقعة على مدار 12 شهراً من الموجودات المالية التي لم يكن بها زيادة جوهرية في مخاطر الائتمان منذ التحقق المبدئي أو حالات التعرض للمخاطر التي تم التحديد بأنها تحتوي على مستوى منخفض من المخاطر الائتمانية في تاريخ البيانات المالية.

المرحلة 2: خسائر الائتمان المتوقعة على مدار عمر الأداة – دون التعرض للانخفاض في القيمة الائتمانية
تقوم الشركة بقياس مخصصات الخسائر بمبلغ يساوي خسائر الائتمان المتوقعة على مدار عمر الأداة من الموجودات المالية التي تتضمن زيادة جوهرية في مخاطر الائتمان منذ التحقق المبدئي ولكن لم تتعرض لخسائر الانخفاض في القيمة.

المرحلة 3: خسائر الائتمان المتوقعة على مدار عمر الأداة – في حالة التعرض للانخفاض في القيمة الائتمانية
تقوم الشركة بقياس مخصصات الخسائر بمبلغ يساوي خسائر الائتمان المتوقعة على مدار عمر الأداة من الموجودات المالية ويتم التحديد بانها تعرضت للانخفاض في القيمة الائتمانية استناداً إلى الدليل الموضوعي على الانخفاض في القيمة.

إن خسائر الائتمان المتوقعة على مدار عمر الأداة هي خسائر الائتمان التي تنتج من أحداث التعثر المحتملة على مدار العمر المتوقع للأداة المالية. وتمثل خسائر الائتمان المتوقعة على مدار 12 شهراً جزءاً من خسائر الائتمان المتوقعة على مدار عمر الأداة والتي تنتج من أحداث التعثر المحتملة خلال 12 شهر بعد تاريخ البيانات المالية. ويتم احتساب كلا من خسائر الائتمان المتوقعة على مدار عمر الأداة وخسائر الائتمان المتوقعة على مدار 12 شهراً إما على أساس فردي أو مجمع بالاعتماد على طبيعة المحفظة الأساسية للأدوات المالية.

تحديد مرحلة الانخفاض في القيمة

في تاريخ كل بيانات مالية، تُجري الشركة تقييماً لتحديد ما إذا كان هناك أصل مالي أو مجموعة موجودات مالية تعرضت لانخفاض في القيمة الائتمانية. تعتبر الشركة أن الأصل المالي قد تعرض لانخفاض في القيمة الائتمانية في حالة وقوع حدث واحد أو أكثر ذي تأثير ضار على التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة للأصل المالي أو عندما تكون المدفوعات التعاقدية متأخرة السداد لمدة 90 يوم.

ويتم اعتبار كافة الموجودات المالية متأخرة السداد لمدة 30 يوم أنها تتضمن زيادة جوهرية في المخاطر الائتمانية منذ التحقق المبدئي ويتم تحويلها إلى المرحلة 2، حتى وإن لم تكن المعايير الأخرى تشير إلى زيادة جوهرية في مخاطر الائتمان.

قياس خسائر الائتمان الموقعة

إن خسائر الائتمان المتوقعة هي تقديرات خسائر الائتمان المرجحة بالاحتمالات ويتم قياسها بالقيمة الحالية لكافة حالات العجز النقدية المخصومة بمعدل الفائدة الفعلي للأداة المالية. يمثل العجز النقدي الفرق بين التدفقات النقدية المستحقة للشركة بموجب عقد والتدفقات النقدية التي تتوقع الشركة الحصول عليها. تتضمن العناصر الأساسية في قياس خسائر الائتمان المتوقعة احتمال التعثر ومعدل الخسارة عند التعثر وقيمة التعرض عند التعثر. تقدر الشركة تلك العناصر باستخدام نماذج المخاطر الائتمانية المناسبة مع الأخذ في الاعتبار المعدلات الائتمانية الداخلية والخارجية للموجودات وطبيعة وقيمة الضمانات والسيناريوهات الاقتصادية الكبرى المستقبلية الخ.

عرض مخصص خسائر الائتمان المتوقعة في بيان المركز المالي

يتم عرض مخصصات الخسائر المرتبطة بخسائر الائتمان المتوقعة مخصومه من مجمل القيمة الدفترية للموجودات المالية وذلك بالنسبة للموجودات المالية المدرجة وفقاً للتكلفة المطفأة.

بالنسبة لبعض الموجودات المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة وبدون عنصر تمويلي هام، يسمح المعيار الدولي للتقارير المالية 9 بتطبيق منهجية مبسطة عند احتساب خسائر الائتمان المتوقعة. وفقاً لهذه المنهجية، لا تتعقب الشركة التغيرات في مخاطر الائتمان، ولكنها تعترف بمخصص الخسارة استناداً إلى خسائر الائتمان المتوقعة على مدار عمر الأصل المالي.

المطلوبات المالية

يتم تصنيف المطلوبات المالية كمقاسة بالتكلفة المطفأة أو بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر. يتم تصنيف الالتزام المالي كمدرج بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر إذا تم تصنيفه كمحتفظ به للمتاجر أو إذا كان أداة مشتقة أو إذا تم تصنيف كذلك عند الاعتراف المبدئي. يتم قياس المطلوبات المالية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر بالقيمة العادلة، ويتم الاعتراف بصافي الأرباح والخسائر، بما في ذلك أي مصاريف فوائد، في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر. يتم لاحقاً قياس المطلوبات المالية الأخرى بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلي. يتم الاعتراف بمصاريف الفوائد والأرباح والخسائر الناتجة عن تحويل العملات الأجنبية ضمن الأرباح أو الخسائر. ويتم الاعتراف كذلك بأي ربح أو خسارة ناتجة عن الاستبعاد في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر.

تشتمل المطلوبات المالية لدى الشركة على المستحق إلى الشركة الأم والأرصدة الدائنة والمطلوبات الأخرى ودائني توزيعات الأرباح.

استبعاد المطلوبات المالية

تستبعد الشركة الالتزام المالي عند الوفاء بالتزاماتها التعاقدية أو إلغاؤها أو انتهاءها. تستبعد الشركة كذلك الالتزام المالي عند تعديل شروطه أو عندما تكون التدفقات النقدية للالتزام المعدل مختلفة بشكل جوهري، وفي هذه الحالة يتم الاعتراف بالالتزام مالي جديد بالقيمة العادلة استناداً إلى الشروط المعدلة.

عند استبعاد الالتزام المالي، يتم الاعتراف بالفرق بين القيمة الدفترية المطفأة والمقابل المادي المدفوع (بما في ذلك أي موجودات غير نقدية منقولة أو مطلوبات متكبدة) ضمن بيان الأرباح والخسائر والدخل الشامل الآخر.

المقاصة

تتم المقاصة بين الموجودات والمطلوبات المالية ويتم عرض صافي المبلغ في بيان المركز المالي فقط عندما يكون للشركة حالياً حق قانوني ملزم بإجراء المقاصة بين المبالغ، ويكون لديها النية إما للتسوية على أساس الصافي أو لبيع الموجودات وتسوية المطلوبات في آن واحد.

(ك) الانخفاض في قيمة الموجودات غير المالية

يتم مراجعة القيمة الدفترية للموجودات غير المالية للشركة بتاريخ كل بيان مالي لتحديد ما إذا كان هناك أي دليل على انخفاض القيمة. فإذا وجد هذا الدليل، يتم تقدير القيمة القابلة للاسترداد للأصل. بالنسبة للموجودات غير الملموسة التي لها أعمار غير محددة أو التي ليست متاحة للاستخدام، يتم تقدير القيمة القابلة للاسترداد كل سنة في نفس الوقت. يتم إثبات خسارة الانخفاض في القيمة إذا كانت القيمة الدفترية للأصل أو وحدة إنتاج النقد التابعة له تتجاوز قيمته القابلة للاسترداد.

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

يتم الاعتراف بعكس خسارة الانخفاض في القيمة مباشرة في الأرباح أو الخسائر.

ل) المعايير والتفسيرات الصادرة ولكن لم تسر بعد

يوجد عدد من المعايير الجديدة والمعدلة، كما هو مبين أدناه، التي تسري على الفترات السنوية للشركة بداية من 1 أبريل 2020 مع السماح بالتطبيق المبكر، إلا إن الشركة لم تقم بالتطبيق المبكر للمعايير الجديدة أو المعدلة عند إعداد هذه البيانات المالية.

- الإشارات إلى إطار مفاهيم المعايير الدولية للتقارير المالية (تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية 3)؛
- الممتلكات والألات والمعدات: العائدات قبل الاستخدام المقصود (تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 16)؛
- المعيار الدولي للتقارير المالية 9 الأدوات المالية – الرسوم ضمن اختبار "نسبة 10%" في حالة إلغاء الاعتراف بالمطلوبات المالية
- الإصلاح المعياري لمعدلات الربح (المرحلة 2)، و
- المعيار الدولي للتقارير المالية 17 عقود التأمين.

ليس من المتوقع أن يكون للمعايير والتعديلات الجديدة تأثيراً مادياً على البيانات المالية للشركة في فترة التطبيق المبدئي.

4. استخدام التقديرات والأحكام

إن إعداد البيانات المالية وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية يتطلب من الإدارة إجراء الأحكام والتقديرات والافتراضات التي قد تؤثر على تطبيق السياسات والمبالغ المدرجة للموجودات والمطلوبات والإيرادات والمصروفات.

لقد تم عمل التقديرات والافتراضات المرتبطة بها على أساس الخبرة التاريخية بالإضافة إلى عدة عوامل أخرى، والتي يعتقد أن تكون معقولة وفقاً للظروف، وأن توفر نتائجها أساساً لعمل الأحكام حول القيم الدفترية للموجودات والمطلوبات التي لا تظهر بسهولة من مصادر أخرى. وقد تختلف النتائج الفعلية عن تلك التقديرات.

تتم مراجعة التقديرات والافتراضات الضمنية بصفة مستمرة. ويتم إدراج التغيرات في التقديرات المحاسبية في الفترة التي يتم فيها مراجعة التقديرات إذا كان التغيير يؤثر فقط على تلك الفترة، أو في فترة المراجعة والفترات المقبلة إذا كان للتغيير تأثير على الفترات الحالية والمقبلة.

إن المعلومات حول التقديرات والافتراضات الهامة والتي لها تأثير جوهري على المبالغ المدرجة في البيانات المالية موضحة أدناه:

معاملة تكاليف الاستكشاف كتكاليف غير مثمرة

تعتبر تكاليف التنقيب الرأسمالية تكاليف غير مثمرة وتسجل كمصروفات عندما لا يتم اكتشاف احتياطات بترولية تجارية أو عندما لا تخضع للمزيد من عمليات التنقيب أو يتم تركها جزئياً مع عدم وجود أية خطط بشأنها في المستقبل المنظور. عند اتخاذ الأحكام بشأن الاستمرار في رسملة تكاليف التنقيب الاستكشافي، فمن الضروري التأكد من صحة هذه الظروف. في حال حدوث تغيير في أي من هذه التقديرات في الفترات اللاحقة، يتم تحميل التكاليف الرأسمالية المتعلقة خلال الفترة كمصاريف غير مثمرة في بيان الأرباح أو الخسائر.

الانخفاض في قيمة الموجودات غير المالية

في تاريخ كل بيان مركز مالي تقدر إدارة الشركة إذا كان هناك دليل على وجود انخفاض في قيمة الممتلكات والآلات والمعدات والموجودات غير الملموسة والمخزون. إن تقدير وجود انخفاض في القيمة يتطلب القيام باتخاذ قرارات هامة تدخل فيها عوامل تقييم تشمل طبيعة الصناعة والابتكارات الفنية وظروف السوق.

قياس خسائر الائتمان المتوقعة

يتضمن قياس خسائر الائتمان المتوقعة المتعلقة بالموجودات المالية تقديرات معقدة. إن خسائر الائتمان المتوقعة هي التقديرات المرجحة بالاحتمالات لخسائر الائتمان وتقاس بالقيمة الحالية لكافة أوجه العجز النقدي مخصومة بمعدل الربح الفعلي للأداة المالية. يمثل العجز النقدي الفرق بين التدفقات النقدية المستحقة إلى الشركة طبقاً للعقد والتدفقات النقدية التي تتوقع الشركة استلامها. تشتمل العناصر الرئيسية لقياس خسائر الائتمان المتوقعة لاحتمالات التعثر والخسائر الناتجة من التعثر والمخاطر في حالة التعثر.

إن احتمالات التعثر هي تقدير احتمال التعثر في السداد خلال نطاق زمني معين. قد يقع التعثر فقط في وقت معين خلال الفترة المقدرة، في حالة عدم استبعاد الأصل المالي سابقاً واستمرار إدراجه في المحفظة.

إن قيمة التعرض عند التعثر تتمثل في تقدير المخاطر المحتمل مواجهتها عند وقوع تعثر في المستقبل أخذاً في الاعتبار التغيرات المتوقعة في المخاطر بعد تاريخ البيانات المالية، بما في ذلك سداد أصل المبلغ والربح سواء في المواعيد المقررة بموجب العقد أو خلاف ذلك، والانخفاض المتوقع في التسهيلات التي تلتزم بها الشركة.

إن معدل الخسارة عند التعثر هو تقدير الخسائر الناتجة في حالة وقوع تعثر في السداد في وقت معين.

5. الممتلكات والآلات والمعدات

حسب طبيعة العمل، لا يشمل أعمال رأسمالية قيد التنفيذ

صافي القيمة الدفترية في 31 مارس 2021 ألف دينار كويتي	صافي الاستهلاك (الإضافات والتحويلات) ألف دينار كويتي	الإضافات / (الاستبعادات والتحويلات)، بالصافي ألف دينار كويتي	صافي القيمة الدفترية في 1 أبريل 2020 ألف دينار كويتي	31 مارس 2021
5,669,674	(344,560)	480,241	5,533,993	النفط الخام والأغراض العامة
1,653,148	(78,361)	686,177	1,045,332	تجميع وضخ الغاز
95,108	(7,915)	7,242	95,781	الحفر والتنقيب
15,466	(1,265)	3,687	13,044	عمليات التصدير
7,019	(193)	2,379	4,833	الآليات المتحركة
<u>7,440,415</u>	<u>(432,294)</u>	<u>1,179,726</u>	<u>6,692,983</u>	الإجمالي
صافي القيمة الدفترية في 31 مارس 2020 ألف دينار كويتي	صافي الاستهلاك (الإضافات والتحويلات) ألف دينار كويتي	الإضافات / (الاستبعادات والتحويلات)، بالصافي ألف دينار كويتي	صافي القيمة الدفترية في 1 أبريل 2019 ألف دينار كويتي	31 مارس 2020
5,533,993	(347,365)	276,790	5,604,568	النفط الخام والأغراض العامة
1,045,332	(61,177)	230,976	875,533	تجميع وضخ الغاز
95,781	(7,930)	-	103,711	الحفر والتنقيب
13,044	(648)	6,748	6,944	عمليات التصدير
4,833	271	3,531	1,031	الآليات المتحركة
<u>6,692,983</u>	<u>(416,849)</u>	<u>518,045</u>	<u>6,591,787</u>	الإجمالي

5. الممتلكات والآلات والمعدات (تبع)

حساب الفئة
31 مارس 2021

أعمال رأسمالية قيد التنفيذ	ممتلكات وآلات ومعدات أخرى					ممتلكات النفط والغاز					الصهاريج وخطوط الأنابيب والأرصعة البحرية		
	المحفر والتنقيب وموجودات أخرى تحت التنفيذ	الحاسب الآلي	المشاحنات والمقطورات	أثاث ومعدات المكاتب	أثاث ومعدات الطرق والمباني	المراكب البحرية	الحفر	معدات الحفر	معدات الخدمة	آلات ومعدات		الآبار والمسح الزلزالي	
الإجمالي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي
19,618,678	7,779,169	80,798	33,509	4,890	890,416	109,466	1,800	73,917	5,379,738	2,606,746	2,658,229	2,658,229	2,658,229
1,394,626	1,394,626	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	(1,192,609)	3,282	720	19	29,952	3,148	-	2,222	856,944	24,595	271,727	271,727	271,727
-	-	(1,999)	-	-	-	-	-	-	(5,573)	2,712	4,860	4,860	4,860
(12,885)	-	(6,254)	(507)	(26)	(683)	-	-	(340)	-	(54)	(5,021)	(5,021)	(5,021)
21,000,419	7,981,186	75,827	33,722	4,883	919,685	112,614	1,800	75,799	6,231,109	2,633,999	2,929,795	2,929,795	2,929,795
5,146,526	-	41,876	31,758	3,012	292,148	45,915	1,607	58,667	2,240,045	1,053,040	1,378,458	1,378,458	1,378,458
444,912	-	10,062	455	331	33,821	6,917	193	8,413	219,347	90,211	75,162	75,162	75,162
-	-	(2,060)	-	-	-	-	-	-	976	226	858	858	858
(12,620)	-	(6,254)	(507)	(26)	(503)	-	-	(340)	-	(45)	(4,945)	(4,945)	(4,945)
5,578,818	-	43,624	31,706	3,317	325,466	52,832	1,800	66,740	2,460,368	1,143,432	1,449,533	1,449,533	1,449,533
15,421,601	7,981,186	32,203	2,016	1,566	594,219	59,782	-	9,059	3,770,741	1,490,567	1,480,262	1,480,262	1,480,262

بلغت تكاليف التنقيب والتقييم المتضمنة تحت بند الحفر والتنقيب وموجودات أخرى قيد التنفيذ مبلغ 29,123 ألف دينار كويتي (31 مارس 2020: 40,092 ألف دينار كويتي).

الإستهلاك المتراكم
وخصائر انخفاض القيمة
في 1 أبريل 2020
المحمل للسنة
التحويلات الداخلية
الشطب
في 31 مارس 2021
القيمة العفوية

6. عقود الإيجار

حق استخدام الموجودات				
حفارات	معدات ثقيلة	سيارات ومروحيات	الإجمالي	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
				31 مارس 2021
				التكلفة
1,181,838	3,370	14,060	1,199,268	في 1 أبريل 2020
255,793	7,299	-	263,092	الإضافات
1,437,631	10,669	14,060	1,462,360	في 31 مارس 2021
				الاستهلاك المتراكم وخسائر انخفاض القيمة
340,803	1,312	3,188	345,303	في 1 أبريل 2020
104,825	3,779	3,188	111,792	المحمل للأرباح والخسائر
220,420	-	-	220,420	المحمل للأعمال الرأسمالية قيد التنفيذ
666,048	5,091	6,376	677,515	في 31 مارس 2021
				القيمة الدفترية
771,583	5,578	7,684	784,845	في 31 مارس 2021
				31 مارس 2020
				التكلفة
655,737	-	14,060	669,797	في 1 أبريل 2019
526,101	3,370	-	529,471	الإضافات
1,181,838	3,370	14,060	1,199,268	في 31 مارس 2020
				الاستهلاك المتراكم وخسائر انخفاض القيمة
-	-	-	-	في 1 أبريل 2019
76,486	1,312	3,188	80,986	المحمل للأرباح والخسائر
264,317	-	-	264,317	المحمل للأعمال الرأسمالية قيد التنفيذ
340,803	1,312	3,188	345,303	في 31 مارس 2020
				القيمة الدفترية
841,035	2,058	10,872	853,965	في 31 مارس 2020

المبالغ المسجلة في الأرباح أو الخسائر

31 مارس 2020	31 مارس 2021	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
89,223	76,806	المصرف المتعلق بعقود التأجير قصيرة الأجل
14,492	14,563	المصرف المتعلق بعقود التأجير لموجودات منخفضة القيمة

شركة نفط الكويت ش.م.ك.
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في 31 مارس 2021

مطلوبات التأجير		
2020	2021	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
669,797	980,285	كما في 1 أبريل
529,471	263,092	إضافات
7,187	8,205	تكلفة التمويل المحملة للأرباح والخسائر
26,087	25,170	تكلفة التمويل المرسمة
(252,257)	(338,260)	مدفوعات التأجير
980,285	938,492	كما في 31 مارس

مبين فيما يلي الجزء المتداول وغير المتداول من مطلوبات التأجير:

مطلوبات التأجير		
2020	2021	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
335,529	289,685	مطلوبات التأجير المتداولة
644,756	648,807	مطلوبات التأجير غير المتداولة
980,285	938,492	كما في 31 مارس

7. موجودات غير ملموسة

31 مارس 2021			
المجموع	أخرى	مسح زلزالي	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
165,805	2,126	163,679	التكلفة
1,391	-	1,391	كما في 1 أبريل 2020
-	3,336	(3,336)	إضافات خلال السنة
167,196	5,462	161,734	التحويلات
			كما في 31 مارس 2021
87,283	2,092	85,191	الإطفاء المتراكم وخسائر الانخفاض في القيمة
4,933	-	4,933	في 1 أبريل 2020
-	3,370	(3,370)	إطفاء خلال السنة
92,216	5,462	86,754	التحويلات
			في 31 مارس 2021
74,980	-	74,980	صافي القيمة الدفترية
			في 31 مارس 2021

شركة نفط الكويت ش.م.ك.
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في 31 مارس 2021

المجموع ألف دينار كويتي	أخرى ألف دينار كويتي	مسح زلزالي ألف دينار كويتي	31 مارس 2020
165,805	2,126	163,679	التكلفة في 1 أبريل 2019 و31 مارس 2020
82,360	2,061	80,299	الإطفاء المتراكم وخسائر الانخفاض في القيمة في 1 أبريل 2019
4,923	31	4,892	إطفاء خلال السنة
87,283	2,092	85,191	في 31 مارس 2020
78,522	34	78,488	صافي القيمة الدفترية في 31 مارس 2020

8. مخزون

2020 ألف دينار كويتي	2021 ألف دينار كويتي	المخزون بالتكلفة مخصص بنود متقدمة وبطيئة الحركة
342,806	415,484	مصنف في بيان المركز المالي كالتالي:
(4,209)	(8,764)	مخزون مواد الإنشاء
338,597	406,720	مخزون مواد استهلاكية
224,434	288,455	
114,163	118,265	
338,597	406,720	

9. مدفوعات مقدماً وأرصدة مدينة أخرى

2020 ألف دينار كويتي	2021 ألف دينار كويتي	مدفوعات مقدماً وأرصدة مدينة أخرى
301,763	161,258	دفعات مقدمة لمقاولين
2,119	261	مصروفات مدفوعة مقدماً
22,172	29,501	قروض للموظفين
20,025	30,462	أرصدة مدينة أخرى
(3,814)	(3,814)	ناقصاً: خسائر الائتمان المتوقعة
342,265	217,668	

10. المستحق إلى الشركة الأم؛ بالصافي

يتمثل المستحق إلى الشركة الأم بالصافي في الأرصدة المستحقة من وإلى الشركة الأم. إن الحركة على هذا الرصيد خلال السنة كانت كما يلي:

2020 ألف دينار كويتي	2021 ألف دينار كويتي	
9,547,501	10,832,001	في 1 أبريل
(3,290,211)	(1,986,400)	صافي الإيرادات المدينة (إيضاح 17)
2,989,240	2,781,811	صافي الأموال المحولة
560,268	396,486	توزيعات الأرباح (إيضاح 15)
1,019,535	39,596	حصة للمساهم (إيضاح 23)
5,668	(13,014)	أرصدة مدينة أخرى
10,832,001	12,050,480	في 31 مارس
(15,094)	(15,094)	الأرصدة المدينة غير المتداولة
10,816,907	12,035,386	المستحق من الشركة الأم (المتعلق بتحويل الاحتياطي الإجمالي)

وفقاً للنظام الأساسي للشركة يتم تحويل مبلغ يعادل الاحتياطي الإجمالي إلى الشركة الأم. هذا الرصيد لا يحمل فائدة ولا يوجد عليه ضمانات ولا توجد شروط سداد محددة. تم تصنيف هذا المبلغ على أنه غير جاري حيث لا تنوي الشركة الأم طلب السداد في الأجل القصير.

11. النقد والنقد المعادل

2020 ألف دينار كويتي	2021 ألف دينار كويتي	
18	17	النقد في الصندوق
8,717	12,950	النقد لدى البنوك
8,735	12,967	

12. حقوق ملكية المساهم

رأس المال

يتكون رأس مال الشركة المصرح به والمصدر والمدفوع بالكامل نقداً من 30,188,291 سهم (31 مارس 2020): 30,188,291 سهم) قيمة كل منها 1 دينار كويتي.

حساب المساهم الجاري

يمثل الرصيد في هذا الحساب مساهمات من الشركة الأم لا تتضمن فائدة ويتم تصنيفها ضمن حقوق ملكية المساهم حيث إن الشركة الأم قامت بمنح الشركة حرية تحديد توقيت السداد والمبلغ الذي ترغب الشركة في سداده.

الاحتياطي الإجمالي

وفقاً لقانون الشركات رقم 1 لسنة 2016 وتعديلاته ولائحته التنفيذية والنظام الأساسي للشركة يتم تحويل 10% من ربح السنة إلى الاحتياطي الإجمالي حتى يعادل رصيد ذلك الاحتياطي نسبة 50% من رأس المال المدفوع بحد أدنى.

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في 31 مارس 2021

وكما هو مسموح به وفقاً لقانون الشركات رقم 1 لسنة 2016 وتعديلاته ولائحته التنفيذية، اقترح مجلس الإدارة أن يتم تحديد رصيد الاحتياطي الإجباري لنسبة 50% من رأس المال وبالتالي تم تحويل مبلغ 15,094 ألف دينار كويتي فقط إلى الاحتياطي الإجباري ويخضع هذا التحويل لموافقة المساهم.

13. مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

2020 ألف دينار كويتي	2021 ألف دينار كويتي	
616,431	667,309	الرصيد في بداية السنة
86,578	56,821	المحمل مقابل مكافآت نهاية الخدمة للموظفين
(35,700)	(31,863)	مدفوعات خلال السنة
<u>667,309</u>	<u>692,267</u>	الرصيد في نهاية السنة

14. أرصدة دائنة ومطلوبات أخرى

2020 ألف دينار كويتي	2021 ألف دينار كويتي	
484,546	382,766	أرصدة دائنة
234,138	253,586	محجوزات ضمان لمقاولين وموردين
277,648	322,121	تلفيات تم تصفيتها
86,307	105,523	مستحقات موظفين
30,257	46,525	مصاريف مستحقة
12,036	14,408	أخرى
<u>1,124,932</u>	<u>1,124,929</u>	

15. دائنو توزيعات أرباح

ينص النظام الأساسي للشركة أن صافي ربح السنة بعد التحويل إلى الاحتياطي الإجباري مستحق السداد كتوزيعات أرباح. عند اعتماد هذه البيانات المالية، سيتم تحويل توزيعات الأرباح المستحقة إلى الشركة الأم (إيضاح 10).

16. معاملات مع أطراف ذات صلة

يتضمن الأطراف ذات الصلة المساهم والمدراء التنفيذيين للشركة وأفراد عائلاتهم المقربين والشركات الأخرى التي يعتبرون من المساهمين الرئيسيين فيها أو يمارسون عليها تأثيراً جوهرياً.

أرصدة الأطراف ذات الصلة الواردة في بيان المركز المالي 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.

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

(أ) المعاملات مع أطراف ذات صلة:

قامت الشركة بمعاملات مع أطراف ذات صلة وفقاً لبنود وشروط معتمدة من قبل الإدارة.

- (i) تم الإفصاح عن التكاليف القابلة للاسترداد من شركات المجموعة نظير خدمات مقدمة من الشركة في الإفصاح 20.
- (ii) إن صافي إيرادات الشركة للسنة والبالغة 1,986,400 ألف دينار كويتي (31 مارس 2020: 3,290,211 ألف دينار كويتي) تمثل صافي مبيعات للشركة الأم (إيضاح 17).
- (iii) تكاليف تدريب محملة من الشركة الأم بمبلغ 1,505 ألف دينار كويتي (31 مارس 2020: 4,971 ألف دينار كويتي) (إيضاح 21).
- (iv) قامت الشركة باستخراج ونقل الغاز الى شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.، نيابة عن الشركة الأم والتي لا توجد لها ترتيبات إيرادات مطبقة (إيضاح 17).

مكافأة الإدارة العليا

2020 ألف دينار كويتي	2021 ألف دينار كويتي	
883	1,075	رواتب ومزايا أخرى للموظفين

(ب) أرصدة مع أطراف ذات صلة تخضع لسيطرة مشتركة من الشركة الأم:

2020 ألف دينار كويتي	2021 ألف دينار كويتي	
29,600	26,861	المستحق من شركات المجموعة:
6,698	7,919	شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
260	607	شركة ناقلات النفط الكويتية ش.م.ك.
418	158	الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية ش.م.ك.
4,806	4,284	الشركة الكويتية لتزويد الطائرات بالوقود ش.م.ك.
386	221	شركة صناعة الكيماويات البترولية ش.م.ك.
5,821	3,945	شركة البترول الكويتية الدولية المحدودة.
110	76	الشركة الكويتية لنفط الخليج ش.م.ك (مقفلة)
3,657	3,693	شركة خدمات القطاع النفطي ش.م.ك (مقفلة)
51,756	47,764	الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة

17. الإيرادات

تحصل الشركة على الإيرادات من أعمال التنقيب واستخراج النفط الخام الموجود في دولة الكويت. يتم احتساب الإيرادات من هذه الخدمات على أساس قيمة بيع النفط الخام من قبل الشركة الأم ناقص التكاليف الموزعة من قبل الشركة الأم على النحو التالي:

2020 ألف دينار كويتي	2021 ألف دينار كويتي	
17,501,128	10,565,960	إجمالي الإيرادات
(3,500,226)	(2,113,192)	حقوق امتياز
(10,360,668)	(6,255,049)	رسم مالي
(350,023)	(211,319)	مصاريف تسويق
<u>3,290,211</u>	<u>1,986,400</u>	صافي الإيرادات (إيضاح 10)

النسب المطبقة على التكاليف الموزعة أعلاه موضحة في سياسة تحقق الإيرادات إيضاح 3 (و). في ظل عدم وجود ترتيبات إيرادات منفصلة لاستكشاف واستخراج الغاز، يمكن أن تنسب الإيرادات المذكورة أعلاه إلى استخراج النفط الخام والغاز بمبلغ 1,939,072 ألف دينار كويتي (31 مارس 2020: 3,225,610 ألف دينار كويتي) وبمبلغ 47,328 ألف دينار كويتي (31 مارس 2020: 64,601 ألف دينار كويتي) على التوالي. يعتمد هذا التوزيع على أساس سعر البيع المستقل النسبي الذي يحدد مقدار المقابل المادي الذي تتوقعه الشركة مقابل استخراج البضائع إلى الشركة الأم.

إن الشركة والشركة الأم بصدد إعداد آلية لتحديد رسوم استخراج الغاز.

18. إجمالي التكاليف

يتضمن بند إجمالي التكاليف ما يلي:

2020 ألف دينار كويتي	2021 ألف دينار كويتي	إيضاح	
1,928,593	1,993,519		إجمالي تكاليف التشغيل
110,013	103,192	21	يضاف: المصاريف الإدارية والعمومية
(32,919)	(33,806)	19	يطرح: إيرادات تشغيلية أخرى
<u>2,005,687</u>	<u>2,062,905</u>		إجمالي التكاليف

فيما يلي توزيع إجمالي التكاليف حسب مهام العمل بما في ذلك المصاريف العمومية والإدارية والإيرادات التشغيلية الأخرى:

2020 ألف دينار كويتي	2021 ألف دينار كويتي	
1,014,819	1,081,213	إنتاج نفط خام
367,129	374,660	إنتاج غاز
114,717	42,615	عمليات تصدير
1,301	2,515	مصاريف التنقيب غير المثمرة
507,721	561,902	استهلاكات، إطفاء وشطب
<u>2,005,687</u>	<u>2,062,905</u>	إجمالي التكاليف

19. الإيرادات التشغيلية الأخرى

2020	2021	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
18,712	19,600	رسوم الميناء
14,207	14,206	إيرادات أخرى
<u>32,919</u>	<u>33,806</u>	

20. التكاليف القابلة للاسترداد

2020	2021	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
21,152	23,934	شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
(109)	670	الشركة الكويتية لنفط الخليج ش.م.ك.
334	441	مؤسسة البترول الكويتية ش.م.ك.
79	45	الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة ش.م.ك. (مقفلة)
-	9	الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية ش.م.ك.
-	187	شركة ناقلات النفط الكويتية ش.م.ك.
117,106	114,447	شركات المجموعة للخدمات الطبية
<u>138,562</u>	<u>139,733</u>	

تتمثل التكاليف القابلة للاسترداد من شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك. بصورة رئيسية بخدمات عمليات التصدير البحرية.

21. مصاريف عمومية وإدارية

2020	2021	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
57,819	56,192	منشآت
4,971	1,505	تكاليف تدريب (إيضاح 16)
9,484	9,619	تأمين
28,147	22,163	تكاليف علاج
9,592	13,713	أخرى
<u>110,013</u>	<u>103,192</u>	

تكاليف التدريب تمثل حصة الشركة من تكاليف التدريب المحملة من قبل الشركة الأم. تم إدراج تكاليف الموظفين ضمن تكاليف التشغيل تحت بند تكاليف الموظفين ويتم عرضها ببند منفصل في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر.

22. مكافأة أعضاء مجلس الإدارة

إن مكافأة أعضاء مجلس الإدارة تبلغ 42 ألف دينار كويتي (31 مارس 2020: 42 ألف دينار كويتي) وتخضع لموافقة المساهم خلال اجتماع الجمعية العمومية.

23. حصة المساهم

وفقاً للترتيبات المعدلة مع الشركة الأم التي تعتبر مركزاً للربح (إيضاح 1 و 10)، فإن ما نسبته 72% من صافي ربح السنة مستحق للشركة الأم.

24. الأدوات المالية

إدارة المخاطر المالية

نظرة عامة

نتيجة لاستخدام الأدوات المالية، تتعرض الشركة للمخاطر التالية:

- مخاطر الائتمان
- مخاطر السوق
- مخاطر السيولة

يبين هذا الإيضاح معلومات حول تعرض الشركة لكل من المخاطر أعلاه، كما يوضح أهداف الشركة وسياساتها وأنشطتها نحو قياس تلك المخاطر وإدارتها وإدارة الشركة لرأس المال. تتضمن هذه البيانات المالية المزيد من الإفصاحات الكمية.

تقوم الشركة بشكل مستمر بمراجعة تعرضها للمخاطر المالية وتقوم بالإجراءات اللازمة للحد منها لمستويات مقبولة. تقوم مجموعة الخدمات المالية في الشركة بإدارة المخاطر المالية، وفقاً للسياسات المعتمدة من قبل مجلس الإدارة. كما تقوم مجموعة الخدمات المالية بتحديد وتقييم المخاطر المالية بالتعاون مع الوحدات التشغيلية الأخرى بالشركة. ويقوم مجلس الإدارة بتقديم أسس مكتوبة لإدارة المخاطر الكلية بالإضافة إلى سياسات مكتوبة تغطي نواحي محددة مثل مخاطر الائتمان ومخاطر السوق ومخاطر السيولة كما هو مبين أدناه:

أ) مخاطر الائتمان

إن مخاطر الائتمان هي مخاطر الخسارة المالية للشركة في حال عجز الطرف المقابل في الأداة المالية عن الوفاء بالتزاماته التعاقدية، وتنشأ تلك المخاطر بشكل أساسي من أرصدة لدى البنوك، ومدفوعات مقدماً وأرصدة مدينة أخرى، والمبالغ المستحقة من شركات المجموعة.

إن إجمالي مبيعات الشركة تتم لصالح الشركة الأم داخل الكويت، وبالتالي، فإن مخاطر ائتمان منخفضة.

فيما يلي الحد الأقصى لتعرض الشركة لمخاطر الائتمان لموجوداتها المالية بتاريخ بيان المركز المالي:

2020	2021	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
15,094	15,094	مستحق من الشركة الأم
340,146	217,407	مدفوعات مقدماً وأرصدة مدينة أخرى
51,756	47,764	مبالغ مستحقة من شركات المجموعة
8,735	12,967	النقد والأرصدة لدى البنوك
<u>415,731</u>	<u>293,232</u>	

تقوم الشركة وفقاً لتعليمات الشركة الأم بإيداع النقد الفائض لدى مؤسسات مالية محلية متعددة ذات تصنيف ائتماني مرتفع. لا توجد أرصدة مدينة انقضى ميعاد استحقاقها أو مشكوك في تحصيلها ولا تحتفظ الشركة بأية ضمانات مقابل هذه الأرصدة المدينة.

تراقب الشركة التغيرات في مخاطر الائتمان على هذه التعرضات من خلال متابعة تصنيفات الائتمان الخارجية المنشورة للأطراف المقابلة.

(ب) مخاطر السوق

تتمثل مخاطر السوق في التقلبات في أسعار السوق مثل أسعار تحويل العملات الأجنبية ومعدلات الربح وأسعار الأسهم التي ستؤثر على إيرادات الشركة أو على قيمة ممتلكاتها من الأدوات المالية. إن الهدف من إدارة مخاطر السوق هو إدارة التعرضات لمخاطر السوق وضبطها في إطار حدود مقبولة، مع الأخذ في الاعتبار الوصول إلى الحد الأقصى من العوائد.

مخاطر أسعار الفائدة

تنشأ مخاطر معدلات وأسعار الفائدة من مخاطر تذبذب القيمة العادلة أو التدفقات النقدية المستقبلية لأداة مالية نتيجة للتغير في معدلات الفائدة السائدة بالسوق. لا يوجد لدى الشركة موجودات أو مطلوبات هامة تحمل فائدة مما يجعل أداءها المستقبلي وتدفقاتها النقدية مستقلة عن التغيرات في معدلات الفائدة السائدة بالسوق.

مخاطر العملات الأجنبية

تتمثل مخاطر العملات الأجنبية في تذبذب القيمة العادلة أو التدفقات النقدية لأداة مالية نتيجة للتغيرات في أسعار صرف العملات الأجنبية.

تتعرض الشركة لمخاطر العملات الأجنبية على المعاملات المقومة بعملة غير الدينار الكويتي وبشكل رئيسي الدولار الأمريكي واليورو. تراقب مجموعة الخدمات المالية تعرض موجودات ومطلوبات الشركة المعترف بها لمخاطر العملات وتقوم بقياسها بشكل دوري.

تقوم الشركة بإدارة مخاطر العملات الأجنبية من خلال إجراء المطابقة بين الموجودات والمطلوبات التي تتعرض لمخاطر العملات الأجنبية ذات السمات المماثلة ومن خلال الحصول على سلف بالعملات الأجنبية من الشركة الأم لسداد التزاماتها بالعملات الأجنبية للغير. وعليه، فإن القيمة العادلة للتدفقات النقدية المستقبلية للأدوات المالية للشركة لا تتأثر جوهرياً بالتغير في أسعار صرف العملات الأجنبية.

مخاطر أسعار الأسهم

إن مخاطر أسعار الأسهم تكمن في مخاطر تذبذب القيمة العادلة أو التدفقات النقدية المستقبلية لأداة مالية بسبب التغيرات في الأسعار السوقية للأسهم سواء كان ذلك نتيجة عوامل ذات صلة باستثمار فردي أو الشركة المصدرة له أو كافة العوامل التي تؤثر على كافة الأدوات المتداولة في السوق.

لا تتعرض الشركة لمخاطر أسعار الأسهم نظراً لأنها لا تمتلك استثمارات في الأسهم.

(ج) مخاطر السيولة

تتمثل مخاطر السيولة في عدم قدرة الشركة على الوفاء بالتزاماتها المرتبطة بالمطلوبات المالية التي يتم سدادها من خلال تسليم النقد أو أصل مالي آخر. إن منهجية الشركة في إدارة السيولة تتمثل في التأكد من توافر السيولة الكافية لديها بشكل دائم، حسب الإمكان، للوفاء بالتزاماتها عند استحقاقها، في كلا من الظروف العادية والصعبة دون تكبد خسائر غير مقبولة أو المخاطرة بسمعة الشركة.

تستحق المطلوبات المالية للشركة بشكل رئيسي خلال سنة واحدة باستثناء المستحق للشركة الأم، بالصافي. غير أن أنشطة الشركة يتم تمويلها عن طريق الشركة الأم فقط مما يحد من مخاطر السيولة بشكل كبير.

القيمة العادلة

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. من المفهوم ضمناً في تعريف القيمة العادلة افتراض الاستمرارية لأعمال الشركة وعدم وجود نية أو حاجة للتصفية أو تقليص عملياتها بشكل مادي أو أن تتولى معاملات بشروط غير ملائمة.

في رأي الإدارة، فإن القيم العادلة المقدره للموجودات والمطلوبات المالية باستثناء الأرصدة المستحقة من/ إلى الشركة الأم غير المدرجة بالقيمة العادلة كما في تاريخ بيان المركز المالي لا تختلف بشكل مادي عن القيمة الدفترية.

25. إدارة مخاطر رأس المال

تتمثل أهداف إدارة رأسمال الشركة في الحفاظ على قدرة الشركة على الاستمرار كمنشأة عاملة لتوفير عوائد للمساهمين وفوائد ومزايا لأصحاب المصلحة الآخرين والحفاظ على هيكل رأس المال الأمثل للحد من تكاليف رأس المال. إن تعرض الشركة لمخاطر رأس المال منخفض نظراً لعدم وجود تمويل خارجي كما في تاريخ بيان المركز المالي.

كما أن الشركة لا تخضع لأي متطلبات رأسمالية مفروضة من جهات خارجية، باستثناء متطلبات الحد الأدنى لرأس المال بموجب قانون الشركات رقم 1 لسنة 2016 وتعديلاته ولائحته التنفيذية.

26. ارتباطات والتزامات

بلغت الارتباطات المتعلقة بالإفناق الرأسمالي المستقبلي الذي يتعلق بعقود محددة القيمة وأوامر شراء مبلغ 1,026 مليون دينار كويتي (31 مارس 2020: 1,516 مليون دينار كويتي).

27. المطالبات القانونية والدعاوى القضائية

تقف الشركة أيضاً طرفاً في عدد من الدعاوى القضائية والمطالبات القانونية التي تنشأ في سياق العمل المعتاد. وفي حين أن نتائج هذه القضايا لا يمكن التنبؤ بها على وجه اليقين، فإن الإدارة لا تعتقد بأن هذه القضايا سوف يكون لها أثر سلبي مادي على البيانات المالية للشركة في حال الحكم فيها لغير صالح الشركة.

28. موجودات / مطلوبات محتملة

قامت الشركة بتقدير كافة الخسائر الناتجة عن الغزو والاحتلال العراقي لدولة الكويت وأدرجتها ضمن أربع مطالبات منفصلة بناء على نوع الخسارة وقدمتها إلى لجنة الأمم المتحدة للتعويضات من خلال الهيئة العامة لتقدير التعويضات في الكويت. إن إجمالي مبلغ هذه المطالبات يعادل تقريباً 3,137 مليون دولار أمريكي (تقريباً 884 مليون دينار كويتي) وتمت الموافقة على مبلغ 2,838 مليون دولار أمريكي (تقريباً 800 مليون دينار كويتي) من تلك المطالبات. لا تتضمن البيانات المالية أية مبالغ متعلقة بتلك المطالبات. قامت الشركة باستلام كامل المبلغ بحلول نهاية العام الماضي والذي تم تحويله للشركة الأم مباشرة.

29. مستجدات فيروس كوفيد-19

في ديسمبر 2019، تم الإعلان عن ظهور فيروس كورونا (كوفيد-19) في الصين وانتشر لاحقاً على مستوى العالم. في 11 مارس 2020، أعلنت منظمة الصحة العالمية أن تفشي كوفيد-19 جائحة. كان للقيود المفروضة على التنقل والحجر الصحي وتدابير الإغلاق المماثلة المطبقة في بلدان مختلفة للتعامل مع الجائحة تأثيراً سلبياً كبيراً على الاقتصاد العالمي. أدى تباطؤ النشاط الاقتصادي إلى انخفاض كبير في الطلب على الهيدروكربونات مما أدى إلى زيادة العرض في سوق النفط الدولية وانخفاض حاد في أسعار النفط. أدى إخفاق دول أوبك + في التوصل إلى اتفاق جديد بشأن حصص إنتاج النفط الخام في بداية مارس 2020 إلى زيادة الضغط على أسعار النفط. في 12 أبريل 2020، قامت دول أوبك + بإبرام اتفاقية جديدة لخفض إنتاجها الجماعي بدءاً من 1 مايو 2020. أدى خفض الإنتاج المنسق هذا جنباً إلى جنب مع التأثير السلبي لأسعار النفط المنخفضة على إنتاج النفط الخام في مختلف البلدان إلى انخفاض المعروض من النفط الخام وانخفاض الفائض في سوق النفط الخام وأدى إلى انتعاش تدريجي لأسعار النفط. وقد تم دعم هذا الاتجاه التصاعدي لأسعار النفط من خلال بدء الرفع التدريجي لعمليات الإغلاق في مختلف البلدان، وانتعاش النشاط الاقتصادي والنمو في الطلب على الهيدروكربونات. لقد دعمت اتفاقية أوبك + لمواصلة تخفيضات الإنتاج في الربع الأول من عام 2021 لإزالة الفوائض المتراكمة بسبب الجائحة الأسعار إلى مستويات لم نشهدها منذ يناير 2020. لكن الموجة الثانية من عمليات الإغلاق بسبب كوفيد-19 التي تستمر في كبح الطلب من المرجح أن تضع حد أقصى للأسعار على المدى القصير. من المتوقع أن يؤدي التطوير الناجح للفحاحات وجهود التطعيم المستمرة على نطاق واسع إلى زيادة الطلب حيث أصبحت البلدان قادرة على الحد من التدابير التي يتم تنفيذها للقضاء على انتشار الفيروس، والتي لاحظت الشركة بسببها موجات جديدة من تفشي نسخ متحورة أكثر عدوى في أواخر عام 2020 و الربع الأول من عام 2021.

استجابة لفيروس كوفيد-19، قامت الشركة بتنفيذ برامج وقائية نشطة في مواقعها وخطط طوارئ من أجل تقليل المخاطر المتعلقة بفيروس كوفيد-19 ومواصلة العمليات التجارية. كان لجائحة كوفيد-19 تأثيراً سلبياً على الطلب على النفط، مما أدى إلى زيادة العرض في الأسواق العالمية. وقد أدى ذلك إلى انخفاض أسعار النفط الخام، مما أثر بشكل كبير على إيرادات الشركة والأداء المالي العام خلال السنة المنتهية في 31 مارس 2021.

قامت الإدارة باتخاذ تدابير لتحسين الإنفاق، مما أدى إلى تقليل النفقات التشغيلية والرأسمالية خلال السنة المنتهية في 31 مارس 2021. لا يزال النطاق والتأثير الكاملين لجائحة كوفيد-19 غير معروف في هذا الوقت وسوف تعتمد درجة تأثيره على العمليات التجارية والنتائج المالية للشركة على التطورات المستقبلية، والتي تكون غير مؤكدة إلى حد كبير ولا يمكن التنبؤ بها بأي درجة من الثقة، بما في ذلك: مدة فيروس كوفيد-19 وشدته وانتشاره الجغرافي.