

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

البيانات المالية الموحدة

٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

يسر مجلس إدارة شركة دانة غاز ش.م.ع ("دانة غاز" أو "الشركة") أن يعلن النتائج المالية الموحدة للشركة وشركاتها التابعة وترتيباتها المشتركة (يشار إليها مجتمعة باسم "المجموعة") للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠.

الأنشطة الرئيسية

تأسست شركة دانة غاز في إمارة الشارقة ("الشارقة")، الإمارات العربية المتحدة كشركة مساهمة عامة في ٢٠ نوفمبر ٢٠٠٥ بموجب مرسوم التأسيس رقم ٢٠٠٥/٤٢٩ الصادر عن وزارة الاقتصاد.

إن شركة دانة غاز هي أول وأكبر شركة قطاع خاص للغاز الطبيعي في منطقة الشرق الأوسط. تقوم المجموعة حالياً بالعمل في منطقة ميناسا (الشرق الأوسط وشمال أفريقيا وجنوب آسيا) عبر سلسلة الغاز الطبيعي بداية من أعمال الاستكشاف والإنتاج من خلال المعالجة والنقل إلى توزيع وتسويق الغاز واستخدامه كمادة أولية ووقود لقطاعات البتروكيماويات والتصنيع والطاقة. منذ تأسيسها، نمت الشركة إلى شركة إقليمية للغاز الطبيعي ولديها الآن مكاتب في الإمارات العربية المتحدة ومصر وإقليم كردستان العراق ومقرها الرئيسي في إمارة الشارقة، دولة الإمارات العربية المتحدة.

نتائج السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ - بما في ذلك العمليات المتوقفة

خلال السنة، حققت المجموعة إجمالي إيرادات قدرها ٣٤٩ مليون دولار أمريكي (١,٢٧ مليار درهم) مقارنة مع ٤٥٩ مليون دولار أمريكي (١,٦٨ مليار درهم) في سنة ٢٠١٩، بانخفاض نسبته ٢٤٪ بسبب الانخفاض في الأسعار المحققة وانخفاض مستويات الإنتاج في مصر. وقابل هذا الانخفاض جزئياً زيادة الإنتاج في إقليم كردستان في الربع الثالث بعد الانتهاء من المشروع الفرعي. بلغ متوسط السعر المحقق ٢٨ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و ٢٨ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنة بمبلغ ٤٩ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و ٣٠ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال على التوالي في سنة ٢٠١٩، وقد أثر ذلك سلباً على الإيرادات بمبلغ ٨٨ مليون دولار أمريكي.

أنهت المجموعة السنة بمتوسط إنتاج بلغ ٦٣,٢٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً، بانخفاض قدره ٥٪ مقارنة بمعدل إنتاج السنة الماضية البالغ ٦٦,٢٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً. ويرجع الانخفاض في الإنتاج بشكل أساسي إلى انخفاض الإنتاج في مصر بنسبة ٨٪ والذي قابله جزئياً زيادة في الإنتاج في كردستان بعد الانتهاء من مشروع فرعي في الربع الثالث.

حققت المجموعة صافي خسارة بعد الضريبة بقيمة ٣٧٦ مليون دولار أمريكي (١,٣٧٨ مليون درهم) مقارنة بأرباح قيمتها ١٥٧ مليون دولار أمريكي (٥٧٥ مليون درهم) في سنة ٢٠١٩. وفي أعقاب الانخفاض الحاد في أسعار النفط وما ارتبط به من آثار اقتصادية سلبية نتيجة لجانحة كوفيد-١٩، اعترفت المجموعة بانخفاض في قيمة البنود غير النقدية بمبلغ ٢٤٤ مليون دولار أمريكي (٨٩٤ مليون درهم) فيما يتعلق بالموجودات في مصر بالإضافة إلى انخفاض إضافي في القيمة بمبلغ ١٦٣ مليون دولار أمريكي (٥٩٧ مليون درهم) فيما يتعلق بالشهرة بعد بيع موجودات الشركة البرية في مصر. وعلى أساس التعديل، وباستثناء انخفاض القيمة في ٢٠٢٠ والخلل الآخر الاستثنائي المعترف به في ٢٠١٩، حققت المجموعة ربحاً بقيمة ٣٦ مليون دولار أمريكي (١٣١ مليون درهم) مقارنة بربح السنة المقابلة البالغ ٨٨ مليون دولار أمريكي (٣٢٢ مليون درهم).

بلغ صافي الربح من العمليات الجارية خلال السنة ٣٢ مليون دولار أمريكي (١١٨ مليون درهم) مما يعكس الأداء التشغيلي القوي الأساسي على الرغم من الانخفاض الحاد في أسعار النفط.

انخفضت الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء إلى ١٤٦ مليون دولار أمريكي (٥٣٥ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٣٤١ مليون دولار أمريكي (١,٢٤٩ مليون درهم) في سنة ٢٠١٩، ويعود ذلك بشكل رئيسي إلى انخفاض قيمة الإيرادات والخلل الآخر في ٢٠٢٠.

العمليات المتوقفة

أعلنت الشركة في ٢٥ أكتوبر ٢٠٢٠ أنها أبرمت اتفاقاً ملزماً مع شركة آي بي آر الوسطاني للبتروول 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 ٢٣٦ مليون دولار أمريكي بما في ذلك الدفعات المحتملة. وبموجب شروط البيع، يشتمل المقابل على (١) مقبل نقدي أساسي بقيمة ١٥٣ مليون دولار أمريكي، بما في ذلك صافي رأس المال العامل المرتبط بالموجودات وقبل أي تعديلات ختامية، و (٢) دفعات محتملة تصل إلى ٨٣ مليون دولار أمريكي حسب متوسط أسعار خام برنت وأداء الإنتاج خلال الفترة ٢٠٢٠-٢٠٢٣ بالإضافة إلى تحقيق الفرص التجارية المحتملة للغير. وباتتهاء القرة المذكورة، سيتم تسوية المقابل الأسلي مع التحصيلات المستلمة والدفعات المسددة من قبل الشركة خلال القرة الفاصلة بين التاريخ الاقتصادي وتاريخ الانتهاء.

العمليات المتوقفة (تبع)

تشمل الصفقة جميع الحصص العاملة لشركة دانة غاز في الامتيازات البرية في مناطق المنزلة وغرب المنزلة وغرب القنطرة وشمال الصلحية وما يتصل بها من عقود تأجير تتعلق بعملية التطوير. أنتجت هذه الموجودات ٣٠,٣٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً في سنة ٢٠٢٠. وحقت الموجودات خسارة تشغيلية بقيمة ١ مليون دولار أمريكي (٤ مليون درهم) في سنة ٢٠٢٠ مقارنة مع صافي ربح قبل الانخفاض في القيمة بمبلغ ١٣ مليون دولار أمريكي (٤٩ مليون درهم) في السنة المقابلة.

تم تصنيف كافة الموجودات والمطلوبات المرتبطة مباشرة بهذه الموجودات كمحتفظ بها للبيع بقيمتها العادلة.

من المتوقع حالياً اكتمال الصفقة في النصف الأول من سنة ٢٠٢١، وهي تخضع لعدد من الشروط المسبقة وموافقة وزارة البترول والثروة المعدنية المصرية.

السيولة والمصادر المالية

استقرت الأرصدة النقدية والبنكية في نهاية السنة عند مبلغ ١٠٨ مليون دولار أمريكي (٣٩٦ مليون درهم)، أي بانخفاض نسبته ٧٥٪ مقارنة برصيد نهاية السنة البالغ ٤٢٥ مليون دولار أمريكي (١,٥٥٨ مليون درهم). ويشمل النقد مبلغ ٣٩ مليون دولار أمريكي (١٤٣ مليون درهم) يمثل نسبة ٣٥٪ من حصة النقد المحتفظ به في شركة بيرل للبترول.

قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ١٨٢ مليون دولار أمريكي (٦٦٧ مليون درهم) خلال السنة، حيث ساهمت كل من مصر وإقليم كردستان العراق بمبلغ ٨٠ مليون دولار أمريكي (٢٩٣ مليون درهم) ومبلغ ١٠٢ مليون دولار أمريكي (٣٧٤ مليون درهم) على التوالي. وخلال السنة، دفعت الشركة توزيعات أرباح بقيمة ١٠٤ مليون دولار أمريكي (٣٨٢ مليون درهم) وأعدت الشركة شراء صكوك بقيمة ٨٨,٥ مليون دولار أمريكي بالقيمة الاسمية (٣٢٤ مليون درهم). بالإضافة إلى ذلك، قامت المجموعة عند استحقاق صكوكها بسداد كامل المبلغ القلم البالغ ٣٠٩ مليون دولار أمريكي (١,١٣٣ مليون درهم) من خلال موارد نقدية داخلية وتسهيلات قتمانية بقيمة ٩٠ مليون دولار أمريكي من بنك إمارتي محلي.

مستجدات الأعمال

انسجما مع استراتيجيتها، تواصل مجموعة دانة غاز التركيز على زيادة قيمة موجوداتها ومشاريعها الحالية من الهيدروكربون لأقصى حد ممكن، في الوقت الذي تواصل فيه النمو أيضاً من خلال استراتيجيات فرص الاستكشاف العضوية في وسط مناطق العمل الرئيسية وتطوير الأعمال الجديدة ضمن سلسلة الغاز الطبيعي التصاعدي والمتوسطة. كما تستمر الشركة في الموازنة بين المصاريف الرأسمالية ومصادر النقد المتوفرة وذلك لضمان الاحتفاظ بمركز مالي قوي.

الاحتياطيات والموارد

شركة بيرل للبترول المحدودة

كما هو معن سابقاً، تقدر دانة غاز وشركة نفط الهلال، المشغلان المشتركان لشركة بيرل للبترول المحدودة، أن إجمالي موارد البترول المتوفرة في البداية وذات المخاطر الجيولوجية (P50)¹ لحقلي خور مور وجمجمل يبلغ ٧٥ تريليون قدم مكعب معياري (من الغاز الرطب) و٧ مليارات برميل من النفط.

قامت شركة بيرل للبترول المحدودة بتعيين شركة جافني كلاين أند أسوشيتيس للتأكد من الاحتياطيات لهذه الحقول كما في ١٥ مايو ٢٠١٩. وتستند عملية التأكيد تلك على العمل السابق الذي قامت به شركة جافني كلاين أند أسوشيتيس، ولكن تم تحديثه لمراعاة الوضع الحالي للحقل، وبيانات الإنتاج، وذلك باستخدام أحدث نتائج تقييم حفر الآبار والاختبارات.

¹ تم احتساب أرقام الموارد المتوفرة في البداية وذات المخاطر عن طريق تجميع عشوائي عن طريق برنامج (GeoX) باستخدام عوامل خطر تُجسد الشكوك الجيولوجية التي تجري معايرتها بواسطة حقول النفط و/أو الغاز المنتجة المحيطة.

الاحتياطيات والموارد (تابع)

شركة بيرل للبتروال المحدودة (تبع)

في تقريرهم، تقدر شركة جافني كلاين أند أسوشيتيس الاحتياطيات التالية لكلا الحقلين:

خور مور

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكثفات والغاز المسهل المؤكدة والمرجحة ٦,٩ تريليون قدم مكعب معياري و١٧٣ مليون برميل و١٨ مليون طن متري على التوالي، منها حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ التي تعادل ٢,٤ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و٦١ مليون برميل من المكثفات و٦ مليون طن متري من الغاز المسال.
- احتياطيات النفط المؤكدة والمرجحة (2P) تبلغ ٥١,٣ مليون برميل، منها حصة دانة غاز بنسبة ٣٥٪ التي تعادل ١٨ مليون برميل.

ججمال

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكثفات والغاز المسهل المؤكدة والمرجحة ٥,٧ تريليون قدم مكعب معياري و٢١٥ مليون برميل و٢٠ مليون طن متري على التوالي، منها حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ التي تعادل ٢ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و٧٥ مليون برميل من المكثفات و٧ مليون طن متري من الغاز المسال.

ارتفعت حصة دانة من احتياطيات الهيدروكربونات المؤكدة والمرجحة (2P) بنسبة ١٠٪ بعد تأكيد الاحتياطيات لسنة ٢٠١٩. وتقدر الإدارة أن إجمالي حصة شركة دانة غاز يُعادل ١,٠٨٧ مليون برميل نفط مكافئ، مرتفعة من ٩٩٠ مليون برميل نفط مكافئ عندما تأكدت شركة جافني كلاين أند أسوشيتيس لأول مرة من الحقل في أبريل ٢٠١٦. وهذا يؤكد أن الحقول الموجودة في إقليم كردستان العراق يمكن أن تكون أكبر حقول للغاز في جميع أنحاء العراق.

يصنف الفرق بين أرقام هذه الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) وموارد (النفط والغاز) المتوفرة في البداية ونات المخاطر للمشغل المشترك كموارد طارئة² وموارد محتملة³.

عمليات الاستكشاف والإنتاج

(أ) عمليات الاستكشاف والإنتاج في شركة بيرل للبتروال المحدودة (إقليم كردستان العراق)

إن حصة دانة غاز (٣٥٪) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق بلغت ١١,٨ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣٢,٢٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً (٢٠١٩ - حصة دانة غاز ٣٥٪: ١١,٥ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣١,٥٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً)، بزيادة بنسبة ٢٪ عند مقارنتها بالسنة المقابلة.

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للسنة مبلغ ١٠٢ مليون دولار أمريكي (٣٧٤ مليون درهم) وبالتالي حققت ما نسبته ٨٦٪ من إيرادات السنة. وفي نهاية السنة، بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من رصيد الذمم المتبينة التجارية ٣٩ مليون دولار أمريكي (١٤٣ مليون درهم) بالمقارنة مع ٢٤ مليون دولار أمريكي (٨٨ مليون درهم) في نهاية سنة ٢٠١٩.

تقوم شركة بيرل بتطوير حقلين عالميين للغاز يصل حجمها نحو ٧٥ تريليون قدم مكعب من الغاز الرطب و٧ مليار برميل من النفط. وفي شهر يناير، عينت شركة بيرل مقاولاً لأعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات لأول قطارين لمعالجة الغاز سعة ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً المخطط لها في مصنع معالجة الغاز في خور مور. ويأتي تعيين المقول بعد الموافقة النهائية من وزارة الموارد الطبيعية لحكومة إقليم كردستان، التي تشرف على المشروع. ويمثل الحصول على العقد علامة فارقة في خطة التوسع طويلة المدى لشركة بيرل للبتروال. كان من المخطط تنفيذ أول قطار لمعالجة الغاز بسعة ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً مع وصول الغاز الأول بحلول الربع الأول من سنة ٢٠٢٢. وسترفع المرحلة الثانية إجمالي الإنتاج إلى ٩٠٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً.

² تقدر هذه الكميات من النفط أنها من المحتمل أن تكون قابلة للاسترداد ولكن لا تُعتبر مؤهلة بعد بما فيه الكفاية للتطوير التجاري بسبب شروط واحد أو أكثر.

³ تقدر هذه الكميات من النفط أنها من المحتمل أن تكون قابلة للاسترداد من التراكمات غير المكتشفة لمشاريع التطوير المستقبلية.

عمليات الاستكشاف والإنتاج (تابع)

(أ) عمليات الاستكشاف والإنتاج في شركة بيرل للبتروول المحدودة (إقليم كردستان العراق) (تابع)

نتيجة لآثار فيروس كوفيد-١٩ على العمليات التجارية في جميع أنحاء العالم وإقليم كردستان العراق وبالتحديد على: (أ) سلسلة التوريد لعقد أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات و(ب) الوصول إلى الموقع المحلي للأعمال التحضيرية للإنشاءات بسبب الطيران والاضطرابات الأخرى، فقد دفع ذلك المقول إلى إعلان القوة القاهرة بموجب شروط عقد الهندسة والمشتريات والإنشاءات. وفي مارس ٢٠٢٠، قامت بيرل كذلك بإعلان القوة القاهرة تجاه المقاول بموجب عقد أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات وتجاه حكومة إقليم كردستان وفقاً لشروط اتفاقية بيع الغاز ٢ بسبب جائحة كوفيد-١٩. وعلى مدار الفترة المتبقية من عام ٢٠٢٠، اتخذ كل من المقاول وبيرل كافة الخطوات المعقولة تجارياً لتخفيف من أثر كوفيد-١٩ على تسليم المشروع وجدوله الزمني. ومؤخراً وافقت بيرل والمقاول من حيث المبدأ على رفع القوة القاهرة بموجب عقد أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات. إن استئناف خطط التوسع في إقليم كردستان العراق يبرهن على أن كافة الأطراف التي تعمل في المشروع ملتزمة بالكامل بتنفيذ مشروع التوسع في أسرع وقت ممكن وبأكثر السبل أمناً. ويستمر تركيز اتحاد بيرل على إنهاء أول قطار لمعالجة الغاز سعة ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً في الربع الثاني من ٢٠٢٣، كما يقوم بدراسة السبل لتعجيل الجنول الزمني الحالي. وفي ٢٠٢١، سيقوم بالتحضير لحفر ما يقارب خمسة بئر تطوير في إقليم كردستان العراق، وسيبدأ ذلك في السنة اللاحقة.

(ب) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

أنهت شركة دانة غاز مصر سنة ٢٠٢٠ ببلوغ الإنتاج خلال عام كامل من العمليات ما مقداره ١١,٠٨ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٠,٣٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً (٢٠١٩: ١٢,٠ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٣,٠٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً)، وهو ما يمثل انخفاضاً بنسبة ٨٪ مقارنة بالسنة المقبلة. ويعود انخفاض معدل الإنتاج بشكل رئيسي إلى الانخفاض الطبيعي في إنتاجية الحقول وزيادة إنتاج المياه من بعض آبار حقل البلسم. ولقد تم تعويض هذا الانخفاض جزئياً بتطبيق استراتيجيات تحسين الإنتاج على مستوى الحقول والمصنع.

وفي مصر، قامت المجموعة بتحصيل إجمالي مبلغ ٨٠ مليون دولار أمريكي (٢٩٣ مليون درهم) خلال سنة ٢٠٢٠، وبذلك تكون قد حققت ما نسبته ٨١٪ من إيرادات السنة. وفي نهاية السنة، بلغ رصيد النعم المبنية التجارية ١٣٠ مليون دولار أمريكي (٤٧٧ مليون درهم) بالمقارنة مع ١١١ مليون دولار أمريكي (٤٠٧ مليون درهم) في نهاية ٢٠١٩.

خليج السويس في مصر – مصنع استخراج الغاز المسال

إن الشركة، من خلال شركتها التابعة دقة غاز البحرين، تمتلك حصة بنسبة ٢٦,٤٪ (بشكل فعلي) في الشركة المصرية البحرينية لمشتققات الغاز (مشروع مشترك) لإنشاء وامتلاك وتشغيل مصنع استخراج الغاز المسال الطبيعي في مصر بالتزامن مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (إيجاس) والشركة العربية للاستثمارات البترولية (أبيكوروب). يعمل المصنع بطاقة إنتاجية قدرها ١٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً من الغاز وبلغ معدل إنتاجه ٢,٠٥٠ برميل نפט مكافئ يومياً من البروبان (حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ٥٤١ برميل نפט مكافئ يومياً) و ٤٧٢ برميل نפט مكافئ يومياً من غاز البوتان (حصة دقة غاز ٢٦,٤٪: ١٢٥ برميل نפט مكافئ يومياً) خلال السنة.

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة

يعتمد مشروع غاز الإمارات لمعالجة ونقل الغاز المستورد على بدء توريدات الغاز من قبل شركة النفط الوطنية الإيرانية إلى شركة نفط الهلال. تمتلك دانة غاز حصة بنسبة ٣٥٪ في مؤسسة غاز الهلال الوطنية المحدودة، وهو ما يؤهلها لتسويق الغاز، وتمتلك حصة بنسبة ١٠٠٪ في شركة الصبغة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة، وهما شركتان تمتلكان المنصة البحرية الصاعدة وخطوط الإنتاج البحرية والبرية ووحدة معالجة الغاز الحمضي لنقل ومعالجة الغاز.

دعاوى التحكيم

(أ) إن عقد بيع وشراء الغاز بين شريك دانة غاز، شركة نفط الهلال وشركة النفط الوطنية الإيرانية، والذي ينص على توريد الغاز إلى دولة الإمارات العربية المتحدة كان موضوع جلسات التحكيم الدولي منذ يونيو ٢٠٠٩. في أغسطس ٢٠١٤، تم إخطار شركة دانة غاز من قبل شركة نفط الهلال بأن هيئة التحكيم قد أصدرت قراراً نهائياً في موضوع الدعوى، وقررت أن يكون العقد الممتد لفترة ٢٥ سنة بينها وبين شركة النفط الوطنية الإيرانية ساري المفعول وملزم لجميع الأطراف، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية قد خالفت التزامها التعاقدية بتوريد الغاز بموجب العقد منذ شهر ديسمبر ٢٠٠٥.

بتاريخ ١٨ يوليو ٢٠١٦، رفضت المحكمة الإنجليزية الطعن النهائي لأسباب الاستئناف الأخرى لشركة النفط الوطنية الإيرانية ضد حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤. وكان حكم التحكيم لسنة ٢٠١٤ قد صدر لصالح شريك شركة دانة غاز شركة نفط الهلال وشركة الهلال للغاز المحدودة في جميع القضايا إلا أن شركة النفط الوطنية الإيرانية استأنفت ضد حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤ لدى المحكمة الإنجليزية العليا. إن معظم أسباب الاستئناف قد تداولتها المحكمة من قبل ورفضتها في مارس ٢٠١٦. ويؤكد إنهاء الاستئناف في يوليو ٢٠١٦ أن حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤ نهائي وملزم، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية قد خالفت التزاماتها بتوريد الغاز منذ عام ٢٠٠٥.

وقد أبلغت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بأن الجلسة النهائية لمرحلة مطالبات الأضرار المقامة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية بسبب عدم تنفيذها للعقد (بما في ذلك مطالبات الأضرار والتعويضات المتعلقة بمطالبات الأطراف الخارجية حتى ٢٠١٤) قد انعقدت في نوفمبر ٢٠١٦. وقدم بعض أعضاء هيئة التحكيم الذين قاموا بالاستماع للقضية استقلالاً لهم 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 ٢٠٢٠. ولا تزال الشركة في انتظار الحكم النهائي بخصوص مطالبات الأضرار للفترة من ٢٠٠٥ إلى ٢٠١٤ 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 ٢٠١٤ وحتى نهاية فترة العقد في ٢٠٣٠.

(ب) التحكيم بشأن التعويضات الإضافية من شركة إم أو إل: شرعت الشركة مع شركة نفط الهلال إجراءات التحكيم ضد شركة إم أو إل المجربة العامة المحدودة للغاز ("إم أو إل") في ١٤ فبراير ٢٠٢٠ بسبب محاولات إم أو إل لتجنب سداد التعويضات الإضافية القائمة على الاحتياطي إلى الشركة وشركة نفط الهلال بسبب شروط اتفاقية البيع والشراء المبرمة بين الطرفين في ٢٠٠٩، والتي حصلت إم أو إل من خلالها على حصتها البالغة ١٠٪ في شركة بيرل للبتترول.

إن التزامات التعويضات الإضافية القائمة على الاحتياطي هي نفس الالتزامات التي سعت إم أو إل إلى تجنبها بشكل غير قانوني والتي كانت موضوع حكم التحكيم الصادر في ٢٠ سبتمبر ٢٠١٧ ضد إم أو إل.

كما سيتناول التحكيم تعويضات النفط الخام المنفصلة والإضافية الناشئة عن اتفاقية البيع والشراء المنكورة والمبرمة في ٢٠٠٩.

(ج) التحكيم بشأن التعويضات الإضافية من شركة إم أو إل في: شرعت الشركة مع شركة نفط الهلال إجراءات التحكيم ضد شركة إم أو إل في أستراليا إنترناشيونال جي إم بي إتش ("إم أو إل في") في ١٤ فبراير ٢٠٢٠ بسبب محاولات إم أو إل لتجنب سداد التعويضات الإضافية القائمة على الاحتياطي إلى الشركة وشركة نفط الهلال بسبب شروط اتفاقية البيع والشراء المبرمة بين الطرفين في ٢٠٠٩، والتي حصلت إم أو إل في من خلالها على حصتها البالغة ١٠٪ في شركة بيرل للبتترول.

دانة غاز ش.م.ع
تقرير مجلس الإدارة

أعضاء مجلس الإدارة

١. السيد حميد ضياء جعفر، رئيس مجلس الإدارة
٢. السيد راشد سيف الجروان، نائب رئيس مجلس الإدارة
٣. السيد عبد الله علي المجدوعي
٤. السيد هاني عبد العزيز حسين
٥. السيد جاسم محمد رفيع الصديقي
٦. السيد مجيد حميد جعفر
٧. السيد نور الدين سحويل
٨. السيد سعيد عراطة
٩. السيد شاهين المهيري
١٠. السيد واروجان نركيزيان
١١. السيد زياد عبد الله ابراهيم كلداري

مدققو الحسابات

لقد تم تدقيق البيانات المالية من قبل برايس ووترهاوس كوبرز.

بالنيابة عن مجلس الإدارة،

بحسب أفضل ما وصل لعلمنا، تعبر المعلومات المالية المدرجة في التقرير بشكل عادل ومن كافة النواحي الجوهرية عن الوضع المالي ونتائج العمليات والتدفقات النقدية للشركة كما في واللقرات المعروضة في التقرير الدوري.



عضو مجلس الإدارة
١٠ مارس ٢٠٢١

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") وشركائها التابعة (معاً "المجموعة") كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠، وعن أدائها المالي الموحد وتدفعاتها النقدية الموحدة للسنة المنتهية بذلك التاريخ وفقاً للمعايير الدولية للتقرير المالية.

نطاق التدقيق

تشمل البيانات المالية الموحدة للمجموعة ما يلي:

- بيان الدخل الموحد للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠.
- بيان الدخل الشامل الآخر الموحد للسنة المنتهية بذلك التاريخ.
- بيان المركز المالي الموحد كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠.
- بيان التدفقت النقدية الموحد للسنة المنتهية بذلك التاريخ.
- بيان التعديلات في حقوق الملكية الموحد للسنة المنتهية بذلك التاريخ.
- إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة وتشمل السياسات المحاسبية الهامة والمعلومات التفسيرية الأخرى.

أساس الرأي

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

نعتقد أن إثبات 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 بتدقيقتنا 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	<ul style="list-style-type: none">• القيمة الدفترية لموجودات مشروع غزل الإمارات العربية المتحدة والتحكيم القلوني• تقدير القيمة العادلة للموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة• تقييم انخفاض قيمة الشهرة وحصص النفط والغزل• المحاسبة عن بعض حصص شركة دانة غاز مصر كموجودات مخفظ بها للبيع
-----------------------	---

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

منهجنا في التدقيق (تابع)

نظرة عامة (تابع)

في إطار تصميم تدقيقتنا، 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 تطوت على وضع اقتراضات 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 تمكننا 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 تدقيقتنا على البيانات المالية الموحدة للفترة الحالية. وقد تم التطرق إلى هذه الأمور في سياق تدقيقتنا 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
<p>القيمة الدفترية لموجودات مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة والتحكيم القانوني</p> <p>يتضمن بيان المركز المالي الموحد للمجموعة الموجودات المتعلقة بمشروع غاز الإمارات العربية المتحدة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ والتي تتكون من:</p> <p>(أ) ممتلكات ومنشآت ومعدات بقيمة ٢٠٧ ملايين دولار أمريكي (إيضاح ١٣).</p> <p>(ب) موجودات غير ملموسة بقيمة ٢٨٩ مليون دولار أمريكي (إيضاح ١٤).</p> <p>(ج) استثمارات في مشروع مشترك بمبلغ ٥٥٣ مليون دولار أمريكي (إيضاح ١٦)،</p> <p>معاً "موجودات مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة" (إيضاح ١-٣).</p> <p>كما هو مبين في الإيضاح ٣، 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 والحصة الناتجة لشركة دانة غاز.</p> <p>ركزنا على هذا المجال لأنه أساسي لفهم المستخدمين للبيانات المالية الموحدة أخذين في الاعتبار الحقائق التالية:</p> <p>(أ) المبالغ المتعلقة بموجودات مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة تعتبر جوهرية ضمن البيانات المالية الموحدة.</p> <p>(ب) التأخير المستمر في البدء بتوريدات الغاز قد أدى إلى قيلم مورد رئيسي للمجموعة برفع دعوى تحكيم ضد المورد النهائي.</p>	<p>تشمل إجراءاتنا فيما يتعلق بتقييم الإدارة لإمكانية استرداد موجودات مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة الآتي:</p> <ul style="list-style-type: none"> • فحص الوثائق القانونية بما في ذلك قرار المحكمة الإنجليزية العليا الصادر في يوليو ٢٠١٦ والمتعلق برفض طعن شركة النفط الوطنية الإيرانية على الحكم، ومناقشة المستندات والوضع مع الإدارة القانونية بالمجموعة، وفحص المشورة القانونية المقدمة للإدارة من قبل المحامين الخرجيين المشاركين في التحكيم. • تقييم اقتراضات 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 اقتراضات أسعر 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 بوليس ووترهاوس كوبرز.

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

منهجنا في التدقيق (تابع)

كيفية تعامل مدقق الحسابات مع أمر التدقيق الرئيسي	أمور التدقيق الرئيسية (تابع)
<ul style="list-style-type: none"> فحص المعلومات المتاحة للجمهور عن الدعوى التي تطوي على إيران في التحكيم الدولي والتزام إيران بقرارات المحكم وشكل وتوقيت التسوية ذات الصلة. تقييم مدى ملاءمة الإفصاحات ذات الصلة في البيئتين 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. 	<p>القيمة الدفترية لموجودات مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة والتحكيم القانوني (تابع)</p> <p>(ج) الشكوك التي تحيط بقيمة وتوقيت الحكم بتعويض الأضرار من قضية التحكيم الأولى ونتيجة قضية التحكيم الثانية.</p> <p>(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 الدفقات النقدية والتسعير ومعدل الخصم.</p>
<p>تشمل إجراءاتنا فيما يتعلق بتقييم الإدارة للقيمة العادلة للموجودات المالية:</p> <ul style="list-style-type: none"> تقييم مدى معقولية الأساس المنطقي للإدارة لاستنتاجها بشأن احتمالية التحصيل ومراجعة المبالغ التقديرية المستلمة خلال السنة ومراجعة التأكيدات القانونية الخارجية المستقلة للزاعات من شركاء العمليات المشتركة. فحص الوثائق القانونية المتعلقة برفع دعوى التحكيم. إجراء تقييم مستقل لمدى معقولية معدلات الخصم المستخدمة في النموذج مع مدخلات من خبراء التقييم في باريس ووترهاوس كويرز. تقييم مدى ملاءمة الإفصاحات ذات الصلة في البيئتين المالية الموحدة، بما في ذلك أحكام وتقديرات الإدارة غير المؤكدة المحيطة بالقيمة الدفترية للموجودات. 	<p>تقدير القيمة العادلة للموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة</p> <p>كما هو مبين في الإيضاح ٢٠ من البيئتين المالية الموحدة، لدى المجموعة موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة بقيمة ٩٨ مليون دولار أمريكي في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠. تنشأ هذه الموجودات عن بعض استحقاقات التعويضات الإضافية القائمة على الاحتياطي من شركاء العمليات المشتركة وهم شركة إم أو ال المجرية العملة المحدودة للنفط والغاز ("إم أو إل") وشركة أو لم في أباستريم 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 ٢٠٢٠، شرعت المجموعة مع شركة نفط الهلال إجراءات التحكيم ضد شركة إم أو ال وشركة أو لم 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 ٢٠٠٩ والتي من خلالها حصلت كل من شركة إم أو ال وشركة أو لم في على حصة كل منهما البالغة ١٠٪ في شركة بيرل للبتروول.</p> <p>لقد ركزنا على هذا المجال لأن أرصدة الموجودات المالية جوهرية ضمن البيئتين المالية الموحدة، ويتطلب الاعتراف بالموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة أحكاماً وتقديرات جوهرية تملسها الإدارة.</p> <p>تمثل التقديرات الرئيسية في نموذج القيمة العادلة للإدارة احتمالية التحصيل ومعدلات الخصم.</p>

كيفية تعامل مدقق الحسابات مع أمر التدقيق الرئيسي	أمور التدقيق الرئيسية (تابع)
<p>تشمل إجراءاتنا فيما يتعلق بتقييم الإدارة لإمكانية استرداد الشهرة وموجودات النفط والغاز الآتي:</p> <ul style="list-style-type: none"> • مقارنة اقتراضات أسعار الهيدروكربون للإدارة مع توقعات الأطراف الأخرى ومعلومات المنافسين والترتيبات التعااقية وبيانات السوق ذات الصلة لتحديد ما إذا كانت اقتراضات الأسعار ضمن نطاق هذه التوقعات. • تقييم مدى معقولية معدلات الخصم المستخدمة في اختبارات انخفاض القيمة مع مدخلات من خبراء التقييم في برليس ووتر هاوز كوبرز. • فحص التقارير المقدمة من الخبراء الخارجيين وتقييم نطاق عملهم واستنتاجاتهم وتقييم كفاءة وقررة وموضوعية خبراء الاحتياطات الخارجيين. • مراجعة طرق تقدير الاحتياطات المطبقة من قبل الخبراء. • مقارنة توقعات الإنتاج والاحتياطات المؤكدة والمرجحة بتقرير الاحتياطي وفهمنا لصر الحقل، مع إجراء تحليل للبيانات السليقة للتحقق من مدى وجود أي مؤشرات على التحيز بمرور الوقت. • التحقق من التكاليف الرأسمالية وتكاليف التشغيل المستقبلية المقدره عن طريق مقارنتها مع الموازنات المعتمدة وتقييمها بالرجوع إلى توقعات إنتاجية الحقل. • تقييم مدى ملاءمة إفصاحات المجموعة فيما يتعلق بالانخفاض في القيمة والاقتراضات 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 ٣ حول البيانات المالية الموحدة. 	<p>تقييم انخفاض قيمة الشهرة وحصص النفط والغاز</p> <p>كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠، لدى المجموعة شهرة بقيمة ١٤٥ مليون دولار أمريكي (إيضاح ١٤) تتعلق بالموجودات في مصر، وحصص مملوثة من النفط والغاز بقيمة ٤٢٨ مليون دولار أمريكي (إيضاح ١٣). وهما لما يقتضيه المعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٦ "انخفاض قيمة الموجودات"، أجرت الإدارة لاختبار انخفاض القيمة السنوي للشهرة وحصص النفط والغاز المملوثة باستخدام نموذج القيمة المستخدمة المدعوم بتقرير الاحتياطي الصادر عن خبير مستقل.</p> <p>لقد ركزنا على هذا المجال نظراً لأهمية الأرصدة، ولأن ذلك يتطلب أحكاماً واقتراضات جوهرية من جانب الإدارة والتي تتأثر بظروف السوق المستقبلية، وخاصة أسعار الهيدروكربون المستقبلية والقدرة على الانتعاش التجري للموارد بناءً على التوقعات التي تم وضعها في الحساب عند تقييم الشهرة، والاحتياطات المتوقعة، وظروف الاقتصاد الكلي.</p> <p>تمثل التقديرات الرئيسية في اختبار الإدارة لانخفاض القيمة الأحكام المتعلقة باقتراضات أسعار الهيدروكربون، ومعدلات الخصم، وتوقعات الإنتاج، والتكاليف التشغيلية والرأسمالية المستقبلية.</p>

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

منهجنا في التدقيق (تابع)

كيفية تعامل مدقق الحسابات مع أمر التدقيق الرئيسي	أمور التدقيق الرئيسية (تابع)
<p>تضمنت إجراءاتنا المتعلقة بتقييم الإدارة بشأن المحاسبة عن بعض حصص شركة دانة غاز مصر كموجودات محتفظ بها للبيع ما يلي:</p> <ul style="list-style-type: none"> • مراجعة محضر اجتماعات مجلس الإدارة. • مراجعة اتفاقية البيع والشراء الموقعة بين المشتري وشركة دانة غاز. • تقييم مدى معقولية نموذج القيمة العادلة ومعدلات الخصم المستخدمة في قياس القيمة العادلة مع مدخلات من خبراء التقييم في برلين ووترهولوس كوبرز. • تقييم مدى كفاية الإفصاحات ذات العلاقة المدرجة في البيانات المالية الموحدة. 	<p><i>المحاسبة عن بعض حصص شركة دانة غاز مصر كموجودات محتفظ بها للبيع</i></p> <p>كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠، يتضمن بيان المركز المالي الموحد للمجموعة موجودات بقيمة ١٥٦ مليون دولار أمريكي ومطلوبت بقيمة ٤٦ مليون دولار أمريكي فيما يتعلق بموجودات شركة دانة غاز مصر المصنفة كمحتفظ بها للبيع كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ والتي تم الاعتراف بها بالقيمة الدفترية أو القيمة العادلة ناقصاً تكاليف البيع، أيهما أقل.</p> <p>وفقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية رقم ٥ "الموجودات غير المتداولة المحتفظ بها للبيع والعمليات المتوقعة"، تدرج الإدارة هذه الموجودات بالقيمة الدفترية أو القيمة العادلة ناقصاً تكاليف البيع، أيهما أقل.</p> <p>قمنا بالتركيز على هذا الأمر بسبب أهمية الأرصدة بالنسبة للبيانات المالية الموحدة، ولأن تصنيف وقياس الموجودات المحتفظ بها للبيع يتطلب اتخاذ أحكام وتقريرت.</p> <p>تتأثر التقديرات الأساسية ضمن نموذج الإدارة لقيمة العادلة بالحركات في رأس المال للعمل والتغيرات في أسعار النفط والإنتاج الفعلي.</p>

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

المعلومات الأخرى

إن الإدارة مسؤولة عن المعلومات الأخرى. وتشمل المعلومات الأخرى تقرير مجلس الإدارة الذي حصلنا عليه قبل تاريخ تقرير مدقق الحسابات المثل، والتقارير السنوية للمجموعة لسنة ٢٠٢٠ 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 تتعرض 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 ٢٠٢٠، 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 عدلة وفقاً للمعيار الدولية للتقارير المالية، وكذلك إعدادها طبقاً للأحكام السارية للقانون الاتحادي لدولة الإمارات العربية المتحدة رقم (٢) لسنة ٢٠١٥، 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 التقييم بذلك.

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

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

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 جوهرياً 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 نملس التقدير المهني وتتبع 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 جوهرياً ناتجة عن الاحتيال يعد أكبر من الخطر الناتج 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 ومعقولية التقديرات المحاسبية وما يتعلق بها من إفساحت الإدارة.
 - معرفة مدى ملاءمة استخدام الإدارة لمبدأ الاستمرارية المحاسبي، واستنداً إلى أدلة التدقيق التي يتم الحصول عليها تحديد ما إذا كان هناك عدم يقين ملهي يتعلق بأحداث أو ظروف يمكن أن تثير شكوكاً كبيرة حول قدرة المجموعة على الاستمرار كمنشأة عملية. وإذا توصلنا إلى وجود عدم يقين ملهي، فإننا مطالبون بوقت 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 المعلومات والأحداث ذات العلاقة على النحو الذي يضمن العرض العادل.
 - الحصول على أدلة تدقيق كافية ومناسبة فيما يتعلق بالمعلومات المالية للكيفيات أو الأنشطة التجارية داخل المجموعة لإبداء رأي حول البيانات المالية الموحدة. كما أننا مسؤولون عن توجيه أعمال التدقيق على المجموعة والإشراف عليها ولدائها، ونظل مسؤولين دون غيرنا عن رأينا حول التدقيق.
- نتواصل مع القلمين على الحوكمة فيما يتعلق، من بين أمور أخرى، بنطاق وتوقيت التدقيق المقررين ونتائج التدقيق الجوهرية، بما في ذلك أي أوجه قصور مهمة نحددتها في الرقابة الداخلية أثناء تدقيتنا.
- نقدم أيضاً للقائمين على الحوكمة بياناً بأننا قد امتثلنا للمتطلبات الأخلاقية المعمول بها في شأن الاستقلالية، كما أننا نبذلهم بجميع العلاقات وغيرها من المسائل التي يُعتقد إلى حد معقول لها قد تؤثر على استقلاليتنا، والإجراءات المتخذة للحد من المخاطر أو سبل العملية المطبقة إن لزم الأمر.

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

مسؤوليات مدقق الحسابات حول تدقيق البيانات المالية الموحدة (تابع)

ومن بين الأمور المنقولة للقائمين 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 وفقاً لمتطلبات القانون الاتحادي لدولة الإمارات العربية المتحدة رقم (٢) لسنة ٢٠١٥، نفيديكم فيما يخص السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ بما يلي:

- ١) أننا قد حصلنا على كافة المعلومات التي اعتبرناها ضرورية لأغراض تدقيقنا.
- ٢) أن البيانات المالية الموحدة قد أعدت، من كافة النواحي الجوهرية، طبقاً للأحكام السارية للقانون الاتحادي لدولة الإمارات العربية المتحدة رقم (٢) لسنة ٢٠١٥.
- ٣) أن المجموعة قد احتفظت بدفاتر محاسبية سليمة.
- ٤) أن المعلومات المالية التي يتضمنها تقرير مجلس الإدارة تتوافق مع الدفاتر المحاسبية للمجموعة.
- ٥) أن المجموعة لم تقم بشراء أي أسهم أو الاستثمار فيها خلال السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠، كما هو مبين في الإيضاح رقم (٢٠) من البيانات المالية الموحدة.
- ٦) أن الإيضاح رقم (٣٢) من البيانات المالية الموحدة يبين المعاملات الهامة مع الأطراف ذات العلاقة والشروط التي بموجبها أبرمت هذه المعاملات.
- ٧) أنه بناءً على المعلومات المقدمة لنا لم يلفت انتباهنا ما يجعلنا نعتقد بأن المجموعة قد خالفت خلال السنة المالية المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ أيًا من الأحكام السارية للقانون الاتحادي لدولة الإمارات العربية المتحدة رقم (٢) لسنة ٢٠١٥، أو فيما يتعلق بالشركة، ونظامها الأساسي بشكل يمكن أن يكون له تأثير جوهري على أنشطتها أو مركزها المالي كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠.
- ٨) أن الإيضاح رقم (٣٦) حول البيانات المالية يبين المساهمات الاجتماعية المقدمة خلال السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠.

برايس ووترهاوس كوبرز
١٠ مارس ٢٠٢١



رامي سرحان
سجل مدققي الحسابات المشتغلين رقم ١١٥٢
الشارقة، الإمارات العربية المتحدة

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

بيان الدخل الشامل الآخر الموحد
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

٢٠١٩		٢٠٢٠		
مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	
٥٧٥	١٥٧	(١,٣٧٨)	(٣٧٦)	(خسارة) / ربح السنة
-	-	-	-	الدخل الشامل الآخر
-	-	-	-	الدخل الشامل الآخر للسنة
٥٧٥	١٥٧	(١,٣٧٨)	(٣٧٦)	مجموع (الخسارة) / الدخل الشامل للسنة
٥٧٥	١٥٧	(١,٣٧٨)	(٣٧٦)	العائد إلى:
-	-	-	-	- مساهمي الشركة الأم
-	-	-	-	- الحصص غير المسيطرة
٥٧٥	١٥٧	(١,٣٧٨)	(٣٧٦)	
٥٢٦	١٤٤	١١٨	٣٢	العائد إلى المساهمين من:
٤٩	١٣	(١,٤٩٦)	(٤٠٨)	- العمليات الجارية
٥٧٥	١٥٧	(١,٣٧٨)	(٣٧٦)	- العمليات المتوقعة

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

بيان المركز المالي الموحد
كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

٢٠١٩		٢٠٢٠			
مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	ايضاحات	
الموجودات					
موجودات غير متداولة					
٤,٤١٠	١,٢٠٣	٣,٤٧٥	٩٤٨	١٣	ممتلكات ومنشآت ومعدات
٢,٣٣١	٦٣٦	١,٦٧٩	٤٥٨	١٤	موجودات غير ملموسة
٨١	٢٢	٧٣	٢٠	١٥	استثمارات عقارية
٢,٠٦٣	٥٦٣	٢,٠٥٦	٥٦١	١٦	الحصة في مشاريع مشتركة
٢١٣	٥٨	١٧٢	٤٧	٢٠	موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة
٩,٠٩٨	٢,٤٨٢	٧,٤٥٥	٢,٠٣٤		
موجودات متداولة					
١٤٧	٤٠	١٥	٤	١٨	المخزون
٦٤١	١٧٥	٢٥٣	٦٩	١٩	نعم مدينة تجارية وأخرى
١٩٤	٥٣	١٨٨	٥١	٢٠	موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة
٩٩	٢٧	-	-	٢١	أموال محتفظ بها لغرض التطوير
١,٥٥٨	٤٢٥	٣٩٦	١٠٨	٢٢	نقد وما في حكمه
٢,٦٣٩	٧٢٠	٨٥٢	٢٣٢		
-	-	٥٧٢	١٥٦	١٢	موجودات مصنفة كمحتفظ بها للبيع
٢,٦٣٩	٧٢٠	١,٤٢٤	٣٨٨		مجموع الموجودات المتداولة
١١,٧٣٧	٣,٢٠٢	٨,٨٧٩	٢,٤٢٢		مجموع الموجودات
حقوق الملكية					
رأس المال والاحتياطيات العائدة إلى مساهمي الشركة الأم					
٦,٩٩٥	١,٩٠٨	٦,٩٩٥	١,٩٠٨	٢٣	رأس المال
(٣٣)	(٩)	(٣٣)	(٩)	٢٤	أسهم الخزينة
٤٨٣	١٣٢	٤٨٣	١٣٢	٢٥	احتياطي قانوني
٤٨٣	١٣٢	٤٨٣	١٣٢	٢٥	احتياطي اختياري
١,٦٩٧	٤٦٣	(٧٥)	(٢٠)		(خسائر مترجمة) / أرباح محتجزة
١٥	٤	-	-	٢٦	احتياطيات أخرى
٩,٦٤٠	٢٦٣٠	٧,٨٥٣	٢,١٤٣		العائد إلى مساهمي الشركة
٨	٢	٨	٢		الحصص غير المسيطرة
٩,٦٤٨	٢٦٣٢	٧,٨٦١	٢,١٤٥		مجموع حقوق الملكية
المطلوبات					
مطلوبات غير متداولة					
١٩٨	٥٤	٢٤٩	٦٨	٢٧	قروض
٥٥	١٥	١١	٣	٢٨	مخصصات
٢٥٣	٦٩	٢٦٠	٧١		
مطلوبات متداولة					
١,٤٧٤	٤٠٢	٣٤٩	٩٥	٢٧	قروض
٣٦٢	٩٩	٢٣٩	٦٥	٢٩	نعم دائنة تجارية ومستحقات
١,٨٣٦	٥٠١	٥٨٨	١٦٠		
-	-	١٧٠	٤٦	١٢	مطلوبات مرتبطة مباشرة بموجودات مصنفة كمحتفظ بها للبيع
١,٨٣٦	٥٠١	٧٥٨	٢٠٦		مجموع المطلوبات المتداولة
٢,٠٨٩	٥٧٠	١,٠١٨	٢٧٧		مجموع المطلوبات
١١,٧٣٧	٣,٢٠٢	٨,٨٧٩	٢,٤٢٢		مجموع حقوق الملكية والمطلوبات

تمت الموافقة على إصدار هذه البيانات المالية الموحدة من قبل مجلس الإدارة بتاريخ ١٠ مارس ٢٠٢١ ووقعها بالتبابة عن المجلس:

عضو مجلس الإدارة

عضو مجلس الإدارة

تشكل الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ٣٦ جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية الموحدة.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

بيان التدفقات النقدية الموحد
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

٢٠١٩		٢٠٢٠		
مليون دولار أمريكي		مليون درهم		ملاحظات
الأنشطة التشغيلية				
٥٢٦	١٤٤	١١٨	٣٢	الربح / (الخسارة) قبل ضريبة الدخل من
١٠٠	٢٧	(١,٤٨١)	(٤٠٤)	العمليات الجارية
				العمليات المتوقعة
تسويات لـ:				
٣٧٧	١٠٣	٣٠٨	٨٤	١٣ استهلاك ونضوب
(٥٥)	(١٥)	(٥٥)	(١٥)	إيرادات الاستثمار والتمويل
(٤٩٤)	(١٣٥)	(٤)	(١)	إيرادات أخرى
٢٢٠	٦٠	١,٤٧٧	٤٠٣	الانخفاض في قيمة موجودات النفط والغاز
٢٢	٦	٣٢	٩	الانخفاض في قيمة الموجودات المالية
-	-	٦٦	١٨	١٢ التغير في القيمة العادلة للموجودات المحتفظ بها للبيع
-	-	٧	٢	١٥ التغير في القيمة العادلة لاستثمارات عقارية
٤	١	٧	٢	حصة من خسارة مشروع مشترك
-	-	٤	١	مصارييف الاستكشاف/الحف
٥٩	١٦	٥٩	١٦	تكاليف التمويل
٧٥٩	٢٠٧	٥٣٨	١٤٧	
١٣٩	٣٨	(١١٣)	(٣١)	التغيرات في رأس المال العامل:
١٥٤	٤٢	٩٩	٢٧	نم مدينة تجارية وأخرى
(١١)	(٣)	-	-	أموال محتفظ بها لغرض التطوير
(٦٣)	(١٧)	(١٠)	(٣)	مخزون
٩٧٨	٢٦٧	٥١٤	١٤٠	نم داتة تجارية ومستحقات
-	-	(١١)	(٣)	صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية
(٥١)	(١٤)	(١٥)	(٤)	مكافآت مدفوعة لأعضاء مجلس الإدارة
٩٢٧	٢٥٣	٤٨٨	١٣٣	ضريبة الدخل
				صافي التدفقت النقدية الناتجة من الأنشطة التشغيلية
الأنشطة الاستثمارية				
(٣٨٥)	(١٠٥)	(١٧٢)	(٤٧)	١٤ دفعات عن ممتلكات ومنشآت ومعدات
(١٨٨)	(٥١)	(١٨)	(٥)	دفعات عن موجودات غير ملموسة
٤٨	١٣	٢٦	٧	إيرادات الاستثمار والتمويل المقبوضة
(٥٢٥)	(١٤٣)	(١٦٤)	(٤٥)	صافي التدفقت النقدية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية
الأنشطة التمويلية				
(٣٨٤)	(١٠٥)	(٣٨٣)	(١٠٤)	توزيعات لرباح مدفوعة
(٣٣)	(٩)	-	-	اقتناء أسهم الخزينة
(٢٦)	(٧)	(١,٤٢٢)	(٣٨٨)	سداد قروض
١٨٠	٤٩	٣٨١	١٠٤	متحصلات من القروض
(٧٣)	(٢٠)	(٥٩)	(١٦)	تكاليف تمويل مدفوعة
(٣٣٦)	(٩٢)	(١,٤٨٣)	(٤٠٤)	صافي التدفقت النقدية المستخدمة في الأنشطة التمويلية
٦٦	١٨	(١,١٥٩)	(٣١٦)	صافي (النقص) / الزيادة في النقد وما في حكمه
١,٤٩٢	٤٠٧	١,٥٥٨	٤٢٥	النقد وما في حكمه في بداية السنة
١,٥٥٨	٤٢٥	٣٩٩	١٠٩	٢٢ النقد وما في حكمه في نهاية السنة

تشكل الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ٣٦ جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية الموحدة.

دائنة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

بيان التغيرات في حقوق الملكية الموحد
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

		العائد إلى مساهمي الشركة													
		الحصص غير المسيطرة					خسائر متراكمة / احتياطي قانوني								
المجموع	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي								
٩,٦٤٨	٢,٦٣٢	٨	٢	(٣٣)	(٩)	١٥	٤	١,٦٩٧	٤٦٣	١٣٢	٤٨٣	١٣٢	٦,٩٩٥	١,٩٠٨	كما في ١ يناير ٢٠٢٠
(١,٣٧٨)	(٣٧٦)	-	-	-	-	-	-	(١,٣٧٨)	(٣٧٦)	-	-	-	-	-	خسارة السنة
(١,٣٧٨)	(٣٧٦)	-	-	-	-	(٤)	-	(١,٣٧٨)	(٣٧٦)	-	-	-	-	-	مجموع الخسارة الشاملة السنة
(١٥)	(٤)	-	-	-	-	(١٥)	(٤)	-	-	-	-	-	-	-	تحويل (إيضاح ٢٦)
(٣٨٣)	(١٠٤)	-	-	-	-	-	-	(٣٨٣)	(١٠٤)	-	-	-	-	-	توزيعات أرباح مدفوعة (إيضاح ٢٣)
(١١)	(٣)	-	-	-	-	-	-	(١١)	(٣)	-	-	-	-	-	مكافآت أعضاء مجلس الإدارة
٧,٨٦١	٢,١٤٥	٨	٢	(٣٣)	(٩)	-	-	(٧٥)	(٢٠)	١٣٢	٤٨٣	١٣٢	٦,٩٩٥	١,٩٠٨	كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠
٩,٤٨٣	٢,٥٨٧	٨	٢	-	-	٢٦	٧	١,٦٢٤	٤٤٣	١١٦	٤٢٤	١١٦	٦,٩٧٧	١,٩٠٣	كما في ١ يناير ٢٠١٩
٥٧٥	١٥٧	-	-	-	-	-	-	٥٧٥	١٥٧	-	-	-	-	-	ربح السنة
٥٧٥	١٥٧	-	-	-	-	-	-	٥٧٥	١٥٧	-	-	-	-	-	مجموع الدخل الشامل السنة
٧١	٢	-	-	-	-	٧	٢	-	-	-	-	-	-	-	مدفوعات على أسس الأسهم
-	-	-	-	-	-	-	-	(١١٨)	(٣٢)	١٦	٥٩	١٦	-	-	تحويل إلى الاحتياطي
(٣٨٤)	(١٠٥)	-	-	-	-	-	-	(٣٨٤)	(١٠٥)	-	-	-	-	-	توزيعات أرباح مدفوعة (إيضاح ٣٣)
(٣٣)	(٩)	-	-	(٣٣)	(٩)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	اقتناء أسهم الخزينة
-	-	-	-	-	-	(١٨)	(٥)	-	-	-	-	-	١٨	٥	إصدار أسهم للموظفين (إيضاح ٢٦)
٩,٦٤٨	٢,٦٣٢	٨	٢	(٣٣)	(٩)	١٥	٤	١,٦٩٧	٤٦٣	١٣٢	٤٨٣	١٣٢	٦,٩٩٥	١,٩٠٨	كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩

تشكل الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ٣٦ جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية الموحدة.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

١ معلومات حول الشركة

تأسست دانة غاز ش.م.ع ("دانة غاز" أو "الشركة") في إمارة الشارقة، الإمارات العربية المتحدة كشركة مساهمة عملة في ٢٠ نوفمبر ٢٠٠٥ بموجب مرسوم تأسيس رقم ٤٢٩ / ٢٠٠٥ الصادر عن وزارة الاقتصاد. إن أسهم شركة دانة غاز مدرجة في سوق لؤوبي للأوراق المالية.

تشكل الشركة والشركات التابعة لها والعمليات المشتركة والمشتركة المجموعة ("المجموعة"). تقوم المجموعة بأعمال استكشاف وإنتاج وإملاك 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. ٢٠١١، الشارقة، الإمارات العربية المتحدة ولديها مكتب في القاهرة (مصر) وإقليم كردستان العراق.

تم إصدار القنون الاتحادي لدولة الإمارات العربية المتحدة رقم (٢٦) لسنة ٢٠٢٠ المعدل لبعض أحكام القانون الاتحادي لدولة الإمارات العربية المتحدة رقم (٢) لسنة ٢٠١٥ والمتعلق بالشركات التجارية بتاريخ ٢٧ سبتمبر ٢٠٢٠، وقد دخلت التعديلات حيز التنفيذ بتاريخ ٢ يناير ٢٠٢١. إن الشركة بصدد مراجعة الأحكام الجديدة وستطبق المتطلبات الخاصة بها بعد أقصاه سنة واحدة من تاريخ دخول التعديلات حيز التنفيذ.

إن الشركات التابعة والعمليات المشتركة الرئيسية لدى المجموعة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ و ٢٠١٩ 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	١٠٠	جزر العذراء البريطانية	الشركة القابضة المباشرة لدانة غاز مصر
شركة دانة غاز البحر الأحمر	١٠٠	بربادوس	الشركة القابضة لدانة غاز مصر
شركة دانة غاز مصر ليمتد	١٠٠	بربادوس	استكشاف وإنتاج النفط والغاز ("دانة غاز مصر")
دانة غاز للاستكشاف ش.م.ع	١٠٠	الإمارات العربية المتحدة	استكشاف وإنتاج النفط والغاز
شركة الصجعة للغاز الخاصة المحدودة ("غاز الصجعة")	١٠٠	الإمارات العربية المتحدة	تنقيب الغاز
الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة	١٠٠	الإمارات العربية المتحدة	إمدادات الغاز
دانة غاز (البحرين) ذ.م.م	٦٦	البحرين	معالجة الغاز
العمليات المشتركة			
شركة بيرل للبتروول المحدودة ("بيرل للبتروول")	٣٥	جزر العذراء البريطانية	استكشاف وإنتاج النفط والغاز
الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة/ إمارات جي في	٥٠	غير مسجلة	إمدادات الغاز
المشاريع المشتركة			
الشركة المصرية البحرينية لمشتتات الغاز	٢٦,٤	مصر	معالجة الغاز
مؤسسة غاز الهلال الوطنية المحدودة	٣٥	جزر العذراء البريطانية	تسويق الغاز
غاز سينتيز ليمتد	٥٠	جزر العذراء البريطانية	غاز سينتيز

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

٢ ملخص السبلات المحاسبية الهامة

١-٢ 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 أثير لغير ذلك. إن المبالغ بـ درهم الإمارات العربية المتحدة قد تم عرضها فقط من أجل التسهيل على قارني البيئلت المالية الموحدة. وتم تحويل المبالغ بالدرهم الإماراتي بسعر ٣,٦٥٥ 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.

٢-٢ بيان الالتزام

أعدت البيانات المالية الموحدة للمجموعة وفقاً للمعيار الدولي للتقرير المالية والتفسيرات الصادرة عن لجنة تفسيرات المعايير الدولية للتقارير المالية الصادرة عن مجلس معيار 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 الأقرضات والتقديرات مهمة للبيئلت المالية الموحدة في الإيضاح رقم ٣.

٣-٢ المعايير الجديدة والمعللة المطبقة من قبل المجموعة

طبقت المجموعة المعايير والتعديلات التالية لأول مرة على قترات تقريرها السنوية التي تبدأ في ١ يناير ٢٠٢٠:

- تعريف الأهمية - تعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم ١ والمعيار المحاسبي الدولي رقم ٨
- تعريف النشاط التجاري - تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية رقم ٣
- إصلاح معدل الفائدة المعياري - تعديلات على المعيار الدولي للتقرير المالية رقم ٩، والمعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٩، والمعيار الدولي للتقرير المالية رقم ٧
- الإطار المفاهيمي المعدل لإعداد التقرير 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 ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠، لكن المجموعة لم تقم بتطبيق هذه المعايير والتفسيرات مبكراً. وليس من المتوقع أن يكون لهذه المعايير تأثير جوهري على المنشأة في قترات التقرير الحالية أو المستقبلية وعلى معملاته المستقبلية المتوقعة.

٤-٢ أساس التوحيد

تشتمل البيانات المالية الموحدة على البيئلت المالية للمجموعة وشركتها التابعة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠.

(١) 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 تحويل السيطرة إلى المجموعة ويتم إيقاف التوحيد اعتباراً من تاريخ انتهاء السيطرة.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

٢ ملخص السيلست المحاسبية الهمة (تابع)

٤-٢ أساس التوحيد (تبع)

(١) الشركات التابعة (تبع)

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 المحتملة. تقوم المجموعة بإعادة تقييم فيما إذا كانت لديها السيطرة أم لا على الشركة المستثمر فيها، إذا كانت الحقائق والظروف تشير إلى أن هناك تغيرت لواجد أو أكثر من عنصر السيطرة. وعلى وجه الخصوص، تقوم المجموعة بالسيطرة على الشركة المستثمر فيها إذا وخط إذا كان لدى المجموعة:

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

عندما لا تمتلك المجموعة حقوق التصويت التي تمثل الأغلبية أو أي حقوق مماثلة أخرى في المنشأة المستثمر فيها، تأخذ المجموعة بعين الاعتبار كافة الوقع 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 الثابتة من جزاء أي ترتيبات تعاقدية أخرى
- حقوق التصويت الممنوحة للمجموعة، وكذلك حقوق التصويت المحتملة

تستخدم المجموعة طريقة الاستحوذ المحاسبية لاحتساب اندماجات الأعمال. إن المقابل المالي المحوّل نظير الاستحوذ على شركة تابعة يمثل القيم العتلة للموجودات المحولة والمطلوبات 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 محتملة. يتم مبدئياً قياس الموجودات المحددة المستحوذ عليها وكذلك المطلوبات والالتزامات المحتملة المحصلة عن اندماج الأعمال، بقيمتها العادلة بتاريخ الاستحوذ.

تعترف المجموعة بأي حصص غير مسيطرة في الشركة المستحوذ عليها على أساس كل عملية استحوذ 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 الاستحوذ كمصروف عند تكديدها.

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

إن أي مقابل مالي يُحتمل تحويله من قبل المجموعة يتم تسجيله بالقيمة العادلة في تاريخ الاستحوذ. ويتم احتسب التغيرات اللاحقة على القيمة العادلة للمقابل المحتمل المزمع تصنيفه ضمن الموجودات أو المطلوبات وفقاً لمطلبك المعيز المحاسب الدولي رقم ٣٩ إما في حساب الأرباح والخسائر أو ضمن التغيرات في الدخل الشامل الأخر. لا يعد 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 الاستحوذ لأي حصص ملكية سبقة في الشركة المستحوذ عليها، عن القيمة العادلة لحصة المجموعة في صافي الموجودات المحددة المستحوذ عليها يتم إدراجها تحت بند الشهرة. وفي حال كل مجموع المقابل المالي المحوّل والحصة غير المسيطرة المحتسبة والحصة المقاسة المملوكة سابقاً أقل من القيمة العادلة لصافي موجودات الشركة التابعة المستحوذ عليها من خلال تفاقية شراء بالمقايضة، يتم احتسب الفرق مباشرة في بيان الدخل.

تقوم المجموعة بإعادة تقييم مدى سيطرتها على المنشأة المستثمر فيها عندما تشير الوقع والظروف إلى وجود تغييرات على عنصر واحد أو أكثر من العنصر 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.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

٢ ملخص السيلست المحسبية الهمة (تابع)

٤-٢ أساس التوحيد (تبع)

(أ) الشركات التابعة (تبع)

تؤول كافة الأرباح والخسائر وكل عنصر من عناصر الدخل الشامل الأخر إلى حمة أسهم الشركة الأم للمجموعة وإلى حمة الحصص غير المسيطرة حتى وإن أدى ذلك إلى عزج في الحصص غير المسيطرة. ويتم عند الضرورة إجراء تعديلات على البيئك المالية للشركة التابعة حتى تتسق سياساتها المحسبية مع تلك الخاصة بالمجموعة. ويتم حذف كافة الموجودات والمطلوبات وحقوق الملكية والإيرادات والمصاريف والتدفعات النقدية عن المعاملات التي تتم بين الشركة الأعضاء في المجموعة عند التوحيد. يتم احتساب التغير في حصة ملكية أي شركة تابعة دون فقدان السيطرة كعملة لحقوق الملكية.

تُحذف كافة المعاملات الداخلية والأرصدة والأرباح غير المحققة عن المعاملات التي تتم بين شركت المجموعة. كما يتم حذف الخسائر غير المحققة. لتدتم 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 حمة الحصص غير المسيطرة التي لا تؤدي إلى فقدان السيطرة يتم احتسابها كمعاملات أسهم - وهي كالمعاملات التي تتم مع الملاك بوصفهم ملاك. إن التروقات بين القيمة العادلة للمقبل 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 المحاسبة اللاحقة للحصة المحتفظ بها كشركة زميلة أو مشروع مشترك أو بند موجودات مالية. بالإضافة إلى ذلك، فإن أي مبلغ معترف بها سابقاً ضمن الدخل الشامل الأخر فيما يتعلق بتلك المنشأة يتم معالجتها محاسبياً كما لو أن المجموعة قد استبعدت مباشرة الموجودات أو المطلوبات ذات العلاقة. قد يعني هذا أن المبلغ المعترف بها سابقاً ضمن الدخل الشامل الأخر يتم إعادة تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر. إذا خسرت المجموعة السيطرة على شركة تابعة، فإنها تشطب الموجودات ذات العلاقة (بما في ذلك الشهرة) والمطلوبك والحصص غير المسيطرة وعناصر حقوق الملكية الأخرى بينما يتم الاعتراف بأي أرباح أو خسائر ناتجة ضمن الأرباح أو الخسائر.

(د) الترتيبات المشتركة

بموجب المعيار الدولي للقراري المالية رقم ١١، تصنف الاستثمارات في الترتيبات المشتركة إما كعمليات مشتركة أو كمشاريع مشتركة بناءً على الحقوق والالتزامات التعاقدية لكل مستثمر.

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 المحسبية، فإن الحصص في المشاريع المشتركة يتم الاعتراف بها في البديلة بالثقلقة وتعديلها بعد ذلك للاعتراف بحصة المجموعة من أرباح أو خسائر بعد الاستحواذ والحركة في الدخل الشامل الأخر. عندما تكون حصة المجموعة من الخسائر في مشروع مشترك تساوي أو تزيد عن حصتها في المشروع المشتركة (التي تتضمن أي حصص طويلة الأجل والتي في جوهها، تشكل جزءاً من صافي استثمارات المجموعة في المشروع المشتركة)، لا تقوم المجموعة بالاعتراف بالمزيد من الخسائر، إلا إذا تكبدت التزمات أو أجرت دفعات نيابة عن المشروع المشتركة.

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

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

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

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

٢ ملخص السبلات المحاسبية الهلثة (تابع)

٤-٢ أساس التوحيد (تابع)

(د) الترتيبات المشتركة (تابع)

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 تعرض الاستثمار في المشروع المشترك للانخفاض في القيمة. فإذا وجد مثل هذا الدليل، تحسب المجموعة مقدار الانخفاض في القيمة على أساس الفرق بين القيمة المستردة للمشروع المشترك وقيمه الدفترية، ثم تحسب الخسارة تحت بند "حصلة من أرباح المشاريع المشتركة" في بيان الأرباح أو الخسائر.

عندما تنقذ المجموعة السيطرة الفعالة على المشروع المشترك، فإنها تقوم بقياس وتسجيل الاستثمار المتبقي بقيمته العادلة. إن أي فرق بين القيمة الدفترية للمشروع المشترك عند هذان السيطرة الفعالة أو السيطرة المشتركة والقيمة العادلة للاستثمار المتبقي وعود 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 المطلوب المتطفة 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 منكبة بشكل مشترك
- الإيرادات من بيع حصتها من الناتج الناشئ من العمليات المشتركة
- الحصلة من الإيرادات الناشئة من بيع الناتج من خلال العمليات المشتركة
- المصاريف بما في ذلك حصتها من أي مصريف منكبة بشكل مشترك.

٥-٢ تقارير القطاعات

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

٦-٢ 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، ويدهم الإمارات العربية المتحدة وهو عملة العرض للمجموعة تسهيلاً على قراء البيانات المالية الموحدة.

(ب) المعاملات والأرصدة

يتم تحويل المعاملات الناشئة بالعملات الأجنبية إلى العملة الوظيفية باستخدام أسعار الصرف السائدة بتاريخ 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 وتحوطت صافي الاستثمارات المؤهلة.

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

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 الأخر.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

٢ ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تابع)

٦-٢ تحويل العملات الأجنبية (تابع)

(ج) شركات المجموعة

يتم تحويل التتبع 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 الإقبال 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 المتراكم لأسعار الصرف السائدة في تاريخ المعاملات، وفي هذه الحالة يتم تحويل الإيرادات والمصاريف بأسعار الصرف في تواريخ المعاملات).
(ج) يتم الاعتراف بكافة فروق الصرف الناتجة في الدخل الشامل الأخرى.

٧-٢ ممتلكات ومنشآت ومعدات

تدرج الممتلكات والمنشآت والمعدات بالتكلفة ناقصاً الاستهلاك المتراكم و/أو خسائر الانخفاض في القيمة المتركمة، إن وجدت. تشمل التكلفة التاريخية على النفقات العادية المبثورة إلى الاستحواذ على البنود. ولا يتم استهلاك الأراضي.

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

وحدات الإنتاج ٢٥ سنة	حصى النفط والغاز مبان منشآت ومعدات الأنابيب والمرافق ذات العلاقة
١٥ - ٢٥ سنة/ وحدة الإنتاج ٢٥ سنة/ وحدة الإنتاج	موجودات أخرى
٢ - ٥ سنوات	

تتم مراجعة القيمة الدفترية للممتلكات والمنشآت والمعدات لتجري الانخفاض في القيمة عندما تشير الأحداث أو التغييرات 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، ليهما أعلى.

تتم مراجعة القيم المتبقية والأصل الإنتاجية وطرق حسب الاستهلاك للممتلكات والمنشآت والمعدات بنهية كل سنة مالية مع تعديلها مستقبلاً عند الضرورة.

تتم رسملة النفقات المتكبدة لاستبدال أحد عناصر بنود الممتلكات والمنشآت والمعدات المحتسب بشكل منفصل، مع حذف القيمة الدفترية للعنصر الذي تم استبداله. لا تتم رسملة 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 تلمم مرافق البنية التحتية مثل المنصبت والأنابيب وحفر آبار التطوير، والتي تشمل على آبل تطوير أو آبل تحييدية غير ناجحة، يتم رسملتها ضمن ممتلكات النفط والغاز.

يشطب بند الممتلكات والمنشآت والمعدات عند استبعده أو عندما لم يعد متوقفاً الحصول على مزايا اقتصادية مستقبلية من استخدامه أو استبعده. إن الأرباح والخسائر من الاستبعدهات 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 الاحتياطيات المؤكدة وهي النفط والغاز واحتياطيات المعدن الأخرى المقدر أن يتم استردادها من المرافق الحالية باستخدام الطرق التشغيلية الحالية.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

٢ ملخص السيلست المحاسبية الهمة (تابع)

٨-٢ 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 التكنولوجية ويمكن قياس قيمته المعادلة بصورة موثوقة.

لاحقاً للاعتراف المبني، يتم إدراج الموجودات غير الملموسة بالكلفة ناقصاً أي إطفاء متر لكم وأي خسائر متر لكمة للانخفاض في القيمة. إن الموجودات غير الملموسة الناتجة داخلياً، باستثناء تكاليف التنمية الرسملة، لا يتم رسملتها وتحمل التقلت 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 إطفؤها 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 الإقضاء، وتعالج كتغير في التقديرات المحاسبية.

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

(أ) حصص النفط والغاز

يتم معالجة مصريف 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 تقيب قائمة يتم رسملتها وإطفؤها على مدى فترة التصريح. إن تكاليف ترخيص الاستكشاف والاستحواذ على العقارات المستأجرة يتم رسملتها في الموجودات غير الملموسة. تثبت مصاريف الاستكشاف الجيولوجية والجيوفيزيائية في بيان الدخل الموحد، عند إتمامها.

إن التكاليف المرتبطة مباشرة باستكشاف بنر يتم رسملتها كموجودات غير ملموسة إلى حين إتمام حفر البئر وتقييم النتائج. في حال عدم وجود الهيدروكربون، تشطب مصريف 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 تجزئياً، يستمر اعتبار التكاليف كبند موجودات. إن كافة هذه التكاليف تخضع لمراجعات فيية وتجارية وإدارية على الأقل مرة واحدة سنوياً لتأكيد الرغبة المستمرة في التطوير أو إخراج القيمة من الاستكشاف. وعند انقضاء هذه الحالة، يتم شطب التكاليف عند تحديد احتياطي النفط والغاز الطبيعي المحققة واعتماد التطوير، يتم إجراء الرسملة ضمن الممتلكات والمنشآت والمعدات.

(ب) الانخفاض في القيمة - موجودات الاستكشاف 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.

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

يتم اختبار الشهرة بخصوص الانخفاض في القيمة سنوياً كما في ٣١ ديسمبر وعندما تشير الظروف إلى أن القيمة الدفترية قد انخفضت قيمتها. يتم تحديد الانخفاض في قيمة الشهرة بتقييم المبلغ القابل للتحويل من كل وحدة منتجة للتقد (أو مجموعة من وحدات منتجة للتقد) التي تتعلق بها الشهرة. عندما يكون المبلغ الممكن تحصيله من الوحدة المنتجة للتقد أقل من القيمة الدفترية، فإنه يتم الاعتراف بخسائر لتخفيض في القيمة. لا يمكن عكس خسائر الانخفاض في القيمة التي تتعلق بالشهرة في فترات مستقبلية. بعد الاعتراف المبدئي، يتم قياس الشهرة بالتكلفة ناقصاً أي خسائر متركمة للانخفاض في القيمة.

١٠-٢ الموجودات غير المتداولة (أو مجموعت الاستبعاد) المصنفة كمحفظ بها للبيع والعليك المتوقفة

إن الموجودات غير المتداولة (أو مجموعت الاستبعاد) المصنفة كمحفظ بها للبيع يتم قياسها بالقيمة الدفترية أو القيمة العادلة ناقصاً تكاليف البيع، أيهما أقل. يتم تصنيف الموجودات غير المتداولة (أو مجموعت الاستبعاد) كمحفظ بها للبيع إذا كان سيتم استرداد قيمها النقرية 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 تلتزم 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) لما 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 متركمة 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 محفظ بها للبيع. ويستمر تسجيل الفائدة وغيرها من المصاريف المتعلقة بمطلوبات مجموعة الاستبعاد المصنفة على أنها محفظ بها للبيع.

تصنف الموجودات غير المتداولة على أنها محفظ بها للبيع وتدرج مجموعة الموجودات المخصصة للاستبعاد والمصنفة على أنها محفظ بها للبيع بشكل منفصل عن غيرها من الموجودات في بيان المركز المالي الموحد. ويتم عرض مطلوبات مجموعة الاستبعاد المصنفة على أنها محفظ 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 كمحفظ بها للبيع والتي تمثل نشاطاً رئيسياً مستقلاً أو منطقة جغرافية للعمليات، أو هي جزء من خطة واحدة مقرر للاستبعاد 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 كمحفظ بها للبيع للسنة السابقة حتى ترتبط الإفصاحات بكافة العمليات المتوقفة بحلول نهاية سنة التقرير. وبالتالي، تتضمن العمليات المتوقفة ومجموعات الاستبعاد المصنفة كمحفظ بها للبيع المعروضة ضمن البيانات الموحدة للدخل الشامل والتدفقات المالية في السنوات المقلنة كافة العمليات المتوقفة بحلول نهاية سنة التقرير. وبالمقابل، لا يتم تعديل أو إعادة قياس بيان المركز المالي الموحد للسنة السابقة.

٢ ملخص السيلست المحسبية الهمة (تابع)

١١-٢ الانخفاض في قيمة الموجودات غير المالية

تقوم المجموعة بتزيخ إعداء التقرير المالي بتقييم فيما إذا كان يوجد مؤشر بأن بند موجودات ما أو وحدة منتجة للتقد قد تعرض لانخفاض في القيمة. في حل وجود مثل هذا المؤشر، أو إذا كان من الضروري إجراء اختبار سنوي بخصوص الانخفاض في القيمة لبند الموجودات، تقوم المجموعة بإجراء تقدير للمبلغ الممكن تحصيلها لبند الموجودات أو الوحدة المنتجة للتقد. إن المبلغ الممكن تحصيله لبند الموجودات أو الوحدة المنتجة للتقد يمثل القيمة العادلة لبند الموجودات أو الوحدة المنتجة للتقد ناقصاً تكاليف البيع أو قيمة الاستخدام أيهما أعلى ويتم تحديدها لأحد بنود الموجودات الفردية إلا في حال عدم قيام بند الموجودات بإنتاج تدفقات نقدية داخلة 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 للتقد الذي ينتمي إليها. عندما يزيد المبلغ المدرج لبند الموجودات أو الوحدة المنتجة للتقد عن المبلغ الممكن تحصيله، يعتبر بند الموجودات أو الوحدة المنتجة للتقد أنها تعرضت لانخفاض القيمة ويتم تخفيضها إلى المبلغ الممكن تحصيله. عند تقييم قيمة الاستخدام، يتم خصم التدفقات النقدية المقتررة 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 للتقد. عند تحديد القيمة العادلة ناقصاً تكاليف الاستبعاد، يؤخذ في الاعتبار معاملات السوق الحديثة. في حل عدم إمكانية تحديد هذه المعاملات، يتم استخدام نموذج تقييم مناسب لذلك. ويتم تثبيت هذه الحسابات من خلال مضاعفت التقييم أو أسعار الأسهم للشركات المتداولة للصوم أو المؤشرات الأخرى المتوفرة للقيمة العادلة.

تقوم المجموعة باحتساب الانخفاض في القيمة على أساس الموزنات المفصلة والحسابات المتوقعة، التي يتم إعدادها بشكل منفصل لكل وحدة من الوحدات المنتجة للتقد الخاصة بالمجموعة التي يتم تخصيص الموجودات الفردية مقلها. تقوم هذه الموزنات 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.

بخصوص الموجودات باستثناء الشهرة، يتم إجراء تقدير بتزيخ 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 حل وجود مثل هذا المؤشر، تقدر المجموعة المبلغ الممكن تحصيله. يتم عكس خسائر الانخفاض في القيمة المعترف بها سابقاً كقط في حال حصول تغيير في التقديرات المستخدمة في تحديد المبلغ الممكن تحصيله لبند الموجودات منذ الاعتراف بأخر خسائر تخفض في القيمة. في هذه الحالة، فإن القيمة الدفترية لبند الموجودات أو الوحدة المنتجة للتقد تتم 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 تخفض 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.

١٢-٢ الموجودات والمطلوبات المالية

الموجودات المالية

(١) التصنيف والقياس

تصنف المجموعة موجوداتها المالية في فئات القياس التالية:

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

يعتمد التصنيف على نموذج أعمال المنشأة لإدارة الموجودات المالية والشروط التعاقدية للتدفقات النقدية ويتم تحديدها عند الاعتراف المبدي. باستثناء الذمم المدينة التجارية التي لا تحتوي على عنصر تمويل جوهري أو التي قلنت المجموعة بمراجعة اعتبارات عملية مناسبة لها، تقوم المجموعة بمبدياً 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 قلنت المجموعة بمراجعة اعتبارات عملية مناسبة لها يتم قياسها بسعر المعاملة المحدد بموجب المعيار الدولي للتقرير المالية رقم ١٥. لكي يتم تصنيف الموجودات المالية وقياسها بالتكلفة المضافة أو القيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الأخر، يجب أن تنتج عنها تدفقات نقدية تعتبر "فضلت حصرية للمبلغ الأصلية والفائدة" على المبلغ الأصلي القلم.

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

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

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

٢ ملخص السيلندك المحسبية الهمة (تابع)

١٢-٢ الموجودات والمطلوبات المالية (تابع)

الموجودات المالية (تابع)

(أ) التصنيف والقياس (تابع)

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 المتاجرة، يعتمد ذلك على ما إذا قامت المجموعة باختيار غير قابل للإلغاء عند الاعتراف المبني لحساب الاستثمارات في حقوق الملكية بالقيمة العادلة خلال الدخل الشامل الآخر. تعيد المجموعة تصنيف استثمارات الديون عندما وقط عندما يتغير نموذج أعمالها لإدارة تلك التغيرات في الموجودات.

(ب) القياس

عند الاعتراف المبني، تقيس المجموعة الأصل المالي بالقيمة العادلة زانداً، في حالة ما إذا كان الأصل المالي غير مدرج بقيمته العادلة من خلال الربح أو الخسائر، تكاليف المعاملة النسبوية مباشرة إلى اقتناء الأصل المالي. يتم إدراج تكاليف المعاملة للموجودات المالية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسائر 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 هقط الدفعت الأصلية والقائدة.

أدوات الدين

يعتمد القياس اللاحق لأدوات الدين على النموذج التجاري المتبع من قبل المجموعة في إدرة الموجودات وخصيص تدفقاتها النقدية. وهناك ثلاث فلت قيس 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 والقائدة 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 نتيجة 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 كبنء منفصل في بين الأرباح أو الخسائر الموحدة. وتشمل هذه الفئة الذم 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 والقائدة، يتم قياسها بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر. يتم أخذ الحركت في القيمة الدفترية من خلال الدخل الشامل الآخر، باستثناء الاعتراف بلرباح أو خسائر الانخفاض في القيمة وإيرادات الفائدة ولرباح أو خسائر صوف العملات الأجنبية عندما يتم الاعتراف بها في الأرباح أو الخسائر. عندما يتم إلغاء الاعتراف ببند الموجودات المالية، يتم إعادة تصنيف الأرباح أو الخسائر المتركمة المعترف بها سابقاً في الدخل الشامل الآخر إلى الأرباح أو الخسائر ويتم الاعتراف بها في الأرباح / (الخسائر) الأخرى ويتم عرض مصاريف الانخفاض في القيمة كبنء منفصل في بين الأرباح أو الخسائر.
- القيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة: يتم قياس الموجودات التي لا تستوفي معيار قياس التكلفة المطفأة أو القيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة. يتم الاعتراف بالربح أو الخسارة من استثمارت 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 اختلرت إدارة المجموعة عرض لربح 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

يُلغى الاعتراف بالأصل المالي (أو إن أمكن جزء من الأصل المالي أو مجموعة من الموجودات المالية المماثلة) (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 الائتزام بدفع التدفقات النقدية المستلمة بالكامل دون تأخير جوهري لطرف ثالث بموجب ترتيب "تموير"؛ 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 تحول المجموعة حقوقها لاستلام التدفقات النقدية من بند موجودات أو تبرم اتفاقية تموير، فبها تقوم بتقييم ما إذا احتفظت بمخاطر ومزايا الملكية لم 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 بالائتزام المصاحب. ويُقاس بند الموجودات المحوّل والائتزام المصاحب له على أساس يعكس الحقوق والائتزامات التي احتفظت بها المجموعة.

إن المشاركة المستمرة التي تكون في صورة ضمن على الموجودات المقولة 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 الائتمانية المتوقعة المرتبطة بدوات الدين المدرجة بالتكلفة المطفأة والقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر. تعتمد منهجية انخفاض القيمة المطبقة على ما إذا كنت هناك زيادة جوهريّة في مخاطر الائتمان.

بالنسبة للذمم المدينة التجارية، تقوم المجموعة بتطبيق الطريقة المبسطة التي يسمح بها المعيار الدولي للتقرير المالية رقم ٩، والتي تتطلب الاعتراف بالخسائر المتوقعة لمدى الحياة من الاعتراف المبدئي للذمم المدينة. وقامت المجموعة بإعداد دراسة تستند إلى الخبرة السابقة للخسارة الائتمانية للمجموعة مع الأخذ بعين الاعتبار العوامل المستقبلية الخاصة بالمدينين 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 أحدث تعثر الأداة المالية التي يمكن تحقيقها خلال اثني عشر شهراً بعد تاريخ إعداد التقرير. ومع ذلك، عندما تكون هناك زيادة جوهريّة في مخاطر الائتمان منذ إصدارها، سوف يستند هذا المخصص على الخسائر الائتمانية المتوقعة على مدى الحياة.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

٢ ملخص السيلست المحسبية الهمة (تابع)

١٣-٢ القروض والسلفيات المحصلة بالفدة

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

بعد الاعتراف المبدي، تفس 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.

١٤-٢ استثمارات عقارية

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

يتم إظهار الاستثمارات العقلية 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 معيلير التقييم الدولية.

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

١٥-٢ مخزون

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

١٦-٢ نم مدينة تجرية وأخرى

تدرج الحسابات المدينة بقيمة الفاتورة الأصلية مخصوماً منها مخصص المبالغ غير القابلة للتحويل. وتقوم المجموعة بتطبيق الطريقة المبسطة التي يسمح بها المعيار الدولي للقرارير المالية رقم ٩، والتي تتطلب الاعتراف بالخسائر المتوقعة على مدى العمر منذ الاعتراف المبدي للذمم المدينة. وقلمت المجموعة بإعداد دراسة تستند إلى الخبرة السابقة للخسلة الإتمنية للمجموعة مع الأخذ بعين الاعتبار العوامل المستقبلية الخاصة بالمدينين والبيئة الاقتصادية.

١٧-٢ النقد وما في حكمه

يتكون النقد وما في حكمه في بيان التدفقات القدية الموحد 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.

١٨-٢ نم داننة ومستحقات

يتم تسجيل المطلوبات عن المبالغ الواجب دفعها في المستقبل مقابل البضلع أو الختمت المستلمة، سواء صدرت بها فواتير من المورد أم لا. يتم عرض الذمم الداننة التجرية والأخرى ضمن المطلوبات المتداولة باستثناء في حال كئنت الدفعات غير مستحقة الدفع خلال ١٢ شهراً بعد فترة التقرير. يتم الاعتراف بهذه المبالغ مبدياً بالقيمة العادلة ويتم قياسها لاحقاً بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة الفدة الفعلية.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

٢ ملخص السيلست المحسبية الهلثة (تابع)

١٩-٢ مخصصت

عام

يتم الاعتراف بالمخصصت عندما يترتب على المجموعة التزام حالي (قانوني أو ضمني) نتيجة لحدثٍ سلق ويكون من المرجح ومن الممكن قياس تكاليف تسوية الالتزام بشكلٍ موثوق به.

التزام إيقاف 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 كمصروف عند حدوثه ويبرج في بيان الدخل كتكاليف تمويل. تجرى مراجعة للتكاليف المستقبلية المقدرة لإيقاف التشغيل سنوياً وتعديل حسب الإقضاء. إن التغيرات في التكاليف المستقبلية المقدرة أو في سعر الخصم المطبق تضلف إلى أو تخضم 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 محسبياً 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 وتخصب كنسبة من رواتب الموظفين. تقتصر التزمالت المجموعة على هذه المساهمات والتي تحمّل ضمن المصريف عند استحقاقها.

٢٠-٢ حق الامتياز

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

٢١-٢ ضرائب الدخل

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

٢٢-٢ تكاليف القروض

إن تكاليف القروض العائدة مباشرة إلى استحواد أو إنشاء أو إنتاج موجودات التي بالضرورة تحتاج إلى فترة زمنية جوهرية من الوقت للتخصير للاستخدام المقصود أو البيع يتم رسمتها 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.

٢٣-٢ معاملات المدفوعات المبينة 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 المنح. 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 الإقبال لأسهم الشركة في تاريخ المنح. يتم إطفاء التكلفة على أساس طريقة القسط الثابت استناداً إلى فترة الاسناد.

٢ ملخص السيلست المحاسبية الهامة (تابع)

٢٤-٢ 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 تصديقه أو استهلاكه في دورة التشغيل المعتدة
 - يحتفظ به بشكل رئيسي لأغراض المتاجرة
 - يتوقع تحقيقه خلال اثني عشر شهراً بعد تليخ قررة التقرير
- أو
- يكون نقداً أو ما في حكمه باستثناء النقد المقيد من التبادل أو المستخدم لتسوية التزلم لفترة اثني عشر شهراً على الأقل بعد قررة التقرير
- تصنّف جميع الموجودات الأخرى على أنها موجودات غير متداولة.

يعتبر الائتزم متداولاً عندما:

- يتوقع تسويته في دورة التشغيل المعتادة
 - يحتفظ به بشكل رئيسي لأغراض المتاجرة
 - يستحق تسويته في غضون اثني عشر شهراً بعد تليخ قررة التقرير
- أو
- عدم وجود حق غير مشروط بتأجيل تسوية الائتزم لفترة لا تقل عن اثني عشر شهراً من تليخ قررة التقرير

تصنف المجموعة جميع المطلوبات الأخرى كمطلوبات غير متداولة.

٢٥-٢ الاعتراف بالإيرادات

تعترف المجموعة بالإيرادات العقود المبرمة مع العملاء بناءً على نموذج من خمس خطوات كما هو محدد في المعيار الدولي للتقرير المالية رقم ١٥:

- الخطوة ١: 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 ٢: تحديد التزامات الأداء في العقد، التزلم الأداء هو وعد في عقد مع عميل لنقل سلعة أو خدمة إلى العميل.
- الخطوة ٣: 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 ٤: تخصيص سعر المعاملة لالتزامات الأداء في العقد، بالنسبة للعقد الذي يحتوي على أكثر من التزلم أداء، تقوم المجموعة بتخصيص سعر المعاملة لكل التزلم أداء بمبلغ يمثل مقدّر الثمن الذي تتوقع المجموعة أن يكون مستحقاً لها مقابل الوفاء بكل التزلم أداء.
- الخطوة ٥: الاعتراف بالإيرادات عندما تقوم المجموعة بلوفاة بالتزلم الأداء.

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

- لا ينشئ أداء المجموعة أصلاً مع استخدام بديل للشركة ويكون للشركة حق مُلزِم بقبض مدفوعات عن الأداء المكتمل حتى تليخه.
- ينشئ أداء المجموعة أصلاً يقع تحت سيطرة العميل أو يحسكه عند إنشاء هذا الأصل أو تحصيله.
- 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 التزلم الأداء.

عندما تليبي المجموعة التزلم أداء من خلال تسليم السلع أو الخدمات المتفق عليها، فإنها تنشئ أصل عقد بناءً على مبلغ الثمن الذي يحقّه الأداء. عندما يتجولز مبلغ الثمن المستلم من العميل بمبلغ الإيراد المعترف به، فإن ذلك يؤدي إلى التزلم بموجب العقد.

تقاس الإيرادات بالقيمة العادلة للثمن المستلم أو المستحق، مع مراعاة شروط الدفع المحددة تعاقبياً وبإستثناء الضرائب والرسوم. تقوم المجموعة بتقييم ترتيبات الإيرادات على أساس معيار محدد لتحديد ما إذا كانت تعمل بصفة أصل أو وكيل.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

٢ ملخص السيلست المحسبية الهمة (تابع)

٢٥-٢ الاعتراف بالإيرادات (تابع)

يتم الاعتراف بالإيرادات عندما يكون من المحتمل أن تتدفق إلى المجموعة منافع اقتصادية ويكون بالإمكان قياس قيمة الإيرادات والتكاليف، عند الاقضاء، بصورة موثوقة.

حددت الشركة التزام لاء واحد وهو تسليم المكثف 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 القليلة المستثمرة لدى مؤسسات مالية والفئة المحملة على المدينين للزم المدينة المتأخرة عند استحقاق الأرباح/الفائدة.

٣ الأحكام والتقدير والتفرضات المحسبية الهمة

إن إعداد البيانات المالية الموحدة للمجموعة بما يتناسب مع المعايير الدولية للتقارير المالية يتطلب من الإدارة إصدار الأحكام والتقدير والتفرضات التي تؤثر على المبالغ المعلنة للموجودات والمطلوبات والإفصاحات المصاحبة، وإفصاحات الموجودات والمطلوبات المطلوبة بتاريخ البيئت المالية الموحدة والمبلغ المعنة للإيرادات والمصرف خلال فترة إعداد التقرير. يتم تقييم التقدير والتفرضات والإفصاحات باستخدام أسس سليمة وتحت إشراف 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 التقدير في حال استخدام افتراضات مختلفة ووجود ظروف مختلفة. إن عدم التكد حول هذه الافتراضات والتقدير يمكن أن يؤدي إلى نتائج تتطلب تعديلاً جوهرياً على القيمة الدفترية للموجودات أو المطلوبات المتأخرة في الفترات المستقبلية.

الأحكام

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

١-٣ القيمة الدفترية لمشروع غاز الإمارات العربية المتحدة: يشمل ذلك الاستثمار في مؤسسة غاز الهلال الوطنية المحدودة والموجودات المتعلقة بشركة الصجعة للغز والشركة المتحدة لإمدادات الغز المحدودة المدرجة ضمن الممتلكات والمنشآت والمعدات (إيضاح ١٣) والموجودات غير الملموسة (إيضاح ١٤). تقوم المجموعة بتاريخ كل بيان 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 التقدير والافتراضات مثل أسعار الهيدروكربون طويلة الأجل وحجم التوريدات ومعدل الخصم والتكاليف التشغيلية والمتطلبات الرأسمالية المستقبلية وعدم التكد من الأداء التشغيلي. لن تؤدي أي زيادة بواقع ١٠٠ نقطة أساس في معدل الخصم إلى انخفاض في القيمة. إن عقد بيع وشراء الغز بين شريك دانة غاز، شركة نطف الهلال وشركة النفط الوطنية الإيرانية، الذي ينص على توريد الغاز إلى مشروع غاز دولة الإمارات العربية المتحدة كان ولا يزال موضوع جلسات التحكيم الدولي منذ يونيو ٢٠٠٩ (راجع الإيضاح ١٤). وتعتقد الإدارة أن الأحكام النهائية الصادرة عن قضيتي التحكيم ستكون كافية لتغطية القيم الدفترية الحالية للموجودات ذات الصلة. ومع ذلك، ليس هناك أي تكد حول قيمة وتوقيت الحكم بتعويض الأضرار من قضية التحكيم الأولى ونتيجة قضية التحكيم الثانية.

٢-٣ مصاريف الاستكشاف والتقييم: إن تطبيق السياسة المحسبية للمجموعة بخصوص مصاريف الاستكشاف والتقييم تتطلب حكماً لتحديد فيما إذا كان من المرجح تحقيق مزاي اقتصادية مستقبلية، من الاستغلال أو البيع المستقبلي، أو إذا لم تصل الأنشطة لمرحلة تسمح بإجراء تقييم معقول للاحتياطيات الموجودة. إن تحديد الاحتياطيات والمورد يعتبر بعد ذلك عملية تقييم تتطلب درجة متنوعة من عدم التكد استناداً إلى كيفية تصنيف الموارد. تؤثر هذه التقدير مباشرة عندماتوجل المجموعة مصاريف الاستكشاف والتقييم. تتطلب سياسة التأجيل من الإدارة إجراء بعض التقدير والافتراضات للأحداث المستقبلية والظروف، وعلى وجه الخصوص، إذا كُنت عملية الاستخراج ذات جدوى اقتصادية. إن أي تقدير والافتراضات يمكن أن تتغير في حال توفر معلومات جديدة. بعد رسلة المصريف، إذا توفرت المعلومات وكُنت تشير إلى أنه من غير المرجح تحصيل المصريف، يتم شطب المبلغ المعني الذي تمت رسلته في الأرباح أو الخسائر في الفترة التي تتوفر فيها المعلومات الجديدة.

٣ الأحكام والتقدير والافتراضات المحاسبية الهامة (تابع)

الأحكام (تابع)

٣-٣ الترتيب المشترك: كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠، تمتلك المجموعة نسبة ٣٥٪ (٣١ ديسمبر ٢٠١٩: ٣٥٪) من حقوق التصويت في شركة بيرل للبتروكيمياويات المحدودة. تمارس المجموعة سيطرة مشتركة على شركة بيرل للبتروكيمياويات المحدودة حيث تنص الترتيبات التعاقدية على الحصول على الموافقة الجماعية من جميع أطراف الترتيبات فيما يتعلق بغالبية الأنشطة ذات الصلة. ومع هيكلة شركة بيرل للبتروكيمياويات المحدودة كشركة ذات مسؤولية محدودة، توفر الاتفاقيات الأساسية للشركة حقوقًا والتزامات بناءً على حصتها من الموجودات/ الإيرادات المملوكة بشكل مشترك والمطلوب/ المصاريف المتكبدة بشكل مشترك. بالتالي، يتم تصنيف هذا الترتيب كعمليات مشتركة.

التقدير والافتراضات

قامت المجموعة بتحديد الجوانب التالية حيث تعتبر التقديرات والافتراضات الجوهرية مطلوبة، وفي حل اختلاف التلج الفعلية، فإنها قد تؤثر بصورة جوهرية على المركز المالي أو النتائج المالية المدرجة في قترات مستقبلية. يتم معالجة التغييرات 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 تغيير السوق أو ظروف خارجة عن سيطرة المجموعة. وتتغير تلك التغييرات في الافتراضات عند حدوثها.

٤-٣ 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 بناءً على حساب القيمة المستخدمة باستخدام توقعات التدفقات النقدية المعتمدة من قبل الإدارة العليا للحد الأقصى للحل، بناءً على التقدير الحالي للاحتياطيات والموارد. يعتمد التاريخ المقتر لوقت الإنتاج على العلاقة بين عدد من المعطيات مثل كميات الهيدروكربون والهيروكربون الممكن استخراجها. إن الافتراضات الرئيسية المستخدمة في حساب القيمة المستخدمة هي أسعار الهيدروكربون وحجم الإنتاج والتكاليف التشغيلية والرأسمالية ومعدل الخصم. قد تختلف التلج 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 ١٠٪. سنوياً أي زيادة بواقع ١٠٠ نقطة أساس في معدل الخصم إلى انخفاض القيمة العادلة بمبلغ ٢٤ مليون دولار أمريكي. لو كانت توقفت سعر النفط قد انخفضت بنسبة ١٠٪، فإن يؤدي التغيير في قيمة الاستخدام إلى الانخفاض في القيمة. بلغت القيمة الدفترية للشهرة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ مبلغاً وقدره ١٤٥ مليون دولار أمريكي (٢٠١٩: ٣٠٨ مليون دولار أمريكي).

٥-٣ إمكانية تحصيل موجودات النفط والغاز: تحدد المجموعة بتاريخ كل بيان 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 وطويلة الأجل ومعدلات الخصم والتكاليف التشغيلية والمتطلبات الرأسمالية المستقبلية وتكاليف إيقاف التشغيل والاستكشافات المحتملة والاحتياطيات وعدم التأكيد من الأداء التشغيلي. تخضع هذه التقديرات والافتراضات للمخاطر وعدم التأكيد. 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 ١٠٪ - ١٢,٥٪.

٦-٣ الموجودات المالية من خلال الريح أو الخسارة: استندت المجموعة في افتراضاتها وتقديراتها على المعيار المتاحة عند إعداد البيانات المالية الموحدة. ومع ذلك، قد تتغير الظروف والافتراضات الحالية حول التطورات المستقبلية بسبب تغيير السوق أو حدوث ظروف خارجة عن سيطرة المجموعة. تتعكس هذه التغييرات 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 الهيدروكربون وافتراضات الاحتمالية المعدلة وفقاً للبيئة الاقتصادية الحالية التي لم ينتج عنها تأثير جوهري على القيمة العادلة لهذه الموجودات في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠. إن أي زيادة/انخفاض في معدل الخصم بواقع ١٠٠ نقطة أساس من شأنه أن يؤثر على القيمة العادلة للموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الريح أو الخسارة بمبلغ ٤ مليون دولار أمريكي.

٣ الأحكام والتقدير والافتراضات المحاسبية الهامة (تابع)

التقدير والافتراضات (تابع)

٧-٣ تقديرات احتياطي وموارد الهيدروكربون: يتم استهلاك ممتلكات النفط والغاز على أسس طريقة وحدة الإنتاج بمعدل تم احتسابه بالرجوع إلى إجمالي الاحتياطيات المؤكدة المحددة وفقاً لقوتين جمعية مهندسي النفط ودمج التكلفة المستقبلية المقدرة لتطوير هذه الاحتياطيات. تقوم المجموعة بتقدير احتياطياتها التجارية استناداً إلى المعلومات التي تم جمعها من قبل أشخاص مؤهلين مناسبين والتي تتعلق ببيئتك جيولوجية وتكنولوجية من حيث حجم وعمق وشكل ودرجة مخزون الهيدروكربون وتقنيات الإنتاج المناسبة ومعدلات الاستخراج.

يتم تحديد الاحتياطيات التجارية باستخدام تقديرات النفط والغاز الموضوعية 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 الاتفاقية التجارية المعنية. يتم تقدير تكاليف التطوير المستقبلية باستخدام الافتراضات من حيث عدد الآبار المطلوبة لإنتاج الاحتياطيات التجارية وتكاليف تلك الآبار وموافق الإنتاج ذات العلاقة والتكاليف الرأسمالية الأخرى. تظهر القيمة الدفترية لممتلكات النفط والغاز في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ و ٢٠١٩ في الإيضاح ١٣.

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

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

٨-٣ الاستثمارات الغزلية: تدرج المجموعة استثماراتها الغزلية بالقيمة العادلة مع الاعتراف بالتغيرات في القيمة العادلة في بيان الدخل الموحد. قلمت المجموعة بتعيين استشاري عقارات مؤهل ومستقل لتحديد القيمة العادلة التي تعكس أوضاع السوق كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠.

٩-٣ 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 بالتسبب مع نضوب الإنتاج المتبقي المتوقع من الحقل. يضع عمر كل بند، والذي يقيم سنوياً، في الاعتبار كلا من حدود الحياة الفعلية والتقدير الحالية للاحتياطيات الاقتصادية القابلة للتحويل 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 تغييرات التقديرات للمصاريف الرأسمالية المستقبلية. يمكن أن تنتج التغيرات في الاحتياطيات المؤكدة بسبب التغيرات في العوامل أو الافتراضات المستخدمة في تقدير الاحتياطيات ويتم احتسابها في المستقبل.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

٤ معلومات القطاعات

حدثت الإدارة القطاعات التشغيلية استناداً إلى التقرير 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 المصرف العمومية والإدارية وإيرادات الاستثمار والتمويل والإيرادات الأخرى والمصرف الأخرى وتكاليف التمويل.

السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

العمليات المتوقعة		العمليات الجارية		الإمارات العربية المتحدة	
المجموع مليون دولار أمريكي	مصر مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي	مصر مليون دولار أمريكي	إقليم كردستان العراق مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
٣٤٩	٢٢٧	١٢٢	-	١١٨	٤
(١٢٤)	(١٢٤)	-	-	-	-
٢٢٥	١٠٣	١٢٢	-	١١٨	٤
(١٣٩)	(٧٩)	(٦٠)	-	(٥٨)	(٢)
٨٦	٢٤	٦٢	-	٦٠	٢
(١٢)	-	(١٢)	-	-	-
١٥	-	١٥	-	-	-
١	-	١	-	-	-
(١١)	(٢)	(٩)	-	-	-
(٤٠٣)	(٤٠٣)	-	-	-	-
(٩)	(٤)	(٥)	-	-	(٥)
(١٨)	(١٨)	-	-	-	-
(٢)	-	(٢)	-	-	(٢)
(٢)	-	(٢)	-	-	-
(١)	(١)	-	-	-	-
(١٦)	-	(١٦)	-	-	-
(٣٧٢)	(٤٠٤)	٣٢	-	-	-
(٤)	(٤)	-	-	-	-
(٣٧٦)	(٤٠٨)	٣٢	-	-	-
٢٢٦٦	-	٢٢٦٦	١٨٥	٧٩٧	١,٢٨٤
١٥٦	١٥٦	-	-	-	-
٢,٤٢٢	١٥٦	٢٢٦٦	١٨٥	٧٩٧	١,٢٨٤
٢٣١	-	٢٣١	٨	١٠٠	١٢٣
٤٦	٤٦	-	-	-	-
٢٧٧	٤٦	٢٣١	٨	١٠٠	١٢٣

المعلومات القطاعية الأخرى

نققت رأسمالية:

٥١	٢٤	٢٧	-	٢٧	-
٥	٤	١	١	-	-
٥٦	٢٨	٢٨	١	٢٧	-

استهلاك ونضوب

٨٤	٤٧	٣٧	-	٣٥	٢
٢٠٩	١٤٠	٦٩	-	٤٨	٢١

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

٤ معلومات القطاعك (تبع)

السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩

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 المتحدة مليون دولار أمريكي
٤٥٩	٢٩٥	١٦٤		١٥٣	١١
(١٧٤)	(١٧٣)	(١)		-	(١)
٢٨٥	١٢٢	١٦٣		١٥٣	١٠
(١٥٨)	(٩٧)	(٦١)		(٥٢)	(٩)
١٢٧	٢٥	١٠٢		١٠١	١
(١٥)	-	(١٥)			
١٥	١	١٤			
١٣٥	١	١٣٤			
(٨)	-	(٨)			
(٦٠)	-	(٦٠)	(٦٠)	-	-
(٦)	-	(٦)	-	-	(٦)
(١)	-	(١)			-
(١٦)	-	(١٦)			-
١٧١	٢٧	١٤٤			
(١٤)	(١٤)	-			
١٥٧	١٣	١٤٤			
		٣,٢٠٢	٧٦٦	٨٢٣	١,٦١٣
		٥٧٠	٥١	٨٣	٤٣٦

المعلومات القطاعية الأخرى

		٧٦	١٩	٥٧	-
		٥١	٥١	-	-
		١٢٧	٧٠	٥٧	-
١٠٣	٧٠	٣٣	-	٣١	٢
		١٧٥	١٢٢	٣٢	٢١

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

٥ إيرادات

العمليات الجارية

٢٠٢٠	٢٠١٩	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
١١٨	١٦٠	إجمالي الإيرادات
٤	٤	رسوم تعرفه
١٢٢	١٦٤	
-	(١)	ناقصاً: حقوق الامتياز
١٢٢	١٦٣	صافي الإيرادات

تتعلق حقوق الامتياز بحصة الحكومة من الإنتاج في الإمارات العربية المتحدة. وتتعلق رسوم التعرفة برسوم سعة الأتليب التلبنة 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 القوائم للمصلاء.

في بيرل، 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 تفصيل السعر لكل شهر وبناء عليها يتم رفع فواتير مبيعات المكثفات المسعرة مؤقتاً، وقد يتم تسوية هذه القوائم عند استلام تفصيل السعر المدقق.

٦ تكاليف تشغيلية ونضوب

العمليات الجارية

٢٠٢٠	٢٠١٩	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
١٣	١٨	تكاليف الإنتاج
١٠	١٠	تكاليف الموظفين
٣٧	٣٣	استهلاك ونضوب
٦٠	٦١	

٧ إيرادات الاستثمار والتمويل

العمليات الجارية

٢٠٢٠	٢٠١٩	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
٩	-	أرباح من إعانة شراء الصكوك
٦	١٣	أرباح من ودائع قصيرة الأجل
-	١	أخرى
١٥	١٤	

٨ إيرادات أخرى

العمليات الجارية

٢٠٢٠	٢٠١٩	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
-	١٢٦	موجودات مالية تم الاعتراف بها خلال السنة (إيضاح ٢٠)
-	٦	تعويضات تكلفة التحكيم
١	٢	أخرى
١	١٣٤	

٩ تكاليف التمويل

العمليات الجارية

٢٠٢٠	٢٠١٩	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
١٢	١٦	أرباح من الصكوك (إيضاح ٢٧ أ)
١	-	تمويل لأجل (إيضاح ٢٧ ب)
١	-	تمويل مشروع - بيرل (إيضاح ٢٧ ج)
٢	-	أخرى
١٦	١٦	

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

١٠ 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.ع لضريبة الدخل بمعدل ٥٠٪.

(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 بترول للبترول المحدودة.

(ج) مصر
إن مصروف ضريبة الدخل المدرج في بيان الدخل ضمن العمليات المتوقعة يتعلق بعمليات دانة غاز مصر التي تخضع لضريبة بمعدل ضريبة بنسبة ٤٠,٥٥٪ (٢٠١٩: ٤٠,٥٥٪). يتم دفع هذه الضريبة من قبل الهيئة المصرية العامة للبترول/ الشركة المصرية القليضة 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.

١١ ربحية السهم

تحتسب ربحية السهم الأساسية بقسمة أرباح السنة العتدة لحملة الأسهم العتدية للشركة الأم على المتوسط المرجح لعدد الأسهم العتدية القتمة خلال السنة.

	٢٠٢٠	٢٠١٩
	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
الربحية:		
صافي ربح السنة من العمليات الجارية - مليون دولار أمريكي	٣٢	١٤٤
صافي (خسارة) / ربح السنة من العمليات المتوقعة - مليون دولار أمريكي	(٤٠٨)	١٣
الأسهم:		
المتوسط المرجح لعدد الأسهم القائمة - مليون	٦,٩٥٨	٦,٩٨٣
ربحية السهم (الأسسية) من العمليات الجارية - دولار أمريكي:	٠,٠٠٤	٠,٠٠٢
(خسارة) / ربحية السهم (الأسسية) من العمليات المتوقعة	(٠,٠٥٨)	٠,٠٠٢

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

١٢ موجودات ومطلوبات مصنفة كمحتفظ بها للبيع

أعلنت المجموعة في ٢٥ أكتوبر ٢٠٢٠ أنها أبرمت اتفاقاً ملزماً 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 ٢٣٦ مليون دولار أمريكي بما في ذلك الدفعات المحتملة. تشمل الصفقة جميع الحصص العاملة لشركة دانة غاز في الامتيازات البرية في مناطق المنزلة وغرب المنزلة وغرب القنطرة وشمل 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 ٣) وشمال العريش (القطاع ٦). وبموجب شروط البيع، يشتمل المقابل على (١) مقابل نقدي أساسي بقيمة ١٥٣ مليون دولار أمريكي، بما في ذلك صافي رأس المال العمل المرتبط بالموجودات وقيل أي تعديلات ختامية، و(٢) دفعات محتملة تصل إلى ٨٣ مليون دولار أمريكي حسب متوسط أسعار خلم برنت وأداء الإنتاج خلال الفترة ٢٠٢٠-٢٠٢٣ بالإضافة إلى تحقيق الفرص التجارية المحتملة للغير. وبانتهاء الفترة المذكورة، سيتم تسوية المقابل الأساسي مع التحصيلات المستلمة والدفعت المسددة من قبل الشركة خلال الفترة الفاصلة بين التاريخ الاقتصادي وتاريخ الانتهاء.

من المتوقع حاليًا لكمال الصفقة في النصف الأول من ٢٠٢١، وهي خاضعة لعدد من الشروط المسبقة وموافقة وزارة البترول والثروة المعدنية المصرية.

أعيد تصنيف الموجودات والمطلوبات التالية كمحتفظ بها للبيع كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠:

٣١ ديسمبر ٢٠٢٠
مليون دولار أمريكي

١٩٧	ممتلكات ومنشآت ومعدات
١٤	موجودات غير ملموسة
١٦٣	الشهرة
١٤٠	نم مدينة تجارية وأخرى
٣٦	مخزون
١	نقد لدى البنك
<u>٥٥١</u>	مجموع الموجودات
(١٣)	مخصص إيقاف التشغيل
(٣٨)	نم داتنة تجارية ومستحقات
<u>(٥١)</u>	مجموع المطلوبات
٥٠٠	مجموع صافي الموجودات
(٢٠٩)	الانخفاض في قيمة الموجودات
(١٦٣)	الانخفاض في قيمة الشهرة
(١٨)	التغير في القيمة العادلة للموجودات المحتفظ بها للبيع
<u>١١٠</u>	مجموع صافي موجودات البنود المستبعدة المحتفظ بها للبيع

فيما يلي التدفقت النقدية من العمليات المتوقعة خلال السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠:

٢٠٢٠	٢٠١٩	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
٥٠	٩٦	صافي التدفقت النقدية الواردة من الأنشطة التشغيلية
(٢٦)	(٨٢)	صافي النقد الصادر من الأنشطة الاستثمارية
<u>٢٤</u>	<u>١٤</u>	صافي الزيادة في النقد

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

١٣ ممتلكات ومنشآت ومعدات

المجموع مليون دولار أمريكي	أعمال رأسمالية قيد الإنجاز مليون دولار أمريكي	الأتابيب والمرافق ذات العلاقة مليون دولار أمريكي	موجودات/أخرى مليون دولار أمريكي	منشآت ومعدات مليون دولار أمريكي	حصول النفط والغاز مليون دولار أمريكي	مبان مليون دولار أمريكي	أراض بنظم التملك الحر مليون دولار أمريكي
٢,٤٤٦	٢٧٦	١١٩	٤٤	٣٨٤	١,٥٩٧	١٢	١٤
٤٤	٢٧	-	-	-	١٧	-	-
-	(٢)	-	-	-	٢	-	-
٤	-	-	-	-	٤	-	-
(١,٢٤٩)	-	-	(١٠)	(١٤٠)	(١,٠٩٩)	-	-
١,٢٤٥	٣٠١	١١٩	٣٤	٢٤٤	٥٢١	١٢	١٤

التكلفة:

في ١ يناير ٢٠٢٠
إضافات
تحويل من الأصول الرأسمالية قيد الإنجاز
تحويل من موجودات غير ملموسة (إضاح ١٤)
موجودات مصنفة كمحفظ بها للبيع
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

الإستهلاك / التوسيط: في ١ يناير ٢٠٢٠ الإستهلاك / التوسيط المحط للسنة الانخفاض في القيمة موجودات مصنفة كمحفظ بها للبيع في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠	١٤
١,٢٤٣	-
٨٤	-
٣٠	-
(١,٠٦٠)	-
٢٩٧	-

صافي القيمة الدفترية:
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

٩٤٨	٣٠٠	٥٦	٩	١٣٥	٤٢٨	٦	١٤
-----	-----	----	---	-----	-----	---	----

مليون دولار
أمريكي

تتكون الأعمال لرأسمالية قيد الإنجاز من:

مصنع ومرافق غاز الصعبة
الأتابيب والمرافق ذات العلاقة للشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة
مشروع إقليم كردستان العراق

بلغت موجودات شركة الصعبة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة العرصة ضمن الممتلكات والمنشآت والمعدات ما قيمته ٢٠٧ مليون دولار أمريكي (٢٠١٩: ٢٠٨ مليون دولار أمريكي).
إن بعض ممتلكات ومنشآت ومعدات شركة بيرل للتورول مرهونة مقابل تسهيل قرض (إضاح ٢٧).

تتضمن الممتلكات والمنشآت والمعدات تكلفة تمويل بقيمة ٨ مليون دولار أمريكي كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ (٢٠١٩: ٤ مليون دولار أمريكي) على القروض من أجل التطوير المستمر وتم رسمائها باستخدام معدل الفائدة الفعلي للقرض المعني.

دائنة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

١٣ ممتلكات ومنشآت ومدك (تابع)

المجموع أمريكي مليون دولار	أعمال رأسمالية قيد الإنجاز أمريكي مليون دولار	الأتابيب والمرافق ذات العلاقة أمريكي مليون دولار	موجودات أخرى	منشآت ومدك	حصة النفط والغاز أمريكي مليون دولار	مباني أمريكي مليون دولار	أراض بنظم التملك الحر أمريكي مليون دولار
٢,٣٦٦	٢٣٤	١١٩	٤٠	٣٨١	١,٥٦٦	١٢	١٤
٧٦	٥٧	-	١	٢	١٦	-	-
-	(١٥)	-	٣	١	١١	-	-
٤	-	-	-	-	٤	-	-
٢,٤٤٦	٢٧٦	١١٩	٤٤	٣٨٤	١,٥٩٧	١٢	١٤
١,١٤٠	-	٥٥	٢١	١٧٩	٨٨٠	٥	-
١,٠٣	-	٤	٣	٢١	٣٨	١	-
١,٢٤٣	-	٥٩	٢٤	٢٠٠	٩٥٤	٦	-
١,٢٠٣	٢٧٦	٦٠	٢٠	١٨٤	٦٤٣	٦	١٤

تتكون الأعمال للرأسمالية قيد الإنجاز من:

صافي القيمة الفترية: في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩	مليون دولار أمريكي
مصنع ومرافق غاز الصبغة	٩٩
الأتابيب والمرافق ذات العلاقة للشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة	٨٩
مشروع إقليم كردستان العراق	٨٨
	٢٧٦

بلغت موجودات شركة الصبغة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة المبرجة ضمن الممتلكات والمنشآت والمعدات ما قيمته ٢٠٨ مليون دولار أمريكي (٢٠١٨: ٢٠٩ مليون دولار أمريكي).

إن بعض ممتلكات ومنشآت ومعدات شركة بيرل للنفط وغاز هوية مقابل تسهيل قرض (إيضاح ٢٧).

تتضمن الممتلكات والمنشآت والمعدات تكلفة تمويل بقيمة ٤ مليون دولار أمريكي كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩ (٢٠١٨: لا شيء دولار أمريكي) على القروض من أجل التطوير المستمر وتم رسميتها باستخدام معدل الفائدة الفعلي للقرض المعفي.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة

في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩

١٤ موجودات غير ملموسة

المجموع مليون دولار أمريكي	الشهرة مليون دولار أمريكي	تكاليف التطوير مليون دولار أمريكي	حقوق معالجة الغاز مليون دولار أمريكي	حقوق الإمداد والتنقية مليون دولار أمريكي	حصص النفط والغاز مليون دولار أمريكي	
٨٢٠	٣٠٨	٢	٧	٢٨٩	٢١٤	التكلفة في ١ يناير ٢٠٢٠
(١٨٤)	-	(٢)	(٧)	-	(١٧٥)	ناقصاً: الانخفاض في القيمة المتراكم
٦٣٦	٣٠٨	-	-	٢٨٩	٣٩	صافي القيمة الدفترية في ١ يناير ٢٠٢٠
٥	-	-	-	-	٥	إضافات*
(٤)	-	-	-	-	(٤)	تحويل إلى ممتلكات ومنشآت ومعدات (إيضاح ١٣)
(١)	-	-	-	-	(١)	حذف الاستكشاف
(١٧٨)	(١٦٣)	-	-	-	(١٥)	موجودات مصنفة كمحفظ بها للبيع
٤٥٨	١٤٥	-	-	٢٨٩	٢٤	في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠
٧٧٣	٣٠٨	٢	٧	٢٨٩	١٦٧	التكلفة في ١ يناير ٢٠١٩
(١٢٤)	-	(٢)	(٧)	-	(١١٥)	ناقصاً: الانخفاض في القيمة المتراكم
٦٤٩	٣٠٨	-	-	٢٨٩	٥٢	صافي القيمة الدفترية في ١ يناير ٢٠١٩
٥١	-	-	-	-	٥١	ناقصات*
(٤)	-	-	-	-	(٤)	تحويل إلى ممتلكات ومنشآت ومعدات (إيضاح ١٣)
(١٠)	-	-	-	-	(١٠)	الانخفاض في القيمة
٦٣٦	٣٠٨	-	-	٢٨٩	٣٩	في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩

* تتعلق الإضافات بالتدققت النقدية الخرجة فيما يتعلق بتكلفة موجودات الاستكشاف والتقييم.

(١) حصص النفط والغاز

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

• المطرية البرية (القطاع ٣) - في سبتمبر ٢٠١٤، تم منح شركة دانة غاز مصر حصة عملة بنسبة ٥٠٪ في منطقة امتياز القطاع رقم ٣. تقع المنطقة في دلتا النيل البرية. وفقاً لاتفاقية الامتياز سوف تشترك دانة غاز مصر مع بريتيش بيتروليوم كمشغل بنسبة ٥٠:٥٠. خلال السنة، تم تسجيل انخفاض في القيمة بمبلغ ٧,٥ مليون دولار أمريكي فيما يتعلق بمكافأة التوقيع المدفوعة. لاحقاً لتاريخ نهاية السنة، وفي يناير ٢٠٢١، تم التخلي عن المنطقة.

• شمال العريش البحرية (القطاع ٦) - في أبريل ٢٠١٣، تم منح شركة دانة غاز مصر ١٠٠٪ حصة عملة في منطقة امتياز شمال العريش البحرية (القطاع ٦). تبلغ مساحة المنطقة حالياً ٢,٠٠٠ كيلو متر مربع بعد التخلي عن ثلث المنطقة الأصلية في يوليو ٢٠١٩، في دلتا النيل البحرية/شبه جزيرة سيناء، في الجزء الشرقي من البحر الأبيض المتوسط. يجري المسح الزلزالي ثلاثي الأبعاد في القطاع الذي يغطي مساحة ١,٨٣٠ كم مربع بالكامل. تُجرى الشركة عمليات الحفر في بئر ميرك-١ في المياه العميقة في يوليو ٢٠١٩، على عمق إجمالي يبلغ ٣,٨٩٠ متراً وواجهت عملية الحفر ٣٦ متراً من الرمال في الفاصل الميوسيني، ولكنها لم تواجه هيدروكربونات تجزئية. في ٢٠٢٠، قلمت الشركة بإعادة معالجة ١,٠٠٠ كيلو متر مربع وحصلت على ٣٤٥ كيلو متر مربع إضافي بناءً على المسح الزلزالي ثلاثي الأبعاد لمنطقة الثريا.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

١٤ موجودات غير ملموسة (تابع)

(ب) حقوق الإمداد والتفدية

تتضمن الموجودات غير الملموسة مبلغ ٢٨٩ مليون دولار أمريكي يمثل القيمة العادلة لحقوق إمداد وتفدية الغاز والمنتجات ذات العلاقة المستحقة عليها من قبل الشركة من خلال المساهمات في شركات الصعجة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة. إن القيمة العادلة للحقوق المكتسبة في عام ٢٠٠٥ 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 ٢٥ سنة بدءًا من تاريخ بداية الأنشطة التجارية وهما لينود العقود ذات العلاقة. لم تبدأ الأنشطة التجارية بعد. في يوليو ٢٠١٠، أدخلت شركة النفط الوطنية الإيرانية الغاز إلى شبكة النقل المتكاملة وخط نايب الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة ومنشآت معالجة الغاز لشركة الصعجة للغاز التابع لدانة غاز في المشاركة لغايات الاختبار. ومع ذلك، لاحقًا لما ورد أعلاه، اكتشفت شركة النفط الوطنية الإيرانية تسريبات هائلة في نظم إمداد الغاز البحري الذي يحتاج إلى إصلاح. بالرغم من ذلك، فإن شركة فط الهلال مستمرة في التحكيم الدولي سعياً للحصول على حكم قضائي بخصوص عقد توريد لفترة ٢٥ سنة المزمع مع شركة النفط الوطنية الإيرانية.

تم إخطار الشركة من قبل شركة فط الهلال في ١٠ أغسطس ٢٠١٤ أن هيئة التحكيم قد أصدرت حكماً نهائياً بخصوص موضوع الدعوى، وأقرت بأن العقد الممتد لفترة ٢٥ سنة بينها وبين شركة النفط الوطنية الإيرانية سار ومزمع لكلا الطرفين، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية خالفت التزامها التعاقدية بتوصيل الغاز بموجب العقد منذ ديسمبر ٢٠٠٥.

بتاريخ ١٨ يوليو ٢٠١٦، رفضت المحكمة الإنجليزية العليا نهائياً أسباب الاستئناف الأخرى لشركة النفط الوطنية الإيرانية ضد حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤. وكان حكم التحكيم لسنة ٢٠١٤ قد صدر لصالح شريك شركة دانة غاز شركة فط الهلال الدولية المحدودة وشركة الهلال للغاز المحدودة في جميع القضايا إلا أن شركة النفط الوطنية الإيرانية استأنفت ضد حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤ لدى المحكمة الإنجليزية العليا. إن معظم أسباب الاستئناف قد تداولتها المحكمة من قبل ورفضتها في ملر س ٢٠١٦. ويؤكد إنهاء الاستئناف في يوليو ٢٠١٦ أن حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤ نهائي ومزمع، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية قد خالفت التزاماتها بتوريد الغاز منذ عام ٢٠٠٥.

وقد أبلغت شركة فط 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 ٢٠١٤) قد تعقدت في نوفمبر ٢٠١٦. 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 ٢٠٢٠. ولا تزال الشركة في انتظار الحكم النهائي بخصوص مطالبات الأضرار للفترة من ٢٠٠٥ إلى ٢٠١٤ من جانب هيئة التحكيم، وتم في الوقت نفسه إبلاغ دانة غاز بأن شركة فط الهلال قد بدلت دعوى تحكيم ثانية لدى هيئة تحكيم جديدة بشأن مطالبات الأضرار من سنة ٢٠١٤ وحتى نهاية فترة العقد في ٢٠٣٠. وعلاوة على ذلك، نذكر بأن شركة فط الهلال قامت بتكوير مخصص لمطالبات الأضرار الخاصة بها ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية لتعويض الضائر 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 ٣٦ "لخفض قيمة الموجودات"، بخصوص الموجودات غير الملموسة غير المتوفرة للاستخدام، قامت الإدارة بمراجعة الانخفاض في قيمة الموجودات غير الملموسة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠. 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 ٣٠٨ مليون دولار أمريكي تتعلق بالاستحواذ على دانة غاز مصر في يناير ٢٠٠٧، وهو ما منح دانة غاز القدرة للتأهل للحصول على أعمال الإنتاج وبالتالي حقوق التطوير. قامت الإدارة بمراجعة انخفاض القيمة خلال السنة (راجع الإيضاح ٣). وتم تخفيض قيمة الشهرة البالغة ١٦٣ مليون دولار أمريكي بالكامل (راجع الإيضاح ١٢).

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

١٥ استثمارات عقارية

٢٠١٩	٢٠٢٠
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
٢٢	٢٢
-	(٢)
<u>٢٢</u>	<u>٢٠</u>

الرصيد في ١ يناير
التغير في القيمة العادلة
الرصيد في ٣١ ديسمبر

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

تم إظهار الاستثمارات العقارية بالقيمة العادلة التي حددت استناداً إلى التقييم الذي تم أجرأه من قبل شركة مؤهلة مستقلة للاستشارات العقارية بالرجوع إلى معاملات السوق القليلة للمقارنة. إن آخر تقييم أجري من قبل الاستشاريين كان في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ وتنج عن التقييم مبلغ ٢٠ مليون دولار أمريكي.

١٦ الحصة في المشاريع المشتركة

يلخص الجدول التالي بيان المركز المالي للمشاريع المشتركة في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠:

الشركة المصرية البحرينية لمشتقات الغاز	غاز سينيز	مؤسسة غز الهلال الوطنية المحدودة	المجموع
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
١	-	-	١
١٩	٢	-	٢١
٢٠	٢	-	٢٢
٦٩	-	٢٣	٩٢
(٧)	-	-	(٧)
(١٩)	(٩)	(٤٦)	(٧٤)
(٢٦)	(٩)	(٤٦)	(٨١)
(٣٢)	-	-	(٣٢)
(١٣)	-	(٢٣)	(٣٦)
(٤٥)	-	(٢٣)	(٦٨)
١٨	(٧)	(٤٦)	(٣٥)

موجودات متداولة

تقد وما في حكمه

موجودات متداولة أخرى

مجموع الموجودات المتداولة

موجودات غير متداولة

مطلوبك متداولة

مطلوبات مالية (باستثناء الذمم الدائنة)

مطلوبات متداولة أخرى

مجموع المطلوبك المتداولة

مطلوبك غير متداولة

مطلوبات مالية (باستثناء الذمم الدائنة)

مطلوبات غير متداولة أخرى

مجموع المطلوبك غير المتداولة

صافي الموجودات / (المطلوبك)

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

١٦ الحصة في المشاريع المشتركة (تابع)

تسوية القيمة الدفترية

١٨	(٧)	(٤٠)	(٢٩)	الرصيد الإجمالي لصافي الموجودات/ (المطلوبات) كما في ١ يناير ٢٠٢٠
-	-	(٦)	(٦)	خسارة السنة
١٨	(٧)	(٤٦)	(٣٥)	الرصيد الختامي لصافي الموجودات/ (المطلوبات) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠
٨	(٣)	(١٦)	(١١)	حصة المجموعة بالنسبة المنوية
-	٣	٥٦٩	٥٧٢	حصة المجموعة في صافي الموجودات/ (المطلوبات)
٨	-	٥٥٣	٥٦١	القيمة العادلة/تعديل القيمة الدفترية كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

يلخص الجدول التالي بيان الدخل للمشاريع المشتركة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠:

الإيرادات	الشركة المصرية البحرينية لمشتقات الغاز مليون دولار أمريكي	غاز سينتيز مليون دولار أمريكي	مؤسسة غاز الهلال الوطنية المحدودة مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
٢٦	-	-	-	٢٦
-	-	-	-	-
(٧)	-	-	-	(٧)
(٣)	-	-	-	(٣)
-	-	-	-	-
-	-	-	-	-
-	-	-	(٦)	(٦)

لم يكن للمشاريع المشتركة أي مطلوبات طارئة أو التزامات رأسمالية أخرى كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ و ٢٠١٩.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

١٦ الحصة في المشاريع المشتركة (تبع)

يلخص الجدول التالي بيان المركز المالي للمشاريع المشتركة في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩:

الشركة المصرية البحرينية لمشتقات الغاز مليون دولار أمريكي	غاز سيتيز مليون دولار أمريكي	مؤسسة غز الهلال الوطنية المحدودة مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
٣	-	-	٣
٩	٢	-	١١
١٢	٢	-	١٤
٧٦	-	١	٧٧
(٨)	-	-	(٨)
(١٨)	(٩)	(٤١)	(٦٨)
(٢٦)	(٩)	(٤١)	(٧٦)
(٣٣)	-	-	(٣٣)
(١١)	-	-	(١١)
(٤٤)	-	-	(٤٤)
١٨	(٧)	(٤٠)	(٢٩)

تسوية القيمة للدفترية

الشركة المصرية البحرينية لمشتقات الغاز مليون دولار أمريكي	غاز سيتيز مليون دولار أمريكي	مؤسسة غز الهلال الوطنية المحدودة مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
١٩	(٧)	(٣٦)	(٢٤)
(١)	-	(٤)	(٥)
١٨	(٧)	(٤٠)	(٢٩)
%٤٠	50%	%٣٥	(٩)
٨	(٣)	(١٤)	٥٧٢
-	٣	٥٦٩	٥٦٣
٨	-	٥٥٥	٥٦٣

الرصيد الاقترحي لصافي الموجودات/ (المطلوبات) كما في ١ يناير ٢٠١٩
خسارة السنة
الرصيد الختامي لصافي الموجودات/ (المطلوبات) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩

حصة المجموعة بالنسبة المنوية
حصة المجموعة في صافي الموجودات/ (المطلوبات)
القيمة المعدلة/ تعديل
القيمة الدفترية كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

١٦ الحصة في المشاريع المشتركة (تابع)

يلخص الجدول التالي بيان الدخل للمشاريع المشتركة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩:

	الشركة المصرية البحرينية لمشتقات الغاز	غاز سيتيز مليون دولار أمريكي	مؤسسة غز الهلال الوطنية المحدودة مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
الإيرادات	٢٥	-	-	٢٥
إيرادات القوائد	-	-	-	-
الاستهلاك والإطفاء	(٧)	-	-	(٧)
مصاريف القوائد	(٣)	-	-	(٣)
مصروف ضريبة الدخل	-	-	-	-
مجموع الخسارة الشاملة للسنة	(١)	-	(٤)	(٥)

من إجمالي الاستثمار في المشاريع المشتركة، يتعلق مبلغ ٥٥٣ 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 ٣٥٪ في مؤسسة غاز الهلال الوطنية المحدودة. تم تحديد القيمة العادلة للحقوق المستحوذة في سنة ٢٠٠٥ بالرجوع إلى عمليات التقييم التي تقوم بها أطراف ثالثة مستقلة ومؤهلة مهنيًا بناءً على التدفقت النقدية المستقبلية المتوقعة الناتجة عن العلاقات التعاقدية الأساسية.

لم تبدأ بعد الأنشطة التجارية في مؤسسة غز الهلال الوطنية المحدودة. في يوليو ٢٠١٠، 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 لما 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 مستمرة في التحكيم الدولي سعياً للحصول على حكم قضائي بخصوص عقد توريد لفترة ٢٥ سنة الملزم مع شركة النفط الوطنية الإيرانية.

تم إخطار الشركة من قبل شركة نفط الهلال في ١٠ أغسطس ٢٠١٤ أن هيئة التحكيم قد أصدرت حكماً نهائياً بخصوص موضوع الدعوى، وأقرت بأن العقد الممتد لفترة ٢٥ سنة بينها وبين شركة النفط الوطنية الإيرانية سل وملزم لكلا الطرفين، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية خالفت التزامها التعاقدية بتوصيل الغاز بموجب العقد منذ ديسمبر ٢٠٠٥.

بتاريخ ١٨ يوليو ٢٠١٦، رفضت المحكمة الإنجليزية العليا نهائياً سبب الاستئناف الأخرى لشركة النفط الوطنية الإيرانية ضد حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤. وكان حكم التحكيم لسنة ٢٠١٤ 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 التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤ لدى المحكمة الإنجليزية العليا. إن معظم أسباب الاستئناف قد تداولتها المحكمة من قبل ورفضتها في مارس ٢٠١٦. ويؤكد إنهاء الاستئناف في يوليو ٢٠١٦ أن حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤ نهائي وملزم، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية قد خالفت التزاماتها بتوريد الغاز منذ عام ٢٠٠٥.

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 ٢٠١٤) قد انعقدت في نوفمبر ٢٠١٦. وقدم بعض أعضاء هيئة التحكيم الذين قاموا بالاستماع للقضية لسقالاتهم قبل إصدار الحكم ونتيجة لذلك تم تشكيل هيئة تحكيم جديدة. ولكن هيئة التحكيم الجديدة على أنه بإمكانها إصدار حكم على أساس الأدلة القائمة بعد عقد جلسة توضيحية في أغسطس ٢٠٢٠. ولا تزال الشركة في انتظار الحكم النهائي بخصوص مطالبات الأضرار للفترة من ٢٠٠٥ إلى ٢٠١٤ من جانب هيئة التحكيم، وتم في الوقت نفسه إبلاغ دانة غاز بأن شركة نفط الهلال قد بدلت دعوى تحكيم ثلثية لدى هيئة تحكيم جديدة بشأن مطالبات الأضرار من سنة ٢٠١٤ وحتى نهاية فترة العقد في ٢٠٣٠. وعلاوة على ذلك، نذكر بأن شركة نفط الهلال قدمت 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.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

١٧ الحصة في العمليات المشتركة

(١) مشروع إقليم كردستان العراق

تأسست شركة بيرل في جزر العذراء البريطانية كشركة أعمال بجزر العذراء البريطانية بتاريخ ١٩ يناير ٢٠٠٩. تتضمن أنشطة الشركة اكتشاف، وتطوير، وإنتاج، وملكية، 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 ٣٥٪ لكل من شركة نפט الهلال وشركة دقة وبنسبة ١٠٪ لكل من شركة أو إم في لبيستريم إنترناشيونال جي إم بي إنش وشركة لم أو ال المجرية العملة المحدودة للنفط والغاز وشركة ل دبليو إي ميندل إيست هولدينج بي في.

وفقاً لعنوان الاتفاقية المبرمة مع حكومة إقليم كردستان بتاريخ ٤ أبريل ٢٠٠٧ (ملحق بها إجراء محسبي مفصل بتاريخ ٢٥ يناير ٢٠٠٨) والتي تم تعديلها لاحقاً في ٣٠ أغسطس ٢٠١٧ وأطلق عليها "اتفاقية تطوير البترول"، تعد شركة بيرل المقاول 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 ودقة كمشغل (الصالح ونيلية عن شركة بيرل للبترول) لأغراض تنفيذ اتفاقية تطوير البترول.

تمثل المبالغ التالية حصة المجموعة بنسبة ٣٥٪ من موجودات ومطلوبات وإيرادات العملية المشتركة:

	٢٠٢٠	٢٠١٩	
	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
الموجودات:			
موجودات غير متداولة	٧٠٥	٧١٣	
موجودات متداولة	٩٢	١١٠	
مجموع الموجودات	٧٩٧	٨٢٣	
المطلوبات:			
مطلوبات غير متداولة	٦٨	٥٥	
مطلوبات متداولة	٣١	٢٨	
مجموع المطلوبات	٩٩	٨٣	
صافي الموجودات	٦٩٨	٧٤٠	
إيرادات	١١٨	١٥٣	
تكاليف تشغيلية	(٢٣)	(٢١)	
الاستهلاك	(٣٥)	(٣١)	
إجمالي الربح	٦٠	١٠١	

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

١٧ الحصة في العمليات المشتركة (تابع)

(ب) الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة / لمزت

تمتلك المجموعة حصة بنسبة ٥٠٪ في الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة / عمليات الإمارات الخاضعة للسيطرة المشتركة التي تمتلك أحد أضخم خطوط أنابيب الغاز في الإمارات العربية المتحدة (قطر ٤٨ إنش) و بطاقة استيعابية تبلغ ١,٠٠٠ مليون قدم مكعب معياري يوميا وذلك لنقل الغاز في الشارقة من منطقة الصجعة إلى الحفرة. تمثل المبالغ التالية حصة المجموعة بنسبة ٥٠٪ من الموجودات والمطلوبات والإيرادات في العمليات المشتركة:

	٢٠٢٠	٢٠١٩	
	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
الموجودات:			
موجودات غير متداولة	١٤	١٥	
موجودات متداولة	١٦	١٥	
مجموع الموجودات	٣٠	٣٠	
المطلوبات:			
مطلوبات متداولة	-	-	
صافي الموجودات	٣٠	٣٠	
إيرادات	٤	٤	
تكاليف تشغيلية	(١)	(١)	
الاستهلاك	(١)	(١)	
إجمالي الربح	٢	٢	

١٨ مخزون

	٢٠٢٠	٢٠١٩	
	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
قطع الخيل والمواد الاستهلاكية	٤	٥٩	
ناقصاً: مخصص الانخفاض في قيمة المخزون	-	(١٩)	
	٤	٤٠	

بلغ المخزون المعترف به كمصاريف خلال السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ مبلغ ٠,٦ مليون دولار أمريكي (١,٢:٢٠١٩ مليون دولار أمريكي).

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

١٩ نتم مدينة تجارية وأخرى

٢٠٢٠	٢٠١٩	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
٣٩	١٣٥	نتم مدينة تجارية (بالصافي)
١	٧	مصارييف مدفوعة مقدماً
١٨	١٩	مبالغ مستحقة من مشريع مشتركة
٨	٨	إيرادات مستحقة (إيضاح ج)
٤	١٣	نتم مدينة أخرى
(١)	(٧)	ناقصاً: مخصص الانخفاض في القيمة
٦٩	١٧٥	

(أ) النتم المدينة التجارية محملة بالفائدة وذات فترة لتثمانية من ٥ - ٦٠ يوماً.

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

متأخرة السداد							
المجموع	غير متأخرة						
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	٣٠ > يوماً	٦٠-٣٠ يوماً	٩٠-٦١ يوماً	١٢٠-٩١ يوماً	< ١٢٠ يوماً	
مليون دولار أمريكي							
٣٩	١٣	٣	-	-	-	٢٣	٣١ ديسمبر ٢٠٢٠
١٣٥	٦٨	١٢	١	١٦	-	٣٨	٣١ ديسمبر ٢٠١٩

(ج) في ٢٠١٩، كثفت عملية تدقيق انظلم القياس لخط أنابيب إقليم كردستان العراق أن جهاز القياس الموجود في مصنع خور مور يقدم، ومنذ نوفمبر ٢٠١٨، زيادة في إيلاغ حجم الغاز المورد من قبل الشركة إلى حكومة إقليم كردستان بنسبة ٥,٩٪. وبالتزامن مع ذلك، تم اكتشاف مشكلة أخرى تتمثل في تخفض الإيلاغ عن القيمة الحرارية لمبيعات الغاز.

وفي حين تم اتخاذ خطوات مؤقتة لتصحيح الزيادة في الإيلاغ في يوليو ٢٠١٩، اتفقت الشركة وحكومة إقليم كردستان أيضاً على سلسلة من الخطوات لتطبيق القياس المالي الكلي من أجل حل هذه المشكلة. وفي غضون ذلك، تم تطبيق تعديل مؤقت، فيما يتعلق بالفترة من نوفمبر ٢٠١٨ إلى يوليو ٢٠١٩، على فواتير يوليو وأغسطس وسبتمبر ٢٠١٩. وبلغت قيمة هذا التعديل ٢٣ 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 جانحة كوفيد-١٩. وعليه، تم إدراج التعديل المؤقت على المبالغ المستحقة من حكومة إقليم كردستان في هذه البيئلت المالية كإيرادات مستحقة ضمن الموجودات.

٢٠ موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الريح أو الخسلة

٢٠٢٠	٢٠١٩	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
١١١	٢	الرصيد في ١ يناير
-	١٢٦	مدرج خلال السنة
(١١)	(١٨)	مقبوض خلال السنة
(٢)	١	التغير في القيمة العادلة
٩٨	١١١	الرصيد في ٣١ ديسمبر

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

٢٠ موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة (تابع)

فيما يلي تصنيف الموجودات المالية بين الموجودات المتداولة وغير المتداولة:

	٢٠٢٠	٢٠١٩
	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
موجودات متداولة	٥١	٥٣
موجودات غير متداولة	٤٧	٥٨
	<u>٩٨</u>	<u>١١١</u>

خلال ٢٠١٩، سجلت الشركة استحقاقات معينة على أساس الاحتياطيات كموجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة، وهي مستحقات من بعض المساهمين في شركة بيرل للبتترول على شكل دفعات مقبلة كئنت محتملة عند إثبات احتياطيات إضافية في شركة بيرل للبتترول.

بالإضافة إلى ذلك، وكجزء من اتفاقية التسوية مع آر دبليو إي للتوريد والتجارة جي إم بي لتش ("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 ١٠٪ في شركة بيرل). خلال هذه الفترة، تلقت الشركة مبلغ ١١ مليون دولار أمريكي من هذه الدفعات المقيدة.

تتضمن الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة استثمارات في صندوق أراج للبنية التحتية بقيمة عائدة تبلغ ٢ مليون دولار أمريكي، والتي تم بيانها في الموجودات المعنية. نظراً لأن شركة إدارة الصندوق تحت التصفية، لم تتمكن الشركة من الحصول على القيمة العادلة الاستدلالية للصندوق كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠، ومع ذلك وعلى أساس احترازي، قررت الشركة خفض قيمة الاستثمار بالكامل.

لم تقم الشركة بلي استثمار في الأسهم أو السندات خلال السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ (٣١ ديسمبر ٢٠١٩: لا شيء).

٢١ أموال محتفظ بها لغرض التطوير

كجزء من اتفاقية التسوية مع حكومة إقليم كردستان، تم تخصيص مبلغ ٤٠٠ مليون دولار أمريكي - نقد مقيد (حصة دفعة غز: ١٤٠ مليون دولار أمريكي) من أصل مليار دولار أمريكي تم قبضها من حكومة إقليم كردستان (حصة دفعة غاز: ٣٥٠ 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 الصלב بعد لكتمال التطوير المنكور أو في ٢٩ فبراير ٢٠٢٠، 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 ٤٠٠ مليون دولار أمريكي (حصة دفعة غز: ١٤٠ مليون دولار أمريكي) بنفس مبلغ التمويل دون قيود. حتى نهاية سنة ٢٠١٩، تم صرف مبلغ ٣٢٢ مليون دولار أمريكي (حصة دفعة غاز: ١١٣ مليون دولار أمريكي) من هذه الأموال وفقاً لشروط اتفاقية التسوية. فور منح عقد أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات في يناير ٢٠٢٠، أصدرت بيرل مبلغ ٧٨ مليون دولار أمريكي المتبقي (حصة دفعة غز: ٢٧ مليون دولار أمريكي).

٢٢ النقد وما في حكمه

	٢٠٢٠	٢٠١٩
	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
نقد لدى البنك	١٣	١٢
- بنوك محلية في الإمارات العربية المتحدة	٦	٦
- بنوك أجنبية خارج الإمارات العربية المتحدة		
ودائع قصيرة الأجل	٨٩	٤٠٧
- بنوك محلية في الإمارات العربية المتحدة		
نقد وما في حكمه	<u>١٠٨</u>	<u>٤٢٥</u>

يحق نقد لدى البنوك أربحاً بنسب متغيرة استناداً إلى أسعار الإيداع البنكية اليومية. إن الودائع قصيرة الأجل مودعة لفترات تتراوح ما بين أسبوع وثني عشر شهراً اعتماداً على المتطلبات النقدية الفورية للمجموعة، وتحقق أربحاً استناداً إلى أسعار الودائع قصيرة الأجل المعنية، ويستحق سدداها عند الطلب. إن القيمة العادلة للأرصدة النقدية والبنكية متضمنة الودائع قصيرة الأجل هي ١٠٨ مليون دولار أمريكي (٣١ ديسمبر ٢٠١٩: ٤٢٥ مليون دولار أمريكي). إن نسبة الربح الفعلية المكتسبة على الودائع قصيرة الأجل هي ٠,١٤٪ إلى ٢,٦٪ (٢٠١٩: ١,٦٪ إلى ٣,٧٥٪) سنوياً. كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠، كفت نسبة ٩٥٪ (٣١ ديسمبر ٢٠١٩: ٩٩٪) 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 ١٠٨ مليون دولار أمريكي للأرصدة النقدية والبنكية، فإن نسبة ٥٪ من المبلغ كانت محتفظ بها بلجنيه المصري (٢٠١٩: ١٪).

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

٢٢ النقد وما في حكمه (تابع)

يشمل النقد وما في حكمه ٣٩ مليون دولار أمريكي (حصة دانا غاز ٣٥٪) محتفظ بها من قبل المشروع المشترك شركة بيرل.

لغرض بيان التدفقات النقدية، يتكون النقد وما في حكمه كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ مما يلي:

٢٠٢٠	٢٠١٩	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
١٩	١٨	نقد لدى البنك وفي الصندوق
٨٩	٤٠٧	ودائع قصيرة الأجل
١	-	نقد لدى البنك عائد إلى عمليات متوقفة (إيضاح ١٢)
<u>١٠٩</u>	<u>٤٢٥</u>	النقد وما في حكمه

٢٣ رأس المال

٢٠٢٠	٢٠١٩
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
<u>١,٩٠٨</u>	<u>١,٩٠٨</u>

المصدر والمدفوع بالكامل:

٦,٩٩٥,٣٧٣,٣٧٣ (٢٠١٩) : ٦,٩٩٥,٣٧٣,٣٧٣ (٢٠١٩) سهماً عدياً بقيمة ١ درهم للسهم الواحد (٠,٢٧٢٨ دولار أمريكي للسهم الواحد)

٢٤ أسهم خزينة

نفذت الشركة عملية إعادة شراء للأسهم واستحوذت على ما مجموعه ٣٦,٩٥٠,٠٠٠ من أسهمها بمتوسط سعر بلغ ٠,٩٤ درهم. تم إعادة شراء ١,٢٥٠,٠٠٠ سهم من إجمالي الأسهم خلال سنة ٢٠٢٠ (٢٠١٩: ٣٥,٧٠٠,٠٠٠ سهم).

٢٥ الاحتياطي القانوني والاحتياطي الاختياري

احتياطي قانوني	احتياطي اختياري	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
١١٦	١١٦	في ١ يناير ٢٠١٩
١٦	١٦	تحويل خلال السنة
<u>١٣٢</u>	<u>١٣٢</u>	في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩
-	-	تحويل خلال السنة
<u>١٣٢</u>	<u>١٣٢</u>	في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

(أ) احتياطي قانوني وفقاً للقانون الاتحادي رقم (٢) لسنة ٢٠١٥ في دولة الإمارات العربية المتحدة، أنشأت الشركة الاحتياطي القانوني عن طريق اقتطاع ١٠٪ من صافي أرباح المجموعة لكل سنة. قد يتوقف هذا التخصيص بقرار من الجمعية العمومية عندما يساوي الاحتياطي ٥٠٪ من رأس مال الشركة المدفوع. قد لا يتم توزيع هذا الاحتياطي على المساهمين. ومع ذلك، يمكن توزيع الاحتياطي القانوني عندما يزيد عن ٥٠٪ 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 ١٠٪ 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 ٥٠٪ من رأس المال المدفوع. يجوز تمديد الاحتياطي الاختياري بموجب قرار من مجلس الإدارة بشأن أمور تخدم مصالح الشركة.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

٢٦ احتياطي آخر

احتياطي المدفوعات على أساس الأسهم مليون دولار أمريكي		٢٠١٩	٢٠٢٠
		٧	٢
		(٥)	٤
		(٤)	-

في ١ يناير ٢٠١٩
مدرج خلال السنة
أسهم صادرة للموظفين
في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩
تحويل خلال السنة
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

٢٧ قروض

	٢٠١٩	٢٠٢٠	
	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
غير متداولة			
تسهيل قرض (ج)	٥٤	٦٨	
	٥٤	٦٨	
متداولة			
صكوك (أ)	٣٩٧	-	
تسهيل قرض لأجل (ب)	٥	٩٠	
تسهيل قرض (ج)	٤٠٢	٩٥	
	٤٥٦	١٦٣	
مجموع القروض			

	٢٠١٩	٢٠٢٠	
	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
مجموع القروض (بما في ذلك عمليات بيرل المشتركة)	٤٥٦	١٦٣	
ناقصاً: تسهيل قرض بيرل - دون حق الرجوع إلى دانة غاز	(٥٩)	(٧٣)	
قروض دانة غاز	٣٩٧	٩٠	

(أ) الصكوك

أصدرت الشركة صكوكاً بقيمة ٥٣٠ مليون دولار أمريكي في ١٣ أغسطس ٢٠١٨ بتاريخ استحقاق ٣١ أكتوبر ٢٠٢٠ وحملت معدل ربح بنسبة ٤٪ سنوياً.

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

خلال ٢٠١٨ و ٢٠١٩، قامت الشركة بشراء صكوك بمبلغ ١٣٣ مليون دولار أمريكي (القيمة الاسمية)، وبذلك تكون شركة دانة غاز قد أوفت بالتزاماتها بأن تستمر في دفع معدل ربح بنسبة ٤٪ لحين استحقاق الصكوك في نهاية شهر أكتوبر ٢٠٢٠. خلال ٢٠٢٠، قامت الشركة بشراء صكوك إضافية بمبلغ ٨٨,٥ مليون دولار أمريكي (القيمة الاسمية)، وبالتالي بلغت الصكوك القائمة ٣٠٩ 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 ٣١ أكتوبر ٢٠٢٠، وقامت الشركة بسداد كامل الرصيد القائم البالغ ٣٠٩ مليون دولار أمريكي في تاريخ الاسترداد.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

٢٧ قروض (تابع)

(ب) تسهيل قرض لأجل

أبرمت شركة دانة غاز ش.م.ع وشركة دانة غاز مصر ليمتد (معاً "المقرضون") اتفاقية تسهيل قرض لأجل مع بنك إمل تي محلي بتاريخ ١٤ أكتوبر ٢٠٢٠ ("تاريخ التوقيع")، لإعدة تمويل صكوك الشركة بشكل جزئي. وبلغت قيمة تسهيل القرض لأجل ٩٠ مليون دولار أمريكي لمدة سنة واحدة بهامش مبدئي بنسبة ٣٪ سنويًا على سعر ليبور. يمكن تمديد التسهيل لمدة ربع سنوات إضافية بناءً على اختيار الشركة. وتم سحب قيمة التسهيل بالكامل بتاريخ ٢٢ أكتوبر ٢٠٢٠. 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 ٩٠ مليون دولار أمريكي كمطلوبات متداولة.

إن تسهيل القرض لأجل مضمون مقبل أسهم شركة دانة غاز البحر الأحمر، وشركة دانة غاز مصر ليمتد، ودانة إل إن جي فينتشرز ليمتد (بي في أي). ويشتمل الضمان أيضًا على رهن على المنقولات الإماراتية (حسابات)، ورهن عقاري إمل تي (أرض الصبغة غاز الصناعية)، ورهن على حسلب في مصر، وتنزل عن بوليصة التأمين في مصر، وتنزل 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 ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠.

(ج) تسهيل قرض - شركة بيرل للبترو

بتاريخ ١٨ سبتمبر ٢٠١٨، وقعت شركة بيرل للبترو لتفافية تسهيل قرض بقيمة ١٥٠ مليون دولار أمريكي دون حق الرجوع (على مساهمها بما في ذلك دانة غاز) "اتفاقية التسهيل" مع بنك محلي داخل دولة الإمارات العربية المتحدة بتاريخ استحقاق نهائي أصلي في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٣ لتمويل أنشطتها الخاصة بالتطوير. تنص اتفاقية التسهيل على فترة سماح مدتها عامان يليها سداد على اثني عشر قسطاً ربع سنوي متساوي القيمة مع استحقاق أول قسط في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠. ومنذ ذلك الحين، قامت شركة بيرل بسحب مبلغ التسهيل بالكامل والبالغ ١٥٠ مليون دولار أمريكي. وتم تعديل جدول السداد لهذا القرض عن طريق اتفاقية تم تنفيذها في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠. وتم تأجيل المبلغ المستحق في عام ٢٠٢٠ (١٢,٥ مليون دولار أمريكي) وهي الآن مستحقة الدفع خلال عام ٢٠٢١. وتم تأجيل الرصيد المتبقي من التسهيل (أي ١٣٧,٥ مليون دولار أمريكي منها ٥٠ مليون دولار أمريكي مستحقة في عام ٢٠٢١) لمدة عام واحد حيث يستحق أول قسط بداية من ٣١ مارس ٢٠٢٢ ويستحق آخر قسط في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٤. وتنص اتفاقية التسهيل المعدلة أيضًا على رسمة الفلدة المستحقة خلال ٢٠٢١، بخيار من بيرل، وتستحق السداد بتاريخ ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٤.

بتاريخ ١٢ ديسمبر ٢٠١٩، وقعت شركة بيرل للبترو لتفافية قرض لأجل جديد بقيمة ١٢٠ مليون دولار أمريكي دون حق الرجوع (على مساهمها بما في ذلك دانة غاز) مع بنك محلي داخل دولة الإمارات العربية المتحدة حيث يكون تاريخ آخر دفعة سداد في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٣ وذلك لتمويل 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 ٣٠ يونيو ٢٠٢٢. تم تعديل جدول السداد لهذا القرض عن طريق اتفاقية تم تنفيذها في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠، حيث يستحق أول قسط بداية من ٣٠ يونيو ٢٠٢٣ ويستحق آخر قسط في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٤. ومنذ ذلك الحين، قامت شركة بيرل بسحب مبلغ ٦٠ مليون دولار أمريكي (حصة شركة دانة غاز: ٢١ مليون دولار أمريكي) من التسهيل حتى ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠.

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

تم إدراج القروض تحت المطلوبات غير المتداولة بعد خصم تكاليف المعاملة وتم إدراجها بالتكلفة المطفأة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠.

بموجب شروط تسهيل القرض، يتوجب على بيرل الالتزام ببعض التعهدات المالية، وقد التزمت بيرل بهذه التعهدات كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

٢٨ مخصصات

٢٠٢٠	٢٠١٩
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
٣	٣
-	١٢
٣	١٥

غير متداولة
مكافآت نهائية الخدمة للموظفين (١)
التزام يقف تشغيل الأصل

(١) يمثل مخصص مكافآت نهاية الخدمة للموظفين القيمة الحالية للالتزامات تجاه الموظفين وفقاً لقلون العمل في الإمارات العربية المتحدة. خلال السنة، تم الاعتراف بمخصص إضافي بقيمة ٥٠١,٣٢٠ دولار أمريكي كمصروف وتم استخدام ٧٥٥,٦٦٣ دولار أمريكي من المخصص.

٢٩ نمم داتنة تجارية ومستحققات

٢٠٢٠	٢٠١٩
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
٦	٣٥
٢٥	٣٠
٢٠	٢٠
١٤	١٤
٦٥	٩٩

نمم داتنة تجارية
مستحققات ونمم داتنة أخرى
التزام يقف تشغيل الأصل
مطلوبات أخرى

٣٠ التزامات

دانة غاز مصر

في أبريل ٢٠١٣، تم منح شركة دانة غل مصر حصة عاملة بنسبة ١٠٠٪ في منطقة امتيل شمال العريش البحرية (القطاع رقم ٦). تقع المنطقة على الحدود البحرية لدلتا النيل في الجزء الشرقي من البحر الأبيض المتوسط. وفقاً لاتفاقية الامتياز، التزمت شركة دانة غل مصر بإنتاج مبلغ ٢٥,٥ مليون دولار أمريكي على القطاع خلال المرحلة الأولى من الاستكشاف وهي ٤ سنوات وانتهت في ١١ فبراير ٢٠١٨. حصلت شركة دانة غل مصر على تمديد للمرحلة الأولى من الاستكشاف حتى ١٠ يونيو ٢٠١٩. وخلال سنة ٢٠١٩، قدمت دانة غل مصر طلباً للدخول في مرحلة الاستكشاف الثانية وحصلت على الموافقة لذلك حتى ١٠ يونيو ٢٠٢١. وحتى تاريخه، أفقت دانة غاز مصر ٨٧ مليون دولار أمريكي واستوفت الترامت الإتفاق لكتنا المرحتين الأولى والثانية من الاستكشاف.

شركة بيرل للبتروول

كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠، كان لدى شركة بيرل التزامات رأسمالية بمبلغ ٣٩٦,٢٤ مليون دولار أمريكي تقريباً (حصة دانة غاز: ١٣٨,٦٩ مليون دولار أمريكي) - (٢٠١٩: ١,٩٦٠ مليون دولار أمريكي - حصة دانا غاز: ٠,٦٧ مليون دولار أمريكي).

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

٣١ تكاليف الموظفين

٢٠٢٠	٢٠١٩
٢٠	٢٥
٢٠	٢٥

رواتب وبدلات ومنافع موظفين أخرى

تكاليف الموظفين موزعة كما يلي:

٢٠٢٠	٢٠١٩
١٠	١٠
٣	٢
٥	٦
١	٢
١	٣
-	٢
٢٠	٢٥

تكاليف تشغيلية (تكاليف موظفين)
تكاليف تشغيلية (تكاليف إنتاج)
مصاريف عمومية وإدارية
مصاريف أخرى
العمليات المتوقعة
نفقات رأسمالية

٣٢ إفصاحات الأطراف ذات العلاقة

يوفر الإيضاح ١ معلومات حول هيكل المجموعة، بما في ذلك تفاصيل الشركة التابعة والترتيبات المشتركة.

٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠٢٠	٢٠١٩
الإيرادات	رسوم خدمات الإدارة	الإيرادات	رسوم خدمات الإدارة
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
١	٥	١	(١)
-	(١)	-	(١)

الترتيب المشترك/ المساهم الرئيسي
المساهم الرئيسي

تتعلق رسوم خدمات الإدارة للترتيبات المشتركة و المساهم الرئيسي بالتكلفة الفعلية التي تم احتسابها فيما يتعلق بالمدة الزمنية التي استغرقها موظفو دانة غاز بأنشطة التشغيل المشترك 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 غل الهلال الوطنية المحدودة (المشروع المشترك) حيث تمتلك المجموعة حصة قدرها ٣٥٪.

يمثل المستحق من الأطراف ذات العلاقة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ بشكل رئيسي المبلغ المستحق من مؤسسة غاز الهلال الوطنية المحدودة وبييرل للبتروول (الإيضاح ١٩) فيما يتعلق بتكلفة الوقت والرسوم ذات الصلة والتكاليف الأخرى المتكبدة نيابة عن الشركة ورسوم سعة خط الأنابيب. بالإضافة إلى ذلك، هناك مبلغ بقيمة ١,٦ مليون دولار أمريكي مستحق لشركة نפט الهلال في نهاية السنة.

تعويضات كبار موظفي الإدارة

كانت مكافآت كبار موظفي الإدارة خلال السنة على النحو التالي:

٢٠٢٠	٢٠١٩
٣	٤
١	٢
٤	٦

منافع قصيرة الأجل
مدفوعات على أساس الأسهم

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

٣٣ توزيعات أرباح

في اجتماع الجمعية العمومية السنوي للشركة المنعقد بتاريخ ٢١ أبريل ٢٠٢٠، وافق مساهمو الشركة على توزيعات أرباح نقدية بقيمة ٥,٥ فلس للسهم الواحد لسنة ٢٠١٩ (٥,٥:٢٠١٨ فلس) بإجمالي مبلغ ١٠٤,٥ مليون دولار أمريكي (٣٨٣ مليون درهم).

٣٤ أهداف وسياسات إدارة المخاطر المالية

عناصر المخاطر المالية

تشتمل المطلوبات الرئيسية للمجموعة على قروض والتزامات إيقاف التشغيل (مخصصات) والذمم الدائنة التجارية، والذمم الدائنة الأخرى، والمبلغ المستحق إلى أطراف ذات علاقة. والغرض الرئيسي من هذه المطلوبات المالية هو الحصول على التمويل 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 العلة 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 والمواقف عليها، وهذه المخاطر مبينة أدناه.

(أ) مخاطر الصرف الأجنبي

تتعرض المجموعة لمخاطر العلة الأجنبية فيما يتعلق برصيداها النقدي بالجنيه المصري المحتفظ به داخل مصر لدى بنوك محلية وتبلغ قيمة المستحقات بالجنيه المصري ٢ مليون دولار أمريكي.

كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠، فيما لو كان سعر الجنيه المصري قد ارتفع / انخفض بنسبة ١٠٪ مقابل سعر الدولار الأمريكي، مع بقاء كافة المتغيرات الأخرى ثابتة، لكان مجموع الربح الشامل للسنة قد ارتفع / انخفض بواقع ٠,٥ مليون دولار أمريكي (٢٠١٩: ٠,٥ 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 بيرل وتسهيل القرض لأجل. فيما لو كانت أسعار الفائدة قد ارتفعت / انخفضت بنسبة ١٠٪ مع بقاء جميع المتغيرات الأخرى ثابتة، لكان مجموع (الخسائر) / الأرباح الشاملة للسنة قد ارتفع / انخفض بمبلغ ٠,٢ مليون دولار أمريكي (٢٠١٩: لا شيء).

(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 ٣٢٪ (٢٠١٩: ٤٣٪) من إجمالي إيرادات المجموعة. في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠، فيما لو كان متوسط سعر النفط للسنة قد ارتفع / انخفض بنسبة ١٠٪ مع بقاء جميع المتغيرات الأخرى ثابتة، لكان مجموع الخسارة الشاملة للمجموعة للسنة قد ارتفع / انخفض بمبلغ ٤ مليون دولار أمريكي (٢٠١٩: ١٦ مليون دولار أمريكي).

(د) مخاطر الائتمان

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

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

٣٤ أهداف وسياسة إدارة المخاطر المالية (تبع)

(١) الذمم المدينة التجارية

تنشأ الذمم المدينة التجارية من العمليات في إقليم كردستان العراق (٣٩ مليون دولار أمريكي، ٢٠١٩: ٢٤ مليون دولار أمريكي). يتم تحليل متطلبت تخفيض القيمة في كل فترة تقرير على أساس فودي للعملاء الرئيسيين (الكيانات ذات العلاقة بالحكومة). يعتمد الاحتساب على البيئلت التاريخية الفعلية وحالة العميل. أقصى تعرض لمخاطر الائتمن كما في تزيخ التقرير هو القيمة الدفترية كما هو موضح في الإيضاح ١٩.

(٢) الأرصدة البنكية

يتم إدارة المخاطر الائتمنية من الأرصدة لدى البنوك والمؤسسات المالية من قبل خزينة المجموعة وفقاً لسياسة المجموعة. تتم المواقة على استئمل ففض الأموال قطع مع الأطراف المقبلة من قبل مجلس إدارة المجموعة. يتم إيداع الأرصدة البنكية لدى البنوك مصفنة على درجة الاستثمار. من أصل إجمالي الرصيد البنك، كان ٨٥٪ من الرصيد مع بنك مصنف على درجة الاستثمار. إن تعرض المجموعة بأحد الأقصى لمخاطر الائتمن بخصوص الأرصدة البنكية كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ هو القيمة الدفترية كما تم شرحه في الإيضاح رقم ٢٢.

(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 أجل استحقاق المطلوبات المالية الخاصة بالمجموعة كما في ٣١ ديسمبر بناءً على الدفعات التعاقدية غير المضمومة:

السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

المجموع مليون دولار أمريكي	< ٥ سنوات مليون دولار أمريكي	١ إلى ٥ سنوات مليون دولار أمريكي	أقل من سنة واحدة مليون دولار أمريكي	أقل من شهر واحد مليون دولار أمريكي	
١٨٢	-	٨١	١٠١	-	قروض (بما في ذلك الربح)
٦٥	-	-	٦٣	٢	ذمم دائنة تجارية ومستحقات
٣	-	٣	-	-	مخصصات
٢٥٠	-	٨٤	١٦٤	٢	

السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩

المجموع مليون دولار أمريكي	< ٥ سنوات مليون دولار أمريكي	١ إلى ٥ سنوات مليون دولار أمريكي	أقل من سنة واحدة مليون دولار أمريكي	أقل من شهر واحد مليون دولار أمريكي	
٤٨٣	-	٦١	٤١٨	٤	قروض (بما في ذلك الربح)
٩٩	-	-	٩٦	٣	ذمم دائنة تجارية ومستحقات
١٦	٦	٨	٢	-	مخصصات
٥٩٨	٦	٦٩	٥١٦	٧	

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 مساهمها.

تقوم المجموعة بإدارة هيكل رأس المال الخصب بها وإجراء التعديلات عليه تمثلياً مع التغيرات التي تطرأ على ظروف العمل. لم تطرأ أي تغييرات على الأهداف أو السياسة أو العمليات خلال السنتين المنتهيتين في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ و ٣١ ديسمبر ٢٠١٩. يتألف رأس المال من رأس المال المصدر والأرباح المحتجزة والاحتياطيات الأخرى العالدة إلى حطلي الأسهم في الشركة الأم، ويقاس بقيمة ٢,١٤٣ مليون دولار أمريكي كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ (٢,٦٣٠ مليون دولار أمريكي).

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية الموحدة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

٣٤ أهداف وسياسة إدارة المخاطر المالية (تابع)

تسوية صافي الدين

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

	٢٠٢٠	٢٠١٩	
	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
نقد وما في حكمه	١٠٨	٤٢٥	
قروض	(١٦٣)	(٤٥٦)	
صافي الدين	(٥٥)	(٣١)	
صافي الدين كما في ١ يناير ٢٠١٩	(٤١٤)	(٧)	
حركة التدفقات النقدية خلال السنة	(٤٢)	(٢٤)	
صافي الدين كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩	(٤٥٦)	(٣١)	
حركة التدفقات النقدية خلال السنة	٢٨٤	(٣٣)	
أرباح من إعادة شراء الصكوك	٩	٩	
صافي الدين كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠	(١٦٣)	(٥٥)	

كانت نسبة المديونية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ و ٣١ ديسمبر ٢٠١٩ على النحو التالي:

	٢٠٢٠	٢٠١٩	
	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
صافي الدين	٥٥	٣١	
مجموع حقوق الملكية	٢,١٤٣	٢,٦٣٠	
نسبة صافي الدين إلى حقوق الملكية	%٢,٦	%١,٢	

تم الإفصاح عن التعهدات المالية المتعلقة بالقروض في الإيضاح ٢٧.

٣٥ تقدير القيمة العادلة

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

القيمة الدفترية	القيمة العادلة	القيمة الدفترية	القيمة العادلة
٢٠٢٠	٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠١٩
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
٦٨	٦٨	١٦٨	١٦٨
٩٨	٩٨	١١١	١١١
١٠٨	١٠٨	٤٢٥	٤٢٥
١٦٣	١٦٣	٤٥٦	٤٥٦
٦٥	٦٥	٩٩	٩٩

الموجودات المالية

نم مدينة تجارية وأخرى (باستثناء المدفوعة مقدماً)
موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة
نقد وودائع قصيرة الأجل

المطلوبت المالية

قروض
نم دانة تجارية ومستحقات

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

