

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية
٣٠ يونيو ٢٠٢٦ (غير مدققة)

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 المجمعة الموجزة المرحلية للشركة وشركاتها التابعة وترتيباتها المشتركة (يشار إليها مجتمعة باسم "المجموعة") لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦ ("الفترة").

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 ٢٠٢٦

خلال النصف الأول المنتهي في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦، حققت المجموعة إجمالي إيرادات بلغت ٢٥٨ مليون دولار أمريكي (٩٤٦ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ١٧١ مليون دولار أمريكي (٦٢٧ مليون درهم) في النصف الأول من سنة ٢٠٢٥، بزيادة نسبتها ٥١٪. ويشمل ذلك تثبيت لمرة واحدة لإيرادات إضافية بمبلغ ٤٨ مليون دولار أمريكي (١٧٦ مليون درهم)، وهي حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من الفواتير الإضافية لشركة بيرل الناشئة عن تعديل قياسات الغاز التي حددها مستشار مستقل، وتغطي الفترة من نوفمبر ٢٠١٨ إلى مارس ٢٠٢٤. وباستثناء تثبيت هذه الإيرادات لمرة واحدة، كانت الإيرادات المعنية للمجموعة البالغة ٢١٠ مليون دولار أمريكي أعلى بمبلغ ٣٩ مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ ١٧١ مليون دولار أمريكي في النصف الأول من ٢٠٢٥. ويأتي ذلك بالرغم من أن شركة بيرل للبتروكيمياويات قامت بتعليق عمليات الإنتاج مؤقتاً في حقل خور مور في ٢٨ فبراير ٢٠٢٦ بالتسسيق مع وزارتي الموارد الطبيعية والكهرباء في حكومة إقليم كردستان بسبب تأثيرات الحرب في المنطقة. واستأنف الإنتاج في حقل خور مور في أبريل ٢٠٢٦ بعد فترة من التشغيل المتقطع.

حققت المجموعة أرباحاً صافية بلغت ١٠٧ مليون دولار أمريكي (٣٩٣ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٧٣ مليون دولار أمريكي (٢٧٠ مليون درهم) في النصف الأول من سنة ٢٠٢٥، بزيادة بنسبة ٤٧٪، وهو ما يعكس بشكل رئيسي الارتفاع في الإيرادات حسب الموضح أعلاه. وباستثناء تأثير تثبيت الإيرادات لمرة واحدة بمبلغ ٤٨ مليون دولار أمريكي (١٧٦ مليون درهم)، كان صافي الأرباح أقل بمبلغ ٥٩ مليون دولار أمريكي (٢١٦ مليون درهم). وعكست الربحية ارتفاع أساس التكلفة بعد الانتهاء من توسعة حقل خور مور ٢٥٠، شاملة التكاليف الإضافية للتشغيل والاستهلاك والتمويل، إلى جانب تأثير الاضطراب المؤقت للإنتاج. ومن المتوقع أن تكون هذه التأثيرات مؤقتة حيث تتجه الشركة إلى استغلال الطاقة الإنتاجية بشكل أكبر.

وارتفعت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء لتصل إلى ١٧٠ مليون دولار أمريكي (٦٢٣ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ١٠٥ مليون دولار أمريكي (٣٨٦ مليون درهم) في النصف الأول من سنة ٢٠٢٥.

بلغ إجمالي إنتاج المجموعة على مدار ١٨١ يوماً ٩,٦ مليون برميل نفط مكافئ أو ٥٢,٩٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً مقارنة بنفس الفترة من العام الماضي. وزاد الإنتاج في مصر بنسبة ٧٪ وبلغ ١٣,٣٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً مقارنة بعدد ١٢,٤٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً في النصف الأول من عام ٢٠٢٥. وتعود الزيادة إلى أنشطة التنقيب وإعادة الإكمال الناجحة التي تمت خلال ٢٠٢٥. بينما انخفض الإنتاج في إقليم كردستان العراق بنسبة ٢٪ خلال الفترة وبلغ ٣٩,٦٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً مقارنة بعدد ٤٠,٣٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً في الفترة المقابلة. ويعود الانخفاض إلى تعليق عمليات الإنتاج مؤقتاً في المنشأة خلال الفترة من ٢٨ فبراير إلى نهاية مارس ٢٠٢٦ بسبب الوضع الإقليمي الراهن.

نتائج ربع السنة المنتهي في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦

خلال ربع السنة المنتهي في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦، حققت المجموعة إجمالي إيرادات بلغت ١١٣ مليون دولار أمريكي (٤١٥ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٨٠ مليون دولار أمريكي (٢٩٣ مليون درهم) في الربع الثاني من سنة ٢٠٢٥، بزيادة نسبتها ٤١٪ تعود بشكل رئيسي إلى ارتفاع الأسعار المحققة خلال الفترة وزيادة الإنتاج في مصر والزيادة في أحجام المبيعات في كردستان رغم بقاء الإنتاج في نفس المستوى في الفترة المقابلة.

حققت المجموعة أرباحاً صافية بلغت ٣٣ مليون دولار أمريكي (١٢٣ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٣٠ مليون دولار أمريكي (١١٢ مليون درهم) في النصف الثاني من سنة ٢٠٢٥. وارتفعت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء لتصل إلى ٦٢ مليون دولار أمريكي (٢٢٨ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٤٧ مليون دولار أمريكي (١٧٣ مليون درهم) في النصف الثاني من سنة ٢٠٢٥.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج لمدة ٩١ يوماً ٤,٨ مليون برميل نفط مكافئ أو ٥٢,٧٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً، بزيادة قدرها ٢٪ مقارنة بإنتاج الفترة المقابلة البالغ ٥١,٥٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً. وزاد الإنتاج في مصر بنسبة ١٠٪ ليصل إلى ١٣,٥٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً مقارنة بـ ١٢,٣٥٠ برميل في الربع الثاني من سنة ٢٠٢٥. وظل الإنتاج في كردستان كما هو في الربع الحالي مقارنة بالفترة المقابلة.

* فيما يخص إقليم كردستان، تم تغيير معامل تحويل الغاز إلى برميل النفط المكافئ من ٦ آلاف قدم مربع = برميل نفط مكافئ إلى ٥,٦٥٨ ألف قدم مربع = برميل نفط مكافئ للتوافق مع معامل التحويل المستخدم في تقرير الجهة المختصة لشركة جافني كلاين.

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

السيولة والمصادر المالية

استقرت الأرصدة النقدية والبنكية في نهاية الفترة عند مبلغ ٢٣٠ مليون دولار أمريكي (٨٤٣ مليون درهم)، أي بزيادة نسبتها ٧٪ مقارنة برصيد نهاية سنة ٢٠٢٥ البالغ ٢١٥ مليون دولار أمريكي (٧٨٨ مليون درهم). ويشمل النقد مبلغ ٩٥ مليون دولار أمريكي (٣٤٨ مليون درهم) يمثل نسبة ٣٥٪ من حصة النقد المحتفظ به في شركة بيرل للبتروول.

قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ١٦٨ مليون دولار أمريكي (٦١٦ مليون درهم) خلال الفترة، حيث ساهمت كل من مصر وإقليم كردستان العراق بمبلغ ٦٤ مليون دولار أمريكي (٢٣٥ مليون درهم) و ١٠٤ مليون دولار أمريكي (٣٨١ مليون درهم)، على التوالي.

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 فيه النمو أيضاً من خلال استراتيجية فرص الاستكشاف العضوية في وسط مناطق العمل الرئيسية إلى أعمال تطوير جديدة في مجال التنقيب والنقل والتوزيع للغاز الطبيعي. كما تستمر الشركة في الموازنة بين المصاريف الرأسمالية ومصادر النقد المتوفرة وذلك لضمان الاحتفاظ بمركز مالي قوي.

الاحتياطيات والموارد

(أ) شركة بيرل للبتروول المحدودة

كما هو معلن سابقاً، تقدر دانة غاز وشركة نفط الهلال، المشغلان المشتركان لشركة بيرل للبتروول المحدودة، أن إجمالي موارد البتروول المتوفرة في البداية وذات المخاطر الجيولوجية (P50)¹ لحقلي خور مور وجمجمال يبلغ ٧٥ تريليون قدم مكعب معياري (من الغاز الرطب) و ٧ مليارات برميل من النفط.

قامت شركة بيرل للبتروول المحدودة بتعيين شركة جافني كلاين أند أسوشيتس للتأكد من الاحتياطيات لهذه الحقول كما في ١٥ مايو ٢٠١٩. وتستند عملية التأكيد 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.

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

خور مور

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكتثات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة ٦,٩ تريليون قدم مكعب معياري و ١٧٣ مليون برميل و ١٨ مليون طن متري على التوالي، منها حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ التي تعادل ٢,٤ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و ٦١ مليون برميل من المكتثات 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 تعادل ١٨ مليون برميل.

جمجمال

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكتثات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة ٥,٧ تريليون قدم مكعب معياري و ٢١٥ مليون برميل و ٢٠ مليون طن متري على التوالي، منها حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ التي تعادل ٢ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و ٧٥ مليون برميل من المكتثات و ٧ 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 أسوشيتس لأول مرة من الحقول 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 وذات المخاطر للمشغل المشترك كموارد طارئة² وموارد محتملة³.

* فيما يخص إقليم كردستان، تم تغيير معامل تحويل الغاز إلى برميل النفط المكافئ من ٦ آلاف قدم مربع = برميل نفط مكافئ إلى ٥,٦٥٨ ألف قدم مربع = برميل نفط مكافئ للتوافق مع معامل التحويل المستخدم في تقرير الجهة المختصة لشركة جافني كلاين.

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.

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

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

دانة غاز ش.م.ع

تقرير مجلس الإدارة

الاحتياطيات والموارد (تمة)

(ب) 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 ٢٠٢٥. وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة (IP) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥ عند ١١,٨ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٤: ١٥ مليون برميل نفط مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥ عند ١٩,٦ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٤: ٢٢ مليون برميل نفط مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (3P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥ عند ٢٧,٩ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٤: ٣٥ مليون برميل نفط مكافئ).

عمليات الاستكشاف والإنتاج

(أ) 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 من سنة ٢٠٢٦ بلغت ٣,٦ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣٩,٢٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً (الربع الثاني من سنة ٢٠٢٥ - حصة دانة غاز ٣٥٪ - ٣,٦ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣٩,٢٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً - ٩١ يوماً).

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للفترة مبلغ ١٠٤ مليون دولار أمريكي (٣٨١ مليون درهم) وبالتالي حققت ما نسبته ٧٨٪ من إيرادات الفترة (باستثناء الفاتورة لمرة واحدة). في نهاية الفترة، بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من رصيد الذمم المدينة التجارية ١٦١ مليون دولار أمريكي (٥٩٠ مليون درهم) شاملة الفاتورة الإضافية بقيمة ٤٨ مليون دولار أمريكي (١٧٦ مليون درهم) بالمقارنة مع ٨٠ مليون دولار أمريكي (٢٩٣ مليون درهم) في نهاية سنة ٢٠٢٥.

تقوم شركة بيرل بتطوير حقلين عالميين للغاز لديها يصل حجمها نحو ٧٥ تريليون قدم مكعب من الغاز الرطب و٧ مليار برميل من النفط. وفي يناير ٢٠٢٠، عينت شركة بيرل مقاولاً لأعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات (شركة إكسטרن) لأول قطارين لمعالجة الغاز سعة ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً وتقديم خدمات المساعدة الفنية المتعلقة بالعمليات لمدة ٥ سنوات بعد تسليم محطة المعالجة. وبأني تعيين المقاول بعد الموافقة النهائية من وزارة الموارد الطبيعية لحكومة إقليم كردستان، التي تشرف على المشروع. وكان الحصول على العقد علامة فارقة في خطة التوسع طويلة المدى لشركة بيرل للبترول.

وفي أعقاب العديد من مشكلات الأداء المعيب التي نشأت أثناء تنفيذ أعمال الهندسة والتوريد والبناء، بجانب تقاعس شركة إنيرفليكس (إكسטרن سابقاً) عن التعاون في العمل بشكل فعال، أنهت شركة بيرل عقد الهندسة والتوريد والبناء اعتباراً من ٩ سبتمبر ٢٠٢٤. وأيضاً، بدأت شركة بيرل إجراءات التحكيم ضد شركة إنيرفليكس لاسترداد التكاليف والأضرار الناجمة عن أداء إنيرفليكس المعيب في ٩ سبتمبر ٢٠٢٤.

وبعد إنهاء عقد أعمال الهندسة والتوريد والبناء الخاص بإنيرفليكس، تولت شركة بيرل السيطرة المباشرة على المراحل المتبقية من مشروع خور مور ٢٥٠ (KM250). وقد تم تسريع العمل لإكمال مشروع KM 250 بنجاح، وأكملت بيرل أعمال البناء بنجاح قبل عدة أشهر من الجدول الزمني المعدل سابقاً للربع الأول من عام ٢٠٢٦. أعلنت شركة بيرل رسمياً بعد ذلك بدء مبيعات الغاز التجارية بموجب اتفاقية مبيعات الغاز رقم ٢ اعتباراً من ١٥ أكتوبر ٢٠٢٥.

قامت شركة بيرل بتتبع قاعدة عملائها من خلال الدخول في مجموعة من اتفاقيات مبيعات الغاز مع مستخدمين صناعيين من أطراف خارجية لتوريد الغاز من حقل جمجمال، والتي ستصبح نافذة عندما تتخذ بيرل قراراً استثمارياً نهائياً بشأن تطوير حقل جمجمال.

في ٢٨ فبراير ٢٠٢٦، قامت شركة بيرل للبترول بتعليق عمليات الإنتاج مؤقتاً في حقل خور مور بالتنسيق مع وزارتي الموارد الطبيعية والكهرباء في حكومة كردستان العراق، وأعلنت حالة القوة القاهرة بسبب تأثيرات حرب إيران على المنطقة. واستأنف الإنتاج في حقل خور مور في أبريل ٢٠٢٦ بعد فترة من التشغيل المتقطع، ولكن أعيد تعليقه جزئياً مرة أخرى في ١٧ يوليو ٢٠٢٦ بسبب التهديدات الأمنية المتوقعة والتصعيد في المنطقة.

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

عمليات الاستكشاف والإنتاج (تمة)

(ب) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

كان إنتاج المجموعة في مصر على مدار ٩١ يومًا من العمليات خلال الربع الثاني من سنة ٢٠٢٦ قد بلغ ١,٢٣ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ١٣,٥٠٠ برميل نفط مكافئ يوميًا (الربع الثاني من سنة ٢٠٢٥ - ١,١٢ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ١٢,٣٥٠ برميل نفط مكافئ يوميًا)، وهذا يمثل زيادة بنسبة ١٠٪ مقارنة بالفترة المقابلة.

وفي مصر، جمعت المجموعة إجمالي ٦٤ مليون دولار أمريكي (٢٣٥ مليون درهم) خلال الفترة وبالتالي حققت ١٩٤٪ من إيرادات الفترة. وفي نهاية الفترة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية ٦ مليون دولار أمريكي (٢٢ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٣٨ مليون دولار أمريكي (١٣٩ مليون درهم) في نهاية سنة ٢٠٢٥.

في ٢٣ ديسمبر ٢٠٢٤، وقعت شركة دانة غاز اتفاقية امتياز جديدة مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية ("إيجاس") لدمج ١٣ عقد تطوير الحالية بموجب ٣ امتيازات في المنزلة وغرب المنزلة وغرب القنطرة، والتي أطلق عليها اسم المنزلة الجديدة، مع شروط مالية محسنة. ويشمل الإنتاج في عقود التطوير كل من الغاز وموائع الغاز. وتبلغ المساحة الإجمالية لعقود التطوير ٣٨٧.١ كيلومترًا مربعًا تقع في دلتا النيل البرية. تم عقد امتياز المنزلة الجديدة بحصة عاملة تبلغ ١٠٠٪.

تلتزم شركة دانة غاز باتفاق ما لا يقل عن ٢٨ مليون دولار أمريكي (١٠٣ مليون درهم) في أنشطة الاستكشاف والتطوير في عقود التطوير الأصلية قبل ٣١ ديسمبر ٢٠٢٦. وكان إجمالي الاتفاق على الاستكشاف والتطوير في عقود التطوير الأصلية حتى ٣٠ يونيو ٢٠٢٦ بمبلغ ٤٤,٤ مليون دولار أمريكي (١٦٣ مليون درهم)، منها ١٤ مليون دولار أمريكي خضع لمراجعة وموافقة الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية ("إيجاس")، ولا يزال الرصيد يخضع لمراجعة إيجاس.

كما تم منح مساحة استكشاف إضافية تبلغ ٢٩٧.٤ كيلومترًا مربعًا المحيطة بمناطق عقود الإيجار بغرض التطوير بموجب امتياز المنزلة الجديدة بحصة عاملة بنسبة ١٠٠٪. تلتزم شركة دانة غاز بحفر ٣ آبار استكشافية بتكلفة لا تقل عن ١٥ مليون دولار أمريكي (٥٥ مليون درهم) خلال فترة الاستكشاف الأولى التي تنتهي في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٦. وكان إجمالي الاتفاق حتى ٣٠ يونيو ٢٠٢٦ بمبلغ ٦,٣ مليون دولار أمريكي، وهو ما يخضع لمراجعة وموافقة الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية ("إيجاس").

مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة

يتضمن مشروع غاز الإمارات حصة دانة غاز بنسبة ٣٥٪ في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة، وهو ما يؤهلها لتسويق الغاز، وحصل بنسبة ١٠٠٪ في الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة وشركة الصجعة للغاز، وهما شركتان تمتلكان المنصة البحرية الصاعدة وخطوط الإنتاج البحرية والبرية لنقل الغاز ووحدة معالجة الغاز الحمضي لمعالجة الغاز.

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

دعوى التحكيم

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 خالفت التزامها التعاقدية بتوريد الغاز بموجب العقد منذ شهر ديسمبر ٢٠٠٥.

إن طرفي دعوى التحكيم هما شركة نفط الهلال وشركة النفط الوطنية الإيرانية، وهما طرفي عقد بيع وشراء الغاز الذي هو موضوع دعوى التحكيم. وإن شركة دانة غاز ليست طرفاً في عقد بيع وشراء الغاز أو دعوى التحكيم.

وقد أبلغت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بصنوع حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى المرفوعة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكيم الدولية بتاريخ ٢٧ سبتمبر ٢٠٢١. وغطت دعوى التحكيم الأولى هذه فترة ٨,٥ سنوات الأولى من مدة اتفاقية بيع الغاز البالغة ٢٥ سنة، وذلك من سنة ٢٠٠٥ وحتى منتصف سنة ٢٠١٤. بلغت حصة شركة دانة غاز من الحكم مبلغ ٦٠٨ مليون دولار أمريكي (٢,٢٣ مليار درهم) والذي جرى تسجيله في البيانات المالية المجمعة في سنة ٢٠٢١. وتترتب على الحكم فائدة على الدفعات المتأخرة، وقد بلغت حصة شركة دانة من الفائدة في نهاية شهر يونيو ٢٠٢٦ مبلغ ١٦٥ مليون دولار أمريكي.

علاوة على ذلك، لا تزال دعوى تحكيم ثانية قيد الإجراء بمبلغ مطالبة أكبر لمدة ١٦.٥ سنة تغطي باقي مدة اتفاقية توريد الغاز من سنة ٢٠١٤ وحتى سنة ٢٠٣٠. ومن المتوقع انعقاد جلسة الاستماع النهائية في ٢٠٢٧. وسوف تحصل دانة غاز على جزء من حكم التحكيم التالي والذي من المتوقع أن يكون أكبر من المبلغ المستحق من حكم التحكيم الأول نظراً للفترة الزمنية الأطول.

أعضاء مجلس الإدارة

١. السيد حميد ضياء جعفر، رئيس مجلس الإدارة
٢. السيد راشد سيف الجروان، نائب رئيس مجلس الإدارة
٣. السيد أحمد عبد الحميد الأحمد
٤. السيد مجيد حميد جعفر
٥. السيد محمد السيد محمد إبراهيم الهاشمي
٦. السيد محمد خليل محمد شريف فولاتي الخوري
٧. السيدة نجلاء أحمد المدفع
٨. السيد عمر إبراهيم الملا
٩. السيد شاهين المهيري
١٠. سعادة يونس الخوري
١١. السيد زياد عبد الله إبراهيم كلداري

مدققو الحسابات

أصدر مدققو حسابات الشركة، السادة/ إرنست ويونغ، تقريرهم حول مراجعة المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية للمجموعة.

بالنيابة عن مجلس الإدارة



أعضاء مجلس الإدارة
٦ أغسطس ٢٠٢٦

تقرير مراجعة البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية إلى السادة مساهمي شركة دانة غاز (ش.م.ع)

المقدمة

لقد راجعنا البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية المرفقة لشركة دانة غاز (ش.م.ع) ("الشركة") والشركات التابعة لها ("المجموعة")، والتي تتألف من بيان المركز المالي المجمع الموجز المرحلي كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦ والبيانات المجمعة الموجزة المرحلية ذات العلاقة للدخل والدخل الشامل الآخر لفترتي الثلاثة أشهر والستة أشهر المنتهيتين في ذلك التاريخ، وبيانات التغيرات في حقوق الملكية والتدفقات النقدية المجمعة الموجزة المرحلية لفترة الستة أشهر المنتهية في ذلك التاريخ، والإيضاحات التفسيرية. إن الإدارة مسؤولة عن إعداد وعرض هذه البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية وفقاً للمعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٤ إعداد التقارير المالية المرحلية ("المعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٤"). إن مسؤوليتنا هي إعطاء استنتاج حول هذه البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية استناداً إلى أعمال المراجعة التي قمنا بها.

مجال المراجعة

لقد تمت مراجعتنا وفقاً للمعيار الدولي رقم ٢٤١٠ الذي ينطبق على مهام المراجعة "مراجعة المعلومات المالية المرحلية المنجزة من قبل مدقق حسابات المنشأة المستقل". تتألف مراجعة المعلومات المالية المرحلية من طلب الاستفسارات بصورة رئيسية من الأشخاص المسؤولين عن الأمور المالية والمحاسبية وتطبيق الإجراءات التحليلية وإجراءات المراجعة الأخرى. إن مجال عملية المراجعة أقل بكثير من مجال التدقيق الذي يتم وفقاً لمعايير التدقيق الدولية وبناءً عليه فإنها لا تمكننا من الحصول على التأكيدات التي تطلعوننا على جميع الأمور الجوهرية التي يمكن تحديدها أثناء القيام بالتدقيق. بناءً على ذلك فإننا لا نبدى رأياً بخصوص التدقيق.

الاستنتاج

استناداً إلى مراجعتنا، لم يرد إلى علمنا ما يستوجب الاعتقاد بأن البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية المرفقة لم يتم إعدادها من جميع النواحي الجوهرية وفقاً للمعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٤.

التأكيد على أحد الأمور

أ) نلفت الانتباه إلى الإيضاحات ٧ و ٨ و ١٠ و ١٢ حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية الذي يبين الموقف الحالي لدعاوي التحكيم والتفويض المرفوعة من مورد رئيسي للمجموعة بحق المورد النهائي بسبب التأخير في بدء توريدات الغاز، شاملة المطالبات المتواصلة المتعلقة بطرف ثالث حسب المبين في الإيضاح ١٠، بالإضافة إلى الشكوك التي تحيط بالتوقيت والنتيجة النهائية لإجراءات التحكيم والتفويض.

ب) نلفت الانتباه أيضاً إلى الإيضاح ١٣ (ج) حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية الذي يوضح أنه تم تثبيت الإيرادات الإضافية والذمة المدينة التجارية غير المتداولة ذات الصلة الناشئة عن تسوية مبيعات الغاز المستلمة بموجب اتفاقية مبيعات الغاز (اتفاقية مبيعات الغاز الأولى) الموقعة مع حكومة إقليم كردستان للفترة من نوفمبر ٢٠١٨ إلى مارس ٢٠٢٤، شاملة تقدير الإدارة للمبلغ القابل للاسترداد.

إن استنتاجنا غير معدل بخصوص الأمور المذكورة أعلاه.

ارنست ويونغ الشرق الأوسط (فرع الشارقة)



ثودلا هاري جوبال

رقم التسجيل: ٦٨٩

٦ أغسطس ٢٠٢٦

الشارقة، الإمارات العربية المتحدة

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

بيان الدخل الشامل الآخر المجمع الموجز المرحلي

للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦ (غير مدققة)

	الثلاثة أشهر المنتهية في				الستة أشهر المنتهية في				٣٠ يونيو ٢٠٢٦	
	٣٠ يونيو ٢٠٢٥	٣٠ يونيو ٢٠٢٥	٣٠ يونيو ٢٠٢٥	٣٠ يونيو ٢٠٢٥	٣٠ يونيو ٢٠٢٥	٣٠ يونيو ٢٠٢٥	٣٠ يونيو ٢٠٢٥	٣٠ يونيو ٢٠٢٥	٣٠ يونيو ٢٠٢٦	٣٠ يونيو ٢٠٢٦
	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي
الأرباح للفترة	١١٢	٣٠	١٢٣	٣٣	٢٧٠	٧٣	٣٩٣	١٠٧		
بنود الدخل الشامل الأخرى	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
بنود الدخل الشامل الأخرى للفترة	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
إجمالي الدخل الشامل للفترة	١١٢	٣٠	١٢٣	٣٣	٢٧٠	٧٣	٣٩٣	١٠٧		
العائد إلى:										
- مساهمي الشركة	١١٢	٣٠	١٢٣	٣٣	٢٧٠	٧٣	٣٩٣	١٠٧		
	١١٢	٣٠	١٢٣	٣٣	٢٧٠	٧٣	٣٩٣	١٠٧		

تشكل الإيضاحات من ١ إلى ٢١ المرفقة جزء من هذه المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
بيان المركز المالي المجمع الموجز المرحلي
كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦

٣١ ديسمبر ٢٠٢٥ (مدققة)		٣٠ يونيو ٢٠٢٦ (غير مدققة)		إيضاح	
مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم		
					الموجودات
					الموجودات غير المتداولة
٤,٢٥١	١,١٦٠	٤,٢٦٠	١,١٦٢	٧	ممتلكات ومكانن ومعدات
٧١٨	١٩٦	٧٠٠	١٩١	٨	موجودات غير ملموسة
٨١	٢٢	٨١	٢٢	٩	العقارات الاستثمارية
١,٣١٢	٣٥٨	١,٣٠٨	٣٥٧	١٠	الحصة في مشاريع مشتركة
-	-	١٩٤	٥٣	١٣	الذمم المدينة التجارية
١٧٦	٤٨	١٦٩	٤٦	١١	الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
٦,٥٣٨	١,٧٨٤	٦,٧١٢	١,٨٣١		إجمالي الموجودات غير المتداولة
					الموجودات المتداولة
١٥٠	٤١	١٣٦	٣٧		مخزون
٧٧	٢١	٥٨	١٦	١١	موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
٢,٢٢٩	٦٠٨	٢,٢٢٩	٦٠٨	١٢	المبلغ المستحق عقب حكم التحكيم
٧٠٤	١٩٢	٦٧٧	١٨٥	١٣	الذمم المدينة التجارية والأخرى
٧٨٨	٢١٥	٨٤٣	٢٣٠	١٤	النقدية والأرصدة لدى البنوك
٣,٩٤٨	١,٠٧٧	٣,٩٤٣	١,٠٧٦		إجمالي الموجودات المتداولة
١٠,٤٨٦	٢,٨٦١	١٠,٦٥٥	٢,٩٠٧		إجمالي الموجودات
					حقوق الملكية
					رأس المال والاحتياطيات العائدة لمساهمي الشركة
٦,٩٩٥	١,٩٠٨	٦,٩٩٥	١,٩٠٨	١٥	رأس المال
٨٢٨	٢٢٦	٨٢٨	٢٢٦		احتياطي قانوني
٣٤٥	٩٤	٣٤٥	٩٤		احتياطي اختياري
١,١٦٦	٣١٩	١,١٠٤	٣٠٢		أرباح غير موزعة
٩,٣٣٤	٢,٥٤٧	٩,٢٧٢	٢,٥٣٠		إجمالي حقوق الملكية
					المطلوبات
					المطلوبات غير المتداولة
٦٣٨	١٧٤	٨٨٠	٢٤٠	١٦	القروض
٥٩	١٦	٥٥	١٥		دائنون تجاريون ومبالغ مستحقة الدفع
٦٩٧	١٩٠	٩٣٥	٢٥٥		إجمالي المطلوبات غير المتداولة
					المطلوبات المتداولة
١١٨	٣٢	١٨٨	٥١	١٦	القروض
٣٣٧	٩٢	٢٦٠	٧١	١٧	دائنون تجاريون ومبالغ مستحقة الدفع
٤٥٥	١٢٤	٤٤٨	١٢٢		إجمالي المطلوبات المتداولة
١,١٥٢	٣١٤	١,٣٨٣	٣٧٧		إجمالي المطلوبات
١٠,٤٨٦	٢,٨٦١	١٠,٦٥٥	٢,٩٠٧		إجمالي حقوق الملكية والمطلوبات



المدير المالي
٦ أغسطس ٢٠٢٦



المدير التنفيذي
٦ أغسطس ٢٠٢٦



عضو مجلس الإدارة
٦ أغسطس ٢٠٢٦

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
بيان التدفقات النقدية المجمع الموجز المرحلي
 للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦ (غير مدققة)

الفترة المنتهية في				إيضاح
٣٠ يونيو ٢٠٢٥	٣٠ يونيو ٢٠٢٦	٣٠ يونيو ٢٠٢٥	٣٠ يونيو ٢٠٢٦	
مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	
٢٩٩	٨١	٤٢٢	١١٥	الأنشطة التشغيلية
٩٥	٢٦	١٥٠	٤١	الربح قبل ضريبة الدخل
(٢٦)	(٧)	(٢٦)	(٧)	التعديلات للبنود التالية:
٧	٢	٣٣	٩	استهلاك ونضوب
-	-	١٥	٤	دخل الاستثمار والتمويل
-	-	٤	١	انخفاض قيمة الموجودات
١١	٣	٤٤	١٢	الحركة في مخاطر الائتمان
٣٨٦	١٠٥	٦٤٢	١٧٥	الحصة من خسائر مشروع مشترك
				تكاليف التمويل
(١٥)	(٤)	١٤	٤	التغيرات في رأس المال العامل:
(٧٠)	(١٩)	(١٥٧)	(٤٣)	المخزون
(٤٠)	(١١)	(٣٠)	(٨)	الذمم المدينة التجارية والأخرى
٢٦١	٧١	٤٦٩	١٢٨	دائنون تجاريون ومبالغ مستحقة الدفع
(٢٩)	(٨)	(٢٩)	(٨)	صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية
٢٣٢	٦٣	٤٤٠	١٢٠	ضريبة الدخل المدفوعة
				صافي التدفقات النقدية الناتجة من الأنشطة التشغيلية
(٢١٧)	(٥٩)	(٢٠٨)	(٥٧)	الأنشطة الاستثمارية
٢٢	٦	(٣٣)	(٩)	سداد عن ممتلكات ومكائن ومعدات
١٥	٤	١١	٣	الحركة في حسابات احتياطي خدمة الدين
(١٨٠)	(٤٩)	(٢٣٠)	(٦٣)	دخل الاستثمار والتمويل المقبوض
				صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية
(٣٨٥)	(١٠٥)	(٤٥٥)	(١٢٤)	الأنشطة التمويلية
٢٠٩	٥٧	٣٩٦	١٠٨	توزيعات أرباح مدفوعة
(٣١٩)	(٨٧)	(٨١)	(٢٢)	مبالغ محصلة من القروض
(٥٩)	(١٦)	(٤٨)	(١٣)	سداد قروض
(٥٥٤)	(١٥١)	(١٨٨)	(٥١)	تكاليف تمويل مدفوعة
				صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التمويلية
(٥٠٢)	(١٣٧)	٢٢	٦	صافي الزيادة/(النقص) في النقدية وشبه النقدية
١,٠٣٤	٢٨٢	٦٨٩	١٨٨	النقدية وشبه النقدية في بداية الفترة
٥٣٢	١٤٥	٧١١	١٩٤	النقدية وشبه النقدية في نهاية الفترة

تشكل الإيضاحات من ١ إلى ٢١ المرفقة جزءاً من هذه المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمع الموجز المرحلي

للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦ (غير مدققة)

العائد إلى مساهمي الشركة

المجموع	مليون	دولار أمريكي	مليون	دولار أمريكي	مليون	دولار أمريكي	مليون	دولار أمريكي	احتياطي اختياري	مليون	دولار أمريكي	مليون	دولار أمريكي	رأس المال	مليون	دولار أمريكي
٩,٣٣٤	٢,٥٤٧	٣١٩	٣٤٥	٩٤	٨٢٨	٢٢٦	٦,٩٩٥	١,٩٠٨	٢٠٢٦	٢٠٢٦	٢٠٢٦	٢٠٢٦	٢٠٢٦	٢٠٢٦	٢٠٢٦	٢٠٢٦
٣٩٣	١٠٧	١٠٧	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
٣٩٣	٣٩٣	١٠٧	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(٤٥٥)	(٤٥٥)	(١٢٤)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
٩,٢٧٢	٢,٥٣٠	٣٠٢	٣٤٥	٩٤	٨٢٨	٢٢٦	٦,٩٩٥	١,٩٠٨	٢٠٢٦	٢٠٢٦	٢٠٢٦	٢٠٢٦	٢٠٢٦	٢٠٢٦	٢٠٢٦	٢٠٢٦
٩,٢٤٣	٢,٥٢٢	٣٢٠	٢٩٧	٨١	٧٨٠	٢١٣	٦,٩٩٥	١,٩٠٨	٢٠٢٥	٢٠٢٥	٢٠٢٥	٢٠٢٥	٢٠٢٥	٢٠٢٥	٢٠٢٥	٢٠٢٥
٢٧٠	٧٣	٧٣	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
٢٧٠	٢٧٠	٧٣	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(٣٨٥)	(٣٨٥)	(١٠٥)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
٩,١٢٨	٢,٤٩٠	٢٨٨	٢٩٧	٨١	٧٨٠	٢١٣	٦,٩٩٥	١,٩٠٨	٢٠٢٥	٢٠٢٥	٢٠٢٥	٢٠٢٥	٢٠٢٥	٢٠٢٥	٢٠٢٥	٢٠٢٥

تشكل الإيضاحات من ١ إلى ٢١ المرفقة جزء من هذه المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦ (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 أبو ظبي للأوراق المالية.

تشكل الشركة والشركات التابعة لها والعمليات المشتركة والمشاريع المشتركة 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 مكاتب في القاهرة (مصر) وإقليم كردستان العراق.

أعلنت وزارة المالية في دولة الإمارات العربية المتحدة في ٩ ديسمبر ٢٠٢٤ عن تعديلات إضافية على المرسوم بقانون اتحادي رقم ٤٧ لسنة ٢٠٢٢، بما في ذلك تنفيذ الحد الأدنى للضريبة التكميلية المحلية (DMTT) وإدخال بعض الحوافز الضريبية. جدير بالذكر أن قانون الحد الأدنى للضريبة التكميلية المحلية يفرض معدل ضريبة فعال بحد أدنى ١٥٪ على الشركات متعددة الجنسيات، ضمن عوامل أخرى، التي تتجاوز إيراداتها العالمية ٧٥٠ مليون يورو في عامين على الأقل من الأعوام المالية الأربعة الماضية، اعتباراً من ١ يناير ٢٠٢٥. بالنسبة لدولة الإمارات العربية المتحدة، حيث تم تطبيق تشريع الركيزة الثانية اعتباراً من ١ يناير ٢٠٢٥، تواصل المجموعة مراقبة التشريع. اعتباراً من تاريخ إعداد التقرير، لا توجد آثار على المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية للمجموعة بسبب قانون الحد الأدنى للضريبة التكميلية المحلية.

إن الشركات التابعة والترتيبات المشتركة الرئيسية لدى المجموعة كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦ و ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥ ونسبة ملكية الشركة (المباشرة وغير المباشرة) من رأس المال العادي أو الحصة هي كالتالي:

الشركات التابعة	٪	بلد التأسيس	الأنشطة الرئيسية
دانة غاز ابستريم القابضة المحدودة	١٠٠	الإمارات العربية المتحدة	الشركة القابضة لدانة غاز مصر ودانة غاز لاستكشاف النفط وحصة في بيرل للبترول
دانة غاز مينستريم القابضة المحدودة	١٠٠	الإمارات العربية المتحدة	الشركة القابضة لشركة الصجعة للغاز وشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة وشركة دانة غاز مينستريم للعمليات
دانة غاز مينستريم للعمليات المحدودة	١٠٠	جزر العذراء البريطانية	تمتلك حصة في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة
مشاريع دانة إل إن جى ليمتد	١٠٠	جزر العذراء البريطانية	الشركة القابضة لشركة دانة غاز البحر الأحمر
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 تكنولوجيا فينشرز ذ.م.م. إس بي	١٠٠	الإمارات العربية المتحدة	إمدادات الغاز
العمليات المشتركة	٪	بلد التأسيس	الأنشطة الرئيسية
شركة بيرل للبترول المحدودة ("بيرل للبترول")	٣٥	جزر العذراء البريطانية	استكشاف وإنتاج النفط والغاز
الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة/ إمارات جى فى	٥٠	غير مسجلة	إمدادات الغاز
المشاريع المشتركة	٪		
شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة	٣٥	جزر العذراء البريطانية	تسويق الغاز
غاز سينتيز ليمتد	٥٠	جزر العذراء البريطانية	غاز سينتيز

١ معلومات حول الشركة (تتمة)

أدى الموقف الجيوسياسي الراهن في الشرق الأوسط إلى زيادة حالة الارتباك وعدم التأكد، إلى جانب التبعات على الاقتصاد الكلي التي تشمل التذبذب في الطلب وتعطل سلاسل الإمداد والضغط التضخمي التي تؤثر على الاقتصادات المحلية والإقليمية التي تعمل فيها الشركة.

تقيم الإدارة الموقف وتراعي التأثير المالي المحتمل لتلك الأحداث على عمليات الشركة، بما في ذلك الانخفاض في قيمة الموجودات غير المتداولة وتقييم مبدأ الاستمرارية. ويواصل أعضاء مجلس الإدارة والإدارة مراقبة التطورات الجيوسياسية المتجددة في المنطقة وتركز على إدارة هذه المخاطر بفاعلية، بما في ذلك اتخاذ الإجراءات الملائمة للتخفيف من حدة التأثيرات المحتملة على عمليات الشركة وموجوداتها.

٢ السياسات المحاسبية الهامة

أساس الإعداد

أعدت المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية على أساس التكلفة التاريخية، باستثناء العقارات الاستثمارية والموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر، والتي تقاس بالقيمة العادلة. إن البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية معروضة بالدولار الأمريكي (الدولار الأمريكي)، وهو العملة الوظيفية للشركة، ولقد تم تقريب جميع المبالغ إلى أقرب مليون (مليون دولار أمريكي) باستثناء ما يرد خلاف ذلك. إن المبالغ بـدولار الإمارات العربية المتحدة (الدولار الإماراتي) قد تم عرضها كمعلومات تكميلية فقط من أجل التسهيل على قارئ البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية. وتعد هذه المعلومات التكميلية مميزة ومنفصلة عن المعلومات المالية المعروضة بالدولار الأمريكي والتي تتوافق مع معايير المحاسبة وفقاً للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية. وتعرض هذه المعلومات التكميلية فقط لأغراض المجموعة الرئيسية من البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية (بيان المركز المالي المجمع الموجز المرحلي، وبيان الدخل المجمع الموجز المرحلي، وبيان الدخل الشامل الآخر المجمع الموجز المرحلي، وبيان التدفقات النقدية المجمع الموجز المرحلي، وبيان التغيرات في حقوق الملكية المجمع الموجز المرحلي). تم تحويل المبالغ بالدولار الإماراتي بسعر ٣,٦٦٥٥ درهم لكل دولار أمريكي واحد.

بيان الالتزام

أعدت المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية للمجموعة لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦ ("الفترة") وفقاً للمعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٤، "التقارير المالية المرحلية". وعليه، لا تشمل المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية على كافة المعلومات والإفصاحات المطلوبة للبيانات المالية الشاملة المعدة بحسب معايير المحاسبة وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية، وينبغي أن تقرأ جنباً إلى جنب مع البيانات المالية المجمعة السنوية للمجموعة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥. وبالإضافة إلى ذلك، فليس من الضروري أن تكون نتائج فترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦ مؤشراً على النتائج التي قد تكون متوقعة للسنة المالية التي ستنتهي في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٦.

المعايير والتفسيرات

إن السياسات المحاسبية المتبعة في إعداد المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية تتوافق مع تلك السياسات المتبعة في إعداد البيانات المالية السنوية المجمعة للمجموعة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥، باستثناء اتباع المعايير والتفسيرات الجديدة كما في ١ يناير ٢٠٢٦. لم يكن لاتباع هذه المعايير والتفسيرات أي تأثير جوهري على السياسات المحاسبية أو المركز المالي أو الأداء الخاص بالمجموعة.

تعمل الإدارة على تقييم تأثير اتباع المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٨ - العرض والإفصاح في البيانات المالية. لم تقم المجموعة بالاتباع المبكر لأي معيار أو تفسير أو تعديل آخر صدر لكن لم يسر مفعوله بعد.

٣ الأحكام والتقدير والافتراضات المحاسبية الهامة

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

لم يكن هناك أي تغيير هام في الأحكام والتقدير والافتراضات المستخدمة كما في نهاية سنة ٢٠٢٥.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية
 لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦ (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 ويدخل الاستثمار والتمويل والدخل الآخر والمصاريف الأخرى وتكاليف التمويل.

فترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦ (غير مدققة)

الإمارات العربية المتحدة	مصر	إقليم كردستان العراق	المجموع
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
٢	٧٥	١٨١	٢٥٨
-	(٣٤)	-	(٣٤)
٢	٤١	١٨١	٢٢٤
(١)	(٢١)	(٥٣)	(٧٥)
إجمالي الإيرادات			
حقوق الامتياز			
صافي الإيرادات			
تكاليف تشغيلية ونضوب			
١	٢٠	١٢٨	١٤٩
إجمالي الأرباح			
مصاريف عمومية وإدارية			
مصاريف أخرى			
دخل الاستثمار والتمويل			
(٢)	(٧)	-	(٩)
الانخفاض في قيمة الموجودات			
الحصة من خسائر مشروع مشترك			
تكاليف التمويل			
-	-	-	(١٢)
الربح قبل ضريبة الدخل			١١٥
-	(٨)	-	(٨)
مصرف ضريبة الدخل			
صافي ربح الفترة			١٠٧
١,٥٩٣	٧٠	١,٢٤٤	٢,٩٠٧
موجودات القطاع كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦			
٩٣	٣٩	٢٤٥	٣٧٧
مطلوبات القطاع كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦			
المعلومات القطاعية الأخرى			
نفقات رأسمالية:			
ممتلكات ومكائن ومعدات			
موجودات غير ملموسة (بعد تنزيل النقل)			
استهلاك ونضوب			
-	٢٦	١٧	٤٣
-	٢	-	٢
١	١٤	٢٦	٤١

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية
 لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦ (غير مدققة)

٤ معلومات القطاعات (تتمة)

فترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٥ (غير منقحة)

الإمارات العربية المتحدة	مصر	إقليم كردستان العراق	المجموع
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
٢	٦٢	١٠٧	١٧١
-	(٢٦)	-	(٢٦)
٢	٣٦	١٠٧	١٤٥
(١)	(١٧)	(٣٧)	(٥٥)
إجمالي الإيرادات	١	٧٠	٩٠
حقوق الامتياز	-	-	(٦)
صافي الإيرادات	-	-	(٥)
تكاليف تشغيلية ونضوب	-	-	٧
إجمالي الأرباح	-	-	(٢)
مصاريف عمومية وإدارية	-	-	(٣)
مصاريف أخرى	-	-	٨١
دخل الاستثمار والتمويل	-	-	(٨)
الانخفاض في قيمة الموجودات	-	-	٧٣
تكاليف التمويل	-	-	٢٠٣
الربح قبل ضريبة الدخل	-	-	١,٤٣٨
مصروف ضريبة الدخل	-	-	٢٠٣
صافي ربح الفترة	-	-	١,٤٣٨
موجودات القطاع كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٥	٥٥	٢٥٢	٣٤٥
مطلوبات القطاع كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٥	-	٢٣	٣٥
المعلومات القطاعية الأخرى	١٢	١٧	٢٦
نفقات رأسمالية:	-	-	-
ممتلكات ومكانن ومعدات	٨	-	-
استهلاك ونضوب	١	-	-

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦ (غير مدققة)

٥ الانخفاض في قيمة الموجودات

الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو (غير مدققة)	
٢٠٢٥	٢٠٢٦
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
-	٧
٢	٢
٢	٩

الانخفاض في قيمة الموجودات غير الملموسة
الانخفاض في قيمة الموجودات المالية

٦ ربحية السهم

تحتسب ربحية السهم الأساسية بقسمة أرباح الفترة على المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية القائمة خلال الفترة.

الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو		الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو	
٢٠٢٥	٢٠٢٦	٢٠٢٥	٢٠٢٦
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
٣٠	٣٣	٧٣	١٠٧
٦,٩٩٥	٦,٩٩٥	٦,٩٩٥	٦,٩٩٥
٠.٠٠٠٤	٠.٠٠٠٥	٠.٠٠١٠	٠.٠٠١٥

الربحية:

صافي ربح الفترة - مليون دولار أمريكي

الأسهم:

المتوسط المرجح لعدد الأسهم القائمة - مليون

ربح السهم (الأساسي والمخفف) - دولار أمريكي:

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦ (غير مدققة)

٧ ممتلكات ومكائن ومعدات									
المجموع مليون دولار أمريكي	أعمال رأسمالية قيد الإنجاز مليون دولار أمريكي	الأتايب والمرافق ذات العلاقة مليون دولار أمريكي	موجودات أخرى مليون دولار أمريكي	مشتات ومعدات مليون دولار أمريكي	حصول النفط والغاز مليون دولار أمريكي	مبان مليون دولار أمريكي	أراض بنظام التملك الحر مليون دولار أمريكي		
٣,٠٣٠	٣٢٣	١١٩	٥٢	٧٤٨	١,٧٦٢	١٢	١٤	التكلفة:	
٤٣	١٧	-	-	-	٢٦	-	-	في ١ يناير ٢٠٢٦	
-	(١٢)	١	-	١١	-	-	-	إضافات	
٣,٠٧٣	٣٢٨	١٢٠	٥٢	٧٥٩	١,٧٨٨	١٢	١٤	تحويلات	
								في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦	
١,٨٧٠	٦٥	٨٣	٤٣	٣١٢	١,٣٥٩	٨	-	الاستهلاك / النضوب:	
٤١	-	٢	١	١٣	٢٥	-	-	في ١ يناير ٢٠٢٦	
١,٩١١	٦٥	٨٥	٤٤	٣٢٥	١,٣٨٤	٨	-	الاستهلاك / النضوب المحلل للفترة	
								في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦	
١,١٦٢	٢٦٣	٣٥	٨	٤٣٤	٤٠٤	٤	١٤	صافي القيمة الدفترية:	
								في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦	

إن بعض ممتلكات ومكائن ومعدات شركة بيرل للترول مرهونة مقابل تسهيلات قروض (إيضاح ١٦).

تتضمن الممتلكات والمكائن والمعدات تكاليف تمويل بقيمة ٦٧ مليون دولار أمريكي كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦ على القروض من أجل التطوير المستمر وتم رسميتها باستخدام معدل الفائدة الفعلية للقروض المعني.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦ (غير مدققة)

٧ ممتلكات ومكانن ومعدات (تتمة)

المجموع	أعمال رأسمالية	الأنابيب والمرافق	موجودات أخرى	مكائن ومعدات	حصول النفط	مبان	أراض بنظام التملك الحر	مليون دولار أمريكي
٢,٩٤٢	٦٤٦	١١٩	٥٠	٤٠٠	١,٧٠١	١٢	١٤	١٤
٩٦	٦٦	-	١	-	٢٩	-	-	-
(٤)	(٣٨٩)	-	١	٣٥٢	٣٢	-	-	-
(٤)	-	-	-	(٤)	-	-	-	-
٣,٠٣٠	٣٢٣	١١٩	٥٢	٧٤٨	١,٧٦٢	١٢	١٤	١٤
١,٨١٣	٦٥	٧٩	٤٠	٣٠٠	١,٣٢١	٨	-	-
٥٧	-	٤	٣	١٢	٣٨	-	-	-
١,٨٧٠	٦٥	٨٣	٤٣	٣١٢	١,٣٥٩	٨	-	-
١,١٦٠	٢٥٨	٣٦	٩	٤٣٦	٤٠٣	٤	١٤	١٤

التكلفة:

في ١ يناير ٢٠٢٥

إضافات (بالصافي)

تحويلات*

تعديل خلال السنة**

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

الاستهلاك / النضوب:

في ١ يناير ٢٠٢٥

الاستهلاك / النضوب المحطّل للسنة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

صافي القيمة الدفترية:

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

إن بعض ممتلكات ومكانن ومعدات شركة بيرل للنفط مرهونة مقابل تسهيلات قروض (إيضاح ١٦).

تتضمن الممتلكات والمنشآت والمعدات تكاليف تمويل بقيمة ٦٦ مليون دولار أمريكي كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥ على القروض من أجل التطوير المستمر وتتم راسمتها باستخدام معدل الفائدة الفعلي للقروض المعني.

* بعد إنعام بناء محطة KM250 بنجاح خلال الربع الرابع من عام ٢٠٢٥ (قبل عدة أشهر من الجدول الزمني السابق المعدل)، تم نقل تكاليف مشروع توسعة KM250 ذات الصلة (بناء المحطة وحفر الآبار) إلى فئات الموجودات المعنية من الأعمال الرأسمالية قيد التنفيذ وخضعت للاستهلاك والنضوب. بالإضافة إلى ذلك، تم تحويل مبلغ ٤ مليون دولار أمريكي (٢٠٢٤ - لا شيء) إلى المخزون من الأعمال الرأسمالية قيد التنفيذ خلال السنة.

** في ٢٦ نوفمبر ٢٠٢٥، تعرض خزن تخزين السوائل في منشأة خور مور في إقليم كردستان العراق لهجوم بطائرة مسيرة، وبحلول ٣ ديسمبر ٢٠٢٥، تم استعادة الإنتاج إلى مستوياته الطبيعية، وذلك في أعقاب الإجراءات الأمنية المشددة التي نفذتها حكومة إقليم كردستان والحكومة الاتحادية العراقية. ومع ذلك، أسفرت الأضرار عن خسارة كاملة للخزان والبنية التحتية المرتبطة به داخل/حول جدار السد، والأنابيب، وحوامل الأنابيب، وكابلات/معدات الكهرباء والأجهزة، وبناء على ذلك، وفي انتظار الانتهاء من تقديرات التكاليف، واستراتيجية إعادة بناء الخزان، وتقديم مطالبة التأمين، قامت شركة بيرل بتثبيت مخصص لخسارة الموجودات المتضررة بقيمة ١٢,٢٧ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز - ٤ مليون دولار أمريكي) استناداً إلى تقديرات التكاليف الداخلية الأولية.

لم يتم استهلاك أغلبية موجودات شركة الصبغة للغاز المحدودة والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة نظراً لأن النشاط التجاري لم يبدأ بعد. يتم استخدام موجودات شركة الصبغة للغاز المحدودة لمعالجة وتفتية الغاز الذي تم الحصول عليه من شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة، ويتم استخدام موجودات الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة في نقل نفس الغاز. كان من المقرر أن تحصل شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة على الغاز من شركة نفط الهلال، التي اعتمدت على الشركة المتعاقد معها على توريد الغاز لها وهي شركة النفط الوطنية الإيرانية. إن فشل شركة النفط الوطنية الإيرانية في توريد الغاز معناه أنه لا يمكن الاستعادة من موجودات شركة الصبغة للغاز المحدودة والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة. تواصل شركة نفط الهلال إجراءات دعوى تحكيم دولية بخصوص فشل شركة النفط الوطنية الإيرانية في توريد الغاز إجمالاً بعقد الخاص بتوريد الغاز لمدة ٢٥ سنة.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٥ (غير مدققة)

٧ ممتلكات ومكائن ومعدات (تتمة)

وقد أبلغت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بصور حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى المرفوعة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكيم الدولية بتاريخ ٢٧ سبتمبر ٢٠٢١. تغطي دعوى التحكيم الأولى هذه فترة ٨,٥ سنوات الأولى من مدة اتفاقية بيع الغاز البالغة ٢٥ سنة، وذلك من سنة ٢٠٠٥ وحتى منتصف سنة ٢٠١٤. عقب صدور حكم التحكيم الأول، أجرت الإدارة تقييماً للقيم القابلة للتحويل من موجودات شركة الصبغة للغاز المحدودة والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة، وبناءً على التدفقات النقدية المستقبلية المتوقع تحقيقها من هذه الموجودات قامت بتثبيت مخصص انخفاض في القيمة بمبلغ ٧٤ مليون دولار أمريكي مقابل هذه الموجودات في سنة ٢٠٢١.

حصص النفط والغاز

في ٢٣ ديسمبر ٢٠٢٤ (بتاريخ سريان ١ يوليو ٢٠٢٢)، تم دمج حصص النفط والغاز في امتيازات دلتا النيل المصرية البرية في المنزلة وغرب المنزلة وغرب القطرة في امتياز واحد باسم "المنزلة الجديدة". تم نقل عقود التطوير الثلاثة عشر الحالية إلى الامتياز الجديد. ويعد الهدف من عملية التوحيد هو تمديد العمر الاقتصادي للموجودات. تبلغ المساحة الإجمالية للمناطق إيجار التطوير ٣٨٧.١ كيلومتر مربع.

وتمتلك شركة دانة غاز مصر حصة عاملة بنسبة ١٠٠٪ في جميع عقود التطوير، وهي تنتج الغاز الطبيعي والسوائل المصاحبة والتي تمثل ١٠٠٪ من الإنتاج الحالي لشركة دانة غاز مصر.

٨ الموجودات غير الملموسة

المجموع مليون دولار أمريكي	حقوق الإمداد والتتقية مليون دولار أمريكي	حصص النفط والغاز مليون دولار أمريكي	
٥٣٢	٢٨٩	٢٤٣	التكلفة في ١ يناير ٢٠٢٦
(٣٣٦)	(٩٨)	(٢٣٨)	ناقصاً: الانخفاض في القيمة المتراكم
١٩٦	١٩١	٥	صافي القيمة الدفترية في ١ يناير ٢٠٢٦
١٤	-	١٤	إضافة
(١٢)	-	(١٢)	تحويل إلى الممتلكات والمكائن والمعدات (إيضاح ٧)
(٧)	-	(٧)	الانخفاض في القيمة*
١٩١	١٩١	-	في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦
١٩٦	١٩١	٥	في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥ (مدققة)

* تتعلق الإضافات بتكلفة الآبار/منصات التجميع التي تم حفرها خلال الفترة. يتعلق هذا الانخفاض في القيمة بتكلفة الآبار، والتي لا يتوقع في وضعها الحالي أن تؤدي إلى استرداد المبلغ المتكبد.

(أ) حقوق الإمداد والتتقية

تتضمن الموجودات غير الملموسة مبلغ ١٩١ مليون دولار أمريكي (٢٠٢٥ - مبلغ ١٩١ مليون دولار أمريكي) يمثل حقوق شراء وإمداد وتتقية وبيع الغاز والمنتجات ذات العلاقة المستحقة عليها من قبل الشركة من خلال المساهمات في شركات الصبغة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة. إن القيمة العادلة للحقوق المكتسبة في عام ٢٠٠٥ تم تحديدها بالرجوع إلى التقييم المطبق والمتخذ من قبل أطراف ثالثة مستقلة ومؤهلة مهنية استناداً إلى التدفقات النقدية المستقبلية الناتجة من العلاقات التعاقدية المعنية. سيتم إطفاء الموجودات غير الملموسة بدءاً من تاريخ بداية الأنشطة التجارية وفقاً لبنود العقود ذات العلاقة. لم تبدأ الأنشطة التجارية بعد. إن شركة نفط الهلال مستمرة في التحكيم الدولي سعياً للحصول على حكم بخصوص عقد توريد الغاز المزمع لفترة ٢٥ سنة مع شركة النفط الوطنية الإيرانية. إن طرفي دعوى التحكيم هما شركة نفط الهلال وشركة النفط الوطنية الإيرانية، وهما طرفي عقد بيع وشراء الغاز الذي هو موضوع دعوى التحكيم. وإن شركة دانة غاز ليست طرفاً في عقد بيع وشراء الغاز أو دعوى التحكيم.

وقد أبلغت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بصور حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى المرفوعة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكيم الدولية بتاريخ ٢٧ سبتمبر ٢٠٢١. تغطي دعوى التحكيم الأولى هذه فترة ٨,٥ سنوات الأولى من مدة اتفاقية بيع الغاز البالغة ٢٥ سنة، وذلك من سنة ٢٠٠٥ وحتى منتصف سنة ٢٠١٤. سوف تحصل شركة دانة غاز على مبلغ ٦٠٨ مليون دولار أمريكي (٢,٢٣ مليار درهم). عقب صدور حكم التحكيم الأول، أجرت الإدارة تقييماً للقيم القابلة للتحويل من حقوق الإمداد والتتقية، وبناءً على التدفقات النقدية المستقبلية المتوقع تحقيقها من هذه الموجودات قامت بتثبيت مخصص انخفاض في القيمة بمبلغ ٩٨ مليون دولار أمريكي في سنة ٢٠٢١.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦ (غير مدققة)

٨ الموجودات غير الملموسة (تتمة)

علاوة على ذلك، لا تزال دعوى تحكيم ثانية قيد الإجراء بمبلغ مطالبة أكبر لمدة ١٦.٥ سنة تغطي باقي مدة اتفاقية توريد الغاز من سنة ٢٠١٤ وحتى سنة ٢٠٣٠. ومن المتوقع انعقاد جلسة الاستماع النهائية في ٢٠٢٧. كما ستحصل شركة دانة غاز على حصة من حكم التحكيم التالي. بناءً على مشورة شركة نفط الهلال، تعتقد الإدارة أن المبالغ المتوقعة من دعوى التحكيم الثانية ستكون كافية لتغطية القيمة الدفترية المتبقية للموجودات ذات العلاقة.

٩ عقارات استثمارية

٣٠ يونيو ٢٠٢٦	٣١ ديسمبر ٢٠٢٥
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي (مدققة)
٢٢	٢١
-	١
٢٢	٢٢

الرصيد في ١ يناير
التغير في القيمة العادلة
الرصيد في ٣٠ يونيو / ٣١ ديسمبر

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

تم إظهار العقارات الاستثمارية بالقيمة العادلة التي حددت استناداً إلى التقييم الذي تم إجراؤه من قبل شركة مؤهلة مستقلة للاستشارات العقارية بالرجوع إلى معاملات السوق القابلة للمقارنة. إن آخر تقييم أجري من قبل الاستشاريين كان في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥ ونتج عن التقييم مبلغ ٢٢,٥ مليون دولار أمريكي.

١٠ الحصة في المشاريع المشتركة

يتعلق الاستثمار في المشروع المشترك في نهاية السنة بحصة مجموعة دانة غاز البالغة ٣٥٪ في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة والتي تمثل حقوق شراء وبيع الغاز والمنتجات ذات الصلة التي استحوذت عليها الشركة في سنة ٢٠٠٥. تم تحديد القيمة العادلة للحقوق المستحوذ بها بالرجوع إلى عمليات التقييم التي تقوم بها أطراف ثالثة مستقلة ومؤهلة مهنيًا بناءً على التدفقات النقدية المستقلة المتوقعة الناتجة عن العلاقات التعاقدية الأساسية.

إن شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة هي شركة تأسست في ٢٢ يوليو ٢٠٠٣ ومملوكة من قبل شركة نفط الهلال (٦٥٪) وشركة دانة غاز (٣٥٪). إن الغرض الرئيسي من الشركة هو تسويق الغاز الطبيعي والمنتجات المرتبطة به في دولة الإمارات العربية المتحدة، والمشتراة من شركة نفط الهلال والتي كانت الشركة المتعاقدة معها لتوريد الغاز هي شركة النفط الوطنية الإيرانية. لم تبدأ الأنشطة التجارية في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة حتى الآن. إن فشل شركة النفط الوطنية الإيرانية في توريد الغاز معناه أنه لا يمكن لشركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة الحصول على أي غاز لبيعه للمستخدمين النهائيين. إن شركة نفط الهلال مستمرة في التحكيم الدولي بخصوص إدخال شركة النفط الوطنية الإيرانية بنود العقد. إن طرفي دعوى التحكيم هما شركة نفط الهلال وشركة النفط الوطنية الإيرانية، وهما طرفي عقد بيع وشراء الغاز الذي هو موضوع دعوى التحكيم. وإن شركة دانة غاز ليست طرفاً في عقد بيع وشراء الغاز أو دعوى التحكيم.

وقد أبلغت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بصور حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى المرفوعة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكيم الدولية بتاريخ ٢٧ سبتمبر ٢٠٢١. تغطي دعوى التحكيم الأولى هذه فترة ٨,٥ سنوات الأولى من مدة اتفاقية بيع الغاز البالغة ٢٥ سنة، وذلك من سنة ٢٠٠٥ وحتى منتصف سنة ٢٠١٤، وسوف تحصل شركة دانة غاز على مبلغ ٦٠,٨ مليون دولار أمريكي (٢,٢٣ مليار درهم). عقب صدور حكم التحكيم الأول، أجرت الإدارة تقييماً للقيم القابلة للتحويل من الحصة في المشروع المشترك، وبناءً على التدفقات النقدية المستقبلية المتوقعة تحقيقها قامت بتثبيت مخصص انخفاض في القيمة بمبلغ ١٨٨ مليون دولار أمريكي في سنة ٢٠٢١.

علاوة على ذلك، لا تزال دعوى تحكيم ثانية قيد الإجراء بمبلغ مطالبة أكبر لمدة ١٦.٥ سنة تغطي باقي مدة اتفاقية توريد الغاز من سنة ٢٠١٤ وحتى سنة ٢٠٣٠. ومن المتوقع انعقاد جلسة الاستماع النهائية في ٢٠٢٧. كما ستحصل شركة دانة غاز على حصة من حكم التحكيم التالي. بناءً على مشورة شركة نفط الهلال، تعتقد الإدارة أن المبالغ المتوقعة من دعوى التحكيم الثانية ستكون كافية لتغطية القيمة الدفترية المتبقية للموجودات ذات العلاقة.

قدمت شركة نفط الهلال دعوى ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية لتعويضها عن الخسائر التي تكبدتها الشركة، بما في ذلك أي مطالبات للأطراف الخارجية حيث سيتم تقييم الأضرار في النهاية والبت فيها من قبل المحكمة.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦ (غير مدققة)

١٠ الحصة في المشاريع المشتركة (تتمة)

في ٩ يوليو ٢٠٠٥، أبرمت شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة اتفاقية بشأن مبيعات الغاز مع الشركة العمانية لمستحضرات الصيدلة ش.م.ع. ولم تكن شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة قادرة على إمداد الغاز وفقاً لشروط الاتفاقية بسبب إخفاق المورد الرئيسي وهو شركة النفط الوطنية الإيرانية. وبناءً عليه، رفعت الشركة العمانية لمستحضرات الصيدلة ش.م.ع دعوى ضد الطرف المتعاقد، مديرها والشركة الزميلة، تطالب فيها بأداء محدد بشأن اتفاقية البيع والأضرار الواقعة. وانضمت الشركة العمانية لمستحضرات الصيدلة إلى شركة دانة غاز في مزاعم الإدارة المشتركة لشركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة والمسؤولية المشتركة عن الأضرار.

في ٢٦ فبراير ٢٠١٩، منحت المحكمة الابتدائية تعويضات بقيمة ٢٦١ مليون دولار لصالح الشركة العمانية لمستحضرات الصيدلة ضد شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة، لكنها رفضت طلب الشركة العمانية لمستحضرات الصيدلة للحصول على تعويضات عن أضرار من شركة دانة غاز. وقدمت الشركة العمانية لمستحضرات الصيدلة استئنافاً ضد الحكم الصادر المذكور، بما في ذلك ضد شركة دانة غاز. وفي ١٤ يوليو ٢٠٢٠، أصدرت محكمة استئناف الشارقة حكماً ورفضت استئناف الشركة العمانية لمستحضرات الصيدلة ضد شركة دانة غاز.

وقدمت الشركة العمانية لمستحضرات الصيدلة استئنافاً إلى المحكمة الاتحادية العليا طعنًا في الحكم المذكور أعلاه حيث انضمت مرة أخرى إلى شركة دانة غاز. وفي ٢٩ ديسمبر ٢٠٢٠ أصدرت المحكمة العليا حكماً بإلغاء الحكم المستأنف وإحالة القضية إلى محكمة استئناف الشارقة لإعادة النظر فيها من قبل محكمة مختلفة.

بعد عدد من الجلسات، أصدرت محكمة الاستئناف في ١٠ أكتوبر ٢٠٢٣ حكماً الذي ألغى فيه حكم المحكمة الابتدائية الذي أمر شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة بدفع تعويضات للشركة العمانية لمستحضرات الصيدلة وقررت أن مطالبة الشركة العمانية لمستحضرات الصيدلة غير مقبولة.

قدمت الشركة العمانية لمستحضرات الصيدلة طعنين أمام المحكمة الاتحادية العليا سعيًا لإلغاء حكم محكمة الاستئناف بالشارقة. وأصدرت المحكمة الاتحادية العليا حكماً في طعن الشركة العمانية لمستحضرات الصيدلة بالنقض وألغى الحكم المستأنف وحددت جلسة في يوليو ٢٠٢٤ لسماع حثثات القضية. وتم عقد عدة جلسات قضائية خلال عامي ٢٠٢٤ و ٢٠٢٥، وعقدت آخر جلسة بتاريخ ٢٧ يناير ٢٠٢٦ حيث أجلت المحكمة إصدار الحكم إلى جلسة ٣١ مارس ٢٠٢٦. وقبل إصدار الحكم، قدم طلب لإعادة فتح القضية. ولا تزال المحكمة تنتظر في الأمر حيث ستعقد الجلسة التالية بتاريخ ١٨ أغسطس ٢٠٢٦.

وتظل مطالبة الشركة العمانية لمستحضرات الصيدلة ضد شركة دانة غاز قضية قائمة ونتيجتها غير مؤكدة كما في نهاية الفترة. ولم تتجح هذه المطالبة في القرارات المتعددة الصادرة في هذه القضية سابقاً، ولا تعتقد الشركة أن هناك أي أساس قانوني أو واقعي سليم لمطالبة الشركة العمانية لمستحضرات الصيدلة ضد شركة دانة غاز.

١١ موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

٣٠ يونيو ٢٠٢٦	٣١ ديسمبر ٢٠٢٥
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
(مدققة)	(مدققة)
٦٩	٨٠
(٧)	(١١)
٦٢	٦٩

الرصيد في ١ يناير
المقبوض خلال الفترة / السنة
الرصيد في ٣٠ يونيو / ٣١ ديسمبر

فيما يلي تصنيف الموجودات المالية بين الموجودات المتداولة وغير المتداولة:

٣٠ يونيو ٢٠٢٦	٣١ ديسمبر ٢٠٢٥
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
(مدققة)	(مدققة)
١٦	٢١
٤٦	٤٨
٦٢	٦٩

موجودات متداولة
موجودات غير متداولة

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). وقد حصلت الشركة خلال الفترة على مبلغ ٧ مليون دولار أمريكي مقابل هذه الدفعات المقيدة.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية
 لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦ (غير مدققة)

١٢ المبلغ المستحق عقب صدور حكم التحكيم

٣٠ يونيو ٢٠٢٦ ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥
 مليون دولار أمريكي مليون دولار أمريكي
 (مدققة)

٦٠٨ ٦٠٨

المبلغ المستحق عقب صدور حكم التحكيم

أبلغت شركة نفط الهلال الشركة بصدور حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى المرفوعة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكيم الدولية بتاريخ ٢٧ سبتمبر ٢٠٢١. تغطي دعوى التحكيم الأولى فترة ٨,٥ سنوات الأولى من مدة اتفاقية بيع الغاز البالغة ٢٥ سنة، وذلك من سنة ٢٠٠٥ وحتى منتصف سنة ٢٠١٤.

كان مبلغ التعويض عن الأضرار المستحق لشركة دانة غاز هو ٦٠٨ مليون دولار أمريكي (٢,٢٣ مليار درهم)، والذي تم تثبيته في سنة ٢٠٢١. ومن المتوقع أن يتم تحصيل المبلغ بالكامل من خلال عملية التنفيذ التي تجريها شركة نفط الهلال، وتتوقع الشركة الحصول على المبلغ المستحق لها خلال فترة الاثني عشر شهراً القادمة. وعلاوة على ذلك، يترتب على المبلغ المستحق فائدة على تأخر السداد، بمعدل ١٢ شهر إيبور + نقطة مئوية، مركباً سنوياً، بدءاً من ثلاثة أشهر من تاريخ العطاء الأول حتى تاريخ الدفع. وبناءً عليه، بلغت حصة المجموعة من تلك الفائدة ١٦٥ مليون دولار أمريكي كما في نهاية يونيو ٢٠٢٦. ولم يتم تثبيت هذه الفائدة بعد.

١٣ ندم مدينة تجارية وأخرى

٣٠ يونيو ٢٠٢٦	٣١ ديسمبر ٢٠٢٥
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي (مدققة)
١٦٧	١١٨
٢	٢
١٧	١٧
-	٨
٥٢	٤٧
<u>٢٣٨</u>	<u>١٩٢</u>

ندم مدينة تجارية - (ملحوظة ج)
 مصاريف مدفوعة مقدماً
 مبالغ مستحقة من مشاريع مشتركة
 إيرادات مستحقة
 ندم مدينة أخرى (ملحوظة د)

ندم مدينة تجارية وأخرى محللة كما يلي:

٣٠ يونيو ٢٠٢٦	٣١ ديسمبر ٢٠٢٥
١٨٥	-
<u>٢٣٨</u>	<u>١٩٢</u>

ندم مدينة تجارية غير متداولة (ملحوظة ج)
 ندم مدينة تجارية وأخرى متداولة
 ندم مدينة تجارية

(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							
المجموع	غير متأخرة	أقل من ٣٠ يوماً	من ٣٠ إلى ٦٠ يوماً	من ٦١ إلى ٩٠ يوماً	من ٩١ إلى ١٢٠ يوماً	أكثر من ١٢٠ يوماً	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
١٦٧	٣٣	٢١	١٨	٥٦	-	٣٩	٣٠ يونيو ٢٠٢٦
١١٨	٤٧	١٠	١٣	٩	-	٣٩	٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦ (غير مدققة)

١٣ ندم مدينة تجارية وأخرى (تتمة)

(ج) في يوليو ٢٠١٩، كشفت عملية تدقيق لنظام القياس لخط أنابيب إقليم كردستان العراق ("مركز القياس الوسيط") أن جهاز القياس الموجود في مصنع خور مور يقدم، ومنذ نوفمبر ٢٠١٨، زيادة في إبلاغ حجم الغاز المورد من قبل شركة بيرل للبتروك إلى حكومة إقليم كردستان بنسبة ٥,٩٪. وبالتزامن مع ذلك، تم اكتشاف مشكلة أخرى تتمثل في انخفاض الإبلاغ عن القيمة الحرارية لمبيعات الغاز.

وفي حين تم اتخاذ خطوات مؤقتة لتصحيح الزيادة في الإبلاغ في يوليو ٢٠١٩، اتفقت شركة بيرل للبتروك وحكومة إقليم كردستان على تطبيق القياس المالي الكامل ("مركز القياس المالي"). وعقب تركيب مركز القياس المالي، تم الاتفاق أيضاً على أن تقوم بيرل بالتسوية النهائية لقياس مبيعات الغاز للفترة من نوفمبر ٢٠١٨ إلى تاريخ تركيب مركز القياس المالي، وأن يتم تعديل ما ينتج عن المدفوعات أو بموجبها بحسب شروط اتفاقية مبيعات الغاز الأولى الموقعة مع حكومة إقليم كردستان المؤرخة ٣٠ يناير ٢٠١٨.

فيما يتعلق بالإفراط في الإبلاغ للفترة من نوفمبر ٢٠١٨ إلى يوليو ٢٠١٩، تم تسجيل المبلغ ٢٣ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز ٣٥٪: ٨ مليون دولار أمريكي) كإفراط في الذمم المدينة التجارية من خلال الفواتير الصادرة في يوليو وأغسطس وسبتمبر ٢٠١٩. وتم تثبيت هذا التعديل المؤقت وعرضه كبند موجودات (عقد) للإيرادات المستحقة رهناً بانتهاء التسوية النهائية، مما يوضح أن التعديل لا يزال خاضعاً للتصحيح بموجب اتفاقية مبيعات الغاز الأولى عندما تتوفر بيانات القياس المالي.

تم الانتهاء من مركز القياس المالي بحلول نهاية الربع الأول من عام ٢٠٢٤، وبدأ تشغيله في أبريل ٢٠٢٤. ويتم قياس كميات الغاز والقيم الحرارية من ذلك التاريخ باستخدام القياسات المالية المعتمدة من قبل طرف خارجي وفقاً لاتفاقية مبيعات الغاز الأولى.

استعانت شركة بيرل بشركة أو جي سي جرين وورد، وهي استشاري خارجي مستقل، لتسوية وتقييم الفرق في القياس بين مركز القياس المالي ومركز القياس الوسيط للفترة من نوفمبر ٢٠١٨ إلى مارس ٢٠٢٤. وفي الربع الأول من ٢٠٢٦، أنهت أو جي سي ممارسة التسوية وحددت مبلغ صافي بقيمة ١٨٨,٧ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز ٣٥٪: ٦٦ مليون دولار أمريكي) تدفعه حكومة إقليم كردستان عن كميات مبيعات الغاز قيد التقرير والقيمة الحرارية قيد التقرير ذات الصلة بالفترة من نوفمبر ٢٠١٨ إلى مارس ٢٠٢٤.

وعقب تقديم تقرير أو جي سي كتسوية نهائية لمبيعات الغاز المُستلم بموجب اتفاقية مبيعات الغاز الأولى للفترة من نوفمبر ٢٠١٨ إلى مارس ٢٠٢٤، تم إصدار فاتورة بمبلغ ١٨٨,٧ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز ٣٥٪: ٦٦ مليون دولار أمريكي) إلى حكومة إقليم كردستان في مارس ٢٠٢٦. وبناءً عليه، ثبتت شركة بيرل إيرادات إضافية بمبلغ ١٣٧,٥ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز ٣٥٪: ٤٨ مليون دولار أمريكي) في مارس ٢٠٢٦، والتي تمثل مبلغ الفاتورة بقيمة ١٨٨,٧ مليون دولار أمريكي بعد تنزيل مبلغ التعديل المؤقت بقيمة ٢٣ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز ٣٥٪: ٨ مليون دولار أمريكي) الذي تم تثبيته سابقاً في السنوات ٢٠١٨ و ٢٠١٩، وتشمل التعديلات التي توضح تقدير الإدارة لتوقيت ومبلغ الاسترداد المتوقع. وفي يونيو ٢٠٢٦، راجعت شركة بيرل هذه الافتراضات أيضاً وثبتت مخصص بقيمة ٩,٩٥ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز ٣٥٪: ٣,٥ مليون دولار أمريكي). ورغم أن مبلغ الفاتورة لا يزال مرهوناً بمراجعة حكومة إقليم كردستان، ترى إدارة شركة بيرل أن الفاتورة ملزمة من الجهة التعاقدية بموجب اتفاقية مبيعات الغاز الأولى وتتوقع استرداد المبلغ بالكامل بمرور الوقت.

لا تزال إدارة شركة بيرل على ثقة بأن حكومة إقليم كردستان ستقوم بتسوية الرصيد المدين المستحق حسب المبين من سجل أعمال المدفوعات المتتابعة من حكومة إقليم كردستان، وترى أن التأخير في عمليات التحصيل من حكومة إقليم كردستان قصيرة الأجل بطبيعتها.

(د) تتضمن فوائد بقيمة ١٩ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز بنسبة ٣٥٪) التي أصدرتها شركة بيرل إلى حكومة إقليم كردستان على الدفعات المتأخرة مقابل مبيعات النفط وفقاً لشروط اتفاقية تطوير النفط واتفاقية مبيعات الغاز المبرمة مع حكومة إقليم كردستان (منها ١٧ مليون دولار أمريكي متأخرات).

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية
 لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦ (غير مدققة)

١٤ النقدية والأرصدة لدى البنوك

٣٠ يونيو ٢٠٢٦ مليون دولار أمريكي	٣١ ديسمبر ٢٠٢٥ مليون دولار أمريكي (مدققة)	
٣٢	٣٠	نقد لدى البنوك
١٦	٢٤	- بنوك محلية في الإمارات العربية المتحدة
		- بنوك أجنبية خارج الإمارات العربية المتحدة
١٣٣	١١٤	ودائع قصيرة الأجل
١٣	٢٠	- بنوك محلية في الإمارات العربية المتحدة
١٩٤	١٨٨	- بنوك أجنبية خارج الإمارات العربية المتحدة
		النقدية وشبه النقدية
٣٦	٢٧	حسابات احتياطي خدمة الدين
٢٣٠	٢١٥	نقدية والأرصدة لدى البنوك

يحق النقْد لدى البنوك أرباحاً بنسب متغيرة استناداً إلى أسعار الإيداع البنكية اليومية. إن الودائع قصيرة الأجل مودعة لفترات تتراوح ما بين أسبوع واثني عشر شهراً اعتماداً على المتطلبات النقدية الفورية للمجموعة، وتحقق أرباحاً استناداً إلى أسعار الودائع قصيرة الأجل المعنية، ويستحق سدادها عند الطلب. إن القيمة العادلة للأرصدة النقدية والبنكية متضمنة الودائع قصيرة الأجل هي ٢٣٠ مليون دولار أمريكي (٣١ ديسمبر ٢٠٢٥ - ٢١٥ مليون دولار أمريكي). يتعلق رصيد حسابات احتياطي خدمة الدين بالقروض كما تم الإفصاح عنه في الإيضاح ١٦. إن نسبة الربح المكتسبة على الودائع قصيرة الأجل هي ٢٪ إلى ٤,٥٪ (٢٠٢٥ - ٢٪ إلى ٤,٣٪) سنوياً. كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦، كانت نسبة ٧٨٪ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٥ - ٧٠٪) 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 ٢٣٠ مليون دولار أمريكي للأرصدة النقدية والبنكية، فإن نسبة ٨٪ من المبلغ كانت محتفظ بها بالجنيه المصري (٢٠٢٥ - ٥٪).

تشمل النقدية والأرصدة لدى البنوك مبلغ ٩٥ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز ٣٥٪) محتفظ به من قبل شركة بيرل للبتروول.

١٥ رأس المال

٣٠ يونيو ٢٠٢٦ مليون دولار أمريكي	٣١ ديسمبر ٢٠٢٥ مليون دولار أمريكي (مدققة)	
١,٩٠٨	١,٩٠٨	المصدر والمدفوع بالكامل:
٦,٩٩٥,٣٧٣,٣٧٣ (٢٠٢٥ : ٦,٩٩٥,٣٧٣,٣٧٣)		سهماً عادياً بقيمة ١ درهم للسهم
٠,٢٧٢٨ (٢٠٢٥ : ٠,٢٧٢٨)		الواحد (٠,٢٧٢٨ دولار أمريكي للسهم الواحد)

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦ (غير مدققة)

١٦ قروض

٣٠ يونيو ٢٠٢٦	٣١ ديسمبر ٢٠٢٥
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي (مدققة)
٤٩	—
١٩١	١٧٤
<u>٢٤٠</u>	<u>١٧٤</u>
٢٥	—
—	١٣
٢٦	١٩
٥١	٣٢
<u>٢٩١</u>	<u>٢٠٦</u>
٣٠ يونيو ٢٠٢٦	٣١ ديسمبر ٢٠٢٥
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي (مدققة)
٢٩١	٢٠٦
(٢١٧)	(١٩٣)
<u>٧٤</u>	<u>١٣</u>

غير متداولة

تسهيل قرض لأجل (أ)

تسهيل قرض / سندات (ج)

متداولة

تسهيل لأجل (أ)

تسهيل قصير الأجل (د)

تسهيل قرض (ج)

مجموع القروض

مجموع القروض (بما في ذلك العمليات المشتركة لشركة بيرل)

ناقصاً: تسهيل قرض شركة بيرل - دون حق الرجوع على شركة دانة غاز

قروض دانة غاز

تترتب على القروض فائدة بأسعار تجارية.

(١) تسهيل قرض لأجل
خلال الفترة، أبرمت الشركة تسهيل قرض لأجل مع إحدى المؤسسات المالية بتاريخ ٣ مارس ٢٠٢٦ ("تاريخ التوقيع")، لإعادة تمويل الدين ولأغراض تجارية عامة. وبلغت قيمة تسهيل القرض لأجل ٧٥ مليون دولار أمريكي لمدة ثلاث سنوات. تم سحب التسهيل بالكامل بتاريخ ١٦ أبريل ٢٠٢٦. وسيتم سداد التسهيل على ١٢ دفعة ربع سنوية متساوية تبدأ بعد ثلاثة أشهر من تاريخ آخر سحب.

يخضع التسهيل للتعهدات المالية التالية:

- نسبة تغطية خدمة الدين: الحفاظ على نسبة تغطية خدمة الدين عند ٢٠٠ بحد أدنى سنوياً، وتُحسب على أنها نسبة صافي التدفق النقدي التشغيلي إلى خدمة الدين بناءً على البيانات المالية المستقلة لدانة غاز.
- صافي القيمة الملموسة: الحفاظ على الحد الأدنى لصافي القيمة الملموسة عند ١,٥ مليار دولار أمريكي بناءً على البيانات المالية المستقلة لدانة غاز.

(ب) تسهيل قرض قصير الأجل

أبرمت شركة دانة غاز ش.م.ع تسهيل قرض قصير الأجل مع إحدى المؤسسات المالية بتاريخ ٢٠ مارس ٢٠٢٥. ويبلغ التسهيل قصير الأجل ٥٠ مليون دولار أمريكي لمدة ١٢ أشهر ("الأجل") ويستحق في ٢٦ مارس ٢٠٢٦. وتم سحب التسهيل بالكامل في ٢٧ مارس ٢٠٢٥. وسيتم سداد التسهيل على دفعات ربع سنوية متساوية تبدأ بعد ثلاثة أشهر من تاريخ السحب الأولى.

تم سداد الدفعة الأخيرة في ٣١ مارس ٢٠٢٦، وبالتالي تسوية تسهيل القرض قصير الأجل بالكامل.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦ (غير مدققة)

١٦ قروض (تمة)

(ج) تسهيل قرض - شركة بيرل للبترول

أبرمت شركة بيرل اتفاقية قرض لأجل بقيمة ١٠٠ مليون دولار أمريكي لمدة ٥ سنوات مع إحدى المؤسسات المالية المحلية في ٢٢ أبريل ٢٠٢٦. ومن المقرر سداد الدفعة الأولى الأساسية في ٢٢ أكتوبر ٢٠٢٧، على أن يكون تاريخ الاستحقاق النهائي ٢٢ أبريل ٢٠٣١. وسحبت شركة بيرل الدفعة الأولى البالغة ١٠ مليون دولار أمريكي بموجب التسهيل في ٤ مايو ٢٠٢٦. وكما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦، كان المبلغ المتبقي بموجب التسهيل بقيمة ١٠ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز: ٣,٥ مليون دولار أمريكي)، والذي يُصنف على أنه مطلوبات غير متداولة.

وقعت شركة بيرل في ٢٩ سبتمبر ٢٠٢٥ تسهيل بقيمة ٢٢٥ مليون دولار أمريكي مع إحدى المؤسسات المالية المحلية لتمويل مشروع الآبار الموسع في حقل ججمال بشكل رئيسي، ويتم سداد المبلغ على ثمانية أقساط ربع سنوية تبدأ من ٣٠ يونيو ٢٠٢٧، على أن يكون تاريخ السداد النهائي في ٢٩ مارس ٢٠٢٩. قامت شركة بيرل بسحب الدفعة الثالثة من التسهيل بمبلغ ٥٠ مليون دولار أمريكي في ٧ أبريل ٢٠٢٦. وكما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦، بلغ المبلغ المستحق بموجب التسهيل ١٤٧,٥ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز - ٥١,٦ مليون دولار أمريكي). يتم تصنيف الدفعة بموجب التسهيل، والتي قيمتها ١٨,٤ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز - ٦,٤٥ مليون دولار أمريكي) وتستحق في ٣٠ يونيو ٢٠٢٧، كمطلوبات متداولة، بينما تم تصنيف رصيد يبلغ ١٢٩,١ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز - ٤٥,٢ مليون دولار أمريكي) ضمن المطلوبات غير المتداولة.

أصدرت شركة بيرل السندات في ١٤ نوفمبر ٢٠٢٤ مع تاريخ سداد نهائي في ١٥ مايو ٢٠٢٨ لتمويل مشروع KM 250. وتم تصنيفها كمطلوبات غير متداولة.

وقعت شركة بيرل بتاريخ ٧ سبتمبر ٢٠٢١ تسهيل قرض لأجل بمبلغ ٢٥٠ مليون دولار أمريكي مع شركة تمويل التنمية الدولية الأمريكية (شركة تمويل التنمية) على أن يكون تاريخ سداد نهائي في ١٧ يوليو ٢٠٢٨ لتمويل مشروع KM 250. ويُستحق سداد التسهيل على ثمانية عشر قسط ربع سنوي متساوي، ويُستحق سداد أول دفعة بتاريخ ١٧ أبريل ٢٠٢٤. كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦، بلغ إجمالي المبلغ المستحق بموجب التسهيل ١٢٥ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز - ٤٣,٧٥ مليون دولار أمريكي). يتم تصنيف الدفعات بموجب التسهيل، والتي قيمتها ٥٥,٥٦ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز - ١٩,٤ مليون دولار أمريكي) وتستحق في ٣٠ يونيو ٢٠٢٧، كمطلوبات متداولة، بينما تم تصنيف رصيد يبلغ ٦٩,٤٤ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز - ٢٤,٣ مليون دولار أمريكي) ضمن المطلوبات غير المتداولة.

بالنسبة للسندات وتسهيل شركة تمويل التنمية وتسهيلات البنك المحلي، تقدم شركة بيرل ضمان مكافئ إلى المقترضين عن طريق التنازل عن الإيرادات والتأمين وعقود الإنشاء الرئيسية والرهن على الإيرادات / خدمة الدين / حسابات احتياطي خدمة الدين والرهن المسجل على بعض موجودات الإنتاج القائمة لدى شركة بيرل في كردستان. إن هذا التمويل لا يمنح الحق بالرجوع على شركة دانة غاز.

تم إدراج القروض بعد خصم تكاليف المعاملة ويتم إدراجها بالتكلفة المطفأة كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦.

تخضع منشآت بيرل بشكل مجتمعة للتعهدات المالية التالية:

- نسبة الدين إلى الأرباح قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك: الحفاظ على نسبة إجمالي الدين إلى الأرباح قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بما لا يزيد عن ٤٠٠ إلى ١
- نسبة طول الاحتياطي: الحفاظ على نسبة لا تقل عن ٢٠٪ (كل من الاحتياطيات المؤكدة والاحتياطيات المؤكدة والمرجحة في مايو ٢٠١٩)
- نسبة تغطية خدمة الدين التاريخية: الحفاظ على ١.٥ إلى ١ أو أعلى
- نسبة تغطية خدمة الدين المتوقعة (المعرفة على أنها (التدفق النقدي التشغيلي للأجل الطويل - رأس مال صيانة الأجل الطويل) / خدمة الدين المتوقعة لمدة ١٢ شهراً): الحفاظ على ١.٥ إلى ١ أو أعلى
- نسبة التشغيل الحالية (المعرفة على أنها (الأصول المتداولة - المبالغ المحتفظ بها في حسابات احتياطي خدمة الدين) / (المطلوبات المتداولة - خدمة الدين)): الحفاظ على ١.٥ إلى ١ أو أعلى
- نسبة حقوق الملكية الدفترية (المعرفة على أنها حقوق ملكية المساهمين / إجمالي الموجودات): الحفاظ على ٤٠٪ أو أعلى
- السيولة (المعرفة بأنها النقد والودائع المصرفية ناقصاً المبالغ المحتفظ بها في حسابات احتياطي خدمة الدين المحددة): الحفاظ على ما لا يقل عن ٧٠ مليون دولار (في جميع الأوقات)

يتم اختبار جميع التعهدات المالية في نهاية كل ربع سنة.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية
 لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦ (غير مدققة)

١٧- الدائنون التجاريون والمبالغ المستحقة الدفع

٣٠ يونيو ٢٠٢٦	٣١ ديسمبر ٢٠٢٥
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
٢٠	٣٥
٥٠	٥٦
١	١
٧١	٩٢

الدائنون التجاريون
 المبالغ مستحقة الدفع والدائنون الآخرون (أ)
 التزام سحب الموجودات من الخدمة

(أ) خلال السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤، وبعد العديد من مشاكل الأداء التي ظهرت خلال تنفيذ عقد الهندسة والتوريد والبناء (EPC)، أنهت شركة بيرل عقد الهندسة والتوريد والبناء مع شركة إنيرفليكس اعتباراً من ٩ سبتمبر ٢٠٢٤. علاوة على ذلك، ترى الإدارة أنه بموجب عقد الهندسة والتوريد والبناء يحق لشركة بيرل بموجب العقد (١) استرداد تكاليف إكمال مشروع KM250 ومعالجة أي عيوب و (٢) أي أضرار ناتجة عن إخلال إنيرفليكس بالعقد وخضم تلك المبالغ من أي مبالغ قد تكون مستحقة لشركة إنيرفليكس. وبناءً على ذلك، اعتباراً من ٣٠ يونيو ٢٠٢٦، بلغ إجمالي الاستحقاق ١٩٦ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز ٣٥٪ - ٦٩ مليون دولار أمريكي) يتم تعويضها مقابل التكاليف الرأسمالية المتكبدة. وعلى غرار المبالغ مستحقة الدفع بموجب عقد الهندسة والتوريد والبناء التي تمت تسويتها بالكامل مقابل تكاليف مشروع KM 250، تمت أيضاً تسوية الفائدة المستحقة البالغة ٣١ مليون دولار أمريكي كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦ (حصة دانة غاز ٣٥٪: ١١ مليون دولار أمريكي) مقابل التكاليف الرأسمالية المتكبدة.

١٨ التزامات

شركة بيرل للبترول

كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦، كان لدى شركة بيرل التزامات رأسمالية بمبلغ ٣٧ مليون دولار أمريكي تقريباً (حصة دانة غاز - ١٣ مليون دولار أمريكي) - (٢٠٢٥ - ٣٩ مليون دولار أمريكي - حصة دانة غاز - ١٤ مليون دولار أمريكي)، والتي تتضمن بشكل رئيسي التكاليف المتكبدة فيما يتعلق بأنشطة تطوير المشروع الجاري ومصاريف الصيانة المضمنة ضمن بنود الاتفاقية الأولية.

مصر

في ٢٣ ديسمبر ٢٠٢٤، وقعت شركة دانة غاز مصر اتفاقية امتياز جديدة مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (إيجاس) لدمج ١٣ عقد إيجار تطوير قائم بموجب الامتيازات الثلاثة. وفي إطار الاتفاقية، تلتزم دانة غاز بإتفاق مبلغ لا يقل عن ٢٨ مليون دولار في أنشطة الاستكشاف والتطوير قبل ٣١ ديسمبر ٢٠٢٦. يخضع إجمالي الإنفاق حتى ٣٠ يونيو ٢٠٢٦ والبالغ ٤٤,٤ مليون دولار لمراجعة وموافقة الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية ("إيجاس"). بالإضافة إلى ذلك، حصلت دانة غاز أيضاً على مساحة استكشاف إضافية تبلغ ٢٩٧.٤ كيلومتر مربع حول عقد التتمية. تلتزم شركة دانة غاز بحفر ٣ آبار استكشافية بتكلفة لا تقل عن ١٥ مليون دولار أمريكي خلال فترة الاستكشاف الأولى والتي تم تمديدتها حتى ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٦. ويخضع إجمالي الإنفاق في أنشطة الاستكشاف خارج عقود التطوير حتى ٣٠ يونيو ٢٠٢٦، والبالغ ٦,٣ مليون دولار أمريكي، لمراجعة وموافقة الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية ("إيجاس").

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية
 لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦ (غير مدققة)

١٩ إفصاحات الأطراف ذات العلاقة

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

الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٥		الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦	
الإيرادات	مقابل	الإيرادات	مقابل
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
١	٣	١	٢

ترتيب مشترك / مساهم رئيسي

تتعلق رسوم خدمات الإدارة مقابل الترتيب المشترك والمساهم الرئيسي بالتكاليف الفعلية التي تم احتسابها فيما يتعلق بالمدة الزمنية التي استغرقها موظفو دانة غاز في أنشطة العمليات المشتركة.

٢٠ توزيعات الأرباح

في اجتماع الجمعية العمومية السنوي للشركة الذي انعقد بتاريخ ٢١ أبريل ٢٠٢٦، وافق المساهمون على توزيع أرباح نقدية نهائية بواقع ٦.٥ فلس للسهم لسنة ٢٠٢٥. وتم دفعها إلى المساهمين في مايو ٢٠٢٦.

٢١ تقدير القيمة العادلة

فيما يلي أدناه مقارنة حسب فئة القيم الدفترية والقيم العادلة لجميع الأدوات المالية المجمعة المدرجة في البيانات المالية:

القيمة الدفترية يونيو ٢٠٢٦ مليون دولار أمريكي	القيمة العادلة يونيو ٢٠٢٦ مليون دولار أمريكي	القيمة الدفترية يونيو ٢٠٢٥ مليون دولار أمريكي	القيمة العادلة يونيو ٢٠٢٥ مليون دولار أمريكي
٢٣٦	٢٣٦	١٩٠	١٩٠
٦٢	٦٢	٦٩	٦٩
٢٣٠	٢٣٠	٢١٥	٢١٥

الموجودات المالية

ذمم مدينة تجارية وأخرى (باستثناء المدفوعة مقدماً)

موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

نقد وودائع قصيرة الأجل

٢٣٦	٢٣٦	١٩٠	١٩٠
٦٢	٦٢	٦٩	٦٩
٢٣٠	٢٣٠	٢١٥	٢١٥

المطلوبات المالية

قروض

ذمم دائنة تجارية ومستحقات

٢٩١	٢٩١	٢٠٦	٢٠٦
٧١	٧١	٩٢	٩٢

يتم تحديد القيمة العادلة للقروض على أنها القيمة الحالية للتدفقات النقدية المستقبلية المخصصة باستخدام معدل الخصم القائم على السوق. لا تختلف القيمة العادلة جوهرياً عن قيمتها الدفترية، باستثناء السندات التي أصدرتها شركة بيرل والتي يتم تداولها بمعدل ١٠٧,٢٨٪ من القيمة الاسمية التي تعكس القيمة العادلة.

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 ١ 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).

يتم تحديد تقييم العقارات الاستثمارية بالاستناد إلى معاملات السوق المقارنة.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦ (غير مدققة)

٢١ تقدير القيمة العادلة (تتمة)

يعرض الجدول التالي موجودات المجموعة المقاسة بالقيمة العادلة بتاريخ ٣٠ يونيو ٢٠٢٦:

المستوى الأول	المستوى الثاني	المستوى الثالث	المجموع
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال			
الأرباح أو الخسائر	-	٦٢	٦٢
عقارات استثمارية	٢٢	-	٢٢
المجموع	٢٢	٦٢	٨٤

يعرض الجدول التالي موجودات المجموعة المقاسة بالقيمة العادلة بتاريخ ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥:

المستوى الأول	المستوى الثاني	المستوى الثالث	المجموع
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال			
الأرباح أو الخسائر	-	٦٩	٦٩
عقارات استثمارية	٢٢	-	٢٢
المجموع	٢٢	٦٩	٩١

لم تكن هناك تحويلات بين المستوى الأول والمستوى الثاني خلال فترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦ والسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥.

يتم تحديد القيمة العادلة للأدوات المالية غير المتداولة في الأسواق النشطة باستخدام أساليب التقييم. تعمل هذه الأساليب على تحقيق الاستفادة القصوى من معطيات السوق المتاحة الجديرة بالملاحظة وتعتمد على أقل قدر ممكن من التقديرات الموضوعة من قبل المنشأة.