



تقرير الأداء السنوي

عن السنة المنتهية في 31 مارس 2023

نضخ طاقة جديدة

لنجعل المزيد ممكناً
للدولة الكويت

تقرير الأداء السنوي

عن السنة المنتهية
في 31 مارس 2023

قائمة المحتويات

الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة إحدى شركات
مؤسسة البترول الكويتية والتي تأسست في عام 2016
برأسمال بلغ 1.8 مليار دينار كويتي.



10	رسالة الرئيس	1
18	نظرة عامة على استراتيجية الشركة المحدثة حتى عام 2040	2
20	المؤشرات الرئيسية للسنة المالية 2023 / 2022	3
22	عمليات التكسير وتشغيل الغاز	4
28	أهم المشاريع الرأسمالية للشركة واستعراض سير تقدمها	5
42	أنشطة تعزيز الأداء	6
50	الصحة والسلامة والأمن والبيئة	7
52	الموارد البشرية والتطوير الوظيفي	8
60	أداء المحتوى المحلي	9
62	المسؤولية المجتمعية للشركة	10
64	استراتيجية إشراك أصحاب المصلحة	11
68	تقرير الأداء المالي	12

أمير
دولة الكويت



حضرة صاحب السمو
الشيخ / نواف الأحمد الجابر الصباح

ولي عهد
دولة الكويت



سمو
الشيخ / مشعل الأحمد الجابر الصباح

1



كلمة الرئيس التنفيذي

الزملاء الأعزاء

كان عام 2023/2022 عاماً حافلاً بالإنجازات البارزة للشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة (كيبك) على مختلف الأصعدة، وكان أبرزها تحقيق التميز التشغيلي في تشغيل مصفاة الزور والمرافق الدائمة لاستيراد الغاز الطبيعي المسال، مما يمثل قيمة مضافة للاقتصاد الوطني ويعزز من مكانة الكويت التنافسية عالمياً.

• فعلى صعيد انجاز مشاريعنا الرأسمالية الحالية والمستقبلية، فقد نجحت البترولية المتكاملة في التشغيل شبه الكامل لمصفاة الزور من خلال تشغيل المصفاة الأولى والثانية، وتصدير أول شحنة من الكيروسين والنافثا البتروكيمياوي وزيت الوقود منخفض الكبريت والديزل المنخفض جداً بالكبريت (التر)، مما يسهم في تعزيز صادرات دولة الكويت من المنتجات البترولية عالية الجودة والمطابقة للمواصفات القياسية في الأسواق العالمية، وبذلك تساهم البترولية المتكاملة في رفع العوائد المادية للدولة ومساندة محطات توليد الطاقة عبر تزويدها بامدادات ثابتة ومستقرة وأمونة بيئياً من الوقود ذو المحتوى الكبريتي المنخفض للحد من الغازات الملوثة، لتلبية الطلب المتزايد على الطاقة الكهربائية نتيجة النمو السكاني والعمراني.

- وبالتوازي مع إنجاز المصفاة، يسير العمل في المرافق الدائمة لاستيراد الغاز الطبيعي المسال على الوجه التكملي حيث استقبل المرفأ حتى مارس 2023 الناقل رقم 133 وتم تفريغها بنجاح وبطريقة آمنة.
- وأما فيما يخص مشروع البتروكيماويات، إنتهت الشركة من دراسة تحديث الاقتصاديات والتكلفة الرأسمالية لمشروع مجمع البتروكيماويات في مارس 2023، وذلك حسب طلب اللجنة التوجيهية العليا للمشروع. ويطمح فريق عمل المشروع للحصول على موافقة اللجنة التوجيهية العليا لمشروع مجمع البتروكيماويات والمضي قدماً في اعتماد الميزانية الرأسمالية للمشروع (FID) من قبل اللجان والجهات المعنية خلال السنة المالية 2024/2023.
- كما تخطو الشركة خطوات متسارعة لتنفيذ مشروع اللقيم البديل في وحدات إنتاج الهيدروجين وفق التوجهات الاستراتيجية لمؤسسة البترول الكويتية حتى عام 2040 لتحقيق التكامل بين عمليات التكرير والبتروكيماويات داخل دولة الكويت، فقد تمكنت الشركة من إكمال دراسة التصاميم الهندسية والحصول على قرار الاستثمار النهائي لمشروع اللقيم البديل لوحدات إنتاج الهيدروجين، إذ سيتمكن هذا المشروع استخدام الغاز الطبيعي المسال المستورد بدلاً عن النافثا لإنتاج الهيدروجين وتوفير النافثا كلقيم لمشروع مجمع البتروكيماويات مما سيساهم في تعظيم العوائد المالية للشركة.
- وعلى صعيد التوسع العمراني في مباني الشركة الإدارية وأسرة العمل، فنحن نسابق الزمن لإنجاز المبنى الإداري الجديد في منطقة الأحمد، حيث شارفنا على إنجاز المبنى ومن ثم تنطلق مرحلة التأثيث والتشجير ومن المتوقع الانتهاء من الأعمال الإنشائية وكافة التجهيزات مع نهاية يوليو 2023. إلى جانب ذلك، واصلت الشركة النمو المُطرد في أسرة العمل من خلال استقطاب المزيد من العمالة الوطنية -حديثي التخرج، مع الحفاظ على أداؤها في تعزيز بيئة العمل المشجعة والمحفزة وما صاحبه من إصدار الإجراءات الخاصة بوحدة التكويت حتى أصبحت وجهة العمل المفضلة لدى الشباب، نحن نفخر بأن نسبة التكويت في الشركة قد بلغت 95.75%.
- أما عن ريادتنا وتميزنا في مجال الصحة والسلامة والأمن والبيئة، فله الحمد، سجلنا رقماً قياسياً جديداً لساعات العمل الآمنة، بعدما تخطينا حاجز 52 مليون ساعة عمل آمنة للعاملين والمقاولين دون وقوع حوادث، كما تم رقمنة الأعمال والمعلومات المشتركة بين المراجع المتعلقة بالصحة والسلامة والبيئة لزيادة كفاءة الاستجابة وإتمام المهام، هذا بالإضافة إلى إصدار ترخيص وزارة الصحة لعيادة مبنى الإدارة للمرافق الدائمة لاستيراد الغاز الطبيعي المسال وتشغيلها رسمياً لتقديم الخدمات الطبية والإسعاف.
- وفيما يخص تعزيز أداء العمل، تمكنت الشركة من الحصول على عدد من شهادات الجودة والاعتمادات الدولية (التيزو) إذ تسعى البتروولية المتكاملة دائماً إلى تقديم الخدمات بجودة عالية، من خلال تطبيق أعلى المعايير الدولية، إلى جانب تحقيق أهدافها الاستراتيجية بتوفير منتجات نفطية بأعلى جودة لعملائها، وتحقيق التميز التشغيلي مشهود لها محلياً وعالمياً.
- ونحو سعينا الدؤوب في تحقيق قيمة مضافة، نحن في البتروولية المتكاملة نتجاوز نظرتنا للاستدامة حدود تحقيق القيمة الاقتصادية إلى مقدرتنا على الاستمرار في إيجاد قيمة للمجتمع بأسره. ومن هذا المنطلق تحرك البتروولية المتكاملة تنامي قضايا البيئة والمجتمعية في أذهان المجتمع المحلي والعالمية وهو ما يجعلها تسعى إلى ترجمة فلسفتها في «جعل المزيد ممكناً» لواقع ملموس من خلال ترسيخ إمكانياتها البشرية والمادية لخدمة المجتمع والدولة. وبرز ذلك من خلال اعتماد وتطبيق استراتيجيتها في مجال تعزيز المسؤولية المجتمعية والاستدامة.
- وفي الختام، أتوجه بجزيل الشكر والعرفان للزملاء في الإدارة التنفيذية لدعمهم المستمر وكافة العاملين الذين تضافرت جهودهم وتكاملت فيما بينهما للوصول إلى التشغيل الآمن لمشاريعنا الاستراتيجية والفعال وبأعلى المعايير التشغيلية لتحقيق هدفنا المشترك وهو جعل المزيد ممكناً للقطاع النفطي الكويتي ولدولتنا الحبيبة الكويت.

وليد خالد البحر

الرئيس التنفيذي

الشركة الكويتية للصناعات البتروولية المتكاملة

أعضاء مجلس الإدارة



أحمد الحبيب
رئيس مجلس الإدارة



وليد خالد البدر
عضو مجلس الإدارة والرئيس التنفيذي



سعد العازمي
نائب رئيس مجلس الإدارة



بدر بو راشد
عضو مجلس الإدارة



حاتم العوزي
عضو مجلس الإدارة



حمد السبيعي
عضو مجلس الإدارة



خالد العتيبي
عضو مجلس الإدارة

الإدارة العليا



وليد خالد البدر
الرئيس التنفيذي



خالد أنور العوضي
نائب الرئيس التنفيذي للتخطيط والمالية



عبدالله فهاد العجمي
نائب الرئيس التنفيذي للشؤون الإدارية والتجارية



رؤيتنا

أن نكون شركة رائدة في عمليات التكرير المتكاملة، والغاز الطبيعي المسال والبتروكيماويات التي تزيد من قيمة المساهمين، وتحقق التميز التشغيلي، ونلتزم بتطوير عاملينا والمساهمة في تنمية الاقتصاد المحلي.



هدفنا

تشغيل مجمع متكامل يقوم بتصنيع المنتجات البترولية المكررة والبتروكيماويات وإمدادات الغاز الطبيعي المسال بعد إعادة تحويله بطريقة موثوقة وفعالة وأمنة ومسؤولة بيئياً مع زيادة الأرباح، وتطوير قوى عاملة مهنية ومختصة بالإضافة إلى تمكين مشاركة القطاع الخاص الكويتي في صناعة النفط.



قيمنا



الفريق الواحد

ضمان تضافر وانسجام الجهود المبذولة لتحقيق مصلحة الشركة وأهداف القطاع النفطي والدولة.



التميز

من خلال تحقيق مستوى عال للأداء، والتميز التشغيلي، والتطور المستمر، وتقديم منتجات وخدمات ذات جودة عالية، والاهتمام بتلبية احتياجات العملاء.



الابتكار

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



الاستقامة

التعامل بانفتاح على أساس من الثقة والاحترام والعدالة والشفافية والصدق مع الالتزام بأسمى أخلاقيات العمل والمهنية وتحمل المسؤولية.



الاعتزاز

تعزيز رضا العاملين على المستوى الفردي والشعور بالانتماء والولاء للشركة.



الالتزام بالصحة والسلامة والأمن والبيئة

بحماية البيئة وتوفير مكان عمل آمن وصحي، والالتزام بالمسؤولية الاجتماعية في دولة الكويت والمجتمعات الأخرى المحيطة بعملياتنا.



الاهتمام بالعنصر البشري

تعزيز ثقافة إتاحة الفرص لتطوير وتنمية القدرات الوظيفية والتحفيز للمساهمة بنجاح الآخرين.



الشراكة

بناء والمحافضة على شراكات بعيدة المدى، وذات قيمة مضافة لدعم النمو وتعزيز التميز التشغيلي.



2

استراتيجية الشركة المحدثة حتى عام 2040



نظرة عامة:

جاءت استراتيجية الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة لتعكس دورها الحيوي في تحقيق رؤية ورسالة مؤسسة البترول الكويتية ولتؤكد عزمها على أن تكون شركة رائدة في عمليات التكرير المتكاملة، والغاز الطبيعي المسال والبتروكيماويات التي تزيد من القيمة المضافة للمساهمين، وتحقق التميز التشغيلي، مع التزامها بتطوير موظفيها والمساهمة في تنمية الاقتصاد المحلي من خلال تضمين توجهات المؤسسة الاستراتيجية لعام 2040 في جميع أنشطتها والتي من أهمها:

- الوصول إلى 1.6 مليون برميل يوميا كحد اقصى من الطاقة التكريرية في عام 2025 وبأعلى مستوى تحولي مع الاخذ بعين الاعتبار ضمان تعظيم تصريف النفط الكويتية الثقيلة في مصافي التكرير المحلية، وكذلك تلبية الاحتياجات المحلية من الطاقة.
- توفير المنتجات البترولية المطابقة للمواصفات المحلية والعالمية المطلوبة.
- تعظيم التكامل بين عمليات التكرير والبتروكيماويات داخل دولة الكويت.
- النظر في الدخول في شراكات في صناعة التكرير لتعزيز ورفع كفاءة التشغيل.

حيث جاءت تلك التوجهات لتعكس ما استجد من متغيرات خارجية وداخلية تؤثر على تطور الصناعة النفطية الكويتية. هذا وقد حددت الشركة أهدافها الاستراتيجية بأربعة أهداف رئيسية تتمثل بـ:

- تحقيق القيمة المثلى لصناعة التكرير المحلية وتلبية الطلب المحلي والعالمي على الطاقة.
- تحقيق أداء تشغيلي بأعلى المعايير العالمية.
- تعزيز مشاركة القطاع الخاص الكويتي في عمليات التكرير والبتروكيماويات.
- تحقيق الريادة في صناعة المنتجات البتروكيماوية الرئيسية.

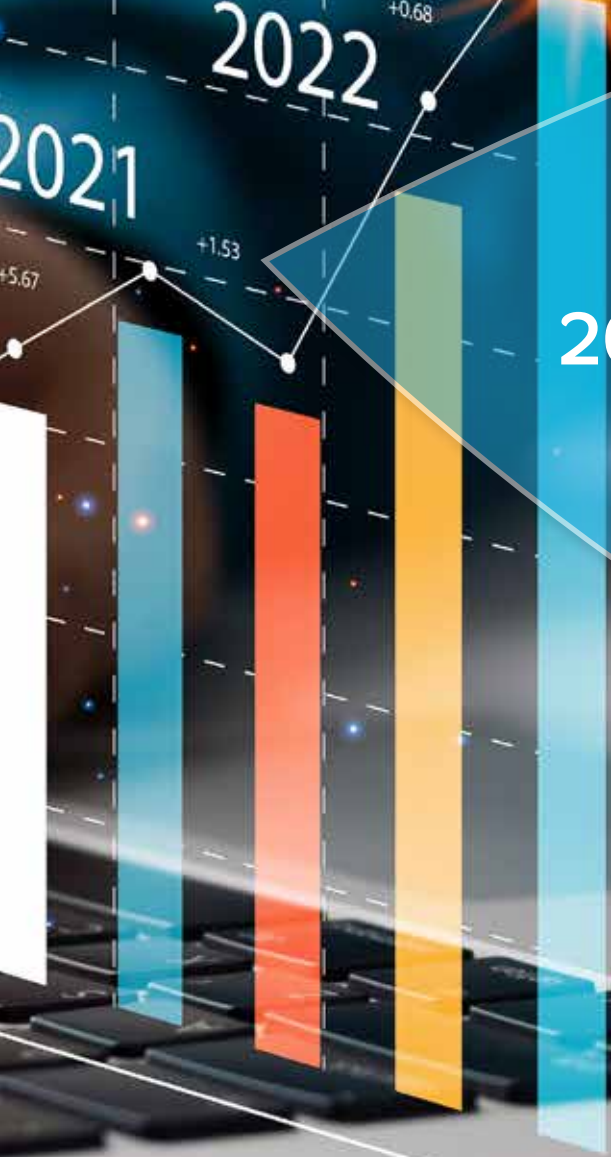
ويندرج تحت كل هدف من تلك الأهداف الاستراتيجية مجموعة من المبادرات الاستراتيجية التي تسعى إلى تحقيق التوجهات الاستراتيجية المحدثة لمؤسسة البترول الكويتية لعام 2040.

إضافة لما سبق، تقوم الشركة حالياً بالعديد من المشاريع والدراسات، والعديد من البرامج والأنشطة الاجتماعية والثقافية المختلفة التي تساهم في تحقيق رسالتها ورؤيتها المستقبلية ولقطاع التكرير والتصنيع والتجزئة داخل دولة الكويت، وسيتم لاحقا عرض هذه الجهود لتحقيق الرسالة والرؤية كما جاءت بالخطة الاستراتيجية المحدثة للشركة حتى عام 2040.

2023

3

المؤشرات الرئيسية للسنة المالية 2023 / 2022



2021 / 2020	2022 / 2021
فعلي	فعلي

2022 / 2023	
الخطة/الميزانية	فعلي

المؤشرات المالية

-	-	3,504.5	736	إجمالي مبيعات منتجات الشركة (مليون د.ك)
-	100	779	157	إجمالي إيرادات خدمات الغاز المسال (مليون د.ك)
(108)	(55)	(154)	(172)	صافي ربح/خسارة الشركة (مليون د.ك)
(119)	(139)	(325)	(186)	إجمالي المصروفات التشغيلية (مليون د.ك)
(358)	(168)	(232.6)	(92)	المصروفات الرأسمالية (مليون د.ك)
0.7	(0.4)	(3)	1,337	التغيرات في مجموع الأصول الثابتة (مليون د.ك)

معدل لقيم النفط الخام (ألف برميل / اليوم)

-	-	382	104	مصفاة الزور*
---	---	-----	-----	--------------

المبيعات

-	-	13,010	3,284	إجمالي المنتجات المصدرة للأسواق العالمية (ألف طن)**
-	-	4,658	511.4	وقود لوزارة الكهرباء والماء والطاقة المتجددة (مليون لتر)***

القوى العاملة

1,205	1,328	1,389	1,364	القوى العاملة في نهاية السنة المالية
-------	-------	-------	-------	--------------------------------------

* اكتمال التشغيل الأولي لجميع وحدات المصفاة الأولى المصغرة في سبتمبر 2022 وبدء التشغيل التجاري لمصفاة الزور في نوفمبر 2022.

** تم البدء بتصدير المنتجات البترولية من جميع ارضفة الجزيرة الصناعية في نوفمبر 2022.

*** تم نقل زيت الوقود منخفض الكبريت 1 % من مصفاة الزور إلى محطة القوى لوزارة الكهرباء والماء والطاقة المتجددة في يوليو 2022.

4

عمليات التكرير وتشغيل الغاز المسال

معدل تكرير النفط الخام:

بلغ معدل تكرير النفط الخام في مصفاة الزور خلال السنة المالية 2023/2022 حوالي 104,04 برميل يوميا وهو أقل من المخطط له بمقدار نقص وصل إلى 277,88 برميل يوميا ونسبة انخفاض بلغت 72.76% عن المخطط له، حيث إن معدل التكرير المخطط له هو 381,92 برميل يوميا، ويرجع ذلك إلى حدوث التأخير في التشغيل الكامل لمشروع الزور. وتم اكتمال التشغيل الأولي لجميع وحدات المصفاة الأولى المصغرة في سبتمبر 2022 وبدء التشغيل التجاري لمصفاة الزور في نوفمبر 2022.





بيان الكميات المنتجة من المواد البترولية:

بلغ صافي الكميات المنتجة من المواد البترولية خلال السنة المالية 2023/2022 حوالي 4,801.6 ألف طن متري مقابل حوالي 18,360 ألف طن متري حسب تقديرات الخطة لهذه السنة، كما هو موضح تفصيلا في الجدول التالي:

الإنتاج السنوي خلال السنة المالية 2023/2022						المنتج
الزيادة (النقص)		الخطة		الفعلي		
النسبة %	ألف طن متري	النسبة %	ألف طن متري	النسبة %	ألف طن متري	
(1.3)	(1,681.0)	11.1	2,199.6	9.8	518.6	نافثا/جازولين
(1.7)	(2,163.6)	14.3	2,826.9	12.6	663.3	كبروسين / وقود طائرات
(11.0)	(4,350.7)	26.0	5,143.7	15.0	793.0	زيت الغاز / ديزل
(0.3)	(5,489.6)	37.8	7,467.5	37.5	1,977.9	زيت الوقود المنخفض الكبريت *
(1.1)	(432.1)	2.6	511.5	1.5	79.4	الكبريت الحبيبي
9.4	494.1	-	-	9.4	494.1	زيت الوقود الثقيل
(0.3)	(170.2)	1.1	210.6	0.8	40.4	الغاز المسال
4.5	235.0	-	-	4.5	235.0	منتجات أخرى
(2.0)	(13,558.1)	92.9	18,359.7	91.0	4,801.6	صافي إجمالي المنتجات
2.0	(918.4)	7.1	1,394.7	9.0	476.3	المستهلك / فاقد
0.0	(14,476.5)	100.0	19,754.5	100.0	5,278.0	الإجمالي

* تشمل إنتاج زيت الوقود منخفض الكبريت 0.5% و 1% للفعلي.



بيان المبيعات المحلية من الوقود:

مبيعات الشركة من الوقود لوزارة الكهرباء والماء والطاقة المتجددة:

بلغ إجمالي المبيعات من زيت الوقود الثقيل لوزارة الكهرباء والماء والطاقة المتجددة خلال السنة المالية 2023/2022 حوالي 494.1 ولم يقابلها أي كميات حسب تقديرات الخطة لتلك السنة. وبلغ إجمالي المبيعات من زيت الوقود منخفض الكبريت 1 % لوزارة الكهرباء والماء والطاقة المتجددة خلال السنة المالية 2023/2022 حوالي 16.2 ألف طن متري ولم يقابلها أي كميات حسب تقديرات الخطة لتلك السنة. وبلغت الكميات المباعة لوزارة الكهرباء والماء والطاقة المتجددة من منتج زيت الوقود منخفض الكبريت 0.5 % ما يقارب 1.1 ألف طن متري مقارنة بـ 4,657.6 ألف طن متري حسب تقديرات الخطة خلال السنة المالية 2023/2022 كما هو موضح تفصيلاً في الجدول التالي:

الإنتاج السنوي خلال السنة المالية 2023/2022			المنتج
الزيادة(النقص)	الخطة	الفعلي	
النسبة %	ألف طن متري	ألف طن متري	
-	-	16.2	زيت الوقود منخفض الكبريت 1 % لوزارة الكهرباء والماء والطاقة المتجددة
(99.9)	4,657.6	1.1	زيت الوقود منخفض الكبريت 0.5 % لوزارة الكهرباء والماء والطاقة المتجددة
-	-	494.1	زيت الوقود الثقيل

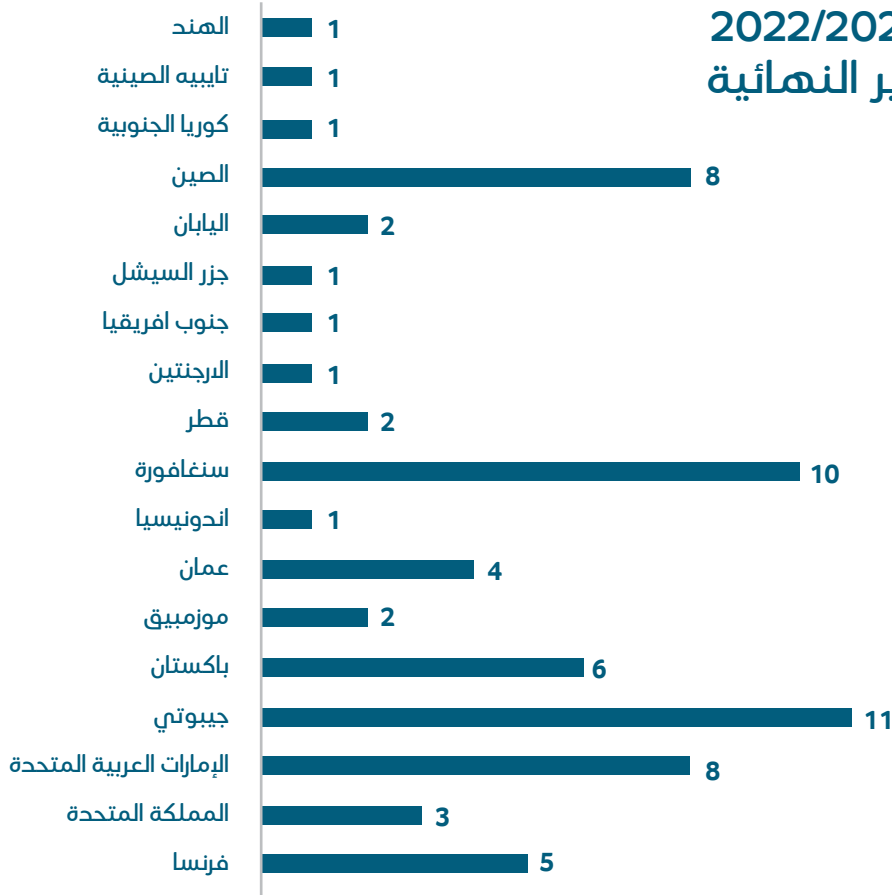
مبيعات الشركة من الغاز المسال للبترول الوطنية الكويتية:

بلغ إجمالي المبيعات من الغاز المسال للبترول الوطنية خلال السنة المالية 2023/2022 حوالي 15.3 ألف طن متري مقابل 210.6 ألف طن متري حسب تقديرات الخطة لهذه السنة. كما هو موضح تفصيلاً في الجدول التالي:

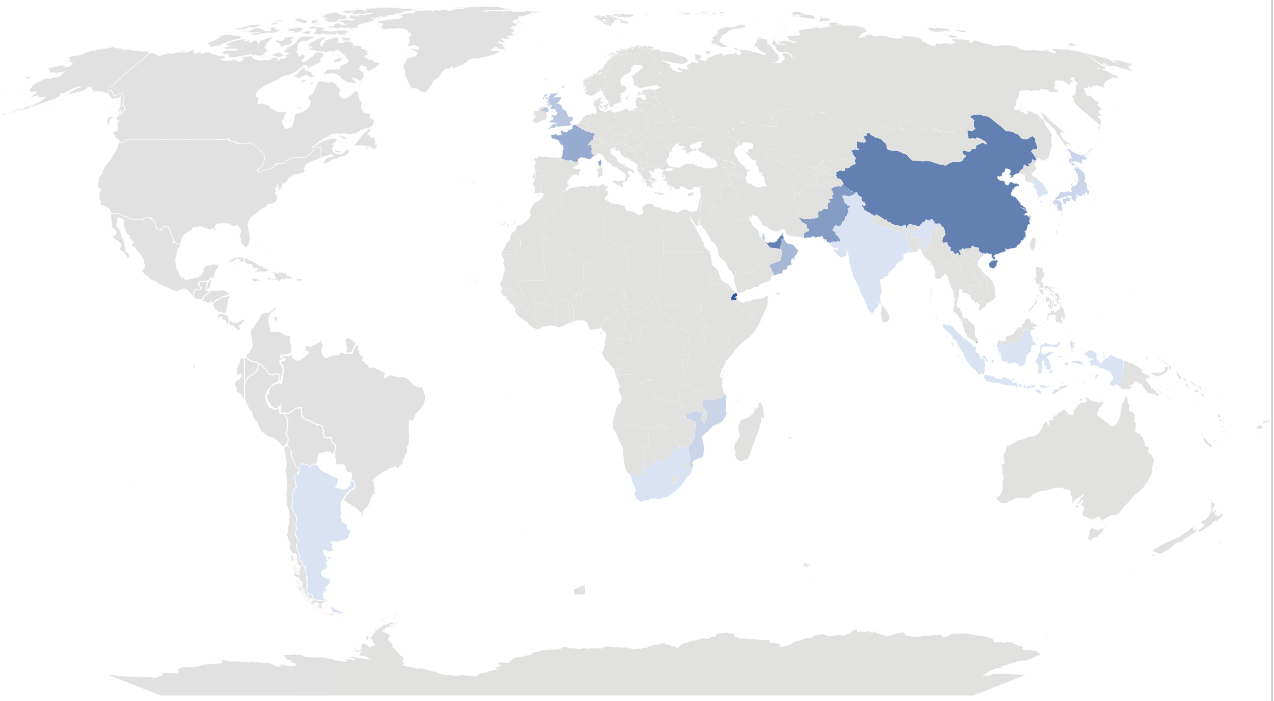
الإنتاج السنوي خلال السنة المالية 2023/2022			المنتج
الزيادة(النقص)	الخطة	الفعلي	
النسبة %	ألف طن متري	ألف طن متري	
(92.7)	210.60	15.3	الغاز المسال لشركة البترول الوطنية الكويتية

الدول المستوردة لمنتجات مصفاة الزور

مصفاة الزور 2022/2023 وجهات التصدير النهائية



المنتجات النفطية لكيبك تصل إلى ١٨ دولة من خلال ٦٨ ناقلة





ارتفعت نسبة إنجاز مشروع مصفاة الزور

% 99.92

حتى نهاية مارس 2023

ارتفعت الطاقة الإنتاجية
الكلية للمصفاة إلى

410

ألف برميل في اليوم
مع نجاح تشغيل
المرحلة الثانية



ارتفعت نسبة إنجاز مشروع
مبنى الأحمدى الجديد

% 68.2

حتى نهاية مارس 2023

ارتفعت نسبة
التكويث في الشركة

% 95.75

نجاح استقبال وتفريغ
الناقلة رقم 133

في ميناء استيراد
الغاز الطبيعي المسال

5

أهم المشاريع الرأسمالية
للشركة واستعراض سير تقدمها

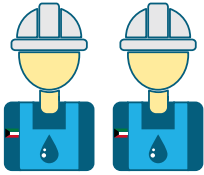


تقوم البترولية المتكاملة بإدارة أحد أهم المشاريع الاستراتيجية والتنمية في الدولة وهو مجمع الزور النفطي المتكامل والمكون من مصفاة الزور ومجمع البتروكيماويات المتكامل وميناء ومرافق دائمة لاستيراد الغاز الطبيعي المسال سعياً لتحقيق الرسالة والرؤية كما جاءت بالخطة الاستراتيجية المحدثة حتى عام 2040. وسيتم استعراض أهم ملامح تلك المشاريع الكبرى كما يلي:

مشروع مصفاة الزور

احتفلت الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة (كيبك) بالانتهاء الكامل من انجاز وتشغيل مصفاة الزور الأولى والثانية، وبدء تصدير باكورة منتجات المصفاة وفق المواصفات العالمية من حيث الجودة والاشتراطات البيئية. وتعد مصفاة الزور أكبر مصفاة في العالم يتم بنائها على مرحلة واحدة، وقد بلغت التكلفة المعتمدة للمشروع 4,871 مليون دينار كويتي والذي اعتمدها مجلس إدارة مؤسسة البترول الكويتية في شهر يوليو 2015. ويعتبر مشروع مصفاة الزور أحد أهم ركائز الخطة الاستراتيجية لمؤسسة البترول الكويتية 2040 ورؤية الكويت «كويت جديدة» 2035، حيث يهدف هذا المشروع إلى توفير زيت الوقود ذو المحتوى الكبريتي المنخفض (1% أو أقل) لمحطات توليد الطاقة الكهريائية التابعة لوزارة الكهرباء والماء والطاقة المتجددة، وإنتاج المشتقات البترولية للتسويق العالمي، وتتميز مصفاة الزور بمرونتها حيث يمكنها تكرير درجات متفاوتة من النفط الخام وعليه فتتراوح طاقتها التكريرية من 615 ألف برميل يوميا كحد أقصى عند تكريرها خام التصدير الكويتي الخفيف (KEC) أو 535 ألف برميل يوميا لخليط النفوط الثقيلة من خام التصدير الكويتي.

تتركز الأهداف الرئيسية للمشروع في الآتي:



خلق فرص عمل جديدة للعمال الوطنية



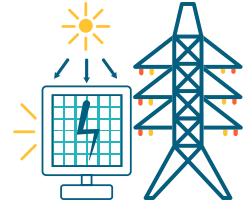
إنتاج منتجات بترولية عالية الجودة مطابقة للمعايير المطلوبة في السوق العالمي



القدرة على تكرير النفط الكويت الثقيل



تقليل انبعاثات أكاسيد الكبريت من محطات الطاقة



تحقيق الاكتفاء المحلي الذاتي من الطاقة



ما تم تحقيقه حتى الآن:

بلغت نسبة إنجاز المشروع 99.92% حتى نهاية مارس 2023 ، ويمكن إيجاز تطور أعمال تنفيذ وتشغيل المشروع كالآتي:

- ◆ الانتهاء من توقيع شهادات التسليم المبدئي (Unit Provisional Turnover) لجميع وحدات المصفاة المصغرة الاولى في أبريل 2022 والمصفاة المصغرة الثانية في نوفمبر 2022.
- ◆ الانتهاء بنجاح من الأعمال الأولية الخاصة بخزانات المصفاة الأولى المصغرة في يوليو 2022.
- ◆ نجاح نقل زيت الوقود الثقيل من مصفاة الزور إلى محطة القوى لوزارة الكهرباء والماء والطاقة المتجددة في يوليو 2022.
- ◆ الانتهاء بالكامل من أعمال الطرق والجسور لمشروع مصفاة الزور التحديات المواجهة في تلك الفترة بالتنسيق مع الجهات ذات الصلة في سبتمبر 2022.
- ◆ توريد كل المواد الأساسية للمشروع في فترة زمنية قياسية وضمان تواجد المصنعين والموردين لتوفير الدعم الفني المطلوب في مرحلة التشغيل.
- ◆ الانتهاء من نقل وتحويل أول دفعة من زيت الوقود منخفض الكبريت من مصفاة الزور إلى محطة الزور الجنوبية في اغسطس 2022.
- ◆ إنجاز جميع شهادات الاستلام الابتدائية المتعلقة بالحزمة الخامسة (مرافق التصدير والمنشآت البحرية) في مايو 2022.
- ◆ تسليم جميع المباني الخدمية للجهات المستخدمة.
- ◆ استقبلت مصفاة الزور النفط الخام الخفيف من مشروع خط الأنابيب الدائم KOC-EF/1669 في شهر أكتوبر 2022.
- ◆ اكتمال التشغيل المستقر للمصفاة المصغرة الأولى وبذلك أعلنت الشركة عن بدء التشغيل التجاري لمصفاة الزور في نوفمبر 2022.
- ◆ تصدير أول شحنة من الكيروسين والنافثا البتروكيماوي وزيت الوقود منخفض الكبريت والديزل المنخفض جدا بالكبريت (الترا).
- ◆ البدء بتصدير المنتجات البترولية من جميع أرصفة الجزيرة الصناعية في نوفمبر 2022.
- ◆ اكتمال التشغيل المستقر للمصفاة المصغرة الثانية في مارس 2023 ، مما رفع الطاقة الإنتاجية الكلية للمصفاة إلى 410 ألف برميل في اليوم.
- ◆ استقبال أول باخرة للكبريت الصلب لتصدير أولى شحنات الكبريت الصلب من مصفاة الزور في مارس 2023.
- ◆ جاري حاليا العمل على تجهيز المصفاة الثالثة المصغرة لمرحلة ما قبل التشغيل.





مشروع بناء المرافق الدائمة لاستيراد الغاز الطبيعي المسال:

احتفلت «كيبك» بنجاح التشغيل الكامل لمشروع المرافق الدائمة لاستيراد الغاز الطبيعي المسال في مجمع الزور النفطي في فبراير 2022، وذلك بعد الانتهاء من تشغيل المرحلة الثانية بنسبة 100% رغم التحديات الكبيرة التي واجهت أعماله أثناء جائحة كورونا. ويأتي هذا المشروع تنفيذاً لتوجهات مؤسسة البترول الكويتية ضمن الخطة الاستراتيجية المعتمدة فيما يخص التوجه لـ «تلبية الطلب المحلي من الوقود» حتى عام 2030 وذلك بإنشاء مرافق دائمة لاستلام وإعادة تبخير الغاز الطبيعي المسال لزيادة مرونة العمليات وتلبية الطلب الموسمي لمحطات توليد الطاقة الكهربائية في أوقات الذروة خلال فصل الصيف، ويعد هذا المشروع الأول من نوعه محلياً والأكبر في العالم من حيث السعة التخزينية تم بناؤه في مرحلة واحدة، ويسمح باستقبال 22 مليون طن من الغاز الطبيعي المسال سنوياً. وقد تم التعاقد في 30 مارس 2016 مع تحالف يتألف من ثلاث شركات كورية متخصصة وهي «شركة هيونداي الهندسية المحدودة، شركة هيونداي للهندسة والانشاءات، والهيئة الكورية للغاز» لتنفيذ المشروع بتكلفة إجمالية معتمدة للمشروع بلغت نحو 2.9 مليار دولار أمريكي أو ما يعادل 1,105 مليون دينار كويتي.

تتركز الأهداف الرئيسية للمشروع في الآتي:

- بناء أول مرافق دائمة لاستيراد الغاز الطبيعي المسال في دولة الكويت.
- استحداث أرض بالبحر بمساحة 716 ألف متر مربع عن طريق دفان المياه البحرية.
- بناء 8 خزانات لتخزين الغاز الطبيعي المسال المستورد من نوع الاحتواء الكامل (Full Containment type)، بسعة تخزينية إجمالية للخزانات تساوي 1.8 مليون متر مكعب (225 ألف متر مكعب لكل خزان)، ويبلغ قطر الخزان الواحد 96 متر بارتفاع 57 متر تقريباً، كما يبلغ سماكة الجدار الخرساني الخارجي للخزان 1.2 متر من الجزء السفلي.
- إنشاء منطقة تبخير بقدرة إنتاجية تبلغ 3000 مليار وحدة طاقة حرارية بريطانية باليوم الواحد أي ما يكافئ استهلاك 540 ألف برميل من النفط الخام يومياً لإنتاج نفس القدر من الطاقة.
- كما اشتمل المشروع على تركيب أنابيب تصل الغاز الطبيعي إلى الشبكة الوطنية للغاز ومنها إلى محطات القوى والمصافي.
- عمل المشروع على توفير المزيج الأمثل من الغاز الطبيعي وزيت الوقود الصديق للبيئة من مصفاة الزور لتلبية احتياجات محطات القوى الكهربائية ليحد من انبعاثات ثاني أكسيد الكربون بنسبة 30%.
- المساهمة في توفير كميات إضافية من النفط الخام وزيت الغاز لبيعها في الأسواق المختلفة مما يضمن الاستغلال الأمثل للطاقة وتعظيم الثروة النفطية.



أهم الوحدات التي يتكون منها المشروع:

يحتوي المشروع على خزانات لتخزين الغاز الطبيعي المسال المستورد من نوع الاحتواء الكامل (Full Containment type)، وعدد من ضاغطات أبخرة الغاز الطبيعي وضاغط الوقود، عدد من المرافق والمعدات الخاصة بضخ وارجاع مياه البحر، مكثف وعدد من مضخات الضغط العالي، ووحدات التبخير بالتبادل الحراري ووحدات التبخير بالاحتراق المغمور وأنظمة قياس تدفق الغاز الطبيعي بالإضافة إلى عدد من وصلات وأنايبب ضخ وربط الغاز الطبيعي.

خطة سير وتطور أعمال تنفيذ المشروع:

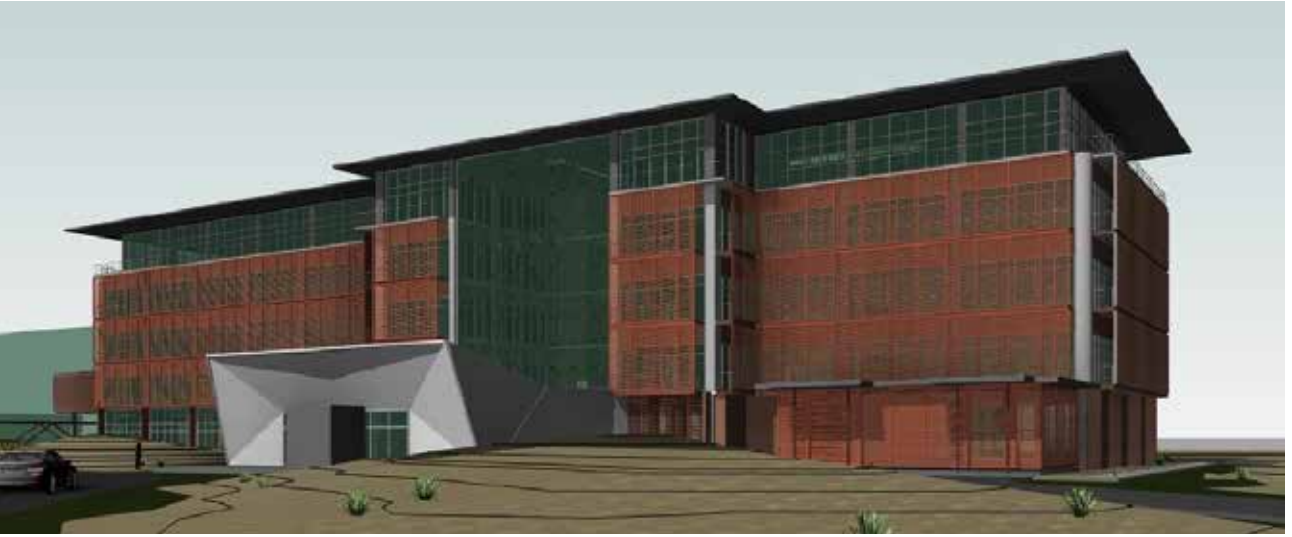
يمكن إيجاز تطور أعمال تنفيذ المشروع فيما يلي:

- تم الانتهاء من مرحلة عمل التصميمات الهندسية الأولية في 15 يناير 2015.
- تم طرح المناقصة والدعوة للعطاء بعد الحصول على الموافقة على الميزانية في 31 مارس 2015، لتتم الترسية وتوقيع العقد في 30 مارس 2016، والبدء في أعمال المشروع في 15 مايو 2016.
- تم الانتهاء من أعمال المرحلة الأولى للتشغيل والتي تشمل على 4 خزانات في 17 أكتوبر 2021.
- تم الانتهاء من أعمال المرحلة الثانية للتشغيل والتي تشمل على 4 خزانات في 18 يناير 2022.
- تم إصدار الموافقة الأولية للمشروع Provisional Acceptance في 12 أبريل 2022، وذلك بعد الانتهاء من أعمال المشروع وتشغيله بالكامل.
- سيتم إصدار الموافقة النهائية للمشروع بعد الانتهاء من الاعمال المتبقية في فترة الضمان ومدتها 24 شهر من تاريخ اصدار الموافقة الأولية للمشروع.



مشروع مجمع البتروكيماويات المتكامل مع مصفاة الزور:

يأتي مشروع مجمع البتروكيماويات المتكامل مع مصفاة الزور متمشياً مع إطار تحقيق التوجهات الاستراتيجية العامة لمؤسسة البترول الكويتية في مجال البتروكيماويات والتي تنص على «التوسع في نشاط البتروكيماويات (المنتجات البتروكيماوية الوسيطة الرئيسية) داخل وخارج دولة الكويت عن طريق بناء أو توسعة الأصول وشراء أصول وعمليات الاندماج بمشاركة شركاء عالميين مناسبين (إذا دعت الحاجة) وذلك لبلوغ مكانة رائدة عالمياً»، بالإضافة إلى التوجهات العامة للمؤسسة في مجال التكرير والتصنيع داخل دولة الكويت، والتي تنص على «تعظيم التكامل بين عمليات التكرير والبتروكيماويات داخل دولة الكويت وتوفير المنتجات البترولية المطابقة للمواصفات المحلية والعالمية المطلوبة، والنظر في الدخول في شركات في صناعة التكرير لتعزيز ورفع كفاءة التشغيل ولتعظيم التكامل بين عمليات التكرير والبتروكيماويات داخل دولة الكويت وتوفير المنتجات البترولية المطابقة للمواصفات المحلية والعالمية المطلوبة».



تتركز الأهداف الرئيسية للمشروع في الآتي:

- زيادة قيمة المنتجات الهيدروكربونية الكويتية، حيث سيقوم المجمع بترقية زيت الوقود من مصفاة الزور إلى منتجات بتروكيماوية عالية القيمة.
- تزويد الجازولين (وقود السيارات) إلى السوق المحلية والعالمية، حيث ستبلغ الطاقة الإنتاجية السنوية للمنشأة 1.55 مليون طن سنويا من الجازولين (وقود السيارات).
- إدخال منتجات جديدة والوصول إلى أسواق جديدة لمنتج (Impact-Copolymer Polypropylene).
- زيادة إنتاج الكويت من البولي بروبيلين والعطريات بنسبة 1000 % و 200 % على التوالي، وستبلغ الطاقة الإنتاجية السنوية للمنشأة 2.7 مليون طن سنويا من العطريات والبولي بروبيلين.
- سد العجز الحالي من البنزين المنتج من شركة إيكويت للبتروكيماويات لمصنع الستايرين الحالي.
- تحقيق أقصى قدر من التكامل مع المصافي القائمة.
- إتاحة الفرص لتطوير المزيد من الصناعات التحويلية اللاحقة من قبل أصحاب المشاريع على الصعيد المحلي.
- خلق فرص عمل جديدة للشباب الكويتي.

أهم ملامح بناء المشروع:

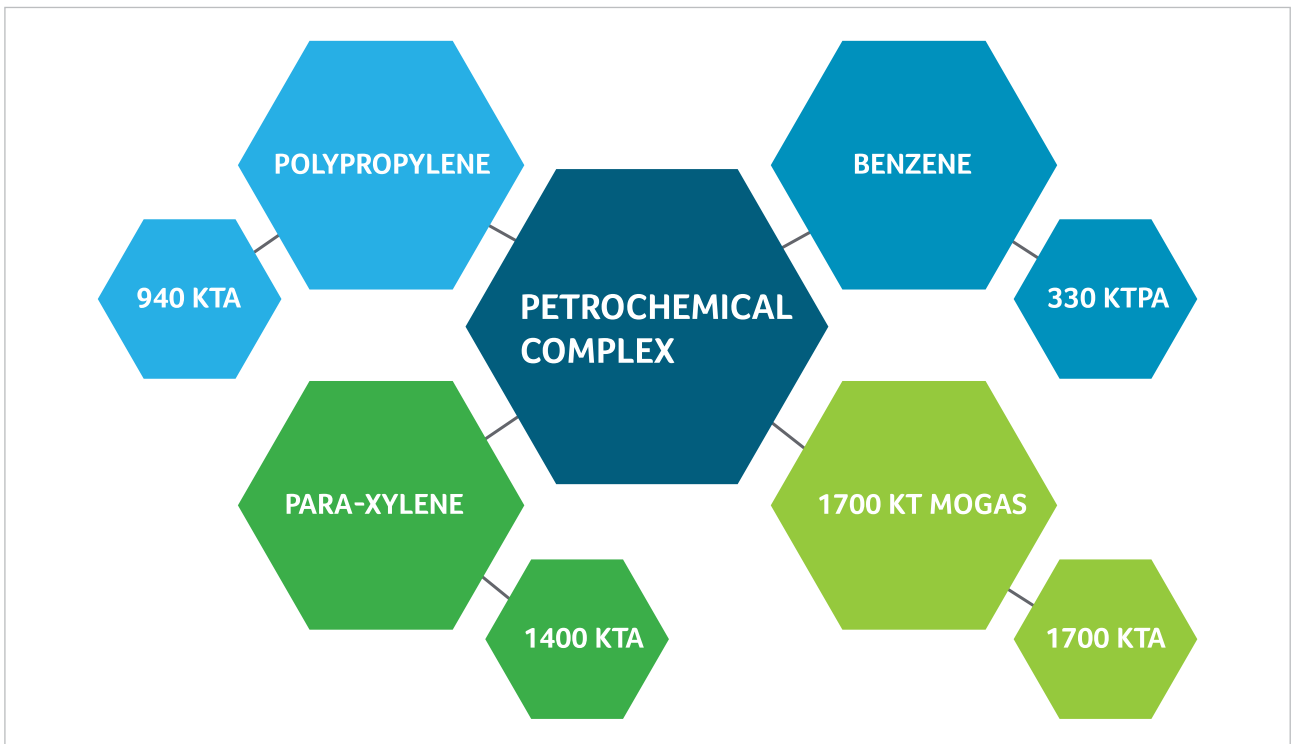
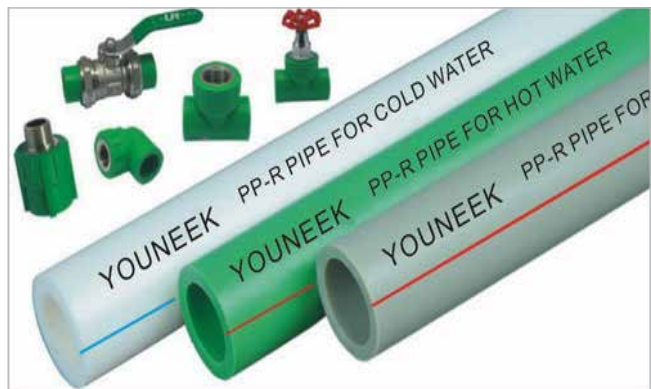
تم تقسيم أعمال المشروع إلى ثلاث حزم رئيسية حيث يشمل نطاق عمل الحزمة الأولى بناء وحدات الجازولين (وقود السيارات)، بينما يشمل نطاق عمل الحزمة الثانية بناء وحدات العطريات والأولييفينات، أما الحزمة الثالثة، فتغطي بناء مرافق الموانئ والتصدير، بالإضافة إلى بناء خطوط الأنابيب البرية والبحرية.

خطة سير وتطور اعمال تنفيذ المشروع:

يمكن إيجاز تطور أعمال تنفيذ المشروع كالتالي:

- تم تقسيم عمل التصميم الهندسية الأولية (FEED) إلى مرحلتين (A1 و B1)، حيث تم الانتهاء بنسبة 100 % من المرحلة الأولى (1A) في مارس 2020 وبانتظار البدء في المرحلة الثانية (1B) وهي أعمال طرح كراسات أعمال التصميم والتوريد والانشاء (EPC) ومن ثم أعمال الترسية.

- تم الانتهاء من كافة أعمال التصميم الهندسية الأولية (FEED) لنطاق العمل المحدث من قبل استشاري ومرخصي المشروع في مارس 2020، وفي ضوء تداعيات تفشي جائحة كورونا على الأسواق العالمية، ارتأت المؤسسة في يوليو 2020 تأجيل البت في قرار الاستثمار النهائي للمشروع (FID Budget Approval). وبناءً عليه، تم تشكيل لجنة توجيهية عليا وفريق عمل في ديسمبر 2021 لوضع تصورات وحلول لجميع المعوقات والتحديات المرتبطة بالحصول على قرار الاستثمار النهائي للمشروع، وذلك على أن يرفع فريق العمل تقريره النهائي إلى اللجنة التوجيهية العليا تمهيداً لأخذ الموافقات اللازمة على الخطوات القادمة، على أن تشمل بعض مما يلي:
 - اعداد دراسة تسويقية محدثة طويلة المدى لتوقعات الأسواق العالمية لما بعد جائحة كوفيد19.
 - دراسة سيل تعظيم التكامل بين مجمع البتروكيماويات ومصفاة الزور ومصافي التكرير التابعة لشركة البترول الوطنية الكويتية.
 - وضع المقترحات المعنية بتحسين نطاق عمل المشروع وذلك لجذب الشركاء المحتملين للمشاركة، منها على سبيل المثال الحد من الانبعاثات الكربونية للمشروع باستخلاص ثاني أكسيد الكربون وإعادة التدوير واستخدام مصادر الطاقة المتجددة.
- ومن الجدير بالذكر بأنه قد تم الانتهاء من دراسة تحديث الاقتصاديات والتكلفة الرأسمالية لمشروع مجمع البتروكيماويات في مارس 2023 وذلك حسب طلب اللجنة التوجيهية العليا للمشروع كما هو مذكور أعلاه.
- ويطمح فريق عمل المشروع الحصول على موافقة اللجنة التوجيهية العليا لمشروع مجمع البتروكيماويات والمضي قدماً في اعتماد الميزانية الرأسمالية للمشروع (FID) من قبل اللجان والجهات المعنية خلال السنة المالية 2024/2023.







مشروع اللقيم البديل لوحدات انتاج الهيدروجين:

جاء هذا المشروع تماشيا مع التوجهات الاستراتيجية لمؤسسة البترول الكويتية حتى عام 2040 لتحقيق التكامل بين عمليات التكرير والبتروكيماويات داخل دولة الكويت حيث استجابت الشركة لطلب مؤسسة البترول الكويتية في عام 2017 بتطوير دراسة أولية لوحدات انتاج الهيدروجين لاستبدال اللقيم الحالي (النافثا) بلقيم بديل ذو جدوى اقتصادية (الغاز الطبيعي المسال وغاز الوقود) ليتم توفير النافثا كلقيم لمجمع البتروكيماويات أو إتاحتها للتصدير. ومن ثم، تمت الاستعانة باستشاري مشروع مصفاة الزور وتم تفويض المرخصين للمضي قدمًا في اعمال الدراسة الأولية (FEED) الخاصة بالوحدات الرئيسية والمساندة. وبعد الانتهاء من الدراسة الأولية، تم تقديم نموذج اقتراح المشروع إلى مؤسسة البترول الكويتية للموافقة على الميزانية في سبتمبر 2019. حيث ارتأت مؤسسة البترول الكويتية أن يتم تنفيذ المشروع على مرحلتين:

- المرحلة الأولى والتي تستند على استخدام الغاز الطبيعي المسال كلقيم بديل.
 - المرحلة الثانية والتي تستند على استخدام غاز الوقود علاوة على الغاز الطبيعي المسال كلقيم إضافي بديل، والتي يجب تنفيذها في مرحلة لاحقة بشكل منفصل من خلال عقد مقاول (EPC) منفصل.
- وبذلك فقد تم تقسيم المشروع إلى مرحلتين من أجل تقليل النفقات الرأسمالية. وتم تكليف استشاري المشروع بإعادة الدراسة الأولية للمشروع مع الاخذ بعين الاعتبار ما تم إنجازه في المرحلة الأولى من المشروع، وإعداد مستندات الطرح ITB الخاصة بعقد EPC للمرحلة الأولى من المشروع.

يشمل نطاق العمل للمرحلة الأولى من المشروع (EPC) ما يلي:

- أعمال الهندسة والتوريد والانشاء لوحدة جديدة (الوحدة 38) لضغط الغاز الطبيعي حسب مواصفات المرخص لوحدة انتاج الهيدروجين (الوحدة 33).
- أعمال الهندسة والتوريد والانشاء لأنابيب اللقيم، الوصلات، الآلات الدقيقة في المناطق المشتركة للوحدة، بالإضافة إلى معدة امتصاص الكبريت لكل من خطوط انتاج الهيدروجين وغيرها من الأعمال اللازمة لتمكين الوحدة من الانتاج باستخدام الغاز الطبيعي.
- أعمال الهندسة والتوريد والانشاء لعدد (2) غلايات جديدة وتعديلات لزيادة انتاج وحدة توليد البخار الحالية بما في ذلك جميع توصيلات الأنابيب المرتبطة، وربطهم مع (الوحدة 60) الحالية (وحدة توليد البخار).
- جميع عمليات الربط المطلوبة للمشروع، بما في ذلك 43 عملية ربط من الفئة أ.



تتركز الأهداف الرئيسية للمشروع في الآتي:

- ◆ تنفيذ والحفاظ على معايير عالمية للتميز التشغيلي، لتحقيق مكانة ريادية مستدامة في صناعة النفط والغاز.
 - ◆ تعزيز تكامل عمليات التكرير والبتروكيماويات محلياً.
 - ◆ استبدال لقيم وحدة انتاج الهيدروجين من النافثا ذو القيمة الاقتصادية الأعلى إلى الغاز الطبيعي المسال / غاز الوقود المستورد، وبذلك سيتم توفير النافثا للبتروكيماويات وأيضاً للتصدير.
- ويجدر التأكيد هنا على ضرورة اعتماد المعادلة السعرية للغاز الطبيعي المسال التي سيتم على أساسها تزويد البرنامج بالقيم البديل حيث ان اقتصاديات البرنامج تعتمد بشكل مباشر على أسعار الغاز الطبيعي المسال.

أهم الوحدات التي يتكون منها المشروع:

يشتمل نطاق عمل المشروع على بناء وتركيب وحدات معالجة الغاز الطبيعي لاستخلاص الكبريت ووحدات معالجة الغاز الحمضي وتركيب معدات ضغط الغاز لتوصيل اللقيم البديل لوحدات إنتاج الهيدروجين، بطاقة إنتاجية قدرها 145 مليون قدم مكعب قياسي من الهيدروجين لكل وحدة (عدد أربع وحدات).



ما تم تحقيقه حتى الآن:

- تمت الموافقة على المشروع من قبل مجلس إدارة مؤسسة البترول الكويتية في اجتماع 4 أغسطس 2022، ومن ثم تم استلام موافقة مجلس إدارة مؤسسة البترول الكويتية على المشروع في 8 أغسطس 2022.
- تمت الموافقة على نموذج تخصيص الأموال للإنفاق (AFE) في 22 أغسطس 2022.
- تم الحصول على موافقة لجنة الشراء الداخلية لإصدار المناقصة كمنافسة محدودة من خلال الجهاز المركزي للمناقصات بتاريخ 3 نوفمبر 2022.
- عند تقديم الطلب للحصول على موافقة لجنة الشراء الخارجية، نصحت اللجنة بإعادة تقديم طلب إصدار المناقصة كمنافسة عامة بدلاً من المناقصة المحدودة بشروط مسبقة مطلوبة للعطاءات في 9 نوفمبر 2022.
- تم إعادة تقديم طلب إصدار المناقصة كمنافسة عامة إلى لجنة الشراء الداخلية وتم الحصول على الموافقة في 22 ديسمبر 2022.
- تم إعادة تقديم طلب إصدار المناقصة كمنافسة عامة إلى لجنة الشراء الخارجية وتم الحصول على الموافقة في 28 ديسمبر 2022.
- تم تقديم طلب إصدار عطاء كمنافسة عامة إلى الجهاز المركزي للمناقصات للموافقة عليها في 17 يناير 2023.
- تم تلقي رد الجهاز المركزي للمناقصات العامة (CAPT) مع استفسارات حول المستندات المقدمة لدعوة تقديم العطاءات في تاريخ 2023/3/2 وتم الرد عليها في تاريخ 2023/3/12. وعليه قام الجهاز بإعطاء موافقة مشروطة بتاريخ 2023/5/2 ل طرح كراسة الدعوة للعطاءات (ITB) بعد التعديل على بعض بنودها وتزويد الجهاز بالنسخة المحدثة خلال أسبوعين من تاريخه.



مشروع إنشاء مبنى إداري للشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة في الأحمدية:

نشأت فكرة إنشاء مبنى إداري للشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة بمنطقة الأحمدية بغرض تقليل التكلفة المترتبة عن الإيجارات والتقليل من المصاريف التشغيلية. ويتميز المبنى الجديد بقربه من مواقع الشركات النفطية الزميلة مما سيكون له الأثر الإيجابي على زيادة فعالية العمل وتسهيل التواصل بين العاملين في مختلف المواقع نظراً لتواجد عاملي الشركة حالياً في عدة أدوار تجارية بمجمع أبراج أولمبيا بمنطقة السلمية، وكذلك صعوبة توفر مواقف لسيارات العاملين والزائرين في المبنى سالف الذكر، مما نتج عنه حاجة الشركة الماسة في إنشاء مبنى إداري مستقل يجمع جُل عاملي الشركة وقيادتها تحت سقف واحد وذو تصميم موفر للطاقة وصديق للبيئة، وبلغت التكلفة الرأسمالية الإجمالية المقدرة للبرنامج حسب دراسة التصميم الهندسية الأولية FEED بحوالي 8,000,000 د.ك (ثمانية ملايين دينار كويتي).

تتركز الأهداف الرئيسية للمشروع في الآتي:

- تخفيض مصروفات الشركة من خلال توفير قيمة الإيجارات للمكاتب الإدارية المؤجرة بمبنى أولمبيا حالياً في منطقة السلمية وتجنب دفع إيجارات شهرية للمكاتب بحسب ما هو معمول به حالياً.
- قرب الموقع المختار للمبنى من مواقع وإدارات الشركات النفطية الزميلة مما يدعم التكامل بينهم، بالإضافة إلى إنه يمثل نقطة قريبة من مواقع الشركة بين منطقة الزور والأحمدية.
- معالجة قيود المساحة المتوفرة في مبنى أولمبيا لاستيعاب جميع العاملين الحاليين بالإضافة إلى الزيادة المستقبلية في أعدادهم.
- تعزيز التنسيق والاتصال بين مجموعات الشركة التي تقدم خدمات مركزية وتواجدها في مكان واحد.

أهم ملامح المشروع:

يتكون المشروع من مبنى (M) ويتضمن مكاتب الإدارة التنفيذية للشركة والمجموعات الأخرى والذي ينقسم إلى منطقتين Zone C&D) وكذلك مبنى (H) والذي ينقسم إلى منطقتين Zone A&B). كما تبلغ الطاقة الاستيعابية المقدرة للمشروع ما يفوق 550 عامل بالإضافة إلى إنشاء مواقف سيارات مظلة بما يفوق 450 سيارة مع توفر مساحات خضراء شاسعة وإمكانية التوسعة المستقبلية. وكذلك توفر مباني خدمية ملحقة (كمبنى محطة الكهرباء الفرعية ومبنى الأمن). وقد تمت إضافة توسعة بالدور الأول في الجناح (B) من مبنى (H) الخاص بمكاتب الفرق والمجموعات المختلفة وذلك بإضافة مساحة 2260 متر مربع والتي يمكن استخدامها في استيعاب الزيادة المستقبلية للعاملين الجدد.

ما تم تحقيقه حتى الآن:

- بلغت نسبة إنجاز المشروع 68.2% حتى نهاية مارس 2023 ويسير المشروع على قدم وساق في خطوات حثيثة ومن المتوقع الانتهاء من المشروع حسب المدة المتفق عليها تعاقدياً في شهر يونيو 2023.
- وفي هذا الصدد، تم الانتهاء من إعداد الدراسة النهائية الشاملة لتقييم المدردود البيئي والاجتماعي لمشروع إنشاء المبنى الرئيسي للشركة في منطقة الأحمدية وتقديمها للاعتماد من قبل الهيئة العامة للبيئة. كما تم الانتهاء أيضاً من جميع أعمال الهياكل الإنشائية والخرسانية لمشروع المبنى الرئيسي للشركة في منطقة الأحمدية.
- وجاري حالياً الانتهاء من جميع الأعمال الإنشائية والميكانيكية والكهربائية للمشروع واكتمال جميع أعمال التشطيبات الداخلية للمنطقة إلى مقاول المشروع للبدء في استلام المبنى من قبل الشركة.



6

أنشطة تعزيز الأداء

تشغيل المشاريع والتميز التشغيلي:

تضافرت جهود العاملين في الشركة وتكامل أداء المجموعات فيما بينها للوصول للتشغيل الآمن للمشاريع الكبرى والفعال وبأعلى المعايير التشغيلية. وسنكتفي هنا بسرد بعض الإنجازات التي تحققت في هذا المجال ومنها:

- قامت البترولية المتكاملة بتنفيذ عدة ممارسات مبتكرة لتسهيل بدء تشغيل مصفاة الزور، فقد تم استيراد بعض من المنتجات البترولية من شركة البترول الوطنية الكويتية لتساهم في تسريع التشغيل الاولي وبدعم كامل من مؤسسة البترول الكويتية، كما قامت بالتشغيل التجريبي لوحدة تقطير النفط الخام الأولى التي بدأت في 11 مايو 2022 حيث قامت الوحدة بتكرير 2.5 مليون برميل من النفط الخام، وبذلك تم تأمين مخزون مهم ورئيسي من المشتقات النفطية التي ساهمت في التشغيل السلس لباقي الوحدات.
- تم استكمال تصدير جميع المنتجات البترولية من مصفاة الزور عبر الجزيرة الصناعية لأول مرة منذ الإعلان عن التشغيل التجاري لمصفاة الزور وذلك حسب الكميات والجودة المتفق عليها مع مؤسسة البترول الكويتية.
- بالتنسيق مع كلا من شركتي نفط الكويت والبترول الوطنية، تم بنجاح استكمال تشغيل الخط الدائم لتزويد محطات الكهرباء والماء الشمالية بزيت الوقود منخفض الكبريت.
- التمكن من الانتهاء من جميع اختبارات تقييم الأداء المتفق عليها تعاقديا الخاصة بمشروع استيراد الغاز الطبيعي المسال.
- اكتمال التشغيل المستقر للمصفاة المصغرة الثانية في مارس 2023، مما رفع الطاقة الإنتاجية الكلية للمصفاة إلى 410 ألف برميل في اليوم.
- استقبال أول باخرة للكبريت الصلب لتصدير أولى شحنات الكبريت الصلب من مصفاة الزور.
- الانتهاء بنجاح من اختبار أداء منشأة مرافق استيراد الغاز المسال بهدف معرفه كفاءة التشغيل وتحصيل جميع الغازات الناتجة في المنشأة بنجاح وذلك بعد تقليل كمية الغاز الطبيعي دون المستوى الأدنى والذي اعتمد في المرحلة الهندسية للمشروع ويأتي هذا النجاح بعد التنسيق مع مؤسسة البترول الكويتية حيث تم تقليل كمية ضخ الغاز الطبيعي من 365 إلى 260 مليون متر مكعب لشبكة الغاز الرئيسية.
- تم تفريغ حمولة عدد 133 ناقلة من الغاز الطبيعي المسال بكمية تعادل 19.4 مليون متر مكعب وإمداد شبكة غاز نفط الكويت بكمية تعادل (MMSCF328,114) من الغاز الطبيعي حتى مارس 2023.
- بلغت نسبة الاستفادة من مخزون كميات الغاز الطبيعي المسال المستورد خلال السنة المالية 2023/2022 حوالي 76 % محققة بذلك أداءً أعلى من الهدف الموضوع خلال السنة المالية 2023/2022 وهو 57 %.
- نجحت مصفاة الزور في استقبال النفط الخام المتوسط من شركة نفط الكويت وتكريره في وحدات التقطير الجوي لديها.



- ◆ ضمن الجهود المشتركة بين الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة وشركتي البترول الوطنية الكويتية و النفط الكويت، تم التشغيل الناجح لكلا من خطي النفط الخام الرابع الدائم وخط الغاز المسال الدائم إلى مصفاة ميناء الأحمدى.
- ◆ تم توقيع اتفاقية القياس والحساب بين الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة وشركة البترول الوطنية الكويتية المتعلقة بزيت الوقود منخفض الكبريت المخصص لمحطات وزارة الكهرباء الشمالية والغاز البترولي المسال الذي سيتم إرساله إلى مصفاة ميناء الأحمدى، والتي من شأنها ستساهم في تقليل حسابات الفاقد الناتج من فروقات عمليات استلام وإرسال الكميات لتلك المنتجات بما يحقق العائد المريح للشركة.
- ◆ الوصول إلى التشغيل الكامل وتحقيق أقصى طاقة تكرير في وحدة إزالة الكبريت من النفط المتبقي وحدة رقم 12 وإنتاج زيت الوقود منخفض الكبريت بنسبة 0.5% المطابق للمواصفات ووفقا للمعايير المطلوبة.
- ◆ تم الانتهاء بنجاح من اختبار ضمان الأداء (PGTR) للوحدات التالية من المرحلة الأولى من مصفاة الزور:
 - وحدة التقطير الجوي على النفط الخفيف (CDU-01).
 - وحدة معالجة الديزل في الهيدروجين وحدة (DHT-03).
 - وحدة معالجة الكيروسين في الهيدروجين وحدة (KHT-05).
 - وحدة إنتاج الهيدروجين وحدة (HPU-33).
- ◆ تم الافتتاح الرسمي والكامل لمبنى مختبرات مصفاة الزور في يناير 2023.





تعظيم الربحية وتقنين المصروفات:

تضع الشركة مبادرات تعظيم الربحية وتقنين المصروفات ضمن أهم أولوياتها عند وضع خططها التشغيلية او الرأسمالية من منطلق عملها كشريك استراتيجي بجانب المؤسسة وشركاتها التابعة لتتمكن من مواجهة التحديات الناجمة عن الظروف المتغيرة في الصناعة النفطية لتواكب هذا التغيير ولتتمكن من تحقيق ما تصبو إليه من مكانة رائدة عالمية مترجمة بذلك رسالتها الاستراتيجية، وقد شهد العام المالي 2023/2022 العديد من الجهود في هذا المجال ومنها على سبيل المثال:

- ◆ نجحت الشركة بتخفيض اجمالي المصاريف التشغيلية غير المشتملة على مصاريف الإهلاك لمرافق استيراد الغاز الطبيعي المسال في العام المالي 2023/2022 بمقدار توفير بلغ 11,968,000.00 دينار كويتي مقارنة بالميزانية المعتمدة وبنسبة توفير بلغت 33.1% مقارنة بالهدف الموضوع من قبل مؤسسة البترول الكويتية وهو 10%.
- ◆ تم استكمال نقل تأمين المباني والبنية التحتية لمصفاة الزور من تأمين الانشاءات إلى تأمين التشغيل مما سيوفر تقريباً مبلغ 500 ألف دينار فروق اقساط تأمين.

الشهادات والاعتمادات الدولية:

تسعى البترولية المتكاملة دائماً إلى تقديم الخدمات بجودة عالية، من خلال تطبيق أعلى المعايير الدولية، إلى جانب تحقيق أهداف الشركة الاستراتيجية بتوفير منتجات نفطية بأعلى جودة لعملائها. وتساهم شهادة الأيزو في إدارة نظام الجودة في تحقيق معيار مشهود لها دولياً في عمليات تشغيل مشاريع الشركة، كما تعزز من مكانتها محلياً وعالمياً.

وقد تكللت جهود الشركة خلال السنة المالية 2022/2023 في الحصول على 9 شهادات جودة عالمية في مجال تعزيز الأداء ومنها على سبيل المثال:

- ◆ شهادة الأيزو (9001:2015) الخاصة بنظام إدارة الجودة.
- ◆ شهادة الأيزو (14001:2015) في نظام الإدارة البيئية.
- ◆ شهادة الأيزو (45001:2018) في نظم إدارة الصحة والسلامة المهنية.
- ◆ شهادة الأيزو (31000:2018) الخاصة بنظام إرشادات إدارة المخاطر.

- شهادة الأيزو (50001:2018) في نظم إدارة الطاقة، وذلك لتطبيقها أعلى المعايير الدولية لنطاق التخطيط والدعم والعمليات لتشغيل مرافق المنتجات البتروكيمياوية وتصنيع البتزين وتصدير الغاز الطبيعي المسال وتكرير المواد الهيدروكربونية.
- شهادة الأيزو (22301:2019) المتعلقة بمتطلبات المرونة واستمرارية إدارة الأعمال بما يعكس جودة البنية التحتية لتقنية المعلومات والأنظمة والخدمات التقنية.
- شهادة الأيزو (27001:2013) في نظم إدارة أمن المعلومات حيث استوفت البتروولية المتكاملة متطلبات نظام إدارة أمن المعلومات، مما يتوج جهود مجموعة تقنية المعلومات بالشركة في توفير البنية التحتية الداخلية لتقنية المعلومات والأنظمة والخدمات التقنية.
- شهادة الأيزو (22000:2018) في نظم إدارة سلامة الأغذية لكافيتريا مجمع الزور النفطي بما يعكس جودة وسلامة تحضير وتقديم خدمات التغذية فيها.
- شهادة الأيزو (56002:2019) الخاصة بإدارة نظم الابتكار لنجاح الشركة في وضع السياسات والإجراءات الخاصة بتقديم وتطبيق مبادرات العاملين الابتكارية وإدارتها لخلق قيمة مضافة لتعزيز بيئة العمل.

التحول الرقمي والتطوير والبحث:

تولي البتروولية المتكاملة اهتماما خاصا بتقنية المعلومات الرقمية وتحرص على مواكبة آخر التطورات فيما يخص التطبيقات والأدوات لأليات التحول الرقمي، كما أنها تبذل كافة مساعيها لتعزيز وعي العاملين بمخاطر الأمن السيبراني، إذ تؤمن بأهمية التكامل بين تقنية المعلومات والعمليات التشغيلية من أجل خلق بيئة عمل رقمية تركز على الكفاءة، والسلامة، والأمن والربحية. ولعل من أبرز الإنجازات في مجال تقنية المعلومات خلال السنة المالية 2023/2022 الآتي:


- الحصول على شهادة معيار أمن المعلومات ISO 27001.
- التأهل للحصول على شهادة معيار استمرارية العمل لخدمات مجموعة IT ISO 22301.
- تنفيذ حلول التحقيق الرقمي بجمع وتحليل البيانات المتعلقة بحوادث الأمن السيبراني لحماية شبكة الشركة وكذلك الحماية من هجمات الفدية.
- الانتهاء من إعداد خارطة الطريق لتنفيذ استراتيجية التحول الرقمي داخل الشركة.
- تنفيذ مشروع المسح الجوي والتصويري لمرافق الغاز المسال عن طريق طائرات بدون طيار لالتقاط صور النمذجة ثلاثية الأبعاد والفيديو.
- انشاء الموقع الخاص بمؤتمر البتروولية المتكاملة "تحديات فيروس كورونا والدروس المستفادة في صناعة النفط والغاز: الإنتاج والسلامة وسلسلة التوريد". حيث خدم الموقع في عملية لأكثر من 400 مشارك و17 متحدث ومشاركة 27 شركات محلية وعالمية مختلفة.
- المشاركة بتجربة التحول الرقمي للشركة البتروولية المتكاملة في المؤتمر المقام في 2 ديسمبر 2022 تحت رعاية الجهاز المركزي لتكنولوجيا المعلومات بعنوان رؤية الكويت للتحول الرقمي لـ 2035.
- الانتهاء بنجاح من المرحلة الأولى لبرنامج المطورون المواطنون الذي يمكّن العاملين من بناء تطبيقاتهم الخاصة ولوحات المعلومات الذكية لتسريع التحول الرقمي والإنتاجية والأتمتة. إذ تتضمن المرحلة الأولى تدريب عملي الشركة وإقامة جائزة الرئيس لرواد التحول الرقمي برعاية السيد/ وليد البدر الرئيس التنفيذي للشركة لتكريم المتميزين. على أن تكون المرحلة الثانية متضمنة على التدريب المضاعف والعصف الذهني مع جميع مجموعات الشركة لاستخلاص الأفكار وتطبيقها بما يخدم المجموعات ويسرع من وتيرة التحول الرقمي.
- الانتهاء من المرحلة الأولى لمبادرة رقمته عملية التوظيف ومغادرة الوظيفة بالتعاون مع شركة مايكروسوفت الذي يسعى إلى الأتمتة الكاملة ورقمنة دورة حياة انضمام العاملين وخروجهم من الشركة بطريقة سلسة وضمان تجربة مميزة، إذ تضمنت المرحلة الأولى جمع البيانات وإيجاد الثغرات بالإضافة إلى العصف الذهني مع المجموعات المعنية، وتلتها المرحلة الثانية التي تضم رسم خطة طريق للنتائج من ثم المرحلة الثالثة والتي تتضمن تحديد الأولويات والتطبيق.
- إضافة مميزات جديدة لتطبيق كيبك كونكت مثل تسجيل الحضور في الدورات المقامة في الأكاديمية وإضافة بطاقة الأعمال الرقمية.



وفي مجال التطوير والبحث، إذ تهدف الشركة إلى خلق بيئة عمل مشجعة للعمل البحثي والعلمي وبناء وتطوير القدرات والكوادر الوطنية لمواجهة التحديات التكنولوجية والفنية، وحرصها على السعي نحو الريادة في مجال الطاقة والبتروكيماويات، شكلت الشركة فريق البحث والتكنولوجيا في أبريل 2022 تماشيا مع استراتيجية مؤسسة البترول الكويتية للابتكار والتكنولوجيا 2040، وذلك بهدف تفعيل دور الابتكار والتكنولوجيا والبحث العلمي في تطوير الحلول التقليدية في مجال تكرير وتصنيع النفط. وقد وقع الفريق المشكل اتفاقية تعاون مع الشركة الكويتية البترولية للأبحاث والتكنولوجيا كوسيلة لدعم البحث والاستكشاف التكنولوجي ومواجهة التحديات الفنية للشركة في يناير 2023، كما تم توقيع اتفاقية الدراسات المشتركة مع الشركات التابعة لمؤسسة البترول الكويتية المختصة لقطاع التكرير والبتروكيماويات لتعزيز الجهود المشتركة في دراسة التحديات الفنية.

ويعتزم فريق البحث والتكنولوجيا في الشركة المشاركة والاستفادة من مذكرات التفاهم بين البترولية المتكاملة وعدد من الجامعات الخاصة (الجامعة الأسترالية والجامعة الأمريكية الدولية)، وذلك لتبادل المعرفة وتعزيز الخبرات في مجال البحث والتكنولوجيا.



 Decision of the Chief Executive Officer No (3) for the Year 2023 Issued On: 17/1/2023	قرار الرئيس التنفيذي رقم (3) لسنة ٢٠٢٣ صدر بتاريخ : ١٧/١/٢٠٢٣
<p>In Pursuance with KIPIC Board of Directors Resolution no. 95 (2022/2023) dated January 17, 2023 approving the updated KIPIC's Organizational structure, KIPIC CEO Resolution no. (3/2023) has been issued as enlisted hereunder.</p> <p>Article One:</p> <p>Al-Zour Refinery Directorate shall be renamed to Al-Zour Operations Directorate, Deputy CEO Al-Zour Operations will be specified at later stage, and thereafter shall be responsible for his assigned roles before KIPIC CEO, KIPIC Groups enlisted hereunder shall follow and report to DCEO Al-Zour Operations:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Operations Group Zour Refinery - Technical Services Group - Engineering Services Group - Operations LNGI Group - Maintenance Group <p>Article Two:</p> <p>Petrochemicals & LNGI Directorate shall be renamed to Planning & Finance Directorate, and Mr. Khaled A. Al-Awadhi shall be DCEO Planning & Finance and shall be responsible for his assigned roles before KIPIC CEO, KIPIC Groups enlisted hereunder shall follow and report to DCEO Planning & Finance:</p>	<p>بناءً على ما جاء بموجب قرار مجلس إدارة الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة رقم ٩٥ (٢٠٢٢/٢٠٢٣) المؤرخ ١٧ يناير ٢٠٢٣ بشأن الموافقة على تحديث الهيكل التنظيمي للشركة - صدر قرار الرئيس التنفيذي رقم (٣/٢٠٢٣) ولذا لما هو وارد أثناء -</p> <p>المادة الأولى</p> <p>يتم إعادة تسمية مديرية مصفاة الزور إلى مديرية عمليات الزور، على أن يتم تحديد نائب الرئيس التنفيذي لعمليات الزور في وقت لاحق ليكون مسؤولاً عن تنفيذ أعماله المناطة بها أمام الرئيس التنفيذي للشركة، وتكون المجموعات المذكورة أثناء تسمية مديرية عمليات الزور:</p> <ul style="list-style-type: none"> - مجموعة عمليات مصفاة الزور - مجموعة الخدمات الفنية - مجموعة الخدمات الهندسية - مجموعة عمليات الغاز المسال - مجموعة الصيانة <p>المادة الثانية</p> <p>يتم إعادة تسمية مديرية البتروكيماويات والغاز الطبيعي المسال إلى مديرية التخطيط والمالية، ليصبح السيد/ خالد أورد العوضي نائباً للرئيس التنفيذي للتخطيط والمالية ويكون مسؤولاً عن تنفيذ أعماله المناطة بها أمام الرئيس التنفيذي للشركة - وتكون المجموعات المذكورة أثناء تسمية مديرية التخطيط والمالية:</p>



تغييرات تنظيمية

في بداية عام 2023 أصدر مجلس إدارة الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة قراراً بتحديث الهيكل التنظيمي للشركة لتتماشى مع المستجدات المتلاحقة لمشاريع مجمع الزور وبما يتيح الانسيابية الأكبر للمجموعات في أداء أعمالها.

- إعادة تسمية مديرية مصفاة الزور إلى عمليات الزور وتضم:
 - مجموعة عمليات مصفاة الزور
 - مجموعة الخدمات الفنية
 - مجموعة الخدمات الهندسية
 - مجموعة عمليات الغاز المسال
 - مجموعة الصيانة
- إعادة تسمية مديرية البتروكيماويات والغاز الطبيعي المسال إلى مديرية التخطيط والمالية وتضم:
 - مجموعة المالية
 - مجموعة التخطيط
 - مجموعة مشاريع الزور
 - مجموعة مشاريع الغاز المسال
 - مجموعة مشاريع البتروكيماويات
 - مجموعة الصحة والسلامة والبيئة
 - مجموعة مساندة الإدارة
- إعادة تسمية مدير الشؤون الإدارية والمالية إلى مديرية الشؤون الإدارية والتجارية وتضم:
 - مجموعة تقنية المعلومات
 - مجموعة الأمن والإطفاء
 - مجموعة الموارد البشرية
 - مجموعة التدريب والتطوير الوظيفي
 - مجموعة الخدمات العامة
 - مجموعة العلاقات العامة والإعلام
 - المجموعة التجارية
- تعيين وليد خالد البدر رئيساً تنفيذياً بالأصالة

7

الصحة والسلامة والأمن والبيئة

تبدل «البتروولية المتكاملة» أقصى جهودها وتخصص أجزاء مهمة من مواردها البشرية والمالية ليتمتع عاملو الشركة بأعلى مستوى من الأمن والسلامة المترافق مع توفير أفضل ظروف العمل الصحية وأقصى درجات الحماية للبيئة. سواء داخل الشركة أو في مجمل أرجاء الكويت وللبينة عموماً وقد شهد العام الماضي العديد من الجهود الاستثنائية التي جاءت لتؤكد هذا الالتزام ومن أهمها:

- تم اعتماد استراتيجية التحول في الطاقة لمؤسسة البترول الكويتية في أغسطس 2022، والتي تمت دراستها بالتنسيق مع الشركات النفطية في الفترة من يناير إلى مارس 2022، وقد أعدت الشركة خطة لتنفيذ المبادرات المسندة إليها والبدء في مرحلة الدراسات الأولية لتلك المبادرات، حيث اشتملت الخطة على مبادرات لتعزيز بعض الجهود القائمة لتحسين كفاءة استهلاك الطاقة في مرافق الشركة وتقليل غازات حرق الشعلة، فضلاً عن تبني مبادرات جديدة لإنتاج الجيل الثاني من الوقود الحيوي محلياً.
- استجاب فريق البيئة والمسؤولية المجتمعية لبلاغ من الهيئة العامة للبيئة لتسرب نفطي مجهول المصدر في تاريخ 2022/8/5 بمنطقة صباح الأحمد البحرية حيث وُضعت خطة لمكافحة التسرب النفطي مع مقاول الخدمات المتكاملة للانسكاب النفطي والبدء في عمليات التنظيف في تاريخ 2022/8/6. حيث تم جمع ما يقارب 1 طن من النفايات الملوثة والتخلص منها بشكل آمن بعد الانتهاء من عمليات التنظيف وعمل مسح ميداني إضافي للشواطئ القريبة في منطقة الزور والخيران للتأكد من خلوها من التسربات النفطية.
- بلغ عدد حضور العاملين لدورات ومحاضرات التدريب في مجال الصحة والسلامة والأمن والبيئة حوالي 1,266 من إجمالي عدد العاملين في الشركة 1,364 وبنسبة بلغت حوالي 92.81% حتى نهاية مارس 2023 مقارنة بالهدف الموضوع خلال السنة المالية 75%.
- بلغ عدد ساعات العمل الآمنة في مواقع الشركة المختلفة 52 مليون ساعة عمل خلال السنة المالية 2022/2023. لم يتم من خلالها تسجيل أي معدل إصابات تؤدي إلى الانقطاع عن العمل، كما لم يتم تسجيل أي حالة وفاة.
- تم تقييم وإعلان الفائزين لجائزة أفضل مصدر ومنفذ لتصاريح العمل، جائزة أفضل تقديم لحوادث الوشيكة، وجائزة أفضل عامل السلامة للمقاولين.
- تم الانتهاء من تركيب جميع الأجهزة الطبية في مستوصف مصفاة الزور تجهيزاً لعملية الترخيص من قبل وزارة الصحة.
- لم يتم تسجيل إلا حادثة انسكاب نفطي بمقدار برميل واحد في شهر نوفمبر 2022.
- أجرى 463 عاملاً من مستوى رئيس فريق وما فوق بالمشاركة في التدقيق على كافة نواحي مجالات الصحة والسلامة والأمن والبيئة في مختلف مواقع الشركة الإدارية والتشغيلية متفوقين بذلك على الهدف الموضوع خلال السنة المالية 2023/2022 وهو 276 مشاركاً.
- والالتزام من الشركة بحماية البيئة وتعزيزاً لحس المسؤولية المجتمعية، شارك 156 عاملاً بالشركة في حملة تنظيف شاطئ الخيران في 23 فبراير 2023.
- تمكنت البتروولية المتكاملة من إصدار ترخيص وزارة الصحة لعيادة وحدات استيراد الغاز المسال (LNGI) في منطقة الزور وتشغيلها رسمياً ليتم تقديم الخدمات الطبية وخدمات الإسعاف في المنطقة.
- شاركت البتروولية المتكاملة في التمرين الموحد لإدارة الأزمات في القطاع النفطي 2022/2021 - هجوم سيراني على عمليات القطاع النفطي والذي تم في 25 مايو 2022 برعاية مؤسسة البترول الكويتية وبمشاركة عدد من الشركات الزميلة.
- تم تطبيق خطة جديدة لإدارة حركة المرور عند مدخل مصفاة الزور من قبل فريق الأمن وذلك لضمان التدفق السلس والأمن لجميع المركبات والحافلات والعاملين ومن أجل زيادة السلامة المرورية عند بداية ساعات العمل اليومية ونهايتها.
- الانتهاء من العديد من حملات التوعية البيئية بما في ذلك التوعية بالتصحر، ونفايات المكاتب، وحملة إعادة التدوير / الاستدامة.

8

الموارد البشرية والتطوير الوظيفي

تبذل الشركة جهداً كبيراً في تطوير وتدريب مواردها البشرية لتحقيق ما تصبو إليه من صدارة في الصناعة النفطية، حيث يلتحق جميع عمال الشركة بدورات تدريبية مستمرة لتطوير قدراتهم الفنية والإدارية والتخصصية. كما يخضع حديثو التعيين لدورات تعريفية وتأهيلية تسمح لهم بالانخراط سريعاً في تولى مهام وأعمال الشركة. ويلتحق جميع المهندسين من كافة التخصصات ببرنامج التدريب المنظم على العمل (Structured On Job Training) الذي يتضمن تدريباً عملياً ونظرياً لتعزيز الخبرات الفنية والعملية على أرض الواقع.

وقد عقدت الشركة خلال السنة المالية 2023/2022، عدد من البرامج التدريبية التطويرية والندوات والحلقات الدراسية والمحاضرات المحلية في مواضيع مختلفة تتعلق بالمتطلبات الوظيفية للعاملين في الشركة وذلك بالتعاون مع مؤسسات محلية وتفعيل اتفاقيات التفاهم بين الشركة والهيئات/الجامعات الأكاديمية والشركات العالمية، ونفذت الشركة أيضاً البرامج التدريبية بالتعاون مع الخبراء والمدربين في الشركة ومدربين عقود التشغيل عن بعد وعن طريق مركز التدريب (أكاديمية كيبك) في مصفاة الزور.

ولعل من أبرز الإنجازات في مجال التدريب والتطوير الوظيفي خلال السنة المالية 2023/2022 الآتي:



- الافتتاح الرسمي لمراكز التدريب في الشركة (أكاديمية كيبك) في يوم الثلاثاء الموافق 11 أكتوبر 2022، تحت رعاية الرئيس التنفيذي بالوكالة للشركة آنذاك، السيد وليد البدر. وبحضور نواب الرئيس التنفيذي ومدراء المجموعات وعدد من المسؤولين من مختلف الشركات النفطية الزميلة ومؤسسة البترول الكويتية.
- يقع مركز التدريب في مصفاة الزور التابع لمجموعة التدريب والتطوير الوظيفي والذي يقدم خدماته التدريبية للعاملين في الشركة. ويضم المركز 7 قاعات للتدريب، غرفة للمحاضرات، غرفة للندوات و3 قاعات لتدريب مهندسي العمليات بنظام المحاكاة، إضافة إلى غرفة المعروضات التي تحتوي على العديد من النماذج المصغرة والمجسمات الفنية التي تستخدم للعرض ومحتوى البرامج التدريبية، بالإضافة إلى وجود مختبرين للتدريب على الحاسب الآلي، فضلاً عن مجموعة من المكاتب الإدارية المخصصة للعاملين بالمركز.
- افتتح مركز التدريب (ب) في الشركة بمنطقة الزور وهو مبنى يقع خارج المصفاة ليقدم جميع العاملين في الشركة وبالأخص العاملين الذين لا يحملون تصاريح دخول لمصفاة الزور.
- اعتماد الضوابط التنظيمية للبرامج التدريبية المنعقدة في مراكز التدريب بالشركة وتعميمها على جميع العاملين في الشركة.
- بلغ مجموع البرامج التدريبية التي تم عقدها في مركز التدريب (483 دورة) شملت عدد (6190) مشاركة تدريبية من مختلف المجموعات الفنية والتي تشمل دورات مكثفة لمشغلي المصفاة في العمليات، دورات تأهيلية حول استخدام نظام إدارة أداء الأصول (PSM) ودورات تدريبية في مجال الصحة والسلامة والبيئة لعاملي الشركة والمقاولين بالإضافة إلى بعض الدورات التعريفية للعاملين على نظام عقود التكويت ودورات تقنية لتأهيل العاملين الفنيين.



• تم تأهيل (580) من العاملين كمشغلي حقل في مجموعة العمليات لجهازية التشغيل من خلال عقد 26 دورة تدريبية.

• تنفيذ أول برنامج تدريبي يعتمد على منهجية التعلم التجريبي ومعد خصيصا للاستفادة من النماذج التوضيحية والمجسمات الفنية في غرفة المعارضات بمركز التدريب (أكاديمية كيبك) للعاملين في الشركة، وذلك بالتعاون مع فريق الصيانة الميكانيكية بمجموعة الصيانة، حيث تم إعداد وتنفيذ البرنامج حول إجراءات تحميل وتفريغ المواد الحافزة بوحدرة إزالة الكبريت من المتبقي الجوي (ARDS) من قبل العاملين في مجموعة الصيانة. مشاركة (29) متدرب من مختلف الأقسام. شملت محاضرة تعريفية مدعومة بشرح توضيحي لتفاصيل تلك الإجراءات عن طريق المجسم المصغر للوحدة، بالإضافة إلى القيام بالترتيبات اللازمة لزيارة المتدربين إلى موقع الوحدة في مصفاة الزور.

• حصول مركز التدريب على نسبة إرضاء 87% من المشاركين في الدورات التدريبية المنعقدة في مركز التدريب خلال السنة المالية 2023/2022 بناء على مستويات الرضا التي تم جمعها من نماذج تقييم الدورات.

كما عُقدت العديد من الدورات والمحاضرات والبرامج التدريبية وتدشين العديد من المبادرات التي تهدف إلى تطوير كوادر مؤهلة ومحفزة وتسهيل عملية التدريب للعاملين في الشركة نذكر منها التالي:

• تم استيفاء جميع احتياجات الخطة التطويرية الشخصية لجميع عمالي الشركة بنسبة بلغت 100% خلال السنة المالية 2023/2022.

• الانتهاء من تدريب عدد (3166) مشارك في مختلف البرامج التي نُظمت عن بعد بالتعاون مع مركز التدريب البترولي (التعلم الإلكتروني والافتراضي) وعن طريق الحضور في المركز.

• تم تدشين وإطلاق صفحة "بوابة المعرفة" حيث تم خلق موقع متميز بمعلومات تسهم في تطوير وتدريب العاملين في الشركة على مختلف الكفاءات إذ ستكون محور أساسي للتعليم والتطوير الذاتي للعاملين في الشركة حيث بمقدور العامل الوصول بسهولة إلى المعلومات ذات الصلة.

• تم توقيع مذكرة تفاهم بين الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة (كيبك) والجامعة الأسترالية في الكويت، يوم الثلاثاء الموافق 17 مايو 2022، وذلك بهدف تعزيز التعاون وتبادل الخبرات الأكاديمية والتدريبية والبحثية.

• تم توقيع مذكرة تفاهم بين الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة والجامعة الأمريكية الدولية وذلك بهدف تعزيز التعاون المشترك بين الطرفين لتوفير فرص تعليمية متبادلة لطلاب الجامعة والعاملين في الشركة بتاريخ 16 فبراير 2023.



- تم اطلاق مبادرة «الارشاد العكسي» بالتعاون بين مجموعة التدريب والتطوير الوظيفي ومجموعة الصحة والسلامة والبيئة واختيار 10 مرشدين والذين عقدوا 36 جلسة ارشاد مع 28 من عمالي الشركة المهتمين باكتساب الخبرة المطلوبة.
 - تم إعداد وانطلاق البرنامج التدريبي «إعداد المدرب المعتمد - تطوير منهج تدريبي» حيث الانتهاء من عقده بتدريب المنتسبين للبرنامج من عمالي الشركة خلال الفترة من أكتوبر وحتى ديسمبر ليكون عدد المتدربين المعتمدين (33) عامل من الشركة.
 - تم تجهيز نخبة من مرشدين معتمدين (7 عاملين) في البترولية المتكاملة لنقل الخبرات وتقنين مصاريف التدريب في الشركة.
- وفيما يتعلق بتطوير القياديين وتأهيل العاملين للمناصب القيادية المستقبلية في الشركة فقد تم ما يلي:**
- تنفيذ اللقاء التنويري التعريفي الخاص لرؤساء الفرق والمراقبين الأوائل في الشركة، والذي يهدف إلى رفع مستوى المعرفة والمهارات الإشرافية لهذه الفئة من خلال عرض آليات العمل واللوائح والإجراءات والأنظمة الهامة لمختلف المجموعات في الشركة.
 - تنفيذ برنامج Job Shadowing للمرة الأولى على مستوى الشركة للسنة المالية 2023/2022، وقد شارك عدد (40) عاملاً في البرنامج خلال السنة المالية.
 - الانتهاء من تنفيذ عدد (3) لقاءات ناجحة من سلسلة مشاركة قصص النجاح مع الشركات النفطية الزميلة، إذ تركز هذه المبادرة على مشاركة الإنجازات والصعوبات والتحديات التي واجهت القياديين من خلال مسيرة عملهم.
 - اجراء سلسلة من ورش العمل للقياديين عدد (4) ورش والتي أقيمت بالتعاون مع الجامعة الأسترالية، وعقدت الورش في أكاديمية كيبك الزور ومجمع أولمبيا.
 - الانتهاء من تنفيذ الخطة التدريبية الشخصية الخاصة بمدراء المجموعات للسنة الأولى 2023/2022 والتي تضم عدد من الأنشطة والبرامج.
 - الانتهاء من تنفيذ الخطة التدريبية للسنة الأولى للمراقبين/المهندسين الأوائل في برنامج إدارة المواهب والتي تضم عدد من الأنشطة والبرامج.
 - الانتهاء من تنفيذ برنامج التدوير الوظيفي للسنة المالية 2023/2022، والذي شارك فيه عدد (20) مشاركاً من مختلف المجموعات في الشركة.
 - انتهت الشركة من اعتماد الكفاءات المطلوبة لعائلة الهندسة والمشاريع الوظيفية التابعة لسلم الوظائف الفنية والمهنية.





بيانات القوى العاملة والتوظيف:

تحرص البترولية المتكاملة على العنصر البشري الوطني باعتباره مفتاح التميز وأحد ركائز الصناعة النفطية ونهضتها في دولة الكويت، ويعد من أهم ركائز استراتيجية مؤسسة البترول الكويتية لعام 2040، والتي تقوم على بناء الكوادر الكويتية البشرية وتأهيلها بالمهارات العالية ورفع كفاءتها وإتاحة الفرصة لها للإبداع والتطوير والعطاء، كما تحرص الشركة على توفير آليات تضمن فرص العمل لأبنائها من خلال إقامة مشاريع تنموية جديدة. وفي ضوء ما سبق، تم تعيين 56 عاملاً كويتياً جديداً خلال هذه السنة وبلغ إجمالي القوى العاملة التشغيلية وغير التشغيلية في نهاية هذه السنة 1,364 عاملاً بزيادة مقدارها 36 عامل عن إجمالي القوى العاملة في نهاية السنة المالية السابقة. وقد بلغ عدد العاملين الكويتيين في الشركة في نهاية السنة المالية 1,306 عاملاً بنسبة حوالي 95.7% من التوظيف المباشر في الشركة وبزيادة مقدارها 39 عاملاً كويتياً عن السنة المالية السابقة. وقد بلغت نسبة التوظيف الفعلية 93.5% من خطط التوظيف المطلوبة حتى مارس 2023.

ومن باب الحرص على خلق أكبر عدد من فرص عمل متاحة للكويتيين في عقود الشركات الخاصة وتشجيع القطاع الخاص لاستقطاب العمالة الوطنية، قامت الشركة بتكويث ما يقارب الـ 710 وظيفة ليصل أعداد الكويتيين في عقود الشركة إلى 173 عاملاً، أو ما يعادل نسبة التكويت في عقود المقاولين حوالي 7.54%.

ويوجد العديد من الأنشطة والجهود التي بذلت في سبيل تأهيل الكوادر الوطنية المنتسبين لعقود المقاولين والشركات خلال السنة المالية 2023/2022 ومنها علي سبيل المثال:

- إعداد دليل تعيين العمالة الوطنية على عقود المقاولين (التكويت) لناظري العقود لتسهيل عملية شرح الإجراءات المطلوبة لضمان سرعة الانتهاء من التعيين.
- توقيع عقود عدد (27) من المرشحين لوظائف حديثي التخرج من خريجي الهيئة العامة للتعليم التطبيقي على عقود المقاولين القابلة للتكويت التابعة للشركة.
- إطلاق حملة هل تعلم لمنتسبي العقود الكويتيين بهدف تعريفهم بحقوقهم وواجباتهم الوظيفية.
- تسجيل عدد (67) من عمالي عقود التكويت في دورات اللغة الإنجليزية.
- إعطاء عدد (106) من الدورات التدريبية لمنتسبي عقود التكويت في تخصصات إدارية وفنية عبر منصة نظام إدارة التعلم الموحد.
- الانتهاء من مسودة دليل العامل الموحد للعمالة الوطنية في عقود المقاولين في القطاع النفطي بالتعاون مع الشركات النفطية الزميلة.
- إقامة فعالية "اليوم المفتوح" للعمالة الوطنية في عقود التكويت بهدف زيادة الارتباط الوظيفي وخلق بيئة عمل ايجابية.
- تشكيل لجنة للاسترحام والتظلم للنظر في الحالات المقدمة من للعاملين على عقود التكويت.

وتبين الجداول التالية تحليلاً للقوى العاملة في الشركة حسب الجنسية والمجموعات والتغيرات التي حدثت خلال السنة المالية 2023/2022 مقارنة بالخطة وتطور أعداد القوى العاملة خلال السنوات 2018/2017 – 2023/2022.

تحليل لأعداد عمالي الشركة والنسبة المئوية للقوى العاملة الكويتية حسب المديرية

2023/3/31			2022/03/31			المجموعة	
عدد عمالي المجموعة (الميزانية)	القوى العاملة الكويتية (فعلي)		عدد العاملين	القوى العاملة الكويتية (فعلي)			عدد العاملين
	النسبة %	العدد		النسبة %	العدد		
12	100.00	10	10	100.00	11	11	مكتب الرئيس التنفيذي ومجموعة القانونية
340	97.48	309	317	96.55	308	319	مديرية الشؤون الإدارية والتجارية
802	94.99	777	818	94.42	728	771	مديرية عمليات الزور
235	95.89	210	219	96.92	220	227	مديرية التخطيط والمالية
1,389	95.75	1,306	1,364	95.41	1,267	1,328	إجمالي الشركة

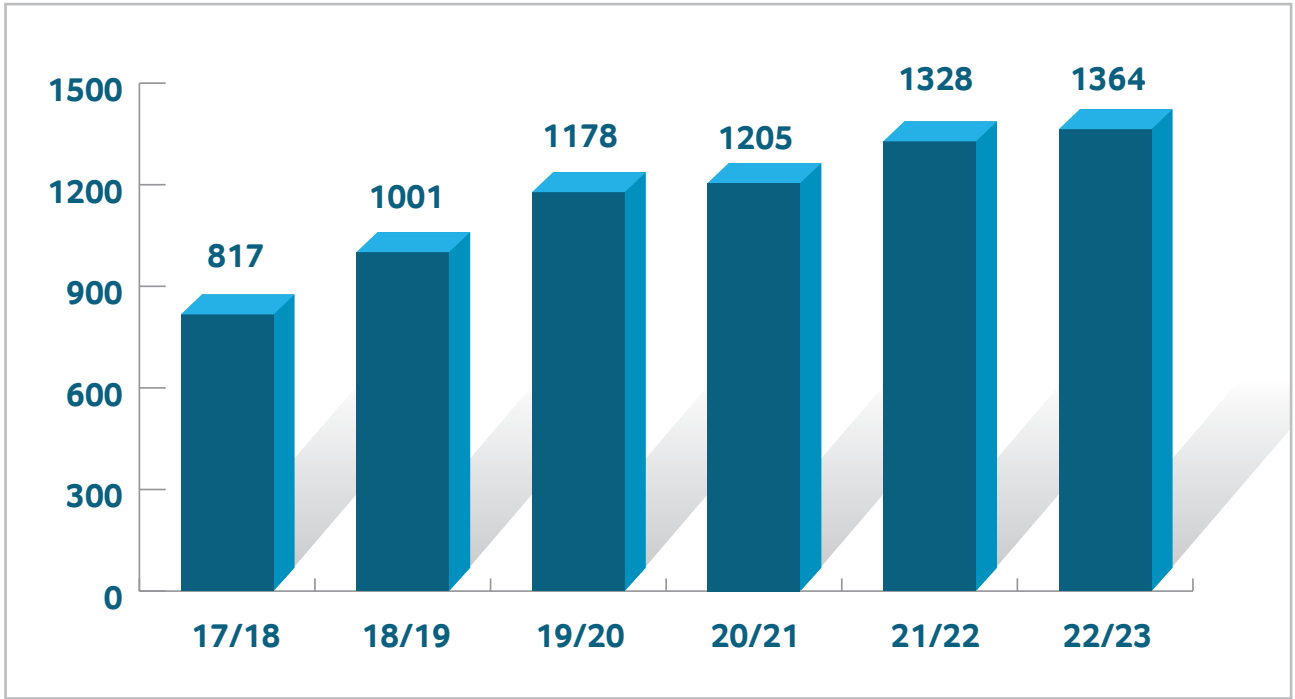
تحليل لأعداد عمالي الشركة كذكور وإناث

التصنيف	عدد الذكور	النسبة %	عدد الإناث	النسبة %	الإجمالي
الإدارة العليا	3	100.00	0	0.00	3
المدرء	14	93.33	1	6.67	15
رؤساء الفرق	70	84.34	13	15.66	83
باقي عمالي الشركة	1,090	86.30	173	13.70	1,263
إجمالي الشركة	1,177	86.29	187	13.71	1,364

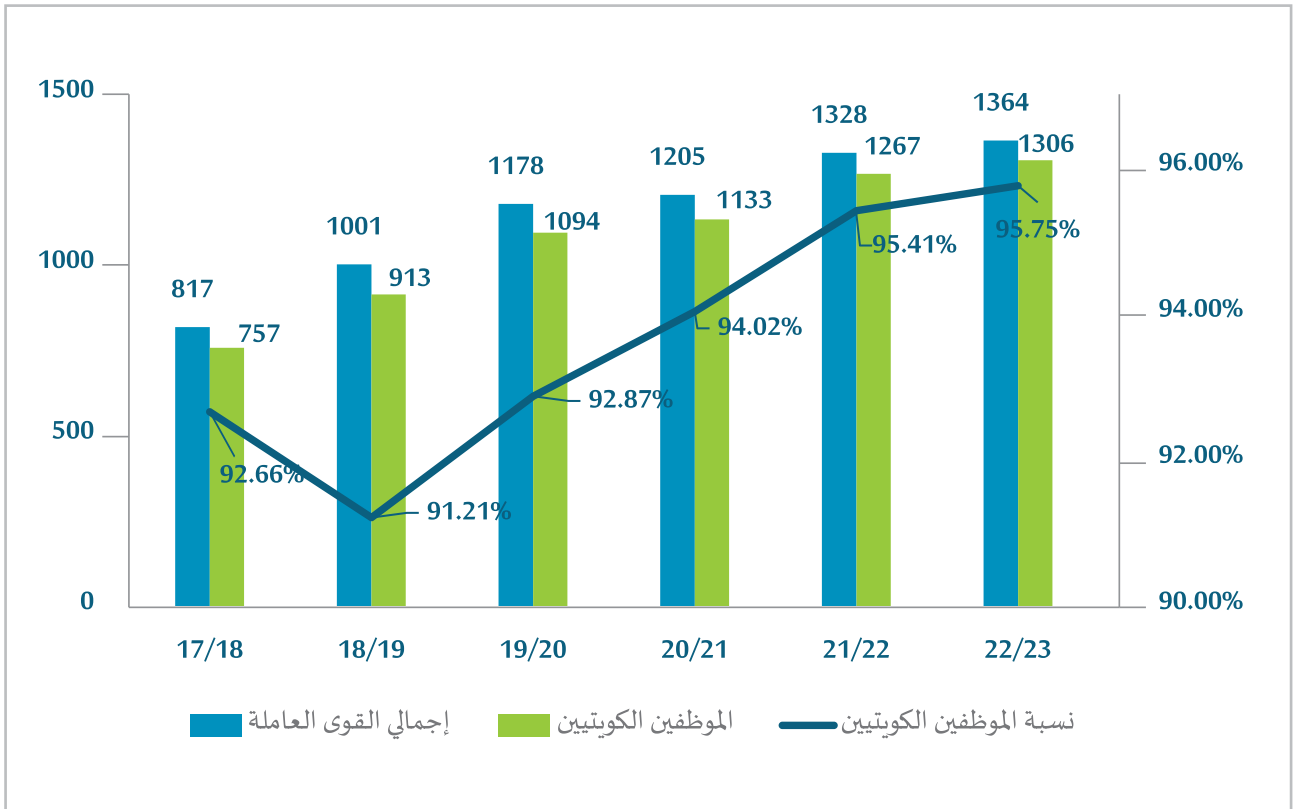
توزيع عمالي الشركة حسب الجنسية

النسبة المئوية للزيادة (أو النقص)	النسبة المئوية من إجمالي القوى العاملة		التغيير	عدد العاملين		الجنسية
	2023/03/31	2022/03/31		2023/03/31	2022/03/31	
2.99	95.75	95.41	39	1,306	1,267	كويتيون
0.00	0.22	0.23	0	3	3	جنسيات عربية أخرى
2.98	95.97	95.63	39	1,309	1,270	المجموع الفرعي
-5.45	4.03	4.37	-3	55	58	جنسيات غير عربية
2.64	100.00	100.00	36	1,364	1,328	إجمالي الشركة

تطور أعداد القوى العاملة في الشركة خلال السنوات 2018/2017 – 2023/2022



إحصائيات القوى العاملة للشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة





9

أداء المحتوى المحلي



تماشياً مع استراتيجية مؤسسة البترول الكويتية للمحتوى المحلي حتى 2040، تسعى البترولية المتكاملة إلى زيادة المحتوى المحلي بالاقتصاد الوطني وتحديدًا في المشاريع التي تنفذها الشركة وزيادة نسبة المنتجات الوطنية والخدمات المحلية من إجمالي قيمة مشتريات المنتجات والخدمات إلى 35 %، إضافة إلى مبادرات أخرى تهدف إلى توفير فرص عمل مباشرة، وغير مباشرة للعمالة الوطنية في الشركة.

وبنهاية شهر مارس 2023، بلغت نسبة الإنفاق المحلي للشركة 52.3 % من إجمالي المصاريف التشغيلية والرأسمالية حسب التوضيح التالي:-

المحتوى المحلي للسنة المالية 2023/2022 ألف د. ك	
37,662	المحتوى المحلي للمصاريف التشغيلية
34,152	المحتوى المحلي للمصاريف الرأسمالية
71,815	اجمالي المحتوى المحلي
137,194	اجمالي المصاريف الكلية التشغيلية والرأسمالية



10

المسؤولية المجتمعية للشركة



تعتبر البترولية المتكاملة المسؤولية المجتمعية جزءاً لا يتجزأ من استراتيجيتها وركيزة أساسية في استدامتها ورؤيتها تجاه علاقتها بالمجتمع، ولعل من أبرز محطات الشركة خلال السنة المالية 2023/2022 في هذا المضمون هي قيامها بمجموعة من الأنشطة والفعاليات ومنها على سبيل المثال وليس الحصر:

- تم الإعداد لبرنامج توزيع وجبات رمضان خلال شهر إبريل 2022 وشهر مارس 2023.
- تم تنظيم حملة توعوية خلال شهر مايو 2022 من قبل الشركة لسكان مناطق النويصيب وبنيدر والخيران وقيام مهندسين الشركة بالتعريف بمجمع الزور وبمشاريع الشركة.
- تم بالتعاون مع بنك الدم المركزي الكويتي، نظم القسم الطبي بمجموعة الصحة والسلامة والبيئة حملة للتبرع بالدم في شهر أكتوبر 2022 وقد أقيمت الفعالية في المقر الرئيسي للشركة ومصفاة الزور.
- تم تنظيم حملتين لتنظيف شاطئ الخيران خلال شهر نوفمبر 2022 وشهر يناير 2023 شارك فيها عدد كبير من عمالي الشركة من مختلف المستويات.
- تم تنظيم زيارة لطلبة الكلية الأسترالية في الكويت للتعرف على مشاريع كيبك.
- تم استضافات الوفود الطلابية من جامعة الكويت خلال شهري سبتمبر 2022 وفبراير 2023 وكذلك القيام بزيارة مقر الكلية الأسترالية في شهر فبراير 2023 بغرض تعريف الطلبة بمشاريع الشركة الاستراتيجية وأهميتها للكويت.





11

استراتيجية إشراك أصحاب المصلحة



يعد إشراك أصحاب المصلحة الداخليين والخارجيين، هدفاً أساسياً للتوجهات الاستراتيجية للاتصال المؤسسي لعام 2040. وتبني الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة (كيبك) مخططاً مسبقاً وقوياً للتوجهات الاستراتيجية لإشراك أصحاب المصلحة، الداخليين والخارجيين.

وأصحاب المصلحة، من حيث التعريف، هم كل من يتأثر بشكل مباشر أو غير مباشر بمشاريع الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة، فرداً كان أو جماعة أو مؤسسة، أو بمعنى آخر: كل من له منفعة في مشاريعنا أو لديه تأثير عليها.

وأصحاب المصلحة فئتان: الداخليون هم العاملون ضمن الشركة بينما الخارجيون لهم مصلحة أو تأثير إلا أنهم ليسوا من داخلها.

وقد يكون أصحاب المصلحة هيئات حكومية ومجتمعات محلية وأفراد ومؤسسات وسلطات وطنية ومحلية ومشاريع مجاورة و«منظمات غير حكومية» وما إلى ذلك.

ويتضمن برنامج إشراك أصحاب المصلحة:

مبادئ توجيهية ملائمة لإشراك أصحاب المصلحة في كل مرحلة من مراحل إنجاز مشاريع مجمع الزور النفطي، أي: مرحلة التخطيط للمشروع، ومرحلة البناء، ومرحلة التشغيل، وكذلك في مرحلة الإيقاف المؤقت للتشغيل. وتتم مراجعة وتحديث التوجيهات والإرشادات في هذه الخطة بوتيرة سنوية، بحيث يصار إلى تضمينها أي نتائج مستجدة جراء مراجعة التجارب والممارسات المذكورة، الأمر الذي يؤدي إلى تعزيز إشراك أصحاب المصلحة في البترولية المتكاملة أكثر فأكثر.

أهداف الشركة لإشراك أصحاب المصلحة، الداخليين والخارجيين

تؤمن الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة إيماناً راسخاً بأن استراتيجية إشراك أصحاب المصلحة هي نتيجة دمج ناجح للاعتبارات الاقتصادية والبيئية والاجتماعية في استراتيجية وعمليات الشركة، وذلك بما يؤدي إلى تعظيم واستدامة نموها وتعزيز مردودها الإيجابي على جميع أصحاب المصلحة، بمن فيهم المستثمرون والعاملون والعملاء والموردون وأعضاء المجتمع المحلي.

استراتيجية إشراك أصحاب المصلحة الخارجيين

تركز استراتيجيتنا الهادفة لإشراك أصحاب المصلحة الخارجيين على اعتماد مقاربة نشطة وقوية مع أصحاب المصلحة المحددين من هيئات حكومية وغير حكومية. ويتضمن ذلك استمرارية هذه الاستراتيجية الموضوعة مع تصميم مبادئ توجيهية، وتحديد مختلف المستهدفين بها، واستخدام التقنيات المناسبة لإشراك كل واحد من أصحاب المصلحة المذكورين.

وفي هذا الإطار فإننا نسعى لتطوير برنامج تحليلي يستفيد من استخدام مؤثرين خارجيين للمساعدة في تشكيل الرأي العام حول الشركة (كيبك) مع برنامج تفكير قيادي يهدف إلى تعزيز سمعتنا كشركة متخصصة في قطاع النفط والغاز على المستوى المحلي والدولي، إضافة إلى برنامج إعلامي على المستوى المحلي.

وتهتم البترولية المتكاملة بإشراك المجتمعات المحلية المجاورة التي قد تتأثر بعمليات الشركة، ولذلك تسعى إلى التأكد وضمان التواصل المباشر والمستمر معها، ومن ضمن ذلك إتاحة اطلاع أبناء المجتمعات المحلية على جميع المعلومات ذات الصلة بنشاط الشركة وعلى التقارير السنوية المتعلقة بنشاط مشاريعها، وعلى جهودها لتنمية وتطوير المنطقة المحيطة.

وبموجب هذه الاستراتيجية، تتخذ الشركة تدابير وإجراءات متنوعة للاتصال والإعلام عبر المجتمعات المحلية المجاورة من أجل تلقي أي شكاوى واستفسارات، ومن ذلك عقد اجتماعات فعلية مع السكان المحليين في المناطق المتأثرة بعمليات الشركة والحرص على علاقات المودة معهم، وتشجيع اتصالهم بالشركة من خلال وضع رقم هاتف وبريد إلكتروني مخصصين لذلك في مناطق محددة ذات سمعة اقتصادية كبيرة ومجاورة لمشاريع الشركة. كما تتيح الشركة الوصول إلى تقريرها السنوي الذي يتضمن جميع أنشطة السنة المالية والنفقات والشكاوى السابقة وروزنامة الأنشطة السنوية الجديدة لإشراك أصحاب المصلحة، وهو تقرير يتم إرساله إلى جميع أصحاب المصلحة الخارجيين الذين يهمهم كل ذلك، إضافة إلى إتاحتها على موقع الشركة الإلكتروني بحيث يتمكن جميع المعنيين من الوصول إليه.

المجتمعات المحلية المتأثرة بمشاريع الشركة

توجد في المنطقة المحيطة بمرافق الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة عدة مجتمعات محلية تتأثر بأنشطة الشركة، وقد تم تصنيفها على أساس طابعها الاقتصادي الأبرز إلى أربع فئات كالتالي:

1. منطقة شاليمات (النويصيب، بنيدر، الخيران)
2. منطقة سكنية (الخيران السكنية)
3. منطقة سكنية قيد الإنشاء (مدينة صباح الأحمد البحرية)
4. منطقة تجارية (مجمع "الخيران هايبرد أوليت" الضخم الذي يجمع بين التسوق والترفيه)

باستثناء منطقة الخيران السكنية ومدينة صباح الأحمد البحرية، تعتبر المجتمعات المحلية في المناطق المتأثرة المذكورة اعلاه مؤقتة وغير دائمة، فهي تتميز أكثر بكونها وجهات موسمية لقضاء العطلات. أما مدينة صباح الأحمد البحرية فتعتبر منطقة سكنية قيد التطوير وستضم مدارس ومسكن وعبادات وجمعيات تعاونية (أسواق) وما إلى ذلك، وبمجرد أن تصبح مأهولة بالكامل، ستواصل شركة الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة مع سكان هذه المنطقة بنفس الطريقة التي خططت لها لمنطقة الخيران السكنية، حيث تم وضع لوحات تعريفية دائمة تبين الخط الساخن للشركة، رقم (170)، المخصص لتلقي الشكاوى والرمز الشريطي (الباركود) الذي يتيح مشاهدة مقطع فيديو تمهيدي إرشادي قصير قبل أن ينتقل إلى نموذج استمارة أو رابط يمكنه من مراسلتنا ومشاركتنا أي استفسارات أو مخاوف لديه.



ومن خلال وضع هذه العلامات في جميع المجتمعات المتأثرة المذكورة أعلاه، يمكن لشركة "كيبك" أن تكون على تواصل دائم مع المجتمع المحلي وبوسعها بالتالي الحصول على ملاحظات مستمرة.

تعمل الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة بشكل مسبق للوصول إلى مدينة صباح الأحمد البحرية من خلال التنسيق مع فريق العلاقات المحلية (مجموعة الخدمات العامة) للاتصال بالأطراف المعنية. وبمجرد الانتهاء من ذلك، سيتم وضع خطة للتواصل مع سكان المدينة في المستقبل. أما بالنسبة لمناطق الشاليمات (النويصيب، بنيدر، الخيران) فيتم التواصل والتفاعل مع سكانها خلال فصل الشتاء حين تزداد الكثافة السكانية هناك، مما يمكن الشركة من تنظيم فعاليات متنوعة تناسب المنطقة نظرا لبرودة الجو، وبذلك تستطيع الوصول إلى أكبر عدد من الأشخاص. وفيما يتعلق بإصدار التقرير السنوي، تخطط الشركة البترولية المتكاملة استعراض التقرير السنوي للشركة بطريقة ملائمة وملفتة في المناطق السكنية ومناطق الشاليمات وحيث يتجول السكان في أحيان كثيرة سيراً على الأقدام، كما الحال على سبيل المثال في الجمعيات التعاونية المقاهي وجوارها.

استراتيجية اشراك أصحاب المصلحة الداخليين

ترتكز هذه الاستراتيجية على تعزيز الاتصال الداخلي في الشركة، وهي عبارة عن مبادرة تتضمن العمل على تطوير قنوات جديدة للتواصل مع مختلف أصحاب المصلحة داخل الشركة، ويشمل ذلك نقابات العاملين باعتبارها أحد أصحاب المصلحة الداخليين الرئيسيين. وتتضمن الاستراتيجية-المبادرة أيضا برنامج "العامل السفير" الذي من شأنه أن يرسخ الفخر بالعمل في الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة (كيبك)، مع ضمان الوعي والالتزام ليصبح العامل خير ممثل للشركة. وتحدد استراتيجية إشراك أصحاب المصلحة الداخليين مسؤولية الإدارة في التواصل، والقيام بقياس أداء الأفراد والتنسيق مع وظائف الموارد البشرية بشأن العلامة التجارية للشركة بصفتهما صاحب العمل، إلى جانب دعم الثقافة والقيم التي تؤمن بها (كيبك). علاوة على ذلك، تدعم هذه الاستراتيجية تطوير استخدام استطلاعات الرأي لإشراك العاملين في إجراءات قياس كفاءة وأداء الاتصال الداخلي أكثر فأكثر.



12

تقرير الأداء المالي

البيانات المالية وتقرير مراقب الحسابات المستقل
للسنة المنتهية في 31 مارس 2023

FF
71 301234

التقرير المالي

توضح البيانات المبينة في هذا التقرير نتائج السنة المالية المنتهية في 2023/3/31، ومقارنتها بالنتائج المالية للسنة السابقة المنتهية في 2022/3/31. وقد بلغ إجمالي الأصول في الميزانية العمومية 6,092,527,990 ديناراً كويتياً مقابل 5,971,257,219 ديناراً كويتياً للسنة المالية المنتهية في 2022/3/31 محققاً ارتفاعاً بلغ 121,270,771 ديناراً كويتياً.

الإيرادات:

بلغ إجمالي إيرادات الشركة 899,948,809 ديناراً كويتياً خلال السنة المالية 2023/2022 بزيادة قدرها 793,754,314 ديناراً كويتياً عن إيرادات السنة السابقة حسب التوضيح التالي:-

2021/2022	2023/2022	البيان (دينار كويتي)
0	736,457,497	إيراد عمليات التكرير
100,489,569	157,040,863	إيراد مرافق الغاز المسال
5,704,926	6,450,449	إيرادات أخرى*
106,194,495	899,948,809	إجمالي الإيرادات

* تشمل فوائد الإيداعات.

الأرباح والخسائر:

أظهرت نتائج عمليات الشركة للسنة المالية 2023/2022 صافي خسارة وقدرها (171,613,424) ديناراً كويتياً مقارنة صافي خسارة للسنة السابقة والبالغة (54,726,397) ديناراً كويتياً. وفيما يلي توزيع الأرباح والخسائر حسب الأنشطة المختلفة للشركة:

دينار كويتي	البيان
(224,255,576)	الأرباح (الخسائر) الناتجة عن عمليات التكرير
141,858,252	الأرباح (الخسائر) الناتجة عن خدمات مرافق الغاز المسال
(56,277,733)	مصاريف عمومية وإدارية
(5,704,422)	الاستهلاك
6,450,449	إيرادات أخرى
(33,490,635)	مصاريف أخرى*
(158,265)	مخصصات
(35,494)	مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
(171,613,424)	إجمالي الأرباح (الخسائر)

* تشمل المصاريف الأخرى مصروفات الفوائد وخسارة فرق العملات الأجنبية.

الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة ش.م.ك. (مقفلة)
دولة الكويت

تقرير مراقب الحسابات المستقل والبيانات المالية
للسنة المنتهية في 31 مارس 2023

الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة ش.م.ك. (مقفلة)
دولة الكويت

الصفحة	المحتويات
73 - 71	تقرير مراقب الحسابات المستقل
74	بيان المركز المالي
75	بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر
76	بيان التغييرات في حقوق الملكية
77	بيان التدفقات النقدية
100 - 78	إيضاحات حول البيانات المالية

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

تقرير مراقب الحسابات المستقل

السادة/ المساهمين المحترمين
الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة ش.م.ك. (مقفلة)
دولة الكويت

الرأي

لقد قمنا بتدقيق البيانات المالية للشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة ش.م.ك. (مقفلة) ("الشركة")، والتي تتضمن بيان المركز المالي كما في 31 مارس 2023، وبيانات الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر والتغيرات في حقوق الملكية والتدفقات النقدية للسنة المنتهية بذلك التاريخ، وإيضاحات تتضمن السياسات المحاسبية الهامة والمعلومات التوضيحية الأخرى.

برأينا، إن البيانات المالية المرفقة تعبر بصورة عادلة، في كافة النواحي المادية، عن المركز المالي للشركة كما في 31 مارس 2023، وعن أدائها المالي وتدفقاتها النقدية للسنة المنتهية بذلك التاريخ وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية ("المعايير الدولية للتقارير المالية").

أساس الرأي

لقد قمنا بأعمال التدقيق وفقاً لمعايير التدقيق الدولية. إن مسؤولياتنا بموجب تلك المعايير موضحة بمزيد من التفصيل في بند "مسؤوليات مراقب الحسابات عن تدقيق البيانات المالية" 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 تعترض 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 تتناول تلك المخاطر بالإضافة إلى الحصول على أدلة تدقيق كافية وملائمة لتقديم أساس يمكننا من إبداء رأينا. إن مخاطر عدم اكتشاف الأخطاء المادية الناتجة عن الغش تزيد عن تلك الناتجة عن الخطأ؛ حيث أن الغش قد يتضمن التواطؤ أو التزوير أو الإهمال المتعمد أو التضليل أو تجاوز الرقابة الداخلية.
 - فهم أدوات الرقابة الداخلية المتعلقة بالتدقيق لوضع إجراءات تدقيق ملائمة للظروف ولكن ليس لغرض إبداء الرأي حول مدى فاعلية أدوات الرقابة الداخلية لدى 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 يثير 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. برأينا، أن الشركة تمسك سجلات محاسبية منتظمة وأن الجرد قد أجري وفقا للأصول المرعية وأن المعلومات المحاسبية الواردة في تقرير مجلس الإدارة متفقة مع ما هو وارد في الدفاتر المحاسبية للشركة. لم يرد لعلمنا أية مخالفات، خلال السنة المالية المنتهية في 31 مارس 2023 لأحكام قانون الشركات رقم 1 لسنة 2016 وتعديلاته ولائحته التنفيذية، أو لعقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة على وجه يؤثر مادياً في نشاط الشركة أو في مركزها المالي.

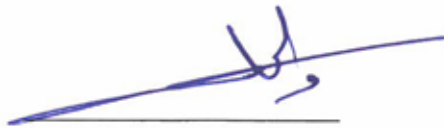


صافي عبد العزيز المطوع
مراقب حسابات – ترخيص رقم 138
من كي بي إم جي القناعي وشركاه
عضو في كي بي إم جي العالمية

الكويت في 7 مايو 2023

2022 ألف دينار كويتي	2023 ألف دينار كويتي	إيضاحات	
			الموجودات
5,587,634	5,672,517	4	ممتلكات وألات ومعدات
13,757	12,714	12	مصروفات مؤجلة
7,411	2,986	5	حق استخدام الموجودات
<u>5,608,802</u>	<u>5,688,217</u>		الموجودات غير المتداولة
41,563	227,631	7	مخزون
69,837	15,839	6	أرصدة مدينة أخرى
61,746	5	8	مستحق من أطراف ذات صلة
82,410	103,212	8	ودائع لأجل محتفظ بها من قبل المؤسسة الأم
106,900	57,624	9	النقد والنفذ المعادل
<u>362,456</u>	<u>404,311</u>		الموجودات المتداولة
<u>5,971,258</u>	<u>6,092,528</u>		إجمالي الموجودات
			حقوق الملكية
1,800,000	1,800,000	10	رأس المال
(391,696)	(563,310)		خسائر متركمة
<u>1,408,304</u>	<u>1,236,690</u>		إجمالي حقوق الملكية
			المطلوبات
32,905	39,594	11	مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
4,282	327	5	مطلوبات التأجير
651,524	577,311	12	القروض
<u>688,711</u>	<u>617,232</u>		المطلوبات غير المتداولة
216,970	162,054	13	أرصدة دائنة أخرى ومستحقات
3,573,857	3,895,422	8	التمويل المستلم من المؤسسة الأم
3,620	3,221	5	مطلوبات التأجير
3,146	100,934	8	مستحق إلى أطراف ذات صلة
76,650	76,975	12	قروض
<u>3,874,243</u>	<u>4,238,606</u>		المطلوبات المتداولة
<u>4,562,954</u>	<u>4,855,838</u>		إجمالي المطلوبات
<u>5,971,258</u>	<u>6,092,528</u>		إجمالي حقوق الملكية والمطلوبات

إن الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية.



وليد خالد البدر
الرئيس التنفيذي



أحمد عبدالله الحبيب
رئيس مجلس الإدارة

الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة ش.م.ك. (مقفلة)
دولة الكويت

بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر
للسنة المنتهية في 31 مارس 2023

2022	2023	إيضاحات	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي		
100,490	893,498	14	إيرادات ما قبل التشغيل
(12,605)	(975,896)	15	مصاريف ما قبل التشغيل
87,885	(82,398)		
(82,055)	(34,978)		تكاليف الموظفين
(47,919)	(18,484)		تكاليف عقود الخدمات والصيانة
(5,147)	(2,975)	16	مصاريف عمومية وإدارية
(4,033)	(5,704)	4 و 5	الاستهلاك
4,549	4,824		إيرادات فوائد
(5,742)	(28,916)		تكاليف تمويل
1,156	1,626		إيرادات أخرى
(3,379)	(4,574)		خسارة صرف العملات الأجنبية
(54,685)	(171,579)		خسارة السنة قبل مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
(40)	(35)	8	مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
(54,725)	(171,614)		خسارة السنة
-	-		الدخل الشامل الآخر
(54,725)	(171,614)		إجمالي الخسارة الشاملة للسنة

إن الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية.

الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة ش.م.ك. (مقفلة)
دولة الكويت

بيان التغيرات في حقوق الملكية
للسنة المنتهية في 31 مارس 2023

الإجمالي ألف دينار كويتي	خسائر متراكمة ألف دينار كويتي	رأس المال ألف دينار كويتي
1,463,029	(336,971)	1,800,000
(54,725)	(54,725)	-
1,408,304	(391,696)	1,800,000
1,408,304	(391,696)	1,800,000
(171,614)	(171,614)	-
1,236,690	(563,310)	1,800,000

الرصيد في 1 أبريل 2021
صافي الخسارة وإجمالي الخسارة الشاملة للسنة
الرصيد في 31 مارس 2022

الرصيد في 1 أبريل 2022
صافي الخسارة وإجمالي الخسارة الشاملة للسنة
الرصيد في 31 مارس 2023

إن الإيضاحات المرفقة تشكل جزءًا من هذه البيانات المالية.

بيان التدفقات النقدية
للسنة المنتهية في 31 مارس 2023

2022	2023	إيضاحات
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
(54,725)	(171,614)	
(4,549)	(4,824)	
5,742	28,916	
8,488	7,634	11
4,033	10,952	4 و 5
3,379	4,574	
542	489	
(37,090)	(123,873)	
(50,216)	57,981	
(22,148)	(185,873)	
(58,113)	(60,669)	
(61,707)	61,741	
(11,620)	97,473	
(605)	(945)	11
(241,499)	(154,165)	
(158,778)	(74,730)	4
76,261	(20,497)	
151	496	
(82,366)	(94,731)	
303,425	299,911	8
(3,486)	(3,515)	5
(56,800)	(76,977)	
(13,124)	(19,799)	
230,015	199,620	
(93,850)	(49,276)	
200,750	106,900	
106,900	57,624	9

إن الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية.

1. التأسيس والنشاط

الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة ش.م.ك. (مقفلة) ("الشركة") هي شركة مساهمة مقفلة تأسست في دولة الكويت بتاريخ 18 أكتوبر 2016 ولديها سجل تجاري رقم 16568 بتاريخ 10 أكتوبر 2016. إن الشركة هي شركة تابعة ومملوكة بالكامل لمؤسسة البترول الكويتية ("المؤسسة الأم")، والتي بدورها مملوكة بالكامل لدولة الكويت. عنوان المكتب المسجل للشركة هو ص.ب. 26565، الصفاة 13126، دولة الكويت.

فيما يلي أعراض الشركة وفقاً لعقد التأسيس:

- الاشتغال في صناعة البترول في الكويت أو في الخارج في أي من مراحل هذه الصناعة، بما في ذلك البحث والتنقيب عن البترول والغاز وغيرها من المواد الهيدروكربونية وإنتاج وتصفية وتكرير وتصنيع ونقل وتخزين المواد المذكورة وأي من منتجاتها ومستحضراتها وبيعها وتصديرها.
- تنمية وتطوير صناعة البترول ومنتجاته ومستحضراته والصناعات ذات العلاقة.
- التعاون مع شركات البترول المماثلة بقصد تسهيل عمليات الإنتاج والتصفية والنقل والتوزيع والتسويق وما يتبع ذلك من الاتفاق على كميات إنتاج البترول وأسعاره والتسهيلات اللازمة لتحقيق هذه الأهداف.
- إنشاء الصناعة الكيماوية البترولية والبتروكيماوية لإنتاج وتسويق الأسمدة الكيماوية بكافة أنواعها والبتروكيماويات ومشتقاتها.
- القيام بجميع العمليات المساندة للأعمال المذكورة أعلاه.

رهنًا بموافقة مجلس إدارة المؤسسة الأم، يكون للشركة مباشرة تلك الأعمال السابق ذكرها داخل الكويت أو خارجها مباشرة الأعراض التي يراها مجلس إدارة مؤسسة البترول الكويتية في دولة الكويت أو في الخارج بصفة أصلية أو بالوكالة ويجوز للشركة بموافقة مجلس إدارة المؤسسة الأم أن تكون لها مصلحة أو تشترك بأي وجه مع الهيئات أو الشركات التي تزاول أعمالاً شبيهة بأعمالها أو التي قد تعاونها على تحقيق أغراضها في الكويت أو في الخارج ولها أن تنشئ أو تشارك أو تشتري هذه الهيئات أو تلحقها بها.

استناداً إلى ما سبق، تقوم الشركة حالياً ببناء مصفاة النفط ومرفق لتخزين الغاز الطبيعي المسال ومنشآت تصنيع المواد البتروكيماوية في الكويت. قبل تأسيس الشركة، بدأت شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.، وهي شركة تابعة مملوكة بالكامل للمؤسسة الأم، بناء مصفاة النفط ومرفق تخزين الغاز الطبيعي المسال. لاحقاً لتأسيس الشركة، قامت المؤسسة الأم بتحويل المشاريع المذكورة أعلاه إلى الشركة.

تم الموافقة على إصدار البيانات المالية المرفقة من قبل مجلس الإدارة في 18 أبريل 2023 لموافقة مساهمي الشركة في الجمعية العمومية السنوية التي لها صلاحية تعديل هذه البيانات المالية بعد إصدارها.

2. أساس الإعداد

أ) بيان الالتزام

تم إعداد البيانات المالية وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية ("المعايير الدولية للتقارير المالية") ومتطلبات قانون الشركات رقم 1 لسنة 2016 وتعديلاته ولائحته التنفيذية وعقد تأسيس الشركة ونظامها الأساسي والقرار الوزاري رقم 18 لسنة 1990.

ب) أساس القياس

تم إعداد البيانات المالية على أساس مبدأ التكلفة التاريخية أو التكلفة المطفأة.

ج) عملة التعامل والعرض

يتم عرض البيانات المالية بالدينار الكويتي، وهو عملة التعامل للشركة. كافة المعلومات المالية المعروضة بالدينار الكويتي مقربة إلى أقرب ألف ما لم يرد خلاف ذلك.

(د) استخدام الأحكام والتقدير

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

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

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

إن المعلومات حول جوانب عدم التأكد والتقدير والأحكام الهامة في تطبيق السياسات المحاسبية التي لها تأثير هام على المبالغ المدرجة في البيانات المالية تم شرحها في (إيضاح 3 (م)).

(هـ) التغييرات في السياسات المحاسبية

فيما يلي عدد من التعديلات على المعايير والتفسيرات التي يسري مفعولها على الفترات السنوية التي تبدأ في 1 أبريل 2022:

- العقود المثقلة بالالتزامات – تكلفة تنفيذ العقد (تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 37)؛
- الإشارات إلى إطار المفاهيم (تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية 3)؛
- الممتلكات والمنشآت والمعدات: العائدات قبل الاستخدام المقصود (تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 16)؛
- المعيار الدولي للتقارير المالية 9 – الرسوم ضمن اختبار "نسبة 10 بالمائة" في حالة استبعاد المطلوبات المالية

لم يكن للتعديلات أعلاه أي تأثير مادي على البيانات المالية للشركة للسنة المنتهية في 31 مارس 2023.

لم يكن للتعديلات الأخرى على المعايير الدولية للتقارير المالية التي تسري على الفترة المالية المحاسبية السنوية التي تبدأ من 1 أبريل 2022 أي تأثير مادي على السياسات المحاسبية للشركة أو مركزها أو أدائها المالي كما في للسنة المنتهية في 31 مارس 2023.

(و) معايير صادرة ولكن لم يسر مفعولها بد

فيما يلي أدناه المعايير والتفسيرات الجديدة والمعدلة التي صدرت ولكن لم يسر مفعولها بعد، حتى تاريخ إصدار البيانات المالية للشركة. تنوي الشركة تطبيق تلك المعايير، حينما ينطبق ذلك، عندما تصبح سارية المفعول.

- الإصلاح المعياري لمعدلات الفائدة (الأيور) – المرحلة 2: تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية 9 ومعيار المحاسبة الدولي 39 والمعيار الدولي للتقارير المالية 7 والمعيار الدولي للتقارير المالية 4 والمعيار الدولي للتقارير المالية 16 (1 يناير 2023)؛
- الضرائب المؤجلة المتعلقة بالموجودات والمطلوبات الناتجة عن معاملة واحدة (تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 12)؛
- تصنيف المطلوبات كمتداولة أو غير متداولة (تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 1) (1 يناير 2023)؛
- الإفصاح عن السياسات المحاسبية (تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 1 وبيان ممارسة المعايير الدولية للتقارير المالية 2) (1 يناير 2023)؛ و
- تعريف التقديرات المحاسبية (تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 8) (1 يناير 2023).

لا تتوقع الشركة أن يكن للتعديلات والمعايير الجديدة أعلاه تأثيراً مادياً على بياناتها المالية في فترة التطبيق المبدي.

3. السياسات المحاسبية الهامة

تم تطبيق السياسات المحاسبية المذكورة أدناه بثبات على كافة الفترات المعروضة في هذه البيانات المالية، باستثناء ما هو وارد في إيضاح 2 (هـ).

أ) ممتلكات وآلات ومعدات

تُدرج الممتلكات والآلات والمعدات بالتكلفة، بالصافي بعد الاستهلاك المتراكم والخسائر المتراكمة للانخفاض في القيمة، إن وجدت (إيضاح 3 (د)). تتضمن هذه التكاليف تكلفة استبدال جزء من أحد بنود الممتلكات والآلات والمعدات وتكاليف الاقتراض لمشروعات الإنشاء طويلة الأجل إذا تم الوفاء بمعايير التحقق. إذا كان من المطلوب استبدال أجزاء جوهرية من الممتلكات والآلات والمعدات على فترات زمنية فاصلة، تقوم الشركة باستهلاكها بصورة منفصلة استناداً إلى أعمارها الإنتاجية المحددة. وكذلك، عند إجراء فحص أساسي، فإنه يتم إدراج تكلفته ضمن القيمة الدفترية للممتلكات والآلات والمعدات كاستبدال عند الوفاء بمعايير التحقق. تدرج كافة تكاليف الإصلاح والصيانة الأخرى في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر عند تكبدها.

يتم إدراج الاستهلاك في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر على أساس القسط الثابت على مدى العمر الإنتاجي المقدر لكل جزء من بند الممتلكات والآلات والمعدات.

فيما يلي الأعمار الإنتاجية التقديرية للسنة الحالية:

مباني ومرافق	25 سنة
الات ومعدات	25 سنة
خزانات وانايب	20 إلى 25 سنة
سيارات	5 سنوات
أثاث وأدوات	10 سنوات
أجهزة كمبيوتر	5 سنوات

تتم مراجعة القيم المتبقية والأعمار الإنتاجية وطرق الاستهلاك للموجودات في نهاية كل سنة مالية وتعديلها على أساس مستقبلي، متى كان ذلك مناسباً.

يتم إدراج الموجودات قيد التنفيذ والإنشاء بالتكلفة مطروحا منها أية خسائر انخفاض في القيمة. يتم تحويل الموجودات قيد الإنشاء إلى البند المتعلق بها ضمن الممتلكات والآلات والمعدات عند اكتمال تنفيذها وعندما تصبح جاهزة للعمل. يتم احتساب الاستهلاك على هذه الموجودات عندما تصبح هذه الموجودات جاهزة للعمل وفقاً لما تقرره الإدارة.

يتم عدم تحقق بند الممتلكات والآلات والمعدات عند البيع أو عند عدم توقع منافع اقتصادية مستقبلية من استخدامه أو بيعه. تدرج أي أرباح أو خسائر ناتجة عن عدم تحقق الأصل (المحتسبة بالفرق بين صافي متحصلات البيع والقيمة الدفترية للأصل) في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر عند عدم تحقق الأصل.

ب) الإيرادات

بيع البضائع

يتم تحقق الإيرادات من العقود المبرمة مع العملاء عند الوفاء بالتزامات الأداء الخاصة بتحويل السلع والخدمات المتعهد بها. يعكس مبلغ الإيرادات المعترف به المقابل المادي الذي تتوقع الشركة الحصول عليه نظير تلك السلع والخدمات. يتم الاعتراف بالإيرادات من بيع المنتجات النهائية عندما يحصل العميل على السيطرة على تلك المنتجات، والتي تحدث عادةً عندما تنتقل الملكية عند نقطة التسليم، وفقاً للشروط التعاقدية للاتفاقيات.

تقدم الشركة خدمات لعملائها بترتيبات تسعير متغيرة. يتم تحديد الإيرادات من هذه الخدمات بالرجوع إلى الصيغة المتفق عليها مع العميل خلال بدء اتفاقية الخدمة. يتحدد من خلال هذا الترتيب أن السعر الأولي يتم تحميله على العميل في وقت نقل الخدمات، في حين أنه يتم تحديد السعر النهائي للخدمات فقط بالرجوع إلى فترة تنتهي بعد ذلك الوقت. في مثل تلك الحالات، وبصرف النظر عن الصيغة المستخدمة لتحديد الأسعار الأولية والنهائية، يتم تسجيل الإيرادات في وقت نقل الخدمات بمبلغ يمثل المبلغ النهائي المتوقع للمقابل الذي تحصل عليه الشركة. عندما تسجل الشركة المستحق من السعر الأولي، لن يتم تسجيل التغييرات اللاحقة على السعر النهائي المقدر كإيرادات حتى ذلك الوقت الذي يتم فيه تحديد السعر النهائي.

إيرادات الفوائد

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

ج) عقود الإيجار

تطبق الشركة منهجية واحدة للاعتراف والقياس لكافة عقود التأجير باستثناء عقود التأجير قصيرة الأجل وعقود تأجير الموجودات منخفضة القيمة. تعترف الشركة بمطلوبات التأجير لصرف مدفوعات التأجير وحقوق استخدام الموجودات التي تمثل الحق في استخدام الموجودات ذات الصلة.

في بداية العقد، تقوم الشركة بتقييم إذا ما كان العقد يمثل أو يحتوي على تأجير. وهذا يعني أنه في حال كان العقد ينقل الحق في السيطرة على استخدام أصل محدد لفترة زمنية لقاء مقابل.

حق استخدام الموجودات

تعترف الشركة بحق استخدام الموجودات في تاريخ بداية عقد التأجير (أي التاريخ الذي يصبح فيه الأصل الأساسي متاحاً للاستخدام). ويقاس حق استخدام الموجودات وفقاً للتكلفة ناقصاً أي استهلاك متراكم وخسائر انخفاض القيمة والمعدلة بما يعكس أية إعادة قياس لمطلوبات التأجير. تتضمن تكلفة حق استخدام الموجودات قيمة مطلوبات التأجير المسجلة والتكاليف المبدئية المباشرة المتكبدة ومدفوعات عقود التأجير المسددة في أو قبل تاريخ البدء ناقصاً أي حوافز عقود تأجير مستلمة. يتم استهلاك حق استخدام الموجودات على أساس القسط الثابت على مدى العمر الإنتاجي المقدر للأصل أو مدة عقد التأجير، أيهما أقصر.

إذا تم نقل ملكية الأصل المؤجر إلى الشركة في نهاية مدة التأجير أو إذا كانت التكلفة تعكس ممارسة خيار الشراء، يتم احتساب الاستهلاك باستخدام العمر الإنتاجي المقدر للأصل. يخضع حق استخدام الموجودات أيضاً لانخفاض القيمة.

مطلوبات التأجير

تعترف الشركة في تاريخ بداية عقد التأجير بمطلوبات العقد والتي يتم قياسها وفقاً للقيمة الحالية لمدفوعات عقد التأجير التي سيتم سدادها على مدى فترة عقد التأجير. وتتضمن مدفوعات عقد التأجير المدفوعات الثابتة (بما في ذلك المدفوعات الثابتة في طبيعتها) ناقصاً أي حوافز مستحقة ومدفوعات عقد التأجير المتغيرة التي تعتمد على أحد المؤشرات أو المعدلات وكذلك المبالغ التي من المتوقع سدادها بموجب ضمانات القيمة المتبقية. كما تشمل مدفوعات عقد التأجير على سعر الممارسة لخيار الشراء والتي من المؤكد بصورة معقولة من أنه يتم ممارسته من قبل الشركة ومدفوعات الغرامات لإنهاء عقد التأجير في حالة إذا كانت مدة عقد التأجير تعكس ممارسة الشركة لخيار إنهاء العقد. وفي حالة مدفوعات التأجير المتغيرة التي لا تعتمد على مؤشر أو معدل ما، فيتم تسجيلها كمصروفات (ما لم يتم تكبدها لإنتاج المخزون) في الفترة التي يقع فيها الحدث أو الظروف التي تستدعي سداد المدفوعات.

عند احتساب القيمة الحالية لمدفوعات عقد التأجير، تستخدم الشركة معدل الاقتراض الإضافي في تاريخ بداية عقد التأجير نظراً لأن معدل الفائدة المتضمن في عقد التأجير غير قابل للتحديد بشكل فوري. وبعد تاريخ بداية العقد، يتم زيادة مبلغ مطلوبات عقد التأجير لكي يعكس تراكم الفائدة ويتم تخفيضها مقابل مدفوعات عقد التأجير المسددة. إضافة إلى ذلك، يعاد قياس القيمة الدفترية لمطلوبات عقد التأجير في حالة أن يطرأ تعديل أو تغيير في مدة عقد التأجير أو تغيير في مدفوعات عقد التأجير (على سبيل المثال، التغييرات التي تطرأ على المدفوعات المستقبلية الناتجة عن تغيير في مؤشر أو معدل مستخدم لتحديد مدفوعات التأجير) أو تغيير في تقييم خيار معين لشراء الأصل ذي الصلة.

عقود التأجير قصيرة الأجل وعقود تأجير الموجودات منخفضة القيمة

تطبق الشركة الإعفاء من الاعتراف بعقود الإيجار قصيرة الأجل على عقود الإيجار قصيرة الأجل للمكينات والمعدات (أي: عقود الإيجار التي تبلغ مدتها 12 شهراً أو أقل من تاريخ البدء ولا تتضمن خيار الشراء). وتطبق كذلك الإعفاء من الاعتراف بالموجودات منخفضة القيمة (أي أقل من 1,500 دينار كويتي). يتم الاعتراف بدفعات الإيجار المتعلقة بعقود الإيجار قصيرة الأجل وعقود إيجار الموجودات منخفضة القيمة كمصروفات على أساس طريقة القسط الثابت على مدى فترة عقد الإيجار.

(د) انخفاض قيمة الموجودات غير المالية

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

تقوم الشركة بتقييم موجودات أو مجموعة من الموجودات، (وحدات إنتاج النقد)، لانخفاض القيمة عند وقوع أحداث أو تغيرات في الظروف تشير إلى أن القيمة الدفترية للأصل أو وحدة إنتاج النقد قد لا تكون قابلة للاسترداد. إذا وجد أي مؤشر على الانخفاض في القيمة، تقوم الشركة بتقدير المبلغ القابل للاسترداد للأصل أو وحدة إنتاج النقد. يتم تجميع الموجودات الفردية في وحدات إنتاج النقد لأغراض تقييم الانخفاض في القيمة عند أدنى مستوى توجد فيه تدفقات نقدية محددة ومستقلة بشكل كبير عن التدفقات النقدية لمجموعات أخرى من الموجودات. إن المبالغ القابلة للاسترداد لوحدة إنتاج النقد هو قيمتها العادلة ناقصًا تكاليف الاستبعاد أو قيمتها التشغيلية، أيهما أعلى. عندما تتجاوز القيمة الدفترية لوحدة إنتاج النقد قيمتها القابلة للاسترداد، تعتبر وحدة إنتاج النقد منخفضة القيمة ويتم تخفيض قيمتها إلى القيمة القابلة للاسترداد. يتم إثبات خسارة الانخفاض في قيمة في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الأخر.

يتم أيضا إجراء تقييم بتاريخ كل بيانات مالية لتحديد ما إذا كان هناك أي مؤشر على أن خسائر انخفاض القيمة المسجلة سابقاً لم تعد موجودة أو قد انخفضت. فإذا ما توفر مثل هذا المؤشر، يتم تقدير المبلغ القابل للاسترداد. لا يتم عكس خسارة انخفاض القيمة المسجلة سابقاً فقط في حالة تغير التقديرات المستخدمة في تحديد المبلغ الممكن استرداده للأصل منذ إدراج آخر خسارة انخفاض في القيمة. إذا كانت هذه هي الحالة، يتم زيادة القيمة الدفترية للأصل إلى قيمته القابلة للاسترداد والقيمة الدفترية التي كان من الممكن تحديدها أيهما أقل، بالصافي بعد خصم الاستهلاك، في حال عدم تسجيل خسارة انخفاض في القيمة للأصل في السنوات السابقة.

يتم الاعتراف برد الانخفاض في القيمة في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الأخر. بعد الرد، يتم تعديل الاستهلاك المحمّل في الفترات المستقبلية لتخصيص القيمة الدفترية للأصل المعدلة، ناقصاً أي قيمة متبقية، على أساس منتظم على مدى العمر الإنتاجي المتبقي لها.

(هـ) الأدوات المالية

إن الأداة المالية هي أي عقد ينشأ عنه أصل مالي لمنشأة والتزام مالي أو أداة حقوق ملكية لمنشأة أخرى.

i. الموجودات المالية

الاعتراف والقياس المبدئي

يتم إثبات الموجودات والمطلوبات المالية مبدئياً عندما تصبح الشركة طرفاً في الأحكام التعاقدية للأداة.

التصنيف والقياس اللاحق

عند الاعتراف المبدئي، يتم تصنيف وقياس الموجودات المالية كموجودات بالتكلفة المطفأة أو بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الأخر أو بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر.

لا يعاد تصنيف الموجودات المالية بعد الاعتراف المبدئي بها ما لم تغير الشركة نموذج أعمالها لإدارة الموجودات المالية، وفي هذه الحالة، يعاد تصنيف كافة الموجودات المالية المتأثرة في اليوم الأول من الفترة المالية الأولى التي تعقب التغيير في نموذج الأعمال.

يقاس الأصل المالي بالتكلفة المطفأة إذا استوفى كل من الشرطين التاليين ولم يصنف بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر:

- يتم الاحتفاظ بالأصل ضمن نموذج أعمال يكون الهدف منه الاحتفاظ بالموجودات لتحصيل التدفقات النقدية التعاقدية؛
- أن تؤدي الشروط التعاقدية للأصل المالي إلى وجود تدفقات نقدية في تواريخ محددة، والتي تقتصر فقط على مدفوعات المبلغ الأصلي والفائدة المستحقة على المبلغ القائم منه.

قد تلجأ الشركة عند التحقق المبدئي إلى القيام على نحو غير قابل للإلغاء بتصنيف الأصل المالي الذي يستوفي متطلبات القياس وفقاً للتكلفة المطفأة إلى القيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر أو القيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر إذا كان ذلك من شأنه أن يستبعد أو يحد بصورة ملحوظة من أي فروق محاسبية قد تنشأ.

تقييم نموذج الأعمال

تحدد الشركة نموذج أعمالها عند المستوى الذي يعكس على النحو الأفضل كيفية إدارتها لمجموعات الموجودات المالية لتحقيق أهداف نشاطها. إن هدف الشركة هو إما تحصيل التدفقات النقدية التعاقدية من الموجودات فقط أو تحصيل كل من التدفقات النقدية التعاقدية والتدفقات النقدية الناتجة من بيع الموجودات. وإذا لم ينطبق أي من الغرضين (مثال: الاحتفاظ بالموجودات المالية لأغراض المتاجرة)، فيتم تصنيف الموجودات المالية كجزء من نموذج أعمال "البيع". ولا يتم تقييم نموذج أعمال الشركة على أساس كل أداة على حدة وإنما يتم تقييمه على مستوى أعلى للمحافظ الاستثمارية المجمعة ويستند نموذج الأعمال إلى عوامل قابلة للقياس مثل:

- كيفية تقييم أداء نموذج الأعمال والموجودات المالية المحتفظ بها ضمن نموذج الأعمال وكيفية رفع التقارير حول أدائها إلى موظفي الإدارة العليا للمنشأة؛
- المخاطر التي تؤثر على أداء نموذج الأعمال (والموجودات المالية المحتفظ بها ضمن نموذج الأعمال) وبالأخص طريقة إدارة تلك المخاطر؛
- كيفية مكافأة مديري الأعمال.

كما أن معدل التكرار المتوقع للمبيعات وقيمتها وتوقيتها تعتبر أيضاً من الجوانب الهامة في التقييم الذي يتم إجراؤه من قبل الإدارة. 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، لن تغير الشركة من تصنيف الموجودات المالية المتبقية المحتفظ بها ضمن نموذج الأعمال، ولكنه سيترجم هذه المعلومات عند تقييم الموجودات المالية المستحقة أو المشتراة مؤخراً في الفترات اللاحقة.

إن تحويلات الموجودات المالية إلى الغير في معاملات لا تؤهل للاستبعاد لا يتم اعتبارها مبيعات لهذا الغرض، بما يتفق مع اعتراف الشركة المستمر بالموجودات. يتم قياس الموجودات المالية المحتفظ بها للمتاجرة أو التي تتم إدارتها والتي يتم تقييم أدائها على أساس القيمة العادلة.

مدفوعات المبلغ الأصلي وفوائده فقط

لأغراض هذا التقييم، يتم تعريف "المبلغ الأصلي" على أنه القيمة العادلة للأصل المالي عند الاعتراف المبدئي. يتم تعريف "الفائدة" على أنها المقابل المادي للقيمة الزمنية للأموال ومخاطر الائتمان المرتبطة بالمبلغ المتبقي من المبلغ الأصلي خلال فترة زمنية معينة ومخاطر الإقراض الأساسية الأخرى وتكاليفه (ومنها على سبيل المثال: مخاطر السيولة والتكاليف الإدارية)، فضلاً عن هامش الربح.

في سبيل تقييم ما إذا كانت التدفقات النقدية التعاقدية تقتصر على مدفوعات المبلغ الأصلي وفوائده فقط، تأخذ الشركة في اعتبارها الشروط التعاقدية للأداة. ويتضمن هذا الأمر تحديد ما إذا كان الأصل المالي يتضمن شرطاً تعاقدياً من شأنه تغيير توقيت أو مبلغ التدفقات النقدية التعاقدية، مما يجعله غير مستوفي لهذا الشرط. عند إجراء هذا التقييم، تأخذ الشركة في اعتبارها:

- الأحداث المحتملة التي قد تغير مبلغ وتوقيت التدفقات النقدية؛
- الشروط التي قد تُحدث تعديلاً على سعر الفائدة الاسمية التعاقدية، بما في ذلك خيار المعدلات المتغيرة؛
- خيارات الدفع المسبق وتمديد الأجل؛
- الشروط التي تُحد من مطالبة الشركة بالتدفقات النقدية من الموجودات المحددة (ومنها على سبيل المثال: بدون حق الرجوع)

إن الموجودات المالية بالتكلفة المطفأة لدى الشركة تشمل المستحق من أطراف ذات صلة والمدينين التجاريين والأرصدة المدينة الأخرى وودائع لأجل محتفظ بها من قبل المؤسسة الأم والنقد والنقد المعادل.

يشتمل النقد والنقد المعادل في بيان المركز المالي على النقد لدى البنوك والأموال المحتفظ بها من قبل المؤسسة الأم والتي تستحق خلال ثلاثة أشهر من تاريخ الإيداع.

القياس اللاحق والأرباح والخسائر:

إن الموجودات المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة يتم قياسها لاحقًا بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلي. يتم تخفيض التكلفة المطفأة بمقدار خسائر الانخفاض في القيمة. يتم الاعتراف بإيرادات الفوائد والأرباح والخسائر الناتجة من صرف العملات الأجنبية والانخفاض في القيمة في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر. يتم الاعتراف بأي ربح أو خسارة نتيجة الاستبعاد ضمن بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر.

ii. الانخفاض في قيمة الموجودات المالية

تقوم الشركة بالاعتراف بمخصصات الخسائر بالنسبة لخسائر الائتمان المتوقعة المتعلقة بالموجودات المالية المقاسة بالتكلفة المطفأة.

تقوم الشركة بقياس مخصصات الخسارة بمبلغ يعادل خسائر الائتمان المتوقعة على مدى عمر الأداة باستثناء النقد والنقد المعادل والودائع لأجل التي لم ترتفع فيها مخاطر الائتمان (أي مخاطر التعثر في السداد التي تحدث على مدار العمر المتوقع للأداة المالية) بشكل كبير منذ الاعتراف المبدئي ويتم قياسها بخسائر الائتمان المتوقعة لمدة 12 شهرًا. يتم قياس مخصصات الخسائر بالنسبة للأرصدة المدينة والمستحق من أطراف ذات صلة بمبلغ يساوي خسائر الائتمان المتوقعة على مدى الفترة. إن خسائر الائتمان المتوقعة على مدى الفترة هي خسائر الائتمان المتوقعة التي تنتج عن جميع أحداث التعثر في السداد المحتملة على مدى العمر المتوقع للأدوات المالية ويتم تسجيلها على الموجودات المالية التي انخفضت قيمتها الائتمانية.

عند تحديد ما إذا كانت مخاطر الائتمان الخاصة بأصل مالي قد زادت بشكل كبير منذ الاعتراف المبدئي وعند تقدير خسائر الائتمان المتوقعة، تأخذ الشركة في الاعتبار المعلومات المعقولة والمؤيدة التي تكون مناسبة ومتاحة بدون تكلفة أو جهد لا مبرر لهما. يشمل ذلك المعلومات والتحليلات الكمية والنوعية على حد سواء، استنادًا إلى الخبرة التاريخية للشركة والتقييم الائتماني المدروس، بما في ذلك المعلومات المستقبلية.

قياس خسائر الائتمان المتوقعة

قامت الشركة بتطبيق نهجًا مبسطًا لاحتساب خسائر الائتمان المتوقعة على الموجودات المالية الأخرى استنادًا إلى خسائر الائتمان المتوقعة على مدار عمر الأداة، نظرًا لأن النهج المبسط لا يتطلب تعقب التغييرات التي طرأت على مخاطر الائتمان. وضعت الشركة مصفوفة مخصصات استنادًا إلى التجربة السابقة لخسائر الائتمان لدى الشركة، والمعدلة بالعوامل المستقبلية ذات الصلة بالذمم المدينة والبيئة الاقتصادية للشركة.

تعتبر الإدارة أن الأصل المالي متعثرًا عندما يمضي 90 يومًا على استحقاق الدفعات التعاقدية. ومع ذلك، في بعض الحالات، يمكن أن تعتبر الإدارة أيضًا أن الأصل المالي متعثرًا عندما تشير المعلومات الداخلية أو الخارجية إلى أنه من غير المحتمل أن تستلم الشركة المبالغ التعاقدية القائمة بالكامل قبل الأخذ في الاعتبار أي تعزيزات ائتمانية تحتفظ بها الشركة. يتم شطب الأصل المالي عندما لا توجد توقعات معقولة لاسترداد التدفقات النقدية التعاقدية.

لا تعترف الشركة بخسارة الائتمان المتوقعة للنقد والنقد المعادل والودائع لأجل المحتفظ بها من قبل المؤسسة الأم والمستحق من طرف ذي صلة نظرًا لأن هذه الموجودات المالية تعتبر ذات مخاطر ائتمانية منخفضة ولا تتوقع الشركة تكبد أي خسائر ائتمان متعلقة بهذه الأدوات.

موجودات مالية منخفضة القيمة الائتمانية

تقوم الشركة، في تاريخ كل بيان مركز مالي، بتقييم ما إذا كانت الموجودات المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة قد انخفضت قيمتها الائتمانية. يعتبر الأصل المالي قد انخفضت قيمته الائتمانية عند وقوع حدث أو أكثر له تأثير محدد على التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة للأصل المالي.

الشطب

يتم شطب إجمالي القيمة الدفترية للأصل المالي عندما لا يكون لدى الشركة أي توقعات معقولة لاسترداد أصل مالي بالكامل أو جزء منه. بالنسبة للعملاء الشركات، تقوم الشركة بشكل فردي بإجراء تقييم فيما يتعلق بتوقيت ومقدار الشطب بناءً على ما إذا كان هناك توقع معقول للاسترداد. لا تتوقع الشركة حدوث استرداد جوهري للمبلغ المشطوب. ومع ذلك، يمكن أن تخضع الموجودات المالية المشطوبة لأنشطة النفاذ من أجل الالتزام بإجراءات الشركة المتعلقة باسترداد المبالغ المستحقة.

iii. المطلوبات المالية - الاعتراف والقياس المبدئي

يتم تصنيف المطلوبات المالية، عند الاعتراف المبدئي، كمطلوبات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر أو قروض وسلفيات أو أرصدة دائنة أو كمشتقات مصنفة كأدوات تحوط في عملية تحوط فعلي، كما يقتضي الأمر.

إن المطلوبات المالية لدى الشركة تتضمن الدائنين التجاريين ومطلوبات التأجير والمستحق إلى الأطراف ذات الصلة والقروض والسلفيات من قبل المؤسسة الأم التي يتم الاعتراف بها وقياسها بالتكلفة المطفأة عند الاعتراف المبدئي.

لاحقاً للقياس المبدئي

بعد الاعتراف المبدئي، تقاس القروض والسلفيات التي تحمل فائدة لاحقاً وفقاً للتكلفة المطفأة باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلي. تدرج الأرباح والخسائر في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر عند عدم الاعتراف بالمطلوبات وكذلك من خلال عملية إطفاء معدل الفائدة الفعلي. يتم احتساب التكلفة المطفأة من خلال احتساب أي خصم أو علاوة عند الحيازة والرسوم أو التكاليف التي تمثل جزءاً لا يتجزأ من معدل الفائدة الفعلي. يدرج إطفاء معدل الفائدة الفعلي ضمن تكاليف التمويل في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر.

iv. استبعاد الموجودات والمطلوبات 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.

تستبعد الشركة الالتزام المالي عند الوفاء بالتزاماتها التعاقدية أو إلغاؤها أو انتهاءها. تستبعد الشركة كذلك الالتزام المالي عند تعديل شروطه وعندما تكون التدفقات النقدية للالتزام المعدل مختلفة بشكل جوهري، وفي هذه الحالة يتم الاعتراف بالالتزام المالي 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.

v. المقاصة بين الأدوات المالية

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.

و) المخزون

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

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

ز) قياسات القيمة العادلة

تقوم الشركة بقياس الأدوات المالية في تاريخ كل بيان مركز مالي. إن القيمة العادلة هي السعر الذي سيتم استلامه مقابل بيع أصل أو دفعه لنقل التزام في معاملة منظمة بين المشاركين في السوق في تاريخ القياس. يستند قياس القيمة العادلة إلى افتراض أن معاملة بيع الأصل أو نقل الالتزام تتم إما:

- في السوق الرئيسي للأصل أو الالتزام؛ أو
- في حال غياب السوق الرئيسي، في السوق الأكثر ربحاً للأصل أو الالتزام.

يجب أن يكون دخول الشركة إلى السوق الرئيسي أو الأكثر ربحاً متاحاً.

يتم قياس القيمة العادلة لأصل أو التزام باستخدام الافتراضات التي سيستخدمها المشاركون في السوق عند تسعير الأصل أو الالتزام، على افتراض أن المشاركين في السوق سيتصرفون بما فيه مصلحتهم الاقتصادية.

عند قياس القيمة العادلة لأصل غير مالي، يتم مراعاة قدرة المشارك في السوق على تحقيق المنافع الاقتصادية من خلال أفضل وأمثل استخدام للأصل أو بيعه لمشارك آخر في السوق سوف يقوم باستخدام الأصل بأفضل وأمثل استخدام له.

تستخدم الشركة أساليب التقييم الملائمة للظروف والتي يتوفر من أجلها بيانات كافية لقياس القيمة العادلة، والتي تزيد من استخدام المدخلات الملحوظة ذات الصلة وتقلل من استخدام المدخلات غير الملحوظة.

- المستوى 1: الأسعار المعلنة (غير المعدلة) في الأسواق النشطة للموجودات أو المطلوبات المماثلة؛
- المستوى 2: أساليب تقييم يكون بها أقل مستوى من المدخلات الجوهرية بالنسبة لقياس القيمة العادلة ملحوظاً بشكل مباشر أو غير مباشر؛
- المستوى 3: أساليب تقييم يكون بها أقل مستوى من المدخلات الجوهرية بالنسبة لقياس القيمة العادلة غير ملحوظ.

أما بالنسبة للموجودات والمطلوبات التي يتم الاعتراف بها في البيانات المالية على أساس متكرر، فإن الشركة تحدد ما إذا كانت الانتقالات قد حدثت بين مستويات التسلسل الهرمي عن طريق إعادة تقييم التصنيف (بناءً على أدنى مستوى للمدخلات الجوهرية لقياس القيمة العادلة ككل) في نهاية كل فترة تقرير.

ولغرض إفصاحات القيمة العادلة، حددت الشركة فئات للموجودات والمطلوبات على أساس طبيعة وخصائص ومخاطر الأصل أو الالتزام ومستوى تسلسل القيمة العادلة على النحو الموضح أعلاه.

ح) مخصصات

تسجل المخصصات عندما يكون على الشركة التزام حالي (قانوني أو استدلالي) نتيجة لحدث سابق ويكون من المرجح أن يتطلب ذلك تدفقاً صادراً للموارد التي تتضمن منافع اقتصادية لتسوية الالتزام، مع إمكانية إجراء تقدير موثوق لمبلغ الالتزام. عندما تتوقع الشركة أنه سيتم استرداد جزءاً من المخصص أو المخصص بكامله، على سبيل المثال بموجب عقد تأمين، يتم الاعتراف بالمبلغ المسترد كأصل منفصل، ولكن فقط عندما يكون الاسترداد مؤكداً بشكل فعلي. يتم عرض المصروفات المتعلقة بأي مخصص في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر بالصافي بعد أي استرداد. إذا كان تأثير القيمة الزمنية للمال جوهرياً، يتم خصم المخصصات باستخدام معدل ما قبل الضريبة الحالي والذي يعكس المخاطر المتعلقة بالالتزام، حيثما لزم الأمر. إذا تم استخدام الخصم، يتم تسجيل الزيادة في المخصص بسبب مرور الوقت كتكاليف تمويل.

(ط) تكاليف الاقتراض

يتم رسملة تكاليف الاقتراض المتعلقة مباشرة بحيازة أو إنشاء أو إنتاج أصل التي تستغرق بالضرورة فترة زمنية طويلة لتجهيزه لاستخدامه أو بيعه للغرض المقصود كجزء من تكلفة الأصل المعني. الموجودات المؤهلة هي الموجودات التي تستغرق بالضرورة فترة زمنية طويلة لتجهيزها لاستخدامها أو بيعها للغرض المقصود.

(ي) إيرادات التمويل وتكاليف التمويل

يتم الاعتراف بإيرادات أو مصاريف التمويل باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلي. إن معدل الفائدة الفعلي هو المعدل الذي يخصم المدفوعات أو المحصلات النقدية المستقبلية المتوقعة خلال العمر المتوقع للأداة المالية إلى:

- إجمالي القيمة الدفترية للأصل المالي؛ أو
- التكلفة المطفأة للمطلوبات المالية.

عند احتساب إيرادات ومصرفات الفوائد، يتم تطبيق معدل الفائدة الفعلي على إجمالي القيمة الدفترية للأصل (عندما لا تتخفف القيمة الائتمانية) أو على التكلفة المطفأة للالتزام. إلا أنه بالنسبة للموجودات المالية، التي انخفضت قيمتها الائتمانية لاحقاً للاعتراف المبدئي، يتم احتساب إيرادات الفوائد من خلال تطبيق معدل الفائدة الفعلي على التكلفة المطفأة للأصل المالي. في حال لم يعد الأصل منخفض القيمة الائتمانية، فإن احتساب إيرادات الفوائد يرجع إلى أساس الإجمالي.

(ك) مخصص مكافأة نهاية الخدمة

يستحق الموظفون الكويتيون وغير الكويتيون مكافأة نهاية خدمة وفقاً لنصوص قانون العمل الكويتي على أساس مدة الخدمة المتراكمة وآخر راتب والعلوات المدفوعة الأخرى. تُستحق التكاليف المتوقعة لهذه المنافع على مدار مدة الخدمة.

الموظفون الكويتيون

إن حقوق التقاعد والحقوق الاجتماعية الأخرى الخاصة بالموظفين الكويتيين يتم تغطيتها حسب أنظمة المؤسسة العامة للتأمينات الاجتماعية والتي يتم بموجبها تحصيل اشتراكات شهرية من الشركة والعاملين على أساس نسبة مئوية ثابتة من الرواتب. يتم تحميل حصة الشركة من المساهمات في هذا النظام وهو نظام تقاعدي ذو مساهمات محددة على بيان الأرباح أو الخسائر في السنة التي تتعلق بها.

(ل) معاملات العملات الأجنبية

يتم ترجمة المعاملات بالعملات 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 بتاريخ بيان المركز المالي. يتم إدراج الفروق الناتجة عن الترجمة في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الأخر.

إن الموجودات والمطلوبات غير النقدية المقومة بالعملات الأجنبية والتي يتم قياسها بالتكلفة التاريخية بعملة أجنبية يتم ترجمتها وفقاً لأسعار الصرف بتاريخ المعاملة.

يتم إعادة ترجمة الموجودات والمطلوبات غير النقدية المقومة بعملة أجنبية والتي يتم قياسها بالقيمة العادلة إلى عملة التعامل وفقاً لأسعار الصرف السائدة بتاريخ تحديد القيمة العادلة. يتم إدراج فروق ترجمة العملات الأجنبية الناتجة عن إعادة الترجمة في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الأخر.

(م) الأحكام المحاسبية الهامة والأسباب الرئيسية لعدم التأكد من التقديرات

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

انخفاض قيمة الممتلكات والألات والمعدات

الشركة لديها استثماراً جوهرياً في الممتلكات والألات والمعدات تحت الانشاء. إن التغييرات في الظروف والتوقعات في الأداء المستقبلي لأصل واحد قد يكون مؤشر على انخفاض قيمة الأصل متطلباً تخفيض القيمة الدفترية الى القيمة القابلة للاسترداد. تقييم ما اذا كان في انخفاض في قيمة الأصل أو رد للانخفاض يتطلب تقديراً وقد يعتمد بدرجة كبيرة على افتراضات حول المستقبل.

مخصص انخفاض قيمة المخزون

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

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في 31 مارس 2023

4. ممتلكات وآلات ومعدات

	الإجمالي آلاف دينار كويتي	موجودات قيد الإنشاء آلاف دينار كويتي	أجهزة كمبيوتر آلاف دينار كويتي	أثاث وأدوات آلاف دينار كويتي	سيارات آلاف دينار كويتي	خزانات ونايبب آلاف دينار كويتي	معدات آلاف دينار كويتي	مباني ومرافق آلاف دينار كويتي	التكلفة الرصيد في 31 مارس 2021 إضافات المحول من موجودات قيد الإنشاء الرصيد في 31 مارس 2022 الإضافات المحول من موجودات قيد الإنشاء الرصيد في 31 مارس 2023
	5,422,069	5,410,959	211	2,083	513	76	219	8,008	
	168,097	168,097	-	-	-	-	-	-	
	-	(427)	405	22	-	-	-	-	
	5,590,166	5,578,629	616	2,105	513	76	219	8,008	
	92,404	92,404	-	-	-	-	-	-	
	-	(1,345,007)	682	1,131	17	177,208	427,208	738,761	
	5,682,570	4,326,026	1,298	3,236	530	177,284	427,427	746,769	
	1,658	-	81	277	265	7	17	1,011	الإستهلاك المتراكم
	874	-	133	211	197	4	9	320	الرصيد في 31 مارس 2021
	2,532	-	214	488	462	11	26	1,331	المحتمل للسنة
	7,521	-	643	226	13	1,295	2,093	3,251	الرصيد في 31 مارس 2022
	10,053	-	857	714	475	1,306	2,119	4,582	المحتمل للسنة
	5,672,517	4,326,026	441	2,522	55	175,978	425,308	742,187	الرصيد في 31 مارس 2023
	5,587,634	5,578,629	402	1,617	51	65	193	6,677	القيمة الدفترية

تم إدراج مصروف الاستهلاك البالغ 5,248 ألف دينار كويتي (2022: لا شيء) ضمن مصاريف ما قبل التشغيل (إيضاح 15).

تشتمل الموجودات قيد الإنشاء على المشاريع التالية:

2022	2023	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
4,564,538	3,596,782	مصفاة الزور (AL-ZOR)
949,552	662,159	استيراد الغاز الطبيعي المسال (LNGI)
63,598	66,751	مجمع الكيماويات البترولية (PRIZe)
941	334	المركز الرئيسي
<u>5,578,629</u>	<u>4,326,026</u>	

بتاريخ 7 مارس 2023، تم تدشين المرحلة الثانية من مصفاة الزور، وهي خاضعة لاختبارات ضمانات الأداء. من المتوقع أن تكتمل هذه الاختبارات بحلول عام 2024. من المتوقع أن يتم تشغيل مصفاة الزور (ALZOR) ومجمع الكيماويات (PC) بين عامي 2023 و2030. تم الانتهاء من الأعمال الميكانيكية لجميع الخزانات الثمانية للغاز الطبيعي المسال (LNG) خلال السنة وحاليا في مرحلة التشغيل.

بلغت تكاليف الاقتراض المرسمة للشركة خلال السنة 16,772 ألف دينار كويتي (2022: 8,475 ألف دينار كويتي) تتعلق بقروض تم استخدامها لتمويل المشاريع أعلاه.

أجرت الإدارة تقييماً لمؤشرات الانخفاض في قيمة ممتلكات وآلات ومعدات الشركة مع الأخذ في الاعتبار التغييرات السلبية الهامة في الاقتصاد أو عوامل السوق أو البيئة القانونية أو قطاع الصناعة أو العوامل السياسية التي تؤثر على أعمال الشركة بما في ذلك مراعاة التغييرات في الوضع المالي للشركة. لم تحدد الإدارة أي مؤشرات على انخفاض قيمة ممتلكات وآلات ومعدات الشركة كما في تاريخ بيان المركز المالي.

5. عقود التأجير

فيما يلي أدناه القيم الدفترية لحق استخدام الموجودات ومطلوبات التأجير والحركات خلال السنة:

مطلوبات التأجير	حق استخدام الموجودات	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
6,944	6,421	كما في 1 أبريل 2021
4,184	4,184	إضافات خلال السنة
(35)	(35)	إنهاء / تعديلات خلال السنة
-	(3,159)	استهلاك حق استخدام الموجودات
295	-	تكاليف التمويل على مطلوبات التأجير
<u>(3,486)</u>	-	سداد مطلوبات التأجير
<u>7,902</u>	<u>7,411</u>	كما في 31 مارس 2022
7,902	7,411	كما في 1 أبريل 2022
375	375	إضافات خلال السنة
(1,424)	(1,369)	إنهاء / تعديلات خلال السنة
-	(3,431)	استهلاك حق استخدام الموجودات
210	-	تكاليف التمويل على مطلوبات التأجير
<u>(3,515)</u>	-	سداد مطلوبات التأجير
<u>3,548</u>	<u>2,986</u>	كما في 31 مارس 2023

الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة ش.م.ك. (مقفلة)
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في 31 مارس 2023

فيما يلي الجزء المتداول وغير المتداول لمطلوبات التأجير:

2022 ألف دينار كويتي	2023 ألف دينار كويتي	
4,282	327	غير متداول
3,620	3,221	متداول
<u>7,902</u>	<u>3,548</u>	

قامت الشركة بخصم التزامات التأجير المستقبلية باستخدام معدل الاقتراض الإضافي الذي تم تحديده بنسبة 5.5% (2022): 3.5% سنويًا كما في تاريخ بيان المركز المالي.

6. أرصدة مدينة أخرى

2022 ألف دينار كويتي	2023 ألف دينار كويتي	
66,360	11,372	دفعات مقدما
3,295	3,396	أرصدة مدينة أخرى
182	1,071	فائدة مستحقة
<u>69,837</u>	<u>15,839</u>	

7. المخزون

2022 ألف دينار كويتي	2023 ألف دينار كويتي	
-	54,831	زيت وقود
-	36,835	ديزل
-	26,753	كيروسين
18,856	23,673	نפט خام
-	15,037	النفثا
-	1,546	كبريت
21,592	63,360	منتجات وسيطة
1,115	5,596	قطع غيار ومواد استهلاكية أخرى
<u>41,563</u>	<u>227,631</u>	

كما في تاريخ بيان المركز المالي، لم تكن هناك بضاعة متقدمة أو بطيئة الحركة تتطلب تسجيل مخصص في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر للسنة المنتهية في 31 مارس 2023.

8. المعاملات مع الأطراف ذات الصلة

تتمثل الأطراف ذات الصلة في المؤسسة الأم والشركات ذات الصلة بالمؤسسة الأم والكيانات الخاضعة للسيطرة المشتركة والشركات التابعة للمؤسسة الأم وأعضاء مجلس الإدارة والمدراء التنفيذيين للشركة والمؤسسة الأم وأفراد عائلاتهم المقربين والشركات الأخرى التي يكونوا مالكيين رئيسيين فيها أو يمارسون عليها تأثيرًا جوهريًا. تم اعتماد سياسات التسعير وبنود التعاملات من قبل إدارة الشركة.

الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة ش.م.ك. (مقفلة)
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في 31 مارس 2023

إن أرصدة الأطراف ذات الصلة الواردة في بيان المركز المالي غير مضمونة ولا تحمل أي فوائد باستثناء الودائع لأجل المودعة لدى المؤسسة الأم. لا يوجد لتلك الأرصدة جدول زمني متفق عليه للسداد. وبالتالي، تعتبر هذه الأرصدة مستحقة القبض أو الدفع عند الطلب.

2022 ألف دينار كويتي	2023 ألف دينار كويتي	
		المعاملات مع الأطراف ذات الصلة
303,425	299,911	تمويل مستلم من المؤسسة الأم
100,490	893,498	إيرادات ما قبل التشغيل من المؤسسة الأم
4,549	4,824	إيرادات الفوائد
3,343	12,834	مصاريف عمومية وإدارية
1,614	-	إضافات إلى ممتلكات والآلات ومعدات
1	-	تكاليف التمويل على مطلوبات التأجير
67	-	استهلاك حق استخدام الموجودات
-	1,002,934	شراء نפט خام من المؤسسة الأم
6,158	30,004	شراء الغاز الخفيف من المؤسسة الأم
		المدفوعات إلى الإدارة العليا
313	350	مزايا قصيرة الأجل
30	59	مكافأة نهاية الخدمة
40	35	مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
<u>383</u>	<u>444</u>	

تخضع مكافأة أعضاء مجلس الإدارة لموافقة المؤسسة الأم في اجتماع الجمعية العمومية السنوي للشركة. اعتمد المساهمون مكافأة أعضاء مجلس الإدارة للسنة المنتهية في 31 مارس 2022 في اجتماع الجمعية العمومية السنوية للشركة المنعقد بتاريخ 3 يوليو 2022.

2022 ألف دينار كويتي	2023 ألف دينار كويتي	
		الأرصدة لدى الأطراف ذات الصلة
97,961	25,450	أموال محتفظ بها من قبل المؤسسة الأم تستحق خلال ثلاثة أشهر من تاريخ الإيداع (إيضاح 9)
82,410	103,212	ودائع لأجل محتفظ بها من قبل المؤسسة الأم
3,573,857	3,895,422	تمويل مستلم من المؤسسة الأم
182	1,071	دخل فائدة مستحقة من المؤسسة الأم
		المستحق من أطراف ذات صلة (المؤسسة الأم وشركات تخضع لسيطرة مشتركة)
61,430	-	مؤسسة البترول الكويتية
216	-	شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
35	-	شركة صناعة الكيماويات البترولية ش.م.ك.
28	5	الشركة الكويتية لنفط الخليج
14	-	شركة بترول الكويت العالمية
9	-	الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية
14	-	شركة ناقلات النفط الكويتية
<u>61,746</u>	<u>5</u>	
		المستحق إلى أطراف ذات صلة (المؤسسة الأم وشركات تخضع لسيطرة مشتركة)
-	16	شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
3,146	6,295	شركة نفط الكويت ش.م.ك.
-	94,588	مؤسسة البترول الكويتية
-	26	شركة البترول الكويتية العالمية المحدودة
-	9	شركة صناعة الكيماويات البترولية ش.م.ك.
<u>3,146</u>	<u>100,934</u>	

تستحق الودائع لأجل التي تحتفظ بها من قبل المؤسسة الأم خلال فترة أكثر من 3 أشهر وأقل من سنة واحدة. يبلغ معدل الفائدة الفعلي على الودائع لأجل المودعة بالدينار الكويتي 5.35% (2022: بالدينار الكويتي 2.50%) سنويًا. يمثل التمويل المستلم من المؤسسة الأم مبالغ قصيرة الأجل لا تحمل فائدة لتمويل المشاريع الرأسمالية للشركة، باستثناء المبالغ المتعلقة بسياسة التمويل المركزي التي تحمل فائدة ويتم إدراجها ضمن التمويل المستلم من المؤسسة الأم (كما هو مبين أدناه).

أصدرت المؤسسة الأم سياسة تمويل مركزي CFP يسري مفعولها اعتبارًا من أبريل 2021 لغرض تقديم التمويل للشركات الشقيقة للمؤسسة الأم بموجب نموذج الخزائنة المركزية. استنادًا إلى التمويل المقدم بموجب سياسة التمويل المركزي، ستقوم المؤسسة الأم بتخصيص تكاليف التمويل ذات الصلة المتعلقة بالشركة وسيكون التمويل غير مستحق السداد ما لم يتم طلبه من قبل المؤسسة الأم. ونتيجة لذلك، يتم تصنيف الأرصدة ذات الصلة كمطلوبات متداولة تحت بند "التمويل المستلم من المؤسسة الأم". إن التمويل المستلم من المؤسسة الأم بموجب سياسة التمويل المركزي يحمل تكاليف التمويل المخصصة، في حين أن التمويل الآخر المستلم من المؤسسة الأم لا يحمل فوائد.

9. النقد والنقد المعادل

2022	2023	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
8,939	32,174	نقد لدى البنوك
		أموال تحتفظ بها المؤسسة الأم وتستحق خلال ثلاثة أشهر من تاريخ الإيداع (إيضاح 8)
97,961	25,450	
<u>106,900</u>	<u>57,624</u>	

إن الأموال المحتفظ بها من قبل المؤسسة الأم والتي تستحق خلال ثلاثة أشهر من تاريخ الإيداع تشمل على ودائع مقومة بالدينار الكويتي والدولار الأمريكي. يبلغ معدل الفائدة الفعلي على الأموال المحتفظ بها من قبل المؤسسة الأم بالدينار الكويتي 5.125% ومعدلات الفائدة على الأموال المحتفظ بها من قبل المؤسسة الأم بالدولار الأمريكي من 5.30% على التوالي (2022: بالدينار الكويتي 2.10% وبالدولار الأمريكي يتراوح بين 1.10%) سنويًا.

10. حقوق الملكية

رأس المال

يتكون رأس مال الشركة المصرح به والمصدر من 1,800 مليون سهم بقيمة 1 دينار كويتي للسهم الواحد بما يعادل 1,800 مليون دينار كويتي (2022: 1,800 مليون سهم بقيمة 1 دينار كويتي للسهم الواحد بما يعادل 1,800 مليون دينار كويتي) مدفوع بالكامل نقداً.

الاحتياطي الإجمالي

وفقاً لأحكام قانون الشركات رقم 1 لسنة 2016 وتعديلاته ولائحته التنفيذية وعقد تأسيس الشركة يتم تحويل 10% من ربح السنة إلى الاحتياطي الإجمالي حتى يصل إجمالي الاحتياطي إلى 50% من رأس مال الشركة المدفوع. إن هذا الاحتياطي غير قابل للتوزيع إلا لضمان توزيع أرباح تصل إلى 5% من رأس المال المدفوع في السنوات التي لا تسمح فيها الأرباح المرحلة بمثل هذه التوزيعات. لم يتم إجراء أي تحويلات إلى الاحتياطي الإجمالي نظراً لأن الشركة تكبدت خسائر خلال السنة.

11. مكافآت نهاية الخدمة للموظفين

2022	2023	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
25,022	32,905	الرصيد في بداية السنة
8,488	7,634	المحمل للسنة
(605)	(945)	مدفوعات مسددة خلال السنة
32,905	39,594	الرصيد في نهاية السنة

12. قروض

2022	2023	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
335,810	298,740	غير المتداول
315,714	278,571	قروض وكالات ائتمان الصادات
651,524	577,311	قروض طويلة الأجل
39,507	39,832	المتداول
37,143	37,143	قروض وكالات ائتمان الصادات
76,650	76,975	قروض طويلة الأجل

فيما يلي الحركة في القروض خلال السنة:

2022	2023	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
782,915	728,174	الرصيد في بداية السنة
(56,800)	(76,977)	سداد قروض
2,059	3,089	فروق صرف عملات أجنبية
728,174	654,286	الرصيد في نهاية السنة

قروض وكالات ائتمان الصادات

بتاريخ 31 أغسطس 2018، أبرمت الشركة اتفاقية تسهيلات قرض طويل الأجل بمبلغ 1.3 مليار دولار أمريكي مع وكالات ائتمان الصادات ("تمويل وكالات ائتمان الصادات"). وطبقاً لشروط اتفاقية تمويل وكالات ائتمان الصادات، يستحق سداد أصل القرض على 20 قسطاً نصف سنوي متساوياً بقيمة 65 مليون دولار أمريكي إما 6 أشهر بعد تاريخ 1 أغسطس 2021 أو 6 أشهر بعد تاريخ بدء الأنشطة التشغيلية لمرفق تخزين الغاز الطبيعي المسال (LNGI) (التاريخ المدرج في شهادة القبول المؤقت) (كما هو معرف في عقد EPCC)، أيهما أقرب والذي يتوقع استحقاقه بحلول عام 2031، بينما تستحق الفائدة السداد على أقساط نصف سنوية. يحمل تمويل وكالات ائتمان الصادات معدل فائدة متغير بسعر الليبور لمدة 6 أشهر زائد هامش يتراوح بين 0.80% إلى 0.94% سنوياً. بتاريخ التقرير، قامت الشركة باستخدام مبلغ القرض بالكامل.

التمويل التقليدي والإسلامي طويل الأجل

بتاريخ 11 يونيو 2018، أبرمت الشركة اتفاقية قرض طويل الأجل ("التسهيلات") بمبلغ 390 مليون دينار كويتي مع اتحاد مجموعة من البنوك المحلية. تتألف التسهيلات من تمويل تقليدي وإسلامي. يستحق أصل القرض السداد على 21 قسطاً نصف سنوي متساوي بقيمة 18,571 ألف دينار كويتي من تاريخ مرور 36 شهراً على تاريخ توقيع الاتفاقية ويتوقع استحقاقه بحلول عام 2031، بينما تستحق الفائدة السداد على أقساط نصف سنوية. تحمل هذه التسهيلات معدل فائدة بنسبة 0.750% سنوياً فوق سعر الخصم المعلن من بنك الكويت المركزي.

في تاريخ بيان المركز المالي، استخدمت الشركة القروض طويلة الأجل بالكامل. فيما يلي تفاصيل القروض طويلة الأجل:

2022 ألف دينار كويتي	2023 ألف دينار كويتي	
141,143	126,286	التمويل الإسلامي
211,714	189,428	التمويل التقليدي
<u>352,857</u>	<u>315,714</u>	

تم الحصول على تمويل وكالات انتمان الصادات المقومة بالدولار الأمريكي والمضمون من المؤسسة الأم بالإضافة إلى الحصول على قروض طويلة الأجل مقومة بالدينار الكويتي بهدف تمويل مشروع مرفق استيراد الغاز الطبيعي المسال فقط. تتضمن تمويلات وكالات انتمان الصادات والقروض طويلة الأجل تعهدات يتم التحقق منها على أساس سنوي. إن تلك التعهدات تتضمن الرافعة المالية ونفقات تغطية الفائدة وصافي قيمة الأصول المادية. في تاريخ بيان المركز المالي المجمع، كانت أوضاع الشركة متوافقة مع التعهدات المذكورة أعلاه.

تمثل المصاريف المؤجلة البالغة 12,714 ألف دينار كويتي (2022: 13,757 دينار كويتي) التكاليف المتكبدة للحصول على تمويل وكالات انتمان الصادات والقروض طويلة الأجل ويتم إطفاء الرصيد على مدى فترة القرض.

13. أرصدة دائنة أخرى ومستحقات

2022 ألف دينار كويتي	2023 ألف دينار كويتي	
31,768	26,749	مستحق للموردين
159,776	106,148	محتجزات عقود
22,199	21,325	أرصدة دائنة أخرى
3,227	7,832	فوائد مستحقة
<u>216,970</u>	<u>162,054</u>	

14. إيرادات ما قبل التشغيل

2022 ألف دينار كويتي	2023 ألف دينار كويتي	
-	319,540	زيت وقود
-	174,400	ديزل
-	151,355	كيروسين
-	87,258	النفثا
-	1,997	غاز نفطي مُسال
-	1,907	كبريت
100,490	157,041	إيرادات خدمات استيراد الغاز الطبيعي المُسال
<u>100,490</u>	<u>893,498</u>	

إن الإيرادات المسجلة خلال السنة تمثل إيرادات ما قبل التشغيل المكتسبة من قبل الشركة خلال مرحلة التشغيل لموجوداتها. بموجب ترتيبات إيرادات ما قبل التشغيل، لا تزيد المدة الأصلية للالتزامات الأداء الأساسية عن 12 شهرًا. وبناءً عليه، لا تجد درجة كبيرة من عدم التأكد المرتبطة بالوفاء بالالتزامات الأداء في المستقبل.

15. مصاريف ما قبل التشغيل

2022 ألف دينار كويتي	2023 ألف دينار كويتي	
-	851,511	تكلفة نفط خام وغاز
2,284	57,186	تكاليف موظفين
10,321	61,951	تكاليف أخرى
-	5,248	الاستهلاك (إيضاح 4)
<u>12,605</u>	<u>975,896</u>	

16. مصروفات عمومية وإدارية

2022 ألف دينار كويتي	2023 ألف دينار كويتي	
643	700	أتعاب مهنية
4,504	2,275	مصروفات أخرى
<u>5,147</u>	<u>2,975</u>	

17. إدارة المخاطر المالية

نتيجة لاستخدام الأدوات المالية، تتعرض الشركة للمخاطر التالية:

- مخاطر الائتمان
- مخاطر السيولة
- مخاطر السوق

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

إطار عمل إدارة المخاطر

يتولى مجلس الإدارة المسؤولية العامة لإعداد إطار إدارة المخاطر لدى الشركة والإشراف عليه. يتولى مجلس الإدارة المسؤولية عن تطوير سياسات إدارة المخاطر لدى الشركة ومراقبتها. تم إعداد سياسات إدارة المخاطر بالشركة بهدف التعرف على المخاطر التي تواجه الشركة وتحليلها، ووضع حدود وضوابط مخاطر ملائمة، ومراقبة المخاطر ومدى الالتزام بالحدود الموضوعية. وتتم مراجعة سياسات ونظم إدارة المخاطر بشكل منتظم لتعكس التغيرات التي تحدث في ظروف السوق وفي أنشطة الشركة. إن الشركة تهدف من خلال معايير وإجراءات التدريب والإدارة لديها نحو تعزيز بيئة رقابية منضبطة وبناءة والتي يفهم كافة الموظفون من خلالها أدوارهم ومسئولياتهم.

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

مخاطر الائتمان

إن مخاطر الائتمان هي خطر الخسارة المالية للشركة في حال عجز عميل أو أي طرف آخر في أداة مالية عن الوفاء بالتزاماته التعاقدية. إن مخاطر الائتمان تكمن بصورة أساسية في المستحق من أطراف ذات صلة والودائع لأجل المحتفظ بها لدى المؤسسة الأم والأرصدة المدينة الأخرى والأرصدة لدى البنوك. تدير الشركة مخاطر الائتمان عن طريق إيداع الأموال في المؤسسات المالية ذات التصنيف الائتماني العالي من خلال المؤسسة الأم والتعامل في الأعمال الرئيسية مع الأطراف المقابلة ذات السمعة الطيبة.

التعرض لمخاطر الائتمان

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

2022	2023	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
3,477	4,467	أرصدة مدينة أخرى
61,746	5	مستحق من أطراف ذات صلة
82,410	103,212	أموال محتفظ بها لدى المؤسسة الأم
106,900	57,624	النقد والنقد المعادل
<u>254,533</u>	<u>165,308</u>	

المستحق من أطراف ذات صلة

يتم إبرام المعاملات مع الأطراف ذات الصلة على أساس العقد القائم على المفاوضات. إن الأطراف ذات الصلة هي أطراف ذات تصنيف ائتمان عالٍ وسمعة حسنة في السوق. تم قياس الانخفاض في قيمة المستحق من الطرف ذي الصلة على أساس خسائر الائتمان المتوقعة على مدى الفترة. ترى الشركة أن هذه الأرصدة ذات مخاطر ائتمانية منخفضة استنادًا إلى التجارب السابقة. كما في 31 مارس 2023، لم تنخفض قيمة هذه الأرصدة ولم ينقض تاريخ استحقاقها. إن خسائر الائتمان المتوقعة على مدى الفترة والمحسوبة على المستحق من طرف ذي صلة لا تعتبر جوهرية.

النقد والنقد المعادل وودائع لأجل والأموال المحتفظ بها لدى المؤسسة الأم

تم قياس الانخفاض في قيمة النقد والنقد المعادل وودائع لأجل والأموال المحتفظ بها لدى المؤسسة الأم على أساس خسائر الائتمان المتوقعة لمدة 12 شهرًا والذي يعكس فترات الاستحقاق قصيرة الأجل للتعرضات. ترى الشركة أن أرصدها من النقد والنقد المعادل وودائع لأجل والأموال المحتفظ بها لدى المؤسسة الأم ذات مخاطر ائتمان منخفضة بناءً على التصنيفات الائتمانية الخارجية للأطراف المقابلة. إن خسائر الائتمان المتوقعة لمدة 12 شهرًا التي تم احتسابها على الأدوات المالية المذكورة أعلاه تعتبر غير جوهرية.

مخاطر السيولة

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

يأخذ مجلس الإدارة على عاتقه المسؤولية الكاملة عن إدارة مخاطر السيولة والذي قام باعتماد إطار مناسب لإدارة مخاطر السيولة لإدارة عمليات التمويل طويل الأجل لدى الشركة وكذلك متطلبات إدارة السيولة. تقوم الشركة بإدارة مخاطر السيولة عن طريق الاحتفاظ باحتياطيات كافية من المؤسسة الأم وتسهيلات بنكية وتسهيلات اقتراض احتياطية وذلك عن طريق المراقبة والرصد المستمر للتدفقات النقدية المتوقعة والفعلية ومطابقة تواريخ استحقاق الموجودات والمطلوبات المالية. يحلل الجدول التالي المطلوبات المالية للشركة على أساس الفترة المتبقية في تاريخ بيان المركز المالي إلى تاريخ الاستحقاق التعاقدية. إن المبالغ المتضمنة في هذا الجدول تمثل التدفقات النقدية التعاقدية.

الإجمالي ألف دينار كويتي	أكثر من 5 سنوات ألف دينار كويتي	سنة إلى 5 سنوات ألف دينار كويتي	3 إلى 12 شهر ألف دينار كويتي	خلال 3 أشهر ألف دينار كويتي	القيمة الدفترية ألف دينار كويتي	
2023						
686,348	282,614	322,988	60,560	20,186	654,286	قروض
3,895,422	-	-	3,895,422	-	3,895,422	تمويل مستلم من المؤسسة الأم
162,054	-	-	162,054	-	162,054	أرصدة دائنة أخرى ومستحقات
4,281	-	1,312	2,047	922	3,548	مطلوبات التأجير
100,934	-	-	-	100,934	100,934	مستحق إلى أطراف ذات صلة
<u>4,849,039</u>	<u>282,614</u>	<u>324,300</u>	<u>4,120,083</u>	<u>122,042</u>	<u>4,816,244</u>	
2022						
798,004	245,784	462,265	67,299	22,656	728,174	قروض
3,573,857	-	-	3,573,857	-	3,573,857	تمويل مستلم من المؤسسة الأم
216,970	-	-	216,970	-	216,970	أرصدة دائنة أخرى ومستحقات
8,225	-	4,395	2,722	1,108	7,902	مطلوبات التأجير
3,146	-	-	-	3,146	3,146	مستحق إلى طرف ذي صلة
<u>4,600,202</u>	<u>245,784</u>	<u>466,660</u>	<u>3,860,848</u>	<u>26,910</u>	<u>4,530,049</u>	

مخاطر السوق

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

ينشأ تعرض الشركة لمخاطر السوق من:

- مخاطر العملة
- مخاطر معدل الفائدة
- مخاطر أسعار الأسهم

مخاطر العملات

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

تعود مخاطر العملات بشكل أساسي إلى تعرض الشركة للقروض والسلف والنقد لدى البنوك والودائع لأجل المحتفظ بها لدى المؤسسة الأم والتمويل المستلم من المؤسسة الأم والرصيد المستحق إلى طرف ذي صلة والمقوم بالدولار الأمريكي.

2022	2023	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
40,419	8,689	موجودات
(633,846)	(592,673)	مطلوبات
<u>(593,427)</u>	<u>(583,984)</u>	صافي التعرض (القصير) / الطويل

تم تطبيق أسعار الصرف التالية:

أسعار الاقفال في نهاية السنة		متوسط الأسعار		
2022	2023	2022	2023	
0.304	0.306	0.302	0.306	الدولار الأمريكي
				تحليل الحساسية

إن ارتفاع الدينار الكويتي بمقدار 5% مقابل الدولار الأمريكي بتاريخ بيان المركز المالي، قد يؤدي إلى زيادة / (انخفاض) خسارة السنة وحقوق الملكية بمبلغ 29,199 ألف دينار كويتي (2022: 29,671 ألف دينار كويتي). إن هذا التحليل يفترض ثبات كافة المتغيرات الأخرى وتحديدًا معدلات الفائدة.

مخاطر معدل أسعار الفائدة

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

يتم تقييم مخاطر معدل الفائدة من خلال قياس التأثير المحتمل للتغير في الحركة في معدل الفائدة / الربح. في تاريخ بيان المركز المالي، تتعرض الشركة لمخاطر معدل أسعار الفائدة / الربح على القروض والسلف ذات المعدلات المتغيرة والودائع لأجل المحتفظ بها لدى المؤسسة الأم.

إن التغير بواقع 100 نقطة أساس في معدلات الفائدة بتاريخ بيان المركز المالي يمكن أن يزيد / (يخفض) حقوق الملكية والأرباح أو الخسائر للسنة بمبلغ 6,542 ألف دينار كويتي (2022: 7,282 ألف دينار كويتي). إن هذا التحليل يفترض ثبات كافة المتغيرات الأخرى وبالتحديد معدلات صرف العملات الأجنبية.

مخاطر أسعار الأسهم

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

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

18. القيمة العادلة للأدوات المالية

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

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

19. إدارة رأس المال

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

فيما يلي معدلات الاقتراض المالي في تاريخ بيان المركز المالي:

2022	2023	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
3,573,857	3,895,422	دفعات تمويل مستلمة من المؤسسة الأم
728,174	654,286	قروض
(106,900)	(57,624)	(ناقصا): النقد والنقد المعادل
4,195,131	4,492,084	صافي الدين
1,408,304	1,236,690	إجمالي حقوق الملكية
5,603,435	5,728,774	إجمالي رأس المال
%74.87	%78.41	معدل الرفع المالي

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

20. الارتباطات

2022	2023	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
111,373	74,593	التزامات تعاقدية
3,505	3,945	ممتلكات وآلات ومعدات قيد الإنشاء

21. الجمعية العمومية السنوية

عقدت الجمعية العمومية السنوية للمساهمين اجتماعها بتاريخ 3 يوليو 2022 ووافقت على البيانات المالية السنوية المدققة للشركة للسنة المنتهية في 31 مارس 2022.

