



دانة غاز
DANA GAS

تركيز الموارد على تطوير أصول الشركة العالمية

دانة غاز ش.م.ع.
التقرير السنوي والقوائم المالية 2020

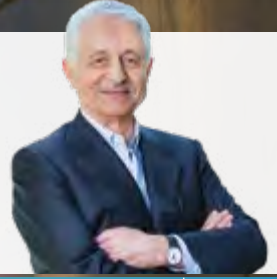
دانة غاز هي الشركة الرائدة من القطاع الخاص والعاملة في مجال الغاز الطبيعي في منطقة الشرق الأوسط، حيث تأسست في ديسمبر من عام 2005، وهي مدرجة في سوق أبوظبي للأوراق المالية.

وتتملك دانة غاز حالياً أصولاً في مجالات التنقيب عن الغاز وإنتاجه في دولة الإمارات العربية المتحدة وجمهورية مصر العربية وإقليم كردستان العراق بمعدل إنتاج بلغ 63,200 برميل من النفط المكافئ يومياً في عام 2020. في ظل احتياطات الشركة الضخمة في مصر وإقليم كردستان العراق والإمارات التي تتجاوز المليار برميل نفط مكافئ وخططها التوسعية، تلعب دانة غاز دوراً بارزاً في قطاع الغاز الطبيعي في منطقة الشرق الأوسط وشمال إفريقيا وجنوب آسيا.

4

كلمة رئيس مجلس الإدارة

أثبت أداء "دانة غاز" خلال العام 2020 مرونة الشركة على الصعيدين المالي والتشغيلي.



18

مراجعة الأعمال

التركيز على تطوير أصول الشركة في إقليم كردستان العراق.

44

موظفونا

تمثل المواهب والكفاءات العامل الأساسي في دفع نمو أعمالنا.

6

رسالة الرئيس التنفيذي

ندخل العام 2021 بعزيمة صلبة وثقة متجددة ومركز مالي متين.



26

المراجعة المالية

على الرغم من التحديات التي شهدتها الأسواق إلا أننا تمكنا من تحقيق إنجازين ماليين مهمين.

46

المسؤولية الاجتماعية للشركات

يظل الالتزام بالمسؤولية الاجتماعية للشركة في صميم قيمنا ومبادئنا المؤسسية.

المحتويات

المراجعة العامة

- 1 أبرز النتائج
- 2 لحة عامة عن أعمال الشركة
- 3 عملياتنا

مراجعة الأعمال

- 4 كلمة رئيس مجلس الإدارة
- 6 رسالة الرئيس التنفيذي
- 10 مجلس الإدارة
- 14 المجلس الاستشاري الدولي
- 16 الإدارة التنفيذية
- 18 المراجعة التشغيلية
- 26 المراجعة المالية
- 32 الصحة والسلامة والأمن والبيئة
- 36 إدارة المخاطر
- 40 الحوكمة المؤسسية
- 44 موظفونا
- 46 المسؤولية الاجتماعية للشركات

البيانات المالية الموحدة

- 52 تقرير مدقق الحسابات المستقل إلى السادة المساهمين في شركة دانة غاز ش.م.ع.
- 57 بيان الدخل الموحد
- 58 بيان الدخل الشامل الآخر الموحد
- 59 بيان المركز المالي الموحد
- 60 بيان التدفقات النقدية الموحد
- 61 بيان التغيرات في حقوق الملكية الموحد
- 62 إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة

أبرز النتائج

ظلّ الحفاظ على سلامة وصحة موظفينا في مقدمة أولوياتنا خلال عام 2020، حيث وضعنا خلاله مجموعة من الضوابط الصارمة لضمان ذلك. وبفضل قدرتها على تطبيق ممارسات العمل عن بُعد بسرعة وكفاءة عالية، تمكنت "دانة غاز" من مواصلة عملياتها وأنشطة البناء والحفر وفق نهج منظم وضمن أعلى درجات التحكم والانضباط مما يعكس مرونة أنظمتنا. ورغم الصعوبات التي واجهتنا، إلا أننا ننهي العام بامتياز تشغيلي و مركز مالي متين ويظهر ذلك من خلال زيادة الإنتاج في إقليم كردستان العراق وتحقيق العديد من الأهداف الاستراتيجية والتي شملت استئناف أعمال التوسعة في خورمور و تسديد الصكوك المستحقة بالكامل في موعد استحقاقها.



الاحتياطيات المؤكدة والمحتملة

1,146 مليون برميل نفط مكافئ
2019: 1,160 مليون برميل نفط مكافئ



الإنتاج

63.2 ألف برميل نفط مكافئ يومياً
2019: 66.2 ألف برميل نفط مكافئ يومياً



الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء

146 مليون دولار
2019: 341 مليون دولار أمريكي



إجمالي الإيرادات

349 مليون دولار
2019: 459 مليون دولار أمريكي



الدفعات النقدية المستلمة

182 مليون دولار
2019: 285 مليون دولار أمريكي



صافي الأرباح المعدلة*

36 مليون دولار
2019: 88 مليون دولار أمريكي

* باستثناء البنود غير المتكررة وغير النقدية



توزيعات الأرباح النقدية

5.5 فلس للسهم
2019: 5.5 فلس للسهم



الرصيد النقدي

108 مليون دولار
2019: 425 مليون دولار أمريكي

أكبر شركة خاصة في قطاع الغاز الطبيعي في منطقة الشرق الأوسط

9,180 برميل
المعدل اليومي لإنتاج المكثفات



280 مليون قدم مكعب
المعدل اليومي لإنتاج الغاز



63.2 ألف برميل نفط مكافئ
معدل الإنتاج اليومي



108 مليون دولار
السيولة النقدية



182 مليون دولار
الدفعات النقدية المستلمة



1,147 مليون برميل نفط مكافئ
الاحتياطيات المؤكدة والمحتملة



قيمنا

- نضع ونطبق أعلى معايير السلوك والمساءلة.
- نحترم ونقدر الجميع ونرحب بجميع أشكال الثقافات المتنوعة
- نسعى لتوفير بيئة عمل آمنة وصحية وصديقة للبيئة، لكل من موظفينا وشركاء أعمالنا وتقليص الآثار السلبية لعملياتنا على المجتمعات والبيئة

رؤيتنا

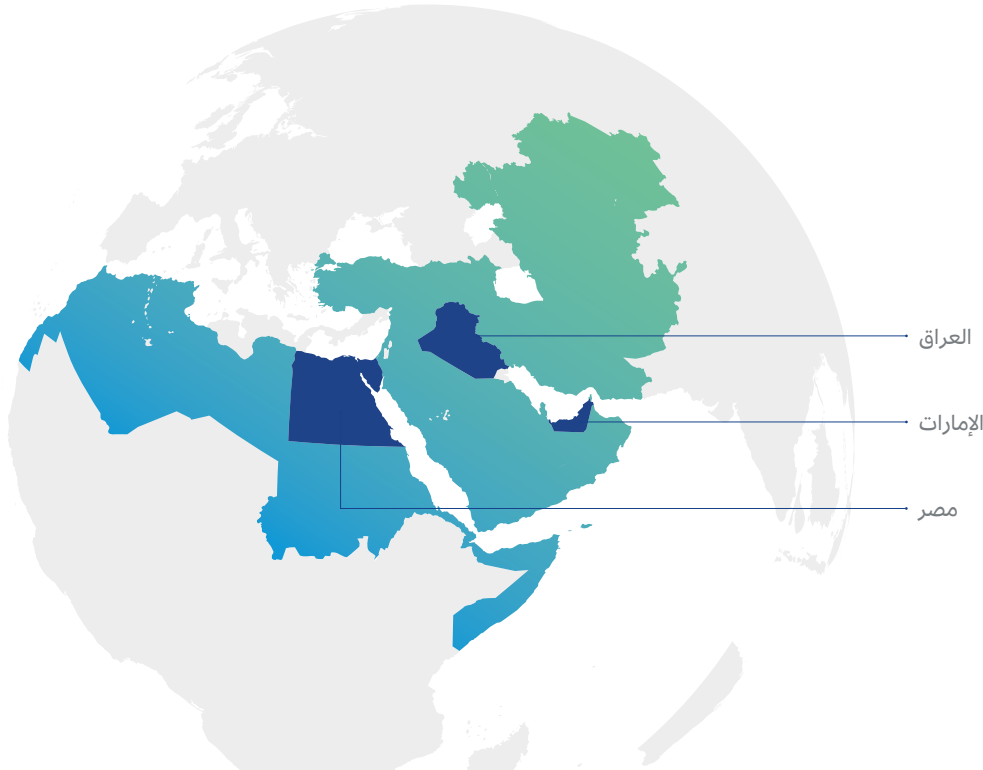
أن نصبح أكبر شركة خاصة للغاز الطبيعي على مستوى مناطق الشرق الأوسط، شمال أفريقيا وجنوب آسيا لتعزيز القيمة المحققة لمساهميننا.

استراتيجيتنا

- التركيز على تحقيق نمو مستدام في منطقة الشرق الأوسط، شمال أفريقيا وجنوب آسيا، وتحقيق قيمة مضافة في كل مراحل صناعة الغاز الطبيعي
- تعزيز العلاقات الاستراتيجية للحفاظ على الميزة التنافسية
- العمل بشكل متواصل على تعزيز قدراتنا التقنية والتجارية لتطوير وتشغيل أصولنا بشكل آمن وفعال

الاستثمار في دانة غاز

- أكبر شركة مساهمة مستقلة في قطاع الغاز في الشرق الأوسط
- مركز مالي متين، وتدفعات نقدية من العمليات التشغيلية
- إدارة تنفيذية على درجة كبيرة من الخبرة والتزام بأعلى معايير الحكومة، والشفافية، والاستدامة
- أصول عالمية في إقليم كردستان العراق ومصر وإمكانات توسعية كبيرة



الإمارات العربية المتحدة

مشروع غاز الإمارات

- مشروع لنقل لنقل ومعالجة 600 مليون قدم مكعب من الغاز يوميًا للإمارات
- يخضع المشروع حاليًا للتحكيم الدولي حيث من المتوقع صدور حكم بمقدار التعويض خلال عام 2021



جمهورية مصر العربية

30,300
برميل نفط مكافئ يوميًا

- 14 منطقة تطوير برية وامتياز استكشافي واحد
- خامس أكبر منتج للغاز في مصر
- حصة بنسبة 100% في إمتياز شمال العريش البحري ذو الإمكانيات الواعدة
- 58.6 مليون برميل نفط مكافئ من الإحتياطيات المؤكدة والمحتملة



إقليم كردستان العراق

32,250
برميل نفط مكافئ يوميًا

- أكبر منتج مستقل في العراق بإجمالي إنتاج يتجاوز 100,000 برميل نفط مكافئ يوميًا
- حقان من الطراز العالمي يحتويان على أضخم احتياطيات غاز في العراق
- إثني عشر عامًا من الانتاج المستمر
- تزويد ثلاث محطات لإنتاج الكهرباء بالغاز
- خطط توسعية طموحة لزيادة الإنتاج إلى 940 مليون قدم مكعب يوميًا
- 1,078 مليون برميل نفط مكافئ من الإحتياطيات المؤكدة والمحتملة

أثبت أداء "دانة غاز" خلال العام 2020 مرونتها على الصعيدين المالي والتشغيلي بالرغم من الظروف الإقتصادية العالمية الصعبة.

المساهمون الكرام،

أثبت أداء "دانة غاز" خلال العام 2020 مرونة الشركة على الصعيدين المالي والتشغيلي بالرغم من الظروف الإقتصادية العالمية الصعبة والتقلبات غير المسبوقة في أسعار النفط الخام العالمية الناتجة عن جائحة كوفيد-19. ولحسن الحظ ونتيجة للتحوط الطبيعي الذي تتمتع به الشركة كونها منتجاً للغاز بشكل رئيسي وبأسعار غاز مستقرة نسبياً على المدى الطويل، فلم يكن لتقلبات أسواق النفط في نهاية العام الماضي سوى تأثيراً جزئياً على أعمالها. فقد انخفضت أسعار خام برنت إلى ما دون 20 دولاراً للبرميل خلال العام 2020 وهي المرة الأولى منذ أكثر من عقدين (وبالفعل انخفض خام غرب تكساس إلى أقل من الصفر لوهلة قصيرة)، وذلك بعدما فرضت الحكومات حول العالم قيوداً على الحركة والسفر والنشاط الاقتصادي لوقف انتشار فيروس كوفيد-19، مما تسبب في انخفاض حاد في مستويات الطلب مما نتج عنه زيادة مفاجئة في المعروض في السوق. ورغم تعافي أسعار النفط والتقدم للموسم في إعطاء اللقاح لجميع السكان في العالم، لا تزال التوقعات الاقتصادية محفوفة بالتحديات.

مع كل ما سبق ذكره، أود أن أعبر عن فخري تحديداً بالنهج الذي اتبعه مجلس الإدارة والمجلس الإستشاري الدولي وفريق الإدارة لتوجيه الشركة بعناية ورؤية خلال العام 2020. فعلى مدى السنوات العديدة الماضية، وبالرغم من التحديات، رسخت الشركة نفسها استناداً على مركزها المالي المتين وتمكنها من تطوير وتنفيذ استراتيجيات العمل بشكل جيد وإظهار المرونة اللازمة والقدرة على التكيف مع أسعار الطاقة والتقلبات الإقتصادية.

وتمكن فريق الإدارة مدار العام الماضي خلال الجائحة من المحافظة على استمرارية جميع العمليات التشغيلية باعتماد تدابير وإجراءات الصحة والسلامة بأسلوب عالي الكفاءة.

الاستراتيجية والتوقعات

كما ذكرنا باستقرار سابقاً، تتميز أصول الشركة ذات المستوى العالي في إقليم كردستان العراق بإمكانات نمو واعدة للغاية على المدى البعيد، حيث نقوم بتنفيذ خطط طموحة لزيادة إنتاج حقولنا هناك. وانطلاقاً من ذلك وللعمل على التركيز على تحقيق الاستفادة القصوى من أصولنا في إقليم كردستان العراق ذات الإمكانيات الهائلة، قرّر مجلس إدارتنا في أكتوبر الماضي توقيع اتفاقية بيع وشراء لبيع أصولنا البرية المنتجة في مصر والإحتفاظ بالقطاع البحري الواعد الذي يملك إمكانات نمو هائلة. وبالرغم من ذلك، وبسبب ظروف استثنائية تعذر بموجبها استيفاء عدد من الشروط المسبقة لاتفاقية البيع، بما يرضي الطرفين وذلك قبل حلول التاريخ النهائي لإتمام اتفاقية البيع في 14 أبريل 2021، فقد قرر مجلس إدارة الشركة عدم المضي قدماً في عملية البيع والإحتفاظ بتلك الأصول ومتابعة تشغيلها، إلى جانب منطقة الامتياز البحرية (قطاع رقم 6) ذات الإمكانيات الواعدة. لقد تمكنا من تحقيق العديد من الإنجازات على مدى السنوات الـ 14 الماضية. وسنواصل التزامنا بإدارة أصولنا في مصر بفعالية وبما يحقق مصلحة جميع الأطراف المعنية بما في ذلك الحكومة المصرية.



تقدير وخاتمة

و بالأصالة عن مجلس الإدارة، نعرب عن امتناننا لمساهميننا الأفاضل على دعمهم المستمر للشركة وثقتهم في إمكانياتها الواعدة للغو في المستقبل.

كما أود أن أشكر فريق الإدارة وجميع موظفي الشركة على إخلاصهم في العمل والتزامهم وتفانيهم للشركة خلال العام 2020 في سنة مليئة بالتحديات الاستثنائية، ولكونهم سبباً رئيسياً لتحقيق عام آخر حافل بالأداء المالي والتشغيلي الجدير بالثناء.

أخيراً وليس آخراً، أود أن أشكر زملائي أعضاء مجلس الإدارة الكرام على جهودهم المستمرة وتوجيهاتهم القيمة، وأعضاء المجلس الاستشاري الدولي على مشورتهم، للمساعدة في توجيه الشركة خلال العام الماضي المليء بالإضطرابات العصبية.

حميد جعفر

رئيس مجلس الإدارة

كما سددنا صكوكنا المستحقة بالكامل في تاريخ الاستحقاق المحدد بدفع المبلغ النهائي المتبقي في أكتوبر، مما عمل على تعزيز مركزنا المالي. وبفضل الأداء المالي القوي للشركة والتوقعات الواعدة بعد تعافي أسعار النفط والأسواق، يسعدني أن أعلن لكم عن توصية مجلس الإدارة بتوزيع أرباح عن السنة المالية 2020 بقيمة 5.5 فلس للسهم لهذا العام أيضاً، بما يماشى مع سياستنا المعلنة. وقد تعززت قدرتنا على دفع توزيعات الأرباح بشكل منتظم بفضل أصولنا في إقليم كردستان العراق وعقودنا طويلة الأمد مع حكومة الإقليم. إن معدلات الإنتاج القياسية من عملياتنا في إقليم كردستان العراق والتحصيل المنتظم للدفعات منذ مارس 2020، والتزام حكومة الإقليم بتسوية جميع الدفعات العالقة بالكامل قبل نهاية يونيو لهذا العام، عوامل إيجابية تبشر بالخير. كما سيساعد الانتعاش في أسعار النفط خلال الربع الأول من العام على ترسيخ موقعنا المالي المتين خلال العام 2021.

فصل الشركة

نواصل تقييم ومناقشة إمكانية تقسيم أصولنا عبر فصل الشركة إلى كيانين: الأول للاستكشاف والإنتاج والثاني للنقل والمعالجة بالتعاون مع السلطات المنظمة فيما ينظر مجلس الإدارة وفريق الإدارة في طرق إضافية لتعزيز القيمة التي نقدمها لمساهميننا، مع مراقبة التقلبات في الأسواق العالمية بطبيعة الحال.

وفي إقليم كردستان العراق وكمشغل مشترك نيابة عن ائتلاف "بيرل بتروليم"، فإننا ننفذ حالياً مشاريع لتوسعة منشآت معالجة الغاز، حيث نهدف لبدء الإنتاج من المرحلة المقبلة بإضافة 250 مليون قدم مكعب من الغاز يومياً بحلول أبريل 2023. سيتيح لنا ذلك زيادة إنتاجنا السنوي بأكثر من 50%. كما سيؤدي إلى إضافة 175 إلى 200 مليون دولار أمريكي لعائدات دانة غاز وتدفقاتها النقدية السنوية. أما على المدى المنظور، فنستعد حالياً لإجراء المزيد من عمليات الحفر والدراسة والتطوير لحقلينا الضخمين "خور مور" و"جمجمال" حيث تتجاوز حصة "دانة غاز" من الإحتياطيات المؤكدة والمحتملة المليار برميل نפט مكافئ، كما يحتوي الحقلان على موارد إضافية هائلة من النفط والغاز. وكما ذكرنا أعلاه، لدينا بالطبع فرصة مميزة في مصر أيضاً حيث نعمل على استكشاف الإمكانات الهائلة لمنطقة الامتياز البحرية في القطاع رقم 6.

ملخص الأداء المالي

بالرغم من الجائحة، حققت الشركة صافي أرباح قدره 36 مليون دولار خلال العام 2020 مقارنة بـ 88 مليون دولار خلال العام 2019، وذلك قبل احتساب مخصصات غير نقدية لمرة واحدة ومصادر الدخل الأخرى. وجاءت أرباح الشركة وتدفقاتها النقدية مدفوعة بشكل أساسي بعملياتنا في إقليم كردستان العراق مما يظهر قوة أصولنا وأعمالنا هناك.

ندخل العام 2021 بعزيمة صلبة وثقة متجددة ومركز مالي متين

32 مليون دولار

صافي أرباح العمليات التشغيلية

المساهمون الكرام،

مقدمة

شهد العالم العديد من التحديات المفاجئة وغير المسبوقة خلال العام 2020 فعصفت جائحة كوفيد-19 بالاقتصاد العالمي وتسببت بانهيار أسعار النفط إلى مستويات لم نشهد لها مثيلاً منذ أكثر من 20 عاماً. وعلى الرغم من هذه التحديات، أظهرت شركتنا قوة ومرونة حقيقية على الصعيدين التشغيلي والمالي، لذلك اسمحو لي أن أعبر عن سعادي بأدائنا خلال العام 2020 في ظل هذه الظروف الاستثنائية.

وظل الحفاظ على سلامة وصحة موظفينا في مقدمة أولوياتنا فوضنا مجموعة من الضوابط الصارمة لتنظيم الدخول لمناطق العمليات التابعة للشركة. ورغم الصعوبات التي واجهتنا، تمكنا من زيادة الإنتاج في إقليم كردستان العراق وتحقيق العديد من الأهداف الاستراتيجية التي حددها مجلس الإدارة للشركة، منها توقيع اتفاقية في أكتوبر 2020 لبيع أصولنا البرية المنتجة للنفط والغاز في مصر مع الاحتفاظ بمنطقة الامتياز البحري الخاصة بالقطاع السادس الاستكشافية والتي تزرع بإمكانات واعدة للغاية. كما سددنا صكوكنا المستحقة بالكامل في موعد استحقاقها، وقمنا بدفع المبلغ المتبقي والبالغ 309 ملايين دولار.

وفي ظل البيئة التشغيلية الصعبة، ركزنا على ضبط الإنفاق وأثبتنا مجدداً قدرتنا على فعل ذلك بنجاح حيث قمنا بخفض النفقات الرأسمالية والتشغيلية على أساس سنوي بنسبة 57% و20% على التوالي. وسنواصل حرصنا على ضمان استمرارية أعمالنا بكفاءة وتقديم أداء ثابت وقوي.

أؤكد لكم أن أيًا من إنجازاتنا خلال العام 2020 لم يكن ليتحقق دون الجهود الرائعة لموظفينا وتفانيهم والتزامهم وإخلاصهم في العمل، فيفضلهم تمكنا من الحفاظ على استمرارية عملياتنا بكفاءة وتجنب أي انقطاع طوال فترة الجائحة.

الأداء التشغيلي

تراجع معدل إنتاج المجموعة بنسبة 5% خلال العام 2020 ليصل إلى 63,200 برميل نفط مكافئ يومياً مقارنة بـ 66,200 برميل نفط مكافئ يومياً خلال العام 2019. في المقابل، ارتفع معدل الإنتاج بنسبة 2% في إقليم كردستان العراق ليصل إلى 32,250 برميل نفط مكافئ يومياً مما ساعد على الحد من تأثير انخفاض إنتاج المجموعة في مصر بنسبة 8% إلى 30,300 برميل نفط مكافئ يومياً مقارنة بـ 33,000 برميل نفط مكافئ يومياً خلال العام 2019 نتيجة للتراجع الطبيعي في إنتاج الحقول. وارتفع متوسط إنتاج المجموعة خلال الربع الأخير من العام 2020 بنسبة 2% ليصل إلى 63,600 برميل نفط مكافئ يومياً. ورغم التحديات التي فرضتها الجائحة العالمية، فقد قفز معدل الإنتاج في إقليم كردستان العراق إلى مستويات قياسية ليصل إلى 440 مليون قدم مكعب قياسي يومياً من الغاز في ديسمبر، وذلك بعد الانتهاء بنجاح من تنفيذ مشروع توسعة إضافية في محطة معالجة الغاز في يوليو. وبالتالي ارتفع متوسط الإنتاج في الإقليم بنسبة 9% خلال الربع الأخير ليصل إلى 33,250 برميل نفط مكافئ يومياً.

ونواصل تحقيق التقدم في عمليات التوسع الحيوية في أصولنا العالمية. ونتيجة للقيود التي فرضتها جائحة كوفيد-19، فقد اضطر مقاليد خدمات الهندسة والتوريد والإنشاءات والمسؤول عن مشروع التوسعة في إقليم كردستان العراق إلى الإعلان عن حالة القوة القاهرة في مارس 2020، وعلى الرغم من ذلك فقد استمرت أنشطة الهندسة والمشتريات. وأدى تعليق جميع أعمال الهندسة المدنية إلى تأخير المشروع. ولحسن الحظ، تمكنت شركة بيرل بتروليوم من إطلاق أعمال الهندسة المدنية مجدداً في 15 ديسمبر 2020 والتي كانت بالغة الأهمية للممكن من تسليم أول خطوط معالجة الغاز بطاقة إنتاجية تبلغ 250 مليون قدم مكعب قياسي يومياً. وتواصل الأطراف المشاركة في مشروع التوسعة كافة التزامها بتنفيذه في أسرع وقت

ممكن مع الحفاظ على أعلى درجات الأمان والسلامة. ومن المتوقع الانتهاء من إنشاء أول خطوط معالجة الغاز في شهر إبريل من عام 2023 ونحن ننظر في الخيارات المتاحة لتقليص الجدول الزمني لإتمام هذا المشروع إذا أمكن ذلك.

أما في مصر فقد أعلنتنا عن توقيع اتفاقية بيع وشراء في شهر أكتوبر من عام 2020 لبيع أصولنا التشغيلية البرية المنتجة. لكن مع تعذر استيفاء عدد من الشروط المسبقة لاتفاقية البيع، بما يرضي الطرفين وذلك قبل حلول التاريخ النهائي لإتمام اتفاقية البيع والذي توافق في يوم الأربعاء 14 أبريل 2021، فقد قرر مجلس إدارة الشركة مواصلة الاحتفاظ بأصولها البرية المنتجة للنفط والغاز في مصر وتشغيلها.

ونحن متحمسون جداً للعمل بامتياز شمال العريش (القطاع 6) البحري الذي يزرع بموارد الغاز الطبيعي الواعدة والتي قد تزيد على 20 تريليون قدم مكعب. وفي منتصف العام، حصلنا على نتائج وبيانات المسوحات الزلزالية لمساحة تقدر بـ 345 كيلومتراً مربعاً في حقل "تريا" في ظل ظروف تشغيلية مليئة بالتحديات. ووفقاً للجدول الزمني الموضوع، فإننا نعمل حالياً على تحليل تلك النتائج. وتؤكد هذه البيانات والنتائج أن ذروة الحقل تقع في المياه الإقليمية المصرية، كما أنها ساهمت بشكل كبير في اختيار الموقع المناسب لحفر بئر استكشافية جديدة.

ونتطلع إلى مواصلة استثماراتنا في مصر، وتعزيز قيمة أصولنا البرية المنتجة والاستفادة القصوى من الإمكانيات الهائلة لمنطقة امتيازنا البحرية ضمن القطاع السادس الاستكشافية، حيث نخطط لحفر بئر استكشافية فيها خلال الأعوام القادمة.



182 مليون دولار

الدفعات النقدية المستلمة

وبلغ إجمالي الدفعات التي تسلمتها الشركة خلال عام 2020 ما قيمته 182 مليون دولار. وساهمت حصة الشركة من الدفعات التي استلمتها شركة "بيرل بتروليوم" في إقليم كردستان العراق بـ 102 مليون دولار فيما استلمت الشركة من خلال عملياتها في مصر نحو 80 مليون دولار. وخلال العام 2020، تلقت الشركة دفعات نقدية بقيمة 100 مليون دولار أمريكي من شركة "بيرل بتروليوم". ونحن سعداء لانتظام واستمرارية الدفعات المستلمة من حكومة إقليم كردستان العراق ومع خطة السداد الموضوعة فسيتم سداد جميع المستحقات المتأخرة خلال عام 2021.

واستقرت نفقاتنا التشغيلية لعام 2020 عند 55 مليون دولار وانخفضت التكاليف العامة والإدارية خلال العام بنسبة 20% مقارنة بعام 2019 مما يعكس استمرار تركيزنا والزامنا بالنهج الصارم لضبط التكاليف. وبلغت النفقات الرأسمالية للعام 56 مليون دولار أي ما يعادل انخفاضاً بنسبة 56% مقارنة بنفقات عام 2019، التي بلغت 127 مليون دولار.

معايير الصحة والسلامة والأمن والبيئة، والمسؤولية المجتمعية للشركة، والحوكمة البيئية والاجتماعية والمؤسسية

تحافظ "دانة غاز" على التزامها بتطبيق أعلى معايير الصحة والسلامة والأمن والبيئة والأداء المجتمعي المسؤول والحوكمة البيئية والاجتماعية والمؤسسية، كما تعتمد نهجاً استباقياً في إدارة المخاطر لحماية موظفينا ومقاولينا وسائر أفراد المجتمع الذين قد يتأثرون بأنشطتنا. وخلال العام 2020، لم نسجل أي حادثة خلال العمل ولم يكن لدينا أي حوادث ملوّق تذكر عبر عملياتنا وهو إنجاز لافت في ظل التحديات التي جلبتها جائحة كوفيد-19 العالمية. وحققنا محطتنا "خور مور" والزوراء لمعالجة الغاز مستويات قياسية جديدة فيما يتعلق بمدى العمليات الحالية من الإصابات المهددة للوقت، والتي بلغت أربع وخمسين سنوات على التوالي.

الأداء المالي وتحصيل المستحقات

خلال العام 2020، تمكنت الشركة بفضل حصص الإنتاج في إقليم كردستان العراق من تحقيق صافي أرباح معدل بقيمة 36 مليون دولار أمريكي مقارنة بـ 88 مليون دولار أمريكي خلال السنة المالية 2019 وذلك قبل احتساب مخصصات غير نقدية لمرة واحدة ومصادر الدخل الأخرى. وبعد احتساب المخصصات ومصادر الدخل الأخرى، فإن الشركة تسجل صافي خسائر قدره 376 مليون دولار مقارنة بصافي أرباح بقيمة 157 مليون دولار خلال العام 2019.

وسجلت عملياتنا التشغيلية في إقليم كردستان العراق على أساس مستقل صافي أرباح بقيمة 32 مليون دولار خلال العام 2020 مقارنة بـ 144 مليون دولار خلال 2019. وعند المقارنة بالمثل واستثناء البنود غير المتكررة، فإن صافي أرباح الشركة من عملياتها في الإقليم يبلغ 37 مليون دولار مقارنة بـ 76 مليون دولار العام الماضي ويعكس ذلك قوة أداء الشركة في ظل الفارق الكبير في الأسعار المحققة خلال كل فترة.

وخلال العام 2020، بلغت قيمة المخصصات 412 مليون دولار مرتبطة بشكل أساسي بأصولنا في مصر. وتأثر إجمالي إيراداتنا للعام 2020 بتراجع أسعار البيع المحققة وانخفاض معدلات الإنتاج في مصر، فانخفض إلى 349 مليون دولار أمريكي مقارنة بـ 459 مليون دولار أمريكي خلال 2019.

وبعد دفع توزيعات أرباح نقدية بقيمة 105 ملايين دولار في مايو 2020 وسداد كامل قيمة الصكوك في أكتوبر، استقرت سيولة الشركة النقدية في نهاية العام 2020 عند 108 ملايين دولار أمريكي مقارنة بـ 425 مليون دولار أمريكي في نهاية العام 2019. كما وضعنا اللمسات الأخيرة للحصول على تسهيل ائتماني بقيمة 90 مليون دولار أمريكي من بنك المشرق بسعر فائدة أفضل بكثير بالنسبة للشركة.

في ظل البيئة التشغيلية الصعبة، ركزنا على ضبط الإنفاق وأثبتنا مجدداً قدرتنا على فعل ذلك بنجاح حيث قمنا بخفض النفقات الرأسمالية والتشغيلية على أساس سنوي بنسبة 57% و 20% على التوالي.

63,200

برميل نفط مكافئ يومياً

إجمالي إنتاج المجموعة

لا يترتب على "دانة غاز" أي التزامات تمويلية في إقليم كردستان العراق، حيث يتم تمويل مشاريع التوسعة على مستوى بيرل بيتروليوم من خلال التمويل المقدم من قبل المقاولين، والتدفقات النقدية التشغيلية، والبنوك.

940 مليون قدم مكعب يوميًا
خط لزيادة إجمالي إنتاج حقل خورمور إلى 940 مليون قدم مكعب يوميًا وذلك على مرحلتين.

انخفضت التكاليف العامة والإدارية خلال العام بنسبة 20% مقارنة بعام 2019 مما يعكس استقرار تركيزنا والتزامنا بالتهج الصارم لضبط التكاليف

الخلاصة

على الرغم من التحديات الكبرى التي تعرض لها الاقتصاد العالمي، حققت "دانة غاز" أداءً قوياً خلال العام 2020 وحققت الأهداف التي حددها مجلس الإدارة. وها نحن ندخل العام 2021 بعزيمة صلبة وثقة متجددة ومركز مالي متين، مما سيمكننا من مواصلة سعيينا لتسريع وتيرة تطوير أصولنا العالمية في إقليم كردستان العراق حيث يوجد أكثر من 90% من احتياطات الغاز الطبيعي المؤكدة لشركة "دانة غاز" والتي تزيد على مليار برميل نفل مكافئ. كما سنواصل العمل على تعزيز ربحية أصولنا البرية المنتجة في مصر واستكمال التحضيرات لحفر بئر الاستكشاف الجديدة في القطاع رقم 6 الذي يزخر باحتياطي ضخم وإمكانيات واعدة.

وفي الختام فإنني أود أن أشكر مجلس إدارة دانة غاز والموظفين والمستثمرين وجميع الأطراف المرتبطة بالشركة، على جهودهم الدؤوبة والدعم المستمر. ونتطلع بشكل جماعي إلى عام آخر من الأداء المتميز.

الدكتور باتريك ألمان وارد

الرئيس التنفيذي

وفرضت الجائحة العالمية على الشركة تفعيل خطط استمرارية الأعمال وتطوير مجموعة شاملة من الإجراءات الصحية وتدابير السلامة لإدارة تأثير الجائحة على العمليات التشغيلية والحفاظ على سلامة الموظفين والصحة العامة. وبفضل قدرتها على تطبيق ممارسات العمل عن بُعد بسرعة وكفاءة عالية، تمكنت "دانة غاز" من مواصلة عملياتها وأنشطة البناء والحفر وفق نهج منظم وضمن أعلى درجات التحكم والانضباط مما يعكس مرونة أنظمتنا المتقدمة.

وظل الالتزام بالمسؤولية الاجتماعية للشركة في صميم قننا ومبادئنا المؤسسية، فواصلنا دعم مجتمعاتنا المحلية من خلال مبادراتنا الهادفة، والتي تتضمن توفير تعلم بجودة أفضل وتوفير خدمات طبية محسنة إلى جانب المبادرات المرتبطة بتطوير البنى التحتية والتي تشمل إمدادات الكهرباء والطرق والمساهمة في خلق فرص العمل في تلك المجتمعات.

كما قمنا خلال العام 2020 بتوجيه مساهماتنا المجتمعية لدعم السلطات الصحية المحلية في الاستجابة للجائحة، وذلك من خلال توفير المعدات الطبية الأساسية في إقليم كردستان العراق ومصر وتنفيذ حملات توعوية لتعزيز المرونة في وجه الجائحة لدى المجتمعات المحلية.

وعلى الصعيد البيئي، ندرك جيداً في "دانة غاز" الدور التنامي الأهمية الذي ينبغي على شركات النفط والغاز أن تلعبه في دعم مسيرة التحول إلى الاعتماد على مصادر الطاقة النظيفة. وفي عالم اليوم، يطالب المستثمرون وغيرهم من الأطراف المعنية بمستويات أعلى من الإفصاح حول تأثير أعمال الشركات على ظاهرة التغير المناخي. وعلى مدار العامين الماضيين، نجحنا في تحسين جمع بيانات انبعاثات غازات الاحتباس الحراري والإبلاغ عنها. ونواصل العمل على تطوير قدراتنا في مجال الحوكمة البيئية والاجتماعية والمؤسسية، مستفيدين من أفضل الممارسات والمعايير العالمية في إعداد التقارير.

صفر

لم نسجل أي حادثة خلال العمل ولم يكن لدينا أي حوادث طُرُق تذكر عبر عملياتنا.

في عام 2020، سدّدنا صكوكنا المستحقة بالكامل في موعد استحقاقها.



السيد / راشد سيف الجروان
نائب رئيس مجلس الإدارة
ورئيس لجنة تسيير أعمال المجلس

السيد راشد الجروان حاصل على بكالوريوس هندسة النفط والغاز الطبيعي "جامعة ولاية بنسلفانيا" في الولايات المتحدة الأمريكية.

يتولى السيد راشد سيف الجروان منصب نائب رئيس مجلس إدارة شركة دانة غاز. كما إنه عضو في مجالس إدارة عدة مؤسسات منها مؤسسة بحرول الإمارات العامة (إمارات)، شركة عمان للتأمين، ومركز دبي المالي العالمي للاستثمارات، بنك المشرق وشركة الغرير القابضة.

ومن خلال عمله المتواصل لأكثر من 40 عاماً في قطاع النفط والغاز، اكتسب السيد الجروان خبرة كبيرة حيث تولى مهام الرئيس التنفيذي بالإبابة لمدة عام ومن قبلها منصب مدير عام شركة دانة غاز لمدة ثلاث أعوام. ومن قبلها شغل منصب مدير عام شركة أذجاز في أبوظبي لمدة ثمانية أعوام، وعدة مناصب إدارية وفنية في مجموعة شركات أدنوك لمدة 28 عاماً. كما شغل أيضاً عضوية مجلس إدارة شركة الإنشاءات للنفط الوطنية والشركة الوطنية للحفر وشركة التخيئة الصناعية في الشارقة وكذلك شركة فرتل لصناعة الأسمدة في أبوظبي.

بالإضافة على ذلك، فإنه يشغل منصب رئيس لجنة تسيير أعمال المجلس بدانة غاز.

السيد حميد جعفر
رئيس مجلس الإدارة

تلقى السيد حميد جعفر تعليمه في مدرسة سانت بول (في لندن)، حيث حصل لاحقاً على بكالوريوس في الهندسة (الديناميكا الحرارية وتدفق السوائل) من كلية تشرشل بجامعة كامبردج ومن بعدها الماجستير.

السيد حميد جعفر هو مؤسس ورئيس مجلس إدارة مجموعة الهلال، والتي يقع مقرها الرئيسي في إمارة الشارقة في دولة الإمارات العربية المتحدة، ولها مكاتب إقليمية في الشرق الأوسط وفي المملكة المتحدة. للمجموعة نشاطات متعددة في مجالات المشاريع التجارية بما في ذلك أعمال شحن الحاويات والخدمات اللوجستية للموانئ والعقارات وتوليد الطاقة والأسهم الخاصة.

عمل السيد جعفر على تعزيز ثقافة الشفافية والمساءلة في منطقة الخليج من خلال مبادرة "يرل"، من خلال ترأسه لمجلس المحافظين والتي تأسست بالتعاون مع مكتب الأمم المتحدة للشراكات.

كما أن السيد جعفر هو مؤسس الفرع الإماراتي لمنظمة الرؤساء الشباب ومنظمة الرؤساء العالمية "والتي تُدعى الآن منظمة الرؤساء الشباب "الذهبية"، كما أنه عضو في المنظمة الدولية للرؤساء التنفيذيين. بالإضافة إلى ذلك فإن للسيد جعفر العديد من المساهمات الخيرية وخصوصاً تلك التي تدعم الأطفال من ذوي الاحتياجات الخاصة والمعوزين وعلاج الأمراض السرطانية والتعليم أيضاً. وكذلك فهو عضو في مجلس أمناء الجامعة الأمريكية في الشارقة.



السيد/ عبد الله علي الجدوعي
عضو مجلس الإدارة

السيد عبد الله علي الجدوعي حاصل على بكالوريوس العلوم في كلية الإدارة الصناعية "جامعة الملك فهد للبترول والمعادن" بظهران وماجستير في إدارة الأعمال في "كلية الإدارة الصناعية" للمملكة العربية السعودية.

يرأس السيد عبد الله علي الجدوعي مجموعة شركات الجدوعي القابضة كما أنه نائب رئيس مجلس الإدارة منذ عام 1986. يترأس السيد الجدوعي مجالس العديد من الشركات العاملة في دول مجلس التعاون الخليجي منها شركة الجدوعي دي رايدة للوجستيات في المملكة العربية السعودية، شركة النجمة للخدمات البحرية في دبي، شركة بترولوي في البحرين وشركة راية للقول في المملكة العربية السعودية.

كما ويتولى السيد الجدوعي منصب نائب رئيس مجلس إدارة معارض الظهران الدولية بالإضافة الى عضويته في مجالس إدارة عدة شركات منها الاتحاد العربي للنقل البري في الأردن وشركة صناعات الورق العربي وجامعة الأمير محمد بن فهد في السعودية. والجدير بالذكر إنه العضو الاستشاري لمؤسسة ثروات في دبي وعضو في منظمات اجتماعية وخيرية في المملكة العربية السعودية ودول مجلس التعاون الخليجي.



السيد/ سعيد عراطة
عضو مجلس الإدارة
ورئيس لجنة الاحتياطيات

السيد سعيد عراطة حاصل على بكالوريوس هندسة النفط في "جامعات أمريكا الشمالية"، وشهادات عليا من جامعات مختلفة والعديد من الدبلومات في مجال النفط والغاز وفي التخصصات التقنية والإداري في أمريكا الشمالية.

يتولى السيد سعيد عراطة منصب رئيس مجلس الإدارة والرئيس التنفيذي لشركة دلتا للغاز والبترول بالمملكة المتحدة العاملة في مجال استكشاف حقول البترول وإنتاج النفط والغاز في مناطق الامتياز.

من خلال خبرته الواسعة لأكثر من 40 عاماً من العمل في مجال النفط والغاز تولى السيد عراطة سابقاً منصب رئيس مجلس الإدارة والرئيس التنفيذي لشركة سي دراغون للطاقة المحدودة بكندا حتى عام 2015. كما أنه كان شريكاً مؤسساً ورئيساً تنفيذياً لشركة سنطوريون العالية للطاقة في مصر، بالإضافة إلى مناصب إدارية عليا في شركات نفط عالمية كبرى في كندا وأحاء العالم.

بالإضافة الى ذلك، فإنه يشغل منصب رئيس لجنة الاحتياطيات بدانة غاز.



السيد/ واروجان تركيزيان
عضو مجلس الإدارة
ورئيس لجنة التدقيق والامتثال

السيد واروجان تركيزيان حاصل على ليسانس في العلوم الاقتصادية في "جامعة القديس يوسف" بلبنان و"جامعة ليون لومبار" في فرنسا.

يشغل السيد واروجان تركيزيان منصب مدير عام بنك الشارقة في دولة الإمارات المتحدة منذ 1992. كما يشغل منصب رئيس مجلس إدارة ومدير عام بنك الامارات ولبنان في لبنان (التابع لبنك الشارقة) منذ عام 2008.

يُعتبر السيد تركيزيان عضو مؤسس في دانة غاز كما أنه رئيس لجنة التدقيق والامتثال بدانة غاز. كما إنه عضو مؤسس ورئيس الصندوق اللبناني للتعليم والمدرسة الفرنكوفونية الخاصة في دبي وهي مؤسسة تعليمية غير ربحية تعني بالجاليات اللبنانية والفرنكوفونية في دولة الإمارات العربية المتحدة منذ عام 2003. ويشغل أيضاً عضوية مجلس إدارة شركة جروث جيت ومبادرة "بيرل" والمجلس الاستراتيجي بجامعة القديس يوسف في لبنان.



السيد/ هاني حسين التركيت

عضو مجلس الإدارة ورئيس لجنة حوكمة الشركة
والمكافآت والترشيحات

السيد هاني حسين التركيت حاصل على بكالوريوس
هندسة كيميائية "جامعة تولسا" في الولايات المتحدة
الأمريكية.

تولى السيد هاني حسين التركيت منصب وزير البترول
في الكويت حتى عام 2013 ومن قبلها منصب الرئيس
التنفيذي لمؤسسة بترول الكويت منذ عام 2004 وحتى
عام 2007.

ويشغل السيد هاني حالياً عضوية مجلس إدارة العديد
من الشركات منها الشركة المتقدمة للبتروليمويات
في المملكة العربية السعودية، مؤسسة الكويت
للتقدم العلمي، بنك وربة في الكويت والمجلس الأعلى
للتخطيط في الكويت. قد تولى سابقاً مناصب إدارية
عليها بالكويت إلى جانب عضوية مجالس إدارة عدة
شركات ومن ضمنها شركة البترول الوطنية الكويتية،
شركة الصناعات البتروليموية، هيئة الكويت للاستثمار،
هوشست إي جي وإيكاروس للصناعات النفطية.

بالإضافة إلى ذلك، فإنه يشغل منصب رئيس لجنة
الحوكمة والمكافآت والترشيحات بدانة غاز.

السيد/ زياد عبدالله كلداري

عضو مجلس الإدارة

السيد زياد عبد الله كلداري حاصل على بكالوريوس في
القانون في "جامعة الإمارات".

السيد زياد عبد الله كلداري هو مؤسس ورئيس
مجلس إدارة مكتب كلداري للمحاماة الذي يعمل في
مجال المحاماة والاستشارات القانونية من عام 1983.

يرأس السيد كلداري مجلس إدارة مجموعة كلداري
للاستثمار. كما إنه يشغل عضوية مجلس إدارة مركز
دي التجاري العالي وشركة الإمارات للاتصالات المتكاملة
ش.م.ع. (دو). كما أنه عضو في جمعية المحامين الدولية
ومعهد المحكمين القانونيين.

السيد/ مجيد حميد جعفر

عضو مجلس الإدارة المنتدب

السيد مجيد جعفر حاصل على بكالوريوس وماجستير
في الهندسة (ميكانيكا السوائل وديناميكا الحرارية)
في كلية تشرشل "جامعة كميردج" المملكة المتحدة،
وماجستير مع مرتبة الشرف في الدراسات الشرقية
والإفريقية وماجستير مع مرتبة الشرف في إدارة
الأعمال في "كلية هارفارد" في الولايات المتحدة الأمريكية.

يتولى السيد مجيد حميد جعفر منصب الرئيس
التنفيذي في شركة نفط الهلال، حيث ان شركة نفط
الهلال هي المؤسس الرئيسي وأكبر مساهم في شركة
دانة غاز. كما إنه نائب رئيس مجلس إدارة مجموعة
شركات الهلال وهي مجموعة شركات عائلية مقرها
في الشارقة بالإمارات العربية المتحدة وللمجموعة
نشاطات في قطاعات صناعية متعددة في عدة بلدان.
وقد عمل السيد مجيد جعفر سابقاً في شركة شل
إنترناشيونال في قطاع الاستكشاف والإنتاج بالإضافة إلى
مجال الغاز والطاقة في أوروبا.

بالإضافة إلى مناصبه في قطاع الطاقة، فإنه يشغل
عضوية مجلس المنتدى العربي للبيئة والتنمية
ومؤسسة الملكة رانيا ومعهد الطاقة العراقي. كما
يشغل أيضاً عضوية مجلس إدارة معهد التعاون
الخليجي ومنظمة الرؤساء الشباب، بالإضافة إلى
منصبه كمدير معقد في معهد المديرين (مدراء) في دبي.



السيد / نور الدين سحويل
عضو مجلس الإدارة

السيد نور الدين سحويل حاصل على بكالوريوس هندسة النفط في "جامعة لويزيانا" في الولايات المتحدة الأمريكية.

السيد نور الدين سحويل هو الرئيس التنفيذي للشركة العربية المتحدة للهندسة وخدمات حقول البترول في أبوظبي.

تمتد خبرة السيد سحويل إلى ما يقرب من 46 عاماً في مجال الإنتاج والاستكشاف. حيث أنه بدأ حياته المهنية في مجال النفط والغاز مع شركة موبيل للنفط وشركة اتحاد الغاز الطبيعي في منطقة خليج المكسيك بالإضافة إلى خبرته على مدى أكثر من 7 سنوات في توليد الطاقة النووية.

يشغل السيد سحويل عضوية مجالس إدارة العديد من الشركات منها مجموعة يوني أراب وفروعها وشركاتها في هندسة النفط والغاز والخدمات والتجهيزات، شركة نيولاين سوسان إي إن إس وشركة نيولاين هيوفيس للمياه وأيضاً شركة نيولاين أوربيتك لخدمات توليد الطاقة النووية.

السيد / جاسم محمد رفيع الصديقي
عضو مجلس الإدارة

جاسم الصديقي هو الرئيس التنفيذي لمجموعة "شعاع كابيتل ش.م.ع"، الشركة المدرجة في سوق دبي المالي، والتي تشكل المنصة الأبرز لإدارة الأصول والصيرفة الاستثمارية على مستوى المنطقة والناطقة عن اندماج "شعاع كابيتال" و"مجموعة أبوظبي المالية" في كيان موحد حيث يصل حجم الأصول تحت إدارتها إلى قرابة 14 مليار دولار أمريكي.

ويمتاز الصديقي بمقارنته الخلاقة والدناميكية، والتي تجسدت عبر العديد من استراتيجيات الاستثمار التي تُفذت في أسواق المنطقة. إضافة إلى مهامه في مجموعة شعاع كابيتل، يشغل جاسم الصديقي منصب رئيس مجلس إدارة شركات عدة تشمل مجموعة "جي إف أنش" المالية، "سلامة - الشركة الإسلامية العربية للتأمين"، شركة "إشراق للاستثمار"، "المصرف الخليجي التجاري" وشركة "ذا إنترتير". كذلك هو عضو مجلس إدارة في كل من "بنك أبوظبي الأول"، وشركة "أبوظبي كابيتال جروب"، وشركتي "أدنوك للتوزيع" و"دانة غاز".

يحمل السيد الصديقي شهادة البكالوريوس في الهندسة الكهربائية من جامعة "ويسكونسن ماديسون"، ودرجة الماجستير في الهندسة الكهربائية من "جامعة كورنيل" في الولايات المتحدة الأمريكية. وسبق له أن عمل كمحاضر في المعهد البترولي في أبوظبي.

السيد / شاهين محمد المهيري
عضو مجلس الإدارة

السيد شاهين محمد المهيري حاصل على بكالوريوس تكنولوجيا الاتصالات التجارية في "جامعة ستافوردشاير" في المملكة المتحدة.

يتولى السيد شاهين محمد المهيري حالياً منصب المدير العام لمجموعة الربيع منذ عام 2001. إن مجموعة الربيع هي شركة تعمل في تأجير وإدارة العقارات والوكالات التجارية وتمثيل الشركات الدولية.

كما ويتولى أيضاً منصب المدير العام لشركة أبوظبي الطبية منذ عام 2007، وهي الشركة الخصرية لشركة سميتر الألمانية في دولة الإمارات العربية المتحدة. وقد تولى سابقاً السيد المهيري منصب مساعد مدير الإدارة البحرية في هيئة البيئة في أبوظبي حتى عام 2010. وبالإضافة إلى عضويته في مجلس إدارة المؤسسة الوطنية للسياحة والفنادق في أبوظبي فإنه أيضاً عضو لجنة التدقيق فيها منذ عام 2010.





(من اليسار لليمين)

السيد حميد جعفر

رئيس مجلس إدارة دانة غاز

لورد سايمون-هايريرئيس مجلس الإدارة الأسبق لشركة
British Petroleum (BP)**الدكتور بيرخارد بيرجمان**

عضو مجلس الإدارة الأسبق لشركة جازبروم الروسية

الدكتور نادر سلطانالرئيس التنفيذي الأسبق لمؤسسة البترول الكويتية
ومدير Oxford Energy Seminar**السيد كاي هايتارنتان**نائب رئيس مجلس الإدارة الأسبق لشركة
Neste Oy الفنلندية**الدكتور جوزيف ستانيسلو**الرئيس التنفيذي الأسبق لمجموعة – CERA
Cambridge Energy Research Associate**معالي نور الدين آية الحسين**وزير النفط الجزائري الأسبق والرئيس الأسبق
لشركة سوناطراك**سير جراهام هيرن**رئيس مجلس إدارة المجلس الاستشاري، ورئيس
مجلس الإدارة الأسبق لشركة Enterprise Oil Plc
- المملكة المتحدة**السيدة رزان جعفر**

سكرتير المجلس الاستشاري الدولي

**لقد تبنت دانة غاز مفهوم المجلس
الاستشاري الدولي. ويمثل هدف هذا
المجلس في تقديم المشورة الاستراتيجية
لمجلس الإدارة والإدارة التنفيذية؛
بالإضافة إلى المساهمة في تحديد الفرص
التجارية والاستثمارية والمساهمة في
بناء العلاقات في جميع أنحاء العالم.**



نيفل جون هينوود
رئيس إدارة الشؤون القانونية والتجارية

يتولى السيد نيفل جون هينوود حالياً مسؤولية إدارة الشؤون القانونية والتجارية في شركة دانة غاز؛ حيث التحق بالشركة في أغسطس 2020.

قبل انضمامه لدانة غاز عمل السيد هينوود 14 عامًا لدى شركة ريو تينتو شغل خلالها عدة مناصب، كان آخرها مستشارًا قانونيًا عامًا لأعمال النحاس والماس. كما شغل منصب كبير المستشارين القانونيين لدى ريو تينتو للمشتريات ومستشار الشركة القانوني وسكرتير الشركة لموارد الطاقة في أستراليا.

وقبل ذلك، أمضى أكثر من 20 عامًا في القطاع الخاص، وركز على الموارد والطاقة والتقاضى التجاري. تم قبوله للعمل في المحكمة العليا للإقليم الشمالي والمحكمة العليا في أستراليا في عام 1985.

كريس هيرن
الرئيس المالي

يشغل السيد كريس هيرن منصب الرئيس المالي لشركة دانة غاز منذ عام 2016. وقد كان يشغل منصب الرئيس المالي لشركة سيركيا إنرجي بلس، وهي شركة عالمية للتقيب وإنتاج البترول ومدرجة في سوق الاستثمار البديل في لندن منذ عام 2015. يتمتع هيرن بخبرة تزيد على 20 عامًا في صناعة البترول؛ حيث شغل مناصب متعددة من بينها المدير المالي ونائب الرئيس لشركة إيرين للطاقة، وهي شركة مدرجة في بورصة نيويورك ذات أصول نفطية عبر أفريقيا، كما عمل لدى شركة إنتريد إنرجي نورث سي المحدودة.

بدأ هيرن مشواره المهني في مجال الاستثمار مصرفي؛ حيث اكتسب خبرة كبيرة في المعاملات المالية للشركات بما فيها أسواق رؤوس الأموال وعمليات الاستحواذ والدمج. كما عمل لمدة 10 أعوام لدى كل من ليان بروذرز الدولية وروبرت فلينج.

الدكتور باتريك ألان وارد
الرئيس التنفيذي

يشغل الدكتور باتريك ألان وارد منصب الرئيس التنفيذي لشركة دانة غاز، وهو يملك خبرة عالية تمتد لأكثر من 36 عامًا من العمل التنفيذي في مجال الطاقة وصناعة النفط والغاز، وقد شغل عدة مناصب قيادية في مناطق متنوعة حول العالم من بينها الشرق الأوسط.

بدأ الدكتور ألان وارد مسيرته العملية في شركة شل عام 1982؛ حيث اكتسب خبرة كبيرة في مجالات متعددة وشغل مناصب إدارية عليا فيها. انضم الدكتور ألان وارد إلى فريق عمل شركة دانة غاز في أغسطس 2012 ليشغل منصب المدير العام لشركة دانة غاز مصر. وفي عام 2013 تم إختياره من قبل مجلس الإدارة ليتولى منصب الرئيس التنفيذي لدانة غاز. درس الدكتور ألان وارد علوم الجيولوجيا في جامعة دورهام، وحصل على شهادة الدكتوراة من الكلية الملكية للتعيين التابعة للإمبريال كوليدج، لندن.



شاكر واجد شاكر
مدير عام دانة غاز – العراق

التحق السيد شاكر بشركة دانة غاز عام 2007 بوصفه مديراً لأعمال الشركة في العراق، وقبل ذلك شغل منصب مستشار التفتيش العامة لبعثة الوكالة الأمريكية للتنمية الدولية USAID في العراق من عام 2003 وحتى عام 2007.

كما شغل منصب مدير برنامج إعادة التأهيل الزراعي للمناطق الريفية في إقليم كردستان العراق التابع لمنظمة الأمم المتحدة للأغذية والزراعة UNFAO في الفترة من عام 2001 إلى عام 2003.

دونالد دورن-لوبيز
مدير عام دانة غاز – مصر

السيد دونالد دورن-لوبيز هو "الدير العام" لشركة دانة غاز مصر، و"الدير الفني للمجموعة" بالنيابة. يمتلك السيد دورن أكثر من 30 عاماً من الخبرة في مجال النفط والغاز، كما شغل عدة مناصب عليا منها المدير الفني في شركة ماكس بترولوم في كازاخستان. كما أنه شغل مناصب أخرى في كل من موبيل، بريتش بترولوم، كونوكو و ميرسك. بدأ السيد لوبيز حياته المهنية كجيولوجي ورفي بعد ذلك ليشغل وظائف قيادية في المجالات الفنية وإدارة الاستكشاف والتنقيب وإدارة العمليات.

يحمل السيد لوبيز درجة البكالوريوس في الجيولوجيا والجيوفيزياء من جامعة سان دييغو ستيت في الولايات المتحدة، وخضع لتدريبات مختلفة في القيادة التنفيذية مع المعاهد الرائدة.

رامجانيش سرينفاسان
رئيس قسم الموارد البشرية

التحق السيد سرينفاسان بشركة دانة غاز عام 2009 وتدرج في المناصب ليتولى منذ 2005 إدارة الموارد البشرية بالشركة؛ حيث يملك خبرة تزيد على 18 عاماً في مجال الموارد البشرية. وقبل انتقاله للعمل في مجال البترول والغاز عمل سرينفاسان في مجالات متنوعة تتعلق بالموارد البشرية وتكنولوجيا المعلومات.

كما أنه خبير في تطبيق نموذج النضج المهني لدى الأفراد وأنظمة الأيزو للجودة ونظام سيجما والكفاءة المتكاملة وإدارة التعلم. حصل السيد سرينفاسان على شهادة الماجستير في الموارد البشرية والنظم من جامعة مدراس في الهند، كما حصل على عدد من الشهادات المهنية وشهادات الخبرة في مجالات إدارة الكفاءة ومعايير الوظائف وتقنية السلوك الانفعالي العقلاني.

مايك سيمور
رئيس قسم الصحة والسلامة والأمن والبيئة والاستدامة

يشغل مايك سيمور منصب رئيس قسم الصحة والسلامة والأمن والبيئة والاستدامة في شركة دانة غاز، التي التحق بالعمل فيها في بداية العام 2020. يعد السيد سيمور خبيراً في مجال عمله، إذ يتمتع بأكثر من 30 عاماً من الخبرة العالية في مجال الأداء في جوانب البيئة والصحة والسلامة والمسؤولية الاجتماعية وإدارة المخاطر غير الفنية، خاصة في قطاع الاستكشاف والإنتاج في صناعة النفط والغاز.

قبل الانضمام إلى دانة غاز، عمل السيد سيمور مستشاراً رئيسياً لإدارة المخاطر البيئية والاجتماعية في وكالة ائتمان الصادرات التابعة للحكومة البريطانية وصندوق تمويل الصادرات البريطاني. كما عمل، قبل ذلك، لمدة 20 عاماً في شركة شل العالمية، حيث شغل العديد من المناصب في مشاريع الاستكشاف والإنتاج والغاز والكهرباء في الكثير من أنحاء العالم، ومنها هولندا وبروناي والصين وسنغافورة وأستراليا. بدأ مسيرته المهنية بالعمل في شركات استشارات بريطانية، وقدم على مدى 10 سنوات الاستشارات المتعلقة بالبيئة والصحة المهنية والسلامة لشركات متعددة الجنسيات ومؤسسات مالية.

إقليم كردستان العراق

نسعى للمضي قدماً في تطوير أصولنا عالمية المستوى في إقليم كردستان العراق.



393 مليون قدم مكعب يومياً
إجمالي إنتاج الغاز



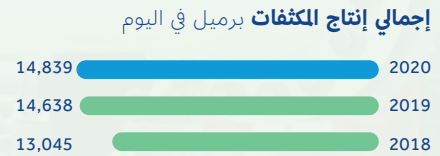
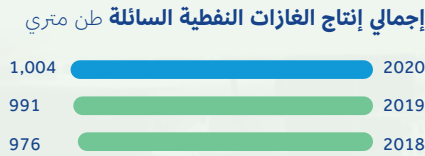
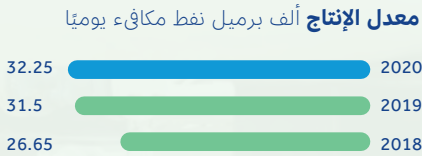
لمحة عامة

تأسس مشروع غاز كردستان في العام 2007 في إقليم كردستان العراق بموجب اتفاقية أبرمتها شركتنا دانة غاز ونفط الهلال مع حكومة إقليم كردستان العراق، حيث منحتهما هذه الاتفاقية حقوقاً حصريّة لتقييم وتطوير وإنتاج وتسويق وبيع البترول والغاز الطبيعي من حقل خورمور وجمجمال في الإقليم، مما أتاح للحكومة الاستفادة من إمدادات غاز مستقرة لتزويد محطات توليد الكهرباء في الإقليم. ويسهم إنتاج الغاز في منشأة خورمور وتزويده عبر خط الأنابيب الذي يمتد على مسافة 180 كم إلى محطات توليد الكهرباء في جمجمال وبازيان وأربيل في إنتاج 2000 ميغواط من الكهرباء. وخلال فترة قياسية لم تتجاوز 15 شهراً فقط من انطلاق المشروع، بدأ إنتاج الغاز في أكتوبر 2008 من منشأة معالجة الغاز في خورمور. وفي العام 2009، شكّل ائتلاف يرل بتروليوم، الذي يضم دانة غاز ونفط الهلال بحصة 50% لكل منهما، ثم انخفضت هذه الحصة إلى 35% بعد انضمام شركات «أو إم في»، و«إم أو إل»، و«آر دبليو إي» إلى الائتلاف لاحقاً بحصة 10% لكل منها.

أبرز النتائج في 2020

- زيادة الإنتاج بنسبة 2% ليصل إلى 32,250 برميل نفط مكافئ
- أسهم مشروع التوسعة في زيادة الإنتاج إلى مستويات قياسية بلغت 440 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم
- استمرار أعمال الشركة في إقليم كردستان العراق، وذلك على الرغم من سلسلة التدابير الصارمة التي اتخذت بسبب الجائحة
- ائتلاف يرل بترول يستأنف مشروع توسعة منشأة خورمور (KM250) بعد تعليقه بسبب جائحة كوفيد-19





32,250 برميل نفط مكافئ
معدل الإنتاج

1,004 طن متري
إجمالي إنتاج الغازات النفطية السائلة

14,839 برميل في اليوم
إجمالي إنتاج المكثفات

يشغل السكان المحليون معظم الوظائف الدائمة في عمليات الشركة في إقليم كردستان، حيث يشكلون نسبة تزيد على 80% من القوى العاملة، وتواصل الشركة العديد من أنشطة تدريب الكوادر المحلية لزيادة هذه النسبة. كما تتمتع الشركة بتاريخ طويل من المساهمة في تمكين المجتمعات المحلية بشكل مباشر من خلال توفير إمدادات الكهرباء للمجتمعات المجاورة والعديد من مرافق التعليم وبرامج البنية التحتية التي استمرت في العام 2020. ونظراً للضغوط الهائلة التي واجهها إقليم كردستان العراق بسبب جائحة كوفيد-19، عزز ائتلاف يرل بترول يوم التزامه بدعم السلطات الصحية المحلية من خلال توفير المعدات والإمدادات الطبية الضرورية، مثل آلات فحص مسحات الأنف ومعدات الفحص وتجهيزات المختبرات.

وقامت شركة دانة غاز بنشاط كبير في إقليم كردستان العراق خلال العام 2020 وظل تركيزها منصباً على عملياتها هناك. وسجلت الشركة أداءً مالياً وتشغيلياً قوياً مدعوماً بزيادة الإنتاج واستلام الدفعات بانتظام وتحصيل المستحقات المتأخرة.

في العام 2020، ورغم التحديات التي فرضتها جائحة كوفيد-19، واصل ائتلاف يرل بترول يوم عمليات الإنتاج في إقليم كردستان العراق دون انقطاع ونجح في الحفاظ على التزامه بتوفير إمدادات الغاز لعملائه، مع اتباع إجراءات وتدابير وقائية صارمة لمنع انتشار الوباء في منشأة الغاز. واستأنف الائتلاف خطط التوسعة في إقليم كردستان العراق في 15 ديسمبر 2020 بعد تعليقها بسبب الجائحة العالمية وإعلان مقال الهندسة والمشتريات والإنشاء حالة القوة القاهرة مما أدى إلى تأخير المشروع. وتلتزم جميع الأطراف المشاركة التزاماً تاماً بتنفيذ هذا المشروع في أسرع وقت ممكن مع المحافظة على أعلى درجات الأمن والسلامة.

وكانت أعمال الهندسة الأساسية في المشروع قد اكتملت قبل تعليق نشاطات التوسعة، وأعاد المقاول تنشيط الخطط للتمكن من إكمال أعمال الهندسة المدنية في ظل إجراءات صارمة لمنع انتشار كوفيد-19، بما في ذلك إجراءات العزل والحجر الضرورية. ويُتوقع بدء إنتاج أول خطوط معالجة الغاز في مستهل العام 2023.

مثل مشروع غاز كردستان المرة الأولى التي تبدأ فيها شركة عالمية بإنتاج الغاز في إقليم كردستان العراق، وتستخدم كل كميات الغاز التي ينتجها ائتلاف يرل بترول يوم في محطات توليد الكهرباء المحلية التي توفر الكهرباء بأسعار معقولة في الإقليم. إضافة إلى ذلك، تنتج منشأة الغاز في خورمور سوائل الغاز الطبيعي (المكثفات) والغاز البترولي المسال التي يتم بيعها إلى حكومة الإقليم والتجار المحليين. بدأ تشغيل منشأة خورمور بطاقة إنتاج يومية قدرها 300 مليون قدم مكعب يومياً، ثم ارتفعت طاقتها من 305 ملايين قدم مكعب من الغاز في العام 2017 إلى 440 مليون قدم مكعب من الغاز في ديسمبر 2020، وذلك نتيجة تنفيذ مشروع التوسعة والتطوير. أضاف مشروع التوسعة الأول الذي تم الانتهاء منه في الربع الأخير من عام 2018 طاقة إنتاجية بمقدار 80 إلى 90 مليون قدم مكعب يومياً، تلا هذه التوسعة، توسعة ثانية تم الانتهاء منها في شهر أغسطس من عام 2020، وأتاحت هذه التوسعة زيادة إنتاج المحطة ليصل إلى مستويات قياسية بلغت 440 مليون قدم مكعب بحلول نهاية العام.

أتمت الشركة خلال الربع الثالث أعمال توسعة محطة معالجة الغاز مما زاد معدلات إنتاج الغاز لمستويات قياسية بلغت 440 مليون قدم مكعب يوميًا.

الإنتاج

تتولى دانة غاز ونفط الهلال تشغيل المنشآت في خور مور نيابة عن ائتلاف بيرل بتروليم. خلال العام 2020، ارتفع الإنتاج في إقليم كردستان العراق بنسبة 2% على أساس سنوي ليبلغ 32,250 برميل نفط مكافئ يوميًا، فيما بلغ متوسط الإنتاج اليومي 383 مليون قدم مكعب من الغاز و14,839 برميل من المكثفات و1,004 طنًا متريًا من الغاز البترولي المسال. وتحققت الزيادة في معدل الإنتاج بشكل رئيسي نتيجة مشروع التوسعة الذي تم الانتهاء منه في الربع الثالث ودخلت مرحلة الإنتاج في الربع الأخير من العام 2020، مما أدى إلى زيادة طاقة الإنتاج اليومية لتصل بحلول ديسمبر إلى 432 مليون قدم مكعب، وكان ذلك إنجازاً كبيراً حققه فريق الشركة في إقليم كردستان حيث تم إنهاء المشروع بشكل آمن قبل الوقت المحدد وبأقل من الميزانية المخصصة له. في الربع الأخير من العام 2020، ارتفع الإنتاج بنسبة 9% ليصل إلى 33,250 برميل نفط مكافئ يوميًا، وذلك بفضل إتمام مشروع التوسعة في محطة "خورمور" وارتفاع الطلب على الغاز بسبب ظروف الطقس الموسمية. وكان ذلك بمثابة دليل على الجهود الدؤوبة التي يبذلها موظفونا لتعزيز مستوى الكفاءة والموثوقية في المنشأة.

الاحتياطيات

خضعت الاحتياطيات المهمة في حقلي خورمور وجمجمال لعملية تدقيق مستقل من قبل شركة التدقيق الخارجي "عافني كلاين أند أسوشييتس" في مايو 2019، وقدر التقرير حصة دانة غاز من حجم الاحتياطيات المؤكدة والمحتملة في هذين الحقلين بما يقارب 4.4 تريليون قدم مكعب من الغاز و136 مليون برميل من المكثفات، و13.3 طنًا متريًا من الغاز البترولي المسال. كما أوضح التقرير ارتفاع الاحتياطيات المحتملة والمؤكدة للشركة في إقليم كردستان العراق بنسبة 10% لتصل إلى 1,087 مليون برميل نفط مكافئ، ويعود ذلك جزئيًا إلى قيد احتياطيات نفطية للمرة الأولى في حقل خورمور بمقدار 18 مليون برميل. وهذا يؤكد أن حقلي خورمور وجمجمال يعدان من أكبر حقول الغاز في العراق بأسره ومن أصول النفط والغاز العالية المستوى.

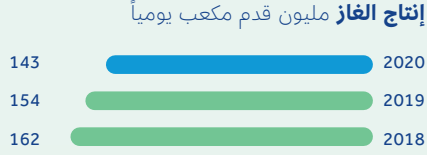
فرص النمو

تتيح أنشطة تطوير حقلي خورمور وجمجمال للشركة فرصة تحقيق عائد استثماري يصل لعدة مليارات من الدولارات. سستهم خطط التوسعة التي تنفذها الشركة في زيادة طاقة الإنتاج اليومية بمقدار 500 مليون قدم مكعب، من خلال خطين لمعالجة الغاز تبلغ الطاقة الإنتاجية لكل منهما 250 مليون قدم مكعب.



مصر

في أكتوبر 2020، أبرمت شركة دانة غاز اتفاقية ملزمة مع مجموعة "آي بي آر للطاقة"، لبيع أصولها البرية المنتجة للنفط والغاز في مصر مقابل ما يصل إلى 236 مليون دولار أمريكي شاملاً لدفعات مستقبلية مشروطة.



143 مليون قدم مكعب يومياً
معدل إنتاج الغاز



لمحة عامة

مارست دانة غاز نشاطها في مصر عبر شركة دانة غاز مصر التابعة لها منذ العام 2007، حيث انصب تركيزها على أنشطة التطوير وتوفير إمدادات الغاز الطبيعي والسوائل المصاحبة، بما في ذلك المكثفات والغاز البترولي المسال، وأصبحت شركة دانة غاز مصر خامس أكبر شركة منتجة للغاز في مصر.

تتولى دانة غاز مصر تشغيل 14 منطقة تطوير برية في دلتا النيل، وتمتلك فيها جميعاً حصصاً تشغيلية بنسبة 100%، بالإضافة إلى حصة تشغيلية بنسبة 100% في منطقة امتياز القطاع 6 البحري في شمال العريش، وهي حالياً في مرحلة الاستكشاف.

الإنتاج والاستكشاف

تراجع إنتاج الشركة في العام 2020 على أساس سنوي بنسبة 8% ليصل إلى 30,300 برميل نفط مكافئ نتيجة التراجع الطبيعي في إنتاج الحقول.

القطاع 1 (امتياز شمال المصاحية)

في يناير 2020، بدأ الإنتاج في بحر جنوب شرق أبو النجا 1 الذي حصلت الشركة على عقد لتطويره في أواخر العام 2019 وبدأ الإنتاج فيه في يناير 2020. لكن الشركة لم تدرج بقية القطاع 1 في خطة التطوير، وتنازلت عن بقية الحقوق في هذا الامتياز قبل نهاية 2018.

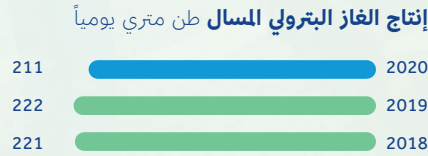
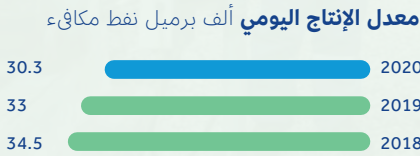
مع تعذر استيفاء عدد من الشروط المسبقة لاتفاقية البيع، بما يرضي الطرفين وذلك قبل حلول التاريخ النهائي لإتمام اتفاقية البيع والذي توافق في يوم الأربعاء 14 أبريل 2021، فقد قرر مجلس إدارة الشركة إنهاء اتفاقية البيع.

وبذلك ستواصل الشركة الاحتفاظ بأصولها البرية المنتجة للنفط والغاز في مصر وتشغيلها وتطويرها والاستثمار فيها بهدف تحقيق أقصى مردود ممكن من هذه الأصول. وستظل الشركة دانة غاز ملتزمة بمواصلة عملياتها في أصول الاستكشاف البحرية في مصر حيث تحتفظ بحصة بنسبة 100% في امتياز "شمال العريش" (القطاع 6)، الذي يحتوي على موارد غاز محفلة قدرها 20 تريليون قدم مكعب. يتم حالياً تحليل نتائج وبيانات المسوحات الزلزالية ثلاثية الأبعاد التي حصلت عليها الشركة في منتصف العام 2020 لمساحة 345 كيلومتراً مربعاً واتخاذ التحضيرات اللازمة كافة لاختيار موقع البئر الاستكشافية الجديدة وإنهاء التصاميم الخاصة بها.

أبرز النتائج في 2020

- متوسط الإنتاج 30,300 برميل نفط مكافئ في 2020
- إلغاء اتفاقية البيع واحتفاظ الشركة بأصولها البرية
- من المتوقع أن يحتوي امتياز شمال العريش البحري على موارد هيدروكربونية تفوق الـ 20 ترليون قدم مكعب من الغاز

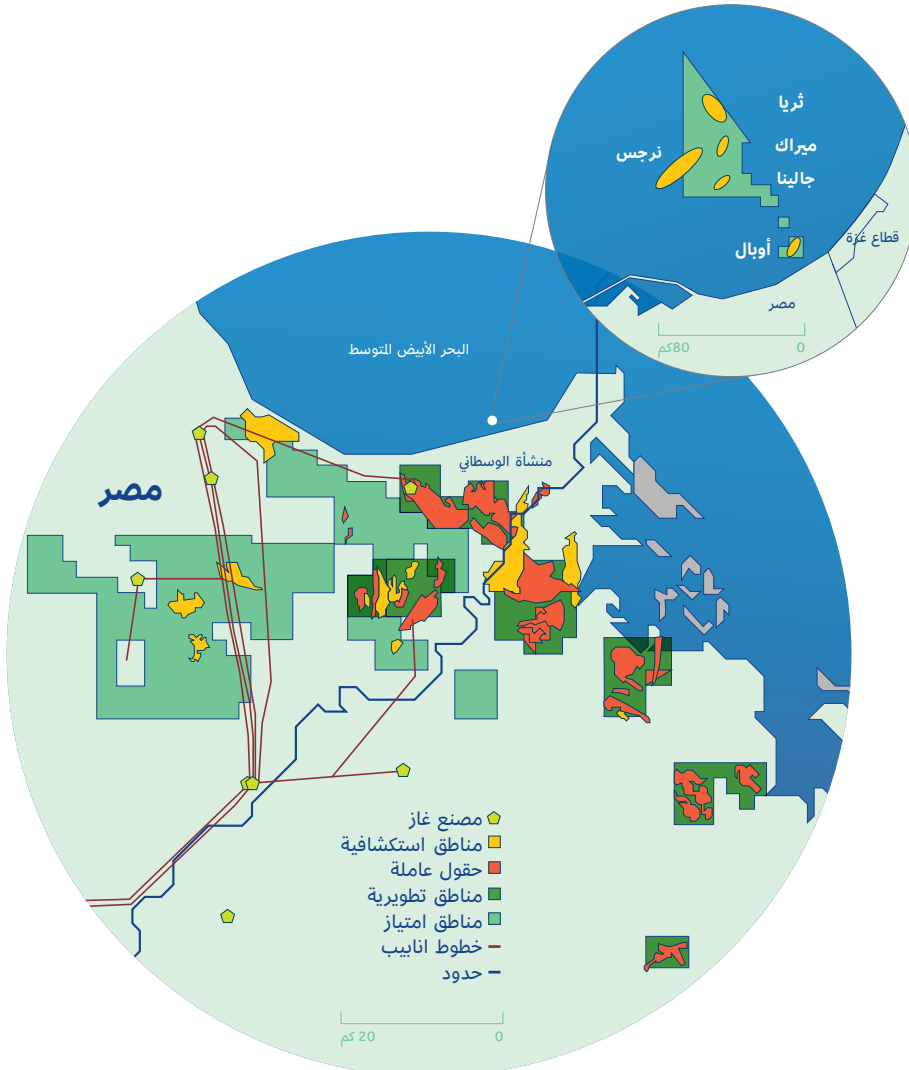




30,300
برميل نفط مكافئ
معدل الإنتاج اليومي في مصر

211
طن متري يومياً
معدل إنتاج الغاز البترولي المسال

3,984
برميل في اليوم
معدل إنتاج المكثفات



القطاع 3 (منطقة امتياز المطرية البرية)

تولت برتيش بتروليوم تشغيل هذا القطاع، وقررت وقف عملياتها هناك، ونتيجة لذلك تخلت الشركة عن هذا الامتياز في شهر يناير من عام 2021.

القطاع 6

تحتفظ شركة دانة غاز بامتياز الاستكشاف البحري في شمال العريش (القطاع 6)، الذي يزخر باحتياطات غاز تزيد على 20 تريليون قدم مكعب. في منتصف العام 2020، حصلت الشركة على نتائج وبيانات مسوحات زلزالية ثلاثية الأبعاد ستساعد في اختيار موقع الحفر. وعلى ذلك الأساس، ستتمكن دانة غاز من إعداد تصميم الآبار واتخاذ التحضيرات الهندسية وطلب المواد اللازمة للحفر في القطاع.

وتظل منطقة الاستكشاف في القطاع 6 واعدة للغاية، إذ هناك إمكانيات كبيرة لاكتشاف الغاز في العديد من المكامن المستهدفة في منطقة ثريا، وهي منطقة ثنية طباشيرية تغلفها طبقة من فئات الصخور الأوليغيسينية. كما أن هناك موارد محتملة إضافية في الجزء العميق من الطبقات الأوليغيسينية في تشكيل ميراك، والتي يمكن الوصول إليها بكلفة معقولة عن طريق زيادة عمق بئر الاستكشاف الحالي الذي اختبر الجزء السطحي من المنطقة، وفي عدد من المواقع الأخرى في القطاع.

دولة الإمارات العربية المتحدة

يقوم مشروع غاز الإمارات على استيراد 600 مليون قدم مكعب من الغاز الحامضي يومياً من شركة النفط الوطنية الإيرانية لنقله ومعالجته وبيعه في دولة الإمارات.



مشروع غاز الإمارات

يقوم مشروع غاز الإمارات على استيراد 600 مليون قدم مكعب من الغاز الحامضي يومياً من شركة النفط الوطنية الإيرانية لنقله ومعالجته وبيعه في دولة الإمارات. كان من المفترض استلام الغاز من خلال المنصة البحرية الموصولة بالبنية التحتية لحقل مبارك النفطي، لنقله عبر خط أنابيب قطره 30 بوصة إلى مصنع غاز الصعجة، المملوك لشركة دانة غاز، لمعالجته من خلال استخلاص الكبريت واستخراج سوائل الغاز الطبيعي (المكثفات) لبيعها داخل دولة الإمارات. وتعود ملكية كل من منصة التسليم البحرية وخط الأنابيب للشركة المتحدة لنقل الغاز المملوكة بالكامل لدانة غاز، كما هو حال مصنع غاز الصعجة.

وتتولى شركة الهلال للغاز الطبيعي المحدودة، التي تمتلك دانة غاز حصة 35% فيها، بيع الغاز إلى المستهلكين في دولة الإمارات، وكذلك تسويق السوائل النفطية والكبريت إلى العملاء داخل المنطقة وخارجها. لكن، شركة النفط الوطنية الإيرانية لم تلتزم بتوريد الغاز عندما كان من المقرر بدء عمل المشروع في العام 2005، وذلك حسب العقد الموقع مع شركة نفط الهلال، شريك دانة غاز في المشروع. ونتيجة لذلك، خضعت اتفاقية توريد الغاز للتحكيم الدولي منذ شهر يونيو 2009.

وفي العام 2014، أصدرت هيئة التحكيم قرارها لصالح شركة نفط الهلال وأقرت بصحة عقد توريد الغاز وبإخلال شركة النفط الوطنية الإيرانية بنود العقد ووجوب التزامها بدفع تعويضات نتيجة لذلك.

عُقدت جلسة استماع في أكتوبر 2017 للبت في حجم الأضرار ومقدار التعويضات الواجب دفعها من قبل شركة النفط الوطنية الإيرانية نتيجة لإخلالها بشروط العقد خلال الفترة من 2005 إلى 2014. ومن المتوقع أن تصدر هيئة التحكيم الجديدة حكمها في عام 2021.

في العام 2019، تم إبلاغ شركة دانة غاز من قبل شركة نفط الهلال بأنها قد رفعت قضية ثانية لدى هيئة تحكيم جديدة للبت في موضوع المطالبات الناجمة عن الأضرار خلال الفترة الممتدة من العام 2014 حتى نهاية العقد في 2030.



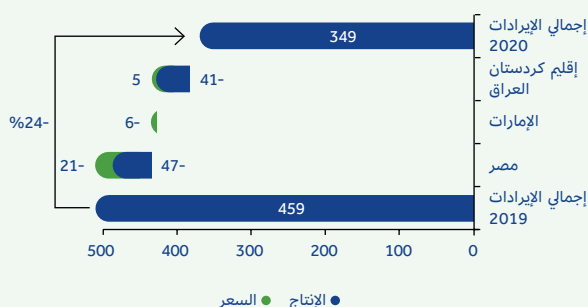


على الرغم من تقلبات السوق، استقرت عمليات الشركة دونما انقطاع وتمكنت من سداد صكوكها المستحقة بالكامل بقيمة 309 ملايين دولار أميركي، بالإضافة إلى الحصول على تسهيل ائتماني بقيمة 90 مليون دولار أميركي.

المؤشرات المالية الرئيسية

2020	2019	التغيير	نسبة التغيير
مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار	%
349	459	(110)	(24)
إجمالي الإيرادات			
122	164	(42)	(26)
إجمالي الإيرادات-العمليات المسعرة			
86	127	(41)	(32)
إجمالي الأرباح			
62	102	(40)	(39)
إجمالي الأرباح-العمليات المسعرة			
(376)	157	(533)	(339)
صافي الأرباح (الخسارة)			
32	144	(112)	(78)
صافي الأرباح (الخسارة)-العمليات المسعرة			
36	88	(52)	(59)
صافي الأرباح قبل المخصصات والدخل المؤجل			
146	341	(195)	(57)
الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والاستهلاك			
133	253	(120)	(47)
التدفقات النقدية من العمليات			

إجمالي الإيرادات



وسجلت الشركة صافي خسارة بعد الضرائب بقيمة 376 مليون دولار أميركي، مقارنة بصافي أرباح بلغ 157 مليون دولار أميركي في عام 2019. وبعد الانخفاض الحاد في أسعار النفط والآثار الاقتصادية السلبية الناجمة عن جائحة كوفيد-19، قيدت الشركة مخصصات غير نقدية بقيمة 244 مليون دولار تتعلق بأصولها في مصر ومخصصات إضافية أخرى بقيمة 163 مليون دولار تتعلق بالشهرة بعد بيع أصولها البرية في مصر.

على أساس معدل، وقبل احتساب المخصصات في العام 2020 ومصادر الدخل الاستثنائية الأخرى التي تحققت في العام 2019، سجلت الشركة أرباحاً بقيمة 36 مليون دولار أميركي، مقارنة بـ 88 مليون دولار أميركي في العام السابق. وبلغ صافي الأرباح من العمليات التشغيلية المسعرة خلال العام 32 مليون دولار أميركي، مما يعكس الأداء التشغيلي القوي للشركة رغم الانخفاض الحاد في أسعار النفط.

استقرت السيولة النقدية في شركة دانة غاز عند مستوى 108 ملايين دولار أميركي، بانخفاض بنسبة 75% مقارنة بـ 425 مليون دولار أميركي في نهاية العام 2019. وتضمن الرصيد النقدي مبلغ دفعات مستحقة تُقدر بقيمة 39 مليون دولار من حصتها النقدية البالغة 35% في بيرل بتروليوم.

لمحة عامة

كان العام 2020 بلا شك عاماً صعباً على العالم بأسره، ولم تكن شركة دانة غاز في منأى عن صعوباته وتحدياته. ومع ذلك، وعلى الرغم من تقلبات السوق، استقرت عمليات الشركة دونما انقطاع وتمكنت من سداد صكوكها المستحقة بالكامل بقيمة 309 ملايين دولار أميركي، بالإضافة إلى الحصول على تسهيل ائتماني بقيمة 90 مليون دولار أميركي.

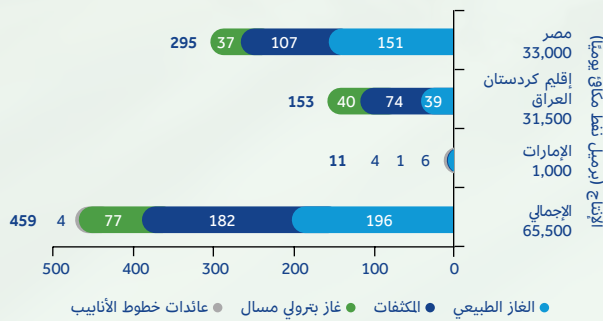
رغم الانخفاض الحاد في الأسعار بسبب جائحة كوفيد-19، سجلت عمليات الشركة المسعرة صافي أرباح بقيمة 32 مليون دولار أميركي، مما يعكس ربحية أعمال الشركة من أنشطتها الرئيسية رغم الظروف الصعبة.

وانخفضت إيرادات الشركة خلال العام بنسبة 24% لتصل إلى 349 مليون دولار أميركي، مقارنة بـ 459 مليون دولار أميركي في العام 2019. ويعود ذلك إلى انخفاض الأسعار المحققة وتراجع مستويات الإنتاج في مصر، الذي قابله جزئياً زيادة الإنتاج في إقليم كردستان العراق في الربع الثالث عقب إكمال مشروع التوسعة.

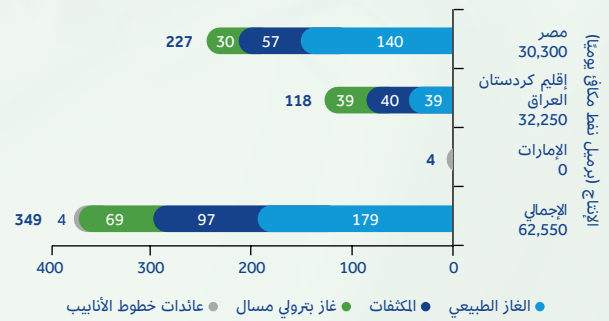
رغم الانخفاض الحاد في الأسعار بسبب جائحة كوفيد-19، سجلت عمليات الشركة المسعرة صافي أرباح بقيمة 32 مليون دولار أميركي، مما يعكس ربحية أعمال الشركة من أنشطتها الرئيسية رغم الظروف الصعبة.



التوزيع الجغرافي لإجمالي الإيرادات حسب المنتج - 2019
مليون دولار أمريكي



التوزيع الجغرافي لإجمالي الإيرادات حسب المنتج - 2020
مليون دولار أمريكي



بعد انتهاء الفترة، وفي تاريخ 23 أبريل 2021 أنهت الشركة اتفاقيتها لبيع موجوداتها في مصر التي أعلنت عنها سابقاً في 25 أكتوبر 2020.

تعذر إكمال عدد من الشروط السابقة للصفقة بما يرضي الطرفين قبل تاريخ التوقف الطويل لاتفاقية البيع والشراء، والذي كان يوم الأربعاء 14 أبريل 2021. ولذلك قرر مجلس الإدارة الاحتفاظ بالموجودات في مصر وتشغيلها إلى جانب منطقة الاستكشاف المبشرة في القطاع 6 البحري.

إجمالي الإيرادات

انخفض إجمالي إيرادات الشركة خلال العام بقيمة 110 ملايين دولار أمريكي، أي بنسبة 24%، ليصل إلى 349 مليون دولار أمريكي، مقارنة بـ 459 مليون دولار أمريكي في العام 2019. وتراجع متوسط الأسعار المحققة بنسبة 32%، ما أدى إلى انخفاض بقيمة 88 مليون دولار أمريكي في إجمالي إيرادات الشركة. وتسبب تراجع الإنتاج في مصر وحقل الزوراء بخفض إجمالي إيرادات بقيمة 27 مليون دولار، لكن ذلك قوبل جزئياً بزيادة الإنتاج في إقليم كردستان العراق التي أسهمت في إضافة 5 ملايين دولار. وبلغ متوسط الأسعار المحققة 28 دولار لبرميل المكثفات و28 دولار لبرميل النفط الكاف من الغاز البترولي المسال، مقارنة بـ 49 دولار و30 دولار على التوالي في عام 2019.

وبموجب شروط البيع، كان المقابل سيشتمل على (أ) مقابل نقدي أساسي بقيمة 153 مليون دولار أمريكي، بما في ذلك صافي رأس المال العامل المرتبط بالموجودات وقيل أي تعديلات ختامية، و(ب) دفعات محملة تصل إلى 83 مليون دولار أمريكي حسب متوسط أسعار خام برنت وأداء الإنتاج خلال الفترة 2020-2023 بالإضافة إلى تحقيق فرص تجارية محملة مع أطراف أخرى. وبانتهاء الفترة المذكورة، كان سيتم تسوية المقابل الأساسي مع التحصيلات المستلمة والدفعات المسددة من قبل الشركة خلال الفترة الفاصلة بين التاريخ الاقتصادي وتاريخ الانتهاء.

كانت الصفقة ستشتمل الحصة العاملة لدانة غاز بنسبة 100% في الامتيازات البرية في مناطق المنزلة وغرب المنزلة وغرب القنطرة وشمال الصالحية وما يتصل بها من عقود إيجار تتعلق بعملية التطوير. وأنتجت هذه الموجودات 30,300 برميل في اليوم في سنة 2020.

وقد تم تصنيف كافة الموجودات والمطلوبات المرتبطة مباشرة بهذه الموجودات كمحفظ بها للبيع بقيمة العادية.

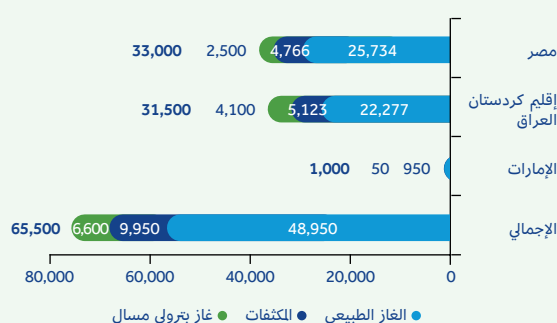
وبلغت الدفعات النقدية التي حصلت عليها الشركة 182 مليون دولار أمريكي خلال العام، تم تحصيل 80 مليون دولار منها في مصر و102 مليون دولار في إقليم كردستان العراق. وواصلت الشركة في عام 2020 سياستها بدفع الأرباح إلى المساهمين، إذ بلغت نسبة الأرباح الموزعة 5.5% من رأس المال، أي 104 ملايين دولار أمريكي، وأعادت شراء صكوك بقيمة تصل إلى 88.5 مليون دولار (القمة الاسمية). إضافة إلى ذلك، سددت الشركة كامل صكوكها التي كانت مستحقة في أكتوبر 2020 بقيمة 309 ملايين دولار من مصادر نقدية داخلية، وحصلت على تسهيل ائتماني بقيمة 90 مليون دولار أمريكي من أحد البنوك المحلية في دولة الإمارات العربية المتحدة.

العمليات المتوقفة

أعلنت الشركة في 25 أكتوبر 2020 أنها أبرمت اتفاقاً مع شركة أي بي آر الوسطاني للبترول المحدودة، وهي شركة عضو في مجموعة أي بي آر للطاقة ("أي بي آر") لبيع موجوداتها البرية المنتجة للنفط والغاز في مصر مقابل ما يصل إلى 236 مليون دولار أمريكي بما في ذلك الدفعات المحقة.

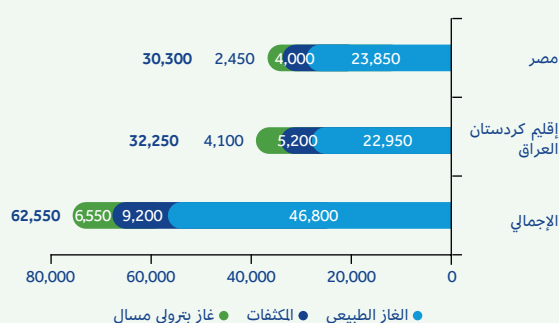
تقسيم الإنتاج حسب المنتج والتوزيع الجغرافي - 2019

برميل نفط مكافئ يوميًا



تقسيم الإنتاج حسب المنتج والتوزيع الجغرافي - 2020

برميل نفط مكافئ يوميًا



صافي الأرباح

بلغ صافي أرباح الشركة 36 مليون دولار، وذلك قبل احتساب مخصصات غير نقدية لمرة واحدة بقيمة 412 مليون دولار في 2020. وبعد احتساب هذه المخصصات، تسجل الشركة صافي خسائر قدره 376 مليون دولار. وفي عام 2019، سجلت الشركة صافي أرباح بقيمة 88 مليون دولار، وذلك دون احتساب مخصصات غير نقدية لمرة واحدة ومصادر دخل أخرى تتعلق بمكاسب وتعويضات مؤجلة. وبعد احتساب هذه البنود، تكون الشركة قد سجلت صافي أرباح بقيمة 157 مليون دولار في عام 2019.

اضطرت الشركة لتجنيب مخصصات تتعلق بأصولها المنتجة في مصر والشهرة بعد عملية بيع أصول الشركة البرية في مصر. بعد توقيع اتفاقية البيع مع شركة "أي بي آر"، تم تصنيف العمليات البرية في مصر في حقل العمليات التي تم إيقافها، فيما صنفت الأصول في إقليم كردستان وتأثيرات الشركة في حقل العمليات المستمرة في بيان الدخل.

بلغت حصة الشركة من إيرادات العمليات المشتركة في إقليم كردستان 118 مليون دولار أميركي، محققة انخفاضاً بنسبة 23% مقارنة بـ 153 مليون دولار أميركي في 2019، وأسهمت أصول الشركة في مصر في تحقيق إجمالي إيرادات بقيمة 227 مليون دولار أميركي، مقارنة بـ 295 مليون دولار في عام 2019.

إجمالي الأرباح

انخفض إجمالي أرباح شركة دانة غاز ليصل إلى 86 مليون دولار أميركي، مقارنة بـ 127 مليون دولار أميركي في العام السابق. بلغت مساهمات العمليات المستمرة والعمليات التي تم إيقافها 62 مليون دولار و 24 مليون دولار على التوالي، مقارنة بمبلغ 102 مليون دولار و 25 مليون دولار في العام السابق. انخفض إجمالي هامش الأرباح من 44% في عام 2019 إلى 38% في عام 2020، ويعزى الانخفاض في إجمالي الربح وهامش الأرباح إلى انخفاض أسعار النفط خلال عام 2020.

النفقات التشغيلية والعامة والإدارية

حقق برنامج ترشيد النفقات الذي تطبقه شركة "دانة غاز" منذ العام 2014 خفضاً كبيراً في النفقات، حيث تمكنت الشركة في الحفاظ على التكاليف التشغيلية والنفقات العامة والإدارية في 2020 عند المستوى الذي كانت عليه في العام السابق. وتمكنت الشركة، من خلال برنامجها الخاص لضبط النفقات التشغيلية، من تجاوز التحديات السائدة وغيرها من الظروف الصعبة خلال العام 2020، حيث انخفضت التكاليف العامة والإدارية للشركة بنسبة 20% لتصل إلى 12 مليون دولار، مقارنة بـ 15 مليون في 2019.

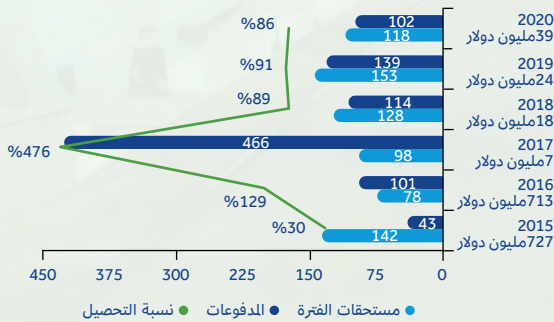
وبلغ معدل الإنتاج اليومي خلال العام 63,200 برميل نفط مكافئ، أي تراجع نسبته 5% مقارنة بـ 66,200 برميل في عام 2019، وذلك بسبب عدم قدرة زيادة الإنتاج في إقليم كردستان على تعويض انخفاض الإنتاج في مصر الناجم عن التراجع الطبيعي في إنتاج الحقول. رغم التحديات الصحية العالمية التي فرضتها جائحة كوفيد-19، استمرت العمليات بشكل كامل في إقليم كردستان العراق ومصر. خلال العام بأكمله، ارتفع الإنتاج اليومي في إقليم كردستان بنسبة 2% ليصل إلى 32,250 برميل نفط مكافئ، فيما انخفض الإنتاج في مصر بنسبة 8% ليصل إلى 30,300 برميل نفط مكافئ.

في الربع الأخير من العام 2020، ارتفع معدل الإنتاج اليومي للشركة بنسبة 2% ليصل إلى 63,600 برميل نفط مكافئ، مدعوماً بزيادة بنسبة 9% في الإنتاج اليومي في إقليم كردستان الذي بلغ 33,250 برميل نفط مكافئ. وجاء ذلك نتيجة تسجيل مستويات إنتاج قياسية بلغت 440 مليون قدم مكعب قياسي يومياً في إقليم كردستان خلال شهر ديسمبر الماضي، عقب إنهاء العمل على مشروع توسعة آخر في المنشأة في يوليو.



المستحقات التجارية - إيرل بتروليوم

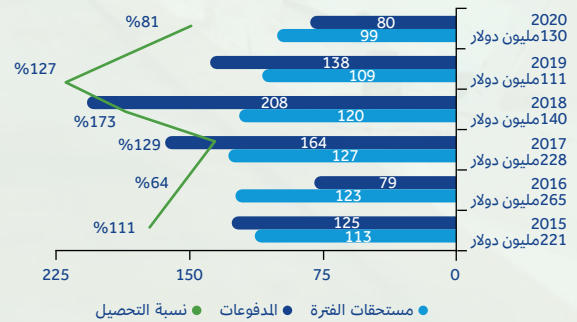
مليون دولار أمريكي



ملاحظة: يتم احتساب نسبة التحصيل (%) بتقسيم التحصيل النقدي على صافي الإيرادات

المستحقات التجارية - دانة غاز مصر

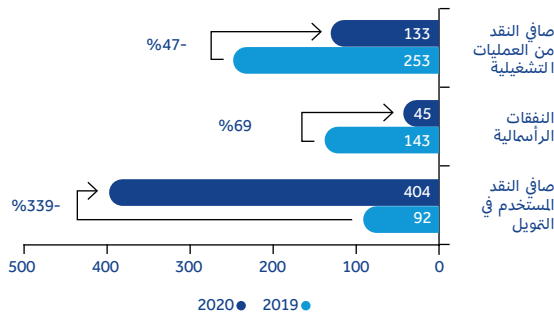
مليون دولار أمريكي



ملاحظة: يتم احتساب نسبة التحصيل (%) بتقسيم التحصيل النقدي على صافي الإيرادات

التدفقات النقدية

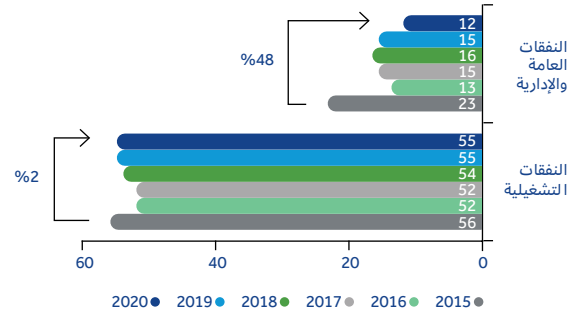
مليون دولار أمريكي



2020 ● 2019 ●

النفقات التشغيلية والعامة والإدارية

مليون دولار أمريكي



2020 ● 2019 ● 2018 ● 2017 ● 2016 ● 2015 ●

نتيجة لذلك، بلغت قيمة حقوق المساهمين 2.14 مليار دولار أمريكي، وبلغت القيمة الدفترية للسهم 1.12 درهم إماراتي (1.38 درهم في العام 2019).

الأصول غير المتداولة

بلغت قيمة الأصول غير المتداولة للشركة 2.03 مليار دولار أمريكي في 31 ديسمبر 2020، مقارنة بـ 2.4 مليار في العام 2019، ويعود هذا الانخفاض بشكل أساسي إلى بيع الأصول البرية في مصر ومخصصات انخفاض قيمة الأصول خلال 2020.

وسجلت العمليات التي تم إيقافها، والممثلة في الأصول المنتجة في مصر، صافي خسارة بقيمة 408 ملايين دولار مقابل صافي ربح بقيمة 13 مليون دولار. ودون احتساب المخصصات في 2020، تكون الشركة قد سجلت صافي خسارة بقيمة مليون دولار أمريكي.

الميزانية العمومية

على الرغم من تسجيل صافي خسارة بقيمة 376 مليون دولار أمريكي في العام 2020، حافظت الميزانية العمومية للشركة على متانتها، إذ بلغت قيمة إجمالي الأصول 2.4 مليار دولار أمريكي، مقارنة بالتزامات بقيمة 277 مليون دولار أمريكي.

حققت عمليات الشركة المستمرة صافي أرباح بقيمة 32 مليون دولار أمريكي في العام 2020، مقارنة بـ 144 مليون دولار في 2019 حين استفادت الشركة من دخل بقيمة 134 مليون دولار أمريكي تتعلق بشكل أساسي بمكاسب وتعويزات مؤجلة، وقد قوبل ذلك بمخصصات لمرة واحدة مرتبطة بئر ميراث. وعند المقارنة بالمثل، فإن صافي الأرباح يكون قد بلغ 37 مليون دولار مقابل 76 مليون دولار، مما يعكس الأداء التشغيلي القوي للشركة في ظل الاختلاف الكبير في الأسعار المحققة خلال كل فترة.

سداد كامل قيمة الصكوك المستحقة التي بلغت 397 مليون دولار أمريكي.

الأصول المتداولة

بلغت قيمة الأصول المتداولة لدى الشركة 388 مليون دولار أمريكي، بانخفاض نسبته 46%، مقارنة بـ 720 مليون دولار أمريكي في 31 ديسمبر 2019. ويُعزى الانخفاض في المقام الأول إلى تراجع النقد ومكافئاته.

انخفض النقد ومكافئاته من 425 مليون دولار إلى 108 ملايين دولار، أي بنسبة 75%، ويعود السبب الرئيسي في ذلك إلى استخدام النقد لسداد كامل قيمة الصكوك المستحقة التي بلغت 397 مليون دولار أمريكي.

الالتزامات

تراجع إجمالي الالتزامات من 570 مليون دولار في العام 2019 إلى 277 مليون دولار في العام 2020، ويعزى ذلك بشكل أساسي إلى سداد كامل قيمة الصكوك المستحقة التي بلغت 397 مليون دولار أمريكي.

الاستثمار الرأسمالي

بلغت قيمة النفقات الرأسمالية للشركة 56 مليون دولار أمريكي خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020، تم إنفاق 29 مليون منها في مصر و 27 مليون في إقليم كردستان العراق ترتبت بشكل أساسي على تنفيذ خطة توسعة لزيادة الإنتاج في منشأة الغاز من خلال إضافة خط لمعالجة الغاز بطاقة إنتاجية قدرها 250 مليون قدم مكعب يومياً.

بلغت المستحقات التجارية للشركة في نهاية العام 169 مليون دولار أمريكي، مقارنة بـ 135 مليون دولار أمريكي في العام 2019، 130 مليون دولار من هذه المستحقات تتعلق ببيع أصول دانة غاز مصر.

بلغ إجمالي التحصيل في الشركة 182 مليون دولار أمريكي خلال العام، وبلغت مساهمة مصر وإقليم كردستان العراق 80 مليون و 102 مليون دولار أمريكي على التوالي.

بلغت حصة دانة غاز من المبالغ المحصلة في إقليم كردستان 102 مليون دولار أمريكي في العام 2020، وأسهم ذلك في تحقيق 86% من الإيرادات المسجلة للعام. في نهاية العام، بلغت حصة شركة دانة غاز من المستحقات غير المستلمة 39 مليون دولار، وتأتي هذه المستحقات مقابل المبيعات المحلية لشهري نوفمبر وديسمبر 2020 والمبالغ المتأخرة المتعلقة بفواتير الغاز والكثفات من ديسمبر 2019 إلى فبراير 2020. في إقليم كردستان العراق، استلمت الشركة مدفوعات منتظمة منذ مارس 2020، فقد حافظت حكومة إقليم كردستان على التزامها بالسداد في الوقت المحدد على الرغم من التحديات المالية التي واجهتها على مدار العام. فيما يتعلق بالفواتير المتأخرة، تلقت الشركة إخطاراً من حكومة إقليم كردستان بشأن آلية تسوية المستحقات بدءاً من عام 2021.

في مصر، حصلت الشركة مبلغ إجمالي بقيمة 80 مليون دولار أمريكي خلال عام 2020، لتحقيق بذلك 81% من إيرادات العام. في نهاية العام، بلغ رصيد المستحقات التجارية 130 مليون دولار أمريكي، مقارنة بمبلغ 111 مليون دولار أمريكي في نهاية عام 2019.

انخفضت التدفقات النقدية الناتجة عن الأنشطة التشغيلية من 253 مليون دولار في عام 2019 إلى 133 مليون دولار أمريكي في عام 2020، ويعود السبب الرئيسي في ذلك إلى الانخفاض في تحصيل المستحقات مقارنة بالعام السابق. إضافة إلى ذلك، قامت شركة بيرل بيترولיום بدفع مبلغ 42 مليون دولار لدانة غاز في العام 2019، مقابل 27 مليون دولار أمريكي في عام 2020.

وانخفضت المبالغ النقدية الصافية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية بنسبة 69% من 143 مليون دولار في 2019 إلى 45 مليون دولار في 2020، ويعود ذلك بشكل أساسي إلى انخفاض النشاط في مصر وإقليم كردستان بسبب جائحة كوفيد-19.

بلغت المبالغ النقدية الصافية المستخدمة للأنشطة التمويلية 404 ملايين دولار أمريكي في العام 2020، بارتفاع نسبته 339%، مقارنة بـ 92 مليون دولار في العام السابق. وتم استخدام النقد خلال العام 2020 بشكل أساسي لدفع 388 مليون دولار لتسديد قيمة الصكوك. وقد قابل هذا الارتفاع في النقد بشكل جزئي حصول دانة غاز على تسهيل ائتماني بقيمة 90 مليون دولار أمريكي من أحد البنوك المحلية في دولة الإمارات العربية المتحدة وعلى دفعة نقدية بقيمة 14 مليون دولار من ائتلاف بيرل بيترولיום مقابل تسهيلات ائتمانية. إضافة إلى ذلك، سددت الشركة أرباحاً بقيمة 104 ملايين دولار أمريكي إلى المساهمين في مايو 2020.

واختتمت الشركة عام 2020 بسيولة نقدية ورصيد بنكي بقيمة 108 ملايين دولار أمريكي، مقارنة بـ 425 مليون دولار أمريكي في العام السابق.

التمويل:

في بداية عام 2020، بلغ إجمالي قيمة صكوك الشركة 397 مليون دولار وكانت هذه الصكوك مستحقة في 31 أكتوبر 2020. خلال العام قامت الشركة بعملية إعادة شراء للصكوك بقيمة 88.5 مليون دولار أمريكي (القيمة الاسمية)، وقد ألغت جميع الصكوك التي تم إعادة شرائها حسب الشروط والأحكام المتعلقة بها، وبذلك وصل الرصيد المتبقي من الصكوك إلى 309 ملايين دولار أمريكي وقد تم سدادها بالكامل بتاريخ استحقاقها.

في أكتوبر 2020، وقعت الشركة اتفاقية للحصول على تسهيل ائتماني بقيمة 90 مليون دولار أمريكي من أحد البنوك المحلية في دولة الإمارات. يُستحق هذا التسهيل الائتماني خلال عام واحد، وتملك الشركة خيار تمديده لأربع سنوات إضافية بحيث تصل المدة الإجمالية إلى خمس سنوات. وحصلت الشركة على هذا التسهيل الائتماني بكلفة منافسة وبمعدل فائدة أولي مقداره 3% سنوياً فوق سعر الفائدة السائد بين بنوك لندن "ليبور".



تطلبت الظروف التي فرضتها الجائحة العالمية على مدار العام تفعيل خطط لضمان استمرارية الأعمال وتطوير مجموعة شاملة من إجراءات الصحة والسلامة لإدارة تأثير الوباء على العمليات التشغيلية والحفاظ على صحة الموظفين والمجتمع.



أبرز النتائج في العام 2020

- لجان خاصة بتقييم مخاطر كوفيد-19 وتأسيس فرق مهمات في جميع الدول للتقييم والتخطيط والتصدي للجائحة.
- عدم وقوع أي حوادث مسجلة.
- إنجازات على صعيد العمل بتحقيق (5 سنوات) في مرفق غاز الزوراء دون إصابات مضيعة للوقت و(4 سنوات) في منشأة خور مور.
- عدم وقوع أي حوادث طرق خطيرة.
- اكمال الملاحظات المتعلقة بمعايير الصحة والسلامة والبيئة بنسبة 98%.
- اكمال برامج تحسين سلامة أصول الشركة في مصر وإقليم كردستان العراق لضمان تلبية معايير المخاطر والسلامة المقبولة في جميع الأصول التشغيلية.
- تقديم والموافقة على دراسات تقييم الأثر البيئي والاجتماعي وفق المعايير العالمية لمشروع خورمور 250 لدعم الحصول على قرض من المؤسسة الدولية لتمويل الترخية ودراسة المسح الجيولوجي ثلاثي الأبعاد في مصر وبثري جنات-1 ودافوديل-1.
- نجاح التدريبات المشتركة بين دانة غاز مصر وواسكو وبتروسييف والسلطات المحلية للتعامل مع حوادث تسريب النفط في نهر النيل.
- اجتياز إجراءات التدقيق التي خضعت لها الأصول والمكاتب في دولة الإمارات العربية المتحدة ومصر والمحافظة على شهادات الاعتماد العالمية لأنظمة إدارة الصحة والسلامة والبيئة OHSAS 18001 وأيزو 14001 وأيزو 45001.

التصدي لجائحة كورونا

تطلبت الظروف التي فرضتها الجائحة العالمية على مدار العام تفعيل خطط لضمان استمرارية الأعمال وتطوير مجموعة شاملة من إجراءات الصحة والسلامة لإدارة تأثير الوباء على العمليات التشغيلية والحفاظ على صحة الموظفين والمجتمع.

واخترت مرونة أنظمتنا بالكامل خلال هذه الفترة، حيث عمل موظفو المكاتب عن بُعد ووضعت السياسات والإجراءات المناسبة لضمان استمرار عمليات الإنتاج وأنشطة البناء والحفر بسلامة وبشكل محكم.

وتم خفض أعداد الموظفين ليقصر على موظفي العمليات والصيانة الأساسيين في منشآتنا التشغيلية واعتمدنا برامج شاملة للفحص والحجر الصحي وعدلنا أنماط المناوبات، ما أسهم بالتالي في تمكين الاستقرار الآمن للإنتاج وإمداد العملاء.

شهدت الشركة حدوث بعض الإصابات بفيروس كوفيد-19 بين الموظفين والمقاولين في مصر وإقليم كردستان العراق ودولة الإمارات العربية المتحدة، وتعافى جميع المصابين تماماً ونجحت الشركة في احتواء انتشار المرض بفعالية من خلال الضوابط والإجراءات المتعددة المطبقة في المواقع لمنع تأثر عملياتها سلباً بذلك.

وتماشت الإجراءات التي اتخذناها للحد من انتشار فيروس كورونا المستجد مع توصيات السلطات المحلية في الدول التي نعمل فيها، بل وكانت أشد صرامة في بعض الحالات. ولذلك، فعلى سبيل المثال، لجأت العديد من شركات النفط العالمية للتشاور مع بيرل بتروليوم في إقليم كردستان للاستفادة من النهج المتميز الذي تتبعه الشركة لإدارة أزمة كوفيد-19 والاستجابة للأوضاع المتغيرة والتحديات الكثيرة، خاصة في وقت تعاني فيه المرافق الصحية من ضغوط شديدة.

كما أجرينا مراجعة لنهج الاستثمار الاجتماعي في إقليم كردستان العراق ومصر وأعدنا توجيه المساعدات المقدمة من أجل دعم السلطات الصحية في قدرتها على الاستجابة لانتشار الوباء من خلال توفير المعدات الطبية الأساسية، وساعدنا أيضاً في تعزيز القدرة على محاربة الفيروس في المجتمعات المحلية من خلال حملات توعية متخصصة.

الحوادث في العام 2020

لم تشهد الشركة أي حوادث مسجلة خلال العام 2020، وبذلك كانت نسبة تكرار الإصابات المسجلة صفراً، وهو مستوى متميز من الأداء في ظل الظروف والتحديات التي فرضتها الجائحة.

ووقعت ثلاثة حوادث عالية الاحتمال، جميعها حدثت في الربع الأخير من العام، اثنان منها في إقليم كردستان العراق وواحد في مصر.

- في أكتوبر، وقع حريقين صغيرين في يومين متتاليين في رصيف تحميل صهاريج الغاز الطبيعي المسال في منشأة خورمور نتيجة كهرباء ساكنة سببت اشتعال الوقود أو الأبخرة المتسربة من التوصيلات، وتم عزلهم وإطفاء الحريق بسرعة دون إصابة أحد أو تضرر الصهاريج. وقد تبين بالتحقيق أن الخراطيم التي استبدلت مؤخراً كانت تحمل شحنة كهربائية كبيرة، رغم وجود وصلات تأريض مناسبة بحسب الإجراءات الإعتيادية. لذلك، أزيلت الخراطيم الجديدة واستُبدلت بالخراطيم القديمة، وفُحصت من جديد للتأكد من سلامتها. ومنذ ذلك الحين، أجريت المزيد من التحقيقات بالمشاركة مع موردي الخراطيم.

- في ديسمبر، اكتُشف وجود انخفاض في تدفق الغاز من منشأة جنوب شرق المنزلة في مصر نتيجة قيام أشخاص غير مصرح لهم بإغلاق جميع الصمامات اليدوية في بئر سلمى 4، ما أدى إلى توقف الإنتاج فعلياً في المنشأة. لم يكن هناك حارس أمن في الموقع. وخلصت التحقيقات التي أجرتها الشرطة إلى أن ذلك كان عملاً متعمداً قام به أحد عناصر الأمن المحليين نتيجة سخطه على تأخر دفع الرواتب الشهرية لموظفي الأمن. وعاد نشاط الإنتاج في المنشأة بعد ذلك، لكن كان من المحتمل أن تكون عواقب العيب من قبل شخص غير مؤهل وغير مخول باستخدام أدوات التحكم في معدات الغاز عالية الضغط خطيرة للغاية. اتُخذت الإجراءات ضد المعنيين بالحادثة وشركة الأمن (نظراً لمسؤولياتها التعاقدية التي تنص على ضمان سداد رواتب الموظفين والحفاظ على تواجدهم وإشرافهم المستمر على المواقع).

خلال العام 2020 واصلت الإدارة التنفيذية للشركة التركيز على الحد من المخاطر التي تهدد الصحة والسلامة والأمن والبيئة، ونجحنا في تحقيق تقدم إيجابي مقابل أهداف الأداء المحددة.



- تطبيق سلوكيات وممارسات متسقة ومأمونة للسلامة في مكان العمل.
- تحديد المخاطر وتقييمها والسيطرة عليها.
- التطبيق المتناسق للإجراءات والممارسات المتعلقة بالسلامة والبيئة.
- اتخاذ تدابير وقائية لمنع وقوع الحوادث الوشيكة والحوادث عالية الاحتمال.
- تحسين مستوى التحقيق في الحوادث وسرعة اتخاذ الإجراءات.
- التحسين المستمر في سلامة العمليات وعناصر السلامة الرئيسية.
- تحسين امتثال المقاولين لمعايير السلامة والإدارة البيئية.
- تحسين ثقافة السلامة عند المقاولين.
- كفاءة الإشراف الميداني وموظفي المقاولين.
- تحسين العلاقات المجتمعية المرتبطة بالآثار البيئية والاجتماعية.
- التهديدات الأمنية المسفرة المرتبطة بالصراعات وأعمال الإرهاب في المناطق التي نعمل فيها.

بلغ عدد حوادث التسريبات (Loss of Primary Containment) وقعت خلال العام 26 حادثاً، 18 منها في خور مور وكانت جميعها حوادث تسريب كميات صغيرة من المكثفات من صهاريج الغاز الطبيعي المسال التابعة لأطراف أخرى خلال عمليات التحميل. أما الحوادث الثانية الأخرى الصغيرة وقعت في مصر نتيجة تسريبات من صمامات وسدادات المضخات. وجرى احتواء جميع هذه الحوادث ضمن المواقع. وتتواصل الجهود للتشجيع على تحسين معايير الركبات المشغلة من قبل أطراف أخرى في إقليم كردستان.

أدى انخفاض مستويات النشاط الناجم عن زيادة الضوابط والإجراءات المرتبطة بكوفيد-19 وقيود الوصول إلى مكان العمل والتباعد الاجتماعي عبر جميع المواقع إلى انخفاض في ملاحظات السلامة عبر المجموعة (الإجراء الاستباقي المستخدم لتحديد الإجراءات والظروف غير الآمنة وتمييز الإجراءات الآمنة والسلوكيات الإيجابية). ومع ذلك، ظلت نسبة اكتمال ملاحظات السلامة للعام بأكمله مرتفعة حيث بلغت 98%.

التحديات التي واجهتنا

تمثلت التحديات الرئيسية التي واجهتها شركة دانة غاز في العام 2020 فيما يتعلق بالصحة والسلامة والأمن والبيئة فيما يلي:

- الاستجابة لجائحة كوفيد-19.

كما شهد العام 2020 وقوع ثلاثة حوادث أمنية، واحد في مصر (مذكور أعلاه) واثنان في إقليم كردستان العراق.

- في مارس، وقع حادث إطلاق نار خارج موقع خورمور استهدف شاحنات الغاز البرولي المسال من المنشأة وقيل أن الحادث ارتبط بخلاف بين جماعتين محليتين، وقد حضرت الشرطة إلى المكان وأخذت إفادة السائق. لم يسفر الحادث عن إصابة السائق أو تضرر الشاحنة، كما لم يؤثر على العمليات هناك.
- في يوليو أقام متظاهرون حاجزاً على الطريق وعرقلوا مرور قافلة تنقل الموظفين لتغيير نوبة عمل طاقم الموظفين المحليين، وتم تنظيم المظاهرة من قبل موظفين ومؤيدين لهم بسبب الاستياء من التسريح المؤقت (الإجازات الإجبارية وخفض الأجور) الذي لجأت إليه الشركة نتيجة الظروف التي فرضتها جائحة كوفيد-19. وضعت عناصر مسلحة إلى إحدى الحافلات، كما رمى سكان القرية الحجارة وحطموا نوافذ الحافلة وألقوا الضرر في هيكل أخرى. لم تُحل المشكلة إلى أن وصلت عناصر إضافية من شرطة حماية المنشآت النفطية وقوات أخرى إلى المكان بعد عدة ساعات وجرى اعتقال عدد من المتورطين.

قياس الأداء على صعيد الصحة والسلامة والأمن والبيئة

لأجلنا حريصين على الإبلاغ عن الحوادث عبر المجموعة، مما يمكننا من الاستفادة من التجارب وتحسين الأداء. ونلخص أدناه مؤشرات الأداء الرئيسية الخاصة بالصحة والسلامة والأمن والبيئة في المجموعة. وأصبحنا نستخدم مستويات أعلى من الدقة في قياس انبعاث الغازات الدفيئة وتسجيلها عبر أصول المجموعة، حيث باتت هذه المسألة من الأولويات التي نركز عليها.

المقاييس الرئيسية	2020	2019	2018	2017	2016	2015
حالات الوفيات	0	0	1	0	0	0
عدد ساعات العمل المحققة (مليون ساعة عمل)	5.9	6.9	5.9	4.5	5.4	7.9
حالات الإصابة المسجلة	0	7	9	5	10	7
إجمالي نسبة تكرار الإصابات المسجلة	0	0.20	0.33	0.22	0.36	0.18
الملاحظات المتعلقة السلامة	12805	45454	31040	12657	21398	18122
نسبة الملاحظات التي تم التعامل معها	%98	%95	%88	%85	%83	%71
الحوادث عالية الاحتمال	3	1	5	6	9	14
حوادث الطرق الرئيسية	0	4	4	0	10	1
عدد الكيلومترات المقطوعة (مليون كيلومتر)	4.6	6.5	6.4	5.7	6.4	8.0
تكرار حوادث المركبات	0	0.13	0.12	0.00	0.31	0.21

إدارة المخاطر المتعلقة بالصحة والسلامة والأمن والبيئة

خلال العام 2020 واصلت الإدارة التنفيذية للشركة التركيز على الحد من المخاطر التي تهدد الصحة والسلامة والأمن والبيئة، ونجحنا في تحقيق تقدم إيجابي مقابل أهداف الأداء المحددة. وتحفظ كل وحدة من وحدات الأعمال بسجلات ومصفوفات مخاطر. وتُجمع المخاطر الرئيسية في مجموعة دانة غاز لتتم مراجعتها من قبل الإدارة العليا وخلال اجتماعات مجلس الإدارة على أساس ربع سنوي.

سمة المخاطر	أساليب الرقابة على المخاطر المطبقة (أبرز النتائج في 2020)
تطوير ثقافة راسخة للسلامة عبر المجموعة	- يركز المسؤولون في منشأة خورمور على الالتزام بسلامة مكان العمل وتطوير كفاءة السلامة وتحسين إجراءات الحفاظ على تصاريح العمل في مواقع العمليات وترسيخ ثقافة الامتثال. - تركز شركة دانة غاز مصر على تعزيز الوعي بثقافة السلامة وتحسين السلوكيات المتعلقة بها ومحاسبة المسؤولين في المكاتب والمواقع على أداء السلامة وتحسين إدارة السلامة والصحة والبيئة لدى المقاولين بالتعاون مع واسكو.
الأمن وإدارة الأزمات واستمرار الأعمال	- تتولى فرق الأمن في كريدان (الشركة المشغلة للأصول في كردستان والتي تضم دانة غاز ونقط الهلال) مراقبة التطورات في شمال العراق والتأكد من وجود خطط لحماية الأشخاص والأصول وإخلاء الموظفين في حال اقتضت الضرورة. وتبقى الأوضاع في إقليم كردستان العراق في المستوى متوسط الخطورة. - يتولى فريق الأمن في دانة غاز مصر مراقبة الأوضاع الأمنية والتعامل معها وإدارة التهديدات، بما في ذلك الجهوية للتعامل مع الأزمات. وتصنف الأوضاع الأمنية في القاهرة ودلتا النيل في المستوى متوسط الخطورة.
الاتساق في إدارة المقاولين	انصب التركيز في الجوانب المتعلقة بالصحة والسلامة والأمن والبيئة في مصر وإقليم كردستان العراق على امتثال المقاولين والتحسين في تقييم المخاطر والحفاظ على تصاريح الاستمرار بالعمل والوعي بالمخاطر وتحسين الإشراف على المواقع والقيادة الآمنة وجهود تحسين سلوكيات السلامة.
الوقاية الصحية عبر المجموعة	تم تفعيل خطط استمرار الأعمال في إقليم كردستان العراق ومصر ودولة الإمارات العربية المتحدة في ظل جائحة كوفيد-19. وتطبيق خطط للحد من انتشار الجائحة واتخاذ إجراءات وقائية بما يتماشى مع تعليمات الحكومات وأفضل الممارسات العالمية للحفاظ على صحة الموظفين والصحة العامة.

تعد إدارة المخاطر من العناصر المهمة في تسيير الأعمال في شركة دانة غاز. لقد تبنت دانة غاز أفضل ممارسات إدارة المخاطر التي تغطي المخاطر الاستراتيجية والتشغيلية والمالية، إلى جانب مخاطر الامتثال والصحة والسلامة والأمن والبيئة.

مجلس الإدارة والمسؤولية التنفيذية

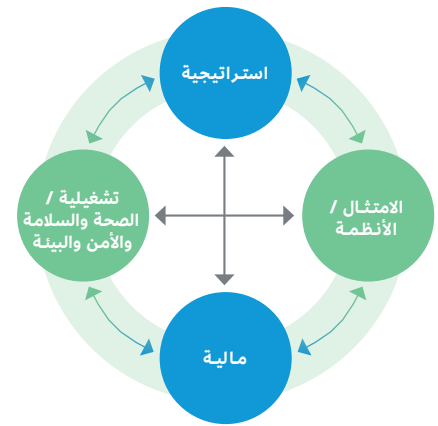
يحدد مجلس الإدارة نهج إدارة المخاطر للمجموعة ويتم تطبيقه بشكل كامل من قبل فريق الإدارة والإدارة التنفيذية. ويتولى المجلس مهمة الإشراف الاستراتيجي وقيادة المجموعة، ويتحمل مسؤولية تطبيق أنظمة فعالة للتدقيق الداخلي وإدارة المخاطر. ويتضمن ذلك تقييم المخاطر التي تؤثر على إنجاز الأعمال التجارية وتنفيذ الخطة الاستراتيجية، والإشراف على الاستراتيجيات المتبعة للحد من تلك المخاطر. وقد أناط مجلس الإدارة مسؤولية الإشراف على عملية إدارة المخاطر إلى لجنة التدقيق والامتثال بدعم من التدقيق الداخلي في المجموعة. كما تعد إدارة المخاطر جزءاً أساسياً في عملية التخطيط السنوي وإدارة الأداء لدى الشركة. وتخضع المخاطر وفرص الأعمال التجارية الرئيسية والاستراتيجية للمراجعة الفصلية من قبل مجلس الإدارة ولجنة التدقيق والامتثال.

ونشاط مسؤولية مراقبة مخاطر الأعمال التجارية وإدارتها بفريق الإدارة التنفيذية ورؤساء الأقسام ووحدات الأعمال، كل ضمن اختصاصه. يتولى المديرون، بشكل فردي، مسؤولية تحديد المخاطر وتقييم احتمال حدوثها وتأثير بعض المخاطر اليومية واتخاذ القرار بشأن الإجراءات اللازمة لإدارتها، وذلك ضمن حدود الصلاحيات الممنوحة.

لدى شركة دانة غاز إجراءات فعالة لإدارة مخاطر المشاريع عبر المجموعة بأسرها، بحيث تضمن أخذ المخاطر بالحسبان على كل المستويات داخل الشركة، ويتم التعامل مع أي من المسائل من خلال مبدأ التصعيد، وذلك من خلال نقلها من مستوى الإدارات إلى مستوى المجموعة ومن مستوى مجلس الإدارة إلى المسؤولين في الإدارات والبلدان. تتم مناقشة المخاطر الرئيسية على مستوى مجلس الإدارة، فيما يتم تفويض إدارتها لفريق الإدارة التنفيذية والإدارة العليا تحت إشراف مجلس الإدارة واللجان المنبثقة عنه. تفيد الإجراءات الفعالة على صعيد إدارة المخاطر والضمان وإدارة الأداء، مدعومة بتوازن مؤشرات الأداء الرئيسية في سجل أداء الشركة، في تمكين دانة غاز من إدارة الفرص والمخاطر في أنشطة الشركة والاستجابة لمخاوف أصحاب المصالح. تنظر دانة غاز إلى المخاطر الاستراتيجية والتشغيلية والمالية ومخاطر الامتثال كجزء من إطار عمل إدارة مخاطر المشاريع فيها.

تعد القدرة على تحديد المخاطر الحالية والمتوقعة وتقييمها وإدارتها بشكل فعال من الركائز المهمة لضمان نجاح أعمالنا وحماية مصالح المساهمين على المدى البعيد.

توضيح العلاقات التبادلة في نظام إدارة المخاطر المؤسسي، ويتضمن ذلك المخاطر الاستراتيجية والتشغيلية والمالية ومخاطر الامتثال







المخاطر المالية

الإيرادات والسيولة والانخفاض في قيمة الأصول

تتعرض دانة غاز لمخاطر السيولة، بما في ذلك المخاطر المرتبطة بإعادة تمويل القروض عند استحقاقها، ومخاطر عدم القدرة على تحويل الأصول المالية إلى سيولة بسهولة وبدون خسارة القيمة. وقد يُطلب من المجموعة تقييد مخصصات انخفاض قيمة الموجودات نتيجة لأحداث خارجة عن سيطرة المجموعة. كما تتعرض دانة غاز للمخاطر المتعلقة بالإيرادات المتأخرة والسيولة بسبب تأخير المدفوعات من قبل أطراف أخرى (بما في ذلك الكيانات السيادية) أو عجزها عن تلبية المدفوعات أو الالتزامات التشغيلية. وقد تنشأ هذه المخاطر في بعض الاتفاقيات فيما يتعلق بالمبالغ المستحقة لمبيعات المنتجات البترولية.

تمويل المشاريع والتمويل المؤسسي

يعتمد تمويل المشاريع والتمويل المؤسسي في دانة غاز على عدد من العوامل، من بينها الإيرادات المتحققة والتدفقات النقدية الناتجة عن عملياتنا، والزامات الصكوك الناجمة عن استحقاقها في أكتوبر 2020، والاختلاف في مستوى الإنفاق الرأسمالي المخطط له، والنجاح في الحصول على عقود تطوير جديدة، والعائدات المتحققة من بيع الأصول، وأسعار النفط والغاز، والاتفاقيات الجديدة مع الحكومات لزيادة معدلات الإنتاج. وقد تعتمد قدرة دانة غاز على الحصول على تمويل مشاريع جديدة مناسبة على كفاءة أداء الأعمال والسيولة والإيرادات. إضافة إلى ذلك، قد يتأثر التمويل بأي شطب مستقبلي للأصول من شأنه أن يؤثر على الميزانية والسعة.

تكون عملية إدارة المخاطر في دانة غاز مدعومة بإطار الضوابط الداخلية، الذي يحدد جميع السياسات والمعايير، وبالضوابط اللازمة لإدارة أنشطة الشركة والمخاطر المرتبطة بها. وتضمنت السياسات الرئيسية قواعد السلوك المهني ومكافحة غسيل الأموال ومكافحة الرشوة والفساد ودليل تفويض السلطات وأنظمة الإدارة الفنية والسياسة المتعلقة بمكان العمل. وتمت مراجعة الضوابط المالية والتشغيلية الأخرى، فيما يتعلق بتطويرها وتوضيحها وفهمها وتنفيذها ومراقبتها، وذلك لضمان فعاليتها في الحد من المخاطر.

عوامل المخاطر والشكوك

تتعرض أعمال دانة غاز التجارية في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا لعدد من المخاطر والشكوك التي يمكن، سواء بمفردها أم مع غيرها، أن تؤثر جوهرياً على استراتيجية المجموعة وأدائها التجاري، أو سمعتها، بما قد يؤثر بدوره على عوائد المساهمين، وقد يشمل ذلك أرباح الشركة أو سعر سهمها. وتواصل المجموعة العمل بشكل دائم على تحديد تلك المخاطر وإدارتها. وقد تكون بعض المخاطر المدرجة أدناه خارجة عن سيطرة دانة غاز، كما يمكن أن تتأثر المجموعة كذلك بمخاطر وشكوك أخرى إلى جانب المخاطر المدرجة أدناه.

عملية إدارة المخاطر

خلال العام 2020، حسنت الشركة إجراءات إدارة المخاطر من خلال تحديث وتحسين خريطة المخاطر التي تتعرض لها الشركة لإبراز الصورة المتغيرة للمخاطر الفردية بشكل أوضح. ويشمل ذلك توجهات تطور المخاطر (سواء أكانت تحسناً أم استقراراً أم تراجعاً) ومدى إمكانية تقليلها (وجهة نظر الإدارة بشأن الحاجة إلى تدابير الحد من المخاطر أو القدرة على تحسينها)، والتغيرات التي طرأت منذ الربع السابق (مثل إضافة مخاطر جديدة واختلاف الظروف... إلخ). يتيح ذلك مستوى أفضل من التركيز والإدراك بشأن التغيرات والقرارات أو الإجراءات المهمة المطلوبة.

بالإضافة إلى المخاطر القصيرة والمتوسطة المدى المرتبطة بإنجاز خطط العمل، قامت اللجنة التنفيذية بالنظر إلى المخاطر المتوسطة والبعيدة المدى ومخاطر الفرص التجارية التي تواجهها الشركة. كما حدث في الأعوام السابقة، أجرت الشركة في العام 2020 دراسة أعمق من خلال دمج خريطة المخاطر الصادرة عن المنتدى الاقتصادي العالمي مع المخاطر الإقليمية ومخاطر صناعة النفط والغاز، وبواسطتها تم تحديد المخاطر العالمية بشكل تنازلي (من الأعلى إلى الأسفل) ودمجها في تقييمات المخاطر التصاعدية (من الأسفل إلى الأعلى) لشركة دانة غاز.

التأمين

قد لا تتمكن الشركة من الحصول على التأمين اللازم للحد من المخاطر وذلك نتيجة للقيود المفروضة على توافر التغطية وشبهية السوق والسعة الإنتاجية والتسعير وقرارات السلطات التنظيمية. وكذلك، قد لا تتمكن الشركة من التأمين على بعض المخاطر الأساسية المرتبطة بأنشطتها، أو قد يكون من غير المجدي التأمين عليها من الناحية الاقتصادية. وبالتالي ممكن أن تتكبد دانة غاز خسائر كبيرة من جراء المخاطر العديدة التي لا يغطيها التأمين.

المخاطر الاستراتيجية

المخاطر الجيوسياسية والسيادية

يعتمد نجاح المجموعة جزئياً على فهم وإدارة العوامل السياسية والاقتصادية وظروف السوق في مختلف مجالات الاقتصاد المتنوعة في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا. ومن بين المخاطر القطرية المحددة التي قد تؤثر على أعمال المجموعة وسمعتها: تقلب العملات المحلية، والتغيرات غير المتوقعة في القوانين واللوائح والمعايير المحلية، وإلغاء الحقوق التعاقدية وتغيرها وانتهاكها، وإعادة تقييم القوانين الضريبية القائمة، والعقوبات الاقتصادية المفروضة على إيران، وعدم الاستقرار الإقليمي والحكومي، والتدخل الحكومي في قرارات منح التراخيص، وارتفاع الرسوم أو الضرائب التي تفرضها الحكومات، ومصادرة الموجودات، والعقبات السياسية أمام إنجاز المشاريع الرئيسية.

الوصول إلى أسواق غاز جديدة

يمكن أن تسفر البيئة التنافسية، بالإضافة إلى عدم القدرة على تحليل أسواق الغاز الجديدة وفهمها والاستجابة لها والوصول إليها، عن فقدان جزء كبير من الحصة السوقية والتأثير على المركز المالي للمجموعة. وقد ينجم هذا عن عدم القدرة على تقديم مشاريع غاز جديدة في الوقت المحدد وفهم البيئة التنافسية لموردي الغاز الجدد في دولة الإمارات العربية المتحدة وجمهورية مصر العربية وإقليم كردستان العراق والأسواق القريبة. وتواجه دانة غاز منافسة قوية من شركات النفط الوطنية التي تسيطر على نسبة كبيرة من الاحتياطي العالمي، وشركات النفط العالمية التي تعمل في المنطقة. ويمكن لهذه المنافسة أن تجعل الوصول إلى احتياطات وأسواق غاز جديدة أكثر صعوبة.

الموارد البشرية وتخطيط التعاقب الوظيفي

تعتمد دانة غاز على نهج استراتيجي في توفير الموارد البشرية لضمان تلبية احتياجاتها طويلة الأمد على هذا الصعيد، كما تطبق نماذج للتنبؤ باحتياجات الموارد قصيرة وبعيدة الأمد وتلبيتها وإدارة متطلبات الأفراد التي تركز عليها خطط الأعمال الخاصة بالمجموعة. يعتمد أداء المجموعة ونتائجها التشغيلية، ونموها المستقبلي على قدرتها على اجتذاب الأفراد الذين يتمتعون بمستوى الخبرة والمعرفة المناسبين والمحافظة عليهم وتحفيزهم وتنظيمهم. وتهدف المجموعة إلى تحديد أفضل الأشخاص من خلال تخطيط التعاقب بين الموظفين وإدارة المواهب، إلى جانب التوظيف الفعال.

المخاطر التشغيلية

الصحة والسلامة والأمن والبيئة

تنطوي أنشطة التنقيب والإنتاج والنقل والمعالجة على قدر كبير من المخاطر المتعلقة بالصحة والسلامة والأمن والبيئة. كما يمكن أن تؤثر الأوبئة وانتشار الأوبئة من أماكن أخرى من العالم على عمليات الشركة ومشاريعها وموظفيها، وهو ما أثبتته جائحة كورونا في العام 2020. وقد تؤدي الحوادث الكبرى، والإخفاق في إدارة تلك الأخطار إلى حدوث إصابات أو خسائر في الأرواح، أو التأخير في إنجاز المشاريع، أو إلغاء أعمال التنقيب، أو إلحاق الضرر بالبيئة، أو خسارة بعض المرافق مع خسائر أخرى أو تأجيل الإنتاج وتأخير الإيرادات.

عدم القدرة على تجديد الاحتياطات المستنفذة

يتراجع معدل الإنتاج من احتياطات النفط والغاز الطبيعي نتيجة استنزافها، ولذلك تحتاج المجموعة إلى استبدال المخزونات المستنفذة باحتياطات مثبتة جديدة مجدية التكلفة وعلى أساس ثابت. يعتمد تحقيق النمو في الإنتاج على عدد من العوامل، مثل النجاح في اكتشاف المصادر الهيدروكربونية وتطويرها، والاستفادة من فرص كافية للاستحواذ على موارد جديدة، وتقييم الحقول وجودة وأداء المخزونات والتفسير الدقيق للبيانات وظروف الحفر وتكاليفه وتوافر المنصات والموارد البشرية والفنية الكافية. هناك منافسة شديدة على امتيازات الاستكشاف والتطوير والوصول إلى موارد النفط والغاز، وقد يؤثر الفشل في تأمين موارد جديدة مناسبة على توقعات نمو إنتاج المجموعة في المستقبل.

أداء الأصول وسلامتها

يعتمد مستوى إنتاج الشركة (ومن ثم عائداتها) على الأداء التشغيلي المسخر لأصولها المنتجة. فهذه الأصول تخضع لعدد من المشاكل التشغيلية، من بينها: انخفاض توافر تلك الأصول بسبب الأنشطة المخطط لها مثل أعمال الصيانة أو الإغلاق والانقطاع المفاجئ في إنتاجية الآبار وانخفاض كفاءتها وتلوث المنتجات وأداء الشركاء والمقاولين في المشاريع المشتركة. إضافة إلى ذلك، قد يؤدي الإخفاق في الحفاظ على سلامة الأصول إلى حدوث حوادث تسريب ومخاطر حوادث كبرى وخروج الآبار عن السيطرة.

مخاطر الامتثال للأنظمة

سمعة الشركة والرخص التشغيلية

قد تتعرض المجموعة لفقدان سمعتها نتيجة القصور في الحوكمة المؤسسية والمسؤولية الاجتماعية للشركة والمسائل المتعلقة بالصحة والسلامة والأمن والبيئة والامتثال للأنظمة والإفصاح عن نتائج خاطئة. وقد يؤثر هذا على الإيرادات المستقبلية ويمكن أن يؤدي إلى زيادة تكاليف التشغيل والتكاليف الرأسمالية والتنظيمية أو تدمير القيمة للمساهمين. لذلك، عمدت المجموعة على مدار سنوات إلى تطبيق نهج راسخ في مجال الحوكمة المؤسسية والسلوك المؤسسي وسلامة الأصول وأنظمة وإجراءات الصحة والسلامة والأمن والبيئة، وسوف تواصل تعزيز هذا النهج بما يتماشى مع أي تغييرات في الأطر التنظيمية في البلدان التي تعمل فيها.

مخاطر أخرى

هي المخاطر الأخرى التي يتم مراجعتها وتقييمها بانتظام من قبل اللجنة التنفيذية لشركة دانة غاز، ومن بينها: أسعار السلع والأمن المعلوماتي وإدارة الأطراف المرتبطة بالشركة.

أدركت دانة غاز مبكراً ومنذ تأسيسها أهمية تطبيق أفضل معايير حوكمة الشركات باعتبارها عنصراً أساسياً في إرساء سمعة تجارية طيبة لشركة من القطاع الخاص تطمح أن تكون لها الريادة في قطاع النفط والغاز في الشرق الأوسط.

دانة غاز: رؤية مبكرة للحوكمة

وجاءت الخطوة الأولى في هذا الاتجاه في أبريل 2006 بعد أشهر قليلة من تأسيس الشركة، حين كلفت دانة غاز مؤسسة التمويل الدولية بإعداد دراسة عن حوكمة الشركة وتضمينها التوصيات المناسبة لتعزيز فعالية مجلس الإدارة، وتطوير عناصر البيئة الرقابية، وضمان مواكبة معايير الشفافية والإفصاح المعمول بها بالشركة للمعايير العالمية.

وجاءت الخطوة الثانية في عام 2016 حين عدلت دانة غاز نظامها الأساسي ليتوافق مع متطلبات قرار رئيس مجلس إدارة هيئة الأوراق المالية والسلع رقم 7 (ر.م) لعام 2016 والتعديلات الواردة عليه الصادر من هيئة الأوراق المالية والسلع والخاص بضوابط الحوكمة ومعايير الانضباط المؤسسي، وطبقت الشركة المبادئ الواردة في القرار الوزاري المذكور على كافة المستويات بدءاً بمجلس الإدارة، والذي تتولى لجنة دائمة منه مراقبة مدى الالتزام بضوابط الحوكمة والانضباط المؤسسي، وتشرف على التطبيق السليم لتلك المبادئ وترفع تقارير دورية منتظمة لمجلس الإدارة حول ذلك. وعلى المستوى التنفيذي يقوم رئيس إدارة الرقابة الداخلية والتدقيق وضابط الامتثال بمراقبة التزام العاملين وفروع الشركة والإدارات ذات الصلة بضوابط الحوكمة.

وجاءت الخطوة الثالثة عندما أصدرت هيئة الأوراق المالية والسلع قرار رئيس مجلس إدارة هيئة الأوراق المالية والسلع رقم 3 لسنة 2020 الخاص بإعتماد دليل حوكمة الشركات المساهمة العامة ("الدليل"). الدليل تم نشره في الجريدة الرسمية في 27 فبراير 2020 ودخل حيز التنفيذ في 28 أبريل 2020. وقامت الشركة بعمل مراجعة شاملة للنظام الأساسي والسياسات الداخلية والإطار العام للحوكمة لضمان الالتزام التام بالدليل. سيتم اقتراح تضمين المبادئ العامة لحوكمة الشركات المنصوص عليها في الدليل في النظام الأساسي للشركة وقواعد السلوك المهني حيث الشركة ملتزمة بأعلى معايير حوكمة الشركات.

إن سعى مجلس إدارة دانة غاز لتحقيق قيمة متنامية لاستثمارات المساهمين ونمو مستدام للشركة على المدى الطويل يركز على دور محوري لنظام حوكمة فعال يؤدي إلى صياغة استراتيجية طموحة للشركة يمكن ترجمتها إلى خطط ومشروعات ناجحة على أرض الواقع. ويحرص مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية على اتباع ضوابط الحوكمة كأداة فعالة لتحقيق الشفافية والنزاهة والأداء المهني الرفيع اللازم لتحويل خطط الشركة إلى إنجازات ملموسة تخدم مصالح المساهمين والعاملين، والمجتمع، والشركاء، والعملاء، محلياً وإقليمياً ودولياً.

وقد أصدرت مؤسسة التمويل العالمية (IFC) في عام 2010 تقرير "نجاحات الحوكمة" عن التأثير الإيجابي للحوكمة على أعمال الشركات في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا (MENA).

ومن بين إحدى عشر شركة تناولها التقرير، انتهى تقييم مؤسسة التمويل الدولية إلى أن تحسينات الحوكمة التي تبنتها دانة غاز كان لها تأثيراً كبيراً في تيسير حصولها على تمويل كبير من أسواق المال العالمية، كما كان له تأثير إيجابي على سمعة الشركة، واستقراريتها وعلى فعالية مجلس الإدارة والإدارة.

وفي سبتمبر 2012 منحت هيئة الأوراق المالية والسلع دانة غاز جائزة التميز في تطبيق مبادئ الحوكمة اعترافاً بدور الشركة الرائد في تطبيق مبادئ الحوكمة. في عام 2015، كلفت شركة دانة غاز "حوكمة"، معهد حوكمة الشركات في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا، بإجراء مراجعة لممارسات حوكمة الشركات بالرجوع إلى قرار هيئة الأوراق المالية والسلع رقم 518/2009. وأكدت المراجعة أن ممارسات حوكمة الشركات في الشركة لا تزال كائنة في مستوى عال حيث حددت عددًا من التحسينات لضمان التزام الشركة بأعلى المعايير الممكنة الواجب توافرها للحوكمة. خلال عام 2017، تم تنفيذ آخر الإجراءات المتبقية من التوصيات الرئيسية تحت إشراف لجنة حوكمة الشركات والمكافآت والترشحات بالشركة، مما زاد من تعزيز نهج حوكمة الشركات. خلال الربع الأول والربع الثاني من عام 2017، تمت عملية تقييم لمجلس الإدارة من قبل ستانتون تشيس وقدمت النتائج / التوصيات إلى مجلس الإدارة في مايو 2017. وأبرز التقرير أن هناك مستوى عالٍ من المشاركة والشفافية من أعضاء مجلس إدارة دانة غاز.

مجلس الإدارة والمسؤوليات

تتولى الجمعية العامة، كل ثلاث سنوات، انتخاب مجلس الإدارة الذي تم تقليص عدد أعضائه من 18 عضواً إلى 12 عضواً في أبريل 2015، ثم إلى 11 عضواً في أبريل 2016 تماشياً مع قانون الشركات التجارية الجديد للعام 2015. وانتخبت الجمعية العامة أعضاء مجلس الإدارة الحالي في اجتماعها السنوي الذي انعقد في 18 أبريل 2018، حيث انضم ثلاثة أعضاء جدد للمجلس للفترة 2018 – 2021 والذين حلوا محل الأعضاء المتقاعدين.

وشغل عدد من الأعضاء مقاعدهم في مجلس الإدارة منذ تأسيس الشركة في نوفمبر 2005، ويضم مجلس الإدارة رجال أعمال متميزين في دول مجلس التعاون الخليجي وأعضاء آخرين يتمتعون بخبرة كبيرة في قطاع النفط والغاز.

تتضمن مسؤوليات مجلس إدارة الشركة صياغة استراتيجيات الشركة وخططها التجارية والموافقة عليها، والموافقة على الميزانية السنوية وتخصيص الموارد، ووضع الأولويات الاستثمارية والموافقة على الفرص التجارية، ومراقبة دقة البيانات المالية والتقارير المالية وفعالية الضوابط الداخلية، وتقييم أداء الإدارة التنفيذية، ووضع اللوائح الداخلية والأنظمة والإجراءات فيما يتعلق بإدارة الشركة، ومراقبة الشؤون المالية والمسائل المتعلقة بشؤون الموظفين، وتعيين وتخطيط التعاقب الوظيفي لكبار المدراء التنفيذيين.

يتألف مجلس الإدارة من أعضاء غير تنفيذيين وأعضاء مستقلين. في جميع الأحوال، يجب أن يكون ثلث أعضاء مجلس الإدارة على الأقل مستقلين وأغلبية الأعضاء من غير التنفيذيين، مع تمتعهم بمهارات فنية ومالية وخبرات لشركة دانة غاز. يضم المجلس حالياً ثمانية أعضاء مستقلين وثلاثة أعضاء غير تنفيذيين.

اللجان المبنية عن مجلس الإدارة

ينبثق عن مجلس إدارة الشركة ثلاث لجان دائمة، تأسست كل منها بموجب ميثاق خطي ينص على مجالات عملها والمسؤوليات الموكلة إليها. وتتضمن هذه اللجان:

- لجنة التدقيق والامتثال
- لجنة الحوكمة والمكافآت والترشيحات
- لجنة تسيير أعمال المجلس

إضافة إلى ذلك، ونظراً لأهمية تقييم موارد الشركة الهيدروكربونية، قام مجلس الإدارة بتشكيل لجنة فرعية لتقييم احتياطات الشركة، وهي تابعة للجنة تسيير أعمال المجلس وتتولى تزويدها بالمعرفة المتخصصة اللازمة للإشراف المناسب في هذا المجال.

لجنة التدقيق والامتثال

تتمثل المسؤوليات الأساسية للجنة التدقيق والامتثال في مراقبة نزاهة البيانات والتقارير المالية للشركة (بما في ذلك: التقارير السنوية، والتقارير نصف السنوية، والتقارير المرحلية)، ومراجعة السياسات والإجراءات المالية والمحاسبية للشركة، بالإضافة إلى ضمان استقلالية المدقق الخارجي للشركة. كما تتولى لجنة التدقيق والامتثال مسؤولية تقييم نزاهة وجودة سياسات إدارة المخاطر وسياسات الرقابة الداخلية الخاصة بالشركة، بالإضافة إلى جميع المهام المذكورة في قرار رئيس مجلس إدارة هيئة الأوراق المالية والسلع رقم 7 (ر.م) لعام 2016 وتعديلاته.

تتألف اللجنة من السادة:

- واروجان نركيزيان، عضو مستقل (رئيس اللجنة)
- عبدالله علي المجدوعي، عضو مستقل
- نور الدين ش.م. سحويل، عضو مستقل
- جاسم محمد رفيع الصديقي الأنصاري، عضو مستقل
- عبد المجيد عبد الحميد جعفر، عضو غير تنفيذي

تعقد اللجنة اجتماعاً واحداً كل ثلاثة أشهر على الأقل، بالإضافة إلى الاجتماعات التي يستوجب عقدها في بعض الأحيان. وتقدم الإدارة المعلومات الضرورية للجنة التدقيق والامتثال لمكينها من القيام بمهامها.

نتج عن عملية التقييم 8 توصيات رئيسية تم تنفيذها على مدار اثني عشر شهراً التالية. تم إجراء مراجعة لفعالية مجلس الإدارة وعملية التخطيط لتعاقب الموظفين من قبل مؤسسة جوفرنانس كريد خلال عام 2017 وتم تقديم تقرير إلى مجلس الإدارة في نوفمبر 2017.

خلال العام 2018، تم تقييم شركة دانة غاز فيما يتعلق بفعالية إجراءات وممارسة نزاهة الأعمال، وذلك في إطار مشروع مبادرة بيرل لتطوير مؤشر النزاهة المؤسسية في منطقة الخليج. وحصلت دانة غاز على تقديرات جيدة في تطبيق معايير النزاهة.

وتعزيزاً لممارسات حوكمة الشركات طرحت الإدارة خلال العامين 2017 و2018 مجموعة من ضوابط الحوكمة في حلقات توعية للموظفين حول المبادئ الأساسية وسبل تطبيقها. تضمنت تلك الضوابط قواعد السلوك المهني، وسياسة مكافحة الفساد والرشوة، وسياسة مكافحة غسيل الأموال، وسياسة مكان العمل وضوابط تداول الأسهم. وأجري في نهاية العام تدريب للتأكد من إدراك الموظفين لهذه الضوابط الخمسة والتزامهم بها. في عام 2019، تم إجراء مراجعة لتطبيق سياسة مكافحة الفساد والرشوة وسياسة مكافحة غسيل الأموال. في يوليو 2019، عينت دانة غاز جمعية المدققين الداخليين في الإمارات العربية المتحدة (IAA) لإجراء تقييم لنشاط التدقيق الداخلي للشركة. كانت الأهداف الرئيسية هي تحسين أداء الرقابة والتدقيق الداخلي واستخدام أفضل الممارسات ليتوافق مع المعايير الدولية المتبعة في جمعية المدققين الداخليين. حققت دانة غاز أعلى ثلاثة تصنيفات "تتوافق بشكل عام" مع حصولها على شهادة أفضل الممارسات من الجمعية صالحة لمدة خمسة سنوات على ان تستمر عمليات التدقيق على أساس سنوي.

لجنة الحوكمة والمكافآت والترشيحات

تشرف لجنة الحوكمة والمكافآت والترشيحات على امتثال إدارات الشركة، وإدارتها التنفيذية، ومجلس إدارتها، وجمعيتها العامة، بالمعايير المتبعة لحوكمة الشركة. وتساعد اللجنة مجلس الإدارة فيما يتصل بتعيين كبار المدراء التنفيذيين، وتقييم أداء الإدارة، وتخطيط التعاقب الوظيفي، وسياسات الأجور. كما تتضمن مسؤوليات اللجنة تقديم التوصيات المتعلقة بالأفراد المرشحين لعضوية مجلس الإدارة.

تتألف لجنة الحوكمة المؤسسية والمكافآت والتعيينات من السادة:

- السيد هاني عبد العزيز حسين التركيت، عضو مستقل (رئيس اللجنة)
- السيد سعيد يوسف عراطة، عضو غير تنفيذي
- السيد زياد عبدالله كلداري، عضو مستقل
- السيد شاهين محمد عبد العزيز ربيع المهيري، عضو مستقل
- السيد نور الدين ش.م. سحويل، عضو مستقل

أغلبية أعضاء اللجنة من أعضاء المجلس المستقلين حيث يتمتعون بقدر كبير من الدراية والخبرة في حوكمة الشركات والتعيينات والمكافآت والرواتب وسياسات المزايا والبدلات.

لجنة تسيير أعمال المجلس

تمثل المسؤولية الرئيسية للجنة تسيير أعمال المجلس في تقديم الدعم لمجلس الإدارة وتسيير مداولاته وعمليات اتخاذ القرارات فيه، وذلك عن طريق النظر المسبق في المسائل المقدمة له والمتعلقة بالاستراتيجية وخطط العمل والميزانيات والفرص الاستثمارية الجديدة. تقدم لجنة تسيير أعمال المجلس توصيات لمجلس الإدارة بخصوص أهداف أداء الأعمال وتقييم الأداء السنوي ومراجعة التقدم المحرز حسباً تقتضيه الحاجة من أن لآخر، والنظر في تقارير اللجنة الفرعية لاحتياطات الشركة.

تتألف لجنة تسيير أعمال المجلس من السادة:

- السيد راشد سيف الجروان الشامي، عضو مستقل (رئيس اللجنة)
- السيد واروجان نركيزيان، عضو مستقل
- السيد هاني عبد العزيز حسين التركيت، عضو مستقل
- السيد سعيد يوسف عراطة، عضو غير تنفيذي
- عبد المجيد عبد الحميد جعفر، عضو غير تنفيذي

لجنة الاحتياطات الفرعية

تمثل المسؤولية الرئيسية لهذه اللجنة الفرعية في مراجعة تقارير الاحتياطات الخاصة بالشركة واعتمادها. تقوم اللجنة بمراجعة تقارير احتياطات الشركة ومناقشتها مع الإدارة التنفيذية ومدققي الاحتياطات الخارجيين، ثم تقدم التوصيات إلى لجنة تسيير أعمال المجلس وذلك بناءً على الصلاحيات المنوطة بها.

تتألف لجنة الاحتياطات من السادة:

- السيد سعيد يوسف عراطة، عضو غير تنفيذي (رئيس اللجنة)
- السيد واروجان نركيزيان، عضو مستقل
- السيد زياد عبدالله كلداري، عضو مستقل
- السيد شاهين محمد عبد العزيز ربيع المهيري، عضو مستقل
- السيد نور الدين ش.م. سحويل، عضو مستقل

تفويض المسؤوليات لإدارة التنفيذ

فوّض مجلس الإدارة المسؤوليات التالية للإدارة التنفيذية للشركة:

- تنفيذ الاستراتيجيات والخطط والسياسات التي وضعها مجلس الإدارة بهدف إنجاز أهداف الشركة
- تحديد الدراسات والعروض المتعلقة بالتطوير التجاري والفرص الاستثمارية الجديدة وتقديمها ومتابعتها

- تقديم تقارير دورية لمجلس الإدارة حول الأعمال التجارية للشركة ووضعها المالي وإجراءات وتدبير الرقابة الداخلية المتخذة لإدارة المخاطر.
- تزويد مجلس الإدارة بالمعلومات والوثائق المطلوبة في الوقت المناسب لتعزيز فعالية اجتماعات المجلس.
- تزويد الهيئات التنظيمية (مثل: وزارة الاقتصاد، وهيئة الأوراق المالية والسلع، وسوق أبوظبي للأوراق المالية) بالمعلومات والإفصاحات والبيانات والوثائق المطلوبة وفقاً للقوانين والقواعد والأنظمة المعمول بها والنظام الأساسي للشركة.

تتألف الإدارة التنفيذية من الأعضاء التالية أسماؤهم:

أ. الدكتور باتريك ألان وارد، الرئيس التنفيذي

ب. السيد كريس هيرن، الرئيس المالي

ج. السيد دانكن ماكلين، رئيس إدارة الشؤون القانونية والتجارية

د. السيد دونالد دورن لوييز، المدير العام للشركة في مصر

هـ. السيد رامجانيش سرينفاسان، رئيس قسم الموارد البشرية

المدقق الخارجي لحسابات الشركة

قامت الجمعية العمومية في اجتماعها بتاريخ 21 أبريل 2020 بإعادة تعيين برايس ووتر هاوس كوبرز كمدققي حسابات للشركة للقيام بمهام التدقيق الخارجي للمجموعة للسنة المالية 2020 وتمت المناقشة والموافقة على تعيينهم وتحديد أتعابهم.

شركة برايس ووتر هاوس كوبرز، هي شبكة خدمات مهنية متعددة الجنسيات تتخذ من لندن في المملكة المتحدة مقراً لها. تعد برايس ووتر هاوس كوبرز واحدة من شركات مراجعي الحسابات الأربع الكبرى جنباً إلى جنب مع ديلويت وإرنست ويونغ وكيه بي إم جي.

لدى شركة برايس ووتر هاوس كوبرز أكثر من 284,000 موظف في 155 دولة. خلال السنة المالية 2020 قامت برايس ووتر هاوس كوبرز بتقديم خدماتها إلى 84% من بين أكبر 500 شركة حسب قائمة فورتشين. وإلى أكثر من 100,000 من الأعمال التجارية الخاصة.

نظام الرقابة الداخلية

يقر مجلس الإدارة بمسؤوليته عن نظام الرقابة الداخلية في الشركة وعن مراجعته لآلية عمله والتأكد من فعاليته. في عام 2011 اعتمد مجلس الإدارة مهام وصلاحيات إدارة الرقابة الداخلية وتم تعيين رئيس للإدارة يرفع تقاريره إلى مجلس الإدارة وذلك حسب آلية العمل التالية:

1. إجراء تقييم وتدقيق شامل للمخاطر المختلفة التي تواجه الشركة.
2. إعداد سجل بالمخاطر سنوياً وربيع سنوياً.
3. وضع خطة الرقابة وربطها بسجل المخاطر بناءً على توجيهات مجلس الإدارة ولجنة التدقيق.
4. توفير الموارد اللازمة لتنفيذ خطط التدقيق الداخلي.
5. تنفيذ الخطة ورفع تقارير دورية منتظمة إلى المجلس ولجنة التدقيق متضمنة نتائج التدقيق وأي ملاحظات حول إجراءات الإدارة التنفيذية لمعالجة الأوضاع.

تتمتع إدارة الرقابة الداخلية بالاستقلال في أداء مهامها، وتتبع لمجلس الإدارة مباشرة، ويقر مجلس الإدارة بمسؤوليته عن نظام الرقابة الداخلية وفعاليتها. ويلتزم رئيس إدارة الرقابة الداخلية والتدقيق باتخاذ الإجراءات المناسبة لضمان التنفيذ الدقيق من قبل الإدارة للتوصيات والتوجيهات الصادرة من مجلس الإدارة ولجانه في هذا الشأن وفي الأوقات المحددة. ويتعين عليه رفع أي مخالفات للوائح وسياسات الشركة وتعليمات مجلس الإدارة تكشف عنها عمليات التدقيق والرقابة الداخلية للمجلس لاتخاذ ما يراه مناسباً. وقد كلف المجلس إدارة الرقابة الداخلية بأن تتحرى وتدقق في المسائل تعيق أو تعطل عمل الرقابة الداخلية وان يكون رأيها مستقلاً عنها.

وتقوم إدارة الرقابة الداخلية بمراجعة نظم الرقابة الداخلية في الشركة وشركاتها الفرعية والشركات التابعة والشقيقة التي تملك دانه غاز حصة رئيسية فيها. ولإدارة الرقابة صلاحيات كاملة للحصول على المعلومات الخاصة بتلك الشركات من أي من العاملين بها ومن إدارتها المختلفة على مستوى المجموعة.

يُعدُّ رئيس إدارة الرقابة الداخلية والمخاطر خطة سنوية لأعمال المراجعة ويقدمها لمجلس الإدارة للموافقة عليها. وتأخذ الخطة في الاعتبار إجراء تقييم شامل للمخاطر التي تواجه الشركة. وقد وافق مجلس الإدارة في اجتماعه بتاريخ 19 نوفمبر 2019 على تقرير الإدارة الداخلية لعام 2019 وخطة التدقيق لعام 2020. في يونيو وافق مجلس الإدارة على خطة التدقيق المعدلة لعام 2020.

ويمَّ إطلاع مدققي حسابات الشركة الخارجيين على تقارير التدقيق خلال تدقيقهم للبيانات المالية السنوية للشركة.

آلية الإبلاغ عن المخاطر – تعامل إدارة الرقابة الداخلية والمخاطر مع المشاكل الكبيرة بالشركة:

يقدم رئيس إدارة الرقابة الداخلية تقارير فيما يتعلق بالمخالفات الرئيسية التي اكتشفت خلال التدقيق ويتم عرض هذه التقارير على مجلس الإدارة، بالإضافة إلى إبلاغ الرئيس التنفيذي لاتخاذ الإجراءات التصحيحية اللازمة. ومع ذلك فخلال عام 2020 لم يتم الكشف عن أي مخالفات رئيسية تتطلب الإفصاح عنها في التقارير المالية السنوية.

لدى قسم الرقابة الداخلية تفويض من مجلس الإدارة بالقيام بالتحقيق وإبداء رأي مستقل بشأن جميع المسائل المتعلقة بأي تقصير أو تعطيل في أعمال الرقابة الداخلية. وإحدى هذه الوسائل هي آلية الإبلاغ عن الشكاوى والمخالفات المحتملة يستطيع بموجبها الموظفون إرسال الشكاوى دون الإفصاح عن هويتهم. وعليه تقوم لجنة أخلاقيات العمل والتي يرأسها ضابط الإمتثال باستلام والتعامل مع جميع الشكاوى التي يتم التبليغ عنها بواسطة هذه الآلية. ويرفع ضابط الإمتثال تقارير فورية إلى مجلس الإدارة بأي مخالفات جوهرية، أو أعمال احتيال مما يتعين إطلاع المجلس عليها على الفور.

رئيس دائرة الرقابة الداخلية وإدارة المخاطر:

يتولى السيد بوبي سيهمي منصب رئيس إدارة الرقابة الداخلية والمخاطر منذ يوليو 2016، كما تولى منصب رئيس إدارة الرقابة الداخلية والمخاطر في أبريل 2019.

ولم يعد السيد ساهمي يعمل لدى الشركة اعتباراً من 30 يونيو 2020.

ضابط الامتثال:

السيد / داتكن ماكين كان يشغل منصب رئيس الشؤون القانونية والتجارية حين إستقالته في 7 سبتمبر 2020. ويتمتع بخبرة تزيد على 25 عاماً في ممارسة المحاماة الدولية بقطاع الطاقة والتجارة والشركات. وهو محام استرالي على مستوى عالٍ من التأهيل فقد عمل كمحام في المحاكم العليا والمجلس القضائي والمحكمة الاتحادية في استراليا والمحاكم العليا في المقاطعة الشمالية وجنوب استراليا وغيرها.

تم تعيين السيد / نيفيلي هينود بمصنوب رئيس الشؤون القانونية والتجارية في 8 سبتمبر 2020. وتم تعيينه كضابط امتثال للشركة بقرار المجلس رقم 39/2020 بتاريخ 23 سبتمبر 2020 للقيام بالمهام المقررة حسب المادة رقم 69 من قرار رئيس مجلس إدارة هيئة الأوراق المالية والسلع رقم (3/م) لعام 2020 بشأن بشأن إعتقاد دليل حوكمة الشركات المساهمة العامة، حيث يتولى مهام التحقق من مدى التزام الشركة والعاملين فيها بالقوانين والأنظمة والقرارات واللوائح المعمول بها.

والجدير بالذكر أن السيد نيفيل هينود يشغل منصب رئيس الشؤون القانونية والتجارية ويتمتع بخبرة تزيد على 35 عاماً في ممارسة المحاماة بقطاع صناعات الاستخلاص والتجارة والشركات. وهو محام استرالي على مستوى عالٍ من التأهيل فقد عمل كمحام في المحاكم العليا والمجلس القضائي والمحاكم العليا في المقاطعة الشمالية.

إن موظفي دانة غاز هم العامل الأهم في نجاح الشركة.



استقطاب الكفاءات والمحافظة عليها

تمثل المواهب والكفاءات العامل الأساسي في دفع عجلة نمو أعمالنا، ونحن في شركة دانة غاز نسعى جاهدين لضمان توفير الفرص الوظيفية المتنوعة وبيئة العمل التي تتيح للموظفين فرص النمو والتطور والازدهار. تتمثل أولوية الموارد البشرية لدينا في جذب المواهب التي تحتاجها الشركة وتطويرها والحفاظ عليها.

تعايش استراتيجيات استقطاب المهارات مع أعمالنا، وهي تعزز وتدعم النجاح في بلوغ أهداف الشركة، كما تشكل عنصراً أساسياً في تحقيق مصلحة المساهمين. وتواصل شركة دانة غاز نجاحها في بناء الطاقات والقدرات على جميع المستويات، وذلك من خلال البحث عن الكفاءات واستقطاب الكوادر عالية المهارات والمحافظة عليها. ويمثل ذلك جزءاً من ثقافتنا المتطورة التي تتميز دوماً بتقييم الخبرات بطريقة تساعد على توفير احتياجات المجموعة الحالية والمستقبلية من الكفاءات الضرورية.

التنوع والمساواة

إن التنوع والمساواة متأصلان بعمق في ثقافة الشركة التي تقوم على تقدير جميع الموظفين وتشجيعهم على تطوير إمكاناتهم. تركز دانة غاز على توفير بيئة عمل قائمة على التعاون، وتضم الشركة كوادر من خلفيات ثقافية متعددة.

إننا نقدر ونحترم كل فرد، ونؤمن بالتنوع الذي يمد جسور التفاهم والتواصل مع المجتمعات التي نعمل فيها، كما نلتزم بمبدأ تكافؤ الفرص ولا نتغاضى عن أي شكل من أشكال التمييز. وتسهم مبادئ أخلاقيات العمل والسياسات والممارسات التي نطبقها في توفير بيئة جامعة تتيح للجميع المشاركة والمساهمة والتطور بحرية وإنصاف. وقد ساعدتنا هذه القيم على خلق أجواء التنوع والتلاحم التي تميز بها شركة دانة غاز.

"حسب البيانات المتوفرة في ديسمبر 2020، تضم شركة دانة موظفين من 18 دولة."

"حسب البيانات المتوفرة في ديسمبر 2020، تشكل النساء نسبة 19.5% تقريباً من إجمالي الموظفين بدوام كامل."

مشاركة الموظفين

تركز دانة غاز على بناء هيكل مؤسسي فعال يعتمد على عدد أقل من الموظفين وتحديد واضح للمسؤوليات، بما يكفل الفعالية والسرعة في اتخاذ القرارات وتعزيز الكفاءة. وتتميز الشركة بوجود اهتمام مشترك بالحفاظ على بيئة عمل صحية وأمنة، وهي تشجع جميع الموظفين على الإبلاغ عن أي حوادث قد تؤثر على صحتهم وسلامتهم، وذلك بهدف حماية العنصر البشري من التعرض لأي حوادث أو أذى واحد من أي تأثيرات ضارة بالبيئة.

تؤمن دانة غاز بالحوار المفتوح، وتقدر آراء الموظفين ومقترحاتهم. وتفيد اللقاءات المفتوحة التي تجريها الإدارة بشكل دوري في توفير المعلومات عن النتائج التشغيلية والمالية للشركة وإبقاء جميع الموظفين على اطلاع بالتغيرات التي تؤثر عليهم وعلى المجموعة ككل.

التطوير

يمثل التطوير المهني لموظفينا ومساعدتهم على الاستفادة القصوى من إمكاناتهم عنصراً هاماً في تنفيذ استراتيجية العمل في المجموعة، وسيظل هذا الجانب من أولوياتنا الرئيسية. فنحن ندرك أن نجاح استراتيجيتنا يعتمد على نجاح موظفينا، ولذلك نولي اهتماماً خاصاً بتوفير فرص التدريب والتطوير للموظفين من جميع المستويات. في العام 2020، كرسنا 136 يوماً لممارسة أنشطة التعلم والتطوير في جميع التخصصات، وذلك على شكل دورات تدريبية داخلية وخارجية وميدانية.

تقييم الأداء والمكافآت

نحن في شركة دانة غاز نحرص على التأكد من إدراك كل موظف لمسؤولياته والمهام المناطة به على أتم وجه، بالإضافة إلى تحديد النتائج الرئيسية المتوقعة منه. ونلتزم ببرنامج مميز لإدارة الأداء يركز في المقام الأول على تحديد المعايير التي تستخدم لقياس مستوى النجاح. وبعد ذلك، نضع الأهداف، ونراجع الأداء بصورة دورية، ونقيم الموظفين على جهودهم في تحقيق الأهداف المحددة ونكافئهم على مساهماتهم. تم تصميم نظام إدارة الأداء لدينا بهدف التطوير الشامل لجميع موظفينا من خلال التميز في الأداء والتقييم المتناسق والنتائج المتعلقة به.

إننا ندرك أهمية تحفيز الموظفين وتشجيعهم، ونعتمد على روح العمل الجماعي لأداء رسالتنا والمضي قدماً نحو المزيد من النجاح. تعتمد فلسفة المكافآت في الشركة على الأداء عبر جميع المستويات، وهي مصممة لتعزيز قيمة إسهامات الموظفين ودعم استراتيجية الشركة بطريقة فعالة. وقد تم تأسيس برنامج المكافآت في الشركة ليكون حافزاً يفيد في تحسين مستوى أداء موظفينا وإنتاجيتهم وتوفير وسيلة لتكريم المميزين منهم.

عدد الموظفين العاملين لصالح الشركة في 31 ديسمبر 2020

يبين الجدول أدناه عدد الموظفين والمتقاعدين العاملين في الشركات والمشاريع المشتركة التابعة لمجموعة دانة غاز حسب البيانات المتوفرة في 31 ديسمبر 2020.

موظفو العقود	الموظفون	
0	29	دانة غاز - المقر الرئيسي
3	5	دانة غاز - دولة الإمارات (الصجعة، الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة، الزوراء)
1	2	دانة غاز - إقليم كردستان العراق
23	83	دانة غاز - مصر
0	5	واسكو (مصر)
27	124	الإجمالي

يبين الجدول أدناه عدد الموظفين في المشاريع المشتركة التي تمتلك فيها دانة غاز حصة ملكية، حسب البيانات المتوفرة في 31 ديسمبر 2020.

نسبة ملكية دانة غاز	موظفو المشاريع المشتركة	المتقاعدون في المشاريع المشتركة	
100%	393	321	واسكو (مصر)
26.4%	16	20	الشركة المصرية البحرينية لمشتقات الغاز (مصر)
35%	161	0	كريدان (إقليم كردستان العراق)
	570	341	الإجمالي

تظل المسؤولية الاجتماعية للشركات والتخية المستدامة جوهر قيمنا.



7. الامتثال للوائح الحكومية المحلية والوطنية وأفضل الممارسات الدولية طبقاً للمعايير والقواعد المعترف بها.

الأثر الاجتماعي والاقتصادي

تسهم شركة دانة غاز في استثمارات اقتصادية طويلة الأمد وتحقيق فوائد كبيرة مباشرة وغير مباشرة في المناطق التي تعمل فيها.

ففي إقليم كردستان العراق، تسهم الشركة بدعم إنتاج الكهرباء في محطات التوليد في كل من أربيل وجمجمال بأسعار تنافسية على المستويين المحلي والعالي، وذلك من خلال توفير إمدادات الغاز بأسعار رخيصة من مشروع بيرل بتروليم المشترك. ويعد إنتاج الكهرباء باستخدام الغاز اليوم من المصادر الموثوقة والمقولة التكلفة. ويوفر مشروع بيرل بتروليم المشترك حالياً نحو 80% من الطاقة المستخدمة لتوليد الكهرباء في إقليم كردستان العراق¹. كما زادت نسبة الموثوقية في إمداد الكهرباء في الإقليم إلى 22 ساعة يومياً مقارنة بـ 8 ساعات يومياً في العام 2006 في منطقة كانت تعاني في الأساس من عجز في الكهرباء.

الالتزام بالمسؤولية الاجتماعية

“في العام 2020، واصلت شركة دانة غاز التزامها الكامل بالنشاطات المتعلقة بمسؤوليتها المجتمعية”.

أهداف شركة دانة غاز فيما يتعلق بالمشاركة مع الأطراف المعنية

1. تحديد جميع التأثيرين أو المهتمين بمشروعاتنا وعملياتنا لضمان إدراجهم في عملية المشاركة الاجتماعية.
2. فهم وجهات نظر الأطراف المعنية الرئيسية وضمان إدراكهم وتفهمهم للآثار الإيجابية والسلبية لهذه الأنشطة.
3. إطلاع الجمهور والشركاء على أنشطتنا والحرص على التعامل بشفافية ونزاهة وانفتاح.
4. بناء العلاقات والثقة من خلال دعم التواصل والحوار والمشاركة مع الأطراف المعنية والعمل بشفافية.
5. إشراك جميع الأطراف المعنية، بما في ذلك الفئات الضعيفة والمهمشة من خلال وجود نهج شامل للتشاور والمشاركة.
6. إدارة التوقعات والمخاوف من خلال توفير طريقة تمكن الأطراف المعنية من مشاركة مخاوفهم وتطلعاتهم معنا.

تحرص الشركة على ضمان مواصلة العمل بطريقة مسؤولة من خلال الحد من الآثار الاجتماعية السلبية لنشاطاتها، وتحقيق تأثير إيجابي مستدام على المجتمعات المحيطة بمواقع عملياتها. وتؤمن شركة دانة غاز بضرورة الحفاظ على العلاقات والتفاعلات الإيجابية بين قطاع الأعمال والناس والبيئة والمجتمعات، وذلك من خلال المساهمة في التنمية الاقتصادية والاجتماعية، مع حماية الموارد الطبيعية واحترام حقوق كل فرد من أفراد المجتمع. ويشكل حرص الشركة على ضمان إشراك جميع الأطراف المعنية المتأثرة أو المهتمة بأنشطتها جزءاً أساسياً من هذا الالتزام.

تهدف الشركة إلى إدارة الآثار المترتبة على أعمالها في المنطقة وتحقيق الرخاء المشترك لكل من المساهمين والحكومات والمجتمعات والموظفين والشركاء في الصناعة.

¹ PWC “مشروع غاز كردستان: نظرة عشر سنوات إلى الماضي ونظرة عشر سنوات إلى المستقبل 2018”

وقد شكل ذلك حافزاً مهماً لنمو الاقتصاد في إقليم كردستان العراق وأدى إلى توفير مصدر أنظف للطاقة، مقارنة بالبدائل التقليدية التي تعتمد على استخدام الديزل، وأسفر بالتالي في الحد من انبعاث الغازات الدفينة بصورة كبيرة. إلى جانب ذلك، كان للمشروع المشترك أثر إيجابي آخر، حيث أسهم في توفير 2200 فرصة عمل دائمة، 1200 منها على شكل عقود توظيف مباشرة والبقية من خلال الأنشطة المرتبطة بسلسلة التوريد.

وفي مصر تشكل إمدادات الغاز من مشاريع دانة غاز وواسكو والنتجين الآخرين 71% من كمية الطاقة المستخدمة لتوليد الكهرباء في البلاد². ويقدر أن الكهرباء المنتجة قد أسهمت خلال السنوات العشر الماضية فيما يصل إلى 2% من النشاط الاقتصادي في مصر (إجمالي الناتج المحلي). وأتاح تزويد الغاز الطبيعى التنظيف الاستغناء عن الزيت الثقيل (المازوت)، الذي يسبب الكثير من انبعاثات الكربون، لتوليد الكهرباء، كما قلل من الاعتماد على واردات الغاز الطبيعى الأكثر كلفة. إلى جانب ذلك، توفر الشركة في مصر نحو 1000 فرصة عمل بدوام كامل في عملياتها اليومية، وهو ما ينعكس إيجابياً من الناحية الاقتصادية على المجتمعات المحلية في منطقة دلتا النيل.

المجالات التي تركز عليها نشاطات المسؤولية الاجتماعية للشركة

إن مبادرات الاستثمار الاجتماعي، التي طورتها فرق الموظفين ضمن أصول الشركة والدول التي تعمل فيها بهدف معالجة مشاكل محددة في المجتمعات المحلية، تركز على أربعة جوانب رئيسية:

1. التعليم – دعم تحسين جودة التعليم.
2. الصحة – تحسين الخدمات الطبية والرعاية الصحية في المجتمعات.
3. الطاقة والبنية التحتية – المساهمة في تحسين البنية التحتية، مثل الطرق وإمدادات المياه وتأمين إمدادات موثوقة من الكهرباء.
4. توفير فرص العمل وتحقيق الدخل – توفير فرص العمل في المجتمعات المحلية، وتوفير منح المشاريع الصغيرة ومساعدة الفئات المتضررة من الصراعات.

وفي ظل الظروف التي فرضتها جائحة كوفيد-19، أجرينا في العام 2020 مراجعة وإعادة توجيه لبعض مبادرات الاستثمار الاجتماعي من أجل دعم السلطات الصحية في بناء قدراتها للتصدي لانتشار الفيروس، وتضمن ذلك توفير المعدات الطبية الضرورية في إقليم كردستان العراق ومصر والمساهمة في تعزيز جهود محاربة الوباء ضمن المجتمعات المحلية من خلال حملات توعية متخصصة.

دولة الإمارات العربية المتحدة

استمر المقر الرئيسي لشركة دانة غاز بتوفير الدعم المالي لمشروع أكاديمي تنفذه مؤسسة الشارقة للتعليم الاجتماعي بهدف توفير فرص التعليم للأيتام، حيث ساعدت شركة دانة غاز في تعلم خمسة أيتام على مدى الأعوام الثلاثة الماضية. كما رعت الشركة فعاليات نظمها مدينة الشارقة للخدمات الإنسانية لدعم أصحاب الهمم.

مصر

استمرت الشركة بتنفيذ برامج الاستثمار الاجتماعي، مع التركيز على الصحة والتعليم ودعم المشاريع الصغيرة في المحافظات الثلاث التي تعمل فيها الشركة.

واستمرت دانة غاز، خلال العام 2020، بتنفيذ برنامج تدريب المعلمين، الذي طرحته في العام 2019، بالتعاون مع الجامعة الأميركية في القاهرة، بهدف تطوير مهارات 100 معلم من مختلف المدارس في المناطق المحيطة بعمليات الشركة. كما واصلت الشركة دعم المشاريع الصغيرة في إطار النجاح الكبير لبرنامج تمكين المرأة، الذي تقدمه بالتعاون مع مؤسسة مصر الخير، والذي أسفر عن تأسيس أكثر من 30 مشروعاً لتحقيق الدخل لمساعدة النساء الفقيرات في محافظة الدقهلية، وتضمنت هذه المشاريع محلات بيع قرطاسية وبقالات ومتاجر أحذية ومشاريع لتربية الدواجن وأعمال الحياكة والتطريز.

وتعاونت شركة دانة غاز مع جمعية دار الأورمان لتقديم الدعم لإجراء عمليات طبية حرجة وتوفير المعدات، مثل الكراسي المتحركة والأطراف الاصطناعية وأجهزة المساعدة السمعية، في المجتمعات المحلية.

كما شاركت الشركة في برنامج مشترك لشركات النفط والغاز في مصر، بالتعاون مع مؤسسة مصر الخير ووزارة الصحة ووزارة البترول، لتزويد المواد والإمدادات الضرورية للمستشفيات في أنحاء البلاد في إطار الجهود الوطنية لمحاربة وباء كورونا. وتابعت الشركة ممارسة التقليد السنوي المثل بتوزيع السلل الرمضانية في المجتمعات المحلية.

إقليم كردستان العراق

تتضمن خطة العمل المجتمعية التي أعدها المشروع المشترك يرل بتروليوم، تحت الإدارة المشتركة لشركتي نفط الهلال ودانة غاز، مشاركة الموظفين وتقديم المساعدات المالية للقرى والأعمال والمدارس المحلية لدعم تحسين مستويات المعيشة والصحة والسلامة والأمن وتطوير المهارات البشرية في إقليم كردستان العراق. وتغطي الاستراتيجية الشاملة والخطة الخمسية ثلاثة جوانب لتلبية الاحتياجات العاجلة للمجتمعات المحيطة بمناطق عملياتنا وتتضمن تنفيذ مشاريع خدمية ضخمة في القرى والمجتمعات. تهدف هذه المشاريع إلى تحسين إمدادات الكهرباء وتوفير المياه النظيفة وتحسين خدمات الرعاية الصحية وأماكن العبادة ومكافحة الفقر وتحسين جودة الحياة عبر توفير فرص التعليم والعمل والأنشطة الترفيهية.

وبدأ المشروع المشترك بتزويد الإمدادات الكهربائية المجانية من منشأة غاز خورمور إلى القرى في مدينة قادر كرم وخورمور والمناطق المحيطة منذ العام 2011. وفي العام 2020، بلغت كمية الكهرباء التي تم تزويد هذه القرى بها نحو 16,000 كيلوواط ساعة يومياً، أي ما يمثل نسبة 30% تقريباً من إنتاج الكهرباء في منشأة غاز خورمور. تبلغ القيمة التجارية لإمدادات الكهرباء المجانية هذه نحو 96,000 دولار أميركي شهرياً، على أساس الكلفة التجارية البالغة 0.2 دولار أميركي لكل كيلوواط ساعة. وبذلك فقد بلغت قيمة إجمالي الفوائد المالية التي حققتها هذه المبادرة المجتمعية حتى الآن حوالي 9.8 مليون دولار.

² PWC "طاقة نظيفة لعد أفضل: تقييم تأثير دانة غاز إيجبت 2019"



- نسعى لتقديم مساهمة إيجابية ودائمة في المجتمع.
- نؤمن بأن الطريقة المثلى لتحقيق أهدافنا المستدامة تكمن في تمكين المجتمعات المحلية وتزويدها بالموارد الضرورية التي تؤدي إلى تحقيق نتائج ناجحة ومستدامة.
- من أهم العوامل الأساسية لتحقيق أهدافنا المتعلقة بالاستدامة وجعل النتائج أكثر فاعلية الاعتراف بجهود الموظفين الكرام ومساهماتهم.
- إن نجاح مسيرة شركة دانة غاز في مسؤوليتها الاجتماعية والاستدامة يكمن في ضمان إشراك موظفيها.
- يمثل السبيل الرئيسي لتحقيق أهداف الاستدامة لشركة دانة غاز بتطبيق نظام متين وراسخ للحوكمة المؤسسية.

"تؤكد شركة دانة غاز للأطراف المعنية كافة بأنها شركة مسؤولة وستواصل التركيز على قضايا البيئة والإنسان. وتلتزم بتحقيق قيمة مستدامة وطويلة الأجل، مع تقديم مساهمة إيجابية للمجتمعات التي تعمل فيها."

وإدراكاً للظروف الاجتماعية المعقدة في إقليم كردستان، جرى إعادة توجيه إدارة المسؤولية الاجتماعية للشركة في إقليم كردستان لتصبح إدارة للأداء الاجتماعي، وذلك بهدف تحديد المخاطر الاجتماعية وإدارتها بشكل أفضل لدعم الأعمال والنمو المستقبلي للشركة. تعتمد مهمة الأداء الاجتماعي على نهج منظم وطويل الأمد للحفاظ على علاقات فاعلة مع الأطراف المعنية في المجتمعات المحلية للحد من الآثار الاجتماعية السلبية وتعزيز الفرص والفوائد الإيجابية للمجتمع.

الخلاصة

- تؤمن دانة غاز بشدة بأن الدعم الذي تقدمه لمجموعة كبيرة من البرامج القائمة يسهم في إحداث فارق إيجابي في حياة الأفراد في المجتمعات التي تعمل فيها.
- تلتزم شركة دانة غاز بالاستثمار الاجتماعي وأنشطة التنمية المجتمعية.
- تدرك شركة دانة غاز أن المسؤولية الاجتماعية تتحور حول إدارة التفاعلات بين قطاع الأعمال وبين الناس والبيئة والمجتمعات.
- غايتنا المساهمة المباشرة في التنمية الاقتصادية والاجتماعية مع حماية الموارد الطبيعية واحترام حقوق الأفراد.

وبلغت القيمة الإجمالية للدعم والمساعدات التي قدمها المشروع المشترك في العام 2020 ما قيمته 2.2 مليون دولار أميركي، 1.74 مليون دولار أميركي منها لتوليد الكهرباء وتزويدها إلى مدينة قادر كرم وخمس قرى صغيرة أخرى بالقرب منها، حيث تم تزويد هذه القرى بالكهرباء من منشأة خورمور على مدار العام بأكمله.

وتم تخصيص مبلغ قدره 570,000 دولار تقريباً لأنشطة التعليم والرعاية الصحية وتنمية المهارات الشابة وتوفير المياه في المناطق الريفية النائية وتطوير الزراعة وبرامج المساعدة الاجتماعية. في العام 2020، ونظراً للضغوط الشديدة التي تعرض لها إقليم كردستان بسبب جائحة كورونا، تم تحويل مبلغ 326,000 دولار أميركي من الإنفاق السنوي على الاستثمار الاجتماعي لدعم السلطات الصحية المحلية في شراء المعدات والإمدادات الطبية الأساسية. وتضمن ذلك شراء جهازين لفحص مسحة الأنف (PCR) ومعدات مختبر لديرية الصحة في مقاطعة جمجمال. كما وزعت الشركة أيضاً 2000 مجموعة للعناية الشخصية في المجتمعات المحلية خلال العام، وأطلقت حملات للتوعية ضد انتشار فيروس كوفيد-19 للمساهمة في دعم جهود التصدي له.





البيانات المالية الموحدة

البيانات المالية الموحدة	
52 تقرير مدقق الحسابات المستقل إلى السادة المساهمين في شركة دانة غاز ش.م.ع	
57 بيان الدخل الموحد	
58 بيان الدخل الشامل الآخر الموحد	
59 بيان المركز المالي الموحد	
60 بيان التدفقات النقدية الموحد	
61 بيان التغيرات في حقوق الملكية الموحد	
62 إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة	

تقرير مدقق الحسابات المستقل إلى السادة المساهمين في شركة دانة غاز ش.م.ع

التقرير حول تدقيق البيانات المالية الموحدة

رأينا

برأينا، تعبر البيانات المالية الموحدة بشكل عادل ومن كافة النواحي الجوهرية عن المركز المالي الموحد لشركة دانة غاز ش.م.ع ("الشركة") وشركاتها التابعة (معاً "المجموعة") كما في 31 ديسمبر 2020، وعن أدائها المالي الموحد وتدفقاتها النقدية الموحدة للسنة المنتهية بذلك التاريخ وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية.

نطاق التدقيق

تشمل البيانات المالية الموحدة للمجموعة ما يلي:

- بيان الدخل الموحد للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020.
- بيان الدخل الشامل الآخر الموحد للسنة المنتهية بذلك التاريخ.
- بيان المركز المالي الموحد كما في 31 ديسمبر 2020.
- بيان التدفقات النقدية الموحد للسنة المنتهية بذلك التاريخ.
- بيان التغيرات في حقوق الملكية الموحد للسنة المنتهية بذلك التاريخ.
- إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة وتشمل السياسات المحاسبية الهامة والمعلومات التفسيرية الأخرى.

أساس الرأي

لقد أجرينا تدقيقنا وفقاً لمعايير التدقيق الدولية. ويتم إيضاح مسؤولياتنا وفقاً لهذه المعايير بمزيد من التفصيل ضمن فقرة مسؤوليات مدقق الحسابات حول تدقيق البيانات المالية الموحدة المدرجة ضمن تقريرنا.

نعتقد أن إثباتات التدقيق التي حصلنا عليها كافية وملائمة لتوفير أساس لرأينا.

الاستقلالية

إننا مستقلون عن المجموعة وفقاً للقواعد الأخلاقية الدولية للمحاسبين المهنيين (بما في ذلك معايير الاستقلالية الدولية) الصادرة عن مجلس المعايير الأخلاقية الدولية للمحاسبين والمتطلبات الأخلاقية التي تتعلق بتدقيقنا على البيانات المالية الموحدة في دولة الإمارات العربية المتحدة. وقد التزمنا بمسؤولياتنا الأخلاقية الأخرى وفقاً لهذه المتطلبات والقواعد.

منهجنا في التدقيق

نظرة عامة

أمور التدقيق الرئيسية	• القيمة الدفترية لموجودات مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة والتحكم القانوني • تقدير القيمة العادلة للموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة • تقييم انخفاض قيمة الشهرة وحصص النفط والغاز • المحاسبة عن بعض حصص شركة دانة غاز مصر كموجودات محتفظ بها للبيع
-----------------------	--

في إطار تصميم تدقيقنا، قمنا بتحديد الأهمية النسبية وتقييم مخاطر الأخطاء الجوهرية في البيانات المالية الموحدة. وعلى وجه الخصوص، أخذنا بالاعتبار الأحكام الذاتية التي وضعتها الإدارة، ومنها ما يتعلق بالتقديرات المحاسبية الهامة التي انطوت على وضع افتراضات ومراعاة الأحداث المستقبلية غير المؤكدة بطبيعتها. وكما هو الحال في كل من عمليات التدقيق لدينا، تطرقنا أيضاً إلى مخاطر تجاوز الإدارة للرقابة الداخلية، بما في ذلك بين أمور أخرى، النظر في ما إذا كان هناك دليل على التحيز الذي يمثل مخاطر وجود أخطاء جوهرية بسبب الاحتيال.

لقد قمنا بتصميم نطاق التدقيق من أجل تنفيذ أعمال كافية تمكّننا من تقديم رأي حول البيانات المالية الموحدة ككل، مع الأخذ بعين الاعتبار هيكل المجموعة، والعمليات المحاسبية والضوابط، والقطاع الذي تعمل فيه المجموعة.

أمور التدقيق الرئيسية

أمور التدقيق الرئيسية هي تلك الأمور التي، في تقديرنا المهني، كانت أكثر الأمور أهمية أثناء تدقيقنا على البيانات المالية الموحدة للفترة الحالية. وقد تم التطرق إلى هذه الأمور في سياق تدقيقنا على البيانات المالية الموحدة ككل، وفي تكوين رأينا حولها، ولا نقدم رأياً منفصلاً بشأن هذه الأمور.

أمر التدقيق الرئيسي

كيفية تعامل مدقق الحسابات مع أمر التدقيق الرئيسي

القيمة الدفترية لوجودات مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة والتحكيم القانوني

تشمل إجراءاتنا فيما يتعلق بتقييم الإدارة لإمكانية استرداد موجودات مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة الآتي:

- فحص الوثائق القانونية بما في ذلك قرار المحكمة الإنجليزية العليا الصادر في يوليو 2016 والمتعلق برفض طعن شركة النفط الوطنية الإيرانية على الحكم، ومناقشة المستندات والوضع مع الإدارة القانونية بالمجموعة، وفحص المشورة القانونية المقدمة للإدارة من قبل المحامين الخارجيين المشاركين في التحكيم.
- تقييم افتراضات الإدارة حول احتمالية استلام الحكم وما إذا كان الحكم سيكون كافياً لتغطية التعويضات الناجمة عن الخسائر.
- تقييم حكم الإدارة فيما يتعلق بتوريدات الغاز وحجم التوريدات.
- مقارنة افتراضات أسعار الهيدروكربون للإدارة من حيث معقولية توقعات الأطراف الأخرى ومعلومات المنافسين والترتيبات التعاقدية وبيانات السوق ذات الصلة.
- تقييم مدى معقولية معدلات الخصم المستخدمة في اختبارات انخفاض القيمة مع مدخلات من خبراء التقييم في برايس ووترهاوس كوبرز.
- فحص المعلومات المتاحة للجمهور عن الدعوى التي تنطوي على إيران في التحكيم الدولي والتزام إيران بقرارات المحاكم وشكل وتوقيت التسويات ذات الصلة.
- تقييم مدى ملاءمة الإفصاحات ذات الصلة في البيانات المالية الموحدة، بما في ذلك أحكام الإدارة المحيطة بالقيمة الدفترية للموجودات وعدم اليقين حول مبلغ وتوقيت الحكم بتعويض الأضرار من قضية التحكيم الأولى ونتيجة قضية التحكيم الثانية.

يتضمن بيان المركز المالي الموحد للمجموعة الموجودات المتعلقة بمشروع غاز الإمارات العربية المتحدة كما في 31 ديسمبر 2020 والتي تتكون من:

- (أ) ممتلكات ومنشآت ومعدات بقيمة 207 ملايين دولار أمريكي (إيضاح 13).
- (ب) موجودات غير ملموسة بقيمة 289 مليون دولار أمريكي (إيضاح 14 ب).
- (ج) استثمارات في مشاريع مشتركة بمبلغ 553 مليون دولار أمريكي (إيضاح 16)، مغاً "موجودات مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة" (إيضاح 1-3).

كما هو مبين في الإيضاح 3، حددت الإدارة أن القيمة الدفترية لموجودات مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة تعتمد على بدء توريدات الغاز من قبل شركة النفط الوطنية الإيرانية إلى شركة نفط الهلال، والذي يعتمد بدوره على قرار المحكمة النهائي بشأن المطالبة بالتعويضات ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية والحصصة الناتجة لشركة دانة غاز.

ركزنا على هذا المجال لأنه أساسي لفهم المستخدمين للبيانات المالية الموحدة آخذين في الاعتبار الحقائق التالية:

- (أ) المبالغ المتعلقة بموجودات مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة تعتبر جوهرية ضمن البيانات المالية الموحدة.
- (ب) التأخير المستمر في البدء بتوريدات الغاز قد أدى إلى قيام مورد رئيسي للمجموعة برفع دعوى تحكيم ضد المورد النهائي.
- (ج) الشكوك التي تحيط بقيمة وتوقيت الحكم بتعويض الأضرار من قضية التحكيم الأولى ونتيجة قضية التحكيم الثانية.
- (د) كان على الإدارة ممارسة الحكم ووضع الافتراضات على عدد من العوامل والأحداث غير المؤكدة، بما في ذلك توريد الغاز من قبل شركة النفط الوطنية الإيرانية والنتيجة النهائية للتحكيم وتوقيت التدفقات النقدية والتسعير ومعدل الخصم.

تقدير القيمة العادلة للموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة

- تشمل إجراءاتنا فيما يتعلق بتقييم الإدارة للقيمة العادلة للموجودات المالية:
 - تقييم مدى معقولية الأساس المنطقي للإدارة لاستنتاجها بشأن احتمالية التحصيل ومراجعة المبالغ النقدية المستلمة خلال السنة ومراجعة التأكيدات القانونية الخارجية المستقلة للزاعات من شركاء العمليات المشتركة.
 - فحص الوثائق القانونية المتعلقة برفع دعوى التحكيم.
 - إجراء تقييم مستقل لدى معقولية معدلات الخصم المستخدمة في النموذج مع مدخلات من خبراء التقييم في برايس ووترهاوس كوبرز.
 - تقييم مدى ملاءمة الإفصاحات ذات الصلة في البيانات المالية الموحدة، بما في ذلك أحكام وتقديرات الإدارة غير المؤكدة المحيطة بالقيمة الدفترية للموجودات.

كما هو مبين في الإيضاح 20 من البيانات المالية الموحدة، لدى المجموعة موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة بقيمة 98 مليون دولار أمريكي في 31 ديسمبر 2020. تنشأ هذه الموجودات عن بعض استحقاقات التعويضات الإضافية القائمة على الاحتياطي من شركاء العمليات المشتركة وهم شركة إم أو ال المجرية العامة المحدودة للنفط والغاز ("إم أو إل") وشركة إم في إيستريم إنترناشيونال جي إم بي إنش ("أو إم في") وبعض الدفعات المقيدة من آر دبليو إي. إن تقدير القيمة العادلة لهذه الموجودات يعتبر عملية معقدة وينطوي على درجة عالية من عدم اليقين في التقدير. في فبراير 2020، شرعت المجموعة مع شركة نفط الهلال إجراءات التحكيم ضد شركة إم أو ال وشركة إم في بسبب محاولتهما لتجنب سداد التعويضات الإضافية القائمة على الاحتياطي إلى المجموعة وشركة نفط الهلال الناشئة عن شروط اتفاقية البيع والشراء المبرمة بين الطرفين في 2009 والتي من خلالها حصلت كل من شركة إم أو ال وشركة إم في على حصة كل منهما البالغة 10٪ في شركة بيرل للبترول.

لقد ركزنا على هذا المجال لأن أرصدة الموجودات المالية جوهرية ضمن البيانات المالية الموحدة، ويتطلب الاعتراف بالموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة أحكاماً وتقديرات جوهرية تمارسها الإدارة.

تمثل التقديرات الرئيسية في نموذج القيمة العادلة للإدارة احتمالية التحصيل ومعدلات الخصم.

تقرير مدقق الحسابات المستقل إلى السادة المساهمين في شركة دانة غاز ش.م.ع تمة

التقرير حول تدقيق البيانات المالية الموحدة تمة

منهجنا في التدقيق تمة

تقييم انخفاض قيمة الشهرة وحصص النفط والغاز

كما في 31 ديسمبر 2020، لدى المجموعة شهرة بقيمة 145 مليون دولار أمريكي (إيضاح 14) تتعلق بالموجودات في مصر، وحصص مملوكة من النفط والغاز بقيمة 428 مليون دولار أمريكي (إيضاح 13). وفقًا لما يقتضيه العيار المحاسبي الدولي رقم 36 "انخفاض قيمة الموجودات"، أجرت الإدارة اختبار انخفاض القيمة السنوي للشهرة وحصص النفط والغاز للممثلة باستخدام نموذج القيمة المستخدمة المدعوم بتقرير الاحتياطي الصادر عن خبير مستقل.	تشمل إجراءاتنا فيما يتعلق بتقييم الإدارة لإمكانية استرداد الشهرة وموجودات النفط والغاز الآتي:
لقد ركزنا على هذا المجال نظرًا لأهمية الأرصدة، ولأن ذلك يتطلب أحكامًا وافراضات جوهرية من جانب الإدارة والتي تتأثر بظروف السوق المستقبلية، وخاصة أسعار الهيدروكربون المستقبلية والقدرة على الانتعاش التجاري للموارد بناءً على التوقعات التي تم وضعها في الحساب عند تقييم الشهرة، والاحتياطيات المتوقعة، وظروف الاقتصاد الكلي.	- مقارنة افتراضات أسعار الهيدروكربون للإدارة مع توقعات الأطراف الأخرى ومعلومات المنافسين والترتيبات التعاقدية وبيانات السوق ذات الصلة لتحديد ما إذا كانت افتراضات الأسعار ضمن نطاق هذه التوقعات. - تقييم مدى معقولية معدلات الخصم المستخدمة في اختبارات انخفاض القيمة مع مدخلات من خبراء التقييم في برايس ووترهاوس كوبرز. - فحص التقارير المقدمة من الخبراء الخارجيين وتقييم نطاق عملهم واستنتاجاتهم وتقييم كفاءة وقدرة وموضوعية خبراء الاحتياطيات الخارجيين. - مراجعة طرق تقدير الاحتياطيات المطبقة من قبل الخبراء. - مقارنة توقعات الإنتاج والاحتياطيات المؤكدة والمرجحة بتقرير الاحتياطي وفهمنا لعمر الحقول، مع إجراء تحليل للبيانات السابقة للتحقق من مدى وجود أي مؤشرات على التحيز بمرور الوقت. - التحقق من التكاليف الرأسمالية وتكاليف التشغيل المستقبلية المقدرة عن طريق مقارنتها مع الموازنات المعتمدة وتقييمها بالرجوع إلى توقعات إنتاجية الحقل. - تقييم مدى ملائمة إفصاحات المجموعة فيما يتعلق بالانخفاض في القيمة والافتراضات التي تكون نتيجة فحص انخفاض القيمة فيها أكثر حساسية، أي تلك التي لها التأثير الجوهري الأكبر على تحديد القيمة القابلة للاسترداد من موجودات النفط والغاز والشهرة، التي تم الإفصاح عنها في الإيضاح 3 حول البيانات المالية الموحدة.

الحاسبة عن بعض حصص شركة دانة غاز مصر كموجودات محتفظ بها للبيع

كما في 31 ديسمبر 2020، يتضمن بيان المركز المالي الموحد للمجموعة موجودات بقيمة 156 مليون دولار أمريكي ومطلوبات بقيمة 46 مليون دولار أمريكي فيما يتعلق بموجودات شركة دانة غاز مصر المصنفة كمحتفظ بها للبيع كما في 31 ديسمبر 2020 والتي تم الاعتراف بها بالقيمة الدفترية أو القيمة العادلة ناقصًا تكاليف البيع، أيهما أقل.	تضمنت إجراءاتنا المتعلقة بتقييم الإدارة بشأن الحاسبة عن بعض حصص شركة دانة غاز مصر كموجودات محتفظ بها للبيع ما يلي:
وفقًا للمعيار الدولي للتقارير المالية رقم 5 "الموجودات غير المتداولة المحتفظ بها للبيع والعمليات المتوقفة"، تدرج الإدارة هذه الموجودات بالقيمة الدفترية أو القيمة العادلة ناقصًا تكاليف البيع، أيهما أقل.	- مراجعة محاضر اجتماعات مجلس الإدارة. - مراجعة اتفاقية البيع والشراء الموقعين بين المشتري وشركة دانة غاز. - تقييم مدى معقولية نموذج القيمة العادلة ومعدلات الخصم المستخدمة في قياس القيمة العادلة مع مدخلات من خبراء التقييم في برايس ووترهاوس كوبرز. - تقييم مدى كفاية الإفصاحات ذات العلاقة المدرجة في البيانات المالية الموحدة.
قمنا بالتركيز على هذا الأمر بسبب أهمية الأرصدة بالنسبة للبيانات المالية الموحدة، ولأن تصنيف وقياس الموجودات المحتفظ بها للبيع يتطلب اتخاذ أحكام وتقديرات.	
تتأثر التقديرات الأساسية ضمن نموذج الإدارة للقيمة العادلة بالحركات في رأس المال العامل والتغيرات في أسعار النفط والإنتاج الفعلي.	

المعلومات الأخرى

إن الإدارة مسؤولة عن المعلومات الأخرى. وتشمل المعلومات الأخرى تقرير مجلس الإدارة الذي حصلنا عليه قبل تاريخ تقرير مدقق الحسابات المائل، والتقرير السنوي للمجموعة لسنة 2020 الذي من المتوقع إتاحتها لنا بعد تاريخ تقرير مدقق الحسابات (ولكنها لا تشمل البيانات المالية الموحدة وتقرير مدقق الحسابات بشأنها).

إن رأينا حول البيانات المالية الموحدة لا يتطرق إلى المعلومات الأخرى، ولا ولن نبدي أي تأكيد عليها بأي صورة كانت.

وفيما يتعلق بتدقيقنا على البيانات المالية الموحدة، تقتصر مسؤوليتنا على قراءة المعلومات الأخرى المحددة سلفاً، وفي سبيل ذلك فإننا ننظر في ما إذا كانت المعلومات الأخرى تتعارض بصورة جوهرية مع البيانات المالية الموحدة أو مع المعلومات التي توصلنا إليها أثناء التدقيق، أو ما إذا كانت تبدو أنها تتضمن أخطاء جوهرية بصورة أو بأخرى.

إذا توصلنا - بناءً على العمل الذي نكون قد قمنا به على المعلومات الأخرى التي حصلنا عليها قبل تاريخ تقرير مدقق الحسابات، إلى وجود أخطاء جوهرية في هذه المعلومات الأخرى، فإننا ملزمون ببيان هذه الحقائق في تقريرنا. ليس لدينا شيء للإبلاغ عنه في هذا الشأن.

إذا توصلنا، عند قراءة التقرير السنوي للمجموعة لسنة 2020، إلى وجود أخطاء جوهرية في هذه المعلومات الأخرى، فإننا ملزمون بإبلاغ هذا الأمر إلى القائمين على الحوكمة وبيان هذه الحقيقة.

مسؤوليات الإدارة والقائمين على الحوكمة حول البيانات المالية الموحدة

إن الإدارة مسؤولة عن إعداد البيانات المالية الموحدة وعرضها بصورة عادلة وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية، وكذلك إعدادها طبقاً للأحكام السارية للقانون الاتحادي لدولة الإمارات العربية المتحدة رقم (2) لسنة 2015. وعن تلك الرقابة الداخلية التي ترى الإدارة أنها ضرورية لكي تتمكن من إعداد بيانات مالية موحدة خالية من أي أخطاء جوهرية، سواء كانت ناشئة عن احتيال أو خطأ.

وعند إعداد البيانات المالية الموحدة، فإن الإدارة تعد مسؤولة عن تقييم مدى قدرة المجموعة على الاستمرار في عملها التجاري والإفصاح - عند الضرورة - عن الأمور المتعلقة بهذه الاستمرارية، وكذا استخدام مبدأ الاستمرارية المحاسبي إلا إذا كانت الإدارة تعتزم تصفية المجموعة أو وقف أنشطتها أو لم يكن لديها أي بديل واقعي سوى القيام بذلك.

يتحمل القائمون على الحوكمة مسؤولية الإشراف على عملية إعداد التقارير المالية للمجموعة.

مسؤوليات مدقق الحسابات حول تدقيق البيانات المالية الموحدة

تتمثل أهدافنا في الحصول على تأكيد معقول حول ما إذا كانت البيانات المالية الموحدة ككل خالية من الأخطاء الجوهرية، سواء كانت ناشئة عن احتيال أو خطأ، وإصدار تقرير مدقق الحسابات الذي يشمل رأينا. يعد التأكيد المعقول مستوى عالياً من التأكيد، ولكنه ليس ضماناً على أن عملية التدقيق المنفذة وفقاً لمعايير التدقيق الدولية ستكشف دائماً عن أي خطأ جوهري إن وجد. يمكن أن تنشأ الأخطاء من الاحتيال أو الخطأ، وتعتبر جوهرية إذا كان من المتوقع إلى حد معقول أن تؤثر تلك الأخطاء، إفراداً أو إجمالاً، على القرارات الاقتصادية التي يتخذها المستخدمون على أساس هذه البيانات المالية الموحدة.

وفي إطار عملية التدقيق المنفذة وفقاً لمعايير التدقيق الدولية، فإننا نمارس التقدير المهني ونتبع مبدأ الشك المهني طوال أعمال التدقيق. كما أننا نلتزم بالتالي:

- تحديد وتقييم مخاطر الأخطاء الجوهرية في البيانات المالية الموحدة، سواء كانت ناشئة عن الاحتيال أو الخطأ، وتصميم وتنفيذ إجراءات التدقيق التي تلائم تلك المخاطر، والحصول على أدلة تدقيق كافية ومناسبة توفر أساساً لرأينا. إن خطر عدم الكشف عن أي أخطاء جوهرية ناتجة عن الاحتيال يعد أكبر من الخطر الناجم عن الخطأ حيث قد ينطوي الاحتيال على التواطؤ أو التزوير أو الحذف المتعمد أو التحريف أو تجاوز الرقابة الداخلية.
- تكوين فهم حول ضوابط الرقابة الداخلية المتعلقة بأعمال التدقيق من أجل تصميم إجراءات تدقيق ملائمة للظروف، وليس لغرض إبداء رأي حول فعالية الرقابة الداخلية للمجموعة.
- تقييم مدى ملاءمة السياسات المحاسبية المستخدمة ومعقولة التقديرات المحاسبية وما يتعلق بها من إفصاحات الإدارة.
- معرفة مدى ملاءمة استخدام الإدارة لمبدأ الاستمرارية المحاسبي، واستناداً إلى أدلة التدقيق التي يتم الحصول عليها تحديد ما إذا كان هناك عدم يقين مادي يتعلق بأحداث أو ظروف يمكن أن تثير شكوكاً كبيرة حول قدرة المجموعة على الاستمرار كمنشأة عاملة. وإذا توصلنا إلى وجود عدم يقين مادي، فإننا مطالبون بلفت الانتباه في تقرير مدقق الحسابات إلى الإفصاحات ذات الصلة في البيانات المالية الموحدة، أو تعديل رأينا إذا كانت تلك الإفصاحات غير كافية. إن الاستنتاجات التي نتوصل لها تتوقف على أدلة التدقيق التي يتم الحصول عليها حتى تاريخ تقرير مدقق الحسابات. ومع ذلك، فإن الأحداث أو الظروف المستقبلية قد تدفع المجموعة إلى التوقف عن الاستمرار كمنشأة عاملة.
- تقييم العرض الشامل للبيانات المالية الموحدة ونسقتها ومحتوياتها، بما في ذلك الإفصاحات، وتحديد ما إذا كانت البيانات المالية الموحدة تمثل المعاملات والأحداث ذات العلاقة على النحو الذي يضمن العرض العادل.
- الحصول على أدلة تدقيق كافية ومناسبة فيما يتعلق بالمعلومات المالية للكيانات أو الأنشطة التجارية داخل المجموعة لإبداء رأي حول البيانات المالية الموحدة. كما أننا مسؤولون عن توجيه أعمال التدقيق على المجموعة والإشراف عليها وأدائها، ونظل مسؤولين دون غيرنا عن رأينا حول التدقيق.

تقرير مدقق الحسابات المستقل إلى السادة المساهمين في شركة دانة غاز ش.م.ع. تمة

التقرير حول تدقيق البيانات المالية الموحدة تمة

مسؤوليات مدقق الحسابات حول تدقيق البيانات المالية الموحدة تمة

نتواصل مع القارئ على الحوكمة فيما يتعلق، من بين أمور أخرى، بنطاق وتوقيت التدقيق المقرر ونتائج التدقيق الجوهرية، بما في ذلك أي أوجه قصور مهمة نحددها في الرقابة الداخلية أثناء تدقيقنا.

نقدم أيضاً للقارئ على الحوكمة بياناً بأننا قد امتثلنا للمتطلبات الأخلاقية المعمول بها في شأن الاستقلالية، كما أننا نبلغهم بجميع العلاقات وغيرها من المسائل التي يُعتقد إلى حد معقول أنها قد تؤثر على استقلاليتنا، والإجراءات المتخذة للحد من المخاطر أو سبل الحماية المطبقة إن لزم الأمر.

ومن بين الأمور المنقولة للقارئ على الحوكمة، فإننا نحدد تلك الأمور التي كانت لها أهمية قصوى أثناء التدقيق على البيانات المالية الموحدة للفترة الحالية والتي تمثل بدورها أمور التدقيق الرئيسية، ثم ندرجها في تقرير مدقق الحسابات باستثناء ما تحظر النظم أو التشريعات الإفصاح عنه للرأي العام أو إذا قررنا - في حالات نادرة للغاية - أن أمر ما لا ينبغي الإفصاح عنه في تقريرنا إذا كنا نتوقع إلى حد معقول بأن الإفصاح عن هذا الأمر سوف يترك تداعيات سلبية تفوق المزايا التي ستعود على الصالح العام من جراء هذا الإفصاح.

التقرير حول المتطلبات القانونية والتنظيمية الأخرى

إضافة إلى ذلك ووفقاً لمتطلبات القانون الاتحادي لدولة الإمارات العربية المتحدة رقم (2) لسنة 2015، نفيدكم فيما يخص السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020 بما يلي:

- (1) أننا قد حصلنا على كافة المعلومات التي اعتبرناها ضرورية لأغراض تدقيقنا.
- (2) أن البيانات المالية الموحدة قد أعدت، من كافة النواحي الجوهرية، طبقاً للأحكام السارية للقانون الاتحادي لدولة الإمارات العربية المتحدة رقم (2) لسنة 2015.
- (3) أن المجموعة قد احتفظت بدفاتر محاسبية سليمة.
- (4) أن المعلومات المالية التي يتضمنها تقرير مجلس الإدارة تتوافق مع الدفاتر المحاسبية للمجموعة.
- (5) أن المجموعة لم تقم بشراء أي أسهم أو الاستثمار فيها خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020، كما هو مبين في الإيضاح رقم (20) من البيانات المالية الموحدة.
- (6) أن الإيضاح رقم (32) من البيانات المالية الموحدة يبين المعاملات الهامة مع الأطراف ذات العلاقة والشروط التي بموجبها أبرمت هذه المعاملات.
- (7) أنه بناءً على المعلومات المقدمة لنا لم يلفت انتباهنا ما يجعلنا نعتقد بأن المجموعة قد خالفت خلال السنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2020 أيّاً من الأحكام السارية للقانون الاتحادي لدولة الإمارات العربية المتحدة رقم (2) لسنة 2015، أو فيما يتعلق بالشركة، ونظامها الأساسي بشكلٍ يمكن أن يكون له تأثير جوهري على أنشطتها أو مركزها المالي كما في 31 ديسمبر 2020.
- (8) أن الإيضاح رقم (36) حول البيانات المالية يبين المساهمات الاجتماعية المقدمة خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020.

برايس ووترهاوس كوبرز

10 مارس 2021

رامي سرحان

سجل مدققي الحسابات المشتغلين رقم 1152

الشارقة، الإمارات العربية المتحدة

بيان الدخل الموحد
للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020

2019										2020									
الجموع		العمليات التوقفة				العمليات الجارية				الجموع		العمليات التوقفة				العمليات الجارية			
ملون	دولار أمريكي	ملون	دولار أمريكي	ملون	دولار أمريكي	ملون	دولار أمريكي	ملون	دولار أمريكي	ملون	دولار أمريكي	ملون	دولار أمريكي	ملون	دولار أمريكي	ملون	دولار أمريكي	إيفاضات أمريكية	
1.682	459	1.081	295	601	164	1,279	349	832	227	447	122	5							إيرادات
(638)	(174)	(634)	(173)	(4)	(1)	(455)	(124)	(455)	(124)	-	-	5							حقوق الامتياز
1.044	285	447	122	597	163	824	225	377	103	447	122	5							صافي الإيرادات
(579)	(158)	(355)	(97)	(224)	(61)	(510)	(139)	(290)	(79)	(220)	(60)	6							تكاليف تشغيلية ونضوب
465	127	92	25	373	102	314	86	87	24	227	62								إجمالي الربح
(55)	(15)	-	-	(55)	(15)	(44)	(12)	-	-	(44)	(12)								مصاريف عمومية وإدارية
55	15	4	1	51	14	55	15	-	-	55	15	7							إيرادات الاستغفار والتحويل
495	135	4	1	491	134	4	1	-	-	4	1	8							إيرادات أخرى
(29)	(8)	-	-	(29)	(8)	(40)	(11)	(7)	(2)	(33)	(9)								مصاريف أخرى
(220)	(60)	-	-	(220)	(60)	(1,477)	(403)	(1,477)	(403)	-	-	12/13							لإنخفاض في قيمة موجودات النفط والغاز
(22)	(6)	-	-	(22)	(6)	(32)	(9)	(14)	(4)	(18)	(5)								لإنخفاض في قيمة الموجودات المالية
-	-	-	-	-	-	(66)	(18)	(66)	(18)	-	-	12							لتغير في القيمة العادية للموجودات المحتفظ بها للبيع
-	-	-	-	-	-	(7)	(2)	-	-	(7)	(2)	15							لتغير في القيمة العادية لاستثمارات عقارية
(4)	(1)	-	-	(4)	(1)	(7)	(2)	-	-	(7)	(2)	16							حصنة من خسارة مشروع مشترك
-	-	-	-	-	-	(4)	(1)	(4)	(1)	-	-								مصاريف الاستكشاف/الحذف
(59)	(16)	-	-	(59)	(16)	(59)	(16)	-	-	(59)	(16)	9							تكاليف التحويل
626	171	100	27	526	144	(1,363)	(372)	(1,481)	(404)	118	32								الربح / (الخسارة) قبل ضريبة الدخل
(51)	(14)	(51)	(14)	-	-	(15)	(4)	(15)	(4)	-	-	10							مصروف ضريبة الدخل
575	157	49	13	526	144	(1,378)	(376)	(1,496)	(408)	118	32								الربح / (خسارة) السنة
الأرباح / (الخسائر) العائدة إلى:																			
575	157	49	13	526	144	(1,378)	(376)	(1,496)	(408)	118	32								- مساهمي الشركة الأم
الربحية / (الخسارة) الأساسية والخفضة للسهم																			
0.082	0.022	0.008	0.002	0.074	0.020	(0.19)	(0.054)	(0.21)	(0.058)	0.017	0.004	11							(دولار أمريكي / درهم إماراتي للسهم)

تشكل الإيفاضات الروفة من 1 إلى 36 جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية الموحدة.

بيان الدخل الشامل الآخر الموحد

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020

2019		2020		
مليون درهم إماراتي	مليون دولار أمريكي	مليون درهم إماراتي	مليون دولار أمريكي	
575	157	(1,378)	(376)	(خسارة) / ربح السنة
-	-	-	-	الدخل الشامل الآخر
-	-	-	-	الدخل الشامل الآخر للسنة
575	157	(1,378)	(376)	مجموع (الخسارة) / الدخل الشامل للسنة
العائد إلى:				
575	157	(1,378)	(376)	- مساهمي الشركة الأم
-	-	-	-	- الحصص غير المسيطرة
575	157	(1,378)	(376)	
العائد إلى المساهمين من:				
526	144	118	32	- العمليات الجارية
49	13	(1,496)	(408)	- العمليات المتوقفة
575	157	(1,378)	(376)	

تشكل الإيضاحات المرفقة من 1 إلى 36 جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية الموحدة.

بيان المركز المالي الموحد

كما في 31 ديسمبر 2020

2019		2020		إيضاحات	
مليون درهم إماراتي	مليون دولار أمريكي	مليون درهم إماراتي	مليون دولار أمريكي		
الموجودات					
موجودات غير متداولة					
4,410	1,203	3,475	948	13	ممتلكات ومنشآت ومعدات
2,331	636	1,679	458	14	موجودات غير ملموسة
81	22	73	20	15	استثمارات عقارية
2,063	563	2,056	561	16	الحصة في مشاريع مشتركة
213	58	172	47	20	موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة
9,098	2,482	7,455	2,034		
موجودات متداولة					
147	40	15	4	18	المخزون
641	175	253	69	19	ذمم مدينة تجارية وأخرى
194	53	188	51	20	موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة
99	27	–	–	21	أموال محتفظ بها لغرض التطوير
1,558	425	396	108	22	نقد وما في حكمه
2,639	720	852	232		
–	–	572	156	12	موجودات مصنفة كمحتفظ بها للبيع
2,639	720	1,424	388		مجموع الموجودات المتداولة
11,737	3,202	8,879	2,422		مجموع الموجودات
حقوق الملكية					
رأس المال والاحتياطيات العائدة إلى مساهمي الشركة الأم					
6,995	1,908	6,995	1,908	23	رأس المال
(33)	(9)	(33)	(9)	24	أسهم الخزينة
483	132	483	132	25	احتياطي قانوني
483	132	483	132	25	احتياطي اختياري
1,697	463	(75)	(20)		(خسائر متراكمة) / أرباح محتجزة
15	4	–	–	26	احتياطيات أخرى
9,640	2,630	7,853	2,143		العائد إلى مساهمي الشركة
8	2	8	2		الحصص غير المسيطرة
9,648	2,632	7,861	2,145		مجموع حقوق الملكية
المطلوبات					
مطلوبات غير متداولة					
198	54	249	68	27	قروض
55	15	11	3	28	مخصصات
253	69	260	71		
مطلوبات متداولة					
1,474	402	349	95	27	قروض
362	99	239	65	29	ذمم دائنة تجارية ومستحقات
1,836	501	588	160		
–	–	170	46	12	مطلوبات مرتبطة مباشرة بموجودات مصنفة كمحتفظ بها للبيع
1,836	501	758	206		مجموع المطلوبات المتداولة
2,089	570	1,018	277		مجموع المطلوبات
11,737	3,202	8,879	2,422		مجموع حقوق الملكية والمطلوبات

تمت الموافقة على إصدار هذه البيانات المالية الموحدة من قبل مجلس الإدارة بتاريخ 10 مارس 2021 ووقعها بالنيابة عن المجلس:


عضو مجلس الإدارة


عضو مجلس الإدارة

تشكل الإيضاحات المرفقة من 1 إلى 36 جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية الموحدة.

بيان التدفقات النقدية الموحد

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020

2019		2020		إيضاحات
مليون درهم إماراتي	مليون دولار أمريكي	مليون درهم إماراتي	مليون دولار أمريكي	
الأنشطة التشغيلية				
الربح / (الخسارة) قبل ضريبة الدخل من				
526	144	118	32	العمليات الجارية
100	27	(1,481)	(404)	العمليات المتوقفة
تسويات لـ:				
377	103	308	84	13 استهلاك ونضوب
(55)	(15)	(55)	(15)	إيرادات الاستثمار والتمويل
(494)	(135)	(4)	(1)	إيرادات أخرى
220	60	1,477	403	الانخفاض في قيمة موجودات النفط والغاز
22	6	32	9	الانخفاض في قيمة الموجودات المالية
—	—	66	18	12 التغير في القيمة العادلة للموجودات المحتفظ بها للبيع
—	—	7	2	15 التغير في القيمة العادلة لاستثمارات عقارية
4	1	7	2	حصة من خسارة مشروع مشترك
—	—	4	1	مصاريف الاستكشاف/الحذف
59	16	59	16	تكاليف التمويل
759	207	538	147	
التغيرات في رأس المال العامل:				
139	38	(113)	(31)	ذمم مدينة تجارية وأخرى
154	42	99	27	أموال محتفظ بها لغرض التطوير
(11)	(3)	—	—	مخزون
(63)	(17)	(10)	(3)	ذمم دائنة تجارية ومستحقات
978	267	514	140	صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية
—	—	(11)	(3)	مكافآت مدفوعة لأعضاء مجلس الإدارة
(51)	(14)	(15)	(4)	ضريبة الدخل
927	253	488	133	صافي التدفقات النقدية الناتجة من الأنشطة التشغيلية
الأنشطة الاستثمارية				
(385)	(105)	(172)	(47)	دفعات عن ممتلكات ومنشآت ومعدات
(188)	(51)	(18)	(5)	14 دفعات عن موجودات غير ملموسة
48	13	26	7	إيرادات الاستثمار والتمويل المقبوضة
(525)	(143)	(164)	(45)	صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية
الأنشطة التمويلية				
(384)	(105)	(383)	(104)	توزيعات أرباح مدفوعة
(33)	(9)	—	—	اقتناء أسهم الخزينة
(26)	(7)	(1,422)	(388)	سداد قروض
180	49	381	104	متحصلات من القروض
(73)	(20)	(59)	(16)	تكاليف تمويل مدفوعة
(336)	(92)	(1,483)	(404)	صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التمويلية
66	18	(1,159)	(316)	صافي (النقص) / الزيادة في النقد وما في حكمه
1,492	407	1,558	425	النقد وما في حكمه في بداية السنة
1,558	425	399	109	22 النقد وما في حكمه في نهاية السنة

تشكل الإيضاحات المرفقة من 1 إلى 36 جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية الموحدة.

بيان التغيرات في حقوق الملكية الموحد
للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020

العائد إلى مساهمي الشركة															
(خسائر مكررة) / أرباح محتجزة												رأس المال			
الجموع	الخصم غير السيطرة			أسهم الخزينة		احتياطيات أخرى		احتياطي اختياري		احتياطي قانوني					
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
9,648	2,632	8	2	(33)	(9)	15	4	1,697	463	483	132	483	132	6,995	1,908
(1,378)	(376)	-	-	-	-	-	-	(1,378)	(376)	-	-	-	-	-	-
(1,378)	(376)	-	-	-	-	-	-	(1,378)	(376)	-	-	-	-	-	-
(15)	(4)	-	-	-	-	(15)	(4)	-	-	-	-	-	-	-	-
(383)	(104)	-	-	-	-	-	-	(383)	(104)	-	-	-	-	-	-
(11)	(3)	-	-	-	-	-	-	(11)	(3)	-	-	-	-	-	-
7,861	2,145	8	2	(33)	(9)	-	-	(75)	(20)	483	132	483	132	6,995	1,908
9,483	2,587	8	2	-	-	26	7	1,624	443	424	116	424	116	6,977	1,903
575	157	-	-	-	-	-	-	575	157	-	-	-	-	-	-
575	157	-	-	-	-	-	-	575	157	-	-	-	-	-	-
77	2	-	-	-	-	7	2	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	(118)	(32)	59	16	59	16	-	-
(384)	(105)	-	-	-	-	-	-	(384)	(105)	-	-	-	-	-	-
(33)	(9)	-	-	(33)	(9)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	(18)	(5)	-	-	-	-	-	-	18	5
9,648	2,632	8	2	(33)	(9)	15	4	1,697	463	483	132	483	132	6,995	1,908
كما في 1 يناير 2020															
خسارة السنة															
مجموع الخسارة الشاملة للسنة															
تحويل (إيضاح 26)															
توزيعات أرباح مدفوعة (إيضاح 33)															
مكافآت أعضاء مجلس الإدارة															
كما في 31 ديسمبر 2020															
كما في 1 يناير 2019															
ربح السنة															
مجموع الدخل الشامل للسنة															
مدفوعات على أساس الأسهم															
تحويل إلى الاحتياطيات															
توزيعات أرباح مدفوعة (إيضاح 33)															
اقتناء أسهم الخزينة															
إصدار أسهم للموظفين (إيضاح 26)															
كما في 31 ديسمبر 2019															

تشكل الإيضاحات اللاحقة من 1 إلى 36 جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية الموحدة.

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة

في 31 ديسمبر 2020

1 معلومات حول الشركة

تأسست دانة غاز ش.م.ع ("دانة غاز" أو "الشركة") في إمارة الشارقة، الإمارات العربية المتحدة كشركة مساهمة عامة في 20 نوفمبر 2005 بموجب مرسوم تأسيس رقم 429 / 2005 الصادر عن وزارة الاقتصاد. إن أسهم شركة دانة غاز مدرجة في سوق أبوظبي للأوراق المالية.

تُشكل الشركة والشركات التابعة لها والعمليات المشتركة والمشاريع المشتركة المجموعة ("المجموعة"). تقوم المجموعة بأعمال استكشاف وإنتاج وامتلاك ونقل ومعالجة وتوزيع وتسويق وبيع الغاز الطبيعي والمنتجات البترولية ذات العلاقة بما في ذلك تطوير المشاريع والخدمات المتعلقة بالغاز.

إن عنوان المركز الرئيسي المسجل للشركة هو ص. ب. 2011، الشارقة، الإمارات العربية المتحدة ولديها مكاتب في القاهرة (مصر) وإقليم كردستان العراق.

تم إصدار القانون الاتحادي لدولة الإمارات العربية المتحدة رقم (26) لسنة 2020 المعدل لبعض أحكام القانون الاتحادي لدولة الإمارات العربية المتحدة رقم (2) لسنة 2015 والمتعلق بالشركات التجارية بتاريخ 27 سبتمبر 2020، وقد دخلت التعديلات حيز التنفيذ بتاريخ 2 يناير 2021. إن الشركة بصدد مراجعة الأحكام الجديدة وستطبق المتطلبات الخاصة بها بحد أقصاه سنة واحدة من تاريخ دخول التعديلات حيز التنفيذ.

إن الشركات التابعة والترتيبات المشتركة الرئيسية لدى المجموعة كما في 31 ديسمبر 2020 و2019 ونسبة ملكية الشركة (المباشرة وغير المباشرة) من رأس المال العادي أو الحصة هي كالتالي:

الشركات التابعة	%	بلد التأسيس	الأنشطة الرئيسية
مشاريع دانة إل إن جي ليمتد	100	جزر العذراء البريطانية	الشركة القابضة المباشرة لدانة غاز مصر
شركة دانة غاز البحر الأحمر	100	بربادوس	الشركة القابضة لدانة غاز مصر
شركة دانة غاز مصر ليمتد	100	بربادوس	استكشاف وإنتاج النفط والغاز ("دانة غاز مصر")
دانة غاز للاستكشاف ش.م.ح	100	الإمارات العربية المتحدة	استكشاف وإنتاج النفط والغاز
شركة الصجعة للغاز الخاصة المحدودة ("غاز الصجعة")	100	الإمارات العربية المتحدة	تنقية الغاز
الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة	100	الإمارات العربية المتحدة	إمدادات الغاز
دانة غاز (البحرين) ذ.م.م	66	البحرين	معالجة الغاز
العمليات المشتركة			
شركة بيرل للبترول المحدودة ("بيرل للبترول")	35	جزر العذراء البريطانية	استكشاف وإنتاج النفط والغاز
الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة/ إمارات جي في	50	غير مسجلة	إمدادات الغاز
المشاريع المشتركة			
الشركة المصرية البحرينية لمشتقات الغاز	26.4	مصر	معالجة الغاز
مؤسسة غاز الهلال الوطنية المحدودة	35	جزر العذراء البريطانية	تسويق الغاز
غاز سيتيز ليمتد	50	جزر العذراء البريطانية	غاز سيتيز

2 ملخص السياسات المحاسبية الهامة

2-1 أساس الإعداد

يتم إعداد البيانات المالية الموحدة وفقاً لمبدأ التكلفة التاريخية، باستثناء الاستثمارات العقارية والموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال حساب الأرباح أو الخسائر التي يتم قياسها بالقيمة العادلة. إن البيانات المالية الموحدة قد تم عرضها بالدولار الأمريكي وهو العملة الوظيفية لدى الشركة ويتم تقريب جميع القيم إلى أقرب مليون (مليون دولار أمريكي)، إلا إذا أُشير لغير ذلك. إن المبالغ بدهم الإمارات العربية المتحدة قد تم عرضها فقط من أجل التسهيل على قارئ البيانات المالية الموحدة. وتم تحويل المبالغ بالدرهم الإماراتي بسعر 3.6655 درهم لكل دولار أمريكي واحد.

تم إعادة عرض بيان الدخل الموحد وبيان الدخل الشامل الموحد للسنة السابقة ليعكس العمليات المتوقعة سواء العمليات المدرجة باعتبارها متوقعة في السنة المقارنة أو تلك العمليات المصنفة على أنها متوقعة في السنة الحالية، كل على نحو منفصل.

2-2 بيان الالتزام

أعدت البيانات المالية الموحدة للمجموعة وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية والتفسيرات الصادرة عن لجنة تفسيرات المعايير الدولية للتقارير المالية الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية.

إن إعداد البيانات المالية الموحدة بالتوافق مع المعايير الدولية للتقارير المالية يقتضي استخدام تقديرات محاسبية أساسية محددة، كما يقتضي من الإدارة إبداء رأيها في عملية تطبيق السياسات المحاسبية للمجموعة. يتم الإفصاح عن المجالات التي تنطوي على درجة عالية من إبداء الرأي أو التعقيد أو المجالات التي تعد فيها الافتراضات والتقديرات مهمة للبيانات المالية الموحدة في الإيضاح رقم 3.

3-2 المعايير الجديدة والمعدلة المطبقة من قبل المجموعة

طبقت المجموعة المعايير والتعديلات التالية لأول مرة على فترات تقاريرها السنوية التي تبدأ في 1 يناير 2020:

- تعريف الأهمية - تعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم 1 والمعيار المحاسبي الدولي رقم 8
- تعريف النشاط التجاري - تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية رقم 3
- إصلاح معدل الفائدة المعياري - تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية رقم 9، والمعيار المحاسبي الدولي رقم 39، والمعيار الدولي للتقارير المالية رقم 7
- الإطار المفاهيمي المعدل لإعداد التقارير المالية

لم يكن لهذه المعايير والتفسيرات الجديدة أي أثر جوهري على السياسات المحاسبية والمركز المالي أو الأداء المالي للمجموعة.

المعايير والتفسيرات الجديدة غير المطبقة حتى تاريخه

لقد تم نشر بعض المعايير والتفسيرات المحاسبية الجديدة التي ليست إلزامية بالنسبة لفترات التقرير كما في 31 ديسمبر 2020، لكن المجموعة لم تقم بتطبيق هذه المعايير والتفسيرات مبكراً. وليس من المتوقع أن يكون لهذه المعايير تأثير جوهري على المنشأة في فترات التقرير الحالية أو المستقبلية وعلى معاملاته المستقبلية المتوقعة.

4-2 أساس التوحيد

تشكل البيانات المالية الموحدة على البيانات المالية للمجموعة وشركاتها التابعة كما في 31 ديسمبر 2020.

(أ) الشركات التابعة

الشركات التابعة هي كافة المنشآت (بما في ذلك المنشآت ذات الأغراض الخاصة) الخاضعة لسيطرة المجموعة. تسيطر المجموعة على منشأة ما عندما يكون للمجموعة حقوق أو عوائد متغيرة نتيجة مشاركتها في المنشأة إضافة إلى قدرتها على التأثير على تلك العوائد من خلال سيطرتها على المنشأة المستثمر فيها. يتم توحيد الشركات التابعة بالكامل اعتباراً من تاريخ تحول السيطرة إلى المجموعة ويتم إيقاف التوحيد اعتباراً من تاريخ انتهاء السيطرة.

عندما يكون لدى المجموعة أقل من الأغلبية في حقوق التصويت أو حقوق مماثلة في الشركة المستثمر فيها، تأخذ في الاعتبار جميع الحقائق والظروف عند تقييم ما إذا كان لها سلطة على الشركة المستثمر فيها، بما في ذلك الترتيبات التعاقدية مع أصحاب حقوق التصويت الآخرين في الشركة المستثمر فيها، والحقوق الناتجة من الترتيبات التعاقدية الأخرى وحقوق التصويت الخاصة بالمجموعة وحقوق التصويت المحققة. تقوم المجموعة بإعادة تقييم ما إذا كانت لديها السيطرة أم لا على الشركة المستثمر فيها، إذا كانت الحقائق والظروف تشير إلى أن هناك تغيرات لواحد أو أكثر من عناصر السيطرة. وعلى وجه الخصوص،

تقوم المجموعة بالسيطرة على الشركة المستثمر فيها إذا وفقط إذا كان لدى المجموعة:

- سيطرة على المنشأة المستثمر فيها (أي وجود حقوق نافذة تمنحها قدرة حالية على توجيه الأنشطة ذات العلاقة بالمنشأة المستثمر فيها).
- تعرض لعوائد متغيرة أو وجود حقوق من مشاركتها في المنشأة المستثمر فيها.
- القدرة على استخدام سلطتها على المنشأة المستثمر فيها بما يؤثر على عائداتها.

عندما لا تمتلك المجموعة حقوق التصويت التي تمثل الأغلبية أو أي حقوق مماثلة أخرى في المنشأة المستثمر فيها، تأخذ المجموعة بعين الاعتبار كافة الوقائع والظروف المناسبة عند تقييم مدى سيطرة المجموعة على المنشأة المستثمر فيها، ويشمل ذلك ما يلي:

- أي ترتيبات تعاقدية مبرمة مع حملة حقوق التصويت الآخرين في المنشأة المستثمر فيها
- الحقوق الناشئة من جزاء أي ترتيبات تعاقدية أخرى
- حقوق التصويت الممنوحة للمجموعة، وكذلك حقوق التصويت المحققة

تستخدم المجموعة طريقة الاستحواذ المحاسبية لاحتساب اندماجات الأعمال. إن المقابل المالي المحوّل نظير الاستحواذ على شركة تابعة يمثل القيم العادلة للموجودات المحولة والطلبات المتكيدة للمالك السابق للشركة المستحوذ عليها وحصص الملكية الصادرة عن المجموعة. يشمل المقابل المالي المحوّل القيمة العادلة لأي أصل أو مطلوب ناتج عن أي ترتيبات محققة. يتم مبدئياً قياس الموجودات المحددة المستحوذ عليها وكذلك المطلوبات والالتزامات المحققة المحققة عن اندماج الأعمال، بقيمتها العادلة بتاريخ الاستحواذ.

تعترف المجموعة بأي حصص غير مسيطرة في الشركة المستحوذ عليها على أساس كل عملية استحواذ على حدة، ويكون ذلك إما بالقيمة العادلة أو بنسبة الحصة غير المسيطرة من المبالغ المعترف بها لصافي الموجودات الممكن تحديدها في الشركة المستحوذ عليها. تحتسب التكاليف المتعلقة بعملية الاستحواذ كمصروف عند تكبدها.

في حال تم إجراء اندماج الأعمال على مراحل، فإن القيمة الدفترية بتاريخ الاستحواذ للحصص المملوكة سابقاً للشركة المستحوذ عليها في الشركة المستحوذ عليها تم إعادة قياسها بالقيمة العادلة في تاريخ الاستحواذ. ويتم الاعتراف بأي أرباح أو خسائر ناتجة عن عملية إعادة القياس في حساب الربح أو الخسارة.

إن أي مقابل مالي يُحتمل تحويله من قبل المجموعة يتم تسجيله بالقيمة العادلة في تاريخ الاستحواذ. ويتم احتساب التغيرات اللاحقة على القيمة العادلة للمقابل المحتمل المزمع تصنيفه ضمن الموجودات أو المطلوبات وفقاً لمتطلبات المعيار المحاسبي الدولي رقم 39 إما في حساب الأرباح والخسائر أو ضمن التغيرات في الدخل الشامل الآخر. لا يعاد قياس المقابل المحتمل المصنف ضمن حقوق الملكية ويتم الاعتراف بتسويته اللاحقة ضمن حقوق الملكية.

إن الزيادة في المقابل المالي المحوّل وقيمة الحصة غير المسيطرة في الشركة المستحوذ عليها والقيمة العادلة بتاريخ الاستحواذ لأي حصص ملكية سابقة في الشركة المستحوذ عليها، عن القيمة العادلة لحصة المجموعة في صافي الموجودات المحددة المستحوذ عليها يتم إدراجها تحت بند الشهرة. وفي حال كان مجموع المقابل المالي المحوّل والحصة غير المسيطرة المحتسبة والحصة المقاسة المملوكة سابقاً أقل من القيمة العادلة لصافي موجودات الشركة التابعة المستحوذ عليها من خلال اتفاقية شراء بالمقايضة، يتم احتساب الفرق مباشرة في بيان الدخل.

2 ملخص السياسات المحاسبية الهامة تمة

2-4 أساس التوحيد تمة

(أ) الشركات التابعة تمة

تقوم المجموعة بإعادة تقييم مدى سيطرتها على المنشأة المستغر فيها عندما تشير الوقائع والظروف إلى وجود تغييرات على عنصر واحد أو أكثر من العناصر الثلاثة لتقييم السيطرة. يبدأ توحيد الشركة التابعة عندما تحصل المجموعة على حق السيطرة على الشركة التابعة ويتوقف عندما تفقد المجموعة السيطرة على الشركة التابعة. إن الموجودات والمطلوبات والإيرادات والمصاريف الخاصة بالشركة التابعة المستحوذ عليها أو المستبعدة خلال السنة يتم إدراجها في بيان الدخل الشامل اعتباراً من التاريخ الذي تكتسب فيه المجموعة حق السيطرة على الشركة التابعة حتى تاريخ انتهاء سيطرة المجموعة عليها.

تؤول كافة الأرباح والخسائر وكل عنصر من عناصر الدخل الشامل الآخر إلى حملة أسهم الشركة الأم للمجموعة وإلى حملة الحصص غير المسيطرة، حتى وإن أدى ذلك إلى عجز في الحصص غير المسيطرة. ويتم عند الضرورة إجراء تعديلات على البيانات المالية للشركات التابعة حتى تتسق سياساتها المحاسبية مع تلك الخاصة بالمجموعة. ويتم حذف كافة الموجودات والمطلوبات وحقوق الملكية والإيرادات والمصاريف والتدفقات النقدية عن المعاملات التي تم بين الشركات الأعضاء في المجموعة عند التوحيد. يتم احتساب التغير في حصة ملكية أي شركة تابعة -دون فقدان السيطرة- كمعاملة لحقوق الملكية.

تُحذف كافة المعاملات الداخلية والأرصدة والأرباح غير المحققة عن المعاملات التي تم بين شركات المجموعة. كما يتم حذف الخسائر غير المحققة. لقد تم تعديل المبالغ المدرجة من قبل الشركات التابعة، عند الاقتضاء، حتى تتوافق مع السياسات المحاسبية لدى المجموعة.

(ب) التغيرات في حصص الملكية في الشركات التابعة دون حدوث تغيير في السيطرة

إن المعاملات المبرمة مع حملة الحصص غير المسيطرة التي لا تؤدي إلى فقدان السيطرة يتم احتسابها كمعاملات أسهم - وهي كالمعاملات التي تم مع الملاك بوصفهم ملاكاً. إن الفروقات بين القيمة العادلة للمقابل المدفوع والحصة ذات الصلة المستحوذ عليها من القيمة الدفترية للموجودات الصافية للشركة التابعة يتم إدراجها في حقوق الملكية. ويتم أيضاً إدراج الأرباح أو الخسائر الناتجة عن بيع الحصص غير المسيطرة ضمن حقوق الملكية.

(ج) استبعاد الشركات التابعة

عندما تتوقف المجموعة عن السيطرة، يعاد قياس أي حصة محتفظ بها في المنشأة بقيمتها العادلة عند تاريخ فقدان السيطرة، مع الاعتراف بالتغير في القيمة الدفترية ضمن الأرباح أو الخسائر. إن القيمة العادلة هي القيمة الدفترية الأولية لأغراض الحاسبة اللاحقة للحصة المحتفظ بها كشركة زميلة أو مشروع مشترك أو بند موجودات مالية. بالإضافة إلى ذلك، فإن أي مبالغ معترف بها سابقاً ضمن الدخل الشامل الآخر فيما يتعلق بتلك المنشأة يتم معالجتها محاسبياً كما لو أن المجموعة قد استبعدت مباشرة الموجودات أو المطلوبات ذات العلاقة. قد يعني هذا أن المبالغ المعترف بها سابقاً ضمن الدخل الشامل الآخر يتم إعادة تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر. إذا خسرت المجموعة السيطرة على شركة تابعة، فإنها تشطب الموجودات ذات العلاقة (بما في ذلك الشهرة) والمطلوبات والحصص غير المسيطرة وعناصر حقوق الملكية الأخرى بينما يتم الاعتراف بأي أرباح أو خسائر ناتجة ضمن الأرباح أو الخسائر.

(د) الترتيبات المشتركة

بموجب العيار الدولي للتقارير المالية رقم 11، تصنف الاستثمارات في الترتيبات المشتركة إما كعمليات مشتركة أو كمشاريع مشتركة بناءً على الحقوق والالتزامات التعاقدية لكل مستغر.

إن المشروع المشترك هو نوع من الترتيبات المشتركة حيث يكون للأطراف التي لديها سيطرة مشتركة على الترتيب حقوق في صافي موجودات المشروع المشترك. يتم معالجة المشاريع المشتركة محاسبياً باستخدام طريقة حقوق الملكية. بموجب طريقة حقوق الملكية المحاسبية، فإن الحصص في المشاريع المشتركة يتم الاعتراف بها في البداية بالتكلفة وتعديلها بعد ذلك للاعتراف بحصة المجموعة من أرباح أو خسائر بعد الاستحواذ والحركات في الدخل الشامل الآخر. عندما تكون حصة المجموعة من الخسائر في مشروع مشترك تساوي أو تزيد عن حصتها في المشاريع المشتركة (التي تتضمن أي حصص طويلة الأجل والتي في جوهرها، تشكل جزءاً من صافي استثمارات المجموعة في المشاريع المشتركة)، لا تقوم المجموعة بالاعتراف بالمزيد من الخسائر، إلا إذا تكبدت التزامات أو أجرت دفعات نيابة عن المشاريع المشتركة.

تُحذف الأرباح غير المحققة على المعاملات بين المجموعة ومشاريعها المشتركة بقدر حصة المجموعة في المشاريع المشتركة. كما يتم حذف الخسائر غير المحققة ما لم تشير للعاملة إلى وجود انخفاض في قيمة الموجودات المحولة.

إن إجمالي حصة المجموعة من أرباح أو خسائر مشروع مشترك يظهر في بيان الأرباح أو الخسائر خارج الأرباح التشغيلية، ويمثل الأرباح أو الخسائر بعد الضريبة.

يتم إعداد البيانات المالية للمشروع المشترك خلال نفس الفترة المشمولة بتقارير المجموعة. وتجرى تعديلات على السياسات المحاسبية للشركة الزميلة أو المشروع المشترك، عند الضرورة، بما يضمن اتساق هذه السياسات مع تلك الخاصة بالمجموعة.

تقوم المجموعة بعد تطبيق طريقة حقوق الملكية بتحديد ما إذا كان من الضروري أن يتم احتساب خسارة عن الانخفاض في قيمة استثمارها في المشروع المشترك. كما تقوم المجموعة بتاريخ كل تقرير بتحديد مدى توفر أي دليل موضوعي على تعزز الاستثمار في المشروع المشترك للانخفاض في القيمة. فإذا وجد مثل هذا الدليل، تحتسب المجموعة مقدار الانخفاض في القيمة على أساس الفرق بين القيمة المستردة للمشروع المشترك وقيمتها الدفترية، ثم تحتسب الخسارة تحت بند "حصة من أرباح المشاريع المشتركة" في بيان الأرباح أو الخسائر.

عندما تفقد المجموعة السيطرة الفعالة على المشروع المشترك، فإنها تقوم بقياس وتسجيل الاستثمار المتبقي بقيمته العادلة. إن أي فرق بين القيمة الدفترية للمشروع المشترك عند فقدان السيطرة الفعالة أو السيطرة المشتركة والقيمة العادلة للاستثمار المتبقي وعوائد الاستبعاد، يتم الاعتراف به ضمن الربح أو الخسارة.

إن العملية المشتركة هي ترتيب مشترك يكون بموجبه للأطراف التي تتمتع بسيطرة مشتركة على الترتيب حقوق في الموجودات والتزامات للمطلوبات المتعلقة بالترتيب.

- فيما يتعلق بحصصها في العمليات المشتركة، تقوم المجموعة بالاعتراف بما يلي:
- الموجودات، بما في ذلك حصتها من أي موجودات محتفظ بها بشكل مشترك
 - المطلوبات، بما في ذلك حصتها من أي مطلوبات متكبدة بشكل مشترك
 - الإيرادات من بيع حصتها من الناتج الناشئ من العمليات المشتركة
 - الحصة من الإيرادات الناشئة من بيع الناتج من خلال العمليات المشتركة
 - المصاريف بما في ذلك حصتها من أي مصاريف متكبدة بشكل مشترك.

5-2 تقارير القطاعات

يتم إعداد التقارير عن القطاعات التشغيلية بطريقة تتفق مع طريقة رفع التقارير الداخلية إلى المسؤول الرئيسي عن اتخاذ القرارات التشغيلية الذي يقع على عاتقه تخصيص الموارد وتقييم أداء القطاعات التشغيلية، وتم تحديد هذا المسؤول باعتباره الرئيس التنفيذي المكلف باتخاذ القرارات الاستراتيجية.

6-2 تحويل العملات الأجنبية

(أ) العملة الوظيفية وعملة العرض

يتم قياس البنود المدرجة في البيانات المالية لكل شركة من شركات المجموعة باستخدام عملة البيئة الاقتصادية الرئيسية التي تعمل هذه الشركة ضمنها ("العملة الوظيفية"). إن البيانات المالية الموحدة معروضة بالدولار الأمريكي وهو العملة الوظيفية للشركة، وبدرهم الإمارات العربية المتحدة وهو عملة العرض للمجموعة تسهلاً على قراء البيانات المالية الموحدة.

(ب) المعاملات والأرصدة

يتم تحويل المعاملات الناشئة بالعملات الأجنبية إلى العملة الوظيفية باستخدام أسعار الصرف السائدة بتواريخ المعاملات أو بتاريخ التقييم عند إعادة قياس البنود. إن أرباح وخسائر صرف العملات الأجنبية الناتجة عن تسوية هذه المعاملات وعن تحويل الموجودات والمطلوبات النقدية الناشئة بالعملات الأجنبية بأسعار الصرف السائدة في نهاية السنة يتم الاعتراف بها في بيان الدخل الموحد، إلا إذا تم تأجيلها ضمن حقوق الملكية باعتبارها تحوطات التدفقات النقدية المؤهلة وتحوطات صافي الاستثمارات المؤهلة.

إن التغيرات في القيمة العادلة للأوراق المالية النقدية المقومة بالعملات الأجنبية المصنفة كاستثمارات متاحة للبيع يتم تحليلها إلى فروق ناتجة عن التغيرات في التكلفة المطفأة للورقة المالية وتغيرات أخرى في القيمة الدفترية للورقة المالية. يتم الاعتراف بفروق التحويل المتصلة بالتغيرات في التكلفة المطفأة ضمن الربح أو الخسارة، بينما يتم الاعتراف بالتغيرات الأخرى في القيمة الدفترية ضمن الدخل الشامل الآخر.

إن فروقات التحويل على الموجودات والمطلوبات المالية غير النقدية مثل الأسهم المحتفظ بها بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر يتم الاعتراف بها في بيان الدخل كجزء من أرباح أو خسائر القيمة العادلة. إن فروقات التحويل عن الموجودات المالية غير النقدية مثل الأسهم المصنفة على أنها متاحة للبيع تدرج ضمن الاحتياطي المتوفر للبيع في الدخل الشامل الآخر.

(ج) شركات المجموعة

يتم تحويل النتائج والمركز المالي لجميع منشآت المجموعة التي لها عملة وظيفية تختلف عن عملة العرض إلى عملة العرض على النحو التالي:

- (أ) يتم تحويل الموجودات والمطلوبات لكل بند معروض من بنود المركز المالي، بسعر الإقفال بتاريخ بيان المركز المالي.
- (ب) يتم تحويل الإيرادات والمصاريف لكل بيان دخل بمتوسط أسعار الصرف (إلا إذا كان متوسط السعر لا يمثل تقريباً معقولاً للتأثير التراكم لأسعار الصرف السائدة في تواريخ المعاملات، وفي هذه الحالة يتم تحويل الإيرادات والمصاريف بأسعار الصرف في تواريخ المعاملات).
- (ج) يتم الاعتراف بكافة فروق الصرف الناتجة في الدخل الشامل الآخر.

7-2 ممتلكات ومنشآت ومعدات

تدرج الممتلكات والمنشآت والمعدات بالتكلفة ناقصاً الاستهلاك التراكم و/أو خسائر الانخفاض في القيمة التراكمية، إن وجدت. تشمل التكلفة التاريخية على النفقات العائدة مباشرة إلى الاستحواذ على البنود. ولا يتم استهلاك الأراضي.

يُحتسب الاستهلاك/الاستنفاد على أساس القسط الثابت/ طريقة وحدة الإنتاج على مدار الأعمار الإنتاجية المقدرة للموجودات وذلك على النحو التالي:

الأعمار الإنتاجية	
حصص النفط والغاز	وحدات الإنتاج
مبانٍ	25 سنة
منشآت ومعدات	15 - 25 سنة/ وحدة الإنتاج
الأنابيب والمرافق ذات العلاقة	25 سنة/ وحدة الإنتاج
موجودات أخرى	2 - 5 سنوات

2 ملخص السياسات المحاسبية الهامة تمة

7-2 ممتلكات ومنشآت ومعدات تمة

تم مراجعة القيمة الدفترية للممتلكات والمنشآت والمعدات لتجري الانخفاض في القيمة عندما تشير الأحداث أو التغيرات في الظروف إلى عدم إمكانية استرداد القيمة الدفترية، وإذا وجد ذلك المؤشر، وعندما تكون القيمة الدفترية أعلى من القيمة الممكن استردادها، يتم تخفيض القيمة الدفترية لتلك الموجودات إلى القيمة الممكن استردادها، وهي القيمة العادلة ناقصاً تكاليف البيع أو القيمة المستخدمة، أيهما أعلى.

تم مراجعة القيم المتبقية والأعمار الإنتاجية وطرق حساب الاستهلاك للممتلكات والمنشآت والمعدات بنهاية كل سنة مالية مع تعديلها مستقبلاً عند الضرورة.

تم رسلة النفقات المتكبدة لاستبدال أحد عناصر بنود الممتلكات والمنشآت والمعدات المحتسب بشكل منفصل، مع حذف القيمة الدفترية للعنصر الذي تم استبداله. لا تتم رسلة النفقات اللاحقة الأخرى إلا عندما تؤدي إلى زيادة في الفوائد الاقتصادية المستقبلية لبند الممتلكات والمنشآت والمعدات ذي الصلة. ويتم الاعتراف بكافة النفقات الأخرى في بيان الدخل كمصاريف عند تكبدها.

إن مصاريف الإنشاءات أو التركيب أو إتمام مرافق البنية التحتية مثل المنصات والأثابيح وحفر آبار التطوير، والتي تشغل على آبار تطوير أو آبار تحديدية غير ناجحة، يتم رسملتها ضمن ممتلكات النفط والغاز.

يشطب بند الممتلكات والمنشآت والمعدات عند استيعاده أو عندما لم يعد متوقعاً الحصول على مزايا اقتصادية مستقبلية من استخدامه أو استيعاده. إن الأرباح والخسائر من الاستيعادات يتم تحديدها بمقارنة المبالغ المحصلة مع المبالغ المدرجة ويتم الاعتراف بها في بيان الدخل.

تظهر الأعمال الرأسمالية قيد الإنجاز بالتكلفة. عند التجهيز، يتم تحويل الأعمال الرأسمالية قيد الإنجاز إلى الممتلكات والمنشآت والمعدات وتستهلك أو تستنفد وفقاً لسياسات المجموعة.

يتم استنفاد حصص النفط والغاز باستخدام طريقة وحدة الإنتاج. تعتمد أسعار وحدة الإنتاج على الاحتياطات المؤكدة وهي النفط والغاز واحتياطات المعادن الأخرى المقدّر أن يتم استردادها من المرافق الحالية باستخدام الطرق التشغيلية الحالية.

8-2 موجودات غير ملموسة

إن الموجودات غير الملموسة المستحوذ عليها كجزء من دمج الأعمال المتعلقة بحصص النفط والغاز يتم إدراجها بصورة منفصلة عن الشهرة إذا كان بند الموجودات يمكن فصله أو ينتج من الحقوق التعاقدية أو القانونية ويمكن قياس قيمته العادلة بصورة موثوقة.

لاحقاً للاعتراف المبدي، يتم إدراج الموجودات غير الملموسة بالتكلفة ناقصاً أي إطفاء مراكم وأي خسائر متراكمة للانخفاض في القيمة. إن الموجودات غير الملموسة الناتجة داخلياً، باستثناء تكاليف التمية المرسلة، لا يتم رسملتها وتحمل النفقات في بيان الدخل الموحد.

يتم تقدير أعمار استخدام الموجودات غير الملموسة على أنها إما محددة أو غير محددة. إن الموجودات غير الملموسة ذات الأعمار المحددة يتم إطفائها على مدى عمرها الاقتصادي الإنتاجي عندما يكون الأصل متاحاً للاستخدام ويتم تقييمها بخصوص الانخفاض في القيمة عندما يوجد مؤشر بأن بند الموجودات غير الملموسة قد انخفضت قيمتها. إن فترة وطريقة الإطفاء لبند الموجودات غير الملموسة ذي العمر المحدد يتم مراجعتها على الأقل في نهاية كل سنة مالية. إن التغيرات في العمر المتوقع للاستخدام أو الطريقة المتوقعة لاستهلاك المزايا الاقتصادية المستقبلية المتضمنة ببند الموجودات يتم معالجتها محاسبياً بتغيير فترة أو طريقة الإطفاء، عند الاقتضاء، وتعالج كتغير في التقديرات المحاسبية.

إن الموجودات غير الملموسة ذات الأعمار غير المحددة لا يتم إطفائها بل يجري اختبارها بخصوص الانخفاض في القيمة سنوياً إما بصورة فردية أو على مستوى الوحدة المنتجة للنقد. عندما تتم الموافقة داخلياً على التطوير بخصوص ممتلكات النفط والغاز، يحوّل المبلغ ذو العلاقة من الموجودات غير الملموسة إلى الموجودات الثابتة ويستنفد وفقاً لسياسة المجموعة. أما إذا لم يتم التخطيط لأي نشاط مستقبلي، يتم شطب الرصيد المتبقي.

(أ) حصص النفط والغاز

يتم معالجة مصاريف استكشاف وتقييم النفط والغاز الطبيعي محاسبياً باستخدام طريقة "الجهود الناجحة" المحاسبية. يتم تحميل تكاليف ما قبل الترخيص في الفترة التي تصرف فيها. إن تكاليف الترخيص المدفوعة بخصوص الحق في استكشاف منطقة تنقيب قائمة يتم رسملتها وإطفائها على مدى فترة التصريح. إن تكاليف ترخيص الاستكشافات والاستحواذ على العقارات المستأجرة يتم رسملتها في الموجودات غير الملموسة. تثبت مصاريف الاستكشاف الجيولوجية والجيوفيزيائية في بيان الدخل الموحد، عند إنفاقها.

إن التكاليف المرتبطة مباشرة باستكشاف يتم رسملتها كموجودات غير ملموسة إلى حين إتمام حفر البئر وتقييم النتائج. في حال عدم وجود الهيدروكربون، تشطب مصاريف الاستكشاف ويتم اعتبار البئر جافاً. في حال وجود الهيدروكربون، بناء على تقييم إضافي قد يشمل حفر آبار إضافية (الاستكشافات أو آبار اختبار طبقات الأرض)، وكان من المرجح أن يتم تطويرها تجارياً، يستمر اعتبار التكاليف كبند موجودات. إن كافة هذه التكاليف تخضع لمراجعات فنية وتجارية وإدارية على الأقل مرة واحدة سنوياً لتأكيد الرغبة المستمرة في التطوير أو إخراج القيمة من الاستكشاف. وعند انتهاء هذه الحالة، يتم شطب التكاليف. عند تحديد احتياطات النفط والغاز الطبيعي المحققة واعتماد التطوير، يتم إجراء الرسلة ضمن الممتلكات والمنشآت والمعدات.

(ب) الانخفاض في القيمة – موجودات الاستكشافات والتقييم

يتم اختبار موجودات الاستكشاف والتقييم بخصوص الانخفاض في القيمة عندما يتم إعادة تصنيفها لموجودات تطوير ملموسة أو غير ملموسة، أو عندما تشير الحقائق والظروف على أن هناك انخفاضاً في القيمة. يتم الاعتراف بخسائر الانخفاض في القيمة للمبلغ الذي تزيد به المبالغ المدرجة لموجودات الاستكشاف والتقييم عن المبلغ الممكن تحصيله. إن المبلغ الممكن تحصيله يمثل القيمة العادلة لموجودات الاستكشاف والتقييم ناقصاً تكلفة البيع أو قيمة الاستخدام، أيهما أعلى.

9-2 الشهرة

تنشأ الشهرة نتيجة الاستحواذ على الشركات التابعة وتمثل الزيادة في المقابل المحول على حصة المجموعة في صافي القيمة العادلة للموجودات الصافية القابلة للتحديد والطلبات والالتزامات الطارئة للشركة المستحوذ عليها والقيمة العادلة للحصص غير المسيطرة في الشركة المستحوذ عليها.

يتم اختبار الشهرة بخصوص الانخفاض في القيمة سنوياً كما في 31 ديسمبر وعندما تشير الظروف إلى أن القيمة الدفترية قد انخفضت قيمتها. يتم تحديد الانخفاض في قيمة الشهرة بتقييم المبلغ القابل للتحصيل من كل وحدة منتجة للنقد (أو مجموعة من وحدات منتجة للنقد) التي تتعلق بها الشهرة. عندما يكون المبلغ الممكن تحصيله من الوحدة المنتجة للنقد أقل من القيمة الدفترية، فإنه يتم الاعتراف بخسائر انخفاض في القيمة. لا يمكن عكس خسائر الانخفاض في القيمة التي تتعلق بالشهرة في فترات مستقبلية. بعد الاعتراف المبدي، يتم قياس الشهرة بالتكلفة ناقصاً أي خسائر متراكمة للانخفاض في القيمة.

10-2 الموجودات غير المتداولة (أو مجموعات الاستبعاد) المصنفة كمحتفظ بها للبيع والعمليات المتوقفة

إن الموجودات غير المتداولة (أو مجموعات الاستبعاد) المصنفة كمحتفظ بها للبيع يتم قياسها بالقيمة الدفترية أو القيمة العادلة ناقصاً تكاليف البيع، أيهما أقل. يتم تصنيف الموجودات غير المتداولة (أو مجموعات الاستبعاد) كمحتفظ بها للبيع إذا كان سيتم استرداد قيمها الدفترية بشكل رئيسي من خلال معاملة بيع وليس من خلال الاستخدام المستمر. ولا يعتبر هذا الشرط متحققاً إلا عندما تكون احتمالات البيع مرتفعة وتكون الموجودات متاحة للبيع الفوري في ظل حالتها الراهنة. ويجب أن تلغز الإدارة بتنفيذ معاملة البيع التي يُتَظَر أن تكون صالحة للتسجيل كمعاملة بيع مكتملة الأركان في غضون سنة واحدة من تاريخ التصنيف.

يتم احتساب خسارة الانخفاض في القيمة عن أي انخفاض مبدئي أو لاحق في قيمة الأصل (أو مجموعة الاستبعاد) لا دون قيمته العادلة ناقصاً تكاليف البيع. ويتم الاعتراف بالأرباح الناجمة عن أي زيادات لاحقة في القيمة العادلة ناقصاً تكاليف البيع للأصل (أو مجموعة الاستبعاد)، بحيث لا تزيد على أي خسارة متراكمة عن انخفاض القيمة المعترف بها سابقاً. يتم إثبات الأرباح أو الخسائر التي سبق الاعتراف بها بتاريخ بيع الموجودات غير المتداولة (أو مجموعة الاستبعاد) في تاريخ إلغاء التسجيل.

لا يتم حساب استهلاك أو إطفاء على الموجودات غير المتداولة (بما في ذلك تلك التي تعد جزءاً من مجموعة استبعاد) إذا صُنفت على أنها محتفظ بها للبيع. ويسمى تسجيل الفائدة وغيرها من المصاريف المتعلقة بمطلوبات مجموعة الاستبعاد المصنفة على أنها محتفظ بها للبيع.

الموجودات غير المتداولة على أنها محتفظ بها للبيع وتدرج مجموعة الموجودات المخصصة للاستبعاد والمصنفة على أنها محتفظ بها للبيع بشكل منفصل عن غيرها من الموجودات في بيان المركز المالي الموحد. ويتم عرض مطلوبات مجموعة الاستبعاد المصنفة على أنها محتفظ بها للبيع بشكل منفصل عن المطلوبات الأخرى في بيان المركز المالي الموحد.

العملية المتوقفة هي أحد مكونات المجموعة التي تم استبعادها أو التي تم تصنيفها كمحتفظ بها للبيع والتي تمثل نشاطاً رئيسياً مستقلاً أو منطقة جغرافية للعمليات، أو هي جزء من خطة واحدة مقررة لاستبعاد هذا النشاط أو منطقة العمليات، أو هي شركة تابعة يتم اقتناؤها حصراً بغرض إعادة البيع. يتم عرض نتائج العمليات المتوقفة بشكل منفصل في بيان الدخل الشامل الموحد.

تقوم المجموعة بإعادة عرض إفصاحات العمليات المتوقفة ومجموعات الاستبعاد المصنفة كمحتفظ بها للبيع للسنة السابقة حتى ترتبط الإفصاحات بكافة العمليات المتوقفة بحلول نهاية سنة التقرير. وبالتالي، تتضمن العمليات المتوقفة ومجموعات الاستبعاد المصنفة كمحتفظ بها للبيع المعروضة ضمن البيانات الموحدة للدخل الشامل والتدفقات المالية في السنوات المقارنة كافة العمليات المتوقفة بحلول نهاية سنة التقرير. وبالمقابل، لا يتم تعديل أو إعادة قياس بيان المركز المالي الموحد للسنة السابقة.

11-2 الانخفاض في قيمة الموجودات غير المالية

تقوم المجموعة بتاريخ إعداد التقرير المالي بتقييم فيما إذا كان يوجد مؤشر بأن بند موجودات ما أو وحدة منتجة للنقد قد تعرض لانخفاض في القيمة. في حال وجود مثل هذا المؤشر، أو إذا كان من الضروري إجراء اختبار سنوي بخصوص الانخفاض في القيمة لبند الموجودات، تقوم المجموعة بإجراء تقدير للمبالغ الممكن تحصيلها لبند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد. إن المبلغ الممكن تحصيله لبند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد يمثل القيمة العادلة لبند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد ناقصاً تكاليف البيع أو قيمة الاستخدام أيهما أعلى ويتم تحديدها لأحد بنود الموجودات الفردية إلا في حال عدم قيام بند الموجودات بإنتاج تدفقات نقدية داخلية تكون مستقلة بشكل كبير عن تلك المحصلة من الموجودات الأخرى أو مجموعة من الموجودات وفي هذه الحالة، يتم اختبار بند الموجودات كجزء من الوحدة الأكبر المنتجة للنقد الذي ينتمي إليها. عندما يزيد المبلغ المدرج لبند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد عن المبلغ الممكن تحصيله، يعتبر بند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد أنها تعرضت لانخفاض القيمة ويتم تخفيضها إلى المبلغ الممكن تحصيله. عند تقييم قيمة الاستخدام، يتم خصم التدفقات النقدية المقدرة في المستقبل إلى قيمتها الحالية باستخدام معدل الخصم قبل الضرائب الذي يعكس التقديرات الحالية في السوق للقيمة الزمنية للأموال وأي مخاطر معينة متعلقة ببند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد. عند تحديد القيمة العادلة ناقصاً تكاليف الاستبعاد، يؤخذ في الاعتبار معاملات السوق الحديثة. في حال عدم إمكانية تحديد هذه المعاملات، يتم استخدام نموذج تقييم مناسب لذلك. ويتم تثبيت هذه الحسابات من خلال مضاعفات التقييم أو أسعار الأسهم للشركات المتداولة للعموم أو المؤشرات الأخرى المتوفرة للقيمة العادلة.

تقوم المجموعة باحتساب الانخفاض في القيمة على أساس الموازنات المفصلة والحسابات المتوقعة، التي يتم إعدادها بشكل منفصل لكل وحدة من الوحدات المنتجة للنقد الخاصة بالمجموعة التي يتم تخصيص الموجودات الفردية مقابلها. تقوم هذه الموازنات والحسابات المتوقعة عموماً بتغطية فترة تمتد لخمس سنوات. فيما يتعلق بالفترات الطويلة، يتم احتساب معدل النمو طويل الأجل وتطبيقه على التدفقات النقدية المستقبلية للمشروع بعد السنة الخامسة.

2 ملخص السياسات المحاسبية الهامة تمة

2-11 الانخفاض في قيمة الموجودات غير المالية تمة

بخصوص الموجودات باستثناء الشهرة، يتم إجراء تقدير بتاريخ كل تقرير مالي لتحديد فيما إذا كان يوجد مؤشر بأن خسائر الانخفاض في القيمة المعترف بها سابقاً لم تعد موجودة أو أن قيمتها انخفضت. في حال وجود مثل هذا المؤشر، تقدر المجموعة المبلغ الممكن تحصيله. يتم عكس خسائر الانخفاض في القيمة المعترف بها سابقاً فقط في حال حصول تغيير في التقديرات المستخدمة في تحديد المبلغ الممكن تحصيله لبند الموجودات منذ الاعتراف بأخر خسائر انخفاض في القيمة. في هذه الحالة، فإن القيمة الدفترية لبند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد تم زيادتها إلى القيمة الممكن تحصيلها. إن هذا المبلغ الزائد لا يمكن أن يزيد عن القيمة الدفترية التي كان من الممكن تحديدها، بعد تنزيل الاستهلاك، إذا لم يتم الاعتراف بأي خسائر انخفاض في قيمة بند الموجودات خلال السنوات السابقة. إن خسائر الانخفاض في القيمة المعترف بها فيما يتعلق بالشهرة لا يتم عكسها لزيادات لاحقة في المبلغ الممكن تحصيله.

2-12 الموجودات والمطلوبات المالية

الموجودات المالية

(أ) التصنيف والقياس

تصنف المجموعة موجوداتها المالية في فئات القياس التالية:

- تلك التي سيتم قياسها لاحقاً بالقيمة العادلة (إما من خلال الدخل الشامل الآخر، أو من خلال الأرباح أو الخسائر).
- تلك التي سيتم قياسها بالتكلفة المطفأة.

يعتمد التصنيف على نموذج أعمال المنشأة لإدارة الموجودات المالية والشروط التعاقدية للتدفقات النقدية ويتم تحديدها عند الاعتراف المبدئي. باستثناء الذمم المدينة التجارية التي لا تحتوي على عنصر تمويل جوهري أو التي قامت المجموعة بمراعاة اعتبارات عملية مناسبة لها، تقوم المجموعة بمبدأً بقياس بند الموجودات المالية بقيمته العادلة زائداً، في حالة لم يتم قياسه بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر، تكاليف المعاملات. إن الذمم المدينة التجارية التي لا تحتوي على عنصر تمويل جوهري أو التي قامت المجموعة بمراعاة اعتبارات عملية مناسبة لها يتم قياسها بسعر العامل المحدد بموجب المعيار الدولي للتقارير المالية رقم 15. لكي يتم تصنيف الموجودات المالية وقياسها بالتكلفة المطفأة أو القيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر، يجب أن تنتج عنها تدفقات نقدية تعتبر "دفعات حصرية للمبالغ الأصلية والفائدة" على المبلغ الأصلي القائم.

يشار إلى هذا التقييم باسم اختبار "الدفعات الحصرية للمبالغ الأصلية والفائدة"، ويتم إجراؤه على مستوى الأداة.

يشير نموذج أعمال المجموعة لإدارة الموجودات المالية إلى كيفية إدارتها لموجوداتها المالية من أجل إنتاج التدفقات النقدية. يحدد نموذج العمل ما إذا كانت التدفقات النقدية سوف تنتج عن تحصيل التدفقات النقدية التعاقدية أو بيع الموجودات المالية أو كليهما.

بالنسبة للموجودات التي تم قياسها بالقيمة العادلة، يتم تسجيل الأرباح أو الخسائر إما في الأرباح أو الخسائر أو في الدخل الشامل الآخر. بالنسبة للاستثمارات في أدوات حقوق الملكية التي لا يتم الاحتفاظ بها لغرض التجارة، يعتمد ذلك على ما إذا قامت المجموعة باختيار غير قابل للإلغاء عند الاعتراف المبدئي لحساب الاستثمارات في حقوق الملكية بالقيمة العادلة خلال الدخل الشامل الآخر. تعيد المجموعة تصنيف استثمارات الديون عندما وفقط عندما يتغير نموذج أعمالها لإدارة تلك التغيرات في الموجودات.

(ب) القياس

عند الاعتراف المبدئي، تقيس المجموعة الأصل المالي بالقيمة العادلة زائداً، في حالة ما إذا كان الأصل المالي غير مدرج بقيمته العادلة من خلال الربح أو الخسارة، تكاليف المعاملة النسبوية مباشرة إلى اقتناء الأصل المالي. يتم إدراج تكاليف المعاملة للموجودات المالية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة المتوقعة كمصاريف في الربح أو الخسارة.

يؤخذ في الحسبان الموجودات المالية ذات المشتقات المتضمنة في مجملها عند تحديد ما إذا كانت التدفقات النقدية الخاصة بها تمثل فقط الدفعات الأصلية والفائدة.

أدوات الدين

يعتمد القياس اللاحق لأدوات الدين على النموذج التجاري المتبع من قبل المجموعة في إدارة الموجودات وخصائص تدفقاتها النقدية. وهناك ثلاث فئات قياس تصنف فيها المجموعة أدوات الدين وهي:

- التكلفة المطفأة: إن الموجودات المحتفظ بها لتحصيل التدفقات النقدية التعاقدية حيث تمثل تلك التدفقات النقدية دفعات حصرية للمبالغ الأصلية والفائدة يتم قياسها بالتكلفة المطفأة. ويتم إدراج إيرادات الفائدة من هذه الموجودات المالية في إيرادات التمويل باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلي. يتم تثبيت أي أرباح أو خسائر ناتجة عن إلغاء الاعتراف مباشرة في الأرباح أو الخسائر ويتم عرضها في الأرباح / (الخسائر) الأخرى، بالإضافة إلى أرباح أو خسائر من صرف العملات الأجنبية. ويتم عرض خسائر الانخفاض في القيمة كبند منفصل في بيان الأرباح أو الخسائر الموحد. وتشمل هذه الفئة الذمم المدينة التجارية والأخرى للمجموعة.
- القيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر: إن الموجودات المحتفظ بها لتحصيل التدفقات النقدية التعاقدية وبيع الموجودات المالية، حيث تمثل التدفقات النقدية للموجودات دفعات حصرية للمبالغ الأصلية والفائدة، يتم قياسها بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر. يتم أخذ الحركات في القيمة الدفترية من خلال الدخل الشامل الآخر، باستثناء الاعتراف بأرباح أو خسائر الانخفاض في القيمة وإيرادات الفائدة وأرباح أو خسائر صرف العملات الأجنبية عندما يتم الاعتراف بها في الأرباح أو الخسائر. عندما يتم إلغاء الاعتراف ببند الموجودات المالية، يتم إعادة تصنيف الأرباح أو الخسائر المترجمة المعترف بها سابقاً في الدخل الشامل الآخر إلى الأرباح أو الخسائر ويتم الاعتراف بها في الأرباح / (الخسائر) الأخرى ويتم عرض مصاريف الانخفاض في القيمة كبند منفصل في بيان الأرباح أو الخسائر.
- القيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة: يتم قياس الموجودات التي لا تستوفي معايير قياس التكلفة المطفأة أو القيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة. يتم الاعتراف بالربح أو الخسارة من استثمارات الدين التي يتم قياسها لاحقاً بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر في الأرباح أو الخسائر ويتم عرضها في الأرباح / (الخسائر) الأخرى في الفترة التي تنشأ فيها.

أدوات حقوق الملكية

تقوم المجموعة لاحقاً بقياس جميع استثمارات حقوق الملكية بالقيمة العادلة. وفي حال اختارت إدارة المجموعة عرض أرباح وخسائر القيمة العادلة في استثمارات حقوق الملكية في الدخل الشامل الآخر، فلا توجد إعادة تصنيف لاحقة لأرباح وخسائر القيمة العادلة إلى الربح أو الخسارة بعد إلغاء الاعتراف بالاستثمار. ويستمر الاعتراف بتوزيعات الأرباح من هذه الاستثمارات في الربح أو الخسارة كإيرادات آخر عندما يكون للمجموعة الحق باستلام الدفعات.

يتم الاعتراف بالتغيرات في القيمة العادلة للموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة ضمن بند أرباح/ (خسائر) أخرى في بيان الأرباح أو الخسائر عند الضرورة. ولا يتم تسجيل خسائر انخفاض القيمة (وعكس خسائر انخفاض القيمة) بشكل منفصل عن غيرها من التغيرات في القيمة العادلة.

إلغاء الاعتراف

يلغى الاعتراف بالأصل المالي (أو إن أمكن جزء من الأصل المالي أو مجموعة من الموجودات المالية الماثلة) (أي حذفه من بيان المركز المالي الموحد للمجموعة) عندما:

- تنتهي الحقوق في الحصول على التدفقات النقدية من بند الموجودات، أو
- تحول المجموعة حقوقها لاستلام التدفقات النقدية من بند الموجودات أو عندما تأخذ على عاتقها

الالتزام بدفع التدفقات النقدية المستلمة بالكامل دون تأخير جوهري لطرف ثالث بموجب ترتيب "تمرير"، وإما (أ) أن تحول المجموعة بشكل فعلي جميع المخاطر والمزايا المتعلقة ببند الموجودات، أو (ب) لا تكون المجموعة قد حوّلت ولا احتفظت فعلياً بجميع مخاطر ومزايا بند الموجودات، إلا أنها حوّلت السيطرة على بند الموجودات.

وعندما تحوّل المجموعة حقوقها لاستلام التدفقات النقدية من بند موجودات أو ترم اتفاقية تمرير، فإنها تقوم بتقييم ما إذا احتفظت بمخاطر ومزايا الملكية أم لا، وإلى أي مدى كان هذا الاحتفاظ. وإذا لم يتم بشكل فعلي إما بتحويل أو الاحتفاظ بجميع المخاطر والمزايا المتعلقة ببند الموجودات ولم يتم بتحويل السيطرة على بند الموجودات، تواصل المجموعة الاعتراف ببند الموجودات المحوّل إلى حد استمرار مشاركتها فيه. وفي هذه الحالة، تقوم المجموعة كذلك بالاعتراف بالالتزام المصاحب. ويُقاس بند الموجودات المحوّل والالتزام المصاحب له على أساس يعكس الحقوق والالتزامات التي احتفظت بها المجموعة.

إن المشاركة المسعّرة التي تكون في صورة ضمان على الموجودات المنقولة تُقاس بالقيمة الدفترية الأصلية للموجودات أو أقصى قيمة يمكن أن تكون المجموعة مطالبة بسدادها، أيهما أقل.

الانخفاض في القيمة

تقوم المجموعة على أساس تنبؤي بتقييم الخسائر الائتمان المتوقعة المرتبطة بأدوات الدين المدرجة بالتكلفة المطفأة وبالقمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر. تعتمد منهجية انخفاض القيمة المطبقة على ما إذا كانت هناك زيادة جوهرية في مخاطر الائتمان.

بالنسبة للذمم المدينة التجارية، تقوم المجموعة بتطبيق الطريقة المبسطة التي يسمح بها المعيار الدولي للتقارير المالية رقم 9، والتي تتطلب الاعتراف بالخسائر المتوقعة لدى الحياة من الاعتراف المبدي للذمم المدينة. وقامت المجموعة بإعداد دراسة تستند إلى الخبرة السابقة للخسارة الائتمانية للمجموعة مع الأخذ بعين الاعتبار العوامل المستقبلية الخاصة بالدينين والبيئة الاقتصادية.

بالنسبة لموجودات الدين المالية الأخرى، فإن الخسائر الائتمانية المتوقعة تقوم على أساس الخسائر الائتمانية المتوقعة خلال اثني عشر شهراً. إن الخسائر الائتمانية المتوقعة خلال اثني عشر شهراً هي جزء من الخسائر الائتمانية المتوقعة على مدى العمر الناتجة من أحداث تعثر الأداة المالية التي يمكن تحقيقها خلال اثني عشر شهراً بعد تاريخ إعداد التقرير. ومع ذلك، عندما تكون هناك زيادة جوهرية في مخاطر الائتمان منذ إصدارها، سوف يستند هذا المخصص على الخسائر الائتمانية المتوقعة على مدى الحياة.

13-2 القروض والسلفيات المحققة بالفائدة

يتم الاعتراف بجميع القروض والسلفيات التي يترتب عليها أرباح في البداية بالقيمة العادلة للمبلغ المستلم بعد خصم تكاليف الإصدار العائدة مباشرة للقروض. إن معدل الربح الفعلي هو المعدل الذي يخصم بالضبط الدفعات النقدية المقدرة في المستقبل خلال العمر المتوقع للأداة المالية.

بعد الاعتراف المبدي، تقاس القروض والسلفيات التي يترتب عليها أرباح لاحقاً بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة معدل الربح الفعلي. وتحتسب التكلفة المطفأة بالأخذ في الاعتبار أي تكاليف إصدار وأي خصم أو علاوة عند التسديد.

14-2 استثمارات عقارية

يتم قياس الاستثمارات العقارية في البداية بالتكلفة وتشمل تكاليف المعاملات. تضاف المصاريف اللاحقة إلى القيمة الدفترية للاستثمارات العقارية عندما يكون من المرجح أن المزايا الاقتصادية المستقبلية، التي تزيد عن معيار الأداء الذي تم تقييمه في الأصل، سوف تتدفق للمجموعة. إن أي مصاريف ينتج عنها صيانة للعقار حسب معيار أو مواصفات مقبولة يتم التعامل معها على أنها مصاريف تصليح وصيانة وتحمل إلى بيان الدخل الموحد في الفترة التي حدثت خلالها.

يتم إظهار الاستثمارات العقارية لاحقاً بالقيمة العادلة، والتي تعكس ظروف السوق بتاريخ إعداد التقرير. إن أي أرباح أو خسائر تنتج من التغيرات في القيمة العادلة للاستثمارات العقارية تدرج في بيان الدخل. يتم تحديد القيمة العادلة استناداً إلى التقييم السنوي المنجز من قبل مقيم معتمد خارجي مستقل وذلك بتطبيق أسلوب تقييم موصى به من لجنة معايير التقييم الدولية.

يتم شطب الاستثمارات العقارية إما عند استبعادها أو عندما يتم سحبها بالكامل من الاستخدام ولا يتوقع أي مزايا اقتصادية مستقبلية من استبعادها. إن الفرق بين صافي البالغ المحصلة من الاستبعاد والمبلغ المدرج لبند الموجودات يتم الاعتراف به في بيان الدخل الموحد في فترة إلغاء الاعتراف.

2 ملخص السياسات المحاسبية الهامة تمة

2-15 مخزون

يتم إظهار المخزون بالتكلفة أو صافي القصة الممكن تحقيقها أيهما أقل. تتألف التكلفة من سعر الشراء وتكلفة الإنتاج والنقل والمصاريف الأخرى القابلة للتخصيص مباشرة. تحدد تكاليف قطع الغيار والمواد الاستهلاكية على أساس المتوسط المرجح. إن صافي القصة الممكن تحقيقها هي سعر البيع التقديري أثناء سير الأعمال العادية، ناقصاً التكاليف المتوقعة للإتمام والتكاليف المتوقعة الضرورية لإجراء البيع.

2-16 ذمم مدينة تجارية وأخرى

تدرج الحسابات المدينة بقيمة الفاتورة الأصلية مخصوماً منها مخصص المبالغ غير القابلة للتحويل. وتقوم المجموعة بتطبيق الطريقة المبسطة التي يسمح بها المعيار الدولي للتقارير المالية رقم 9، والتي تتطلب الاعتراف بالخسائر المتوقعة على مدى العمر منذ الاعتراف المبدئي للذمم المدينة. وقامت المجموعة بإعداد دراسة تستند إلى الخبرة السابقة للخسارة الائتمانية للمجموعة مع الأخذ بعين الاعتبار العوامل المستقبلية الخاصة بالدينين والبيئة الاقتصادية.

2-17 النقد وما في حكمه

يتكون النقد وما في حكمه في بيان التدفقات النقدية الموحدة من النقد في الصندوق والودائع تحت الطلب المحتفظ بها لدى البنوك والاستثمارات الأخرى قصيرة الأجل عالية السيولة التي تبلغ فترة استحقاقها الأصلية ثلاثة أشهر أو أقل، بعد خصم السحوبات على المكشوف القائمة. يتم إظهار السحوبات على المكشوف ضمن القروض في المطلوبات المتداولة في بيان المركز المالي.

2-18 ذمم دائنة ومستحقات

يتم تسجيل المطلوبات عن المبالغ الواجب دفعها في المستقبل مقابل البضائع أو الخدمات المستلمة، سواء صدرت بها فواتير من المورد أم لا. يتم عرض الذمم الدائنة التجارية والأخرى ضمن المطلوبات المتداولة باستثناء في حال كانت الدفعات غير مستحقة الدفع خلال 12 شهراً بعد فترة التقرير. يتم الاعتراف بهذه المبالغ مبدئياً بالقيمة العادلة ويتم قياسها لاحقاً بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة الفائدة الفعلية.

2-19 مخصصات

عام

يتم الاعتراف بالمخصصات عندما يترتب على المجموعة التزام حالي (قانوني أو ضمني) نتيجة لحدث سابق ويكون من المرجح ومن الممكن قياس تكاليف تسوية الالتزام بشكل موثوق به.

الالتزام بإيقاف التشغيل

يتم عرض تكاليف إيقاف التشغيل بالقيمة الحالية للتكاليف المتوقعة لتسديد الالتزام باستخدام التدفقات النقدية المقدرة ويعترف بها كجزء من الأصل المعني. يتم خصم التدفقات النقدية حسب سعر الخصم الحالي قبل الضريبة الذي يعكس المخاطر المحددة لمطلوبات إيقاف التشغيل. يتم تحميل استحقاق الخصم كمصرف عند حدوثه ويذكر في بيان الدخل كتكاليف تمويل. تجرى مراجعة للتكاليف المستقبلية المقدرة لإيقاف التشغيل سنوياً وتعديل حسب الاقتضاء. إن التغيرات في التكاليف المستقبلية المقدرة أو في سعر الخصم المطبق تضاف إلى أو تخصم من تكلفة بند الموجودات. إن تكاليف التخلي واستعادة الموقع المسجلة في البداية يتم استنفادها باستخدام طريقة وحدة الإنتاج استناداً إلى احتياطات النفط والغاز المؤكدة. تؤخذ التعديلات اللاحقة على تكاليف التخلي واستعادة الموقع في الاعتبار كتغير في التقديرات وتعالج محاسبياً على أساس مستقبلي.

مكافآت نهاية الخدمة للموظفين

تقوم المجموعة بتقديم مكافأة نهاية الخدمة للموظفين. يستند استحقاق هذه المزايا على الراتب النهائي للموظفين وطول مدة الخدمة، خضوعاً لإتمام الحد الأدنى من فترة الخدمة. تستحق التكاليف المتوقعة لهذه المزايا حسب مدى فترة الخدمة. بخصوص الموظفين المواطنين، تقدم المجموعة مساهمات في صندوق تقاعد تم تأسيسه من قبل الهيئة العامة للمعاشات والتأمينات الاجتماعية وتحتسب كنسبة من رواتب الموظفين. تقتصر التزامات المجموعة على هذه المساهمات والتي تحمّل ضمن المصاريف عند استحقاقها.

20-2 حق الامتياز

يتم الاعتراف بحق الامتياز عندما يتم تحقيق الإيرادات ذات الصلة. وتعد حقوق الامتياز هي حصة الحكومة من المبيعات وتكون إما لكل برمبل من حجم المبيعات أو نسبة من إيرادات مبيعات الهيدروكربونات. وعليه، يتم استثناء حقوق الامتياز للوصول إلى صافي الإيرادات.

21-2 ضرائب الدخل

في مصر، تحصل الحكومة على إنتاج بدلاً من ضريبة الدخل. تقوم المجموعة بتسجيل هذا الإنتاج كمصرف ضريبة دخل حالية.

22-2 تكاليف القروض

إن تكاليف القروض العائدة مباشرة إلى استحواذ أو إنشاء أو إنتاج موجودات التي بالضرورة تحتاج إلى فترة زمنية جوهريّة من الوقت للتحضير للاستخدام المقصود أو البيع يتم رسملتها كجزء من تكلفة الموجودات المعنية إلى أن تصبح تلك الموجودات جاهزة فعلياً للاستخدام المقصود. تدرج جميع تكاليف القروض الأخرى كتكاليف تمويل في بيان الدخل في الفترة التي حدثت خلالها.

23-2 معاملات المدفوعات البنينة على الأسهم

يتم منح الأسهم المقيدة على أساس الخدمة بدون تكلفة إلى الموظفين الرئيسيين وتمنح عادة بمعدل الثلث كل سنة على مدى فترة ثلاث سنوات من تاريخ النج. يتم منح الأسهم المقيدة وفقاً للأحكام والشروط التي تم وضعها من قبل مجلس الإدارة وتستند إلى الخدمة المستمرة.

يتم تحديد القيمة العادلة للأسهم المقيدة على أساس الخدمة استناداً إلى عدد الأسهم التي تم منحها وسعر الإقفال لأسهم الشركة في تاريخ النج. يتم إطفاء التكلفة على أساس طريقة القسط الثابت، استناداً إلى فترة الإسناد.

24-2 التصنيفات المتداولة مقابل التصنيفات غير المتداولة

تعرض المجموعة الموجودات والمطلوبات في بيان المركز المالي على أساس تصنيفها إلى متداولة وغير متداولة. يعتبر الأصل متداولاً عندما:

- يتوقع تحقيقه أو يقصد بيعه أو استهلاكه في دورة التشغيل المعتادة
 - يحتفظ به بشكل رئيسي لأغراض المتاجرة
 - يتوقع تحقيقه خلال اثني عشر شهراً بعد تاريخ فترة التقرير أو
 - يكون نقداً أو ما في حكمه باستثناء النقد المقيّد من التبادل أو المستخدم لتسوية التزام لفترة اثني عشر شهراً على الأقل بعد فترة التقرير
- تصنّف جميع الموجودات الأخرى على أنها موجودات غير متداولة.

يعتبر الالتزام متداولاً عندما:

- يتوقع تسويته في دورة التشغيل المعتادة
 - يحتفظ به بشكل رئيسي لأغراض المتاجرة
 - يستحق تسويته في غضون اثني عشر شهراً بعد تاريخ فترة التقرير أو
 - عدم وجود حق غير مشروط بتأجيل تسوية الالتزام لفترة لا تقل عن اثني عشر شهراً من تاريخ فترة التقرير
- تصنف المجموعة جميع المطلوبات الأخرى كمطلوبات غير متداولة.

25-2 الاعتراف بالإيرادات

تعترف المجموعة بإيرادات العقود المبرمة مع العملاء بناءً على نموذج من خمس خطوات، كما هو محدد في المعيار الدولي للتقارير المالية رقم 15:

- الخطوة 1.** تحديد العقد (العقود) المبرمة مع العميل، يُعرّف العقد بأنه اتفاق بين طرفين أو أكثر ينشئ حقوقاً والتزامات قابلة للتنفيذ ويحدد المعايير التي يجب الوفاء بها لكل عقد.
- الخطوة 2.** تحديد التزامات الأداء في العقد، التزام الأداء هو وعد في عقد مع عميل لنقل سلعة أو خدمة إلى العميل.
- الخطوة 3.** تحديد سعر المعاملة: سعر المعاملة هو الثمن الذي تتوقع المجموعة أن يكون مستحقاً لها مقابل تحويل السلع أو الخدمات المتفق عليها إلى العميل، باستثناء المبالغ المحصلة نيابة عن الغير.
- الخطوة 4.** تخصيص سعر المعاملة لالتزامات الأداء في العقد، بالنسبة للعقد الذي يحتوي على أكثر من التزام أداء، تقوم المجموعة بتخصيص سعر المعاملة لكل التزام أداء بمبلغ يمثل مقدار الثمن الذي تتوقع المجموعة أن يكون مستحقاً لها مقابل الوفاء بكل التزام أداء.
- الخطوة 5.** الاعتراف بالإيرادات عندما تقوم المجموعة بالوفاء بالتزام الأداء.

تفي المجموعة بالتزام الأداء وتعترف بالإيرادات على مدى فترة من الزمن إذا تم استيفاء أحد المعايير التالية:

- (أ) لا ينشئ أداء المجموعة أصلاً مع استخدام بديل للشركة ويكون للشركة حق مُلزم بقبض مدفوعات عن الأداء المكتمل حتى تاريخه.
- (ب) ينشئ أداء المجموعة أصلاً يقع تحت سيطرة العميل أو يحتسب عند إنشاء هذا الأصل أو تحسينه.
- (ج) يتلقى العميل ويستفيد في نفس الوقت من المزايا التي يوفرها أداء المجموعة أثناء وفاء المجموعة بالأداء.

بالنسبة لالتزامات الأداء التي لم يتم استيفاء أحد شروطها المذكورة أعلاه، يتم الاعتراف بالإيرادات عندما يتم تلبية التزام الأداء.

عندما تلي المجموعة التزام أداء من خلال تسليم السلع أو الخدمات المتفق عليها، فإنها تنشئ أصل عقد بناءً على مبلغ الثمن الذي يحققه الأداء. عندما يتجاوز مبلغ الثمن المستلم من العميل مبلغ الإيراد المعترف به، فإن ذلك يؤدي إلى التزام بموجب العقد.

تقاس الإيرادات بالقيمة العادلة للثمن المستلم أو المستحق، مع مراعاة شروط الدفع المحددة تعاقدياً وباستثناء الضرائب والرسوم. تقوم المجموعة بتقييم ترتيبات الإيرادات على أساس معايير محددة لتحديد ما إذا كانت تعمل بصفة أصيل أو وكيل.

2 ملخص السياسات المحاسبية الهامة تمة

2-25 الاعتراف بالإيرادات تمة

يتم الاعتراف بالإيرادات عندما يكون من المحتمل أن تتدفق إلى المجموعة منافع اقتصادية ويكون بالإمكان قياس قيمة الإيرادات والتكاليف، عند الاقتضاء، بصورة موثوقة. حددت الشركة التزام أداء واحد وهو تسليم المكثفات والغاز المسال والغاز إلى العملاء وفقاً لشروط عقود العملاء. وعليه، يتم الاعتراف بالإيرادات في الوقت الذي يتم فيه الوفاء بالتزام الأداء.

إيرادات التمويل

يتم الاعتراف بالإيرادات من الأموال الفائضة المستثمرة لدى مؤسسات مالية والفائدة المحملة على الدينين للذمم المدينة المتأخرة عند استحقاق الأرباح/الفائدة.

3 الأحكام والتقديرات والافتراضات المحاسبية الهامة

إن إعداد البيانات المالية الموحدة للمجموعة بما يتناسب مع المعايير الدولية للتقارير المالية يتطلب من الإدارة إصدار الأحكام والتقديرات والافتراضات التي تؤثر على المبالغ المعلنة للموجودات والمطلوبات والإفصاحات المصاحبة، وإفصاحات الموجودات والمطلوبات الطارئة بتاريخ البيانات المالية الموحدة والمبالغ المعلنة للإيرادات والمصاريف خلال فترة إعداد التقارير. يتم تقييم التقديرات والافتراضات باستمرار وتستند إلى خبرة الإدارة وعوامل أخرى بما في ذلك توقعات الأحداث المستقبلية التي يعتقد بأنها معقولة ضمن تلك الظروف. ومع ذلك، يمكن أن تختلف النتائج الفعلية عن تلك التقديرات في حال استخدام افتراضات مختلفة ووجود ظروف مختلفة. إن عدم التأكد حول هذه الافتراضات والتقديرات يمكن أن يؤدي إلى نتائج تتطلب تعديلاً جوهرياً على القيمة الدفترية للموجودات أو المطلوبات المتأثرة في الفترات المستقبلية.

الأحكام

في إطار تطبيق السياسات المحاسبية للمجموعة، قامت الإدارة بوضع الأحكام التالية التي لها التأثير الهام الأكبر على المبالغ المعترف بها في البيانات المالية الموحدة.

3-1 القيمة الدفترية لمشروع غاز الإمارات العربية المتحدة: يشمل ذلك الاستثمار في مؤسسة غاز الهلال الوطنية المحدودة والموجودات المتعلقة بشركة الصجعة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة الدرجة ضمن الممتلكات والمنشآت والمعدات (إيضاح 13) والموجودات غير الملموسة (إيضاح 14). تقوم المجموعة بتاريخ كل بيان مركز مالي بتقييم فيما إذا كان يوجد أي دليل للانخفاض في القيمة الدفترية لموجودات مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة. يتطلب ذلك من الإدارة تقدير القيمة المستخدمة باستخدام التقديرات والافتراضات مثل أسعار الهيدروكربون طويلة الأجل وحجم التوريدات ومعدل الخصم والتكاليف التشغيلية والمتطلبات الرأسمالية المستقبلية وعدم التأكد من الأداء التشغيلي. لن تؤدي أي زيادة بواقع 100 نقطة أساس في معدل الخصم إلى انخفاض في القيمة. إن عقد بيع وشراء الغاز بين شريك دانة غاز، شركة نط الهلال وشركة النفط الوطنية الإيرانية، والذي ينص على توريد الغاز إلى مشروع غاز دولة الإمارات العربية المتحدة كان ولا يزال موضوع جلسات التحكم الدولي منذ يونيو 2009 (راجع الإيضاح 14). وتعتقد الإدارة أن الأحكام النهائية الصادرة عن قضيتي التحكم ستكون كافية لتغطية القيم الدفترية الحالية للموجودات ذات الصلة. ومع ذلك، ليس هناك أي تأكيد حول قيمة وتوقيت الحكم بتعويض الأضرار من قضية التحكم الأولى ونتيجة قضية التحكم الثانية.

3-2 مصاريف الاستكشاف والتقييم: إن تطبيق السياسة المحاسبية للمجموعة بخصوص مصاريف الاستكشاف والتقييم تتطلب حكماً لتحديد فيما إذا كان من المرجح تحقيق مزايا اقتصادية مستقبلية، من الاستغلال أو البيع المستقبلي، أو إذا لم تصل الأنشطة لمرحلة تسمح بإجراء تقييم معقول للاحتياطيات الموجودة. إن تحديد الاحتياطيات والموارد يعتبر بحد ذاته عملية تقييم تتطلب درجات متنوعة من عدم التأكد استناداً إلى كيفية تصنيف الموارد. تؤثر هذه التقديرات مباشرة عندما تؤثر المجموعة مصاريف الاستكشاف والتقييم. تتطلب سياسة التأجيل من الإدارة إجراء بعض التقديرات والافتراضات للأحداث المستقبلية والظروف، وعلى وجه الخصوص، إذا كانت عملية الاستخراج ذات جدوى اقتصادية. إن أي تقديرات وافتراضات يمكن أن تتغير في حال توفر معلومات جديدة. بعد رسلة المصاريف، إذا توفرت المعلومات وكانت تشير إلى أنه من غير المرجح تحصيل المصاريف، يتم شطب المبلغ المعني الذي تمت رسلته في الأرباح أو الخسائر في الفترة التي تتوفر فيها المعلومات الجديدة.

3-3 الترتيبات المشتركة: كما في 31 ديسمبر 2020، تمتلك المجموعة نسبة 35٪ (31 ديسمبر 2019: 35٪) من حقوق التصويت في شركة بيرل للبترول المحدودة. تمارس المجموعة سيطرة مشتركة على شركة بيرل للبترول المحدودة حيث تنص الترتيبات التعاقدية على الحصول على الموافقة الجماعية من جميع أطراف الترتيبات فيما يتعلق بغالبية الأنشطة ذات الصلة. ومع هيكلة شركة بيرل للبترول المحدودة كشركة ذات مسؤولية محدودة، توفر الاتفاقيات الأساسية للشركة حقوقاً والتزامات بناءً على حصتها من الموجودات/الإيرادات المملوكة بشكل مشترك والمطلوبات/المصاريف المتكبدة بشكل مشترك. بالتالي، يتم تصنيف هذا الترتيب كعمليات مشتركة.

التقديرات والافتراضات

قامت المجموعة بتحديد الجوانب التالية حيث تعتبر التقديرات والافتراضات الجوهرية مطلوبة، وفي حال اختلاف النتائج الفعلية، فإنها قد تؤثر بصورة جوهرياً على المركز المالي أو النتائج المالية الدرجة في فترات مستقبلية. يتم معالجة التغيرات في التقديرات محاسبياً في المستقبل. يتم شرح معلومات إضافية حول كل جزء من هذه الجوانب وكيفية تأثيرها على السياسات المحاسبية المختلفة، ضمن الإيضاحات ذات العلاقة في البيانات المالية الموحدة. أسست المجموعة افتراضاتها وتقديراتها على العوامل المتوفرة عندما تم إعداد البيانات المالية الموحدة. ومع ذلك، فإن الظروف والافتراضات الحالية حول التطورات المستقبلية قد تتغير بسبب تغير السوق أو ظروف خارجة عن سيطرة المجموعة. وتنعكس تلك التغيرات في الافتراضات عند حدوثها.

3-4 الانخفاض في قيمة الشهرة: تحدد المجموعة فيما إذا كانت الشهرة قد انخفضت قيمتها سنوياً. وهذا يتطلب عمل تقدير للقيمة العادلة للوحدات المنتجة للنقد التي تم تخصيص الشهرة لها. تم تحديد القيمة القابلة للاسترداد بناء على حساب القيمة المستخدمة باستخدام توقعات التدفقات النقدية العتمة من قبل الإدارة العليا للحد الاقتصادي للحقل، بناءً على التقدير الحالي للاحتياطيات والموارد. يعمد التاريخ المقدّر لوقف الإنتاج على العلاقة بين عددٍ من المعطيات مثل كميات الهيدروكربونات الممكن استخراجها. إن الافتراضات الرئيسية المستخدمة في حساب القيمة المستخدمة هي أسعار الهيدروكربون وحجم الإنتاج والنفقات التشغيلية والرأسمالية ومعدل الخصم. قد تختلف النتائج الفعلية عن الافتراضات. يتأثر حساب القيمة العادلة بصورة كبيرة بمعدل الخصم وأسعار النفط. يتم خصم التدفقات النقدية المستقبلية إلى قيمتها الحالية باستخدام معدل خصم ما قبل الضريبة بنسبة 10٪. ستؤدي أي زيادة بواقع 100 نقطة أساس في معدل الخصم إلى انخفاض القيمة العادلة بمبلغ 24 مليون دولار أمريكي. لو كانت توقعات سعر النفط قد انخفضت بنسبة 10٪، فلن يؤدي التغير في قيمة الاستخدام إلى الانخفاض في القيمة. بلغت القيمة الدفترية للشهرة كما في 31 ديسمبر 2020 مبلغاً وقدره 145 مليون دولار أمريكي (2019: 308 مليون دولار أمريكي).

3-5 إمكانية تحصيل موجودات النفط والغاز: تحدد المجموعة بتاريخ كل بيان مركز مالي فيما إذا كان يوجد أي دليل للانخفاض في القيمة الدفترية المدرجة لموجودات النفط والغاز في الممتلكات والمنشآت والمعدات. هذا يتطلب من الإدارة تقدير القيمة الممكن تحصيلها لموجودات النفط والغاز باستخدام التقديرات والافتراضات مثل أسعار الهيدروكربون طويلة الأجل ومعدلات الخصم والتكاليف التشغيلية والمتطلبات الرأسمالية المستقبلية وتكاليف إيقاف التشغيل والاستكشافات المحتملة والاحتياطيات وعدم التأكد من الأداء التشغيلي. تخضع هذه التقديرات والافتراضات للمخاطر وعدم التأكد. يتأثر حساب القيمة المستخدمة بصورة كبيرة بمعدل الخصم وسعر النفط. يتم خصم التدفقات النقدية المستقبلية إلى قيمتها الحالية باستخدام معدل خصم ما قبل الضريبة بنسبة 10٪ - 12.5٪.

3-6 الموجودات المالية من خلال الربح أو الخسارة: استندت المجموعة في افتراضاتها وتقديراتها على المعايير المتاحة عند إعداد البيانات المالية الموحدة. ومع ذلك، قد تتغير الظروف والافتراضات الحالية حول التطورات المستقبلية بسبب تغير السوق أو حدوث ظروف خارجة عن سيطرة المجموعة. تنعكس هذه التغيرات في الافتراضات عند حدوثها. تستخدم المجموعة عدة نماذج وافتراضات في قياس القيمة العادلة للموجودات المالية. يتم تطبيق الحكم في تحديد أنسب نموذج لكل نوع من الموجودات وكذلك تحديد الافتراضات المستخدمة في هذه النماذج، بما في ذلك الافتراضات حول الاحتمالات ومعدلات الخصم. خلال السنة، قامت المجموعة بمراجعة معدل الخصم وأسعار الهيدروكربونات وافتراضات الاحتمالية المعدلة وفقاً للبيئة الاقتصادية الحالية التي لم ينتج عنها تأثير جوهري على القيمة العادلة لهذه الموجودات في 31 ديسمبر 2020. إن أي زيادة/انخفاض في معدل الخصم بواقع 100 نقطة أساس من شأنه أن يؤثر على القيمة العادلة للموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة بمبلغ 4 مليون دولار أمريكي.

3-7 تقديرات احتياطي وموارد الهيدروكربون: يتم استهلاك ممتلكات النفط والغاز على أساس طريقة وحدة الإنتاج بمعدل تم احتسابه بالرجوع إلى إجمالي الاحتياطيات المؤكدة المحددة وفقاً لقوانين جمعية مهندسي النفط ودمج التكلفة المستقبلية المقدرة لتطوير هذه الاحتياطيات. تقوم المجموعة بتقدير احتياطياتها التجارية استناداً إلى المعلومات التي تم تجميعها من قبل أشخاص مؤهلين مناسبين والتي تتعلق ببيانات جيولوجية وتكنولوجية من حيث حجم وعمق وشكل ودرجة مخزون الهيدروكربون وتقنيات الإنتاج المناسبة ومعدلات الاستخراج.

يتم تحديد الاحتياطيات التجارية باستخدام تقديرات النفط والغاز الموضوعة وعوامل الاستخراج والأسعار المستقبلية للسلع، حيث يكون للأخيرة تأثير على إجمالي مبالغ الاحتياطيات القابلة للاستخراج ونسبة من إجمالي الاحتياطيات التي تعود إلى الحكومة المستضيفة بموجب بنود الاتفاقيات التجارية المعنية. يتم تقدير تكاليف التطوير المستقبلية باستخدام الافتراضات من حيث عدد الآبار المطلوبة لإنتاج الاحتياطيات التجارية وتكاليف تلك الآبار ومرافق الإنتاج ذات العلاقة والتكاليف الرأسمالية الأخرى. تظهر القيمة الدفترية لممتلكات النفط والغاز في 31 ديسمبر 2020 و2019 في الإيضاح 13.

وبما أنه يمكن أن تتغير الافتراضات الاقتصادية المستخدمة، وبالحصول على معلومات جيولوجية إضافية خلال الفترة التشغيلية للحقل، يمكن أن تتغير تقديرات الاحتياطيات القابلة للاستخراج. يمكن لهذه التغيرات أن تؤثر على المركز المالي العلن للمجموعة والنتائج، والتي تشغل على ما يلي:

- يمكن أن تتأثر القيمة الدفترية لممتلكات النفط والغاز والممتلكات والمنشآت والمعدات والشهرة بسبب التغيرات في التدفقات النقدية المقدرة في المستقبل.
- يمكن أن تختلف مصاريف الاستهلاك والإطفاء في الأرباح أو الخسائر، حيث يتم تحديد تلك التغيرات باستخدام طريقة وحدات الإنتاج، أو عندما يتغير العمر المقدّر للاستخدام الخاص بالموجودات المعنية.
- يمكن أن تتغير مخصصات إيقاف التشغيل لأن التغيرات بخصوص تقديرات الاحتياطيات تؤثر على التوقعات حول توقيت ظهور تلك الأنشطة والتكاليف المتعلقة بهذه الأنشطة.

3-8 الاستثمارات العقارية: تدرج المجموعة استثماراتها العقارية بالقيمة العادلة مع الاعتراف بالتغيرات في القيمة العادلة في بيان الدخل الموحد. قامت المجموعة بتعيين استشاري عقارات مؤهل ومستقل لتحديد القيمة العادلة التي تعكس أوضاع السوق كما في 31 ديسمبر 2020.

3-9 استهلاك وحدات الإنتاج لممتلكات النفط والغاز: يتم استهلاك ممتلكات النفط والغاز باستخدام طريقة وحدات الإنتاج على إجمالي الاحتياطيات المؤكدة. ينتج عن ذلك تكلفة استهلاك/إطفاء بالتناسب مع نضوب الإنتاج المتبقي المتوقع من الحقل. يضع عمر كل بند، والذي يقيم سنوياً، في الاعتبار كلا من حدود الحياة الفعلية والتقديرات الحالية للاحتياطيات الاقتصادية القابلة للتحصيل للحقل الذي يوجد فيه بند الموجودات. تتطلب هذه الحسابات استخدام التقديرات والافتراضات، بما في ذلك مبلغ الاحتياطيات الممكن تحصيلها وتقديرات المصاريف الرأسمالية المستقبلية. إن احتساب معدل استهلاك وحدات الإنتاج يمكن أن يتأثر إلى حد أنه يختلف الإنتاج الفعلي في المستقبل عن التنبؤات الحالية للإنتاج استناداً إلى إجمالي الاحتياطيات المؤكدة أو تغيرات التقديرات للمصاريف الرأسمالية المستقبلية. يمكن أن تتغير التغيرات في الاحتياطيات المؤكدة بسبب التغيرات في العوامل أو الافتراضات المستخدمة في تقدير الاحتياطيات ويتم احتسابها في المستقبل.

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة تمة

في 31 ديسمبر 2020

4 معلومات القطاعات

حددت الإدارة القطاعات التشغيلية استناداً إلى التقارير التي يراجعها الرئيس التنفيذي والتي تستخدم لاتخاذ قرارات استراتيجية. يضع الرئيس التنفيذي في الاعتبار الأعمال من المنظور الجغرافي والمقسمة إلى ثلاث وحدات جغرافية. يتم إدراج المبالغ غير المخصصة في المصاريف العمومية والإدارية وإيرادات الاستثمار والتمويل والإيرادات الأخرى والمصاريف الأخرى وتكاليف التمويل.

السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020

العمليات المتوقفة	العمليات الجارية				
	الإمارات العربية المتحدة	إقليم كردستان العراق	مصر	المجموع	مصر
	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
الإيرادات	4	118	-	122	227
رسوم حقوق الامتياز	-	-	-	-	(124)
صافي الإيرادات	4	118	-	122	103
تكاليف تشغيلية ونضوب	(2)	(58)	-	(60)	(79)
إجمالي الربح	2	60	-	62	24
مصاريف عمومية وإدارية				(12)	-
إيرادات الاستثمار والتمويل				15	-
إيرادات أخرى				1	-
مصاريف أخرى				(9)	(2)
الانخفاض في قيمة موجودات النفط والغاز				-	(403)
الانخفاض في قيمة الموجودات المالية	(5)			(5)	(4)
التغير في القيمة العادلة للموجودات المحتفظ بها للبيع					(18)
التغير في القيمة العادلة لاستثمارات عقارية	(2)			(2)	-
حصة من خسارة مشروع مشترك				(2)	-
مصاريف الاستكشاف/الحذف				-	(1)
تكاليف التمويل				(16)	-
ربح / (خسارة) السنة من العمليات الجارية				32	(404)
مصروف ضريبة الدخل				-	(4)
ربح / (خسارة) السنة				32	(408)
موجودات القطاع	1,284	797	185	2,266	-
موجودات مصنفة كمحتفظ بها للبيع	-	-	-	-	156
مجموع الموجودات	1,284	797	185	2,266	156
مطلوبات القطاع	123	100	8	231	-
مطلوبات مرتبطة مباشرة بموجودات محتفظ بها للبيع	-	-	-	-	46
مجموع المطلوبات	123	100	8	231	46
المعلومات القطاعية الأخرى					
نفقات رأسمالية:					
ممتلكات ومنشآت ومعدات	-	27	-	27	24
موجودات غير ملموسة	-	-	1	1	4
المجموع	-	27	1	28	28
استهلاك ونضوب	2	35	-	37	47
ذمم مدينة تجارية وأخرى	21	48	-	69	140

السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2019

العمليات المتوقعة		العمليات الجارية			
المجموع مليون دولار أمريكي	مصر مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي	مصر مليون دولار أمريكي	إقليم كردستان العراق مليون دولار أمريكي	الإمارات العربية التحدة مليون دولار أمريكي
459	295	164	—	153	11
(174)	(173)	(1)	—	—	(1)
285	122	163	—	153	10
(158)	(97)	(61)	—	(52)	(9)
127	25	102	—	101	1
(15)	—	(15)			
15	1	14			
135	1	134			
(8)	—	(8)			
(60)	—	(60)	(60)	—	—
(6)	—	(6)	—	—	(6)
(1)	—	(1)			
(16)	—	(16)			
171	27	144			
(14)	(14)	—			
157	13	144			
		3,202	766	823	1,613
		570	51	83	436

المعلومات القطاعية الأخرى

نققات رأسمالية:					
			57	–	ممتلكات ومنشآت ومعدات
		76	19	–	موجودات غير ملموسة
		51	51	–	المجموع
		127	70	57	استهلاك ونضوب
103	70	33	–	31	ذمم مدينة تجارية وأخرى
		175	122	32	21

5 ایرادات

العمليات الجارية

2019	2020	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
160	118	إجمالي الإيرادات
4	4	رسوم تعرفه
164	122	
(1)	–	ناقصاً: حقوق الامتياز
163	122	صافي الإيرادات

تتعلق حقوق الامتياز بحصة الحكومة من الإنتاج في الإمارات العربية المتحدة. وتتعلق رسوم التعرف برسوم سعة الأنابيب الثابتة المحصلة من قبل الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة. نظراً لأن العقد يتضمن رسوماً شهرية ثابتة، يتم الاعتراف بالإيرادات على مدار فترة زمنية يتم فيها إصدار الفواتير للعملاء.

في إيرل، يتم الاعتراف بالإيرادات مقابل مبيعات المكثفات إلى حكومة إقليم كردستان بموجب شروط اتفاقية تطوير البترول بناءً على الأسعار المؤقتة وفقاً للمبادئ الواردة في اتفاقية تطوير البترول. ووفقاً لشروط اتفاقية تطوير البترول، يتوجب على حكومة إقليم كردستان تقديم تفاصيل السعر لكل شهر وبناءً عليها يتم رفع فواتير مبيعات المكثفات المسعرة مؤقتاً، وقد يتم تسوية هذه الفواتير عند استلام تفاصيل السعر المدققة.

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة تمة

في 31 ديسمبر 2020

6 تكاليف تشغيلية ونضوب

العمليات الجارية	2020 مليون دولار أمريكي	2019 مليون دولار أمريكي
تكاليف الإنتاج	13	18
تكاليف الموظفين	10	10
استهلاك ونضوب	37	33
	60	61

7 إيرادات الاستثمار والتمويل

العمليات الجارية	2020 مليون دولار أمريكي	2019 مليون دولار أمريكي
أرباح من إعادة شراء الصكوك	9	–
أرباح من ودائع قصيرة الأجل	6	13
أخرى	–	1
	15	14

8 إيرادات أخرى

العمليات الجارية	2020 مليون دولار أمريكي	2019 مليون دولار أمريكي
موجودات مالية تم الاعتراف بها خلال السنة (إيضاح 20)	–	126
تعويضات تكلفة التحكم	–	6
أخرى	1	2
	1	134

9 تكاليف التمويل

العمليات الجارية	2020 مليون دولار أمريكي	2019 مليون دولار أمريكي
أرباح من الصكوك (إيضاح 27 أ)	12	16
تمويل لأجل (إيضاح 27 ب)	1	–
تمويل مشروع - بيرل (إيضاح 27 ج)	1	–
أخرى	2	–
	16	16

10 مصروف ضريبة الدخل

(أ) الإمارات العربية المتحدة

لا تخضع الشركة لضريبة الدخل على الشركات في مقرها الأساسي (الإمارات العربية المتحدة). ومع ذلك، تخضع دانة غاز للاستكشاف ش.م.ح لضريبة الدخل بمعدل 50٪.

(ب) إقليم كردستان العراق

تنص اتفاقية تطوير البترول على أن تدفع ضريبة دخل الشركات في إقليم كردستان العراق بشكل مباشر من قبل حكومة إقليم كردستان إلى السلطات الضريبية ذات العلاقة نيابة عن شركة بيرل للبترول المحدودة.

(ج) مصر

إن مصروف ضريبة الدخل المدرج في بيان الدخل ضمن العمليات المتوقعة يتعلق بعمليات دانة غاز مصر التي تخضع للضريبة بمعدل ضريبة بنسبة 40.55٪ (2019: 40.55٪). يتم دفع هذه الضريبة من قبل الهيئة المصرية العامة للبترول / الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (إيجاس) نيابة عن الشركة من حصتها من الإنتاج. ولا يوجد لدى دانة غاز مصر أي موجودات أو مطلوبات ذات ضريبة مؤجلة في نهاية السنة.

11 ربحية السهم

تحتسب ربحية السهم الأساسية بقسمة أرباح السنة العائدة لحملة الأسهم العادية للشركة الأم على المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية القائمة خلال السنة.

2019	2020	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
الربحية:		
144	32	صافي ربح السنة من العمليات الجارية - مليون دولار أمريكي
13	(408)	صافي (خسارة) / ربح السنة من العمليات المتوقفة - مليون دولار أمريكي
الأسهم:		
6,983	6,958	المتوسط المرجح لعدد الأسهم القائمة - مليون
0.02	0.004	ربحية السهم (الأساسية) من العمليات الجارية - دولار أمريكي:
0.002	(0.058)	(خسارة) / ربحية السهم (الأساسية) من العمليات المتوقفة

12 موجودات ومطلوبات مصنفة كمحتفظ بها للبيع

أعلنت المجموعة في 25 أكتوبر 2020 أنها أبرمت اتفاقاً ملزماً مع شركة آي بي آر الوسطاني للبترول المحدودة، وهي شركة عضو في مجموعة آي بي آر للطاقة ("آي بي آر") لبيع موجوداتها البرية المنتجة للنفط والغاز في مصر مقابل ما يصل إلى 236 مليون دولار أمريكي بما في ذلك الدفعات المحملة. تشمل الصفقة جميع الحصص العاملة لشركة دانة غاز في الامتيازات البرية في مناطق المنزلة وغرب المنزلة وغرب القنطرة وشمال الصالحية وما يتصل بها من عقود تأجير تتعلق بعملية التطوير. وسوف تحتفظ الشركة، من خلال شركتها التابعة المملوكة لها بالكامل شركة دانة غاز مصر، بحصتها في امتيازات الاستكشاف البرية والبحرية في المطرية (القطاع 3) وشمال العريش (القطاع 6). وبموجب شروط البيع، يشغل المقابل على (1) مقابل نقدي أساسي بقيمة 153 مليون دولار أمريكي، بما في ذلك صافي رأس المال العامل المرتبط بالموجودات وقبل أي تعديلات ختامية، و(2) دفعات محملة تصل إلى 83 مليون دولار أمريكي حسب متوسط أسعار خام برنت وأداء الإنتاج خلال الفترة 2020-2023 بالإضافة إلى تحقيق الفرص التجارية المحملة للغير. وبانتهاء الفترة المذكورة، سيتم تسوية المقابل الأساسي مع التحصيلات المستلمة والدفعات المسددة من قبل الشركة خلال الفترة الفاصلة بين التاريخ الاقتصادي وتاريخ الانتهاء.

من المتوقع حالياً اكتمال الصفقة في النصف الأول من 2021، وهي خاضعة لعدد من الشروط المسبقة وموافقة وزارة البترول والثروة المعدنية المصرية.

أعيد تصنيف الموجودات والمطلوبات التالية كمحتفظ بها للبيع كما في 31 ديسمبر 2020:

31 ديسمبر 2020	
مليون دولار أمريكي	
197	ممتلكات ومنشآت ومعدات
14	موجودات غير ملموسة
163	الشهرة
140	ذمم مدينة تجارية وأخرى
36	مخزون
1	نقد لدى البنك
551	مجموع الموجودات
(13)	مخصص إيقاف التشغيل
(38)	ذمم دائنة تجارية ومستحقات
(51)	مجموع المطلوبات
500	مجموع صافي الموجودات
(209)	الانخفاض في قيمة الموجودات
(163)	الانخفاض في قيمة الشهرة
(18)	التغير في القيمة العادلة للموجودات المحتفظ بها للبيع
110	مجموع صافي موجودات البنود المستبعدة المحتفظ بها للبيع

فيما يلي التدفقات النقدية من العمليات المتوقفة خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020:

2019	2020	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
96	50	صافي التدفقات النقدية الواردة من الأنشطة التشغيلية
(82)	(26)	صافي النقد الصادر من الأنشطة الاستثمارية
14	24	صافي الزيادة في النقد

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة تمة

في 31 ديسمبر 2020

13 ممتلكات ومنشآت ومعدات

أراض بنظام الملك الحر مليون دولار أمريكي	مبان مليون دولار أمريكي	حصص النفط والغاز مليون دولار أمريكي	منشآت ومعدات مليون دولار أمريكي	موجودات أخرى مليون دولار أمريكي	الأنابيب والمرافق ذات العلاقة مليون دولار أمريكي	أعمال رأسمالية قيد الإنجاز مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
التكلفة:							
14	12	1,597	384	44	119	276	2,446
في 1 يناير 2020							
-	-	17	-	-	-	27	44
إضافات							
-	-	2	-	-	-	(2)	-
تحويل من الأعمال الرأسمالية قيد الإنجاز							
-	-	4	-	-	-	-	4
تحويل من موجودات غير ملموسة (إيضاح 14)							
-	-	(1,099)	(140)	(10)	-	-	(1,249)
موجودات مصنفة كمحتفظ بها للبيع							
14	12	521	244	34	119	301	1,245
في 31 ديسمبر 2020							
الاستهلاك / النضوب:							
-	6	954	200	24	59	-	1,243
في 1 يناير 2020							
-	-	60	17	2	4	1	84
الاستهلاك / النضوب المحمل للسنة							
-	-	30	-	-	-	-	30
الانخفاض في القيمة							
-	-	(951)	(108)	(1)	-	-	(1,060)
موجودات مصنفة كمحتفظ بها للبيع							
-	6	93	109	25	63	1	297
في 31 ديسمبر 2020							
صافي القيمة الدفترية:							
14	6	428	135	9	56	300	948
في 31 ديسمبر 2020							

تتكون الأعمال الرأسمالية قيد الإنجاز من:							
مليون دولار أمريكي							
مصنع ومرافق غاز الصجعة							
99							
الأنابيب والمرافق ذات العلاقة للشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة							
89							
مشروع إقليم كردستان العراق							
112							
300							

بلغت موجودات شركة الصجعة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة المدرجة ضمن الممتلكات والمنشآت والمعدات ما قيمته 207 مليون دولار أمريكي (2019): 208 مليون دولار أمريكي).

إن بعض ممتلكات ومنشآت ومعدات شركة بيرل للبترول مرهونة مقابل تسهيل قرض (إيضاح 27).

تتضمن الممتلكات والمنشآت والمعدات تكلفة تمويل بقيمة 8 مليون دولار أمريكي كما في 31 ديسمبر 2020 (2019): 4 مليون دولار أمريكي) على القروض من أجل التطوير المسفر وتم رسميتها باستخدام معدل الفائدة الفعلي للقرض المعني.

أراض بنظام الملك الحر مليون دولار أمريكي	مبان مليون دولار أمريكي	حصص النفط والغاز مليون دولار أمريكي	منشآت ومعدات مليون دولار أمريكي	موجودات أخرى مليون دولار أمريكي	الأنابيب والمرافق ذات العلاقة مليون دولار أمريكي	أعمال رأسمالية قيد الإنجاز مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
التكلفة:							
14	12	1,566	381	40	119	234	2,366
في 1 يناير 2019							
-	-	16	2	1	-	57	76
إضافات							
-	-	11	1	3	-	(15)	-
تحويل من الأعمال الرأسمالية قيد الإنجاز							
-	-	4	-	-	-	-	4
تحويل من موجودات غير ملموسة							
14	12	1,597	384	44	119	276	2,446
في 31 ديسمبر 2019							
الاستهلاك / النضوب:							
-	5	880	179	21	55	-	1,140
في 1 يناير 2019							
-	1	74	21	3	4	-	103
الاستهلاك / النضوب المحمل للسنة							
-	6	954	200	24	59	-	1,243
في 31 ديسمبر 2019							
صافي القيمة الدفترية:							
14	6	643	184	20	60	276	1,203
في 31 ديسمبر 2019							

تتكون الأعمال الرأسمالية قيد الإنجاز من:	مليون دولار أمريكي
مصنع ومرافق غاز الصجعة	99
الأنابيب والمرافق ذات العلاقة للشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة	89
مشروع إقليم كردستان العراق	88
	276

بلغت موجودات شركة الصجعة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة المدرجة ضمن الممتلكات والمنشآت والمعدات ما قيمته 208 مليون دولار أمريكي (2018): 209 مليون دولار أمريكي).

إن بعض ممتلكات ومنشآت ومعدات شركة بيرل للبترول مرهونة مقابل تسهيل قرض (إيضاح 27).

تتضمن الممتلكات والمنشآت والمعدات تكلفة تمويل بقيمة 4 مليون دولار أمريكي كما في 31 ديسمبر 2019 (2018: لا شيء دولار أمريكي) على القروض من أجل التطوير المسفر وتم رسميتها باستخدام معدل الفائدة الفعلي للقرض المعني.

14 موجودات غير ملموسة

حصص النفط والغاز مليون دولار أمريكي	حقوق الإمداد والتتقية مليون دولار أمريكي	حقوق معالجة الغاز مليون دولار أمريكي	تكاليف التطوير مليون دولار أمريكي	الشهرة مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
التكلفة في 1 يناير 2020	214	289	7	2	308
ناقصاً: الانخفاض في القيمة التراكم	(175)	—	(7)	(2)	(184)
صافي القيمة الدفترية في 1 يناير 2020	39	289	—	—	636
إضافات*	5	—	—	—	5
تحويل إلى ممتلكات ومنشآت ومعدات (إيضاح 13)	(4)	—	—	—	(4)
حذف الاستكشاف	(1)	—	—	—	(1)
موجودات مصنفة كمحتفظ بها للبيع	(15)	—	—	—	(178)
في 31 ديسمبر 2020	24	289	—	—	458

حصص النفط والغاز مليون دولار أمريكي	حقوق الإمداد والتتقية مليون دولار أمريكي	حقوق معالجة الغاز مليون دولار أمريكي	تكاليف التطوير مليون دولار أمريكي	الشهرة مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
التكلفة في 1 يناير 2019	167	289	7	2	308
ناقصاً: الانخفاض في القيمة التراكم	(115)	—	(7)	(2)	(124)
صافي القيمة الدفترية في 1 يناير 2019	52	289	—	—	649
إضافات*	51	—	—	—	51
تحويل إلى ممتلكات ومنشآت ومعدات (إيضاح 13)	(4)	—	—	—	(4)
الانخفاض في القيمة	(60)	—	—	—	(60)
في 31 ديسمبر 2019	39	289	—	—	636

* تتعلق الإضافات بالتدفقات النقدية الخارجة فيما يتعلق بتكلفة موجودات الاستكشاف والتقييم.

(أ) حصص النفط والغاز

تتعلق حصص النفط والغاز في الموجودات غير الملموسة بالامتيازات المحتفظ بها في دانة غاز مصر كما هو موضح أدناه:

- المطرية البرية (القطاع 3) - في سبتمبر 2014، تم منح شركة دانة غاز مصر حصة عاملة بنسبة 50٪ في منطقة امتياز القطاع رقم 3. تقع المنطقة في دلتا النيل البرية. وفقاً لاتفاقية الامتياز سوف تشارك دانة غاز مصر مع بريتيش بيتروليوم كمشغل بنسبة 50:50. خلال السنة، تم تسجيل انخفاض في القيمة بمبلغ 7.5 مليون دولار أمريكي فيما يتعلق بمكافأة التوقيع المدفوعة. لاحقاً لتاريخ نهاية السنة، وفي يناير 2021، تم التخلي عن المنطقة.
- شمال العريش البحرية (القطاع 6) - في أبريل 2013، تم منح شركة دانة غاز مصر 100٪ حصة عاملة في منطقة امتياز شمال العريش البحرية (القطاع 6). تبلغ مساحة المنطقة حالياً 2.000 كيلو متر مربع بعد التخلي عن ثلث المنطقة الأصلية في يوليو 2019، في دلتا النيل البحرية/ شبه جزيرة سيناء، في الجزء الشرقي من البحر الأبيض المتوسط. أجري المسح الزلزالي ثلاثي الأبعاد في القطاع الذي يغطي مساحة 1.830 كم مربع بالكامل. أنجزت الشركة عمليات الحفر في بئر ميراث-1 في المياه العميقة في يوليو 2019، على عمق إجمالي يبلغ 3.890 متراً وواجهت عملية الحفر 36 متراً من الرمال في الفاصل الميوسيني، ولكنها لم تواجه هيدروكربونات تجارية. في 2020، قامت الشركة بإعادة معالجة 1.000 كيلو متر مربع وحصلت على 345 كيلو متر مربع إضافي بناءً على المسح الزلزالي ثلاثي الأبعاد لمنطقة الثريا.

14 موجودات غير ملموسة تمة

(ب) حقوق الإمداد والتنقية

تتضمن الموجودات غير الملموسة مبلغ 289 مليون دولار أمريكي يمثل القيمة العادلة لحقوق إمداد وتنقية الغاز والمنتجات ذات العلاقة المستحوذ عليها من قبل الشركة من خلال المساهمات في شركات الصجعة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة. إن القيمة العادلة للحقوق المكتسبة في عام 2005 تم تحديدها بالرجوع إلى أعمال التقييم المنجزة من قبل أطراف ثالثة مستقلة ومؤهلة مهنيًا استنادًا إلى التدفقات النقدية المستقبلية الناتجة من العلاقات التعاقدية المعنية. سيتم إطفاء الموجودات غير الملموسة على مدى 25 سنة بدءاً من تاريخ بداية الأنشطة التجارية وفقاً لبنود العقود ذات العلاقة. لم تبدأ الأنشطة التجارية بعد. في يوليو 2010، أدخلت شركة النفط الوطنية الإيرانية الغاز إلى شبكة النقل المتكاملة وخط أنابيب الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة ومنشآت معالجة الغاز لشركة الصجعة للغاز التابع لدانة غاز في الشارقة لغايات الاختبار. ومع ذلك، لاحقاً لا ورد أعلاه، اكتشفت شركة النفط الوطنية الإيرانية تسريبات هائلة في نظام إمداد الغاز البحري الذي يحتاج إلى إصلاح. بالرغم من ذلك، فإن شركة نفط الهلال مسجلة في التحكيم الدولي سعياً للحصول على حكم قضائي بخصوص عقد توريد لفترة 25 سنة الملزم مع شركة النفط الوطنية الإيرانية.

تم إخطار الشركة من قبل شركة نفط الهلال في 10 أغسطس 2014 أن هيئة التحكيم قد أصدرت حكماً نهائياً بخصوص موضوع الدعوى، وأقرت بأن العقد الممتد لفترة 25 سنة بينها وبين شركة النفط الوطنية الإيرانية سار وملزم لكلا الطرفين، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية خالفت التزامها التعاقدية بتوصيل الغاز بموجب العقد منذ ديسمبر 2005.

بتاريخ 18 يوليو 2016، رفضت المحكمة الإنجليزية العليا نهائياً أسباب الاستئناف الأخرى لشركة النفط الوطنية الإيرانية ضد حكم التحكيم الصادر في سنة 2014. وكان حكم التحكيم لسنة 2014 قد صدر لصالح شريك شركة دانه غاز شركة نفط الهلال الدولية المحدودة وشركة الهلال للغاز المحدودة في جميع القضايا إلا أن شركة النفط الوطنية الإيرانية استأنفت ضد حكم التحكيم الصادر في سنة 2014 لدى المحكمة الإنجليزية العليا. إن معظم أسباب الاستئناف قد تداولتها المحكمة من قبل ورفضتها في مارس 2016. ويؤكد إنهاء الاستئناف في يوليو 2016 أن حكم التحكيم الصادر في سنة 2014 نهائي وملزم، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية قد خالفت التزاماتها بتوريد الغاز منذ عام 2005.

وقد أبلغت شركة نفط الهلال شركة دانه غاز بأن الجلسة النهائية لمرحلة مطالبات الأضرار المقدمة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية بسبب عدم تنفيذها للعقد (بما في ذلك مطالبات الأضرار والتعويضات المتعلقة بمطالبات الأطراف الخارجية حتى 2014) قد انعقدت في نوفمبر 2016. وقدم بعض أعضاء هيئة التحكيم الذين قاموا بالاستماع للقضية استقالاتهم قبل إصدار الحكم ونتيجة لذلك تم تشكيل هيئة تحكيم جديدة. وأكدت هيئة التحكيم الجديدة على أنه بإمكانها إصدار حكم على أساس الأدلة القائمة بعد عقدها جلسة توضيحية في أغسطس 2020. ولا تزال الشركة في انتظار الحكم النهائي بخصوص مطالبات الأضرار للفترة من 2005 إلى 2014 من جانب هيئة التحكيم، وتم في الوقت نفسه إبلاغ دانه غاز بأن شركة نفط الهلال قد بدأت دعوى تحكيم ثانية لدى هيئة تحكيم جديدة بشأن مطالبات الأضرار من سنة 2014 وحتى نهاية فترة العقد في 2030. وعلاوة على ذلك، ندرك بأن شركة نفط الهلال قامت بتكوين مخصص لمطالبات الأضرار الخاصة بها ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية لتعويض الخسائر التي تكبدتها الشركة، بما في ذلك أي مطالبات خارجية عندما يتم تقييم الأضرار والحكم فيها من جانب المحكمة. وتعتقد الإدارة أن الأحكام النهائية الصادرة عن قضيتي التحكيم ستكون كافية لتغطية القيم الدفترية الحالية للموجودات ذات الصلة. ومع ذلك، ليس هناك أي تأكيد حول قيمة وتوقيت الحكم بتعويض الأضرار من قضية التحكيم الأولى ونتيجة قضية التحكيم الثانية.

وفقاً لمتطلبات المعيار المحاسبي الدولي رقم 36 "انخفاض قيمة الموجودات"، بخصوص الموجودات غير الملموسة غير المتوفرة للاستخدام، قامت الإدارة بمراجعة الانخفاض في قيمة الموجودات غير الملموسة كما في 31 ديسمبر 2020. وأجرت الإدارة مراجعة على المدخلات المختلفة إلى نموذج التقييم الأصلي، وتعتقد بأن المدخلات في نموذج التقييم الأصلي لم تتغير تغيراً جوهرياً.

(ج) الشهرة

إن الشهرة بمبلغ 308 مليون دولار أمريكي تتعلق بالاستحواذ على دانه غاز مصر في يناير 2007، وهو ما منح دانه غاز القدرة للتأهل للحصول على أعمال الإنتاج وبالتالي حقوق التطوير. قامت الإدارة بمراجعة انخفاض القيمة خلال السنة (راجع الإيضاح 3). وتم تخفيض قيمة الشهرة البالغة 163 مليون دولار أمريكي بالكامل (راجع الإيضاح 12).

15 استثمارات عقارية

2020 مليون دولار أمريكي	2019 مليون دولار أمريكي
22	22
(2)	—
20	22

الرصيد في 1 يناير

التغير في القيمة العادلة

الرصيد في 31 ديسمبر

تتكون الاستثمارات العقارية من أراضٍ صناعية مملوكة من قبل غاز الصجعة، شركة تابعة في منطقة الصجعة في إمارة الشارقة، الإمارات العربية المتحدة. تعتبر المجموعة بأن جزءاً من الأرض فائض عن متطلباتها التشغيلية ولهذا سوف تستخدمه لتحقيق إيرادات أو يتم الاحتفاظ به لزيادة رأس المال.

تم إظهار الاستثمارات العقارية بالقيمة العادلة التي حددت استناداً إلى التقييم الذي تم إجراؤه من قبل شركة مؤهلة مستقلة للاستشارات العقارية بالرجوع إلى معاملات السوق القابلة للمقارنة. إن آخر تقييم أجري من قبل الاستشاريين كان في 31 ديسمبر 2020 ونتج عن التقييم مبلغ 20 مليون دولار أمريكي.

16 الحصة في المشاريع المشتركة

يلخص الجدول التالي بيان المركز المالي للمشاريع المشتركة في 31 ديسمبر 2020:

الشركة المصرية البحرينية لشتقات الغاز مليون دولار أمريكي	غاز سيتيز مليون دولار أمريكي	مؤسسة غاز الهلال الوطنية المحدودة مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
موجودات متداولة			
1	–	–	1
19	2	–	21
20	2	–	22
69	–	23	92
موجودات غير متداولة			
مطلوبات متداولة			
(7)	–	–	(7)
(19)	(9)	(46)	(74)
(26)	(9)	(46)	(81)
مطلوبات غير متداولة			
(32)	–	–	(32)
(13)	–	(23)	(36)
(45)	–	(23)	(68)
18	(7)	(46)	(35)
صافي الموجودات / (المطلوبات)			
تسوية القيمة الدفترية			
18	(7)	(40)	(29)
–	–	(6)	(6)
18	(7)	(46)	(35)
٪40	٪50	٪35	
8	(3)	(16)	(11)
–	3	569	572
8	–	553	561

يلخص الجدول التالي بيان الدخل للمشاريع المشتركة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020:

الشركة المصرية البحرينية لشتقات الغاز مليون دولار أمريكي	غاز سيتيز مليون دولار أمريكي	مؤسسة غاز الهلال الوطنية المحدودة مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
26	–	–	26
–	–	–	–
(7)	–	–	(7)
(3)	–	–	(3)
–	–	–	–
–	–	–	–
مجموع الخسارة الشاملة للسنة			
–	–	(6)	(6)

لم يكن للمشاريع المشتركة أي مطلوبات طارئة أو التزامات رأسمالية أخرى كما في 31 ديسمبر 2020 و 2019.

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة تمة

في 31 ديسمبر 2020

16 الحصة في المشاريع المشتركة تمة

يلخص الجدول التالي بيان المركز المالي للمشاريع المشتركة في 31 ديسمبر 2019:

الشركة المصرية البحرينية لمشتقات الغاز مليون دولار أمريكي	غاز سيتيز مليون دولار أمريكي	مؤسسة غاز الهلال الوطنية المحدودة مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
موجودات متداولة			
3	—	—	3
9	2	—	11
12	2	—	14
76	—	1	77
موجودات غير متداولة			
مطلوبات متداولة			
(8)	—	—	(8)
(18)	(9)	(41)	(68)
(26)	(9)	(41)	(76)
مطلوبات غير متداولة			
(33)	—	—	(33)
(11)	—	—	(11)
(44)	—	—	(44)
18	(7)	(40)	(29)
صافي الموجودات / (المطلوبات)			
تسوية القيمة الدفترية			
الرصيد الافتتاحي لصافي الموجودات / (المطلوبات) كما في 1 يناير 2019	19	(7)	(36)
خسارة السنة	(1)	—	(4)
الرصيد الختامي لصافي الموجودات / (المطلوبات) كما في 31 ديسمبر 2019	18	(7)	(40)
حصة المجموعة بالنسبة المئوية	٪40	٪50	٪35
حصة المجموعة في صافي الموجودات / (المطلوبات)	8	(3)	(14)
القيمة العادلة/تعديل	—	3	569
القيمة الدفترية كما في 31 ديسمبر 2019	8	—	555

يلخص الجدول التالي بيان الدخل للمشاريع المشتركة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2019:

الشركة المصرية البحرينية لمشتقات الغاز مليون دولار أمريكي	غاز سيتيز مليون دولار أمريكي	مؤسسة غاز الهلال الوطنية المحدودة مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
الإيرادات			
25	—	—	25
—	—	—	—
(7)	—	—	(7)
(3)	—	—	(3)
—	—	—	—
(1)	—	(4)	(5)
مجموع الخسارة الشاملة للسنة			

من إجمالي الاستثمار في المشاريع المشتركة، يتعلق مبلغ 553 مليون دولار أمريكي بحصة في مؤسسة غاز الهلال الوطنية المحدودة والتي تمثل القيمة العادلة لحقوق شراء وبيع الغاز والمنتجات ذات الصلة التي استحوذت عليها الشركة من خلال حصتها البالغة 35٪ في مؤسسة غاز الهلال الوطنية المحدودة. تم تحديد القيمة العادلة للحقوق المستحوذ في سنة 2005 بالرجوع إلى عمليات التقييم التي تقوم بها أطراف ثالثة مستقلة ومؤهلة مهنيًا بناءً على التدفقات النقدية المستقبلية المتوقعة الناتجة عن العلاقات التعاقدية الأساسية.

لم تبدأ بعد الأنشطة التجارية في مؤسسة غاز الهلال الوطنية المحدودة. في يوليو 2010، أدخلت شركة النفط الوطنية الإيرانية الغاز إلى شبكة النقل المتكاملة وخط أنابيب الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة ومنشآت معالجة الغاز لشركة الصجعة للغاز التابعة لدانة غاز في الشارقة لغايات الاختبار. ومع ذلك، لاحقاً لا ورد أعلاه، اكتشفت شركة النفط الوطنية الإيرانية تسريبات هائلة في نظام نقل الغاز البحري الذي يحتاج إلى إصلاح. بالرغم من ذلك، فإن شركة نفط الهلال مسخرة في التحكم الدولي سعياً للحصول على حكم قضائي بخصوص عقد توريد لفترة 25 سنة الملزم مع شركة النفط الوطنية الإيرانية.

تم إخطار الشركة من قبل شركة نفط الهلال في 10 أغسطس 2014 أن هيئة التحكم قد أصدرت حكماً نهائياً بخصوص موضوع الدعوى، وأقرت بأن العقد الممتد لفترة 25 سنة بينها وبين شركة النفط الوطنية الإيرانية سار وملزم لكلا الطرفين، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية خالفت التزامها التعاقدية بتوصيل الغاز بموجب العقد منذ ديسمبر 2005.

بتاريخ 18 يوليو 2016، رفضت المحكمة الإنجليزية العليا نهائياً أسباب الاستئناف الأخرى لشركة النفط الوطنية الإيرانية ضد حكم التحكم الصادر في سنة 2014. وكان حكم التحكم لسنة 2014 قد صدر لصالح شريك شركة دانة غاز شركة نفط الهلال الدولية المحدودة وشركة الهلال للغاز المحدودة في جميع القضايا إلا أن شركة النفط الوطنية الإيرانية استأنفت ضد حكم التحكم الصادر في سنة 2014 لدى المحكمة الإنجليزية العليا. إن معظم أسباب الاستئناف قد تداولتها المحكمة من قبل ورفضتها في مارس 2016. ويؤكد إنهاء الاستئناف في يوليو 2016 أن حكم التحكم الصادر في سنة 2014 نهائي وملزم، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية قد خالفت التزاماتها بتوريد الغاز منذ عام 2005.

وقد أبلغت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بأن الجلسة النهائية لمرحلة مطالبات الأضرار المقدمة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية بسبب عدم تنفيذها للعقد (بما في ذلك مطالبات الأضرار والتعويضات المتعلقة بمطالبات الأطراف الخارجية حتى 2014) قد انعقدت في نوفمبر 2016. وقدم بعض أعضاء هيئة التحكيم الذين قاموا بالاستماع للقضية استقلالاً قبل إصدار الحكم ونتيجة لذلك تم تشكيل هيئة تحكيم جديدة. وأكدت هيئة التحكيم الجديدة على أنه بإمكانها إصدار حكم على أساس الأدلة القائمة بعد عقدها جلسة توضيحية في أغسطس 2020. ولا تزال الشركة في انتظار الحكم النهائي بخصوص مطالبات الأضرار للفترة من 2005 إلى 2014 من جانب هيئة التحكيم، وتم في الوقت نفسه إبلاغ دانة غاز بأن شركة نفط الهلال قد بدأت دعوى تحكيم ثانية لدى هيئة تحكيم جديدة بشأن مطالبات الأضرار من سنة 2014 وحتى نهاية فترة العقد في 2030. وعلاوة على ذلك، ندرك بأن شركة نفط الهلال قامت بتكوين مخصص لمطالبات الأضرار الخاصة بها ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية لتعويض الخسائر التي تكبدتها الشركة، بما في ذلك أي مطالبات خارجية عندما يتم تقييم الأضرار والحكم فيها من جانب المحكمة. وتعتقد الإدارة أن الأحكام النهائية الصادرة عن قضيتي التحكيم ستكون كافية لتغطية القيم الدفترية الحالية للموجودات ذات الصلة. ومع ذلك، ليس هناك أي تأكيد حول قيمة وتوقيت الحكم بتعويض الأضرار من قضية التحكيم الأولى ونتيجة قضية التحكيم الثانية.

17 الحصة في العمليات المشتركة

(أ) مشروع إقليم كردستان العراق

تأسست شركة بيرل في جزر العذراء البريطانية كشركة أعمال بجزر العذراء البريطانية بتاريخ 19 يناير 2009. تتضمن أنشطة الشركة اكتشاف، وتطوير، وإنتاج، ومملكة، ونقل، ومعالجة، وتوزيع، وتسويق، وبيع الغاز الطبيعي والمنتجات البترولية ذات العلاقة بما في ذلك تطوير المشاريع والخدمات المتعلقة بالغاز في إقليم كردستان بالعراق. إن شركة بيرل مملوكة بنسبة 35٪ لكل من شركة نفط الهلال وشركة دانة وبنسبة 10٪ لكل من شركة أو إم في أبستريم إنترناشيونال جي إم بي إنش وشركة إم او ال المجرية العامة المحدودة للنفط والغاز وشركة أر دبليو إي ميدل إيست هولدينج بي في.

وفقاً لعنوان الاتفاقية المبرمة مع حكومة إقليم كردستان بتاريخ 4 أبريل 2007 (ملحق بها إجراء محاسبي مفصل بتاريخ 25 يناير 2008) والتي تم تعديلها لاحقاً في 30 أغسطس 2017 وأطلق عليها "اتفاقية تطوير البترول"، تعد شركة بيرل الماؤول وعليه تمتلك وتتمتع بالحقوق الحصري لتقييم، وتطوير، وإنتاج، وتسويق، وبيع البترول بما في ذلك الغاز الطبيعي محلياً ولأغراض التصدير من بعض المناطق داخل إقليم كردستان العراق. وقد تم تعيين شركتي الهلال ودانة كمشغل (لصالح ونيابة عن شركة بيرل للبترول) لأغراض تنفيذ اتفاقية تطوير البترول.

تمثل المبالغ التالية حصة المجموعة بنسبة 35٪ من موجودات ومطلوبات وإيرادات العملية المشتركة:

2020 مليون دولار أمريكي	2019 مليون دولار أمريكي	
الموجودات:		
705	713	موجودات غير متداولة
92	110	موجودات متداولة
797	823	مجموع الموجودات
المطلوبات:		
68	55	مطلوبات غير متداولة
31	28	مطلوبات متداولة
99	83	مجموع المطلوبات
698	740	صافي الموجودات
118	153	إيرادات
(23)	(21)	تكاليف تشغيلية
(35)	(31)	الاستهلاك
60	101	إجمالي الربح

(ب) الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة / إمارات

تمتلك المجموعة حصة بنسبة 50٪ في الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة / عمليات الإمارات الخاضعة للسيطرة المشتركة التي تمتلك أحد أضخم خطوط أنابيب الغاز في الإمارات العربية المتحدة (بقطر 48 إنش) وبطاقة استيعابية تبلغ 1.000 مليون قدم مكعب معياري يومياً وذلك لنقل الغاز في الشارقة من منطقة الصجعة إلى الحميرة. تمثل المبالغ التالية حصة المجموعة بنسبة 50٪ من الموجودات والمطلوبات والإيرادات في العمليات المشتركة:

2020 مليون دولار أمريكي	2019 مليون دولار أمريكي	
الموجودات:		
14	15	موجودات غير متداولة
16	15	موجودات متداولة
30	30	مجموع الموجودات
المطلوبات:		
—	—	مطلوبات متداولة
30	30	صافي الموجودات
4	4	إيرادات
(1)	(1)	تكاليف تشغيلية
(1)	(1)	الاستهلاك
2	2	إجمالي الربح

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة تمة

في 31 ديسمبر 2020

18 مخزون

2020 مليون دولار أمريكي	2019 مليون دولار أمريكي	
4	59	قطع الغيار والمواد الاستهلاكية
-	(19)	ناقصاً: مخصص الانخفاض في قيمة المخزون
4	40	

بلغ المخزون المعترف به كمصاريف خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020 مبلغ 0.6 مليون دولار أمريكي (2019: 1.2 مليون دولار أمريكي).

19 ذمم مدينة تجارية وأخرى

2020 مليون دولار أمريكي	2019 مليون دولار أمريكي	
39	135	ذمم مدينة تجارية (بالصافي)
1	7	مصاريف مدفوعة مقدماً
18	19	مبالغ مستحقة من مشاريع مشتركة
8	8	إيرادات مستحقة (إيضاح ج)
4	13	ذمم مدينة أخرى
(1)	(7)	ناقصاً: مخصص الانخفاض في القيمة
69	175	

(أ) الذمم المدينة التجارية محملة بالفائدة وذات فترة ائتمانية من 5 - 60 يوماً.

(ب) إن تحليل أعمار الذمم المدينة التجارية هو على النحو التالي:

متأخرة السداد							
المجموع مليون دولار أمريكي	غير متأخرة السداد مليون دولار أمريكي	>30 يوماً مليون دولار أمريكي	30-60 يوماً مليون دولار أمريكي	61-90 يوماً مليون دولار أمريكي	91-120 يوماً مليون دولار أمريكي	<120 يوماً مليون دولار أمريكي	
39	13	3	-	-	-	23	31 ديسمبر 2020
135	68	12	1	16	-	38	31 ديسمبر 2019

(ج) في 2019، كشفت عملية تدقيق لنظام القياس خط أنابيب إقليم كردستان العراق أن جهاز القياس الموجود في مصنع خور مور يقدم، ومنذ نوفمبر 2018، زيادة في إبلاغ حجم الغاز المورد من قبل الشركة إلى حكومة إقليم كردستان بنسبة 5.9٪. وبالتزامن مع ذلك، تم اكتشاف مشكلة أخرى تمثل في انخفاض الإبلاغ عن القيمة الحرارية لمبيعات الغاز.

وفي حين تم اتخاذ خطوات مؤقتة لتصحيح الزيادة في الإبلاغ في يوليو 2019، اتفقت الشركة وحكومة إقليم كردستان أيضاً على سلسلة من الخطوات لتطبيق القياس المالي الكامل من أجل حل هذه المشكلة. وفي غضون ذلك، تم تطبيق تعديل مؤقت، فيما يتعلق بالفترة من نوفمبر 2018 إلى يوليو 2019، على فواتير يوليو وأغسطس وسبتمبر 2019. وبلغت قيمة هذا التعديل 23 مليون دولار أمريكي مع القرار النهائي بتطبيق التعديل المؤقت فقط عند الانتهاء من التعديل النهائي والتسوية. لا يمكن التحقق من الجدول الزمني لتنفيذ حزمة القياس المالي حتى يكون هناك رؤية للوضع بعد جائحة كوفيد-19. وعليه، تم إدراج التعديل المؤقت على المبالغ المستحقة من حكومة إقليم كردستان في هذه البيانات المالية كإيرادات مستحقة ضمن الموجودات.

20 موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة

2020 مليون دولار أمريكي	2019 مليون دولار أمريكي	
111	2	الرصيد في 1 يناير
-	126	مدرج خلال السنة
(11)	(18)	مقبوض خلال السنة
(2)	1	التغير في القيمة العادلة
98	111	الرصيد في 31 ديسمبر

فيما يلي تصنيف الموجودات المالية بين الموجودات المتداولة وغير المتداولة:

2020 مليون دولار أمريكي	2019 مليون دولار أمريكي	
51	53	موجودات متداولة
47	58	موجودات غير متداولة
98	111	

خلال 2019، سجلت الشركة استحقاقات معينة على أساس الاحتياطات كموجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة، وهي مستحقات من بعض المساهمين في شركة بيرل للبتروول على شكل دفعات مقابلة كانت محتملة عند إثبات احتياطات إضافية في شركة بيرل للبتروول.

بالإضافة إلى ذلك، وكجزء من اتفاقية التسوية مع آر دبليو إي للتوريد والتجارة جي ام بي اتش ("آر دبليو إي")، يحق للشركة الحصول على دفعات مقيدة إضافية، وقد اعترفت الشركة بهذه الدفعات التي تكون مستحقة فقط في حال وحسب قيمة مبالغ الأرباح الموزعة إلى آر دبليو إي من شركة بيرل (على أساس حصة شركة آر دبليو إي البالغة 10٪ في شركة بيرل). خلال هذه الفترة، تلقت الشركة مبلغ 11 مليون دولار أمريكي من هذه الدفعات المقيدة.

تتضمن الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة استثماراً في صندوق أبراج للبنية التحتية بقيمة عادلة تبلغ 2 مليون دولار أمريكي، والذي تم بيانه في الموجودات المعنية. نظراً لأن شركة إدارة الصندوق تحت التصفية، لم تتمكن الشركة من الحصول على القيمة العادلة الاستدلالية للصندوق كما في 31 ديسمبر 2020، ومع ذلك وعلى أساس احترازي، قررت الشركة خفض قيمة الاستثمار بالكامل.

لم تقم الشركة بأي استثمار في الأسهم أو السندات خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020 (31 ديسمبر 2019: لا شيء).

21 أموال محتفظ بها لغرض التطوير

كجزء من اتفاقية التسوية مع حكومة إقليم كردستان، تم تخصيص مبلغ 400 مليون دولار أمريكي - نقد مقيد (حصة دانة غاز: 140 مليون دولار أمريكي) من أصل مليار دولار أمريكي تم قبضها من حكومة إقليم كردستان (حصة دانة غاز: 350 مليون دولار أمريكي) للاستثمار في أعمال تطوير إضافية بغرض زيادة الإنتاج بشكل كبير في إقليم كردستان العراق. يحق لشركة بيرل استخدام أي أموال متبقية في ذلك الحساب بعد اكتمال التطوير المذكور أو في 29 فبراير 2020، أيهما يحدث أولاً. وفي حال حصول شركة بيرل على الموافقة المعقولة من حكومة إقليم كردستان ووفرت التمويل لكل أو جزء من التطوير المحدد في الاتفاقية، يحق لشركة بيرل استخدام الأموال من هذا المبلغ 400 مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز: 140 مليون دولار أمريكي) بنفس مبلغ التمويل دون قيود. حتى نهاية سنة 2019، تم صرف مبلغ 322 مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز: 113 مليون دولار أمريكي) من هذه الأموال وفقاً لشروط اتفاقية التسوية. فور منح عقد أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات في يناير 2020، أصدرت بيرل مبلغ 78 مليون دولار أمريكي المتبقي (حصة دانة غاز: 27 مليون دولار أمريكي).

22 النقد وما في حكمه

2019 مليون دولار أمريكي	2020 مليون دولار أمريكي	
		نقد لدى البنك
12	13	- بنوك محلية في الإمارات العربية المتحدة
6	6	- بنوك أجنبية خارج الإمارات العربية المتحدة
		ودائع قصيرة الأجل
407	89	- بنوك محلية في الإمارات العربية المتحدة
425	108	نقد وما في حكمه

يحقق النقد لدى البنوك أرباحاً بنسب متغيرة استناداً إلى أسعار الإيداع البنكية اليومية. إن الودائع قصيرة الأجل مودعة لفترات تتراوح ما بين أسبوع واثني عشر شهراً اعتماداً على المتطلبات النقدية الفورية للمجموعة، وتحقق أرباحاً استناداً إلى أسعار الودائع قصيرة الأجل المعنية، ويستحق سدادها عند الطلب. إن القيمة العادلة للأرصدة النقدية والبنكية متضمنة الودائع قصيرة الأجل هي 108 مليون دولار أمريكي (31 ديسمبر 2019: 425 مليون دولار أمريكي). إن نسبة الربح الفعلية المكتسبة على الودائع قصيرة الأجل هي 0.14٪ إلى 3.6٪ (2019: 1.6٪ إلى 3.75٪) سنوياً. كما في 31 ديسمبر 2020، كانت نسبة 95٪ (31 ديسمبر 2019: 99٪) من الأرصدة النقدية والبنكية محتفظ بها لدى بنوك في دولة الإمارات العربية المتحدة، وكان الرصيد المتبقي محتفظ به خارج دولة الإمارات العربية المتحدة. ومن أصل إجمالي مبلغ 108 مليون دولار أمريكي للأرصدة النقدية والبنكية، فإن نسبة 5٪ من المبلغ كانت محتفظ بها بالجنيه المصري (2019: 1٪).

يشمل النقد وما في حكمه 39 مليون دولار أمريكي (حصة دانا غاز 35٪) محتفظ بها من قبل المشروع المشترك شركة بيرل.

لغرض بيان التدفقات النقدية، يتكون النقد وما في حكمه كما في 31 ديسمبر 2020 مما يلي:

2019 مليون دولار أمريكي	2020 مليون دولار أمريكي	
18	19	نقد لدى البنك وفي الصندوق
407	89	ودائع قصيرة الأجل
-	1	نقد لدى البنك عائد إلى عمليات متوقفة (إيضاح 12)
425	109	النقد وما في حكمه

23 رأس المال

2019 مليون دولار أمريكي	2020 مليون دولار أمريكي	
		المصدر والمدفوع بالكامل:
1,908	1,908	6,995,373,373 (2019: 6,995,373,373) سهماً عادياً بقيمة 1 درهم للسهم الواحد (0.2728 دولار أمريكي للسهم الواحد)

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة تمة

في 31 ديسمبر 2020

24 أسهم خزينة

نفذت الشركة عملية إعادة شراء للأسهم واستحوذت على ما مجموعه 36,950,000 من أسهمها بمتوسط سعر بلغ 0.94 درهم. تم إعادة شراء 1,250,000 سهم من إجمالي الأسهم خلال سنة 2020 (2019: 35,700,000 سهم).

25 الاحتياطي القانوني والاحتياطي الاختياري

احتياطي قانوني مليون دولار أمريكي	احتياطي اختياري مليون دولار أمريكي	
116	116	في 1 يناير 2019
16	16	تحويل خلال السنة
132	132	في 31 ديسمبر 2019
–	–	تحويل خلال السنة
132	132	في 31 ديسمبر 2020

(أ) احتياطي قانوني

وفقاً للقانون الاتحادي رقم (2) لسنة 2015 في دولة الإمارات العربية المتحدة، أنشأت الشركة الاحتياطي القانوني عن طريق اقتطاع 10٪ من صافي أرباح المجموعة لكل سنة. قد يتوقف هذا التخصيص بقرار من الجمعية العمومية عندما يساوي الاحتياطي 50٪ من رأس مال الشركة المدفوع. قد لا يتم توزيع هذا الاحتياطي على المساهمين. ومع ذلك، يمكن توزيع الاحتياطي القانوني عندما يزيد عن 50٪ من رأس المال المدفوع كأرباح على المساهمين في السنوات التي لا تحقق فيها الشركة ما يكفي من الأرباح الصافية.

(ب) احتياطي اختياري

وفقاً للنظام الأساسي للشركة، سيتم تخصيص 10٪ من صافي أرباح المجموعة لكل سنة إلى الاحتياطي الاختياري. يجوز للجمعية العمومية وقف هذا التخصيص بموجب توصية من مجلس الإدارة أو عندما يبلغ الاحتياطي نسبة 50٪ من رأس المال المدفوع. يجوز تمديد الاحتياطي الاختياري بموجب قرار من مجلس الإدارة بشأن أمور تخدم مصالح الشركة.

26 احتياطي آخر

احتياطي المدفوعات على أساس الأسهم مليون دولار أمريكي		
7		في 1 يناير 2019
2		مدرج خلال السنة
(5)		أسهم صادرة للموظفين
4		في 31 ديسمبر 2019
(4)		تحويل خلال السنة
–		في 31 ديسمبر 2020

27 قروض

2020 مليون دولار أمريكي	2019 مليون دولار أمريكي	
68	54	غير متداولة
68	54	تسهيل قرض (ج)
–	397	متداولة
90		صكوك (أ)
5	5	تسهيل قرض لأجل (ب)
95	402	تسهيل قرض (ج)
163	456	مجموع القروض

2020 مليون دولار أمريكي	2019 مليون دولار أمريكي	
163	456	مجموع القروض (بما في ذلك عمليات بيرل المشتركة)
(73)	(59)	ناقضاً: تسهيل قرض بيرل – دون حق الرجوع إلى دانة غاز
90	397	قروض دانة غاز

(أ) الصكوك

أصدرت الشركة صكوكًا بقيمة 530 مليون دولار أمريكي في 13 أغسطس 2018 بتاريخ استحقاق 31 أكتوبر 2020 وحملت معدل ربح بنسبة 4٪ سنويًا.

كانت شهادات الصكوك مضمونة مقابل أسهم دانة إل إن جي فينتشرز ليمتد (جزر العذراء البريطانية) وشركة الصبغة للغاز المحدودة (الشارقة) والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة (الشارقة). بالإضافة إلى ما ذكر أعلاه، تضمنت حزمة الضمانات المتوفرة لحاملي الصكوك الرهن على ذمم مدينة محددة من موجودات الشركة في مصر والأرض الصناعية لشركة غاز الصبغة.

خلال 2018 و2019، قامت الشركة بشراء صكوك بمبلغ 133 مليون دولار أمريكي (القيمة الإسمية)، وبذلك تكون شركة دانة غاز قد أوفت بالتزاماتها بأن تسفر في دفع معدل ربح بنسبة 4٪ حين استحقاق الصكوك في نهاية شهر أكتوبر 2020. خلال 2020، قامت الشركة بشراء صكوك إضافية بمبلغ 88.5 مليون دولار أمريكي (القيمة الإسمية)، وبالتالي بلغت الصكوك القائمة 309 مليون دولار أمريكي. وتم إلغاء جميع الصكوك التي أعيد شراؤها حسب البنود والشروط.

بموجب شروط الصكوك، كان يجب على الشركة الالتزام ببعض التعهدات المالية، وقد التزمت الشركة بهذه التعهدات طوال فترة الصكوك.

إن تاريخ استرداد الصكوك هو 31 أكتوبر 2020، وقامت الشركة بسداد كامل الرصيد القائم البالغ 309 مليون دولار أمريكي في تاريخ الاسترداد.

(ب) تسهيل قرض لأجل

أبرمت شركة دانة غاز ش.م.ع وشركة دانة غاز مصر ليمتد (معًا "المقترضون") اتفاقية تسهيل قرض لأجل مع بنك إماراتي محلي بتاريخ 14 أكتوبر 2020 ("تاريخ التوقيع")، لإعادة تمويل صكوك الشركة بشكل جزئي. وبلغت قيمة تسهيل القرض لأجل 90 مليون دولار أمريكي لمدة سنة واحدة بهامش مبدئي بنسبة 3٪ سنويًا على سعر ليبور. يمكن تمديد التسهيل لمدة أربع سنوات إضافية بناءً على اختيار الشركة. وتم سحب قيمة التسهيل بالكامل بتاريخ 22 أكتوبر 2020. يقع تاريخ أول دفعة في الشهر السادس من تاريخ التوقيع بينما يقع تاريخ الانتهاء الأصلي بعد سنة واحدة من تاريخ التوقيع. ولذلك، تم تصنيف كامل مبلغ التسهيل المسحوب والبالغ 90 مليون دولار أمريكي كمطلوبات متداولة.

إن تسهيل القرض لأجل مضمون مقابل أسهم شركة دانة غاز البحر الأحمر، وشركة دانة غاز مصر ليمتد، ودانة إل إن جي فينتشرز ليمتد (بي في آي). ويشمل الضمان أيضًا على رهن على المنقولات الإماراتية (حسابات)، ورهن عقاري إماراتي (أرض الصبغة غاز الصناعية)، ورهن على حساب في مصر، وتنازل عن بوليصة التأمين في مصر، وتنازل عن عقود في مصر، ورهن تجاري في مصر (الموجودات الملموسة وغير الملموسة لشركة دانة غاز مصر)، ورهن عقاري في مصر (أرض شركة دانة غاز مصر).

بموجب شروط التسهيل، يتوجب على الشركة الالتزام ببعض التعهدات المالية، وقد التزمت الشركة بهذه التعهدات كما في 31 ديسمبر 2020.

(ج) تسهيل قرض - شركة بيرل للبترو

بتاريخ 18 سبتمبر 2018، وقعت شركة بيرل للبترو اتفاقية تسهيل قرض بقيمة 150 مليون دولار أمريكي دون حق الرجوع (على مساهميتها بما في ذلك دانة غاز) "اتفاقية التسهيل" مع بنك محلي داخل دولة الإمارات العربية المتحدة بتاريخ استحقاق نهائي أصلي في 30 سبتمبر 2023 لتحويل أنشطتها الخاصة بالتطوير. تنص اتفاقية التسهيل على فترة سماح مدتها عامان يليها سداد على اثني عشر قسطًا ربع سنوي متساوي القيمة مع استحقاق أول قسط في 31 ديسمبر 2020. ومنذ ذلك الحين، قامت شركة بيرل بسحب مبلغ التسهيل بالكامل والبالغ 150 مليون دولار أمريكي. وتم تعديل جدول السداد لهذا القرض عن طريق اتفاقية تم تنفيذها في 30 يونيو 2020. وتم تأجيل المبالغ المستحقة في عام 2020 (12.5 مليون دولار أمريكي) وهي الآن مستحقة الدفع خلال عام 2021. وتم تأجيل الرصيد المتبقي من التسهيل (أي 137.5 مليون دولار أمريكي منها 50 مليون دولار أمريكي مستحقة في عام 2021) لمدة عام واحد حيث يستحق أول قسط بداية من 31 مارس 2022 ويستحق آخر قسط في 30 سبتمبر 2024. وتنص اتفاقية التسهيل المعدلة أيضًا على رسملة الفائدة المستحقة خلال 2021، بخيار من بيرل، وتستحق السداد بتاريخ 30 سبتمبر 2024.

بتاريخ 12 ديسمبر 2019، وقعت شركة بيرل للبترو تسهيل قرض لأجل جديد بقيمة 120 مليون دولار أمريكي دون حق الرجوع (على مساهميتها بما في ذلك دانة غاز) مع بنك محلي داخل دولة الإمارات العربية المتحدة حيث يكون تاريخ آخر دفعة سداد في 30 سبتمبر 2023 وذلك لتحويل أنشطة التطوير ولأغراض رأس المال العامل. منح التسهيل فترة سماح مدتها عامان ونصف ويستحق السداد على ثمانية أقساط ربع سنوية متساوية حيث يستحق أول قسط بداية من 30 يونيو 2022. تم تعديل جدول السداد لهذا القرض عن طريق اتفاقية تم تنفيذها في 30 يونيو 2020، حيث يستحق أول قسط بداية من 30 يونيو 2023 ويستحق آخر قسط في 30 سبتمبر 2024. ومنذ ذلك الحين، قامت شركة بيرل بسحب مبلغ 60 مليون دولار أمريكي (حصة شركة دانة غاز: 21 مليون دولار أمريكي) من التسهيل حتى 31 ديسمبر 2020.

وقد وافقت شركة بيرل على تقديم ضمان مكافئ إلى المقترض عن طريق التنازل عن الإيرادات والتأمين والرهن المسجل على بعض مرافق الإنتاج القائمة لدى شركة بيرل في كردستان لكلا التسهيلين. وسيتم تحرير واستبدال التنازل عن الإيرادات بعد إنشاء محطة الغاز الجديدة. إن هذا القبول لا يمنح الحق بالرجوع على الشركة.

تم إدراج القروض تحت المطلوبات غير المتداولة بعد خصم تكاليف المعاملة وتم إدراجها بالتكلفة المطفأة كما في 31 ديسمبر 2020.

بموجب شروط تسهيل القرض، يتوجب على بيرل الالتزام ببعض التعهدات المالية، وقد التزمت بيرل بهذه التعهدات كما في 31 ديسمبر 2020.

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة تمة

في 31 ديسمبر 2020

28 مخصصات

2019 مليون دولار أمريكي	2020 مليون دولار أمريكي	
3	3	غير متداولة
12	–	مكافآت نهاية الخدمة للموظفين (أ)
15	3	التزام إيقاف تشغيل الأصل

(أ) يمثل مخصص مكافآت نهاية الخدمة للموظفين القيمة الحالية للالتزامات تجاه الموظفين وفقاً لقانون العمل في الإمارات العربية المتحدة. خلال السنة، تم الاعتراف بمخصص إضافي بقيمة 501,320 دولار أمريكي كمصروف وتم استخدام 755,663 دولار أمريكي من المخصص.

29 ذمم دائنة تجارية ومستحقات

2019 مليون دولار أمريكي	2020 مليون دولار أمريكي	
35	6	ذمم دائنة تجارية
30	25	مستحقات وذمم دائنة أخرى
20	20	التزام إيقاف تشغيل الأصل
14	14	مطلوبات أخرى
99	65	

30 التزامات

دانة غاز مصر

في أبريل 2013، تم منح شركة دانة غاز مصر حصة عاملة بنسبة 100٪ في منطقة امتياز شمال العريش البحرية (القطاع رقم 6). تقع المنطقة على الحدود البحرية لدلتا النيل في الجزء الشرقي من البحر الأبيض المتوسط. وفقاً لاتفاقية الامتياز، التزمت شركة دانة غاز مصر بإنفاق مبلغ 25.5 مليون دولار أمريكي على القطاع خلال المرحلة الأولى من الاستكشاف وهي 4 سنوات وانتهت في 11 فبراير 2018. حصلت شركة دانة غاز مصر على تمديد للمرحلة الأولى من الاستكشاف حتى 10 يونيو 2019. وخلال سنة 2019، قدمت دانة غاز مصر طلباً للدخول في مرحلة الاستكشاف الثانية وحصلت على الموافقة لذلك حتى 10 يونيو 2021. وحتى تاريخه، أنفقت دانة غاز مصر 87 مليون دولار أمريكي واستوفت التزامات الإنفاق لكلتا المرحلتين الأولى والثانية من الاستكشاف.

شركة بيرل للبترول

كما في 31 ديسمبر 2020، كان لدى شركة بيرل التزامات رأسمالية بمبلغ 396.24 مليون دولار أمريكي تقريباً (حصة دانة غاز: 138.69 مليون دولار أمريكي) - (2019: 1.9 مليون دولار أمريكي - حصة دانا غاز: 0.67 مليون دولار أمريكي).

31 تكاليف الموظفين

2019 مليون دولار أمريكي	2020 مليون دولار أمريكي	
25	20	رواتب وبدلات ومنافع موظفين أخرى
25	20	

تكاليف الموظفين موزعة كما يلي:

2019 مليون دولار أمريكي	2020 مليون دولار أمريكي	
10	10	تكاليف تشغيلية (تكاليف موظفين)
2	3	تكاليف تشغيلية (تكاليف إنتاج)
6	5	مصاريف عمومية وإدارية
2	1	مصاريف أخرى
3	1	العمليات المتوقعة
2	–	نفقات رأسمالية
25	20	

32 إفصاحات الأطراف ذات العلاقة

يوفر الإيضاح 1 معلومات حول هيكل المجموعة، بما في ذلك تفاصيل الشركات التابعة والترتيبات المشتركة.

2019		2020		
رسوم خدمات الإدارة مليون دولار أمريكي	الإيرادات مليون دولار أمريكي	رسوم خدمات الإدارة مليون دولار أمريكي	الإيرادات مليون دولار أمريكي	
5	1	2	1	الترتيب المشترك / المساهم الرئيسي
(1)	—	(2)	—	المساهم الرئيسي

تتعلق رسوم خدمات الإدارة للترتيبات المشتركة والمساهم الرئيسي بالتكلفة الفعلية التي تم احتسابها فيما يتعلق بالمدة الزمنية التي استغرقها موظفو دانة غاز بأنشطة المشاريع المشتركة والوقت الذي استغرقه موظفو المساهم الرئيسي في أنشطة تتعلق بدانة غاز.

الإيرادات المتعلقة برسوم سعة خط الأنابيب تم إصدار فاتورة لها من قبل الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة إلى مؤسسة غاز الهلال الوطنية المحدودة (المشروع المشترك) حيث تمتلك المجموعة حصة قدرها 35٪.

يمثل المستحق من الأطراف ذات العلاقة كما في 31 ديسمبر 2020 بشكل رئيسي المبلغ المستحق من مؤسسة غاز الهلال الوطنية المحدودة ويبرل للبترول (الإيضاح 19) فيما يتعلق بتكلفة الوقت والرسوم ذات الصلة والتكاليف الأخرى المتكبدة نيابة عن الشركة ورسوم سعة خط الأنابيب. بالإضافة إلى ذلك، هناك مبلغ بقيمة 1.6 مليون دولار أمريكي مستحق لشركة نفط الهلال في نهاية السنة.

تعويضات كبار موظفي الإدارة

كانت مكافآت كبار موظفي الإدارة خلال السنة على النحو التالي:

2019 مليون دولار أمريكي	2020 مليون دولار أمريكي	
4	3	منافع قصيرة الأجل
2	1	مدفوعات على أساس الأسهم
6	4	

33 توزيعات أرباح

في اجتماع الجمعية العمومية السنوي للشركة المنعقد بتاريخ 21 أبريل 2020، وافق مساهمو الشركة على توزيعات أرباح نقدية بقيمة 5.5 فلس للسهم الواحد لسنة 2019 (2018: 5.5 فلس) بإجمالي مبلغ 104.5 مليون دولار أمريكي (383 مليون درهم).

34 أهداف وسياسات إدارة المخاطر المالية

عناصر المخاطر المالية

تشتمل المطالبات الرئيسية للمجموعة على قروض والتزامات إيقاف التشغيل (مخصصات) والذمم الدائنة التجارية، والذمم الدائنة الأخرى، والمبالغ المستحقة إلى أطراف ذات علاقة. والغرض الرئيسي من هذه المطالبات المالية هو الحصول على القبول لعمليات المجموعة. ولدى المجموعة موجودات مالية مختلفة مثل الذمم المدينة التجارية والأرصدة النقدية والودائع قصيرة الأجل، التي تنشأ مباشرة من عملياتها.

إن المخاطر الرئيسية الناشئة عن الأدوات المالية للمجموعة هي مخاطر العملة الأجنبية ومخاطر أسعار الفائدة ومخاطر الأسعار ومخاطر الائتمان ومخاطر السيولة.

إن أعضاء مجلس الإدارة مسؤولون بصورة عامة عن وضع إطار إدارة مخاطر المجموعة ومتابعته. وإن الإدارة العليا للمجموعة مسؤولة عن تطوير ومراقبة سياسات إدارة المخاطر وتقديم التقارير بانتظام إلى مجلس الإدارة عن أنشطتها.

يقوم مجلس الإدارة بمراجعة سياسات إدارة هذه المخاطر والموافقة عليها، وهذه المخاطر مبينة أدناه.

(أ) مخاطر الصرف الأجنبي

تتعرض المجموعة لمخاطر العملة الأجنبية فيما يتعلق برصيد النقدي بالجنيه المصري المحتفظ به داخل مصر لدى بنوك محلية وتبلغ قيمة المستحقات بالجنيه المصري 2 مليون دولار أمريكي.

كما في 31 ديسمبر 2020، فيما لو كان سعر الجنيه المصري قد ارتفع / انخفض بنسبة 10٪ مقابل سعر الدولار الأمريكي، مع بقاء كافة المتغيرات الأخرى ثابتة، لكان مجموع الربح الشامل للسنة قد ارتفع / انخفض بواقع 0.5 مليون دولار أمريكي (2019: 0.5 مليون دولار أمريكي)، وذلك كنتيجة رئيسية لأرباح / خسائر صرف العملات الأجنبية الناشئة عند تحويل الأرصدة النقدية والبنكية المقومة بالجنيه المصري.

(ب) مخاطر معدل الربح

تتعرض المجموعة تعرضاً ضئيلاً لمخاطر معدل الربح على الودائع البنكية، بينما تتعرض المجموعة لمخاطر معدل الربح على حصتها من القرض في يرل وتسهيل القرض لأجل. فيما لو كانت أسعار الفائدة قد ارتفعت / انخفضت بنسبة 10٪ مع بقاء جميع المتغيرات الأخرى ثابتة، لكان مجموع (الخسائر) / الأرباح الشاملة للسنة قد ارتفع / انخفض بمبلغ 0.2 مليون دولار أمريكي (2019: لا شيء).

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة تمة

في 31 ديسمبر 2020

34 أهداف وسياسات إدارة المخاطر المالية تمة

(ج) مخاطر الأسعار

تتعرض المجموعة إلى مخاطر أسعار السلع (سعر النفط)، ولكن هذه المخاطر قد تم تخفيفها بشكل جزئي نتيجة لاتفاقيات التسعير الثابت طويلة الأجل لبيع الغاز الطبيعي والتي تشكل حوالي 32٪ (2019: 43٪) من إجمالي إيرادات المجموعة. في 31 ديسمبر 2020، فيما لو كان متوسط سعر النفط للسنة قد ارتفع / انخفض بنسبة 10٪ مع بقاء جميع المتغيرات الأخرى ثابتة، لكان مجموع الخسارة الشاملة للمجموعة للسنة قد ارتفع / انخفض بمبلغ 4 مليون دولار أمريكي (2019: 16 مليون دولار أمريكي).

(د) مخاطر الائتمان

مخاطر الائتمان هي المخاطر بأن يخفق الطرف المقابل في الوفاء بالتزاماته لأي أداة مالية أو عقد عملاء مما سيؤدي إلى خسارة مالية. إن المجموعة معرضة لمخاطر الائتمان من الذمم المدينة التجارية والأرصدة البنكية. تم إدارة مخاطر الائتمان على مستوى المجموعة. تعتبر الذمم المدينة التجارية للمجموعة ذات مخاطر ائتمان منخفضة. يتم مراقبة التصنيف الائتماني للأطراف المقابلة لتتبع التدهور الائتماني.

(1) الذمم المدينة التجارية

تنشأ الذمم المدينة التجارية من العمليات في إقليم كردستان العراق (39 مليون دولار أمريكي، 2019: 24 مليون دولار أمريكي). يتم تحليل متطلبات انخفاض القيمة في كل فترة تقرير على أساس فردي للعملاء الرئيسيين (الكيانات ذات العلاقة بالحكومة). يعتمد الاحتساب على البيانات التاريخية الفعلية وحالة العميل. أقصى تعرض لمخاطر الائتمان كما في تاريخ التقرير هو القيمة الدفترية كما هو موضح في الإيضاح 19.

(2) الأرصدة البنكية

يتم إدارة المخاطر الائتمانية من الأرصدة لدى البنوك والمؤسسات المالية من قبل خزانة المجموعة وفقاً لسياسة المجموعة. تم الموافقة على استثمار فائض الأموال فقط مع الأطراف المقابلة من قبل مجلس إدارة المجموعة. يتم إيداع الأرصدة البنكية لدى البنوك مصنفة على درجة الاستثمار. من أصل إجمالي الرصيد البنك، كان 85٪ من الرصيد مع بنك مصنف على درجة الاستثمار. إن تعرض المجموعة بالحد الأقصى لمخاطر الائتمان بخصوص الأرصدة البنكية كما في 31 ديسمبر 2020 هو القيمة الدفترية كما تم شرحه في الإيضاح رقم 22.

(هـ) مخاطر السيولة

إن هدف المجموعة هو الحفاظ على توازن بين استمرار التمويل والمرونة عن طريق استخدام القروض والذمم الدائنة التجارية والذمم الدائنة الأخرى. يلخص الجدول التالي آجال استحقاق المطلوبات المالية الخاصة بالمجموعة كما في 31 ديسمبر بناءً على الدفعات التعاقدية غير المخصصة:

السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020	أقل من شهر واحد مليون دولار أمريكي	أقل من سنة واحدة مليون دولار أمريكي	1 إلى 5 سنوات مليون دولار أمريكي	< 5 سنوات مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
قروض (بما في ذلك الربح)	–	101	81	–	182
ذمم دائنة تجارية ومستحقات	2	63	–	–	65
مخصصات	–	–	3	–	3
	2	164	84	–	250

السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2019	أقل من شهر واحد مليون دولار أمريكي	أقل من سنة واحدة مليون دولار أمريكي	1 إلى 5 سنوات مليون دولار أمريكي	< 5 سنوات مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
قروض (بما في ذلك الربح)	4	418	61	–	483
ذمم دائنة تجارية ومستحقات	3	96	–	–	99
مخصصات	–	2	8	6	16
	7	516	69	6	598

إدارة مخاطر رأس المال

إن الهدف الرئيسي من إدارة رأس مال المجموعة هو ضمان تمتع المجموعة بمعدلات رأسمالية صحية من أجل دعم أعمالها وتعظيم حقوق مساهميها.

تقوم المجموعة بإدارة هيكل رأس المال الخاص بها وإجراء التعديلات عليه تمسباً مع التغيرات التي تطرأ على ظروف العمل. لم تطرأ أي تغيرات على الأهداف أو السياسات أو العمليات خلال السنتين المنتهيتين في 31 ديسمبر 2020 و 31 ديسمبر 2019. يتألف رأس المال من رأس المال المصدر والأرباح المحتجزة والاحتياطيات الأخرى العائدة إلى حاملي الأسهم في الشركة الأم، ويقاس بقيمة 2,143 مليون دولار أمريكي كما في 31 ديسمبر 2020 (2019: 2,630 مليون دولار أمريكي).

تسوية صافي الدين

يبين هذا القسم تحليل صافي الدين والحركات في صافي الدين لكل فترة من الفترات المعروضة.

2020 مليون دولار أمريكي	2019 مليون دولار أمريكي	
108	425	نقد وما في حكمه
(163)	(456)	قروض
(55)	(31)	صافي الدين

قروض مليون دولار أمريكي	نقد مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي	
(414)	407	(7)	صافي الدين كما في 1 يناير 2019
(42)	18	(24)	حركة التدفقات النقدية خلال السنة
(456)	425	(31)	صافي الدين كما في 31 ديسمبر 2019
284	(317)	(33)	حركة التدفقات النقدية خلال السنة
9	—	9	أرباح من إعادة شراء الصكوك
(163)	108	(55)	صافي الدين كما في 31 ديسمبر 2020

كانت نسبة المديونية في 31 ديسمبر 2020 و31 ديسمبر 2019 على النحو التالي:

2020 مليون دولار أمريكي	2019 مليون دولار أمريكي	
55	31	صافي الدين
2,143	2,630	مجموع حقوق الملكية
٪2.6	٪1.2	نسبة صافي الدين إلى حقوق الملكية

تم الإفصاح عن التعهدات المالية المتعلقة بالقروض في الإيضاح 27.

35 تقدير القيمة العادلة

فيما يلي أدناه مقارنة من حيث الفئة للقيم الدفترية والقيم العادلة لجميع الأدوات المالية للمجموعة المدرجة في البيانات المالية:

القيمة الدفترية 2020 مليون دولار أمريكي	القيمة العادلة 2020 مليون دولار أمريكي	القيمة الدفترية 2019 مليون دولار أمريكي	القيمة العادلة 2019 مليون دولار أمريكي	
68	68	168	168	الموجودات المالية
98	98	111	111	ذمم مدينة تجارية وأخرى (باستثناء المدفوعة مقدماً)
108	108	425	425	موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة
				نقد وودائع قصيرة الأجل
163	163	456	456	المطلوبات المالية
65	65	99	99	قروض
				ذمم دائنة تجارية ومستحقات

يتم تحديد القيمة العادلة للقروض على أنها القيمة الحالية للتدفقات النقدية المستقبلية الخصومة باستخدام معدل الخصم القائم على السوق. لا تختلف القيمة العادلة جوهرياً عن قيمتها الدفترية.

يستعرض الجدول أدناه تحليلاً للأدوات المالية المدرجة بالقيمة العادلة باستخدام طريقة التقييم. وفيما يلي مستويات التقييم المختلفة:

- الأسعار المعلنة (غير المعدلة) في الأسواق النشطة للموجودات أو المطلوبات المتطابقة (المستوى الأول).
- المعطيات الأخرى بخلاف الأسعار المعلنة المدرجة ضمن المستوى 1 التي تعتبر جديرة بالملاحظة بالنسبة للأصل أو الالتزام، سواء كانت مباشرة (وهي الأسعار) أو غير مباشرة (وهي المسخدة من الأسعار) (المستوى الثاني).
- المعطيات الخاصة بالأصل أو الالتزام التي لا تستند إلى بيانات السوق الجديرة بالملاحظة (وهي المعطيات غير الجديرة بالملاحظة) (المستوى الثالث).

يتم تحديد تقييم الاستثمارات العقارية بالاستناد إلى معاملات السوق المقارنة.

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة تمة

في 31 ديسمبر 2020

35 تقدير القيمة العادلة تمة

يعرض الجدول التالي موجودات المجموعة المقاسة بالقيمة العادلة بتاريخ 31 ديسمبر 2020:

المستوى الأول مليون دولار أمريكي	المستوى الثاني مليون دولار أمريكي	المستوى الثالث مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
الموجودات			
–	–	98	98
–	20	–	20
–	20	98	118

يعرض الجدول التالي موجودات المجموعة المقاسة بالقيمة العادلة بتاريخ 31 ديسمبر 2019:

المستوى الأول مليون دولار أمريكي	المستوى الثاني مليون دولار أمريكي	المستوى الثالث مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
الموجودات			
–	2	109	111
–	22	–	22
–	24	109	133

لم يتم إجراء أي تحويلات بين المستويين الأول والثاني خلال السنتين 2020 و2019.

يتم تحديد القيمة العادلة للأدوات المالية غير المتداولة في الأسواق النشطة باستخدام أساليب التقييم. تعمل هذه الأساليب على تحقيق الاستفادة القصوى من معطيات السوق المتاحة الجديرة بالملاحظة وتعتمد على أقل قدر ممكن من التقديرات الموضوعة من قبل المنشأة. إذا كانت جميع المعطيات الهامة المطلوبة لقياس القيمة العادلة للأداة معطيات جديرة بالملاحظة، فإنه يتم إدراج هذه الأدوات ضمن المستوى الثاني.

36 مساهمات اجتماعية

كجزء من مبادرات المسؤولية الاجتماعية للشركة، أنفقت المجموعة 165,900 دولار أمريكي (2019: 621,600 دولار أمريكي) خلال السنة.



دانة غاز
DANA GAS

دانة غاز ش.م.ع.
ص.ب 2011
الشارقة
الإمارات العربية المتحدة
هاتف: +971 (0)6 556 9444
فاكس: +971 (0)6 556 6522

www.danagas.com