

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة

٣٠ يونيو ٢٠٢٠ (غير مدققة)

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

يسر مجلس إدارة شركة دانة غاز ("دانة غاز" أو "الشركة") أن يعلن النتائج المالية الموحدة المرحلية للشركة وشركاتها التابعة وتربياتها المشتركة (يشار إليها مجتمعة باسم "المجموعة") لفترتي الثلاثة أشهر والستة أشهر المنتهيتين في ٣٠ يونيو 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 مينا (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 النصف الأول من سنة ٢٠٢٠

خلال النصف الأول من سنة ٢٠٢٠ ("الفترة")، حققت الشركة إجمالي إيرادات قدرها ١٨١ مليون دولار أمريكي (٦٦٤ مليون درهم) مقارنةً مع ٢٤٢ مليون دولار أمريكي (٨٨٧ مليون درهم) في النصف الأول من سنة ٢٠١٩. ويرجع هذا الانخفاض في الإيرادات إلى الانخفاض في الأسعار المحققة خلال الفترة وانخفاض الإنتاج في مصر. كانت الأسعار المحققة خلال النصف الأول منخفضة بنسبة ٣٤% وأثرت على الإيرادات بمبلغ ٤٢ مليون دولار أمريكي (١٥٤ مليون درهم)، في حين أثر انخفاض الإنتاج سلباً على الإيرادات بمبلغ ١٩ مليون دولار أمريكي (٧٠ مليون درهم). بلغ متوسط الأسعار المحققة ٣٠ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و٢٨ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنةً بمبلغ ٥١ دولار أمريكي لكل برميل من المكثفات و٣٣ دولار أمريكي لكل برميل نפט مكافئ من الغاز المسال على التوالي في النصف الأول من سنة ٢٠١٩.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج خلال ١٨٢ يوماً ١١,٥ مليون برميل من النفط المكافئ أو ٦٣,٢٥٠ برميل من النفط المكافئ يومياً، بانخفاض نسبته ٧% مقارنةً مع فترة إنتاج الفترة المقابل البالغ ١٢,٤ مليون برميل من النفط المكافئ (٦٨,٢٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً).

حققت المجموعة صافي خسارة بعد خصم الضريبة بقيمة ١٩ مليون دولار أمريكي (٦٩ مليون درهم) مقارنةً بربح قدره ١٤٠ مليون دولار أمريكي (٥١٣ مليون درهم) في النص الأول من سنة ٢٠١٩. بسبب البيئة الاقتصادية الحالية والانخفاض الحاد في أسعار النفط، اعترفت المجموعة بالانخفاض في القيمة بمبلغ ٣٧ مليون دولار أمريكي (١٣٥ مليون درهم) خلال الفترة. باستثناء هذا الانخفاض في القيمة، بلغ صافي ربح المجموعة عن الفترة ١٨ مليون دولار أمريكي (٦٦ مليون درهم) مقارنةً بصافي الربح المعدل (باستثناء الدخل الاستثنائي والانخفاض في القيمة) البالغ ٥٢ مليون دولار أمريكي (١٩١ مليون درهم) في النصف الأول من سنة ٢٠١٩. يرجع هذا الانخفاض في صافي الربح خلال الفترة بشكل رئيسي إلى الانخفاض في الأسعار المحققة.

خلال النصف الأول من سنة ٢٠٢٠، انخفضت الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء إلى ٧٧ مليون دولار أمريكي (٢٨٣ مليون درهم) بنسبة تقل عن ٦٢% مقارنةً بمبلغ ٢٠٥ مليون دولار أمريكي (٧٥١ مليون درهم) في النصف الأول من سنة ٢٠١٩.

نتائج ربع السنة المنتهي في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠

خلال ربع السنة المنتهي في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠، حققت الشركة إجمالي إيرادات قدرها ٧٧ مليون دولار أمريكي (٢٨٢ مليون درهم) مقارنةً مع ١٢٣ مليون دولار أمريكي (٤٥١ مليون درهم) في الربع الثاني من ٢٠١٩، بانخفاض نسبته ٣٧% مما يعكس انخفاضاً حاداً في الأسعار المحققة خلال الفترة. بقيت الأسعار المحققة خلال الفترة الحالية منخفضة بنسبة ٥١% وأثرت على الإيرادات بمبلغ ٣٧ مليون دولار أمريكي (١٣٦ مليون درهم). بلغ متوسط السعر المحقق ٢٠ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و٢٥ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنةً بمبلغ ٥٣ دولار أمريكي لكل برميل من المكثفات و٣٤ دولار أمريكي لكل برميل نפט مكافئ من الغاز المسال على التوالي في الربع الثاني من سنة ٢٠١٩.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج خلال الواحد والتسعين يوماً ٥,٧ مليون برميل من النفط المكافئ أو ٦٢,٨٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً، بانخفاض نسبته ٧% مقارنةً مع إنتاج ربع السنة المقابل البالغ ٦,١٦ مليون برميل من النفط المكافئ (٦٧,٧٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً).

نتائج ربع السنة المنتهي في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ (تابع)

حققت المجموعة صافي خسارة بعد خصم الضريبة بقيمة ٣٦ مليون دولار أمريكي (١٣١ مليون درهم) في الربع الثاني من سنة ٢٠٢٠ مقارنة بصافي ربح قدره ١٠٥ مليون دولار أمريكي (٣٨٥ مليون درهم) في الربع الثاني من سنة ٢٠١٩. خلال الربع تم الاعتراف بانخفاض في القيمة بمبلغ ٣٣ مليون دولار أمريكي (١٢٠ مليون درهم) بعد الانخفاض في أسعار النفط. باستثناء هذا الانخفاض في القيمة، حققت المجموعة صافي خسارة بقيمة ٣ ملايين دولار أمريكي (١١ مليون درهم) مقارنة بصافي ربح معدل (باستثناء الدخل الاستثنائي والانخفاض في القيمة) البالغ ٢٤ مليون دولار أمريكي (٨٩ مليون درهم) في الربع الثاني من سنة ٢٠١٩. هذا الانخفاض في صافي الربح يعود بشكل رئيسي إلى انخفاض الأسعار المحققة كما هو موضح أعلاه.

خلال الربع الثاني من سنة ٢٠٢٠، انخفضت الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء إلى ٢٥ مليون دولار أمريكي (٩٢ مليون درهم) بنسبة تقل عن ٨٢% مقارنة بمبلغ ١٣٧ مليون دولار أمريكي (٥٠٢ مليون درهم) في الربع الثاني من سنة ٢٠١٩.

السيولة والمصادر المالية

استقرت الأرصدة النقدية والبنكية في نهاية الفترة عند مبلغ ٣٦٦ مليون دولار أمريكي (١,٣٤١ مليون درهم)، أي بانخفاض نسبته ١٤% مقارنة برصيد نهاية السنة البالغ ٤٢٥ مليون دولار أمريكي (١,٥٥٨ مليون درهم). يشمل النقد ٥٨ مليون دولار أمريكي (٢١٣ مليون درهم) ويمثل ٣٥% من حصة النقد المحتفظ به في شركة بيرل للبتترول. قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ٩٠ مليون دولار أمريكي (٣٣٠ مليون درهم) خلال الفترة، حيث ساهمت كل من مصر وإقليم كردستان العراق بمبلغ ٤٣ مليون دولار أمريكي (١٥٨ مليون درهم) ومبلغ ٤٧ مليون دولار أمريكي (١٧٢ مليون درهم) على التوالي. وخلال الفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ دفعت الشركة توزيعات أرباح بقيمة ١٠٤ مليون دولار أمريكي (٣٨٣ مليون درهم) وأعدت الشركة شراء صكوك بقيمة ١٧,٨ مليون دولار أمريكي - القيمة الاسمية (٦٦ مليون درهم). بعد نهاية الفترة، قامت المجموعة بشراء صكوك بمبلغ ٧٠,٧ مليون دولار أمريكي - بقيمة اسمية (٢٥٩ مليون درهم) مما جعل الصكوك القائمة تصل إلى ٣٠٩ مليون دولار أمريكي (١,١٣٣ مليون درهم).

مستجدات الأعمال

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

الاحتياطيات والموارد

(أ) دانة غاز مصر

قامت شركة جافني كلاين أند أسوشيتس، وهي شركة رائدة في مجال الاستشارات، بإجراء تقييم مستقل لاحتياطيات الهيدروكربون لشركة دانة غاز مصر كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩. وعقب هذه المراجعة، تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة (1P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩ عند ٤٩ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٨: ٥٤ مليون برميل نפט مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩ عند ٧٣ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٨: ٨٩ مليون برميل نפט مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (3P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩ عند ١٠٦ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٨: ١٣٤ مليون برميل نפט مكافئ). وكان الانخفاض في الاحتياطيات على حساب الإنتاج خلال السنة ولم يتم استبدالها.

(ب) شركة بيرل للبتترول المحدودة

كما هو معلن سابقاً، تقدر دانة غاز وشركة نפט الهلال، المشغلان المشتركان لشركة بيرل للبتترول المحدودة، أن إجمالي موارد البتترول المتوفرة في البداية وذات المخاطر الجيولوجية 'P50 لحقلي خور مور وجمجمال يبلغ ٧٥ طن متري مكعب (من الغاز الرطب) و٧ مليارات برميل من النفط.

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

^١ تم احتساب أرقام الموارد المتوفرة في البداية وذات المخاطر عن طريق تجميع عشوائي باستخدام برنامج GeoX باستخدام عوامل مخاطر تُجسد الشكوك الجيولوجية التي تجري معايرتها بواسطة حقول النفط و/ أو الغاز المنتجة المحيطة.

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

الاحتياطيات والموارد (تابع) (ب) شركة بيرل للبترول المحدودة (تابع)

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

خور مور

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكتنفات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة ٦,٩ تريليون قدم مكعب معياري و ١٧٣ مليون برميل و ١٨ مليون طن متري على التوالي، تساوي حصة دانة غاز البالغة ٣٥% منها ٢,٤ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز و ٦١ مليون برميل من الغاز المكتف و ٦ مليون طن متري من الغاز المسال.
- احتياطيات النفط المؤكدة والمرجحة (2P) تبلغ ٥١,٣ مليون برميل، منها حصة دانة غاز بنسبة ٣٥% التي تساوي ١٨ مليون برميل.

مجمعال

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكتنفات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة ٥,٧ تريليون قدم مكعب معياري و ٢١٥ مليون برميل و ٢٠ مليون طن متري على التوالي، تساوي حصة دانة غاز البالغة ٣٥% منها ٢ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز و ٧٥ مليون برميل من الغاز المكتف و ٧ مليون طن متري من الغاز المسال.

ارتفعت حصة دانة من احتياطيات الهيدروكربونات المؤكدة والمرجحة (2P) بنسبة ١٠% بعد إصدار التأكيدات الحديثة للاحتياطيات. تُقدّر الإدارة أن إجمالي حصة شركة دانة غاز يُعادل ١,٠٨٧ مليون برميل نפט مكافئ، مرتفعاً من ٩٩٠ مليون برميل نפט مكافئ عندما تأكدت شركة جافني كلاين أند أسوشيتس 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 التوازن بين أرقام هذه الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) والموارد المتوفرة في البداية وذات المخاطر للمشغل المشترك كموارد طارئة^٢ و موارد محتملة^٣.

عمليات الاستكشاف والإنتاج

(أ) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

بلغ إنتاج الشركة في مصر لأول ٩١ يوماً من العمليات في الربع الثاني من سنة ٢٠٢٠ ما مقداره ٢,٨ مليون برميل نפט مكافئ أي بمعدل ٣١,٢٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً (٢٠١٩: ٣,٠٩٠ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٣,٩٥٠ برميل نפט مكافئ يومياً)، وهذا يمثل انخفاضاً بنسبة ٨% مقارنة بالفترة المقابلة. يعود انخفاض معدل الإنتاج بشكل رئيسي إلى الانخفاض الطبيعي في إنتاجية الحقول وزيادة إنتاج المياه من بعض آبار حقل البلسم. لقد تم تعويض هذا الانخفاض جزئياً ببدء استراتيجيات تحسين الإنتاج على مستوى الحقول والمصنع.

وفي مصر، قامت الشركة بتحصيل مبلغ ٤٣ مليون دولار أمريكي (١٥٨ مليون درهم)، خلال النصف الأول من سنة ٢٠٢٠ وبذلك تكون قد استلمت ما نسبته ٨٨% من إيرادات الفترة. تم استلام من إجمالي مبلغ ٢٣ مليون دولار أمريكي (٨٤ مليون درهم) بالدولار الأمريكي، ومبلغ ١٩ مليون دولار أمريكي (٧٠ مليون درهم) بما يعادله بالجنية المصري، ومبلغ ١ مليون دولار أمريكي على شكل تسويات مقابل مبالغ داتنة. خلال هذه الفترة، قامت الشركة ببيع إجمالي ٦ شحنات شهرية من المكتنفات الإضافية إلى المؤسسة المصرية العامة للبترول بمتوسط حجم مقداره ١٠٠,٠٠٠ برميل للشحنة، وتم تحصيل مبلغ ٢٣ مليون دولار أمريكي (٨٤ مليون درهم) من خلال خطاب اعتماد غير قابل للإلغاء. في نهاية الفترة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية مبلغ ١١٧ مليون دولار أمريكي (٤٢٩ مليون درهم) بالمقارنة مع ١١١ مليون دولار أمريكي (٤٠٧ مليون درهم) في نهاية السنة.

(ب) عمليات الاستكشاف والإنتاج في شركة بيرل للبترول المحدودة (إقليم كردستان العراق)

إن حصة دانة غاز (٣٥%) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق لفترة ٩١ يوماً من العمليات في الربع الثاني لسنة ٢٠٢٠ بلغت ٢,٨ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣١,٠٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً (الربع الثاني لسنة ٢٠١٩ - حصة دانة غاز ٣٥%: ٢,٩ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٢,١٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً)، بانخفاض بنسبة ٣% عند مقارنتها بالفترة المقابلة.

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للفترة مبلغ ٤٧ مليون دولار أمريكي (١٧٢ مليون درهم) وبالتالي حققت ما نسبته ٧٦% من إيرادات الفترة. في نهاية الفترة، بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥% من رصيد الذمم المدينة التجارية ٣٩ مليون دولار أمريكي (١٤٣ مليون درهم) بالمقارنة مع ٢٤ مليون دولار أمريكي (٨٨ مليون درهم) في نهاية السنة.

^٢ هذه الكميات من النفط التي يُقدّر أنها قابلة للاسترداد ولكن لا تُعتبر ناضجة بعد بما فيه الكفاية للتطوير التجاري بسبب حالة طارئة واحدة أو أكثر.
^٣ هذه الكميات من النفط التي يُقدّر أنها قابلة للاسترداد من التراكمات غير المكتشفة لمشاريع التنمية المستقبلية.

عمليات الاستكشاف والإنتاج (تابع)

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

تقوم شركة بيرل بتطوير حقلين عالميين للغاز يصل حجمها نحو ٧٥ تريليون قدم مكعب من الغاز الرطب و ٧ مليارات برميل من النفط. خلال هذه الفترة، عينت شركة بيرل مفاولاً لأعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات لأول قطارين لمعالجة الغاز سعة ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً المخطط لها في مصنع معالجة الغاز في خورمور. ويأتي تعيين المفاول 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 للبتروول. كان من المخطط تنفيذ أول قطار لمعالجة الغاز بحجم ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً بحلول الربع الأول من سنة ٢٠٢٢. ومن المتوقع أن يصل الغاز الأول بحلول الربع الأول من سنة ٢٠٢٢. وستصل المرحلة الثانية بإجمالي الإنتاج إلى ٩٠٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً.

نتيجة لأثار فيروس كوفيد-١٩ على العمليات التجارية في جميع أنحاء العالم وإقليم كردستان العراق وبالتحديد على ما يلي: (أ) سلسلة التوريد لعقد أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات و(ب) الوصول إلى الموقع المحلي للأعمال التحضيرية للإنشاءات بسبب الطيران والاضطرابات الأخرى، أعلن المفاول القوة القاهرة فيما يتعلق بتنفيذ الجدول الزمني للمشروع بموجب عقد الهندسة والمشتريات والإنشاءات. وقامت بيرل بإعلان القوة القاهرة بشكل مشابه لحكومة إقليم كردستان وفقاً لشروط اتفاقية بيع الغاز الموقعة في سنة ٢٠١٩. وأكد مفاول الهندسة والمشتريات والإنشاءات لشركة بيرل أنه ملتزم بمشروع أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات وأنه يتخذ جميع الإجراءات المعقولة تجارياً للتخفيف من أثر فيروس كوفيد-١٩ على المشروع.

مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة

إن مشروع غاز الإمارات لمعالجة ونقل الغاز المستورد في انتظار بدء توريدات الغاز من قبل شركة النفط الوطنية الإيرانية إلى شركة نفط الهلال. تمتلك دانة غاز حصة بنسبة ٣٥٪ في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة، وهو ما يؤهلها لتسويق الغاز، وتمتلك حصة بنسبة ١٠٪ في شركة الصجعة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة، وهما شركتان تمتلكان المنصة البحرية الصاعدة وخطوط الإنتاج البحرية والبرية ووحدة معالجة الغاز الحمضي لنقل ومعالجة الغاز.

لمزيد من التحديثات يرجى الرجوع إلى "دعاوى التحكيم".

خليج السويس في مصر - مصنع استخراج الغاز المسال

إن الشركة، من خلال شركتها التابعة دانة غاز البحرين، تمتلك حصة بنسبة ٢٦,٤٪ (بشكل فعلي) في الشركة المصرية البحرينية لمشتقات 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 ١,٨٩٠ برميل نفط مكافئ يومياً من البروبان (كانت حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ٤٩٩ برميل نفط مكافئ يومياً) و ٤٢٢ برميل نفط مكافئ يومياً من غاز البوتان (كانت حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ١١١ برميل نفط مكافئ يومياً) خلال الفترة.

دعوى 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 العليا نهائياً أسباب الاستئناف الأخرى لشركة النفط الوطنية الإيرانية ضد حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤. وقد صدر حكم التحكيم لسنة ٢٠١٤ لصالح شريك شركة دانة غاز شركة نفط الهلال وشركة الهلال للغاز المحدودة في جميع القضايا. واستأنفت شركة النفط الوطنية الإيرانية ضد حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤ لدى المحكمة الإنجليزية العليا. إن معظم أسباب الاستئناف قد تداولتها المحكمة من قبل ورفضتها في مارس ٢٠١٦. إن إنهاء الاستئناف في يوليو ٢٠١٦ يؤكد بأن 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 الأخرى حتى ٢٠١٤) انعقدت في نوفمبر ٢٠١٦. 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 المجرية العامة المحدودة للنفط والغاز ("إم أو إل") في ١٤ فبراير ٢٠٢٠ الناشئة عن محاولات إم أو إل لتجنب سداد التعويضات الإضافية القائمة على الاحتياطي إلى الشركة وشركة نفط الهلال الناشئة عن شروط اتفاقية البيع والشراء المبرمة بين الطرفين في ٢٠٠٩، والتي حصلت إم أو إل من خلالها على حصتها البالغة ١٠% في شركة بيرل للبتروول.

إن التزامات التعويضات الإضافية القائمة على الاحتياطي هي نفس الالتزامات التي سعت إم أو إل إلى تجنبها بشكل غير قانوني ضمن دعوى التحكيم في ٢٠ سبتمبر ٢٠١٧ ضد إم أو إل.

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

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

دانة غاز ش.م.ع
تقرير مجلس الإدارة

توزيعات أرباح

خلال الجمعية العمومية للشركة المنعقدة في ٢١ أبريل ٢٠٢٠، وافق المساهمون على توزيع أرباح نقدية بواقع ٠,٠٥٥ درهم للسهم لسنة ٢٠١٩ (٢٠١٨: ٠,٠٥٥ درهم للسهم).

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 رافي الصديقي
٦. السيد مجيد حميد جعفر
٧. السيد نور الدين سحويل
٨. السيد سعيد عراطة
٩. السيد شاهين المهيري
١٠. السيد فاروجان نرغيسيان
١١. السيد زياد عبد الله إبراهيم كلداري

مدققو الحسابات

أصدر مدققو حسابات الشركة، السادة/ برايس ووترهاوس كوبرز، تقريرهم حول مراجعة المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة للمجموعة.

بالتنيابة عن مجلس الإدارة،



عضو مجلس الإدارة
١٣ أغسطس ٢٠٢٠

تقرير حول مراجعة المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة إلى السادة المساهمين في شركة دانة غاز ش.م.ع

مقدمة

لقد قمنا بمراجعة بيان المركز المالي المرحلي الموجز المرفق لشركة دانة غاز ش.م.ع ("الشركة") وشركاتها التابعة (معاً "المجموعة") كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ وبيان الدخل المرحلي الموجز الموحد ذي الصلة وبيان الدخل الشامل المرحلي الموجز الموحد لفترتي الثلاثة أشهر والستة أشهر المنتهيتين بذلك التاريخ والبيانات المرحلية الموجزة الموحدة للتغيرات في حقوق الملكية والتدفقات النقدية لفترة الستة أشهر المنتهية بذلك التاريخ، والإيضاحات التفسيرية الأخرى. إن الإدارة مسؤولة عن إعداد وعرض هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة وفقاً للمعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٤، "التقارير المالية المرحلية". إن مسؤوليتنا هي إبداء استنتاج حول هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة استناداً إلى أعمال المراجعة التي قمنا بها.

نطاق المراجعة

لقد أجرينا مراجعتنا وفقاً للمعيار الدولي لمهام المراجعة رقم ٢٤١٠، "مراجعة المعلومات المالية المرحلية المنفذة من قبل مدقق الحسابات المستقل للمنشأة". تنطوي عملية مراجعة المعلومات المالية المرحلية على توجيه الاستفسارات في المقام الأول من الموظفين المسؤولين عن الأمور المالية والمحاسبية وكذلك تطبيق الإجراءات التحليلية وإجراءات المراجعة الأخرى. إن نطاق عملية المراجعة يعتبر في الأساس نطاقاً محدوداً مقارنة بنطاق عملية التدقيق المنجزة وفقاً لمعايير التدقيق الدولية، وبالتالي فإن نطاق عملية المراجعة لا يمكننا من الحصول على تأكيد بأننا سوف نكون على دراية بكافة الأمور الهامة التي قد يتم تحديدها خلال عملية التدقيق. وبناءً على ذلك، فإننا لا نبدي رأياً تدقيقياً في هذا الشأن.

الاستنتاج

استناداً إلى مراجعتنا، لم يلفت انتباهنا ما يجعلنا نعتقد بأن المعلومات المالية المرحلية الموجزة المرفقة لم يتم إعدادها، من كافة النواحي الجوهرية، وفقاً للمعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٤، "التقارير المالية المرحلية".

تأكيد على أمر

نلفت الانتباه إلى الإيضاح رقم ٧-ب حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة الذي يبين الموقف الحالي لدعويي التحكيم المرفوعتين من مورد رئيسي للمجموعة بحق المورد النهائي بسبب التأخير في بدء توريدات الغاز، بالإضافة إلى الشكوك التي تحيط بالتوقيت والنتيجة النهائية لإجراءات التحكيم الجارية. إن استنتاجنا لا يعتبر معدلاً في هذا الشأن.

برابيس ووترهاوس كوبرز
١٣ أغسطس ٢٠٢٠



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

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
بيان الدخل المرحلي الموجز الموحد
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ (غير مدققة)

	الستة أشهر المنتهية في		الستة أشهر المنتهية في	
	٣٠ يونيو ٢٠١٩	٣٠ يونيو ٢٠٢٠	٣٠ يونيو ٢٠١٩	٣٠ يونيو ٢٠٢٠
	مليون درهم	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
إجمالي الإيرادات	٤٥١	٢٨٢	٧٧	١٢٣
حقوق الامتياز	(١٧٢)	(١١٣)	(٣١)	(٤٧)
صافي الإيرادات	٢٧٩	١٦٩	٤٦	٧٦
تكاليف تشغيلية ونضوب	(١٥٤)	(١٤٧)	(٤٠)	(٤٢)
إجمالي الربح	١٢٥	٢٢	٦	٣٤
مصاريف عمومية وإدارية	(١٤)	(١١)	(٣)	(٤)
إيرادات الاستثمار والتمويل	١١	١٨	٥	٣
إيرادات أخرى	٣٠٠	-	-	٨٢
مصاريف أخرى	(٨)	(٥١)	(٤)	(٢)
الإنتفاض في قيمة موجودات النفط	-	-	-	-
والغاز	(٤)	(١١)	(٣)	(١)
الانخفاض في قيمة الموجودات المالية	(٤)	(١١)	(٣)	(١)
التغير في القيمة العادلة لاستثمارات عقارية	-	(٧)	(٢)	-
حصة من خسارة مشروع مشترك	-	-	-	-
مصاريف الاستكشاف/الحذف	-	-	-	-
تكاليف التمويل	(١٤)	(١١)	(٥)	(٤)
القسم (٥) الربح قبل ضريبة الدخل	٣٩٦	١٣١	(٣٦)	١٠٨
مصروف ضريبة الدخل	(١١)	-	-	(٣)
خسارة) ربح الفترة	٣٨٥	(١٣١)	(٣٦)	١٠٥
(الخسائر)/ الأرباح العائدة إلى: مساهمي الشركة الأم	٣٨٥	٥١٣	(٣٦)	١٠٥
ربحية السهم:				
- (الخسارة) / الربحية الأساسية	(١٩)	(٦٩)	١٤٠	١٠٥
والمخفضة (بالدولار الأمريكي) / بالدولار الإماراتي (للسهم)	(١٩)	(٦٩)	١٤٠	١٠٥
٥	(٠,٠٠٣)	(٠,٠١١)	٠,٠٢٠	(٠,٠٠٥)
٦	(٣٠)	(١١٠)	-	(٣٠)
٧	(٧)	(٢٥)	(١)	(٣)
٨	(١)	(٧)	-	(٢)
(١)	(١)	(٤)	-	-
(١)	(٤)	-	-	-
(١)	(٣٣)	(٢٩)	(٨)	(٥)
(١٥)	(٥٤)	١٤٩	(٣٦)	(٣٦)
(٤)	(١٥)	(٩)	-	(٣)
(١٩)	(٦٩)	١٤٠	(٣٦)	١٠٥

الإيضاحات التفسيرية المرفقة من ١ إلى ٢٠ تعتبر جزءاً من هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
بيان الدخل الشامل المرحلي الموجز الموحد
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ (غير مدققة)

	الثلثة أشهر المنتهية في		الستة أشهر المنتهية في	
	٣٠ يونيو ٢٠١٩	٣٠ يونيو ٢٠٢٠	٣٠ يونيو ٢٠١٩	٣٠ يونيو ٢٠٢٠
مليون درهم	٣٨٥	٣٨٥	٥١٣	٤٤٠
مليون دولار	١٠٥	١٠٥	١٤٠	١٤٠
أمريكي	-	-	-	-
مليون درهم	١٠٥	(١٣١)	٥١٣	(٦٩)
مليون دولار	-	-	-	-
أمريكي	(٣٦)	(٣٦)	-	-
مليون درهم	-	-	-	-
مليون دولار	-	-	-	-
أمريكي	-	-	-	-
مليون درهم	٣٨٥	٣٨٥	٥١٣	(١٩)
مليون دولار	١٠٥	١٠٥	١٤٠	(١٩)
أمريكي	-	-	-	-
مليون درهم	٣٨٥	٣٨٥	٥١٣	(٦٩)
مليون دولار	١٠٥	١٠٥	١٤٠	(١٩)
أمريكي	-	-	-	-
مليون درهم	٣٨٥	٣٨٥	٥١٣	(١٩)
مليون دولار	١٠٥	١٠٥	١٤٠	(١٩)
أمريكي	-	-	-	-

العائد إلى:
- مساهمي الشركة الأم
- الحصة غير المسيطرة

الإيضاحات التفسيرية المرفقة من ١ إلى ٢٠ تعتبر جزءاً من هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
بيان المركز المالي المرحلي الموجز الموحد
كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠

٣١ ديسمبر ٢٠١٩ (مدققة)		٣٠ يونيو ٢٠٢٠ (غير مدققة)			
مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم		
الموجودات					
موجودات غير متداولة					
٤,٤١٠	١,٢٠٣	٤,٢٠٣	١,١٤٧	٦	ممتلكات ومنشآت ومعدات
٢,٣٣١	٦٣٦	٢,٣٢٨	٦٣٥	٧	موجودات غير ملموسة
٨١	٢٢	٧٣	٢٠	٨	استثمارات عقارية
٢,٠٦٣	٥٦٣	٢,٠٦٠	٥٦٢	٩	الحصة في مشروع مشترك
٢١٣	٥٨	١٩٠	٥٢	١١	موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة
٩,٠٩٨	٢,٤٨٢	٨,٨٥٤	٢,٤١٦		
موجودات متداولة					
١٤٧	٤٠	١٤٧	٤٠		مخزون
٦٤١	١٧٥	٧٣٣	٢٠٠	١٠	ذمم مدينة تجارية وأخرى
١٩٤	٥٣	١٩١	٥٢	١١	موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة
٩٩	٢٧	-	-	١٢	أموال محتفظ بها لغرض التطوير
١,٥٥٨	٤٢٥	١,٣٤١	٣٦٦	١٣	نقد وما في حكمه
٢,٦٣٩	٧٢٠	٢,٤١٢	٦٥٨		
١١,٧٣٧	٣,٢٠٢	١١,٢٦٦	٣,٠٧٤		
مجموع الموجودات					
حقوق الملكية					
رأس المال والاحتياطيات العائدة إلى مساهمي الشركة الأم					
٦,٩٩٥	١,٩٠٨	٦,٩٩٥	١,٩٠٨	١٤	رأس المال
(٣٣)	(٩)	(٣٣)	(٩)	١٥	أسهم الخزينة
٤٨٣	١٣٢	٤٨٣	١٣٢		احتياطي قانوني
٤٨٣	١٣٢	٤٨٣	١٣٢		احتياطي اختياري
١,٦٩٧	٤٦٣	١,٢٣٤	٣٣٧		أرباح محتجزة
١٥	٤	-	-		احتياطيات أخرى
٩,٦٤٠	٢,٦٣٠	٩,١٦٢	٢,٥٠٠		العائد إلى مساهمي الشركة
٨	٢	٨	٢		الحصص غير المسيطرة
٩,٦٤٨	٢,٦٣٢	٩,١٧٠	٢,٥٠٢		مجموع حقوق الملكية
المطلوبات					
مطلوبات غير متداولة					
١٩٨	٥٤	٢٥٦	٧٠	١٦	قروض
٥٥	١٥	٥٩	١٦		مخصصات
٢٥٣	٦٩	٣١٥	٨٦		
مطلوبات متداولة					
١,٤٧٤	٤٠٢	١,٤٠٠	٣٨٢	١٦	قروض
٣٦٢	٩٩	٣٨١	١٠٤		ذمم دائنة تجارية ومستحقات
١,٨٣٦	٥٠١	١,٧٨١	٤٨٦		
٢,٠٨٩	٥٧٠	٢,٠٩٦	٥٧٢		
١١,٧٣٧	٣,٢٠٢	١١,٢٦٦	٣,٠٧٤		
مجموع المطلوبات					
مجموع حقوق الملكية والمطلوبات					



المدير المالي
١٣ أغسطس ٢٠٢٠



المدير التنفيذي
١٣ أغسطس ٢٠٢٠



عضو مجلس الإدارة
١٣ أغسطس ٢٠٢٠

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
بيان التدفقات النقدية المرحلي الموجز الموحد
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ (غير مدققة)

الستة أشهر المنتهية في				إيضاح
٣٠ يونيو ٢٠١٩		٣٠ يونيو ٢٠٢٠		
مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	
				الأنشطة التشغيلية
٥٤٦	١٤٩	(٥٤)	(١٥)	(الخسارة)/ الربح قبل ضريبة الدخل
				تسويات لـ:
١٩٨	٥٤	١٨٧	٥١	٦ استهلاك ونضوب
(٢٦)	(٧)	(٢٩)	(٨)	إيرادات الاستثمار والتمويل
(٣٢٦)	(٨٩)	-	-	إيرادات أخرى
-	-	١١٠	٣٠	٦ الانخفاض في قيمة موجودات النفط والغاز
٤	١	٢٥	٧	الانخفاض في قيمة الموجودات المالية
-	-	٧	٢	٨ التغير في القيمة العادلة لاستثمارات عقارية
-	-	٤	١	حصة من خسارة مشروع مشترك
-	-	٤	١	مصاريف الاستكشاف
٢٩	٨	٣٣	٩	تكاليف التمويل
-	-	(١١)	(٣)	مكافآت أعضاء مجلس الإدارة
٤٢٥	١١٦	٢٧٦	٧٥	
				التغيرات في رأس المال العامل:
١٣٩	٣٨	(٩١)	(٢٥)	ذمم مدينة تجارية وأخرى
-	-	٩٩	٢٧	أموال محتفظ بها لغرض التطوير
٤	١	-	-	مخزون
(٧)	(٢)	٤	١	ذمم دائنة تجارية ومستحقات
٥٦١	١٥٣	٢٨٨	٧٨	صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية
(٣٣)	(٩)	(١٥)	(٤)	ضريبة الدخل
٥٢٨	١٤٤	٢٧٣	٧٤	صافي التدفقات النقدية الناتجة من الأنشطة التشغيلية
				الأنشطة الاستثمارية
(١٩١)	(٥٢)	(٦٩)	(١٩)	٧ شراء ممتلكات ومنشآت ومعدات
(٥٩)	(١٦)	(١٥)	(٤)	نققات على الموجودات غير الملموسة
٢٢	٦	١٨	٥	إيرادات الاستثمار والتمويل المقبوضة
(٢٢٨)	(٦٢)	(٦٦)	(١٨)	صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية
				الأنشطة التمويلية
(٣٨٤)	(١٠٥)	(٣٨٣)	(١٠٤)	توزيعات أرباح مدفوعة
(٢٦)	(٧)	(٥٥)	(١٥)	سداد قروض
١٢٨	٣٥	٥١	١٤	قروض
(٢٩)	(٨)	(٣٧)	(١٠)	تكاليف تمويل مدفوعة
(٣١١)	(٨٥)	(٤٢٤)	(١١٥)	صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التمويلية
(١١)	(٣)	(٢١٧)	(٥٩)	صافي النقص في النقد وما في حكمه
١,٤٩٢	٤٠٧	١,٥٥٨	٤٢٥	النقد وما في حكمه في بداية الفترة
١,٤٨١	٤٠٤	١,٣٤١	٣٦٦	١٣ النقد وما في حكمه في نهاية الفترة

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
بيان التغيرات في حقوق الملكية الموجز الموحد المرحلي
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ (غير مدققة)

العائدة إلى مساهمي الشركة - السنة أشهر المنتهية

المجموع درهم إماراتي مليون	الحصص غير المسيطر درهم إماراتي مليون	أسهم الخزينة		أرباح مخزنة		احتياطي اختياري		احتياطي قانوني		احتياطي قانوني		رأس المال			
		درهم إماراتي مليون	مليون	درهم إماراتي مليون	مليون	درهم إماراتي مليون	مليون	درهم إماراتي مليون	مليون	درهم إماراتي مليون	مليون	درهم إماراتي مليون	مليون		
٩,٦٤٨ (٦٩)	٢,٦٢٢ (١٩)	٨	٢	(٣٣)	٩١	١٥	٤	١,٦٩٧	٤٦٣	٤٨٣	١٣٢	٤٨٣	١٣٢	٦,٩٩٥	١,٩٠٨
(١٩)	-	-	-	-	(٦٩)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(١٩)	-	-	-	-	(٦٩)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(١٥)	-	-	-	-	(٤)	(١٥)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(٣٨٣)	-	-	-	-	(٣٨٣)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(١١)	-	-	-	-	(١١)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
٩,١٧٠	٢,٥٠٢	٨	٢	(٣٣)	٩١	-	-	١,٦٢٤	٣٣٧	٤٨٣	١٣٢	٤٨٣	١٣٢	٦,٩٩٥	١,٩٠٨
٩,٤٨٣	٢,٥٨٧	٨	٢	-	-	٢٦	٧	١,٦٢٤	٤٤٣	٤٢٤	١١٦	٤٢٤	١١٦	٦,٩٧٧	١,٩٠٣
٥١٣	١٤٠	-	-	-	-	-	-	٥١٣	١٤٠	-	-	-	-	-	-
٤	-	-	-	-	-	٤	١	-	-	-	-	-	-	-	-
(٣٨٤)	(١٠٥)	-	-	-	-	-	-	(٣٨٤)	(١٠٥)	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	(١٨)	(٥)	-	-	-	-	-	-	١٨	٥
٩,١١٦	٢,٦٢٣	٨	٢	-	-	١٢	٣	١,٧٥٣	٤٧٨	٤٢٤	١١٦	٤٢٤	١١٦	٦,٩٩٥	١,٩٠٨

كما في ١ يناير ٢٠١٩
رجح الفترة
مجموع الدخل الشامل
للفترة
مدفوعات على أساس الأسهم
توزيعات أرباح مدفوعة
إصدار أسهم للموظفين
كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٩

الإيضاحات التفسيرية المرفقة من ١ إلى ٢٠ تعتبر جزءاً من هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة
لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ (غير مدققة)

١ معلومات حول الشركة

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

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

إن عنوان المركز الرئيسي المسجل للشركة هو ص. ب. ٢٠١١، الشارقة، الإمارات العربية المتحدة ولديها مكاتب في القاهرة (مصر) وإقليم كردستان العراق.

إن الشركات التابعة والترتيبات المشتركة الرئيسية للمجموعة كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ و ٣١ ديسمبر ٢٠١٩ والنسبة المئوية للشركة (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 شركة الصجعة للغاز الخاصة المحدودة ("غاز الصجعة")	١٠٠	الإمارات العربية المتحدة	استكشاف وإنتاج النفط والغاز
الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة	١٠٠	الإمارات العربية المتحدة	تنقية الغاز
دانة غاز (البحرين) ذ.م.م	٦٦	البحرين	إمدادات الغاز
العمليات المشتركة	%		
شركة بيرل للبترول المحدودة ("بيرل للبترول")	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 لمشتقات الغاز	٢٦,٤	مصر	معالجة الغاز
شركة الهلال الوطنية للغاز 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 المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة
لفترة السنة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ (غير مدققة)

٢ ملخص السياسات المحاسبية الهامة

أساس الإعداد

أعدت المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة على أساس التكلفة التاريخية، باستثناء الاستثمارات العقارية والموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة، والتي تقاس بالقيمة العادلة. إن المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة معروضة بالدولار الأمريكي (الدولار الأمريكي)، وهو العملة الوظيفية للشركة، ولقد تم تقريب جميع المبالغ إلى أقرب مليون باستثناء ما يرد خلاف ذلك. إن المبالغ بدرهم الإمارات العربية المتحدة (الدرهم الإماراتي) قد تم عرضها ضمن المعلومات المالية الموجزة الموحدة المرحلية فقط من أجل التسهيل على قارئ المعلومات المالية الموجزة الموحدة المرحلية. تم تحويل المبالغ بالدرهم الإماراتي بسعر ٣,٦٦٥٥ درهم لكل دولار أمريكي واحد.

أثر فيروس كوفيد-١٩ على افتراضات مبدأ الاستمرارية

خلال الفترة، تفشى فيروس كوفيد-١٩، وأصبح مرضاً وبائياً، وأبنا عدم اليقين في الاقتصاد الكلي مما تسبب في تعطيل النشاط الاقتصادي الذي يؤثر على المجتمع بأسره. ولا يزال حجم هذا الوباء ومدته غير مؤكدين ولكن كان له تأثير على نتائجنا المالية. تسعى الإدارة للحصول على أفضل المعلومات الممكنة لتمكيننا من تقييم هذه المخاطر وتنفيذ التدابير المناسبة للتصدي. اتخذت المجموعة عدداً من التدابير لرصد ومنع آثار فيروس كوفيد-١٩. وهذا يشمل على سبيل المثال لا الحصر تدابير السلامة والصحة لموظفينا (مثل التباعد الاجتماعي والعمل من المنزل)، والتواصل مع أصحاب المصلحة، والمراجعات المستفيضة للتعقد، وتقييم الأثر فيما يتعلق بعواقب فيروس كوفيد-١٩.

حتى تاريخ اليوم، يستمر أعضاء مجلس الإدارة في اعتبار أنه من المناسب تبني مبدأ الاستمرارية في إعداد المعلومات المالية المرحلية.

بيان الالتزام

أعدت المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة للمجموعة لفترة السنة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ ("الفترة") وفقاً للمعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٤، "التقارير المالية المرحلية"، وعليه، لا تشمل البيانات المالية المرحلية الموجزة الموحدة على كافة المعلومات والإفصاحات المطلوبة للبيانات المالية الشاملة المعدة وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية، وينبغي أن تقرأ جنباً إلى جنب مع البيانات المالية الموحدة للمجموعة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩. وبالإضافة إلى ذلك، فليس من الضروري أن تكون نتائج فترة السنة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ مؤشراً على النتائج التي قد تكون متوقعة للسنة المالية التي ستنتهي في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠.

المعايير والتفسيرات

إن السياسات المحاسبية المتبعة في إعداد المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة تتوافق مع تلك السياسات المتبعة في إعداد البيانات المالية السنوية الموحدة للمجموعة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩.

٣ الأحكام والتقدير والافتراضات المحاسبية الهامة

يتطلب إعداد هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة من الإدارة، بالتوافق مع متطلبات المعايير الدولية للتقارير المالية، اتخاذ أحكام وتقديرات وافتراضات يكون لها تأثير على المبالغ المدرجة للموجودات والمطلوبات، والإفصاحات عن الموجودات والمطلوبات المحتملة كما في تاريخ المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة والمبالغ المدرجة للإيرادات والمصاريف خلال فترة التقرير. يتم تقييم التقديرات والافتراضات بشكل متواصل وتستند إلى الخبرة السابقة للإدارة وعوامل أخرى منها التوقعات الخاصة بالأحداث المستقبلية التي يعتقد أن تكون معقولة بموجب الظروف المتوفرة لكن النتائج الفعلية قد تختلف عن هذه التقديرات في حال استخدام افتراضات مختلفة ووجود ظروف مختلفة. وقد تؤدي الشكوك حول هذه الافتراضات والتقدير إلى نتائج قد تتطلب تعديلات جوهرية على القيمة الدفترية للموجودات أو المطلوبات المتأثرة في الفترات المستقبلية.

لم يكن هناك أي تغيير في الأحكام والتقدير والافتراضات المستخدمة في نهاية عام ٢٠١٩ باستثناء التغيير في افتراض السعر المستخدم في اختبار انخفاض القيمة قيد الاستخدام نتيجة للتغيرات في أسعار السوق خلال الفترة.

٣ الأحكام والتقديرات والافتراضات المحاسبية الهامة (تابع)

الأحكام

١-٣ القيمة الدفترية لمشروع غاز الإمارات العربية المتحدة: يشمل ذلك الاستثمار في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة والموجودات المتعلقة بشركة الصجعة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة المدرجة ضمن الممتلكات والمنشآت والمعدات (إيضاح ٦) والموجودات غير الملموسة (إيضاح ٧). تقوم المجموعة بتاريخ كل بيان مالي بتقييم فيما إذا كان يوجد أي دليل للانخفاض في القيمة الدفترية المدرجة لموجودات مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة. يتطلب ذلك من الإدارة تقدير القيمة المستخدمة باستخدام التقديرات والافتراضات مثل أسعار الهيدروكربون طويلة الأجل وحجم التوريدات وأسعار الخصم والتكاليف التشغيلية والمتطلبات الرأسمالية المستقبلية وعدم التأكد من الأداء التشغيلي. لن تؤدي الزيادة بواقع ١٠٠ نقطة أساس في معدل الخصم إلى انخفاض في القيمة.

التقديرات والافتراضات

٢-٣ الانخفاض في قيمة الشهرة: تحدد المجموعة فيما إذا كانت الشهرة قد انخفضت قيمتها سنويًا. وهذا يتطلب عمل تقدير لقيمة الاستخدام للوحدات المنتجة للنقد التي تم تخصيص الشهرة لها. تم تحديد القيمة القابلة للاسترداد بناء على حساب القيمة المستخدمة باستخدام توقعات التدفقات النقدية المعتمدة من قبل الإدارة العليا للحد الاقتصادي للحقل، بناءً على التقدير الحالي للاحتياجات والموارد. يعتمد التاريخ المقدر لوقف الإنتاج على العلاقة بين عدد من المعطيات مثل كميات الهيدروكربونات الممكن استخراجها. إن الافتراضات الرئيسية المستخدمة في حساب القيمة المستخدمة هي أسعار الهيدروكربون وحجم الإنتاج والتدفقات التشغيلية والرأسمالية ومعدل الخصم. قد تختلف النتائج الفعلية عن الافتراضات. يتأثر حساب القيمة المستخدمة بصورة كبيرة بمعدل الخصم وأسعار النفط. يتم خصم التدفقات النقدية المستقبلية إلى قيمتها الحالية باستخدام معدل خصم ما قبل الضريبة بنسبة ١٠%. لن تؤدي الزيادة بواقع ١٠٠ نقطة أساس في معدل الخصم إلى أي انخفاض في القيمة. لو كانت توقعات سعر النفط قد زادت/انخفضت بنسبة ١٠%، لكانت القيمة المستخدمة أعلى/أقل بمبلغ ٥ مليون دولار أمريكي ولن تؤدي إلى أي انخفاض في القيمة. بلغت القيمة الدفترية للشهرة كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ مبلغًا وقدره ٣٠٨ مليون دولار أمريكي (٢٠١٩: ٣٠٨ مليون دولار أمريكي).

٣-٣ 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 ضمن الممتلكات والمنشآت والمعدات. وهذا يتطلب من الإدارة تقدير القيمة القابلة للاسترداد لموجودات النفط والغاز باستخدام التقديرات والافتراضات مثل أسعار الهيدروكربون طويلة الأجل ومعدلات الخصم والتكاليف التشغيلية والمتطلبات الرأسمالية المستقبلية وتكاليف إيقاف التشغيل والاستكشافات المحتملة والاحتياجات وعدم التأكد من الأداء التشغيلي. تخضع هذه التقديرات والافتراضات للمخاطر وعدم التأكد. يتأثر حساب القيمة المستخدمة بصورة كبيرة بمعدل الخصم وأسعار النفط. يتم خصم التدفقات النقدية المستقبلية إلى قيمتها الحالية باستخدام معدل خصم ما قبل الضريبة بنسبة ١٠%. بناءً على ممارسة الانخفاض في القيمة، سجلت المجموعة انخفاضًا في القيمة قدره ٣٠ مليون دولار أمريكي. لو كانت توقعات سعر النفط قد زادت/انخفضت بنسبة ١٠%، لكانت القيمة المستخدمة لموجودات النفط والغاز في مصر أعلى/أقل بمبلغ ١٣ مليون دولار أمريكي. قد تؤدي الزيادة/النقص بواقع ١٠٠ نقطة أساس في معدل الخصم إلى ارتفاع/انخفاض قيمة استخدام موجودات النفط والغاز في مصر بمقدار ٤ ملايين دولار أمريكي.

٤-٣ الموجودات المالية من خلال الربح أو الخسارة: استندت المجموعة في افتراضاتها وتقديراتها على المعايير المتاحة عند إعداد البيانات المالية الموحدة. ومع ذلك، قد تتغير الظروف والافتراضات الحالية حول التطورات المستقبلية بسبب تغير السوق أو حدوث ظروف خارجة عن سيطرة المجموعة. 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 الفترة، قامت المجموعة بمراجعة معدل الخصم وأسعار الهيدروكربونات وافتراضات الاحتمالية المعدلة وفقاً للبيئة الاقتصادية الحالية التي لم ينتج عنها تأثير جوهري على القيمة العادلة لهذه الموجودات في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠. إن زيادة/انخفاض في معدل الخصم بواقع ١٠٠ نقطة أساس من شأنه أن يؤثر على القيمة العادلة للموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة بمبلغ ٤ مليون دولار أمريكي.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة
لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ (غير مدققة)

٤ معلومات القطاعات

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

فترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ (غير مدققة)

	الإمارات العربية المتحدة	مصر	إقليم العراق	كردستان	المجموع
	مليون أمريكي	مليون أمريكي	مليون أمريكي	دولار	دولار أمريكي
إجمالي الإيرادات	٢	١١٧	٦٢		١٨١
حقوق الامتياز	-	(٦٤)	-		(٦٤)
صافي الإيرادات	٢	٥٣	٦٢		١١٧
تكاليف تشغيلية ونضوب	-	(٤٨)	(٣٠)		(٧٨)
إجمالي الربح	٢	٥	٣٢		٣٩
مصاريف عمومية وإدارية	-	-	-		(٦)
إيرادات الاستثمار والتمويل	-	-	-		٨
مصاريف أخرى	-	-	-		(٦)
الانخفاض في قيمة موجودات النفط والغاز	-	(٣٠)	-		(٣٠)
الانخفاض في قيمة الموجودات المالية	(٣)	(٤)	-		(٧)
التغير في القيمة العادلة لاستثمارات عقارية	(٢)	-	-		(٢)
حصة من خسارة مشروع مشترك	-	-	-		(١)
مصاريف الاستكشاف	-	(١)	-		(١)
تكاليف التمويل	-	-	-		(٩)
الخسارة قبل ضريبة الدخل	-	-	-		(١٥)
مصروف ضريبة الدخل	-	(٤)	-		(٤)
خسارة الفترة	-	-	-		(١٩)
موجودات القطاع كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠	١,٥٢٦	٧٢٣	٨٢٥		٣,٠٧٤
مطلوبات القطاع كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠	٤١٤	٥٤	١٠٤		٥٧٢

المعلومات القطاعية الأخرى

	ممتلكات ومنشآت ومعدات	موجودات غير ملموسة	المجموع
نفقات رأسمالية:	١١	١٠	٢١
ممتلكات ومنشآت ومعدات	٤	-	٤
موجودات غير ملموسة	١٥	١٠	٢٥
استهلاك ونضوب	٣٤	١٦	٥١
ذمم مدينة تجارية وأخرى	١٩	٥٦	٢٠٠

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة
لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ (غير مدققة)

٤ معلومات القطاعات (تابع)

الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠١٩

	الإمارات العربية المتحدة	مصر	إقليم العراق	كردستان	المجموع	
	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
إجمالي الإيرادات	٧	١٥٤	٨١	٢٤٢		
حقوق الامتياز	(١)	(٨٦)	-	(٨٧)		
صافي الإيرادات	٦	٦٨	٨١	١٥٥		
تكاليف تشغيلية ونضوب	(٥)	(٤٩)	(٢٧)	(٨١)		
إجمالي الربح	١	١٩	٥٤	٧٤		
مصاريف عمومية وإدارية	-	-	-	(٨)		
إيرادات الاستثمار والتمويل	-	-	-	٧		
إيرادات أخرى	-	-	-	٨٩		
مصاريف أخرى	-	-	-	(٤)		
الانخفاض في قيمة الموجودات المالية	(١)	-	-	(١)		
تكاليف التمويل	-	-	-	(٨)		
الربح قبل ضريبة الدخل				١٤٩		
مصرف ضريبة الدخل	-	(٩)	-	(٩)		
ربح الفترة				١٤٠		
موجودات القطاع كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٩	١,٥٣٥	٨٥١	٨٦٢	٣,٢٤٨		
مطلوبات القطاع كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٩	٤٣٤	٩٢	٩٩	٦٢٥		
المعلومات القطاعية الأخرى						
نفقات رأسمالية:						
ممتلكات ومنشآت ومعدات	-	١٢	٤٣	٥٥		
موجودات غير ملموسة	-	٣٤	-	٣٤		
المجموع	-	٤٦	٤٣	٨٩		
استهلاك ونضوب	١	٣٦	١٧	٥٤		
نم مدبنة تجارية وأخرى	٢٣	١٢٧	٢٠	١٧٠		

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة
لفترة السنة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ (غير مدققة)

° ربحية السهم

ربحية السهم (الأساسية)

تحتسب ربحية السهم الأساسية بقسمة صافي ربح الفترة العائد لحاملي الأسهم في الشركة على المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية القائمة خلال الفترة.

الثلثة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو		السنة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو	
٢٠١٩	٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠٢٠
مليون دولار أمريكي		مليون دولار أمريكي	
١٠٥	(٣٦)	١٤٠	(١٩)
٦,٩٨٨	٦,٩٥٨	٦,٩٨٢	٦,٩٥٨
٠,٠١٥	(٠,٠٠٥)	٠,٠٢٠	(٠,٠٠٣)

الربحية:
صافي (خسارة) / ربح الفترة - مليون دولار أمريكي

الأسهم:
المتوسط المرجح لعدد الأسهم القائمة - مليون

(خسارة السهم) / ربحية السهم (الأساسية) - دولار أمريكي:

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة
لفترة السنة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ (غير مدققة)

٦ ممتلكات ومنشآت ومعدات

المجموع مليون دولار أمريكي	رأسمالية أعمال قيد الإنجاز مليون دولار أمريكي	الأثنيب والمرافق ذات العلاقة مليون دولار أمريكي	موجودات أخرى مليون دولار أمريكي	معدات مليون دولار أمريكي	حصول النفط والغاز مليون دولار أمريكي	مبانٍ مليون دولار أمريكي	أراضٍ بنظام التملك الحر مليون دولار أمريكي
٢,٤٤٦	٢٧٦	١١٩	٤٤	٣٨٤	١,٥٩٧	١٢	١٤
٢١	١٠	-	-	-	١١	-	-
-	(٢)	-	-	-	٢	-	-
٤	-	-	-	-	٤	-	-
٢,٤٧١	٢٨٤	١١٩	٤٤	٣٨٤	١,٦١٤	١٢	١٤
١,٢٤٣	-	٥٩	٢٤	٢٠٠	٩٥٤	٦	-
٥١	-	٢	١	١٠	٣٨	-	-
٣٠	-	-	-	-	٣٠	-	-
١,٣٢٤	-	٦١	٢٥	٢١٠	١,٠٢٢	٦	-
١,١٤٧	٢٨٤	٥٨	١٩	١٧٤	٥٩٢	٦	١٤
						مليون دولار أمريكي	
						٩٩	
						٨٩	
						٩٦	
						٢٨٤	

بلغت موجودات شركة الصبغة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة المدرجة ضمن الممتلكات والمنشآت والمعدات ما قيمته ٢٠٨ مليون دولار أمريكي (٢٠١٩: ٢٠٨ مليون دولار أمريكي).
إن الممتلكات والمنشآت والمعدات بقيمة ١٣٧ مليون دولار أمريكي (حصصة دانا غاز نسبة ٣٥%) - (٢٠١٩: ١٣٧ مليون دولار أمريكي - حصصة دانا غاز ٣٥%) مرهونة مقابل تسهيل قرض (إيضاح ١٦).

التكلفة:
في ١ يناير ٢٠٢٠
إضافات
تحويل من الأعمال الرأسمالية قيد الإنجاز
تحويل من موجودات غير ملموسة (إيضاح ٧)
في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ (غير مدققة)

الاستهلاك / التوزيع:
في ١ يناير ٢٠٢٠
الاستهلاك / التوزيع المحط للفترة
الانخفاض في القيمة
في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ (غير مدققة)

صافي القيمة الدفترية:
في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ (غير مدققة)

تتكون الأعمال الرأسمالية قيد الإنجاز من:

مصنع ومرافق غاز الصبغة
الأثنيب والمرافق ذات العلاقة للشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة
مشروع إقليم كردستان العراق

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة
لفترة السنة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ (غير منقحة)

٦ ممتلكات ومنشآت ومعدات (تابع)

المجموع مليون دولار أمريكي	رأسمالية أعمال قيد الإنجاز مليون دولار أمريكي	الأنابيب والمرافق العلاقة مليون دولار أمريكي	موجودات أخرى مليون دولار أمريكي	منشآت ومعدات مليون دولار أمريكي	النفط والغاز مليون دولار أمريكي	مبان مليون دولار أمريكي	أراض بنظام التملك الحر مليون دولار أمريكي	في ١ يناير ٢٠١٩ التكلفة:
٢,٣٦٦	٢٣٤	١١٩	٤٠	٣٨١	١,٥٦٦	١٢	١٤	٢٠١٩
٧٦	٥٧	-	١	٧	١٦	-	-	إضافات
-	(١٥)	-	٣	١	١١	-	-	تحويل من الأعمال الرأسمالية قيد الإنجاز
٤	-	-	-	-	٤	-	-	تحويل من موجودات غير ملموسة
٢,٤٤٦	٢٧٦	١١٩	٤٤	٣٨٤	١,٥٩٧	١٢	١٤	في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩
١,١٤٠	-	٥٥	٢١	١٧٩	٨٨٠	٥	-	الإستهلاك / النضوب:
١,٠٣	-	٤	٣	٢١	٧٤	١	-	في ١ يناير ٢٠١٩
١,٢٤٣	-	٥٩	٢٤	٢٠٠	٩٥٤	٦	-	الإستهلاك / النضوب المحطل للسنة
١,٢٠٣	٢٧٦	٦٠	٢٠	١٨٤	٦٤٣	٦	١٤	في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩
								صافي القيمة الدفترية:
								في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩

تتكون الأعمال الرأسمالية قيد الإنجاز من:

مصنع ومرافق غاز الصجعة	٩٩
الأنابيب والمرافق ذات العلاقة للشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة	٨٩
مشروع إقليم كردستان العراق	٨٨
	٢٧٦

بلغت موجودات شركة الصجعة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة المدرجة ضمن الممتلكات والمنشآت والمعدات ما قيمته ٢٠٨ مليون دولار أمريكي (٢٠١٨: ٢٠٩ مليون دولار أمريكي).
إن الممتلكات والمنشآت والمعدات بقيمة ١٣٧ مليون دولار أمريكي (حصصة دانة غاز نسبة ٣٥%) - (٢٠١٨: لا شيء) مرهونة مقابل تسهيل قرض (إيضاح ١٦).

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة
لفترة السنة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ (غير مدققة)

٧ موجودات غير ملموسة						
المجموع مليون دولار أمريكي	الشهرة مليون دولار أمريكي	تكاليف التطوير مليون دولار أمريكي	حقوق معالجة الغاز مليون دولار أمريكي	حقوق الإمداد والتقنية مليون دولار أمريكي	حصص النفط والغاز مليون دولار أمريكي	
٨٢٠	٣٠٨	٢	٧	٢٨٩	٢١٤	التكلفة في ١ يناير ٢٠٢٠ ناقصاً: الانخفاض المتراكم في القيمة
(١٨٤)	-	(٢)	(٧)	-	(١٧٥)	صافي القيمة الدفترية في ١ يناير ٢٠٢٠
٦٣٦	٣٠٨	-	-	٢٨٩	٣٩	إضافات*
٤	-	-	-	-	٤	تحويل إلى ممتلكات ومنشآت ومعدات (إيضاح ٦)
(٤)	-	-	-	-	(٤)	حذف الاستكشاف
(١)	-	-	-	-	(١)	في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ (غير مدققة)
٦٣٥	٣٠٨	-	-	٢٨٩	٣٨	في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩ (مدققة)
٦٣٦	٣٠٨	-	-	٢٨٩	٣٩	

* تتعلق الإضافات بتكلفة موجودات الاستكشاف والتقييم.

(١) حصص النفط والغاز

تتعلق حصص النفط والغاز في الممتلكات والمنشآت والمعدات والموجودات غير الملموسة بدانة غاز مصر بخصوص عدد من الامتيازات وعقود التطوير في مصر والتي تم توضيحها أدناه:

- عقد تنمية الوسطاني - إن عقد التنمية هذا مملوك بحصة عاملة بنسبة ١٠٠٪ ويمثل حوالي ٥٪ من الإنتاج الحالي في دانة غاز مصر. تشمل منتجات الوسطاني على الغاز والغاز المسال ذات العلاقة. إن عقد التطوير هذا لديه ٤٠,٧ كيلو متر مربع من الأراضي الواقعة ضمن حدوده ويقع في دلتا النيل في مصر.
- عقود تنمية غرب المنزلة (امتياز غرب المنزلة) - يتم الاحتفاظ بعقود التنمية هذه بحصة عاملة بنسبة ١٠٠٪. إن عقود التنمية هذه تشمل على ٢٦١,٥ كيلو متر مربع من الأراضي الواقعة ضمن حدودها وتقع في دلتا النيل في مصر. حتى تاريخه، يقوم أحد عشر عقد تنمية بإنتاج الغاز الطبيعي والسوائل ذات العلاقة التي تمثل حوالي ٨٨٪ من الإنتاج الحالي لدانة غاز مصر.
- عقود تنمية غرب القنطرة (امتياز استكشاف غرب القنطرة) - يتم الاحتفاظ بعقود التنمية هذه بحصة عاملة بنسبة ١٠٠٪ التي تشمل ٧٦,٥ كيلو متر مربع من الأراضي الواقعة ضمن حدودها وتقع في دلتا النيل في مصر. حتى تاريخه، يقوم عقدان تنمية جديداً بإنتاج كلا من الغاز الطبيعي والسوائل ذات العلاقة التي تمثل حوالي ٧٪ من الإنتاج الحالي لدانة غاز مصر.
- عقد تنمية شمال الصالحية - إن هذا العقد مملوك بحصة عاملة بنسبة ١٠٠٪ وهو حالياً غير منتج (بانتظار التعادل والربط). يتضمن عقد التنمية ١١,٦ كيلو متر مربع من الأراضي الواقعة ضمن حدوده وتقع في دلتا النيل في مصر.
- شمال العريش البحرية (القطاع ٦) - في أبريل ٢٠١٣، تم منح شركة دانة غاز مصر ١٠٠٪ حصة عاملة في منطقة امتياز شمال العريش البحرية (القطاع ٦). تبلغ مساحة المنطقة حالياً ٢,٠٠٠ كم مربع بعد التخلي عن ثلث المنطقة الأصلية في يوليو ٢٠١٩، في دلتا النيل البحرية/شبه جزيرة سيناء، في الجزء الشرقي من البحر الأبيض المتوسط. أجري المسح الزلزالي ثلاثي الأبعاد في القطاع الذي يغطي مساحة ١,٨٣٠ كم مربع بالكامل. أنجزت 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 تجارية.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة
لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ (غير مدققة)

٧ موجودات غير ملموسة (تابع)

- المطرية البرية (القطاع ٣) - في سبتمبر ٢٠١٤، تم منح شركة دانة غاز مصر حصة عاملة بنسبة ٥٠٪ في منطقة امتياز القطاع رقم ٣. تقع المنطقة في دلتا النيل البرية. وفقاً لاتفاقية الامتياز سوف تشارك دانة غاز مصر مع بريتيش بيتروليوم كمشغل بنسبة ٥٠:٥٠.

(ب) حقوق الإمداد والتنقيح

تتضمن الموجودات غير الملموسة مبلغ ٢٨٩ مليون دولار أمريكي يمثل القيمة العادلة لحقوق إمداد وتنقية الغاز والمنتجات ذات العلاقة المستحوذ عليها من قبل الشركة من خلال المساهمات في شركات الصجعة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة. إن القيمة العادلة للحقوق المكتسبة في عام ٢٠٠٥ تم تحديدها بالرجوع إلى أعمال التقييم المنجزة من قبل أطراف ثالثة مستقلة ومؤهلة مهنيًا استناداً إلى التدفقات النقدية المستقبلية الناتجة من العلاقات التعاقدية المعنية. سيتم إطفاء الموجودات غير الملموسة على مدى ٢٥ سنة بدءاً من تاريخ بداية الأنشطة التجارية وفقاً لبنود العقود ذات العلاقة. لم تبدأ الأنشطة التجارية بعد. 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 التابع لدانة غاز في الشارقة لغايات الاختبار. ومع ذلك، لاحقاً لما ورد أعلاه، اكتشفت شركة النفط الوطنية الإيرانية تسريبات هائلة في نظام إمداد الغاز البحري الذي يحتاج إلى إصلاح. بالرغم من ذلك، فإن شركة نفط الهلال مستمرة في التحكيم الدولي سعيًا 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 سار 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 أسباب الاستئناف الأخرى لشركة النفط الوطنية الإيرانية ضد حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤. وقد صدر حكم التحكيم لسنة ٢٠١٤ لصالح شريك شركة دانة غاز، شركة نفط الهلال الدولية المحدودة وشركة الهلال للغاز المحدودة، في جميع القضايا. واستأنفت شركة النفط الوطنية الإيرانية ضد حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤ لدى المحكمة الإنجليزية العليا. إن معظم أسباب الاستئناف قد تداولتها المحكمة من قبل ورفضتها في مارس ٢٠١٦. إن إنهاء الاستئناف في يوليو ٢٠١٦ يؤكد بأن 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) انعقدت في نوفمبر ٢٠١٦. 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. وعلاوة على ذلك، ندرك بأن شركة نفط الهلال قامت بتكوين مخصص لمطالبات الأضرار الخاصة بها ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية لتعويض الأضرار التي تكبدتها الشركة، بما في ذلك أي مطالبات خارجية يتم فيها تقييم الأضرار من جانب المحكمة. تعتقد 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 ونتائج قضية التحكيم الثانية.

وفقاً لمتطلبات المعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٦ بخصوص الموجودات غير الملموسة غير المتوفرة للاستخدام، تعهدت الإدارة بمراجعة الانخفاض في قيمة الموجودات غير الملموسة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩. أجرت 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 المتعلقة باستحواذ دانة غاز مصر في يناير ٢٠٠٧ أعطت دانة غاز القدرة للتأهل للحصول على أعمال الإنتاج وحقوق التطوير. قامت الإدارة بمراجعة انخفاض القيمة خلال الفترة. (راجع الإيضاح ٣).

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة
لفترة السنة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ (غير مدققة)

٨ استثمارات عقارية

فيما يلي الحركة في الاستثمارات العقارية خلال الفترة / السنة:

٣١ ديسمبر ٢٠١٩ مليون دولار أمريكي (مدققة)	٣٠ يونيو ٢٠٢٠ مليون دولار أمريكي	
٢٢	٢٢	الرصيد في بداية الفترة / السنة
-	(٢)	التغير في القيمة العادلة
٢٢	٢٠	الرصيد في نهاية الفترة/ السنة

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

تم إظهار الاستثمارات العقارية بالقيمة العادلة التي حددت استناداً إلى التقييم الذي تم اجراؤه من قبل شركة مؤهلة مستقلة للاستشارات العقارية بالرجوع إلى معاملات السوق القابلة للمقارنة. إن آخر تقييم أجري من قبل الاستشاريين كان في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ ونتج عن التقييم مبلغ ٢٠ مليون دولار أمريكي.

٩ الحصة في المشاريع المشتركة

من إجمالي الاستثمار في المشاريع المشتركة، يتعلق مبلغ ٥٥٤ مليون دولار أمريكي بحصة في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة والتي تمثل القيمة العادلة لحقوق شراء وبيع الغاز والمنتجات ذات الصلة التي استحوذت عليها الشركة من خلال حصتها البالغة ٣٥% في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة. تم تحديد القيمة العادلة للحقوق المستحوذة في سنة ٢٠٠٥ بالرجوع إلى عمليات التقييم التي تقوم بها أطراف ثالثة مستقلة ومؤهلة مهنيًا بناء على التدفقات النقدية المستقبلية المتوقعة الناتجة عن العلاقات التعاقدية الأساسية.

لم تبدأ بعد الأنشطة التجارية في شركة الهلال الوطنية للغاز 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 نبط الهلال مستمرة في التحكيم الدولي سعياً للحصول على حكم قضائي بخصوص عقد توريد لفترة ٢٥ سنة الملزم مع شركة النفط الوطنية الإيرانية. يرجى الرجوع إلى الإيضاح رقم ٧ للحصول على مزيد من التفاصيل.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة
لفترة السنة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ (غير مدققة)

١٠ ذمم مدينة تجارية وأخرى

٣٠ يونيو ٢٠٢٠	٣١ ديسمبر ٢٠١٩	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
١٥٢	١٣٥	ذمم مدينة تجارية (بالصافي)
١٧	٧	مصاريف مدفوعة مقدماً
١٦	١٩	مبالغ مستحقة من مشاريع مشتركة
٨	٨	إيرادات مستحقة (إيضاح ١٠ ج)
١٤	١٣	ذمم مدينة أخرى
(٧)	(٧)	ناقصاً: مخصص الانخفاض في قيمة الذمم المدينة الأخرى
٢٠٠	١٧٥	

(أ) الذمم المدينة التجارية محملة بالفائدة وذات فترة ائتمانية من ٥ - ٦٠ يوماً.

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

متأخرة السداد							
أقل من ٣٠ يوماً	من ٣١ إلى ٦٠ يوماً	من ٦١ إلى ٩٠ يوماً	من ٩١ إلى ١٢٠ يوماً	أكثر من ١٢٠ يوماً	غير متأخرة السداد	المجموع	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
٢	١١	٦	٢٧	٦٠	٤٦	١٥٢	٣٠ يونيو ٢٠٢٠
١٢	١	١٦	-	٣٨	٦٨	١٣٥	٣١ ديسمبر ٢٠١٩

(ج) في عام ٢٠١٩، كشفت عملية تدقيق على مستوى المنطقة لنظام القياس الكامل لخط أنابيب حكومة إقليم كردستان عن مشاكل القياس في حقل خور مور، مما أدى إلى زيادة الإبلاغ بنسبة ٥.٩٪ تقريباً من حجم الغاز الذي وردته بيرل إلى حكومة إقليم كردستان منذ نوفمبر ٢٠١٨. كندبير مؤقت، تم ضبط عوامل القياس الصحيحة في ٣١ يوليو ٢٠١٩، والتي عالجت بشكل مرض زيادة الإبلاغ المقدر. وقد كشفت عملية التدقيق أيضاً عن أن الطريقة التي يتم بها قياس قيمة التسخين الإجمالية لتحديد محتوى الطاقة لمبيعات الغاز (والذي هو أساس الفواتير) قد أدت أيضاً إلى انخفاض الإبلاغ عن كمية مبيعات الغاز.

اتفقت بيرل وحكومة إقليم كردستان على سلسلة من الخطوات لتطبيق القياس المالي الكامل مع تعديل مؤقت على الفواتير، في انتظار التسوية النهائية. اتفقت كل من بيرل وحكومة إقليم كردستان على إجراء تعديل مؤقت مقابل فواتير يوليو وأغسطس وسبتمبر ٢٠١٩ بقيمة ٢٣ مليون دولار أمريكي (حصّة دانا غاز: ٨ مليون دولار أمريكي) فيما يتعلق بالفترة من نوفمبر ٢٠١٨ إلى يوليو ٢٠١٩، مع تطبيق هذا التعديل المؤقت عند الانتهاء من التعديل والتسوية النهائية. لا يمكن التحقق من الجدول الزمني لتنفيذ حزمة القياس المالي حتى يكون هناك رؤية للوضع بعد فيروس كوفيد-١٩ داخل البلد. وفقاً لذلك، فإن هذا التعديل المؤقت للمبالغ المستحقة من حكومة إقليم كردستان قد أدرج ضمن هذه البيانات المالية كإيرادات مستحقة.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة
لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ (غير مدققة)

١١ الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة

٣١ ديسمبر ٢٠١٩ مليون دولار أمريكي (مدققة)	٣٠ يونيو ٢٠٢٠ مليون دولار أمريكي	
٢	١١١	الرصيد في ١ يناير
١٢٦	-	المعترف به خلال الفترة / السنة
(١٨)	(٥)	المقبوض خلال الفترة / السنة
١	(٢)	التغير في القيمة العادلة/ إطفاء الفائدة
١١١	١٠٤	الرصيد في ٣٠ يونيو / ٣١ ديسمبر

فيما يلي تصنيف الموجودات المالية بين الموجودات المتداولة وغير المتداولة:

٣١ ديسمبر ٢٠١٩ مليون دولار أمريكي (مدققة)	٣٠ يونيو ٢٠٢٠ مليون دولار أمريكي	
٥٣	٥٢	موجودات متداولة
٥٨	٥٢	موجودات غير متداولة
١١١	١٠٤	

خلال ٢٠١٩، سجلت الشركة استحقاقات معينة على أساس الاحتياطات كموجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة، وهي مستحقات من بعض المساهمين في شركة بيرل للبتروول على شكل دفعات مقابلة كانت محتملة عند إثبات احتياطات إضافية في شركة بيرل للبتروول.

بالإضافة إلى ذلك، وكجزء من اتفاقية التسوية مع آر دبليو إي للتوريد والتجارة جي ام بي اتش ("آر دبليو إي")، يحق للشركة الحصول على دفعات مقيدة إضافية، وقد اعترفت الشركة بهذه الدفعات التي تكون مستحقة فقط في حال وحسب قيمة مبالغ الأرباح الموزعة إلى آر دبليو إي من شركة بيرل (على أساس حصة شركة آر دبليو إي البالغة ١٠% في شركة بيرل). خلال هذه الفترة، تلقت الشركة مبلغ ٥ مليون دولار أمريكي من هذه الدفعات المقيدة.

تتضمن الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة استثماراً في صندوق أبراج للبنية التحتية بقيمة عادلة تبلغ ٢ مليون دولار أمريكي، والذي تم بيانه في الموجودات المعنية. نظراً لأن شركة إدارة الصندوق تحت التصفية، لم تتمكن الشركة من الحصول على القيمة العادلة الاستدلالية للصندوق كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠، مع ذلك وعلى أساس متعقل، قررت الشركة خفض قيمة الاستثمار بالكامل.

١٢ أموال محتفظ بها لغرض التطوير

كجزء من اتفاقية التسوية مع حكومة إقليم كردستان، تم تخصيص مبلغ ٤٠٠ مليون دولار أمريكي - نقد مقيد (حصة دانة غاز: ١٤٠ مليون دولار أمريكي) من أصل مليار دولار أمريكي تم قبضها من حكومة إقليم كردستان (حصة دانة 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 الحساب بعد اكتمال التطوير المذكور 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 دانة غاز: ١٤٠ مليون دولار أمريكي) بنفس مبلغ التمويل دون قيود. حتى نهاية سنة ٢٠١٩، تم صرف مبلغ ٣٢٢ مليون دولار أمريكي (حصة دانة 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 دانة غاز: ٢٧ مليون دولار أمريكي).

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة
لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ (غير مدققة)

١٣ النقد وما في حكمه

٣٠ يونيو ٢٠٢٠	٣١ ديسمبر ٢٠١٩
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي (منققة)
٩	١٢
٨	٦
٣٤٩	٤٠٧
٣٦٦	٤٢٥

نقد لدى البنك وفي الصندوق
- بنوك محلية في الإمارات العربية المتحدة
- بنوك أجنبية خارج الإمارات العربية المتحدة

ودائع قصيرة الأجل
- بنوك محلية في الإمارات العربية المتحدة
نقد وما في حكمه

يحق النقد لدى البنوك أرباحاً بنسب متغيرة استناداً للنسب إلى الودائع البنكية اليومية. إن الودائع قصيرة الأجل مودعة لفترات تتراوح ما بين أسبوع واثني عشر شهراً وهذا يعتمد على المتطلبات النقدية الفورية للمجموعة وتحقق أرباحاً استناداً للنسب على الودائع قصيرة الأجل المعنية ويستحق سدادها عند الطلب. إن القيمة العادلة للنقد وما في حكمه متضمنة الودائع قصيرة الأجل هي ٣٦٦ مليون دولار أمريكي (٣١ ديسمبر ٢٠١٩: ٤٢٥ مليون دولار أمريكي). إن نسبة الربح الفعلية المكتسبة على الودائع قصيرة الأجل هي ٠,٥٥% إلى ٣,١% (٢٠١٩: ١,٦% إلى ٣,٧٥%) سنوياً. كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠، كانت نسبة ٩٨% (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 ٣٦٦ مليون دولار أمريكي للنقد وما في حكمه، فإن نسبة ٢% من المبلغ كانت محتفظ بها بالجنيه المصري (٢٠١٩: ١%).

يشمل النقد وما في حكمه ٥٨ مليون دولار أمريكي (حصة دانا غاز ٣٥%) محتفظ بها من قبل المشروع المشترك لشركة بيرل.

١٤ رأس المال

٣٠ يونيو ٢٠٢٠	٣١ ديسمبر ٢٠١٩
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي (منققة)
٩,٠٠٠,٠٠٠,٠٠٠	
٠,٢٧٢٨	
٦,٩٩٥,٣٧٣,٣٧٣	١,٩٠٨
٠,٢٧٢٨	
١,٩٠٨	١,٩٠٨

المصرح به:
٩,٠٠٠,٠٠٠,٠٠٠ سهم عادي بقيمة ١ درهم للسهم الواحد (٠,٢٧٢٨) دولار أمريكي للسهم الواحد

المصدر والمنفوع بالكامل:
٦,٩٩٥,٣٧٣,٣٧٣ (٢٠١٩: ٦,٩٩٥,٣٧٣,٣٧٣) سهماً عادياً بقيمة ١ درهم للسهم الواحد (٠,٢٧٢٨) دولار أمريكي للسهم الواحد

١٥ 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).

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة
لفترة السنة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ (غير مدققة)

١٦ القروض

٣٠ يونيو ٢٠٢٠	٣١ ديسمبر ٢٠١٩	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
-	-	غير متداولة
٧٠	٥٤	صكوك (أ)
٧٠	٥٤	تسهيل قرض - شركة بيرل للبتترول (ب)
٣٨٠	٣٩٧	متداولة
٢	٥	صكوك (أ)
٣٨٢	٤٠٢	تسهيل قرض - شركة بيرل للبتترول (ب)
٤٥٢	٤٥٦	مجموع القروض

(أ) الصكوك

في ١٣ مايو ٢٠١٨، أعلنت الشركة عن اتفاقية مع لجنة حاملي الصكوك الخاصة ("اللجنة")، حول شروط وبنود عرض لإعادة تمويل صكوك المضاربة الخاصة بالشركة وإعادة هيكلتها، والتي بلغت قيمتها الاسمية في ٣١ أكتوبر ٢٠١٧ مبلغاً وقدره ٧٠٠ مليون دولار أمريكي. دخل حملة صكوك الدين يمثلون ما يزيد على ٥٢% من القيمة الإجمالية لشهادات الصكوك الحالية القابلة للصرف، وما يزيد على ٣٠% من شهادات الصكوك الحالية العادية في اتفاقية إغلاق وتجميد ملزمة قانونياً مع الشركة فيما يتعلق بعملية إعادة الهيكلة المقترحة المتفق عليها.

تتمثل الشروط الأساسية للاتفاقية فيما يلي:

- بالنسبة لحملة الصكوك الذين يرغبون في استرداد رؤوس أموالهم بشكل فوري، توفر شركة دانة غاز لهم خيار تقديم طلبات استرداد على أساس ٩٠,٥ سنت لكل دولار من القيمة الاسمية للصكوك التي يحملونها، ويتضمن ذلك المبلغ رسوم مشاركة مبكرة بقيمة ٢,٥ سنت (شريطة أن يتم تقديم طلب الاسترداد في غضون ٧ أيام من تاريخ إطلاق عملية طلب العطاءات والقبول).
- بالنسبة لحملة الصكوك الذين يختارون استلام دفعات جزئية واستبدالها بأداة جديدة، يوفر هذا الخيار إمكانية استرداد كامل رأس المال بما في ذلك التزام إعادة شراء جوهري من شهادات الصكوك الجديدة على أساس القيمة الاسمية. وحصل حملة الصكوك هؤلاء أيضاً على متأخرات توزيع الأرباح وفقاً لشهادات الصكوك الحالية، وذلك حتى ٣١ أكتوبر ٢٠١٧ وبنسبة ربح ٤% (انظر أدناه) من ١ نوفمبر ٢٠١٧ إلى تاريخ إتمام العملية. بالنسبة للطلبات المستلمة خلال ٧ أيام من تاريخ إطلاق عملية طلب العطاءات والقبول، حصل حملة الصكوك على رسوم مشاركة مبكرة تبلغ ٢,٥ سنت.
- صدرت شهادات الصكوك الجديدة في صورة صكوك وكالة (على أساس هيكل الإجارة والالتزام بالدفع المؤجل) بمعدل ربح سنوي ٤% ولمدة ٣ سنوات، وتستحق في ٣١ أكتوبر ٢٠٢٠.

كما دخلت الشركة وأعضاء لجنة حاملي الصكوك الخاصة في اتفاقية ثانية يتم بموجبها إنهاء جميع الدعاوى القانونية القائمة بينهما والتنازل عن مطالبات معينة.

أطلقت دانة غاز عملية طلب العطاءات والقبول / عرض التبادل بتاريخ ٢٢ مايو ٢٠١٨ للنظر في الموافقة على شروط وأحكام العرض المقدم لإعادة هيكلة وإعادة تمويل صكوك المضاربة. وتمت الموافقة على العملية من قبل حملة الصكوك في اجتماع بتاريخ ١٣ يونيو ٢٠١٨. كما أصدرت دانة غاز دعوة إلى مساهمها لحضور الجمعية العمومية للنظر والموافقة على إصدار صكوك جديدة لتحل محل الصكوك الحالية، الصادرة في مايو ٢٠١٣، من خلال إصدار خاص لحملة الصكوك الحالية بمبلغ يصل إلى ٥٦٠ مليون دولار أمريكي لمدة ٣ سنوات مع معدل ربح بنسبة ٤% سنوياً والموافقة على إنهاء دعوى الصكوك.

وفي ٢١ يونيو ٢٠١٨، صوت المساهمون بالإجماع لصالح إعادة الهيكلة بالتراضي بمبلغ ٧٠٠ مليون دولار أمريكي لصكوك المضاربة. تمت العملية بتاريخ ١٣ أغسطس ٢٠١٨، والصكوك الجديدة مدرجة حالياً لدى يورونكست دبلن (المعروفة سابقاً باسم "البورصة الأيرلندية").

تم إنهاء جميع الإجراءات القانونية بشكل تام من قبل الأطراف في دعوى الصكوك وضمن جميع البلدان. وتمت الموافقة على وقف التقاضي أمام المحاكم البريطانية والمحكمة الإماراتية من قبل جميع الأطراف بعد الاتفاق بالإجماع على إعادة هيكلة الصكوك والذي تم في مايو ٢٠١٨.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة
لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ (غير مدققة)

١٦ القروض (تابع)

أ) الصكوك (تابع)

دفعت الشركة مبلغ ٢٣٥ مليون دولار أمريكي على الاستردادات ومدفوعات الأرباح ورسوم المشاركة المبكرة. وتم تخفيض حجم الصكوك الجديدة إلى ٥٣٠ مليون دولار أمريكي. وهي لمدة ثلاث سنوات وتستحق في أكتوبر ٢٠٢٠ بمعدل ربح جديد بنسبة ٤٪ سنوياً.

إن شهادات الصكوك مضمونة مقابل أسهم دانة إل إن جي فينتشرز ليمتد (جزر العذراء البريطانية) وشركة الصجعة للغاز المحدودة (الشارقة) والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة (الشارقة). بالإضافة إلى ما ذكر أعلاه، تتضمن حزمة الضمانات المتوفرة لحاملي الصكوك الجديدة الرهن على ذمم مدينة محددة 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 الآن بالتزاماتها بأن تدفع معدل ربح بنسبة ٤٪ (لحين استحقاق الصكوك في نهاية شهر أكتوبر ٢٠٢٠). خلال الفترة، قامت الشركة بشراء صكوك إضافية بمبلغ ١٧,٨ مليون دولار أمريكي (القيمة الاسمية)، وبالتالي تخفيض الصكوك القائمة إلى ٣٨٠ مليون دولار أمريكي. تم إلغاء جميع الصكوك التي تم شراؤها حسب البنود والشروط.

بعد ٣٠ يونيو ٢٠٢٠، قامت المجموعة بشراء صكوك بمبلغ ٧٠,٧ مليون دولار أمريكي (القيمة الاسمية)، مما جعل الصكوك القائمة تصل إلى ٣٠٩ مليون دولار أمريكي.

بموجب شروط الصكوك، يجب على الشركة الامتثال للتعهدات المالية التالية:

- يجب أن يكون إجمالي نسبة المديونية المالية الموحدة إلى الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء على مدى الاثنى عشر شهراً الماضية أقل من ٣:١.
- حد أقصى لتوزيعات أرباح بنسبة ٥,٥٪ من رأس المال المدفوع.

امتثلت الشركة لهذه التعهدات كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠.

ب) تسهيل قرض - شركة بيرل للبتترول

بتاريخ ١٨ سبتمبر ٢٠١٨، وقعت شركة بيرل للبتترول اتفاقية تسهيل قرض لأجل "اتفاقية تسهيل" بقيمة ١٥٠ مليون دولار أمريكي لمدة ٥ سنوات مع بنك محلي داخل دولة الإمارات العربية المتحدة لتمويل أنشطة التطوير. تنص اتفاقية التسهيل على فترة سماح مدتها عامان ويستحق سداد التسهيل على أقساط ربع متساوية مع استحقاق أول قسط في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠. ومنذ ذلك الحين، قامت شركة بيرل بسحب كامل قيمة التسهيل بمبلغ ١٥٠ مليون دولار أمريكي (حصصة شركة دانة غاز: ٥٢ مليون دولار أمريكي). تم تعديل جدول السداد لهذا القرض عن طريق اتفاقية تم تنفيذها في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠. تم تأجيل المبالغ المستحقة في عام ٢٠٢٠ وهي الآن مستحقة الدفع خلال عام ٢٠٢١. وتم تأجيل الرصيد المتبقي من التسهيل (أي ١٣٧,٥ مليون دولار أمريكي منها ٥٠ مليون دولار مستحقة في عام ٢٠٢١) لمدة عام واحد حيث يستحق أول قسط بداية من ٣١ مارس ٢٠٢٢ ويستحق آخر قسط في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٤. تم تصنيف قسط السداد بموجب التسهيل والبالغ ٦,٢٥ مليون دولار أمريكي (حصصة دانة غاز: ٢,٢ مليون دولار أمريكي) المستحق بحلول ٣٠ يونيو ٢٠٢١ كمطلوبات متداولة. وتم قيد استحقاق للفائدة المؤجلة على التسهيل للربع الثاني من عام ٢٠٢٠ وتدرج كجزء من الذمم الدائنة التجارية والمستحقات.

بتاريخ ١٢ ديسمبر ٢٠١٩، وقعت شركة بيرل للبتترول تسهيل قرض لأجل جديد بقيمة ١٢٠ مليون دولار أمريكي 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 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 (حصصة شركة دانة غاز: ٢١ مليون دولار أمريكي) من التسهيل حتى ٣٠ يونيو ٢٠٢٠.

وقد وافقت شركة بيرل على تقديم ضمان بالتنازل عن الإيرادات والتأمين والرهن المسجل على بعض مرافق الإنتاج القائمة لدى شركة بيرل في كردستان لكلا التسهيلات. سيتم فك واستبدال التنازل عن الإيرادات 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 ٣٠ يونيو ٢٠٢٠.

بموجب شروط تسهيل القرض، يتعين على شركة بيرل الامتثال للتعهدات المالية التالية:

- نسبة المديونية القصوى: ٤:١ (الدين/الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء)

امتثلت بيرل لهذه التعهدات كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة
لفترة السنة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ (غير مدققة)

١٧ مطلوبات طارئة والتزامات

دانة غاز مصر

في أبريل ٢٠١٣، تم منح شركة دانة غاز مصر حصة عاملة بنسبة ١٠٠٪ في منطقة امتياز شمال العريش البحرية (القطاع رقم ٦). تقع المنطقة على الحدود البحرية لدلتا النيل في الجزء الشرقي من البحر الأبيض المتوسط. وفقا لاتفاقية الامتياز، التزمت شركة دانة غاز مصر بإنفاق مبلغ ٢٥,٥ مليون دولار أمريكي على القطاع خلال المرحلة الأولى من الاستكشاف وهي ٤ سنوات وانتهت في ١١ فبراير ٢٠١٨. حصلت شركة دانة غاز مصر على تمديد للمرحلة الأولى من الاستكشاف حتى ١٠ يونيو ٢٠١٩. وخلال سنة ٢٠١٩، قدمت دانة غاز مصر طلباً للدخول في مرحلة الاستكشاف الثانية وحصلت على الموافقة لذلك حتى ١٠ يونيو ٢٠٢٣. وحتى تاريخه، أنفقت دانة غاز مصر تقريبا ٨٣ مليون دولار أمريكي واستوفت التزامات الإنفاق لكلتا المرحلتين الأولى والثانية من الاستكشاف.

شركة بيرل للبتترول

كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠، كان لدى شركة بيرل التزامات رأسمالية تقريبا بمبلغ ٤٢٤,٦ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز: ١٤٨,٦ مليون دولار أمريكي) - (٣٠ يونيو ٢٠١٩: ٤ مليون دولار أمريكي (حصة دانا غاز: ١ مليون دولار أمريكي) تتعلق أساسا بعقد أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات.

١٨ إفساحات الأطراف ذات العلاقة

فيما يلي المعاملات مع الأطراف ذات العلاقة كما هي مدرجة في بيان الدخل المرحلي الموجز الموحد:

٣٠ يونيو ٢٠١٩		٣٠ يونيو ٢٠٢٠		
السنة أشهر المنتهية في		السنة أشهر المنتهية في		
رسوم خدمات الإدارة	إيرادات	رسوم خدمات الإدارة	إيرادات	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
١	١	١	١	الترتيب المشترك/ المساهم الرئيسي
(١)	-	(١)	-	المساهم الرئيسي

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

الإيرادات المتعلقة برسوم سعة خط الأنابيب تم إصدار فاتورة لها من قبل الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة إلى شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة (المشروع المشترك) حيث تمتلك المجموعة حصة قدرها ٣٥٪.

١٩ توزيعات أرباح

خلال الجمعية العمومية للشركة المنعقدة في ٢١ أبريل ٢٠٢٠، وافق المساهمون على توزيع أرباح نقدية بواقع ٠,٠٥٥ درهم للسهم لسنة ٢٠١٩ (٢٠١٨): ٠,٥٥ درهم للسهم، وبلغت قيمتها الإجمالية ١٠٤,٥ مليون دولار أمريكي (٣٨٣ مليون درهم).

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة
لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ (غير مدققة)

٢٠ تقدير القيمة العادلة

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

القيمة الدفترية ديسمبر ٢٠١٩ مليون دولار أمريكي	القيمة الدفترية ديسمبر ٢٠١٩ مليون دولار أمريكي	القيمة العادلة يونيو ٢٠٢٠ مليون دولار أمريكي	القيمة الدفترية يونيو ٢٠٢٠ مليون دولار أمريكي
١٦٨	١٦٨	١٨٣	١٨٣
٤٢٥	٤٢٥	٣٦٦	٣٦٦
١١١	١١١	١٠٤	١٠٤
٤٥٦	٤٥٦	٤٥٢	٤٥٢
٩٩	٩٩	١٠٤	١٠٤

الموجودات المالية

ذمم مدينة تجارية وأخرى (باستثناء المدفوعة مقدماً)

نقد وما في حكمه

موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة

المطلوبات المالية

قروض

ذمم دائنة تجارية ومستحقات

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

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

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

يعرض الجدول التالي موجودات المجموعة المقاسة بالقيمة العادلة بتاريخ ٣٠ يونيو ٢٠٢٠:

المستوى الأول مليون دولار أمريكي	المستوى الثاني مليون دولار أمريكي	المستوى الثالث مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
-	-	١٠٤	١٠٤
-	٢٠	-	٢٠
-	٢٠	١٠٤	١٢٤

يعرض الجدول التالي موجودات المجموعة المقاسة بالقيمة العادلة بتاريخ ٣١ ديسمبر ٢٠١٩:

المستوى الأول مليون دولار أمريكي	المستوى الثاني مليون دولار أمريكي	المستوى الثالث مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
-	٢	١٠٩	١١١
-	٢٢	-	٢٢
-	٢٤	١٠٩	١٣٣

لم تكن هناك تحويلات بين المستوى الأول والمستوى الثاني خلال فترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ والسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩. يتم تحديد القيمة العادلة للأدوات المالية غير المتداولة في الأسواق النشطة باستخدام أساليب التقييم. تعمل هذه الأساليب على تحقيق الاستفادة القصوى من معطيات السوق المتاحة الجديرة بالملاحظة وتعتمد على أقل قدر ممكن من التقديرات الموضوعية من قبل المنشأة. إذا كانت جميع المعطيات الهامة المطلوبة لقياس القيمة العادلة للأداة معطيات جديرة بالملاحظة من الأدوات المماثلة، فإنه يتم إدراج هذه الأدوات ضمن المستوى الثاني.