

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

البيانات المالية المجمعة

٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

## 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 للشركة وشركاتها التابعة وترتيباتها المشتركة (يشار إليها مجتمعة باسم "المجموعة") للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤.

### الأنشطة الرئيسية

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

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

### نتائج السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

خلال السنة، حققت المجموعة إجمالي إيرادات بلغت ٣٤٨ مليون دولار أمريكي (١,٣ مليار درهم) مقارنة بمبلغ ٤٤٥ مليون دولار أمريكي (١,٦ مليار درهم) في سنة ٢٠٢٤، بانخفاض بنسبة ٢٢٪. في عام ٢٠٢٤، أقرت المجموعة تعديلاً بأثر رجعي لزيادة سعر الغاز بقيمة ٤٦ مليون دولار أمريكي (١٦٩ مليون درهم إماراتي)، وذلك بعد الاتفاق على شروط مالية محسنة في مصر. باستثناء هذا التعديل السعري لمرة واحدة، انخفضت الإيرادات بنسبة ١٣٪ في عام ٢٠٢٥. ويرجع هذا الانخفاض بشكل رئيسي إلى انخفاض الإنتاج بنسبة ٢٣٪ في مصر وانخفاض أسعار المواد الهيدروكربونية، والذي تم تعويضه جزئياً بزيادة الإنتاج بنسبة ٢٪ في كردستان، وذلك بعد الانتهاء المبكر من توسع KM 250.

بلغ متوسط سعر خام برنت في عام ٢٠٢٥ ٦٩ دولارًا أمريكيًا للبرميل مقارنة بـ ٨١ دولارًا أمريكيًا للبرميل خلال عام ٢٠٢٤، في حين بلغ متوسط السعر المحقق ٣٨ دولارًا أمريكيًا للبرميل للمكثفات و٣٣ دولارًا أمريكيًا للبرميل للنفط المكافئ للغاز المسال مقارنة بـ ٤٤ دولارًا أمريكيًا للبرميل و٣٤ دولارًا أمريكيًا للبرميل للنفط المكافئ على التوالي في عام ٢٠٢٤.

حققت المجموعة أرباحاً صافية بلغت ١٣٠ مليون دولار أمريكي (٤٧٦ مليون درهم) خلال سنة ٢٠٢٥ مقارنة بأرباح بقيمة ١٥١ مليون دولار أمريكي (٥٥٣ مليون درهم) في سنة ٢٠٢٤، بانخفاض بنسبة ١٤٪. انخفض صافي الأرباح بمقدار ٢١ مليون دولار أمريكي (٧٧ مليون درهم) ويرجع ذلك أساساً إلى انخفاض الإيرادات كما هو موضح أعلاه.

بلغت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء للعام ٢١٥ مليون دولار أمريكي (٧٨٨ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٢٦٣ مليون دولار أمريكي (٩٦٤ مليون درهم) في عام ٢٠٢٤.

وخلال السنة، بلغ متوسط معدل إنتاج المجموعة ٥٣,٥٠٠\* برميل نفط مكافئ يومياً، بانخفاض قدره ٥٪ مقارنة بمتوسط إنتاج السنة الماضية البالغ ٥٦,٥٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً\*. زاد الإنتاج في إقليم كردستان العراق بنسبة ٢٪ من ٤٠,٩٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً في السنة المقابلة ليصل إلى ٤٠,٥٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً. وتمت تسوية ذلك بالكامل من خلال انخفاض الإنتاج في مصر، والذي انخفض بنسبة ٢٣٪ ليصل إلى ١٢,٦٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً بالمقارنة مع ١٦,٤٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً في سنة ٢٠٢٤، نتيجة لانخفاض الطبيعي في إنتاج الحقول.

### السيولة والموارد المالية

انخفضت الأرصدة النقدية والبنكية في نهاية السنة إلى ٢١٥ مليون دولار أمريكي (٧٨٨ مليون درهم)، مقارنة بالرصيد في نهاية سنة ٢٠٢٤ البالغ ٣١٧ مليون دولار أمريكي (١,١٦٢ مليون درهم). وشمل النقد مبلغ ١٠٨ مليون دولار أمريكي (٣٩٦ مليون درهم) يمثل نسبة ٣٥٪ من حصة النقد المحتفظ به في شركة بيرل للبتروول.

قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ٣٠٣ مليون دولار أمريكي (١.١ مليار درهم) خلال العام، مما يعكس استمرار التعاون مع الحكومات المضيفة وتحسين آليات الدفع. بلغت قيمة التحصيلات ٩٩ مليون دولار أمريكي (٣٦٣ مليون درهم) في مصر و٢٠٤ مليون دولار أمريكي (٧٤٨ مليون درهم) في إقليم كردستان العراق.

\*تم تغيير عامل تحويل الغاز إلى برميل نفط مكافئ من ٦ آلاف قدم مكعب = ١ برميل نفط مكافئ إلى ٥.٦٥٨ ألف قدم مكعب = ١ برميل نفط مكافئ لكردستان، وذلك للتوافق مع عامل التحويل المستخدم في تقرير الشخص المؤهل لشركة جافني كلاين.

## دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

### 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 وتطوير الأعمال الجديدة ضمن سلسلة الغاز الطبيعي التصاعدي والمتوسطة. كما تستمر الشركة في الموازنة بين المصاريف الرأسمالية ومصادر النقد المتوفرة وذلك لضمان الاحتفاظ بمركز مالي قوي.

### الاحتياطيات والموارد

#### (أ) شركة بيرل للبتروال المحدودة

كما هو معلن سابقاً، تقدر دانة غاز وشركة نفط الهلال، المشغلان المشتركان لشركة بيرل للبتروال المحدودة، أن إجمالي موارد البترول المتوفرة في البداية وذات المخاطر الجيولوجية (P50)<sup>1</sup> لحقلي خور مور وجمجمال يبلغ ٧٥ ترليون قدم مكعب معياري (من الغاز الرطب) و٧ مليارات برميل من النفط.

قامت شركة بيرل للبتروال 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) والمكثفات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة ٦.٩ ترليون قدم مكعب معياري و١٧٣ مليون برميل و١٨ مليون طن متري على التوالي، منها حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ التي تعادل ٢.٤ ترليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و٦١ مليون برميل من المكثفات و٦ مليون طن متري من الغاز المسال.
- احتياطيات النفط المؤكدة والمرجحة (2P) تبلغ ٥١.٣ مليون برميل، منها حصة دانة غاز بنسبة ٣٥٪ التي تعادل ١٨ مليون برميل.

#### جمجمال

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكثفات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة ٥.٧ ترليون قدم مكعب معياري و٢١٥ مليون برميل و٢٠ مليون طن متري على التوالي، منها حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ التي تعادل ٢ ترليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و٧٥ مليون برميل من المكثفات و٧ مليون طن متري من الغاز المسال.

وتُقدر 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 الحقل في أبريل ٢٠١٦. وهذا يؤكد أن الحقول الموجودة في إقليم كردستان العراق يمكن أن تكون أكبر حقول للغاز في جميع أنحاء العراق.

يصنف الفرق بين أرقام هذه الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) وموارد (النفط والغاز) المتوفرة في البداية وذات المخاطر للمشغل المشترك كمورد طارئة<sup>2</sup> وموارد محتملة<sup>3</sup>.

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

<sup>2</sup> 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.

<sup>3</sup> 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

### (ب) دانة غاز مصر

قامت شركة جافني كلاين أند أسوشيتس، وهي شركة رائدة في مجال الاستشارات، بإجراء تقييم مستقل لاحتياطات الهيدروكربون لشركة دانة غاز مصر كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥. تم تقدير إجمالي الاحتياطات المؤكدة للمجموعة (IP) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤ عند ١١,٨ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٤ - ١٥ مليون برميل نفط مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطات 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 الاحتياطات 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)

تقوم شركة بيرل بتطوير حقلين عالميين للغاز لها يصل حجمهما نحو ٧٥ تريليون قدم مكعب من الغاز الرطب و٧ مليار برميل من النفط. وفي يناير ٢٠٢٠، قامت شركة بيرل بتعيين شركة إكسترن - وهي واحدة من كبرى الشركات التي تقدم خدمات النفط والغاز (والتي استحوذت عليها شركة إنيرفلينكس في أكتوبر ٢٠٢٢) لتنفيذ أعمال الهندسة والتوريد والبناء لقطار معالجة الغاز بمقدار ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري من الغاز يوميا وتقديم خدمات الدعم الفني المتعلقة بالعمليات لمدة ٥ سنوات بعد تسليم المصنع.

بينت شروط عقد الهندسة والمشتريات والإنشاء تفاصيل تمويل مقاول شركة إكسترن، حيث سيتم تمويل محطة المعالجة بشكل رئيسي من قبل إكسترن، مع سداد قيمة المبلغ الأساسي وقيمة الفائدة على مدى خمس سنوات بعد الانتهاء من إنشاء المحطة.

تم تعليق العمل في أنشطة عقد الهندسة والمشتريات والإنشاء الخاصة بمشروع خورمور ٢٥٠ (KM 250) في الموقع في شهر يونيو ٢٠٢٢ عقب الهجمات الصاروخية في منطقة موقع الإنشاء والمحطة، والإعلان عن حالة القوة القاهرة. تم تعليق العمل في مشروع KM 250 لمدة ٦ أشهر بينما اتخذت شركة بيرل، بالتعاون مع حكومة إقليم كردستان وبدعم من أصحاب المصلحة الآخرين، خطوات فعالة لتعزيز وتقوية الإجراءات الأمنية في خور مور. قامت شركة إنيرفلينكس، بالتعاون مع مقاوليها من الباطن، بإعادة التعبئة إلى الموقع في منتصف ديسمبر ٢٠٢٢ من أجل استئناف أنشطة الموقع "بشكل تدريجي"، ومع عودة الثقة على أرض الواقع ببطء، زادت القوى العاملة تدريجياً واستؤنفت أنشطة البناء. رفعت شركة إنيرفلينكس رسمياً حالة القوة القاهرة بموجب عقد الهندسة والتوريد والبناء في ٣١ مارس ٢٠٢٣. ووقعت ثلاث حوادث أمنية أخرى في موقع خورمور في ٢٠٢٣ وأوائل ٢٠٢٤، والتي لم تسفر عن أي ضرر للموظفين، ولم يكن لها سوى تأثير محدود جداً على عمليات الإنتاج.

في ٢٦ أبريل ٢٠٢٤، تعرض خزان تخزين المكثفات في خور مور لهجوم إرهابي بطائرة بدون طيار، مما أسفر بشكل مأساوي عن مقتل أربعة أشخاص وإصابات طفيفة لثمانية موظفين من مقاولي بيرل أثناء عملهم على إصلاح الخزان. ورغم أن الأضرار التي لحقت بالمنشآت كانت طفيفة للغاية، إلا أن بيرل علقت الإنتاج وأدخلت تغييرات إجرائية محددة من أجل سلامة جميع الموظفين والمنشآت.

في ١ مايو ٢٠٢٤، واستناداً إلى الإجراءات الملموسة التي اتخذتها حكومة العراق وحكومة إقليم كردستان لتعزيز الدفاعات في موقع خور مور بشكل كبير بالإضافة إلى الالتزامات الحازمة من أعلى مستويات تلك السلطات، اتخذت بيرل خطوات لاستئناف الإنتاج من حقل خور مور والذي تم استعادته بالكامل إلى مستوياته الطبيعية في ٣ مايو ٢٠٢٤.

على الرغم من استئناف الأعمال في البداية وذلك في نهاية أبريل ٢٠٢٤، أعلنت شركة إنيرفلينكس لاحقاً عن حالة القوة القاهرة بموجب عقد الهندسة والتوريد والبناء في ٣ مايو ٢٠٢٤.

## دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

### عمليات الاستكشاف والإنتاج (تتمة)

#### (أ) عمليات الاستكشاف والإنتاج في شركة بيرل للبترول المحدودة (إقليم كردستان العراق) (تتمة)

وفي أعقاب العديد من مشكلات الأداء المعيب التي نشأت أثناء تنفيذ أعمال الهندسة والتوريد والبناء، بجانب تقاعس شركة إنيرفليكس عن التعاون في العمل بشكل فعال، أصدرت شركة بيرل إشعارًا بإنهاء عقد الهندسة والتوريد والبناء لشركة إنيرفليكس في ١٩ أغسطس ٢٠٢٤. وقد دخل هذا الإنهاء حيز التنفيذ في ٩ سبتمبر ٢٠٢٤. وقد مكن هذا الإجراء شركة بيرل من تولي السيطرة المباشرة على المراحل المتبقية من مشروع منشأة معالجة الغاز بطاقة إنتاجية تبلغ ٢٥٠ مليون قدم مكعب من الغاز يوميًا، مما يضمن إعادته إلى المسار الصحيح وإكماله في الوقت المناسب. وفي ٢ فبراير ٢٠٢٥، وقعت هجمة أخرى بطائرة بدون طيار في خور مور، ولم تتسبب في وقوع إصابات بين الناس، ولم يتأثر الإنتاج.

بدأت شركة بيرل إجراءات التحكيم ضد شركة إنيرفليكس لاسترداد التكاليف والأضرار الناجمة عن أداء إنيرفليكس المعيب في ٩ سبتمبر ٢٠٢٤ وقدمت بيان قضيتها في ٢ يونيو ٢٠٢٥. وقد تم تسريع العمل لإكمال مشروع 250 KM بنجاح، وأكملت بيرل أعمال البناء بنجاح قبل عدة أشهر من الجدول الزمني المعدل سابقًا 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. أضاف المشروع ٢٥٠ مليون قدم مكعب قياسي يوميًا من طاقة معالجة الغاز الجديدة، مما زاد إجمالي الطاقة المركبة في المنشأة بنسبة ٥٠٪ لتصل إلى ٧٥٠ مليون قدم مكعب قياسي يوميًا.

٢٦ نوفمبر ٢٠٢٥، تعرض خزان تخزين السوائل في منشأة خور مور في إقليم كردستان العراق لهجوم بطائرة مسيرة. لم تقع إصابات بين العاملين. تم إيقاف الإنتاج وإعلان حالة القوة القاهرة بموجب اتفاقية الإنتاج واتفاقية بيع الغاز مع حكومة إقليم كردستان. بحلول ٣ ديسمبر ٢٠٢٥، تم استعادة الإنتاج إلى مستوياته الطبيعية، وذلك في أعقاب الإجراءات الأمنية المشددة التي نفذتها حكومة إقليم كردستان والحكومة الاتحادية العراقية.

إن حصة دانة غاز (٣٥٪) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق لسنة ٢٠٢٥ بلغت ١٤.٩ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٤٠.٩٠٠ برميل نفط مكافئ يوميًا (٢٠٢٤ - حصة دانة غاز ٣٥٪ - ١٤.٦ مليون برميل نفط مكافئ، بمتوسط ٤٠.٠٥٠ برميل نفط مكافئ يوميًا)، بزيادة بنسبة ٢٪ مقارنة بالعام السابق. وقد جاءت هذه الزيادة نتيجة الإنجاز الناجح لمشروع توسعة الغاز 250 KM في خور مور.

بلغت حصة شركة دانة غاز من التحصيلات هذا العام ٢٠٤ مليون دولار أمريكي (٧٤٨ مليون درهم) وبالتالي تم تحقيق ٩٤٪ من إيرادات العام. وفي نهاية السنة، وصلت حصة شركة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من رصيد الذمم التجارية إلى ٨٠ مليون دولار أمريكي (٢٩٣ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٦٧ مليون دولار أمريكي (٢٤٦ مليون درهم) في نهاية ٢٠٢٤.

قامت شركة بيرل بتتبع قاعدة عملاتها من خلال الدخول في مجموعة من اتفاقيات بيع الغاز مع مستخدمين صناعيين من أطراف خارجية لتوريد الغاز من حقل جمجمال، وذلك عندما اتخذت بيرل قرارًا استثماريًا نهائيًا بشأن تطوير حقل جمجمال.

## دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

### عمليات الاستكشاف والإنتاج (تتمة)

#### (ب) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

اختتمت شركة دانة غاز مصر سنة ٢٠٢٥ بإنتاج لعام كامل من العمليات بلغ ٤,٦ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل متوسط ١٢,٦٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً (٢٠٢٤ - ٦ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل متوسط ١٦.٤٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً)، وهذا يمثل انخفاضاً بنسبة ٢٣٪ مقارنةً بالسنة المقابلة.

انخفض متوسط الإنتاج في مصر خلال العام بسبب الانخفاض الطبيعي في منسوب المياه، وهو ما يتوافق مع خصائص خزانات دلتا النيل الناضجة. ومع ذلك، من المتوقع أن تؤدي أنشطة الحفر وإعادة الإكمال الناجحة التي تم تنفيذها خلال عام ٢٠٢٥، إلى جانب الآبار المخطط لها في عام ٢٠٢٦، إلى استقرار الإنتاج واستعادة النمو بمرور الوقت. تخطط مصر لحفر سبعة آبار أخرى في عام ٢٠٢٦ في إطار برنامج الاستثمار، حيث تم حفر أول بئر من هذه الآبار، وهي بئر دافوديل الاستكشافية، في يناير ٢٠٢٦.

وفي مصر، جمعت المجموعة ٩٩ مليون دولار أمريكي (٣٦٣ مليون درهم) خلال عام ٢٠٢٥، وبالتالي حققت ١٦٨٪ من إيرادات العام. وفي نهاية السنة، وصل رصيد الذمم المدينة التجارية إلى ٣٨ مليون دولار أمريكي (١٣٩ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٧٨ مليون دولار أمريكي (٢٨٦ مليون درهم) في نهاية ٢٠٢٤. وقد تعززت عملية التحصيل خلال عام ٢٠٢٥ بفضل مدفوعات تبلغ ٥٠ مليون دولار أمريكي (١٨٣ مليون درهم) من الحكومة المصرية، مما أدى إلى انخفاض كبير في المستحقات المتأخرة.

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 بإفناق ما لا يقل عن ٢٨ مليون دولار أمريكي (١٠٣ مليون درهم) في أنشطة الاستكشاف والتطوير في عقود التطوير الأصلية قبل ٣١ ديسمبر ٢٠٢٦. ويخضع إجمالي الإفناق حتى ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥ والبالغ ٣١,٢ مليون دولار أمريكي (١١٤ مليون درهم) لمراجعة وموافقة الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية ("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 تم تمديدتها حتى ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٦.

#### 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، وخصص 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

### دعاوى التحكيم

(أ) إن عقد بيع وشراء الغاز بين شريك دانة غاز، شركة نفط الهلال وشركة النفط الوطنية الإيرانية، والذي ينص على توريد الغاز إلى دولة الإمارات العربية المتحدة كان موضوع جلسات التحكيم الدولي منذ يونيو ٢٠٠٩. في أغسطس ٢٠١٤، تم إخطار شركة دانة غاز من قبل شركة نفط الهلال بأن هيئة التحكيم قد أصدرت قراراً نهائياً في موضوع الدعوى، وقررت أن يكون العقد الممتد لفترة ٢٥ سنة بينها وبين شركة النفط الوطنية الإيرانية ساري المفعول وملزم لجميع الأطراف، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية 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 بصدور 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 ٦٠,٨ مليون دولار أمريكي (٢,٢٣ مليار درهم) والذي جرى قيده في دفاتر الشركة في سنة ٢٠٢١. وتترتب على الحكم فائدة على الدفعات المتأخرة، وتبلغ حصة شركة دانة من دفعات الفائدة المتأخرة في نهاية ديسمبر ٢٠٢٥ مبلغ ١٤٧ مليون دولار أمريكي.

علاوة على ذلك، مازالت هناك دعوى تحكيم ثانية قيد الإجراء بمبلغ مطالبية أكبر لمدة ١٦,٥ سنة تغطي ما تبقى من فترة توريد الغاز من سنة ٢٠١٤ وحتى سنة ٢٠٣٠. ومن المتوقع انعقاد جلسة الاستماع النهائية في نهاية سنة ٢٠٢٦ أو بداية سنة 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.

دانة غاز ش.م.ع  
تقرير مجلس الإدارة

أعضاء مجلس الإدارة

١. السيد حميد ضياء جعفر، رئيس مجلس الإدارة
٢. السيد راشد سيف الجروان، نائب رئيس مجلس الإدارة
٣. السيد أحمد عبد الحميد الأحمدي
٤. السيد مجيد حميد جعفر
٥. السيد محمد السيد محمد إبراهيم الهاشمي
٦. السيد محمد خليل محمد شريف فولائي 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

تم تدقيق البيانات المالية المجمعة من قبل السادة / إرنست ويونغ.

بالنيابة عن مجلس الإدارة

إلى حد علمنا، تعبر المعلومات المالية المشمولة في التقرير بصورة عادلة، من كافة النواحي الجوهرية، عن الوضع المالي المجموع للمجموعة وعن نتائج عملياتها وتدقيقاتها النقدية كما في وللفترات المذكورة في التقرير.

لوران

أعضاء مجلس الإدارة  
١١ مارس ٢٠٢٦

## تقرير مدققي الحسابات المستقلين إلى السادة مساهمي شركة دانة غاز (ش.م.ع)

### تقرير حول تدقيق البيانات المالية المجمعة

#### الرأي

لقد دققنا البيانات المالية المجمعة المرفقة لشركة دانة غاز (ش.م.ع) ("الشركة" أو "دانة غاز") والشركات التابعة لها ("المجموعة")، والتي تتضمن بيان المركز المالي المجموع كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥، والبيانات المجمعة للدخل والدخل الشامل والتدفقات النقدية والتغيرات في حقوق الملكية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ والإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة، بما في ذلك معلومات السياسة المحاسبية الهامة.

في رأينا، إن البيانات المالية المجمعة المرفقة تعبر بصورة عادلة، من كافة النواحي الجوهرية، عن المركز المالي المجموع للمجموعة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥، وعن أدائها المالي المجموع وتدفقاتها النقدية المجمعة للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وفقاً للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية الصادرة من مجلس معايير المحاسبة الدولية.

#### أساس إبداء الرأي

لقد قمنا بتدقيقنا وفقاً لمعايير التدقيق الدولية. إن مسؤولياتنا بموجب تلك المعايير تم توضيحها في فقرة "مسؤولية مدققي الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة" من هذا التقرير. نحن مستقلون عن المجموعة وفقاً لقواعد السلوك المهني للمحاسبين القانونيين الصادرة عن مجلس المعايير الأخلاقية الدولية للمحاسبين (بما في ذلك المعايير الدولية للاستقلالية)، حسبما ينطبق على تدقيق البيانات المالية لكيانات الصالح العام، إلى جانب متطلبات أخلاقيات المهنة ذات الصلة بتدقيقنا للبيانات المالية المجمعة لكيانات الصالح العام في دولة الإمارات العربية المتحدة، وقد استوفينا جميع مسؤولياتنا الأخلاقية الأخرى وفقاً لهذه المتطلبات ولقواعد السلوك المهني للمحاسبين القانونيين الصادرة عن مجلس المعايير الأخلاقية الدولية للمحاسبين. وبعقائدنا أن أدلة التدقيق التي حصلنا عليها كافية ومناسبة لتوفر لنا الأساس لإبداء رأينا حول البيانات المالية المجمعة.

#### التأكيد على أحد الأمور

نلفت الانتباه إلى الأمور الواردة في الإيضاحات ١٣ و ١٤ (أ) و ١٦ و ٢٠ حول البيانات المالية المجمعة، والتي تصف الوضع الحالي فيما يخص إجراءات التحكيم والإنفاذ التي رفعها مورد رئيسي للمجموعة ضد المورد النهائي فيما يتعلق بالتأخيرات في بدء توريدات الغاز، بما في ذلك دعوى الطرف الخارجي المستمرة كما ورد في الإيضاح ١٦ والتقدير غير المؤكدة حول توقيت إجراءات التحكيم والإنفاذ هذه والنتيجة النهائية لها. وإن رأينا غير معدل بخصوص هذه الأمور.

#### أمور التدقيق الهامة

إن أمور التدقيق الهامة هي تلك الأمور التي، في رأينا المهني، كان لها أكثر أهمية في تدقيقنا للبيانات المالية المجمعة للفترة الحالية. وقد تم التعامل مع تلك الأمور في سياق تدقيقنا للبيانات المالية المجمعة بشكل إجمالي، وعند تكوين رأينا حولها، ولا نبدي رأياً منفصلاً حول هذه الأمور. وبخصوص كل أمر من الأمور الموضحة أدناه، فإن وصفنا لكيفية معالجة تدقيقنا لهذا الأمر موضح في هذا السياق.

لقد قمنا بتنفيذ مسؤولياتنا الموضحة في فقرة مسؤولية مدققي الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة من تقريرنا، بما في ذلك ما يتعلق بتلك الأمور. وبناءً عليه، فقد تضمن تدقيقنا تنفيذ الإجراءات المصممة للاستجابة إلى تقييمنا لمخاطر الأخطاء الجوهرية في البيانات المالية المجمعة. وتوفر لنا نتائج إجراءات التدقيق التي قمنا بها، بما في ذلك الإجراءات المنفذة للتعامل مع الأمور الموضحة أدناه، أساساً لإبداء رأينا حول تدقيق البيانات المالية المجمعة المرفقة.

## تقرير مدققي الحسابات المستقلين إلى السادة مساهمي شركة دانة غاز (ش.م.ع) (تتمة)

تقرير حول تدقيق البيانات المالية المجمعة (تتمة)

أمور التدقيق الهامة (تتمة)

أمر التدقيق الهام	كيف تمت معالجة الأمر خلال عملية التدقيق
<p><b>موجودات مشروع الغاز في دولة الإمارات العربية المتحدة والتحكيم القانوني</b></p> <p>يتضمن بيان المركز المالي المجمع للمجموعة موجودات مشروع الغاز في دولة الإمارات العربية المتحدة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥، والتي تتألف مما يلي:</p> <p>(أ) ممتلكات ومكائن ومعدات بمبلغ ١٣٦ مليون دولار أمريكي (إيضاح ١٣)؛</p> <p>(ب) موجودات غير ملموسة بمبلغ ١٩١ مليون دولار أمريكي (إيضاح ١٤ (أ))؛ و</p> <p>(ج) استثمار في مشروع مشترك بمبلغ ٣٥٨ مليون دولار أمريكي (إيضاح ١٦).</p> <p>كما هو مبين في الإيضاح ١٣ والإيضاح ١٤ (أ) والإيضاح ١٦ حول البيانات المالية المجمعة، لا يزال مشروع الغاز في دولة الإمارات العربية المتحدة لمعالجة ونقل الغاز المستورد موضوع دعوى تحكيم دولية وإجراءات إنفاذ بخصوص فشل شركة النفط الوطنية الإيرانية في توريد الغاز إخلالاً بعقدها الخاص بتوريد الغاز لمدة ٢٥ سنة مع شركة نفط الهلال. حصلت شركة نفط الهلال على حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى وإجراءات الإنفاذ المرفوعة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكيم الدولية بتاريخ ٢٧ سبتمبر ٢٠٢١.</p> <p>عقب صدور حكم التحكيم الأول، أجرت الإدارة تقييماً للقيم القابلة للتحويل من موجودات مشروع الغاز في دولة الإمارات العربية المتحدة، وقامت بتثبيت انخفاض في القيمة بمبلغ ٣٦٠ مليون دولار أمريكي خلال السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ مقابل هذه الموجودات.</p> <p>نظراً لأنه تم تضمين الأحكام والافتراضات الجوهرية في تقييم القيمة القابلة للتحويل لهذه الموجودات وعدم اليقين الذي يحيط بمبلغ وتوقيت حكم التعويض عن الأضرار من دعوى التحكيم الثانية وإجراءات الإنفاذ، قمنا بتحديد ذلك على أنه أحد أمور التدقيق الهامة.</p>	<p>قمنا بتنفيذ الإجراءات التالية لمعالجة أمر التدقيق الهام هذا:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• قمنا بمراجعة المستندات القانونية، بما في ذلك قرار المحكمة الإنجليزية العليا الصادر في يوليو ٢٠١٦ والخاص برفض الطعن المقدم من شركة النفط الوطنية الإيرانية على الحكم، بالإضافة إلى حكم التحكيم الأول؛</li> <li>• قمنا بمناقشة التقدم المحرز وحالة إجراءات التحكيم والإنفاذ مع إدارة الشؤون القانونية والإدارة العليا بالمجموعة؛</li> <li>• قمنا بتقييم مدى ملاءمة افتراضات الإدارة المستخدمة في تقييم القيمة القابلة للاسترداد لهذه الموجودات وما إذا كانت المبالغ المتوقعة من دعوى التحكيم الثانية ستكون كافية لتغطية القيمة الدفترية المتبقية للموجودات ذات العلاقة؛ و</li> <li>• كما قمنا بمراجعة مدى ملاءمة الإفصاحات ذات العلاقة في البيانات المالية المجمعة.</li> </ul> <p>نظراً لعدم التأكد من النتيجة النهائية لأي قضية تحكيم أو إنفاذ أو دعوى قضائية، فقد أدرجنا هذا الأمر ضمن فقرة تأكيد على أحد الأمور كما هو مبين سابقاً في تقرير التدقيق هذا.</p>

## تقرير مدققي الحسابات المستقلين إلى السادة مساهمي

### شركة دانة غاز (ش.م.ع) (تتمة)

تقرير حول تدقيق البيانات المالية المجمعة (تتمة)

أمر التدقيق الهامة (تتمة)

كيف تمت معالجة الأمر خلال عملية التدقيق	أمر التدقيق الهام
<p>قمنا بتنفيذ الإجراءات التالية لمعالجة امر التدقيق الهام هذا:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• قمنا بتقييم الافتراضات والمنهجيات التي استخدمتها المجموعة والخبير المستقل الخارجي، وعلى وجه التحديد تلك المتعلقة بمعدلات الخصم وأسعار النفط / الغاز والمصاريف الرأسمالية / التشغيلية، ومعدلات الإنتاج؛</li> <li>• قمنا بمقارنة افتراضات الإدارة بخصوص أسعار الهيدروكربونات مقابل توقعات الأطراف الخارجية والترتيبات التعاقدية وبيانات السوق ذات العلاقة لتحديد ما إذا كانت افتراضات الأسعار تقع ضمن نطاق هذه التوقعات؛</li> <li>• قمنا بتقييم مدى ملاءمة معدلات الخصم المستخدمة من خلال مقارنة المدخلات الرئيسية، حيثما ينطبق، مع البيانات المستمدة من الخارج ومعدلات السوق؛</li> <li>• قمنا بفحص التقارير المقدمة من الخبراء الخارجيين وشروط الترتيبات المبرمة مع المجموعة لتقييم نطاق عملهم واستنتاجاتهم، وتقييم مدى موضوعية خبراء الاحتياطات الخارجيين واستقلاليتهم وخبراتهم؛</li> <li>• كما بتقييم مدى ملاءمة معدل الإنتاج في ضوء أحجام الاحتياطات المعتمدة من قبل الخبراء الخارجيين المستقلين وتقييم الإدارة الداخلي والعمليات السابقة؛</li> <li>• قمنا بتقييم التكاليف الرأسمالية والتشغيلية المستقبلية المقدره بالمقارنة مع الموازنات المعتمدة والتكاليف السابقة وتقييمها بالرجوع إلى توقعات إنتاج الحقل وتوقعاتنا بناءً على المعلومات الأخرى التي تم الحصول عليها خلال عملية التدقيق.</li> <li>• قمنا بتقييم الدقة الحسابية لنماذج انخفاض القيمة وأجرينا تحليل الحساسية على مدخلات نماذج التدفقات النقدية؛ و</li> </ul>	<p><b>تقييم الانخفاض في قيمة حصص النفط والغاز</b></p> <p>كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥، بلغت حصص النفط والغاز الملموسة للمجموعة مبلغ ٤٠٣ مليون دولار أمريكي (إيضاح ١٣). وفقاً لمتطلبات المعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٦ "الانخفاض في قيمة الموجودات"، أجرت الإدارة اختبار سنوي للانخفاض في قيمة حصص النفط والغاز الملموسة باستخدام نموذج قيمة الاستخدام مدعوماً بتقرير احتياطات صادر عن خبير مستقل.</p> <p>قمنا بتحديد ذلك على أنه أحد أمور التدقيق الهامة نظراً لأنه يتطلب أحكاماً وافتراضات جوهرية من جانب الإدارة والتي تتأثر بأوضاع السوق المستقبلية، وخصوصاً الأسعار المستقبلية للهيدروكربونات ومبلغ الاحتياطات المتوقعة وظروف الاقتصاد الكلي.</p> <p>تتضمن التقديرات الرئيسية في اختبار انخفاض القيمة أحكام وافتراضات فيما يتعلق بافتراضات أسعار الهيدروكربونات ومعدلات الخصم وتوقعات الإنتاج والتكاليف الرأسمالية والتشغيلية المستقبلية.</p>

## تقرير مدققي الحسابات المستقلين إلى السادة مساهمي شركة دانة غاز (ش.م.ع) (تتمة)

تقرير حول تدقيق البيانات المالية المجمعة (تتمة)

أمور التدقيق الهامة (تتمة)

كيف تمت معالجة الأمر خلال عملية التدقيق	أمر التدقيق الهام
<p>قمنا بتنفيذ الإجراءات التالية لمعالجة امر التدقيق الهام هذا:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• كما قمنا بتقييم مدى كفاية إفصاحات المجموعة بخصوص تلك الافتراضات التي تكون نتيجة اختبار الانخفاض في القيمة أكثر حساسية لها، وهي تلك الافتراضات التي لها التأثير الأكثر جوهرية على تحديد المبلغ القابل للاسترداد لموجودات النفط والغاز التي تم الاقصاد عنها في الإيضاح رقم ٣ حول البيانات المالية المجمعة.</li> <li>• قمنا بتقييم مدى ملاءمة الأساس المنطقي الذي استندت إليه الإدارة في استنتاج احتمالية التحصيل؛</li> <li>• قمنا بتقييم مدى ملاءمة معدلات الخصم المستخدمة؛</li> <li>• و</li> <li>• كما قمنا بتقييم مدى كفاية الإفصاحات ذات العلاقة في البيانات المالية المجمعة، بما في ذلك عدم اليقين في أحكام وتقديرات الإدارة بشأن القيمة الدفترية للموجودات.</li> </ul>	<p><b>تقدير القيمة العادلة للموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر</b></p> <p>كما هو مبين في الإيضاح ١٩ حول البيانات المالية المجمعة، كان لدى المجموعة موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر بمبلغ ٦٩ مليون دولار أمريكي في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥. تنشأ هذه الموجودات عن بعض المدفوعات المقيدة من شركة RWE Supply &amp; Trading GmbH. يعتبر تقدير القيمة العادلة لهذه الموجودات عملية معقدة وتتطوي على قدر كبير من عدم التأكد من التقدير.</p> <p>قمنا بتحديد ذلك على أنه أحد أمور التدقيق الهامة نظراً لأن تثبيت الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر يتطلب إجراء أحكام وتقديرات جوهرية من جانب الإدارة.</p> <p>إن التقديرات الهامة في نموذج القيمة العادلة للإدارة هي احتمالية التحصيل ومعدلات الخصم.</p>

## تقرير مدققي الحسابات المستقلين إلى السادة مساهمي شركة دانة غاز (ش.م.ع) (تتمة)

تقرير حول تدقيق البيانات المالية المجمعة (تتمة)

أمور التدقيق الهامة (تتمة)

### المعلومات الأخرى

تتضمن المعلومات الأخرى المعلومات الواردة في التقرير السنوي للمجموعة لسنة ٢٠٢٥، بخلاف البيانات المالية المجمعة وتقرير مدققي الحسابات الخاص بنا. وقد حصلنا على تقرير مجلس الإدارة، قبل تاريخ تقرير مدققي الحسابات الخاص بنا، ونتوقع الحصول على باقي أجزاء التقرير السنوي للمجموعة لسنة ٢٠٢٥ بعد تاريخ تقرير مدققي الحسابات الخاص بنا. تتحمل الإدارة المسؤولية عن المعلومات الأخرى.

إن رأينا حول البيانات المالية المجمعة لا يشمل المعلومات الأخرى وإنما لا نبدي أي استنتاج تدقيق حولها.

وفيما يتعلق بتدقيقنا للبيانات المالية المجمعة، تتمثل مسؤوليتنا في قراءة المعلومات الأخرى والتحقق مما إذا كانت المعلومات الأخرى غير متسقة بشكل جوهري مع البيانات المالية المجمعة أو المعرفة التي حصلنا عليها أثناء التدقيق أو التي يبدو أنها تتضمن أخطاءً جوهرياً. وفي حال توصلنا إلى استنتاج، بناءً على الإجراءات التي قمنا بها، أن هناك أخطاءً جوهرياً في تلك المعلومات الأخرى، فإنه علينا الإشارة إلى ذلك. وليس لدينا ما نبلغ عنه في هذا الصدد.

### مسؤولية الإدارة والمسؤولين عن الحوكمة عن هذه البيانات المالية المجمعة

إن الإدارة مسؤولة عن الإعداد والعرض العادل للبيانات المالية المجمعة وفقاً للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية والأحكام المعنية من النظام الأساسي للشركة والقانون الاتحادي رقم (٣٢) لسنة ٢٠٢١ وتعديلاته في دولة الإمارات العربية المتحدة، وعن الرقابة الداخلية التي تعتبرها الإدارة ضرورية لإعداد بيانات مالية مجمعة خالية من أخطاء جوهرياً، سواءً كان ذلك نتيجةً لاحتيايل أو خطأً.

عند إعداد البيانات المالية المجمعة، تتحمل الإدارة مسؤولية تقييم قدرة المجموعة على الاستمرار على أساس مبدأ الاستمرارية والإفصاح، كما هو مناسب، عن الأمور ذات العلاقة بمواصلة أعمال المجموعة على أساس مبدأ الاستمرارية واستخدام مبدأ الاستمرارية كأساس للمحاسبة إلا إذا كانت الإدارة تنوي تصفية المجموعة أو إيقاف أعمالها، أو ليس لديها أي بديل واقعي سوى القيام بذلك.

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

## تقرير مدققي الحسابات المستقلين إلى السادة مساهمي شركة دانة غاز (ش.م.ع) (تتمة)

### تقرير حول تدقيق البيانات المالية المجمعة (تتمة)

#### مسؤولية مدققي الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة

إن أهدافنا هي الحصول على تأكيدات معقولة حول ما إذا كانت البيانات المالية المجمعة، بشكل إجمالي، خالية من الأخطاء الجوهرية، سواءً كان ذلك نتيجةً لاحتياي أو خطأ، وإصدار تقرير مدققي الحسابات الذي يتضمن رأينا حول البيانات المالية المجمعة. وإن التأكيدات المعقولة هي عبارة عن مستوى عالي من التأكيدات، لكنها ليست ضماناً بأن التدقيق الذي تم إجراؤه وفقاً لمعايير التدقيق الدولية سوف يكتشف دائماً الأخطاء الجوهرية عند وجودها. وقد تنشأ الأخطاء نتيجة لاحتياي أو خطأ، وتعتبر جوهرية إذا كان من المتوقع أن تؤثر، منفردة أو مجتمعة، بشكل معقول على القرارات الاقتصادية للمستخدمين والتي يتم اتخاذها بناءً على هذه البيانات المالية المجمعة.

في إطار عملية التدقيق التي تتم وفقاً لمعايير التدقيق الدولية، نقوم بإجراء الأحكام المهنية مع إبقاء مبدأ الشك المهني خلال عملية التدقيق. كما نقوم بما يلي:

- تحديد وتقييم مخاطر الأخطاء الجوهرية في البيانات المالية المجمعة، سواءً كان ذلك نتيجةً لاحتياي أو خطأ، وتصميم وتنفيذ إجراءات التدقيق المناسبة لتلك المخاطر، والحصول على أدلة تدقيق كافية وملائمة لتوفر لنا أساس لإبداء رأينا حول البيانات المالية المجمعة. إن مخاطر عدم اكتشاف الخطأ الجوهرية الناتج عن الاحتياي أعلى من المخاطر الناتجة عن الأخطاء، نظراً لأن الاحتياي قد يتضمن التواطؤ أو التزوير أو الحذف المتعمد أو التحريف أو تجاوز الرقابة الداخلية.
- الحصول على فهم نظام الرقابة الداخلية المعني بتدقيق البيانات المالية لتصميم إجراءات تدقيق مناسبة للظروف، وليس بهدف إبداء رأي حول فعالية نظام الرقابة الداخلية للمجموعة.
- تقييم مدى ملاءمة السياسات المحاسبية المتبعة ومدى معقولية التقديرات المحاسبية والإفصاحات ذات العلاقة التي قامت بها الإدارة.

## تقرير مدققي الحسابات المستقلين إلى السادة مساهمي شركة دانة غاز (ش.م.ع) (تنمة)

### تقرير حول تدقيق البيانات المالية المجمعة (تنمة)

#### مسؤولية مدققي الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة (تنمة)

• الاستنتاج حول مدى ملاءمة استخدام الإدارة لطريقة المحاسبة وفقاً لمبدأ الاستمرارية وتقييم، بناءً على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها، ما إذا كان هناك عدم يقين جوهري فيما يتعلق بالأحداث أو الظروف التي قد تلقي بمزيد من الشكوك حول قدرة المجموعة على مواصلة أعمالها على أساس مبدأ الاستمرارية. إذا توصلنا إلى أن هناك عدم يقين جوهري، فإنه يتعين علينا أن نلفت الانتباه في تقرير مدققي الحسابات الخاص بنا إلى الإفصاحات ذات الصلة في البيانات المالية المجمعة أو تعديل رأينا إذا كانت هذه الإفصاحات غير كافية. وتعتمد استنتاجاتنا على أدلة التدقيق التي حصلنا عليها حتى تاريخ إصدار تقرير مدققي الحسابات الخاص بنا. إلا أن الأحداث أو الظروف المستقبلية قد تتسبب في توقف المجموعة عن الاستمرار وفقاً لمبدأ الاستمرارية.

• تقييم العرض العام وهيكل ومحتوى البيانات المالية المجمعة، بما في ذلك الإفصاحات، وما إذا كانت البيانات المالية المجمعة تمثل المعاملات والأحداث المتضمنة بشكل يحقق العرض العادل للبيانات المالية المجمعة.

• التخطيط وإجراء عملية تدقيق البيانات المالية المجمعة للمجموعة للحصول على أدلة تدقيق كافية وملائمة بخصوص المعلومات المالية للمنشآت أو الوحدات التجارية داخل المجموعة كأساس لإبداء رأي حول البيانات المالية المجمعة. ونحن نتحمل المسؤولية عن توجيه عملية التدقيق والإشراف عليها ومراجعتها لأغراض تدقيق البيانات المالية المجمعة للمجموعة. ونتحمل وحدنا المسؤولية عن رأينا حول البيانات المالية المجمعة.

نتواصل مع مسؤولي الحوكمة بخصوص، من بين أمور أخرى، النطاق والإطار الزمني المخطط للتدقيق ونتائج التدقيق الجوهرية، بما في ذلك أي عيوب جوهرية في نظام الرقابة الداخلية نحددها خلال عملية التدقيق.

كما نقدم إقراراً لمسؤولي الحوكمة يفيد بأننا قد امتثلنا لقواعد السلوك المهني فيما يتعلق بالاستقلالية، ونبذلهم بكافة العلاقات والأمور الأخرى التي قد يُعتقد بشكل معقول بأنها تؤثر على استقلاليتنا، وحيثما ينطبق، الإجراءات التي تم اتخاذها لإزالة التهديدات أو الضوابط المطبقة.

ومن بين الأمور التي يتم الإبلاغ عنها لمسؤولي الحوكمة، يتم تحديد تلك الأمور التي نرى أنها كانت أكثر أهمية في تدقيق البيانات المالية المجمعة للفترة الحالية، وبذلك تعتبر أمور التدقيق الهامة. ونقوم بوصف تلك الأمور في تقرير مدققي الحسابات الخاص بنا إلا إذا كان القانون أو اللوائح تمنع الإفصاح عن هذا الأمر للعامة أو، في حالات نادرة للغاية، نرى أنه يجب عدم الإفصاح عن هذا الأمر في تقريرنا حيث أنه من المتوقع أن تتجاوز التداعيات السلبية للقيام بذلك بشكل معقول فوائد المصلحة العامة الناتجة عن هذا الإفصاح.

## تقرير مدققي الحسابات المستقلين إلى السادة مساهمي شركة دانة غاز (ش.م.ع) (تنمة)

### تقرير حول المتطلبات القانونية والتنظيمية الأخرى

كما نشير، وفقاً لمتطلبات القانون الاتحادي رقم (٣٢) لسنة ٢٠٢١ وتعديلاته في دولة الإمارات العربية المتحدة، إلى ما يلي للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥:

- ١) لقد حصلنا على جميع المعلومات التي رأيناها ضرورية لأغراض تدقيقنا؛
- ٢) تم إعداد البيانات المالية المجمعة، من كافة النواحي الجوهرية، وفقاً للأحكام المعنية من القانون الاتحادي رقم (٣٢) لسنة ٢٠٢١ وتعديلاته في دولة الإمارات العربية المتحدة والنظام الأساسي للشركة؛
- ٣) تحتفظ الشركة بسجلات محاسبية منتظمة؛
- ٤) تتفق المعلومات المالية الواردة في تقرير أعضاء مجلس الإدارة مع السجلات المحاسبية للشركة؛
- ٥) تم الإفصاح عن الاستثمارات في الأسهم والأوراق المالية خلال السنة المالية المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥ ضمن الإفصاح رقم ١٩ حول البيانات المالية المجمعة؛
- ٦) يبين إيضاح ٢٩ المعاملات الجوهرية مع الأطراف ذات العلاقة والشروط التي اعتمدت عليها؛
- ٧) استناداً إلى المعلومات التي تم توفيرها لنا، لم يسترعب انتباهنا ما يستوجب الاعتقاد بأن الشركة قد خالفت، خلال السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥، أي من الأحكام المعنية من القانون الاتحادي رقم (٣٢) لسنة ٢٠٢١ وتعديلاته في دولة الإمارات العربية المتحدة أو النظام الأساسي للشركة على وجه قد يكون له تأثير جوهري على أنشطتها أو مركزها المالي المجمع كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥؛ و
- ٨) يبين إيضاح ٣٣ المساهمات الاجتماعية، إن وجدت، خلال السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥.

عن ارنست ويونغ الشرق الأوسط

*IS. Hali Hopal*

ثودلا هاري جوبال

رقم التسجيل : ٦٨٩

١١ مارس ٢٠٢٦  
الشارقة، الإمارات العربية المتحدة

## دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

### بيان الدخل المجمع

للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

٢٠٢٤		٢٠٢٥		إيضاح	
مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي		
١,٦٣١	٤٤٥	١,٢٧٦	٣٤٨	٥	إجمالي الإيرادات
(٤٠٠)	(١٠٩)	(١٨٧)	(٥١)	٥	حقوق الامتياز
١,٢٣١	٣٣٦	١,٠٨٩	٢٩٧		صافي الإيرادات
(٢٠٩)	(٥٧)	(٢٣٥)	(٦٤)	٦	تكاليف تشغيلية
(٢٣١)	(٦٣)	(٢٠٩)	(٥٧)	١٣	استهلاك ونضوب
٧٩١	٢١٦	٦٤٥	١٧٦		إجمالي الأرباح
(٤٠)	(١١)	(٤٤)	(١٢)		مصاريف عمومية وإدارية
(١٨)	(٥)	(٢٦)	(٧)		مصاريف أخرى
٤٠	١١	٤٤	١٢	٧	دخل الاستثمارات والتمويل
٤	١	٤	١	٨	دخل آخر
(١٣٦)	(٣٧)	(٥٩)	(١٦)	٩	الانخفاض في قيمة الموجودات
-	-	٤	١	١٥	التغير في القيمة العادلة للاستثمار العقاري
(٤)	(١)	(٤)	(١)	١٦	حصة من خسائر مشروع مشترك
(٤٠)	(١١)	(٢٩)	(٨)	١٠	تكاليف تمويل
٥٩٧	١٦٣	٥٣٥	١٤٦		الأرباح قبل ضريبة الدخل
(٤٤)	(١٢)	(٥٩)	(١٦)	١١	مصروف ضريبة الدخل
٥٥٣	١٥١	٤٧٦	١٣٠		الأرباح للسنة
٥٥٣	١٥١	٤٧٦	١٣٠		الأرباح العائدة إلى:
٥٥٣	١٥١	٤٧٦	١٣٠		- مساهمي الشركة
٥٥٣	١٥١	٤٧٦	١٣٠		
٠.٠٧٩	٠.٠٢١	٠.٠٦٨	٠.٠١٩	١٢	الربح للسهم: الربح الأساسي والمخفف للسهم (دولار أمريكي/درهم للسهم)

تشكل الإيضاحات من ١ إلى ٣٤ المرفقة جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

بيان الدخل الشامل المجمع

للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

٢٠٢٤		٢٠٢٥		
مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	
٥٥٣	١٥١	٤٧٦	١٣٠	الأرباح للسنة
-	-	-	-	بنود الدخل الشامل الأخرى
-	-	-	-	بنود الدخل الشامل الأخرى للسنة
<u>٥٥٣</u>	<u>١٥١</u>	<u>٤٧٦</u>	<u>١٣٠</u>	إجمالي الدخل الشامل للسنة
<u>٥٥٣</u>	<u>١٥١</u>	<u>٤٧٦</u>	<u>١٣٠</u>	العائد إلى:
<u>٥٥٣</u>	<u>١٥١</u>	<u>٤٧٦</u>	<u>١٣٠</u>	- مساهمي الشركة

تشكل الإيضاحات من ١ إلى ٣٤ المرفقة جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

بيان المركز المالي المجموع

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

٢٠٢٤		٢٠٢٥		إيضاح	
مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي		
<b>الموجودات</b>					
<b>الموجودات غير المتداولة</b>					
٤,١٣٨	١,١٢٩	٤,٢٥١	١,١٦٠	١٣	ممتلكات ومكائن ومعدات
٧٠٠	١٩١	٧١٨	١٩٦	١٤	الموجودات غير الملموسة
٧٧	٢١	٨١	٢٢	١٥	العقارات الاستثمارية
١,٣١٦	٣٥٩	١,٣١٢	٣٥٨	١٦	الحصة في مشاريع مشتركة
٢٤٩	٦٨	١٧٦	٤٨	١٩	الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
<u>٦,٤٨٠</u>	<u>١,٧٦٨</u>	<u>٦,٥٣٨</u>	<u>١,٧٨٤</u>		إجمالي الموجودات غير المتداولة
<b>الموجودات المتداولة</b>					
١٢٨	٣٥	١٥٠	٤١	١٨	مخزون
٤٤	١٢	٧٧	٢١	١٩	الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
٢,٢٢٩	٦٠٨	٢,٢٢٩	٦٠٨	٢٠	المبلغ المستحق عقب حكم التحكيم
٧٦٢	٢٠٨	٧٠٤	١٩٢	٢١	مدينون تجاريون ومدينون آخرون
١,١٦٢	٣١٧	٧٨٨	٢١٥	٢٢	النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك
<u>٤,٣٢٥</u>	<u>١,١٨٠</u>	<u>٣,٩٤٨</u>	<u>١,٠٧٧</u>		إجمالي الموجودات المتداولة
<u>١٠,٨٠٥</u>	<u>٢,٩٤٨</u>	<u>١٠,٤٨٦</u>	<u>٢,٨٦١</u>		إجمالي الموجودات
<b>حقوق الملكية</b>					
<b>رأس المال والاحتياطيات العائدة لمساهمي الشركة</b>					
٦,٩٩٥	١,٩٠٨	٦,٩٩٥	١,٩٠٨	٢٣	رأس المال
٧٨٠	٢١٣	٨٢٨	٢٢٦	٢٤	احتياطي قانوني
٢٩٧	٨١	٣٤٥	٩٤	٢٤	احتياطي اختياري
١,١٧١	٣٢٠	١,١٦٦	٣١٩		أرباح غير موزعة
<u>٩,٢٤٣</u>	<u>٢,٥٢٢</u>	<u>٩,٣٣٤</u>	<u>٢,٥٤٧</u>		إجمالي حقوق الملكية
<b>المطلوبات</b>					
<b>المطلوبات غير المتداولة</b>					
٦٣٠	١٧٢	٦٣٨	١٧٤	٢٥	القروض
٢٥٨	٧٠	-	-	٢٧	دائنون تجاريون ومبالغ مستحقة الدفع
٧٠	١٩	٥٩	١٦	٢٦	المخصصات
<u>٩٥٨</u>	<u>٢٦١</u>	<u>٦٩٧</u>	<u>١٩٠</u>		إجمالي المطلوبات غير المتداولة
<b>المطلوبات المتداولة</b>					
٣٠٤	٨٣	١١٨	٣٢	٢٥	القروض
٣٠٠	٨٢	٣٣٧	٩٢	٢٧	دائنون تجاريون ومبالغ مستحقة الدفع
٦٠٤	١٦٥	٤٥٥	١٢٤		إجمالي المطلوبات المتداولة
<u>١,٥٦٢</u>	<u>٤٢٦</u>	<u>١,١٥٢</u>	<u>٣١٤</u>		إجمالي المطلوبات
<u>١٠,٨٠٥</u>	<u>٢,٩٤٨</u>	<u>١٠,٤٨٦</u>	<u>٢,٨٦١</u>		إجمالي حقوق الملكية والمطلوبات

تمت الموافقة على البيانات المالية المجمعة للإصدار من قبل مجلس الإدارة بتاريخ ١١ مارس ٢٠٢٦ ووقعت بالنيابة عنهم من قبل:

  
عضو مجلس الإدارة

  
عضو مجلس الإدارة

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

بيان التدفقات النقدية المجمع

للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

٢٠٢٤		٢٠٢٥		إيضاحات
مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	
٥٩٧	١٦٣	٥٣٥	١٤٦	الأنشطة التشغيلية
				الربح قبل ضريبة الدخل
				التعديلات للبند التالية:
٢٣١	٦٣	٢٠٩	٥٧	١٣ استهلاك ونضوب
(٤٠)	(١١)	(٤٤)	(١٢)	٧ دخل الاستثمار والتمويل
(٤)	(١)	(٤)	(١)	٨ دخل آخر
١٣٦	٣٧	٥٩	١٦	٩ الانخفاض في قيمة الموجودات
-	-	(٤)	(١)	١٥ التغير في القيمة العادلة للاستثمار العقاري
٤	١	٤	١	١٦ حصة من خسائر مشروع مشترك
٤٠	١١	٢٩	٨	١٠ تكاليف التمويل
٩٦٤	٢٦٣	٧٨٤	٢١٤	
				التغيرات في رأس المال العامل:
٥٢	١٤	٨٥	٢٣	نم مدينة تجارية وأخرى
(٣٣)	(٩)	(٣٣)	(٩)	مخزون
٦٦	١٨	٦٢	١٧	نم داتنة تجارية ومستحقات
١,٠٤٩	٢٨٦	٨٩٨	٢٤٥	صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية
(٤٤)	(١٢)	(٥٩)	(١٦)	ضريبة الدخل المدفوعة
١,٠٠٥	٢٧٤	٨٣٩	٢٢٩	صافي التدفقات النقدية الناتجة من الأنشطة التشغيلية
				الأنشطة الاستثمارية
(٢٨٢)	(٧٧)	(٥٦٠)	(١٥٣)	شراء ممتلكات ومكائن ومعدات
(٤٤)	(١٢)	٢٩	٨	حساب احتياطي خدمة الدين
١٨	٥	٢٩	٨	دخل الاستثمار والتمويل المقبوض
(٣٠٨)	(٨٤)	(٥٠٢)	(١٣٧)	صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية
				الأنشطة التمويلية
-	-	(٣٨٥)	(١٠٥)	٣٠ توزيعات أرباح مدفوعة
(٥٨٣)	(١٥٩)	(٤٧٣)	(١٢٩)	سداد قروض
٦٠١	١٦٤	٢٩٠	٧٩	متحصلات من القروض
(٧٧)	(٢١)	(١١٤)	(٣١)	تكاليف تمويل مدفوعة
(٥٩)	(١٦)	(٦٨٢)	(١٨٦)	صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التمويلية
٦٣٨	١٧٤	(٣٤٥)	(٩٤)	صافي (النقص)/الزيادة في النقدية وشبه النقدية
٣٩٦	١٠٨	١,٠٣٤	٢٨٢	٢٢ النقدية وشبه النقدية في بداية السنة
١,٠٣٤	٢٨٢	٦٨٩	١٨٨	٢٢ النقدية وشبه النقدية في نهاية السنة

تشكل الإيضاحات من ١ إلى ٣٤ المرفقة جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها  
بيان التغيرات في حقوق الملكية المجموع

السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

العائد إلى مساهمي الشركة

المجموع	أرباح غير موزعة		احتياطي اختياري		احتياطي قانوني		احتياطي قانوئي		رأس المال	
	مليون دولار أمريكي									
٩,٢٤٣	٢,٥٢٢	١,١٧١	٣٢٠	٢٩٧	٨١	٧٨٠	٢١٣	٦,٩٩٥	١,٩٠٨	-
٤٧٦	١٣٠	٤٧٦	١٣٠	-	-	-	-	-	-	-
٤٧٦	١٣٠	٤٧٦	١٣٠	-	-	-	-	-	-	-
-	-	(٩٦)	(٢٦)	٤٨	١٣	٤٨	١٣	-	-	-
(٣٨٥)	(١٠٥)	(٣٨٥)	(١٠٥)	-	-	-	-	-	-	-
٩,٣٣٤	٢,٥٤٧	١,١٦٦	٣١٩	٣٤٥	٩٤	٨٢٨	٢٢٦	٦,٩٩٥	١,٩٠٨	-
٨,٦٩٠	٢,٣٧١	٧٢٨	١٩٩	٢٤٢	٦٦	٧٢٥	١٩٨	٦,٩٩٥	١,٩٠٨	-
٥٥٣	١٥١	٥٥٣	١٥١	-	-	-	-	-	-	-
٥٥٣	١٥١	٥٥٣	١٥١	-	-	-	-	-	-	-
-	-	(١١٠)	(٣٠)	٥٥	١٥	٥٥	١٥	-	-	-
٩,٢٤٣	٢,٥٢٢	١,١٧١	٣٢٠	٢٩٧	٨١	٧٨٠	٢١٣	٦,٩٩٥	١,٩٠٨	-

كما في ١ يناير ٢٠٢٥  
الأرباح للسنة  
مجموع الدخل الشامل للسنة  
المحول إلى الاحتياطيات  
توزيعات الأرباح المنقوعة (إيضاح ٣٠)  
كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

كما في ١ يناير ٢٠٢٤  
الأرباح للسنة  
مجموع الدخل الشامل للسنة  
المحول إلى الاحتياطيات  
كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤

تشكل الإيضاحات من ١ إلى ٣٤ المرفقة جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة  
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

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.

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

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

إن الشركات التابعة والترتيبات المشتركة الرئيسية لدى المجموعة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥ و ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤ 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 وبيبرل بتروليوم ودانة غاز لاستكشاف النفط
دانة غاز ميدستريم القابضة المحدودة	١٠٠	الإمارات العربية المتحدة	الشركة القابضة لشركة الصجعة للغاز وشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة وشركة دانة غاز ميدستريم للعمليات
دانة غاز ميدستريم للعمليات المحدودة	١٠٠	جزر العذراء البريطانية	تحتفظ بحصة في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة
مشاريع دانة إل إن جي ليمتد	١٠٠	جزر العذراء البريطانية	الشركة القابضة لدانة 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.ح شركة الصجعة للغاز الخاصة المحدودة ("غاز الصجعة")	١٠٠	الإمارات العربية المتحدة	استكشاف وإنتاج النفط والغاز
الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة	١٠٠	الإمارات العربية المتحدة	تقنية الغاز
دانة تكنولوجي فيشرز د.م.م. إس بي	١٠٠	الإمارات العربية المتحدة	إمدادات الغاز
			معالجة الغاز

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة  
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

١- معلومات حول الشركة (تتمة)

الأنشطة الرئيسية	بلد التأسيس	%	العمليات المشتركة
استكشاف وإنتاج النفط والغاز	جزر العذراء البريطانية	٣٥	شركة بيرل للبتروول المحدودة ("بيرل للبتروول")
إمدادات الغاز	غير مسجلة	٥٠	الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة/ إمارات جي في
		%	المشاريع المشتركة
تسويق الغاز	جزر العذراء البريطانية	٣٥	شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة
غاز سبتيز	جزر العذراء البريطانية	٥٠	غاز سبتيز ليمتد

٢- معلومات السياسة المحاسبية الهامة

١-٢ أساس الإعداد

أعدت البيانات المالية المجمعة على أساس التكلفة التاريخية، باستثناء العقارات الاستثمارية والموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر، والتي تقاس بالقيمة العادلة. إن البيانات المالية المجمعة 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 بـ درهم الإمارات العربية المتحدة (الدولار الإماراتي) قد تم عرضها كمعلومات تكميلية فقط من أجل التسهيل على قارئ البيانات المالية المجمعة. تختلف هذه المعلومات التكميلية وتعد مستقلة عن المعلومات المالية المقدمة بالدولار الأمريكي والتي تتوافق مع معايير المحاسبة الدولية لإعداد التقارير المالية. تم توفير المعلومات التكميلية فقط للمجموعة الأساسية من البيانات المالية المجمعة (بيان المركز المالي المجموع، وبيان الدخل المجموع، وبيان التدفقات النقدية المجموع، وبيان التغيرات في حقوق الملكية المجموع). تم تحويل المبالغ بالدرهم الإماراتي بسعر ٣.٦٦٥٥ درهم لكل دولار أمريكي واحد.

٢-٢ بيان التوافق

يتم إعداد البيانات المالية المجمعة للمجموعة وفقاً للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية المحاسبية الصادرة عن مجلس المعايير المحاسبية الدولية، ووفقاً للأحكام المعنية من القانون الاتحادي رقم (٣٢) لسنة ٢٠٢١ وتعديلاته في دولة الإمارات العربية المتحدة.

إن إعداد البيانات المالية المجمعة بما يتوافق مع المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية يتطلب استخدام بعض التقديرات المحاسبية الهامة. كما أنها تتطلب من الإدارة إصدار الأحكام ضمن سياق عملية تطبيق السياسات المحاسبية للمجموعة. إن الجوانب التي تتطلب درجة عالية من الأحكام أو التعقيد أو الجوانب حيث يتم اعتبار الافتراضات والتقديرات جوهرية للبيانات المالية المجمعة يتم عرضها في الإيضاح رقم ٣.

٣-٢ المعايير الجديدة والمعدلة المتبعة من قبل المجموعة

تقوم المجموعة لأول مرة بتطبيق بعض المعايير والتعديلات، والتي يسري مفعولها للفترة السنوية التي تبدأ في أو بعد ١ يناير ٢٠٢٥. ليس لهذه المعايير والتعديلات، أي تأثير على البيانات المالية المجمعة، باستثناء بعض الإيضاحات المتعلقة بمسألة المحاسبة الدولي رقم ١ ضمن إيضاح ٢٥.

- عدم إمكانية صرف العملة - التعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم ٢١

## دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

### ٢- معلومات السياسة المحاسبية الهامة (تتمة)

#### ٣-٢ المعايير الجديدة والمعدلة المتبعة من قبل المجموعة (تتمة)

المعايير والتفسيرات الجديدة الصادرة والتي لم يسر مفعولها بعد فيما يلي المعايير والتعديلات والتفسيرات الصادرة، لكن لم يسر مفعولها بعد كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥. تتوي المجموعة اتباع هذه المعايير، عند الاقتضاء، عندما تصبح سارية المفعول.

- التعديلات على تصنيف البيانات المالية وقياسها - التعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ٩ والمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ٧ (يسري مفعولها من ٠١ يناير ٢٠٢٦)
- اتفاقيات شراء الطاقة - تعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ٩ والمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ٧ (يسري مفعولها من ٠١ يناير ٢٠٢٦)
- المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٨ - العرض والإفصاح في البيانات المالية (يسري مفعولها من ٠١ يناير ٢٠٢٧)
- المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٩ - الشركات التابعة التي لا تخضع للمساءلة العامة: الإفصاحات (يسري مفعولها من ٠١ يناير ٢٠٢٧)

لا يتوقع أن يكون لهذه المعايير والتعديلات والتحسينات تأثير جوهري على البيانات المالية المجمعة للمجموعة.

#### ٢-٤ أسس تجميع البيانات المالية

تشتمل البيانات المالية المجمعة على البيانات المالية للشركة وشركاتها التابعة كما في ٣١ ديسمبر.

#### (أ) الشركات التابعة

إن الشركات التابعة هي جميع المنشآت (بما في ذلك المنشآت المنظمة) حيث تمارس المجموعة السيطرة عليها. تقوم المجموعة بالسيطرة على منشأة ما عندما تكون المجموعة معرضة، أو لئديها حقوق، لعوائد مختلفة من ارتباطها مع الشركة المستثمر فيها ولئديها القدرة على التأثير على حقوق الامتياز هذه من خلال سلطتها على الشركة المستثمر فيها. يتم تجميع بيانات الشركات التابعة بالكامل من تاريخ تحول السيطرة إلى المجموعة. يتم إلغاء تجميع البيانات من تاريخ توقف السيطرة.

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

- السلطة على الشركة المستثمر فيها (أي، الحقوق الموجودة التي تعطيها القدرة الحالية لتوجيه الأنشطة ذات علاقة بالشركة المستثمر فيها)
- تعرض، أو حقوق، لعوائد مختلفة من ارتباطها مع الشركة المستثمر فيها، و
- القدرة على استخدام سلطتها على الشركة المستثمر فيها للتأثير على عوائدها.

عندما يكون لدى المجموعة أقل من الأغلبية في حقوق التصويت أو حقوق مماثلة في الشركة المستثمر فيها، تأخذ المجموعة في الاعتبار جميع الحقائق والظروف عند تقييم فيما إذا كان لها سلطة على الشركة المستثمر فيها، بما في ذلك:

- الترتيبات التعاقدية مع أصحاب حقوق التصويت الآخرين في الشركة المستثمر فيها
- الحقوق الناتجة من الترتيبات التعاقدية الأخرى
- حقوق التصويت الخاصة بالمجموعة وحقوق التصويت المحتملة

تستخدم المجموعة طريقة الاستحواذ لاحتساب دمج الأعمال. إن المبلغ المحول لاستحواذ شركة تابعة هو القيمة العادلة للموجودات المحولة والمطلوبات المتكبدة للمالكين السابقين للشركة المستحوذ عليها وخصص حقوق الملكية المصدرة من قبل المجموعة. يشتمل المبلغ المحول على القيمة العادلة لأي بند موجودات أو مطلوبات ناتج عن ترتيب مبلغ طارئ. إن الموجودات القابلة للتحديد المستحوذ عليها والمطلوبات والمطلوبات الطارئة المفترضة عند دمج الأعمال يتم قياسها في البداية بقيمتها العادلة بتاريخ الاستحواذ.

تثبت المجموعة أي حصص غير مسيطرة ضمن الشركة المستحوذ عليها على أساس كل على حدة، إما بالقيمة العادلة أو حصة تناسبية غير مسيطرة من المبالغ المثبتة لصافي الموجودات التي يمكن تحديدها للشركة المستحوذ عليها. يتم تحميل التكاليف المتعلقة بالاستحواذ للمصاريف عند تكبدها.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة  
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

٢- معلومات السياسة المحاسبية الهامة (تتمة)

٢-٤ أسس تجميع البيانات المالية (تتمة)

(أ) الشركات التابعة (تتمة)

إذا تحقق دمج الأعمال على مراحل، فإن القيمة المدرجة لتاريخ الاستحواذ الخاص بحصة حقوق ملكية المستحوذ المحتفظ بها سابقاً في الشركة المستحوذ عليها يتم إعادة قياسها بالقيمة العادلة في تاريخ الاستحواذ، وإن أي أرباح أو خسائر ناتجة عن إعادة القياس تلك، يتم تثبيتها ضمن الأرباح أو الخسائر.

إن أي مبلغ طارئ يتم تحويله من قبل المجموعة يثبت بالقيمة العادلة بتاريخ الاستحواذ. إن التغيرات اللاحقة في القيمة العادلة للمبلغ الطارئ والذي يعتبر بأنه بند موجودات أو مطلوبات يتم تثبيتها وفقاً للمعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٩ إما ضمن الأرباح أو الخسائر أو كتغير في بنود الدخل الشامل الأخرى. إن المبلغ الطارئ المصنف كحقوق ملكية لا يعاد قياسه، ويتم احتساب سداده اللاحق ضمن حقوق الملكية.

إن الزيادة في المبلغ المحول، ومبلغ الحصص غير المسيطرة في الشركة المستحوذ عليها والقيمة العادلة بتاريخ الاستحواذ لأي حصة سابقة في حقوق ملكية الشركة المستحوذ عليها على القيمة العادلة لصافي الموجودات القابلة للتحديد المستحوذ عليها يتم تسجيلها كشهرة. إذا كان إجمالي المبلغ المحول، والحصص غير المسيطرة المثبتة والحصة المقاسة المحتفظ بها سابقاً أقل من القيمة العادلة لصافي موجودات الشركة التابعة المستحوذ عليها في حالة شراء الصفقة، يتم تسجيل الفرق مباشرة في بيان الدخل.

تقوم المجموعة بإعادة تقييم ما إذا كانت لديها السيطرة أم لا على الشركة المستثمر فيها، إذا كانت الحقائق والظروف تشير إلى أن هناك تغيرات لواحد أو أكثر من العناصر الثلاثة للسيطرة. يبدأ تجميع الشركة التابعة عندما تحصل المجموعة على السيطرة على الشركة التابعة ويتوقف ذلك التجميع عندما تخسر المجموعة السيطرة على الشركة التابعة. إن موجودات ومطلوبات ودخل ومصاريف الشركة التابعة التي تم الاستحواذ عليها أو استبعادها خلال السنة تدرج في بيان الدخل الشامل المجمع بدءاً من تاريخ حصول المجموعة على السيطرة حتى تاريخ توقف سيطرة المجموعة على الشركة التابعة.

إن الأرباح أو الخسائر وكل عنصر من بنود الدخل الشامل الأخرى تعود إلى مساهمي الشركة الأم للمجموعة وللحصص غير المسيطرة، حتى ولو نتج عن هذا عجز في رصيد الحصص غير المسيطرة. عند الضرورة، يتم إجراء تعديلات على البيانات المالية للشركات التابعة لجعل سياساتها المحاسبية تتماشى مع السياسات المحاسبية للمجموعة. إن جميع الموجودات والمطلوبات وحقوق الملكية والدخل والمصاريف والتدفقات النقدية بين المجموعة والتي تتعلق بالمعاملات بين أعضاء المجموعة يتم استبعادها بالكامل عند تجميع البيانات المالية. إن التغير في حصة الملكية في الشركة التابعة، دون فقدان السيطرة، يتم احتسابه كعمالة حقوق ملكية.

إن المعاملات والأرصدة والأرباح غير المحققة بين الشركات بخصوص المعاملات بين شركات المجموعة يتم استبعادها. كما يتم استبعاد الخسائر غير المحققة. عند الضرورة فإن المبالغ المعلن عنها من قبل الشركات التابعة يتم تعديلها لتتماشى مع السياسات المحاسبية للمجموعة.

(ب) التغيرات في حصة الملكية في الشركات التابعة دون تغير السيطرة

إن المعاملات في الحصص غير المسيطرة التي لا ينتج عنها خسارة السيطرة يتم معالجتها محاسبياً كمعاملات حقوق ملكية - أي كمعاملات مع المالكين بصفتهم المالكين. إن الفرق بين القيمة العادلة لأي مبلغ مدفوع والحصة ذات العلاقة المستحوذ عليها للقيمة المدرجة لصافي موجودات الشركة التابعة يتم تسجيلها ضمن حقوق الملكية. إن الأرباح أو الخسائر التي تنتج من استبعاد الحصص غير المسيطرة يتم إدراجها أيضاً ضمن حقوق الملكية.

(ج) استبعاد الشركات التابعة

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

## دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

### ٢- معلومات السياسة المحاسبية الهامة (تتمة)

#### ٤-٢ أسس تجميع البيانات المالية (تتمة)

##### (د) الترتيبات المشتركة

بموجب المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١١، يتم تصنيف الاستثمارات في الترتيبات المشتركة إما كعمليات مشتركة أو مشاريع مشتركة اعتماداً على الحقوق والالتزامات التعاقدية لكل مستثمر.

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

إن الأرباح غير المحققة من المعاملات بين المجموعة ومشاريعها المشتركة يتم استبعادها إلى حد حصة المجموعة في المشاريع المشتركة. كما يتم استبعاد الخسائر غير المحققة ما لم تقدم المعاملة دليل على انخفاض قيمة بند الموجودات المحول.

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

يتم إعداد البيانات المالية للمشروع المشترك في نفس فترة إعداد التقارير للمجموعة. عند الضرورة، يتم إجراء تعديلات لجعل السياسات المحاسبية تتوافق مع تلك الخاصة بالمجموعة.

بعد تطبيق طريقة حقوق الملكية، تحدد المجموعة ما إذا كان من الضروري تثبيت خسائر الانخفاض في قيمة استثماراتنا في مشروعها المشترك. بتاريخ كل تقرير مالي، تقوم المجموعة بتحديد ما إذا كان هناك دليل موضوعي على أن الاستثمارات في المشروع المشترك قد انخفضت قيمتها. إذا كان يوجد هذا الدليل، تقوم المجموعة بحساب مبلغ الانخفاض في القيمة باعتباره الفرق بين المبلغ القابل للتحويل للمشروع المشترك والقيمة المدرجة له، ثم تقوم بتثبيت الخسائر باعتباره "الحصة من أرباح مشروع مشترك" في بيان الأرباح أو الخسائر.

عند خسارة التأثير الجوهري على المشروع المشترك، تقوم المجموعة بقياس وتثبيت أي استثمارات محتفظ بها بالقيمة العادلة. إن أي فروقات بين القيمة المدرجة للمشروع المشترك عند خسارة التأثير الجوهري أو السيطرة المشتركة والقيمة العادلة للاستثمارات المحتفظ بها والمبالغ المحصلة من الاستبعاد يتم تثبيتها ضمن الأرباح أو الخسائر.

إن العمليات المشتركة هي نوع من الترتيب المشترك حيث يكون للأطراف التي لديها سيطرة مشتركة على الترتيب حقوق في الموجودات والالتزامات بخصوص المطلوبات المتعلقة بالترتيب.

فيما يتعلق بحصصها في العمليات المشتركة، تقوم المجموعة بتثبيت:

- الموجودات، بما في ذلك حصتها من أي موجودات محتفظ بها بالتضامن
- المطلوبات، بما في ذلك حصتها من أي مطلوبات متكبدة بالتضامن
- الإيرادات من بيع حصتها من الناتج الناشئ عن العمليات المشتركة
- حصة الإيرادات من بيع الناتج من العمليات المشتركة
- المصاريف، بما في ذلك حصتها من أي مصاريف تكبدها بالتضامن.

#### ٢-٥ إعداد التقارير القطاعية

يتم إعداد التقارير القطاعية بطريقة مماثلة لإعداد التقارير الداخلية المقدمة للشخص المسؤول عن اتخاذ القرارات. إن الشخص المسؤول عن اتخاذ القرارات، والمسؤول عن تخصيص المصادر وتقييم الأداء للقطاعات التشغيلية، تم تحديده على أنه الرئيس التنفيذي الذي يتخذ القرارات الاستراتيجية.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة  
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

٢- معلومات السياسة المحاسبية الهامة (تتمة)

٦-٢ تحويل العملات الأجنبية

(أ) العملة المستخدمة وعملة العرض

إن البنود المدرجة في البيانات المالية لكل منشأة من منشآت المجموعة يتم قياسها باستخدام عملة البيئة الاقتصادية الرئيسية والتي تعمل بها المنشأة ("العملة المستخدمة"). يتم عرض البيانات المالية المجمعة بالدولار الأمريكي وهي العملة المستخدمة لدى الشركة ويمثل الدرهم الإماراتي عملة العرض الخاصة بالمجموعة للتسهيل على مستخدمي البيانات المالية المجمعة.

(ب) المعاملات والأرصدة

يتم تحويل المعاملات بالعملات الأجنبية إلى العملة المستخدمة باستخدام أسعار الصرف السائدة بتاريخ تلك المعاملات أو التقييم حيث يتم إعادة قياس تلك البنود. إن أرباح وخسائر صرف العملات الأجنبية الناتجة من تسوية تلك المعاملات ومن تحويل العملات بأسعار الصرف في نهاية السنة للموجودات والمطلوبات النقدية المصنفة بالعملات الأجنبية يتم تثبيتها في بيان الدخل المجمع، باستثناء عندما تؤول في حقوق الملكية كتحويلات تدفقات نقدية مؤهلة وصافي تحوطات الاستثمارات المؤهلة.

إن التغيرات في القيمة العادلة للأوراق المالية النقدية المصنفة بالعملات الأجنبية والمصنفة على أنها متوفرة للبيع يتم تحليلها بين فروقات التحويل الناتجة من التغيرات في التكلفة المطفأة للأوراق المالية والتغيرات الأخرى في المبالغ المدرجة للأوراق المالية. إن فروقات التحويل التي تتعلق بالتكلفة المطفأة يتم تثبيتها في الأرباح أو الخسائر وإن التغيرات الأخرى في المبالغ المدرجة يتم تثبيتها في بنود الدخل الشامل الأخرى.

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

(ج) شركات المجموعة

إن النتائج والمركز المالي لجميع منشآت المجموعة التي لديها عملة مستخدمة مختلفة عن عملة العرض يتم تحويلها إلى عملة العرض كما يلي:

- (أ) إن الموجودات والمطلوبات لكل بند من بنود بيان المركز المالي المعروضة يتم تحويلها بسعر الإقبال بتاريخ بيان المركز المالي؛  
(ب) إن الدخل والمصاريف لكل بيان دخل يتم تحويلها بمتوسط أسعار الصرف (ما لم يكن هذا المتوسط تقريبا معقول للتأثير المتراكم لأسعار الصرف السائدة بتاريخ المعاملات، في هذه الحالة يتم تحويل الدخل والمصاريف بسعر تواريخ المعاملات)؛ و  
(ج) يتم تثبيت جميع الفروقات الناتجة عن صرف العملات الأجنبية ضمن بنود الدخل الشامل الأخرى.

٧-٢ الموجودات الثابتة

يتم إظهار الموجودات الثابتة بالتكلفة بعد تنزيل الاستهلاك المتراكم و/أو أي خسائر متراكمة في الانخفاض في القيمة، إن وجد. تشمل التكلفة التاريخية المصاريف العائدة مباشرة إلى استحواد البنود. ولا تستهلك الأراضي.

يحتسب الاستهلاك / النضوب على أساس طريقة القسط الثابت / وحدة الإنتاج على مدى الأعمار المقدرة لاستخدام الموجودات كما يلي:

وحدة الإنتاج	حصى النفط والغاز
٢٥ سنة	السباني
١٥-٢٥ سنة / وحدات الإنتاج	المكائن والمعدات
٢٥ سنة / وحدات الإنتاج	الأنابيب والمرافق ذات علاقة
٥ - ٢ سنوات	موجودات أخرى

يتم مراجعة القيمة المدرجة للموجودات الثابتة بخصوص الانخفاض في القيمة عندما تشير الأحداث أو التغيرات في الظروف إلى أن القيمة المدرجة قد لا يمكن تحصيلها. عند وجود مثل هذه المؤشرات وعندما تزيد القيمة المدرجة عن المبلغ الممكن تحصيله، تخفض قيمة الموجودات إلى المبلغ الممكن تحصيله باعتباره القيمة العادلة ناقصاً تكاليف البيع وقيمة الاستخدام، أيهما أعلى.

يتم مراجعة القيم المتبقية للموجودات الثابتة وأعمار الاستخدام بنهاية كل سنة مالية ويجري تعديلها مستقبلاً إن كان ملائماً.

إن المصاريف التي تنفق لإحلال عنصر أحد بنود الموجودات الثابتة التي تعالج محاسبياً بصورة منفصلة يتم رسملتها وتشطب القيمة المدرجة للعنصر الذي تم إحلاله. أما المصاريف اللاحقة الأخرى فيتم رسملتها فقط عندما تزيد من المزايا الاقتصادية المستقبلية للبند المتعلق بالموجودات الثابتة. يتم تثبيت جميع المصاريف الأخرى في بيان الدخل المجمع عند حدوث المصاريف.

## دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

### ٢- معلومات السياسة المحاسبية الهامة (تتمة)

#### ٧-٢ الموجودات الثابتة (تتمة)

إن مصاريف الإنشاءات والتركييب أو إتمام مرافق البنية التحتية مثل المنصات والأبواب وحفر آبار التنمية، والتي تشتمل على آبار تنمية أو آبار تحديدية غير ناجحة، يتم رسملتها ضمن ممتلكات النفط والغاز.

يشطب بند الموجودات الثابتة عند استبعاده أو عندما لم يعد متوقفاً الحصول على مزايا اقتصادية مستقبلية من استخدامه أو استبعاده. إن الأرباح والخسائر من الاستبعادات يتم تحديدها بمقارنة المبالغ المحصلة مع المبالغ المدرجة ويتم تثبيتها في بيان الدخل.

تظهر الأعمال الرأسمالية قيد التنفيذ بالتكلفة. عند التجهيز، يتم تحويل الأعمال الرأسمالية قيد التنفيذ إلى الموجودات الثابتة وتستهلك أو تستنفد وفقاً لسياسات المجموعة.

يتم استنفاد حصص النفط والغاز باستخدام طريقة وحدة الإنتاج. إن أسعار وحدة الإنتاج تعتمد على الاحتياطات المؤكدة وهي النفط والغاز واحتياطات المعادن الأخرى المقدرة بأن يتم تحصيلها من المرافق الحالية باستخدام الطرق التشغيلية.

#### ٨-٢ الموجودات غير الملموسة

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

لاحقاً للتثبيت الأولي، يتم إدراج الموجودات غير الملموسة بالتكلفة ناقصاً أي إطفاء مترام وأي خسائر متراكمة للانخفاض في القيمة. إن الموجودات غير الملموسة الناتجة داخلياً، باستثناء تكاليف التنمية المرسلة، لا يتم رسملتها وتحمل النفقات في بيان الدخل المجمع.

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

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

#### (أ) حصص النفط والغاز

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

إن التكاليف المرتبطة مباشرة باستكشاف بئر يتم رسملتها كبند موجودات غير ملموس إلى حين إتمام حفر البئر وتقييم النتائج. في حال عدم وجود الهيدروكربون، تشطب مصاريف الاستكشاف ويتم اعتبار البئر جاف. في حال وجود الهيدروكربون، خضوعاً لتقييم إضافي قد يشمل حفر آبار إضافية (استكشافية أو آبار لاختبار طبقات الأرض)، ومن المرجح أن يتم تطويرها تجارياً، يستمر اعتبار التكاليف كبند موجودات. إن كافة هذه التكاليف تخضع لمراجعات فنية وتجارية وإدارية على الأقل مرة واحدة سنوياً لتأكيد الرغبة المستمرة في التطوير أو إخراج القيمة من الاستكشاف. عند انتهاء هذه الحالة، يتم شطب التكاليف. عند تحديد احتياطات النفط والغاز الطبيعي المحققة واعتماد التطوير، يتم إجراء الرسملة ضمن الموجودات الثابتة.

#### (ب) الانخفاض في القيمة - موجودات الاستكشافات والتقييم

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

## دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

### ٢ - معلومات السياسة المحاسبية الهامة (تتمة)

#### ٩-٢ الشهرة

تتسأ الشهرة من الاستحواذ على الشركات التابعة وتمثل الزيادة في المبلغ المحول على حصة المجموعة في صافي القيمة العادلة لصافي الموجودات والمطلوبات والمطلوبات الطارئة الممكن تحديدها للشركة المستحوذ عليها والقيمة العادلة للحصص غير المسيطرة للشركة المستحوذ عليها.

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

#### ١٠-٢ الموجودات غير المتداولة (أو مجموعات الاستبعاد) المصنفة كمحتفظ بها للبيع والعمليات المتوقعة

تُقاس الموجودات غير المتداولة (أو مجموعات الاستبعاد) المصنفة كمحتفظ بها للبيع بالمبلغ المدرج والقيم العادلة ناقصاً تكاليف البيع أيهما أقل. يتم تصنيف الموجودات غير المتداولة (أو مجموعات الاستبعاد) كمحتفظ بها للبيع في حال كان سيتم تحصيل المبالغ المدرجة بصورة رئيسية من خلال معاملة بيع وليس من خلال الاستخدام المستمر. يُعتبر هذا الشرط قد تم استيفائه فقط عندما يكون البيع مرجحاً بدرجة عالية وتوفر بند الموجودات للبيع المباشر على وضعه الحالي. يجب أن تكون الإدارة ملتزمة بالبيع، والذي يكون متوقع تثبيته كصفحة بيع مكتملة خلال سنة واحدة من تاريخ التصنيف.

يتم تثبيت خسارة انخفاض في القيمة لأي تخفيض مبدئي أو لاحق لبند الموجودات (أو مجموعة الاستبعاد) إلى القيمة العادلة ناقصاً تكاليف البيع. يتم تثبيت ربح لأي زيادات لاحقة في القيمة العادلة ناقصاً تكاليف البيع لبند الموجودات (أو مجموعة الاستبعاد)، لكن بما لا يزيد عن أي خسارة انخفاض في القيمة متراكمة مثبتة سابقاً. يتم تثبيت أي ربح أو خسارة غير مثبت سابقاً في تاريخ بيع بند الموجودات غير المتداولة (أو مجموعة الاستبعاد) بتاريخ التوقف عن التثبيت.

لا يتم استهلاك أو إطفاء الموجودات غير المتداولة (بما في ذلك الموجودات التي تعتبر جزءاً من مجموعة استبعاد) عندما تكون مصنفة كمحتفظ بها للبيع. يستمر تثبيت الفائدة والمصاريف الأخرى العائدة إلى مطلوبات مجموعة استبعاد مصنفة كمحتفظ بها للبيع.

تُدرج الموجودات غير المتداولة المصنفة كمحتفظ بها للبيع وموجودات مجموعة الاستبعاد المصنفة كمحتفظ بها للبيع بشكل منفصل عن الموجودات الأخرى في بيان المركز المالي المجموع. ويتم عرض مطلوبات مجموعة الاستبعاد المصنفة كمحتفظ بها للبيع بشكل منفصل عن المطلوبات الأخرى في بيان المركز المالي المجموع.

إن العملية المتوقعة عبارة عن عنصر من عناصر مجموعة تم استبعادها أو مصنفة كمحتفظ بها للبيع، والتي تمثل قطاع أعمال رئيسي منفصل أو منطقة عمليات جغرافية رئيسية منفصلة أو التي تمثل جزءاً من خطة منسقة فورياً لاستبعاد هذا القطاع أو هذه المنطقة؛ أو هي عبارة عن شركة تابعة مستحوذ عليها حصرياً بهدف إعادة البيع. تُدرج نتائج العمليات المتوقعة بشكل منفصل في بيان الدخل الشامل المجموع.

#### ١١-٢ الانخفاض في قيمة الموجودات غير المالية

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

## دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

### ٢- معلومات السياسة المحاسبية الهامة (تتمة)

#### ١١-٢ الانخفاض في قيمة الموجودات غير المالية (تتمة)

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

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

#### ١٢-٢ الموجودات والمطلوبات المالية

##### الموجودات المالية

##### (أ) التصنيف والقياس

تقوم المجموعة بتصنيف موجوداتها المالية في فئات القياس التالية:

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

يعتمد التصنيف على نموذج أعمال المنشأة لإدارة الموجودات المالية والشروط التعاقدية للتدفقات النقدية ويتم تحديدها عند التثبيت الأولي. باستثناء الذمم المدينة التجارية التي لا تحتوي على عنصر تمويل جوهري أو التي قامت المجموعة بمراعاة اعتبارات عملية مناسبة لها، تقوم المجموعة بمبدياً بقياس بند الموجودات المالية بقيمته العادلة زائداً، في حالة لم يتم قياسه بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر، تكاليف المعاملات. إن الذمم المدينة التجارية التي لا تحتوي على عنصر تمويل جوهري أو التي قامت المجموعة بمراعاة اعتبارات عملية مناسبة لها يتم قياسها بسعر المعاملة المحدد بموجب المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٥. لكي يتم تصنيف الموجودات المالية وقياسها بالتكلفة المطفأة أو القيمة العادلة من خلال بنود الدخل الشامل الأخرى، يجب أن تنتج عنها التدفقات النقدية التي هي فقط عبارة عن دفعات المبلغ الأساسي والفائدة على المبلغ الأساسي القائم.

يشار إلى هذا التقييم باسم اختبار دفعات المبلغ الأساسي والفائدة على المبلغ الأساسي القائم، ويتم إجراؤه على مستوى الأداة.

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

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

##### (ب) القياس

عند التثبيت الأولي، تقوم المجموعة بقياس بند الموجودات المالية بقيمته العادلة زائداً، في حالة بند الموجودات المالية غير المدرج بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر، تكاليف المعاملة العائدة مباشرة إلى استحواذ الموجودات المالية. يتم إدراج تكاليف معاملة الموجودات المالية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر كمصروف في الأرباح أو الخسائر.

يتم اعتبار الموجودات المالية مع المشتقات المتضمنة في مجملها عند تحديد ما إذا كانت التدفقات النقدية الخاصة بها هي مدفوعات أصل الدين والفائدة.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة  
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

٢ - معلومات السياسة المحاسبية الهامة (تتمة)

١٢-٢ الموجودات والمطلوبات المالية (تتمة)

أدوات الدين

يعتمد القياس اللاحق لأدوات الدين على نموذج أعمال المجموعة لإدارة الموجودات وخصائص التدفقات النقدية للموجودات. توجد ثلاث فئات للقياس التي تقوم المجموعة من خلالها بتصنيف أدوات الدين الخاصة بها:

- التكلفة المطفأة: إن الموجودات المحتفظ بها لتحصيل التدفقات النقدية التعاقدية حيث تمثل تلك التدفقات النقدية مدفوعات أصل الدين والفائدة يتم قياسها بالتكلفة المطفأة. ويتم إدراج دخل الفائدة من هذه الموجودات المالية في دخل التمويل باستخدام طريقة سعر الفائدة الفعلي. يتم تثبيت أي أرباح أو خسائر ناتجة عن التوقف عن التثبيت مباشرة في الأرباح أو الخسائر ويتم عرضها في الأرباح / (الخسائر) الأخرى، بالإضافة إلى أرباح أو خسائر صرف العملات الأجنبية. يتم عرض خسائر الانخفاض في القيمة كبنود منفصل في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع. تشمل هذه الفئة بشكل رئيسي الذمم المدينة التجارية والذمم المدينة الأخرى للمجموعة.
- القيمة العادلة من خلال بنود الدخل الشامل الأخرى: إن الموجودات المحتفظ بها لتحصيل التدفقات النقدية التعاقدية وبيع الموجودات المالية، حيث تمثل التدفقات النقدية للموجودات مدفوعات أصل الدين والفائدة فقط، يتم قياسها بالقيمة العادلة من خلال بنود الدخل الشامل الأخرى. يتم أخذ الحركات في القيمة المدرجة من خلال بنود الدخل الشامل الأخرى، باستثناء تثبيت أرباح أو خسائر الانخفاض في القيمة ودخل الفائدة وأرباح أو خسائر صرف العملات الأجنبية عندما يتم تثبيتها في الأرباح أو الخسائر. عندما يتم التوقف عن تثبيت بند الموجودات المالية، يتم إعادة تصنيف الأرباح أو الخسائر المتراكمة المثبتة سابقاً في بنود الدخل الشامل الأخرى إلى الأرباح أو الخسائر ويتم تثبيتها في الأرباح / (الخسائر) الأخرى ويتم عرض مصاريف الانخفاض في القيمة كبنود منفصل في بيان الأرباح أو الخسائر.
- القيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر: يتم قياس الموجودات التي لا تستوفي معايير قياس التكلفة المطفأة أو القيمة العادلة من خلال بنود الدخل الشامل الأخرى بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر. يتم تثبيت الربح أو الخسارة من استثمارات الدين التي يتم قياسها لاحقاً بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر في الأرباح أو الخسائر ويتم عرضها في الأرباح / (الخسائر) الأخرى في الفترة التي تنشأ فيها.

أدوات حقوق الملكية

تقوم المجموعة لاحقاً بقياس جميع استثمارات حقوق الملكية بالقيمة العادلة. وفي حال اختارت إدارة المجموعة عرض أرباح وخسائر القيمة العادلة في استثمارات حقوق الملكية في بنود الدخل الشامل الأخرى، فلا توجد إعادة تصنيف لاحقة لأرباح وخسائر القيمة العادلة إلى الأرباح أو الخسائر بعد التوقف عن تثبيت الاستثمار. ويستمر تثبيت توزيعات الأرباح من هذه الاستثمارات في الأرباح أو الخسائر كدخل آخر عندما يكون للمجموعة الحق باستلام الدفعات.

يتم تثبيت التغيرات في القيمة العادلة للموجودات المالية بالقيمة العادلة خلال الأرباح أو الخسائر في الأرباح / (الخسائر) الأخرى في بيان الأرباح أو الخسائر حسب الاقتضاء. لا يتم الإعلان عن خسائر الانخفاض في القيمة (وعكس خسائر الانخفاض في القيمة) في استثمارات حقوق الملكية التي تم قياسها بالقيمة العادلة من خلال بنود الدخل الشامل الأخرى بشكل منفصل عن التغيرات الأخرى في القيمة العادلة.

التوقف عن التثبيت

يتم في البداية التوقف عن تثبيت الموجودات المالية (أو حيثما ينطبق جزء من الموجودات المالية أو جزء من مجموعة موجودات مالية مماثلة) كموجودات مالية (بمعنى شطبها من بيان المركز المالي المجمع للمجموعة) عندما:

- تنتهي الحقوق في الحصول على التدفقات النقدية من بند الموجودات، أو
- تحول المجموعة حقوقها لاستلام التدفقات النقدية من بند الموجودات أو عندما تأخذ على عاتقها الالتزام بدفع التدفقات النقدية المستلمة بالكامل دون تأخير جوهري لطرف ثالث بموجب ترتيب "تمرير"؛ وإما (أ) أن تحول المجموعة بشكل فعلي جميع المخاطر والمزايا المتعلقة ببند الموجودات، أو (ب) لا تكون المجموعة قد حولت ولا احتفظت فعلياً بجميع مخاطر ومزايا بند الموجودات، إلا أنها حولت السيطرة على بند الموجودات.

## دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

### ٢- معلومات السياسة المحاسبية الهامة (تتمة)

#### ١٢-٢ الموجودات والمطلوبات المالية (تتمة)

##### التوقف عن التثبيت (تتمة)

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

ويُقاس الارتباط المستمر الذي يأخذ شكل ضمان على بند الموجودات المحوّل بالقيمة الدفترية الأصلية لبند الموجودات وأقصى مقابل مادي يلزم على المجموعة سداً، أيهما أقل.

##### الانخفاض في القيمة

تقوم المجموعة بتقييم خسائر الائتمان المتوقعة المرتبطة بأدوات الدين الخاصة بها والمحملة بالتكلفة المطفأة والقيمة العادلة من خلال بنود الدخل الشامل الأخرى على أساس مستقبلي. تعتمد منهجية الانخفاض في القيمة المطبقة على ما إذا كانت هناك زيادة جوهرية في مخاطر الائتمان.

بالنسبة للذمم المدينة التجارية، تقوم المجموعة بتطبيق الطريقة المبسطة التي يسمح بها المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ٩، والتي تتطلب تثبيت الخسائر المتوقعة لمدى الحياة من التثبيت الأولي للذمم المدينة. وقامت المجموعة بإعداد دراسة تستند إلى الخبرة السابقة للخسارة الائتمانية للمجموعة مع الأخذ بعين الاعتبار العوامل المستقبلية الخاصة بالمدينين والبيئة الاقتصادية.

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

#### ٢-١٣ القروض والسلفيات التي تترتب عليها أرباح

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

بعد التثبيت الأولي، تقاس القروض والسلفيات التي يترتب عليها أرباح لاحقاً بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة معدل الأرباح الفعلي. تحتسب التكلفة المطفأة بالأخذ في الاعتبار أي تكاليف إصدار وأي خصم أو علاوة عند التسديد.

#### ٢-١٤ العقارات الاستثمارية

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

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

يتم شطب العقارات الاستثمارية إما عند استبعادها أو عندما يتم سحبها بالكامل من الاستخدام ولا يتوقع أي مزايا اقتصادية مستقبلية من استبعادها. إن الفرق بين صافي المبالغ المحصلة من الاستبعاد والمبلغ المدرج لبند الموجودات يتم تثبيته في بيان الدخل المجمع في فترة الشطب.

#### ٢-١٥ البضاعة

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

## دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

### ٢- معلومات السياسة المحاسبية الهامة (تتمة)

#### ١٦-٢ المدينون التجاريون والمدينون الآخرون

يتم إظهار الذمم المدينة بمبلغ الفاتورة الأصلي ناقصاً المخصص لأي مبالغ مشكوك في تحصيلها. تقوم المجموعة بتطبيق المنهجية المبسطة والتي يسمح بها المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ٩، حيث تتطلب المنهجية المبسطة أن يتم تثبيت الخسائر المتوقعة على مدى عمر الاستخدام من التثبيت الأولي للذمم المدينة. وقد وضعت المجموعة مصفوفة بناءً على الخبرة السابقة لخسائر الائتمان للمجموعة، وتم تسويتها للعوامل المستقبلية الخاصة بالمدينين والبيئة الاقتصادية.

#### ١٧-٢ النقدية وشبه النقدية

تتألف النقدية وشبه النقدية الواردة في بيان التدفقات النقدية المجمع من النقد في الصندوق والودائع تحت الطلب لدى البنوك والاستثمارات عالية السيولة قصيرة الأجل التي تستحق في الأصل خلال ٣ أشهر أو أقل، بعد تنزيل السحوبات على المكشوف من البنوك. يتم إظهار السحوبات على المكشوف من البنوك ضمن القروض في المطلوبات المتداولة في بيان المركز المالي المجمع.

#### ١٨-٢ الدائنون التجاريون والمبالغ المستحقة الدفع

يتم تثبيت المطلوبات للمبالغ المستحقة الدفع في المستقبل لقاء تزويد المجموعة ببضاعة أو خدمات سواء استلمت المجموعة فواتير من الموردين أم لم تستلم. ويتم عرض الذمم الدائنة التجارية والأخرى كمطلوبات متداولة إلا إذا كانت هذه الذمم مستحقة السداد خلال ١٢ شهراً بعد فترة إعداد التقرير. ويتم تثبيتها في البداية بقيمتها العادلة وتقاس لاحقاً بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة سعر الفائدة الفعلي.

#### ١٩-٢ المخصصات

عامة

يتم تثبيت المخصصات عند وجود التزام حالي (قانوني أو ضمني) على المجموعة نتيجة حدث سابق وتكون تكاليف سداد الالتزام مرجحة ويمكن قياسها بصورة موثوقة.

#### مطلوبات السحب من الخدمة

يتم تقديم تكاليف السحب من الخدمة بالقيمة الحالية للتكاليف المتوقعة لتسديد الالتزام باستخدام التدفقات النقدية المقدره وتثبت كجزء من بند الموجودات المعني. يتم خصم التدفقات النقدية حسب سعر الخصم ما قبل الضريبة الحالية الذي يعكس المخاطر المحددة بمطلوبات السحب من الخدمة. يتم تحميل عكس الخصم كمصروف عند حدوثه ويثبت في بيان الدخل كتكاليف تمويل. تجرى مراجعة للتكاليف المستقبلية المقدره للسحب من الخدمة سنوياً وتعديل حسب الاقتضاء. إن التغيرات في التكاليف المستقبلية المقدره أو في سعر الخصم المطبق تضاف إلى أو تخصم من تكلفة بند الموجودات. إن تكاليف التخلي واستعادة الموقع المسجلة في البداية يتم استنفادها باستخدام طريقة وحدة الانتاج استناداً إلى احتياطات النفط والغاز المؤكدة. تؤخذ التعديلات اللاحقة على تكاليف التخلي واستعادة الموقع في الاعتبار كتغير في التقديرات وتعالج محاسبياً على أساس مستقبلي.

#### مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

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

#### ٢٠-٢ حقوق الامتياز

تثبت حقوق الامتياز عند اكتساب الإيرادات المرتبطة بها. إن حقوق الامتياز عبارة عن حصة الحكومة من عمليات البيع، وتكون في شكل إما مبلغ لكل برميل من حجم المبيعات أو نسبة من الإيرادات المحققة من مبيعات الهيدروكربونات. وبناءً عليه، يتم استثناء حقوق الامتياز للتوصل إلى صافي الإيرادات.

## دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

### ٢ - معلومات السياسة المحاسبية الهامة (تتمة)

#### ٢١-٢ ضريبة الدخل

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

تخضع المجموعة لنظام ضريبة الدخل اعتبارًا من ١ يناير ٢٠٢٤. وفيما يلي تم توضيح السياسات المحاسبية ذات الصلة التي تتبناها المجموعة وتطبيقها في هذا الصدد:

#### ضريبة الدخل الحالية

يتم قياس موجودات ومطلوبات ضريبة الدخل الحالية بالمبلغ المتوقع تحصيله من أو المدفوع لسلطات الضرائب. إن معدلات الضريبة وقوانين الضرائب المستخدمة في احتساب المبلغ هي تلك المطبقة أو المطبقة بصورة كبيرة بتاريخ إعداد التقرير المالي في الدول التي تعمل فيها الشركة وتنتج دخل خاضع للضرائب. إن ضريبة الدخل الحالية المتعلقة بالبنود المثبتة مباشرة ضمن حقوق الملكية يتم تثبيتها ضمن حقوق الملكية وليس في بيان الأرباح أو الخسائر الموحد. تقوم الإدارة بشكل دوري بتقييم المراكز المتعلقة بعوائد الضريبة بخصوص الأوضاع التي تكون فيها التشريعات الضريبية المطبقة خاضعة للتفسير وتحديد المخصصات عندما يكون ذلك ملائماً.

#### الضريبة المؤجلة

يتم تكوين مخصص الضرائب المؤجلة على الفروقات المؤقتة بين الأسس الضريبية للموجودات والمطلوبات وقيمتها المدرجة لأغراض التقارير المالية بتاريخ إعداد التقرير المالي. يتم تثبيت موجودات الضريبة المؤجلة لجميع الفروقات المؤقتة القابلة للخصم، وترحيل الإعفاءات الضريبية غير المستخدمة والخسائر الضريبية غير المستخدمة. تثبت موجودات الضريبة المؤجلة إلى الحد الذي يكون فيه من المرجح أن الربح الخاضع للضريبة سوف يكون متوفراً مقابل الذي يمكن استخدامه من الفروقات المؤقتة القابلة للخصم وترحيل الإعفاءات الضريبية غير المستخدمة والخسائر الضريبية غير المستخدمة ما عدا: يتم مراجعة القيمة المدرجة لموجودات الضريبة المؤجلة في تاريخ تقديم كل تقرير مالي وتخفيضها إلى الحد الذي لم يعد من المرجح أن يكون الربح الخاضع للضريبة الكافي متوفراً للسماح باستخدام كل أو جزء من بند موجودات الضريبة المؤجلة. إن موجودات الضريبة المؤجلة غير المثبتة يتم إعادة تقييمها في تاريخ تقديم كل تقرير مالي ويتم تثبيتها إلى الحد الذي يصبح فيه من المرجح أن الربح الخاضع للضريبة سوف يسمح في المستقبل باسترداد بند موجودات الضريبة المؤجلة. يتم قياس موجودات ومطلوبات الضريبة المؤجلة بالنسب الضريبية المتوقع تطبيقها في السنة عند تحقيق بند الموجودات أو سداد بند المطلوبات، استناداً إلى النسب الضريبية (القوانين الضريبية) المطبقة فعلياً بتاريخ التقرير.

#### ٢٢-٢ تكاليف القروض

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

#### ٢٣-٢ التصنيفات المتداولة مقابل التصنيفات غير المتداولة

تقوم المجموعة بعرض الموجودات والمطلوبات في بيان المركز المالي استناداً إلى التصنيف المتداول/غير المتداول. يعتبر بند الموجودات متداولاً عندما يكون:

- متوقع تحقيقه أو هناك النية لبيعه أو استهلاكه في دورة تشغيلية عادية
- محتفظ به بشكل رئيسي لغرض المتاجرة
- متوقع تحقيقه خلال ١٢ شهراً بعد فترة إعداد التقارير المالية

أو

- نقدية أو شبه نقدية إلا إذا كان مقيداً من أن يحول أو يستخدم لسداد بند مطلوبات على الأقل لفترة ١٢ شهراً بعد فترة إعداد التقارير المالية.

يتم تصنيف جميع الموجودات الأخرى على أنها غير متداولة.

يعتبر بند المطلوبات متداولاً إذا كان:

- متوقع تسويته خلال دورة تشغيلية عادية
- محتفظ به بشكل رئيسي لغرض المتاجرة
- مستحق السداد خلال ١٢ شهراً بعد فترة إعداد التقارير المالية

أو

- لا توجد هناك حقوق غير مشروطة لتأجيل تسوية بند المطلوبات على الأقل لمدة ١٢ شهراً بعد فترة إعداد التقارير المالية.

تقوم المجموعة بتصنيف جميع المطلوبات الأخرى على أنها غير متداولة.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة  
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

٢ - معلومات السياسة المحاسبية الهامة (تتمة)

٢٤-٢ تحقق الإيرادات

تثبت المجموعة الإيرادات من عقود العملاء على أساس نموذج من خمس خطوات كما هو موضح في المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٥ :  
الخطوة ١ : تحديد العقد (العقود) مع العميل: يعرف العقد على أنه اتفاق بين طرفين أو أكثر ينشأ بموجبه حقوق والتزامات واجبه النفاذ ويحدد معايير لكل عقد يجب الوفاء بها.  
الخطوة ٢ : تحديد التزامات الأداء في العقد: التزام الأداء هو وعد في العقد مع العميل بنقل سلعة أو خدمة للعميل.  
الخطوة ٣ : تحديد سعر المعاملة: سعر المعاملة هو المبلغ الذي تتوقع المجموعة أن يحق لها في مقابل نقل البضائع أو الخدمات التي وعدت العميل بها، باستثناء المبالغ التي حُصلت نيابةً عن أطراف ثالثة.  
الخطوة ٤ : تخصيص سعر المعاملة لالتزامات الأداء في العقود: بخصوص العقد الذي يحتوي على أكثر من التزام للأداء، تخصص المجموعة سعر معاملة لكل التزام للأداء بقيمة تمثل المبلغ الذي تتوقع المجموعة أن يكون من حقها في مقابل استيفاء كل التزام أداء.  
الخطوة ٥ : تثبيت الإيرادات عندما (أو كما) تستوفي المجموعة التزام الأداء.  
تستوفي المجموعة التزام الأداء وتثبيت الإيرادات مع مرور الوقت، إذا تحقق أحد الشروط التالية:

- (أ) لا ينشئ أداء المجموعة بند موجودات نو استخدام بديل للشركة ويكون للشركة حق ملزم في دفعات الأداء المنجز حتى الآن.  
(ب) ينشئ أداء المجموعة أو يحسن بند موجودات يسيطر عليه العميل بمجرد إنشاء أو تحسين بند الموجودات.  
(ج) يحصل العميل على ويستهلك في وقت متزامن المزايا المقدمة من أداء المجموعة بمجرد أداء المجموعة لها؛  
بخصوص التزامات الأداء التي لم تحقق أحد الشروط المنكورة أعلاه، يتم تثبيت الإيرادات في وقت ما يتم فيه استيفاء التزام الأداء.

عند استيفاء المجموعة لالتزام الأداء من خلال تقديم السلع أو الخدمات التي وعدت بها، ينشأ عن ذلك بند موجودات العقد على أساس المبلغ المحقق من خلال الأداء. عندما يتجاوز المبلغ المقبوض من العميل مبلغ الإيرادات المثبت تنشأ مطلوبات العقد.  
يتم قياس الإيرادات بالقيمة العادلة للمبلغ المقبوض أو المستحق القبض، مع الأخذ بعين الاعتبار البنود التعاقدية المحددة للدفعات باستثناء الضرائب والرسوم. تقوم المجموعة بتقييم ترتيبات إيراداتها مقابل معايير محددة لتحديد فيما إذا كانت تعمل كطرف رئيسي أم كوكيل.  
يتم تثبيت الإيرادات إلى الحد الذي يكون فيه من المرجح تدفق المزايا الاقتصادية إلى المجموعة وإن الإيرادات والتكاليف، حيثما ينطبق، يمكن قياسها بصورة معقولة.  
حددت المجموعة التزام أداء واحد وهو توصيل المكتفات والغاز المسال والغاز إلى العملاء وفقاً لشروط العقود المبرمة مع العملاء. وبناءً عليه، يتم تثبيت الإيرادات في وقت معين عندما يتم استيفاء التزام الأداء.

دخل التمويل

إن الدخل من الأموال الفائضة المستثمرة لدى مؤسسات مالية والفائدة المحملة على المدينين للذمم المدينة المتأخرة تثبت عند استحقاق الأرباح/الفائدة.

## دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

### ٣- الأحكام والتقديرات والافتراضات المحاسبية الهامة

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

#### الأحكام

ضمن سياق عملية تطبيق السياسات المحاسبية للمجموعة، أصدرت الإدارة الأحكام التالية، والتي لها أكبر تأثير جوهري على المبالغ المثبتة في البيانات المالية المجمعة.

١-٣ القيمة الدفترية لمشروع غاز الإمارات العربية المتحدة: يتضمن ذلك استثماراً في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة (إيضاح ١٦) وموجودات مرتبطة بشركة الصعجة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة مشمولة ضمن الممتلكات والمكائن والمعدات (إيضاح ١٣) والموجودات غير الملموسة (إيضاح ١٤). إن عقد بيع وشراء الغاز بين شريك دانة غاز، شركة نفط الهلال، وشركة النفط الوطنية الإيرانية والذي ينص على توريد الغاز إلى مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة كان موضوع جلسات التحكيم الدولي منذ يونيو ٢٠٠٩ (راجع إيضاح ١٦). وفي سبتمبر ٢٠٢١، 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. 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. كان مبلغ التعويض عن الأضرار المستحق للشركة هو ٦٠٨ مليون دولار أمريكي، والذي تم تسجيله خلال سنة ٢٠٢١. بناءً على مشورة شركة نفط الهلال، تعتقد الإدارة أن المبلغ المتوقع من دعوى التحكيم الثانية سيكون كافياً لتغطية القيمة الدفترية المتبقية للموجودات ذات العلاقة. تحدد المجموعة بتاريخ كل بيان مالي فيما إذا كان يوجد أي دليل على انخفاض القيمة المدرجة لموجودات مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة. ويتطلب ذلك من الإدارة تقدير القيمة المستخدمة باستخدام التقديرات والافتراضات مثل أسعار الهيدروكربونات طويلة الأجل، وحجم التوريد، ومعدل الخصم، وتكلفة التشغيل، ومتطلبات رأس المال المستقبلية، وعدم اليقين حول الأداء التشغيلي.

٢-٣ مصاريف الاستكشاف والتقييم: إن تطبيق السياسة المحاسبية للمجموعة بخصوص مصاريف الاستكشاف والتقييم تتطلب حكماً لتحديد فيما إذا كان من المرجح تحقيق مزايا اقتصادية مستقبلية، من الاستغلال أو البيع المستقبلي، أو إذا لم تصل الأنشطة لمرحلة تسمح بإجراء تقييم معقول للاحتياطيات الموجودة. إن تحديد الاحتياطيات والموارد يعتبر بحد ذاته عملية تقييم تتطلب درجات متنوعة من عدم التأكد استناداً إلى كيفية تصنيف الموارد. تؤثر هذه التقديرات مباشرةً عندما تؤول المجموعة مصاريف الاستكشاف والتقييم. تتطلب سياسة التأجيل من الإدارة إجراء بعض التقديرات والافتراضات للأحداث المستقبلية والظروف، وعلى وجه الخصوص، إذا كانت عملية الاستخراج ذات جدوى اقتصادية. إن أي تقديرات وافتراضات يمكن أن تتغير في حال توفر معلومات جديدة. بعد رسلة المصاريف، إذا توفرت المعلومات وكانت تشير إلى أنه من غير المرجح تحصيل المصاريف، يتم شطب المبلغ المعني الذي تمت رسملته في الأرباح أو الخسائر في الفترة التي تتوفر فيها المعلومات الجديدة.

٣-٣ الترتيبات المشتركة: كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥، تحتفظ المجموعة بنسبة ٣٥٪ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٤ - ٣٥٪) من حقوق التصويت في شركة بيرل للبتترول المحدودة. إن المجموعة لديها سيطرة مشتركة على شركة بيرل للبتترول المحدودة، وبموجب الترتيبات التعاقدية، يلزم موافقة بالإجماع من جميع أطراف الترتيب لمعظم الأنشطة ذات العلاقة. وعلى الرغم من أن شركة بيرل للبتترول المحدودة هي شركة ذات مسؤولية محدودة، إلا أن الاتفاقيات الأساسية توفر للشركة حقوق والتزامات في حصتها من الموجودات / الدخل المملوك بشكل مشترك والمطلوبات / المصاريف المتكبدة بشكل مشترك. ولذلك، يتم تصنيف هذا الترتيب كعمليات مشتركة.

### ٣- الأحكام والتقديرات والافتراضات المحاسبية الهامة

#### الأحكام (تتمة)

٤-٣ الانخفاض في قيمة المخزون: يتم الاحتفاظ بالمخزون بالتكلفة أو صافي القيمة الممكن تحقيقها أيهما أقل. عندما يصبح المخزون قديماً أو متقدماً، يتم إجراء تقدير لصافي القيمة الممكن تحقيقها. بالنسبة للمبالغ الجوهرية الفردية، يتم هذا التقدير بصورة فردية. أما بالنسبة للمبالغ الجوهرية غير الفردية ولكنها قديمة أو متقدمة فيتم تقديرها مجتمعة ويتم عمل مخصص حسب نوع المخزون ودرجة العمر أو التقادم.

٥-٣ الانخفاض في قيمة الذمم المدينة التجارية: تتم مراقبة الذمم المدينة التجارية وموجودات العقود بصفة منتظمة. يتم تغطية المبيعات لأطراف خارجية مقابل مبيعات المكنتات والغاز المسال بضمانات الأداء المصرفية الصادرة لصالح شركة بيرل كضمان، في حين أن مبيعات الغاز إلى حكومة إقليم كردستان بموجب اتفاقية بيع الغاز الثانية تتطلب دفعة نقدية مقدّمة تبلغ ٤٥ مليون دولار أمريكي. علاوة على ذلك، يتم التحقق من تعرض المجموعة للمخاطر المالية بشأن الذمم المدينة التجارية غير المضمونة من حيث انخفاض القيمة عن طريق مقارنة القيمة الحالية للتدفقات النقدية المستقبلية المتوقعة المخصومة بسعر الفائدة الفعلي المطبق والمعدل وفقاً للعوامل المستقبلية الخاصة بالمدينين والبيئة الاقتصادية. تستند افتراضات التدفق النقدي المتوقعة المستخدمة في تحليل التدفق النقدي المخصص إلى أفضل تقدير للمجموعة للافتراضات والتوقعات المعقولة والقابلة للدعم. علاوة على ذلك، فإن المبلغ المستحق من حكومة إقليم كردستان مقابل أصول الإيرادات المستحقة البالغة ٢٣ مليون دولار أمريكي - حصة دانة غاز - من المتوقع أيضاً تحقيق مبلغ ٨ مليون دولار أمريكي (انظر الإيضاح ٢١) بمجرد الانتهاء من التسوية النهائية خلال الـ ١٢ شهراً القادمة. لذلك، تم تقييم بند الخسائر الائتمانية المتوقعة ذي الصلة بوصفه غير جوهري.

#### التقديرات والافتراضات

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

٦-٣ المبلغ المستحق عقب صدور حكم التحكيم: يستند المبلغ المستحق عقب صدور حكم التحكيم على افتراض بأن التحصيل الكامل سيحدث خلال اثني عشر شهراً. ويخضع المبلغ المستحق للفائدة على الدفعات المتأخرة.

٧-٣ إمكانية تحصيل موجودات النفط والغاز: تحدد المجموعة بتاريخ كل بيان مالي فيما إذا كان يوجد أي دليل على انخفاض القيمة الدفترية لموجودات النفط والغاز الخاصة بها المدرجة ضمن الممتلكات والمكائن والمعدات. يتطلب ذلك من الإدارة تقدير القيمة الممكن تحصيلها لموجودات النفط والغاز باستخدام التقديرات والافتراضات مثل أسعار الهيدروكربونات على المدى الطويل ومعدلات الخصم والتكاليف التشغيلية والمتطلبات الرأسمالية المستقبلية وتكاليف السحب من الخدمة والاستكشافات المحتملة والاحتياطات والتقديرات غير المؤكدة للأداء التشغيلي. تخضع هذه التقديرات والافتراضات للمخاطر وعدم اليقين. وقد أظهر حساب قيمة الاستخدام حساسية شديدة لمعدل الخصم وأسعار النفط. يتم خصم التدفقات النقدية المستقبلية إلى قيمتها الحالية باستخدام معدل خصم قبل الضريبة بنسبة ١٠٪ إلى ١٢.٥٪. إن التدفقات النقدية المستقبلية شديدة الحساسية لأسعار النفط.

٨-٣ الموجودات المالية من خلال الأرباح أو الخسائر: تستخدم المجموعة العديد من النماذج والافتراضات عند قياس القيمة العادلة للموجودات المالية. تُطبق الأحكام عند تحديد النموذج الأكثر ملاءمة لكل نوع من الموجودات وكذلك عند تحديد الافتراضات المستخدمة في تلك النماذج، بما في ذلك الافتراضات حول الاحتمالات ومعدلات الخصم. خلال السنة، قامت المجموعة بمراجعة الافتراضات المتعلقة بمعدل الخصم وأسعار الهيدروكربونات والاحتمالية، والتي لم ينتج عنها تأثير جوهري للقيمة العادلة لهذه الموجودات كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥. قد تؤثر الزيادة / النقص بمعدل ١٠٠ نقطة أساس في معدل الخصم على القيمة العادلة لبند الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر بواقع ٢ مليون دولار أمريكي.

٩-٣ الضريبة على دخل الشركات: وفقاً لشروط اتفاقية تطوير البترول، فإن الضرائب بما في ذلك الضريبة على دخل الشركات أو أي التزامات مماثلة على الشركة، بما في ذلك التزامات الشركات التابعة لها والمقاولين من الباطن، فيما يتعلق بأنشطتها بموجب اتفاقية الشراكة الاقتصادية، يتم دفعها مباشرة من قبل حكومة إقليم كردستان نيابة عنها إلى السلطات الضريبية المختصة. علاوة على ذلك، من خلال اتفاقية تطوير البترول، تقوم حكومة إقليم كردستان بتعويض الشركة بالكامل عند الطلب عن أي ضرائب من هذا القبيل يتم فرضها نتيجة لأنشطتها بموجب اتفاقية تطوير البترول.

### ٣- الأحكام والتقديرات والافتراضات المحاسبية الهامة (تتمة)

#### التقديرات والافتراضات (تتمة)

٣-١٠ تقديرات احتياطي وموارد الهيدروكربون: يتم استهلاك ممتلكات النفط والغاز على أساس طريقة وحدات الإنتاج بسعر تم احتسابه بالرجوع إلى إجمالي الاحتياطيات المؤكدة التي تم تحديدها بموجب قوانين جمعية مهندسي النفط ودمج التكلفة المستقبلية المقدرة لتطوير هذه الاحتياطيات. تقوم المجموعة بتقدير احتياطياتها التجارية استناداً إلى المعلومات التي تم جمعها من قبل أشخاص مؤهلين مناسبين والتي تتعلق ببيانات جيولوجية وتكنولوجية من حيث حجم وعمق وشكل ودرجة مخزون الهيدروكربون وتقنيات الإنتاج المناسبة ومعدلات الاستخراج.

يتم تحديد الاحتياطيات التجارية باستخدام تقديرات النفط والغاز الموضوعية وعوامل الاستخراج والأسعار المستقبلية للسلع، حيث يكون للأخيرة تأثير على إجمالي مبالغ الاحتياطيات القابلة للاستخراج ونسبة من إجمالي الاحتياطيات التي تعود إلى الحكومة المستضيفة بموجب بنود الاتفاقيات التجارية المعنية. يتم تقدير تكاليف التطوير المستقبلية باستخدام الافتراضات من حيث عدد الآبار المطلوبة لإنتاج الاحتياطيات التجارية وتكاليف تلك الآبار ومرافق الإنتاج ذات العلاقة والتكاليف الرأسمالية الأخرى. إن القيمة المدرجة لممتلكات النفط والغاز في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥ و ٢٠٢٤ مبينة في الإيضاح رقم ١٣.

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

- يمكن أن تتأثر القيمة المدرجة لممتلكات النفط والغاز والموجودات الثابتة والشهرة بسبب التغيرات في التدفقات النقدية المقدرة في المستقبل
- يمكن أن تختلف مصاريف الاستهلاك والإطفاء في الأرباح أو الخسائر، حيث يتم تحديد تلك التغييرات باستخدام طريقة وحدات الإنتاج، أو عندما يتغير العمر المقدر للاستخدام الموجودات المعنية.
- يمكن أن تتغير مخصصات السحب من الخدمة لأن التغيرات بخصوص تقديرات الاحتياطيات تؤثر على التوقعات حول توقيت ظهور تلك الأنشطة والتكاليف المتعلقة بهذه الأنشطة.

٣-١١ العقار الاستثماري: تدرج المجموعة عقارها الاستثماري بالقيمة العادلة مع تثبيت التغيرات في القيمة العادلة في بيان الدخل المجمع. قامت المجموعة بتعيين استشاري عقارات مؤهل ومستقل لتحديد القيمة العادلة التي تعكس أوضاع السوق في كل تاريخ لإعداد التقرير المالي كما في ٣١ ديسمبر.

٣-١٢ وحدات استهلاك إنتاج ممتلكات النفط والغاز: يتم استهلاك ممتلكات النفط والغاز باستخدام طريقة وحدات الإنتاج على إجمالي الاحتياطيات المؤكدة. ينتج عن ذلك تكلفة استهلاك/إطفاء بالتناسب مع نضوب الإنتاج المتبقي المتوقع من الحقل. يضع عمر كل بند، والذي يقيم سنوياً، في الاعتبار كلا من حدود الحياة الفعلية والتقديرات الحالية للاحتياطيات الاقتصادية القابلة للتحويل للحقل الذي يوجد فيه بند الموجودات. تتطلب هذه الاحتمالات استخدام التقديرات والافتراضات، بما في ذلك مبلغ الاحتياطيات الممكن تحصيلها وتقديرات المصاريف الرأسمالية المستقبلية. إن احتساب معدل استهلاك وحدات الإنتاج يمكن أن يتأثر إلى حد أنه يختلف الإنتاج الفعلي في المستقبل عن التنبؤات الحالية للإنتاج استناداً إلى إجمالي الاحتياطيات المؤكدة أو تغييرات التقديرات للمصاريف الرأسمالية المستقبلية. يمكن أن تنتج التغيرات في الاحتياطيات المؤكدة بسبب التغيرات في العوامل أو الافتراضات المستخدمة في تقدير الاحتياطيات ويتم احتسابها في المستقبل.

٣-١٣ تكاليف السحب من الخدمة: إن تكاليف السحب من الخدمة سيتم تحملها من قبل المجموعة في نهاية الفترة التشغيلية لبعض المرافق والعقارات الخاصة بالمجموعة. تقوم المجموعة بتقييم مخصص السحب من الخدمة بتاريخ إعداد كل تقرير مالي. إن تكاليف السحب من الخدمة النهائية تعتبر غير مؤكدة ويمكن أن تختلف تقديرات التكلفة فيما يتعلق بعدة عوامل بما في ذلك التغيرات في المتطلبات القانونية ذات العلاقة وظهور أساليب أخرى للتجديد أو الخبرة في مواقع إنتاج أخرى. كما أن زمن ونطاق ومبلغ المصاريف المتوقع يمكن أن يختلف أيضاً، على سبيل المثال فيما يتعلق بالتغيرات في الاحتياطيات أو التغيرات في القوانين والتشريعات أو تفسيرها. وعليه، فإن التقديرات والافتراضات الرئيسية تجرى لتحديد مخصص السحب من الخدمة. ونتيجة لذلك، يمكن أن يكون هناك تعديلات جوهرية لمخصصات محددة قد تؤثر على النتائج المالية المستقبلية. إن المخصص بتاريخ إعداد التقرير المالي يمثل أفضل تقدير لدى الإدارة للقيمة الحالية لتكاليف السحب من الخدمة المطلوبة في المستقبل.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة  
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

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 ودخل الاستثمار والتمويل والدخل الآخر والمصاريف الأخرى وتكاليف التمويل.

السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

المجموع مليون دولار أمريكي	إقليم كردستان العراق مليون دولار أمريكي	مصر مليون دولار أمريكي	الإمارات العربية المتحدة مليون دولار أمريكي	
٣٤٨	٢١٧	١٢٧	٤	إجمالي الإيرادات
(٥١)	-	(٥١)	-	حقوق الامتياز
٢٩٧	٢١٧	٧٦	٤	صافي الإيرادات
(٦٤)	(٤٧)	(١٧)	-	تكاليف تشغيلية
(٥٧)	(٣٧)	(١٨)	(٢)	استهلاك ونضوب
١٧٦	١٣٣	٤١	٢	إجمالي الأرباح
(١٢)	-	-	-	مصاريف عمومية وإدارية*
(٧)	-	-	-	مصاريف أخرى
١٢	-	-	-	دخل الاستثمار والتمويل
١	-	-	-	دخل آخر
(١٦)	(٨)	(٤)	(٤)	الانخفاض في قيمة الموجودات
١	-	-	١	التغير في القيمة العادلة للعقارات الاستثمارية
(١)	-	-	-	الحصة من أرباح المشروع المشترك
(٨)	-	-	-	تكاليف التمويل
١٤٦	-	-	-	الربح قبل ضريبة الدخل
(١٦)	-	-	-	مصروف ضريبة الدخل
١٣٠	-	-	-	صافي ربح السنة
٢,٨٦١	١,١٨٤	١٦٨	١,٥٠٩	موجودات القطاع كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥
٣١٤	٢٣٨	٤٧	٢٩	مطلوبات القطاع كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

\* تشمل أتعاب مدققي الحسابات بمبلغ ٤٦٨ ألف دولار أمريكي لخدمات التدقيق.

المعلومات القطاعية الأخرى

٩٦	٦٦	٣٠	-	نفقات رأسمالية:
٩	-	٩	-	ممتلكات ومكانن ومعدات
				موجودات غير ملموسة
٢٣	١٧	٦	-	تكاليف الموظفين مشمولة فيما يلي:
٧	-	-	٧	تكاليف تشغيلية
١٤	٩	٥	-	مصاريف عمومية وإدارية
			-	نفقات رأسمالية

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة  
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

٤ - معلومات القطاعات (تمة)

السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤

المجموع مليون دولار أمريكي	إقليم كردستان العراق مليون دولار أمريكي	مصر مليون دولار أمريكي	الإمارات العربية المتحدة مليون دولار أمريكي	
٤٤٥	٢٢٥	٢١٦	٤	إجمالي الإيرادات
(١٠٩)	-	(١٠٩)	-	حقوق الامتياز
٣٣٦	٢٢٥	١٠٧	٤	صافي الإيرادات
(٥٧)	(٣٩)	(١٨)	-	تكاليف تشغيلية
(٦٣)	(٣٣)	(٢٨)	(٢)	استهلاك ونضوب
٢١٦	١٥٣	٦١	٢	إجمالي الأرباح
(١١)	-	-	-	مصاريف عمومية وإدارية*
(٥)	-	-	-	مصاريف أخرى*
١١	-	-	-	دخل الاستثمار والتمويل
١	-	-	-	دخل آخر
(٣٧)	-	(٣٣)	(٤)	الانخفاض في قيمة الموجودات
(١)	-	-	-	الحصة من أرباح المشروع المشترك
(١)	-	-	-	تكاليف التمويل
١٦٣	-	-	-	الربح قبل ضريبة الدخل
(١٢)	-	-	-	مصروف ضريبة الدخل
١٥١	-	-	-	صافي ربح السنة
٢,٩٤٨	١,٢٦٤	١٩٢	١,٤٩٢	موجودات القطاع كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤
٤٢٦	٣٣٩	٤١	٤٦	مطلوبات القطاع كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤

\* تشمل أتعاب مدققي الحسابات بمبلغ ٤٢٨ ألف دولار أمريكي لخدمات التدقيق.

المعلومات القطاعية الأخرى

٦٤	٥٤	١٠	-	نفقات رأسمالية:
٧	-	٧	-	ممتلكات ومكائن ومعدات
				موجودات غير ملموسة
٢٦	١٨	٨	-	تكاليف الموظفين مشمولة فيما يلي:
٦	-	-	٦	تكاليف تشغيلية
١	-	-	١	مصاريف عمومية وإدارية
٧	٣	٤	-	مصاريف أخرى
				نفقات رأسمالية

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة  
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

٥- الإيرادات

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
٤٤١	٣٤٤	إجمالي الإيرادات
٤	٤	رسوم التعرفة
٤٤٥	٣٤٨	
(١٠٩)	(٥١)	ناقصاً: حقوق الامتياز
٣٣٦	٢٩٧	صافي الإيرادات

تتعلق حقوق الامتياز بحصة الحكومة من الإنتاج في مصر. تتعلق رسوم التعرفة برسوم سعة الانابيب الثابتة المحصلة من قبل الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة. نظراً لأن العقد يتضمن رسوم ثابتة شهرياً، يتم تثبيت الإيرادات كما في وعند تحرير الفواتير للعملاء على أساس شهري.

\*\*٢٠٢٤ اشتملت على ٦٨ مليون دولار أمريكي من الإيرادات الإضافية للفترة من ١ يوليو ٢٠٢٢ إلى ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤، والتي تم تثبيتها بعد توقيع اتفاقية الامتياز الموحدة الجديدة في مصر في ٢٣ ديسمبر ٢٠٢٤.

٦- التكاليف التشغيلية والنضوب

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
٣١	٤١	تكاليف الإنتاج
٢٦	٢٣	تكاليف الموظفين (إيضاح ٤)
٦٣	٥٧	استهلاك ونضوب (إيضاح ١٣)
١٢٠	١٢١	

٧- دخل الاستثمارات والتمويل

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
٥	٧	الربح على الودائع قصيرة الأجل
٦	٥	الفائدة على الدفعات المؤجلة (ملحوظة أ)
١١	١٢	

(أ) تمثل الفائدة المفروضة على حكومة إقليم كردستان عن المدفوعات المتأخرة مقابل مبيعات النفط للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤ و٢٠٢٥، وفقاً لشروط اتفاقية تطوير النفط واتفاقية مبيعات الغاز المؤرخة ٣٠ يناير ٢٠١٨ (GSA I) مع حكومة إقليم كردستان.

٨- الدخل الآخر

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
١	١	أخرى
١	١	

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة  
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

٩- الانخفاض في قيمة الموجودات

٢٠٢٤	٢٠٢٥
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
٣٣	٤
-	٤
-	٤
٤	٤
٣٧	١٦

الانخفاض في قيمة الموجودات غير الملموسة (إيضاح ١٤)  
الانخفاض في قيمة الممتلكات والمكائن والمعدات (إيضاح ١٣)  
الانخفاض في قيمة المخزون  
الانخفاض في قيمة الموجودات المالية

١٠- تكاليف التمويل

٢٠٢٤	٢٠٢٥
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
٨	٥
١	٣
٢	-
١١	٨

تمويل لأجل (إيضاح ٢٥ (أ) و(ب))  
تمويل مشاريع - شركة بيرل (إيضاح ٢٥ (ج))  
أخرى

١١- مصروف ضريبة الدخل

(أ) الإمارات العربية المتحدة

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) وطرح بعض الحوافز الضريبية. جدير بالذكر أن قانون الحد الأدنى للضريبة التكميلية المحلية سيفرض معدل ضريبة فعلية بحد أدنى ١٥٪ على الشركات متعددة الجنسيات ضمن عوامل أخرى التي تتجاوز إيراداتها عالمياً 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، وتواصل المجموعة مراقبة التشريع. اعتباراً من تاريخ إعداد التقرير، لا توجد آثار على البيانات المالية الموحدة للمجموعة بسبب قانون الحد الأدنى للضريبة التكميلية المحلية

(ب) إقليم كردستان العراق

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

(ج) مصر

إن مصروف ضريبة الدخل في بيان الدخل يتعلق بعمليات دانة غاز مصر التي تخضع للضريبة بمعدل ضريبة بنسبة ٤٠.٥٥٪ (٢٠٢٤ - ٤٠.٥٥٪). يتم دفع هذه الضريبة من قبل الهيئة المصرية العامة للبترول/ الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية نيابة عن الشركة من حصتها من الإنتاج. ولا يوجد لدى دانة غاز مصر أي موجودات أو مطلوبات ذات ضريبة مؤجلة في نهاية السنة.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة  
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

١١- مصروف ضريبة الدخل (تتمة)

(د) إن مصروف ضريبة الدخل الذي تم تثبيته في بيان الدخل الموحد يشتمل على ما يلي:

٢٠٢٤	٢٠٢٥
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
١٢	١٦
<u>١٢</u>	<u>١٦</u>

مصروف ضريبة الدخل الحالية

(هـ) تسوية مصروف ضريبة الدخل:

٢٠٢٤	٢٠٢٥
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
١٦٣	١٤٦
%٩	%٩
١٥	١٣
٩	١٣
(١٢)	(١٠)
<u>١٢</u>	<u>١٦</u>
<u>%٧.٣٦</u>	<u>%١٠.٩٥</u>

تأثير ضريبة:

الأرباح قبل احتساب الضريبة

معدل الضريبة الساري (الإمارات العربية المتحدة)

الضريبة على الأرباح المحاسبية بالمعدل المعمول به

تأثير الضريبة بمعدل ضريبة مختلف لشركة تابعة تعمل في منطقة خارجية

تأثير الضريبة للدخل المعفي/معدل صفري من الضرائب

معدل الضريبة السارية

(٩) الضريبة المؤجلة

لا يوجد لدى المجموعة موجودات أو مطلوبات ضريبية مؤجلة كبيرة في تاريخ إعداد التقارير.

١٢- الربح للسهم

يتم احتساب الربح الأساسي للسهم بتقسيم صافي الأرباح للسنة العائدة لحاملي الأسهم العادية في الشركة الأم على المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية القائمة خلال السنة.

٢٠٢٤	٢٠٢٥
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
١٥١	١٣٠
<u>٦,٩٩٥</u>	<u>٦,٩٩٥</u>
<u>٠.٠٢١</u>	<u>٠.٠١٩</u>

الأرباح:

صافي الأرباح للسنة - بالمليون دولار أمريكي

الأسهم:

المتوسط المرجح لعدد الأسهم القائمة - مليون

ربح السهم (الأساسي والمخفف) - دولار أمريكي للسهم:

## دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

### إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

#### ١٣ - ممتلكات ومكائن ومعدات

	أرض بنظام التملك الحر مليون دولار أمريكي	مبان مليون دولار أمريكي	حصى النفط والغاز مليون دولار أمريكي	معدات ومعدات منشآت مليون دولار أمريكي	موجودات أخرى مليون دولار أمريكي	الأدبب والمرافق ذات العلاقة مليون دولار أمريكي	أعمال رأسمالية قيد التنفيذ مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
التكلفة:								
في ١ يناير ٢٠٢٥	١٤	١٢	١,٧٠١	٤٠٠	٥٠	١١٩	٦٤٦	٢,٩٤٢
إضافات (صافي) محول*	-	-	٢٩	-	١	-	٦٦	٩٦
تعديل خلال السنة**	-	-	٣٢	٣٥٢	١	-	(٣٨٩)	(٤)
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥	١٤	١٢	١,٧٦٢	٧٤٨	٥٢	١١٩	٣٢٣	٣,٠٣٠
الاستهلاك / النضوب:								
في ١ يناير ٢٠٢٥	-	٨	١,٣٢١	٣٠٠	٤٠	٧٩	٦٥	١,٨١٣
في ١ يناير ٢٠٢٥	-	-	٣٨	١٢	٣	٤	-	٥٧
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥	-	٨	١,٣٥٩	٣١٢	٤٣	٨٣	٦٥	١,٨٧٠
صافي القيمة الدفترية:								
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥	١٤	٤	٤٠٣	٤٣٦	٩	٣٦	٢٥٨	١,١٦٠

إن بعض ممتلكات ومكائن ومعدات شركة بيرل للبتروول مرهونة مقابل تسهيل قرض (إيضاح ٢٥). تشمل الممتلكات والمكائن والمعدات تكلفة التمويل التي تبلغ ٢٦ مليون دولار أمريكي اعتباراً من ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥ على القروض للتطوير المستمر وتمت رسملتها باستخدام معدل الفائدة الفعلي للاقتراض المحدد.

\* بعد إتمام بناء مصنع KM250 بنجاح خلال الربع الرابع من عام ٢٠٢٥ (قبل عدة أشهر من الجدول الزمني المعدل السابق)، تم نقل تكاليف مشروع توسعة KM250 المرتبطة (بناء المصنع وحفر الآبار) إلى فئات الموجودات المعنية من الأعمال الرأسمالية قيد التنفيذ وخضعت للاستهلاك والنضوب.

\*\* في ٢٦ نوفمبر ٢٠٢٥، تعرض خزان تخزين السوائل في منشأة خور مور في إقليم كردستان العراق لهجوم بطائرة مسيرة. بحلول 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؛ الأدبب، وحوامل الأدبب، وكابلات/معدات الكهرباء والأجهزة، وبناءً 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.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة  
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

١٣ - ممتلكات ومكائن ومعدات (تمة)

	أعمال رأسمالية	الأتايب والمرافق ذات العلاقة	موجودات أخرى	معدات ومكائن	النفط والغاز	حصص النفط	مبان	أراض بنظام التملك الحر	إضافات (صافي)	التكلفة:
المجموع	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	في ١ يناير ٢٠٢٤	في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤
٢,٨٧٨	٦٠٨	١١٩	٤٧	٣٩٠	١,٦٨٨	١٢	١٤			
٦٤	٥٤	-	١	-	٩	-	-			
-	(١٦)	-	٢	١٠	٤	-	-			
٢,٩٤٢	٦٤٦	١١٩	٥٠	٤٠٠	١,٧٠١	١٢	١٤			
١,٧٥٠	٦٦	٧٥	٣٨	٢٨٩	١,٢٧٥	٧	-			
٦٣	(١)	٤	٢	١١	٤٦	١	-			
١,٨١٣	٦٥	٧٩	٤٠	٣٠٠	١,٣٢١	٨	-			
١,١٢٩	٥٨١	٤٠	١٠	١٠٠	٣٨٠	٤	١٤			

إن بعض ممتلكات ومكائن ومعدات شركة بيرل للبتروول مرهونة مقابل تسهيلات قروض (إيضاح ٢٥).

تتضمن الممتلكات والمكائن والمعدات تكاليف تمويل بقيمة ٤٩ مليون دولار أمريكي كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤ (٢٠٢٣ - ٣٧ مليون دولار أمريكي) على القروض من أجل التطوير المستمر وتم راسمها باستخدام معدل الفائدة الفعلي للقروض المعني.

## دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣

### ١٣ - ممتلكات ومكائن ومعدات (تتمة)

لم يتم استهلاك أغلبية موجودات شركة الصجعة للغاز المحدودة والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة نظراً لأن النشاط التجاري لم يبدأ بعد. يتم استخدام موجودات شركة الصجعة للغاز المحدودة لمعالجة وتنقية الغاز الذي تم الحصول عليه من شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة، ويتم استخدام موجودات الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة في نقل الغاز نفسه. كانت شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة من المفترض أن تحصل 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 الاستفادة من موجودات شركة الصجعة للغاز المحدودة والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة. تواصل شركة نفط الهلال إجراءات دعوى تحكيم دولية بخصوص فشل شركة النفط الوطنية الإيرانية في توريد الغاز إخلالاً بعقدتها الخاص بتوريد الغاز لمدة ٢٥ سنة.

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 الصجعة للغاز المحدودة والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة، وبناءً على التفتقات 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 القطر 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 لمناطق عقود الإيجار بغرض التطوير ٣٨٧.١ كيلومتر مربع.

وتتملك 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.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة  
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

١٤ - الموجودات غير الملموسة

المجموع مليون دولار أمريكي	حقوق الإمداد والتنقية مليون دولار أمريكي	حصص النفط والغاز مليون دولار أمريكي	
٥٢٣	٢٨٩	٢٣٤	التكلفة في ١ يناير ٢٠٢٥
(٣٣٢)	(٩٨)	(٢٣٤)	ناقصاً: الانخفاض في القيمة المتراكم
١٩١	١٩١	-	صافي القيمة الدفترية في ١ يناير ٢٠٢٥
٩	-	٩	الإضافات
(٤)	-	(٤)	الانخفاض في القيمة
١٩٦	١٩١	٥	في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

المجموع مليون دولار أمريكي	حقوق الإمداد والتنقية مليون دولار أمريكي	حصص النفط والغاز مليون دولار أمريكي	
٥١٦	٢٨٩	٢٢٧	التكلفة في ١ يناير ٢٠٢٤
(٢٩٩)	(٩٨)	(٢٠١)	ناقصاً: الانخفاض في القيمة المتراكم
٢١٧	١٩١	٢٦	صافي القيمة الدفترية في ١ يناير ٢٠٢٤
٧	-	٧	الإضافات
(٣٣)	-	(٣٣)	الانخفاض في القيمة**
١٩١	١٩١	-	في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤

\* تتعلق الإضافات بتكلفة الآبار التي تم حفرها خلال السنة. يتعلق هذا الانخفاض في القيمة بتكلفة بئر واحدة، والتي لا يُتوقع في وضعها الحالي أن تؤدي إلى استرداد المبلغ المتكبد.  
\*\* تم تخفيض التكلفة السابقة المتعلقة بالامتيازات المنتهية، بعد توحيد الامتيازات في ٢٣ ديسمبر ٢٠٢٤، حيث أنها لم تعد قابلة للاسترداد بموجب الامتياز الجديد.

(١) حصص النفط والغاز

تتضمن الموجودات غير الملموسة مبلغ ١٩١ مليون دولار أمريكي (٢٠٢٤ - مبلغ ١٩١ مليون دولار أمريكي) يمثل حقوق شراء ونقل ومعالجة وبيع الغاز والمنتجات ذات العلاقة المستحوذ عليها من قبل الشركة من خلال مساهماتها في شركات الصجعة 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 مهنيًا استنادًا 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. ولم تبدأ الأنشطة التجارية بعد. إن شركة نפט الهلال مستمرة في التحكيم الدولي سعياً للحصول على حكم قضائي ملزم بخصوص عقد توريد الغاز لفترة ٢٥ سنة مع شركة النفط الوطنية الإيرانية. إن طرفي دعوى التحكيم هما شركة نפט 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 نפט 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 (٢٠٢٣ مليار درهم). عقب صدور حكم التحكيم الأول، أجرت الإدارة تقييماً للقيم القابلة للتحويل من حقوق النقل والمعالجة، 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  
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

١٤ - الموجودات غير الملموسة (تتمة)

(١) حصص النفط والغاز (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 المقرر انعقاد جلسة الاستماع النهائية في نهاية عام ٢٠٢٦ أو بداية عام 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.

١٥ - العقارات الاستثمارية

٢٠٢٤	٢٠٢٥
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
٢١	٢١
-	١
<u>٢١</u>	<u>٢٢</u>

الرصيد في ١ يناير  
التغير في القيمة العادلة  
الرصيد في 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.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة  
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

١٦- الحصة في المشاريع المشتركة

يلخص الجدول التالي بيان المركز المالي (غير مدقق) للمشاريع المشتركة في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥:

المجموع مليون دولار أمريكي	شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة مليون دولار أمريكي	غاز سيتيز مليون دولار أمريكي	
٢	-	٢	الموجودات المتداولة
١٢	١٢	-	الموجودات غير المتداولة
			المطلوبات المتداولة
(٧٢)	(٦٣)	(٩)	المطلوبات المتداولة الأخرى
(٧٢)	(٦٣)	(٩)	إجمالي المطلوبات المتداولة
			المطلوبات غير المتداولة
(١٥)	(١٥)	-	المطلوبات غير المتداولة الأخرى
(١٥)	(١٥)	-	إجمالي المطلوبات غير المتداولة
(٧٣)	(٦٦)	(٧)	صافي المطلوبات
			التسوية إلى القيمة الدفترية
(٧٠)	(٦٣)	(٧)	المطلوبات الافتتاحية كما في ١ يناير ٢٠٢٥
(٣)	(٣)	-	الخسائر للسنة
(٧٣)	(٦٦)	(٧)	المطلوبات الختامية كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥
	%٣٥	%٥٠	حصة المجموعة بالنسبة المئوية (%)
(٢٦)	(٢٣)	(٣)	حصة المجموعة من المطلوبات
٥٧٢	٥٦٩	٣	تكلفة الاستحواذ / التعديل
(١٨٨)	(١٨٨)	-	الانخفاض في القيمة
٣٥٨	٣٥٨	-	القيمة الدفترية كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة  
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

١٦- الحصة في المشاريع المشتركة (تتمة)

يلخص الجدول التالي بيان الدخل (غير مدقق) للمشاريع المشتركة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥:

المجموع مليون دولار أمريكي	شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة مليون دولار أمريكي	غاز سيتيز مليون دولار أمريكي	
-	-	-	الإيرادات
-	-	-	دخل الفوائد
-	-	-	استهلاك وإطفاء
(٣)	(٣)	-	مصاريف أخرى
-	-	-	مصاريف الفوائد
-	-	-	مصروف ضريبة الدخل
(٣)	(٣)	-	إجمالي الخسائر الشاملة للسنة

لم يكن لدى المشاريع المشتركة أي مطلوبات طارئة هامة أخرى أو التزامات رأسمالية كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥ و ٢٠٢٤.

يلخص الجدول التالي بيان المركز المالي للمشاريع المشتركة في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤:

المجموع مليون دولار أمريكي	شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة مليون دولار أمريكي	غاز سيتيز مليون دولار أمريكي	
٢	-	٢	الموجودات المتداولة
١٤	١٤	-	الموجودات غير المتداولة
			المطلوبات المتداولة
(٧١)	(٦٢)	(٩)	المطلوبات المتداولة الأخرى
(٧١)	(٦٢)	(٩)	إجمالي المطلوبات المتداولة
			المطلوبات غير المتداولة
(١٥)	(١٥)	-	المطلوبات غير المتداولة الأخرى
(١٥)	(١٥)	-	إجمالي المطلوبات غير المتداولة
(٧٠)	(٦٣)	(٧)	صافي المطلوبات

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة  
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

١٦- الحصة في المشاريع المشتركة (تتمة)

التسوية إلى القيمة الدفترية

(٧)	(٦٠)	(٦٧)	المطلوبات الافتتاحية كما في ١ يناير ٢٠٢٤
-	(٣)	(٣)	الخسائر للسنة
(٧)	(٦٣)	(٧٠)	المطلوبات الختامية كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤
حصة المجموعة بالنسبة المئوية (%)	٣٥%	٥٠%	
(٣)	(٢٢)	(٢٥)	حصة المجموعة من المطلوبات
٣	٥٦٩	٥٧٢	تكلفة الاستحواذ / التعديل
-	(١٨٨)	(١٨٨)	الانخفاض في القيمة
-	٣٥٩	٣٥٩	القيمة الدفترية كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤

يلخص الجدول التالي بيان الدخل للمشاريع المشتركة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤:

الإيرادات	غاز سينتيز مليون دولار أمريكي	شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
الإيرادات	-	-	-
دخل الفوائد	-	-	-
استهلاك وإطفاء	-	-	-
مصاريف أخرى	-	(٣)	(٣)
مصاريف الفوائد	-	-	-
مصروف ضريبة الدخل	-	-	-
إجمالي الخسائر الشاملة للسنة	-	(٣)	(٣)

يتعلق الاستثمار في المشروع المشترك في نهاية السنة بحصة 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 المستقبلية 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%) ومجموعة 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 ببنود 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.

## دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

### ١٦- الحصة في المشاريع المشتركة (تتمة)

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. 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 ٦٠٨ 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 المتوقع 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 باقياً من العقد من سنة ٢٠١٤ وحتى سنة ٢٠٣٠. ومن المقرر انعقاد جلسة الاستماع النهائية في نهاية ٢٠٢٦ أو بداية 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.

قامت شركة نفط الهلال بمطالبة 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.

في ٩ يوليو ٢٠٠٥، أبرمت شركة CNGCL اتفاقية بيع غاز مع الشركة العمانية للمواد الكيماوية والمستحضرات الدوائية ذ.م.م.

لم تتمكن شركة CNGCL من توريد الغاز وفقاً لشروط الاتفاقية بسبب فشل المورد الرئيسي، شركة NIOC. ورداً على ذلك، رفعت شركة OCP دعوى قضائية ضد الطرف المتعاقد ومديره وشركته الشقيقة، مطالبة بالتنفيذ المحدد لاتفاقية البيع والتعويضات. انضمت شركة OCP إلى شركة دانة غاز مدعية الإدارة المشتركة لشركة CNGCL والمسؤولية المشتركة عن الأضرار.

في ٢٦ فبراير ٢٠١٩، منحت محكمة الدرجة الأولى تعويضات بقيمة ٢٦١ مليون دولار لصالح شركة OCP ضد شركة CNGCL، لكنها رفضت طلب شركة OCP للحصول على تعويضات ضد شركة دانة غاز. قدمت شركة OCP استئنافاً ضد الحكم المذكور، بما في ذلك ضد شركة دانة غاز. في ١٤ يوليو ٢٠٢٠، أصدرت محكمة الاستئناف في الشارقة حكماً ورفضت استئناف شركة OCP ضد شركة دانة غاز.

قدمت شركة OCP استئنافاً إلى المحكمة الاتحادية العليا للطعن في الحكم المذكور أعلاه، حيث ضمت مرة أخرى شركة دانة غاز. في ٢٩ ديسمبر ٢٠٢٠، أصدرت المحكمة العليا حكماً بإلغاء الحكم المستأنف وأعدت القضية إلى محكمة الاستئناف لإعادة النظر فيها من قبل محكمة مختلفة.

بعد جلسات استماع متعددة، في ١٠ أكتوبر ٢٠٢٣، أصدرت محكمة الاستئناف حكماً الذي ألغى فيه حكم محكمة الدرجة الأولى الذي أمر شركة CNGCL بدفع تعويضات لشركة OCP وقررت أن دعوى OCP غير مقبولة.

قدمت شركة OCP طعنين أمام المحكمة الاتحادية العليا سعيًا منها لإلغاء حكم محكمة الاستئناف في الشارقة. أصدرت المحكمة الاتحادية العليا حكماً في طعن النقض المقدم من مكتب المدعي العام، وألغت الحكم المستأنف وحددت جلسة استماع في يوليو ٢٠٢٤ للنظر في جوهر القضية. عُقدت عدة جلسات استماع في المحكمة خلال عامي ٢٠٢٤ و٢٠٢٥، وعُقدت الجلسة الأخيرة في ٢٧ يناير ٢٠٢٦ حيث أجلت المحكمة الجلسة إلى ٣١ مارس ٢٠٢٦ لإصدار الحكم.

لا تزال دعوى شركة OCP ضد شركة دانة غاز قيد النقاضي، والنتيجة غير مؤكدة حتى نهاية العام. لم تنجح الدعوى في أي من القرارات المتعددة الصادرة سابقاً عن المحكمة في هذه القضية، ولا ترى الشركة أن هناك أي أساس قانوني أو واقعي سليم لدعوى OCP ضد شركة دانة غاز.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة  
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

١٧- الحصة في العمليات المشتركة

(أ) شركة بيرل للبتروول المحدودة

تأسست شركة بيرل في جزر العذراء البريطانية كشركة أعمال في جزر العذراء البريطانية بتاريخ ١٩ يناير ٢٠٠٩. تشمل أنشطة الشركة التقيب عن الغاز الطبيعي والمنتجات النفطية ذات العلاقة وتطويرها وإنتاجها وملكيته ونقلها ومعالجتها وتوزيعها وتسويقها وبيعها، بما في ذلك تطوير المشاريع والخدمات المتعلقة بالغاز في إقليم كردستان العراق. في ١٧ أكتوبر ٢٠٢٥، قامت شركة نفط الهلال الدولية المحدودة ("CPCIL") بنقل حصتها في شركة بيرل إلى شركة سي بي أبستريم هولدينج (PPCL) المحدودة ("الهلال"). إن شركة بيرل مملوكة بما نسبته ٣٥٪ لكل من شركة الهلال ودانة غاز أبستريم القابضة المحدودة و ١٠٪ لكل من شركة ("OMV") OMV Upstream International GmbH وشركة MOL Hungarian Oil and Gas Public Limited Company ("MOL") وشركة RWE Middle East Holding BV ("RWE").

حسب المناطق الرئيسية للاتفاقية مع حكومة إقليم كردستان بتاريخ ٤ أبريل ٢٠٠٧ (والملحقة بإجراءات محاسبية مفصلة بتاريخ ٢٥ يناير ٢٠٠٨) والتي تم تعديلها فيما بعد بتاريخ ٣٠ أغسطس ٢٠١٧ والتي سميت بـ "اتفاقية تطوير البترول"، بحيث تكون شركة بيرل المقاول وتمتع بحقوق حصرية لتقييم وتطوير وإنتاج وتسويق وبيع النفط، بما في ذلك الغاز الطبيعي محلياً وللتصدير من مناطق خور مور وجمجمال والقطاع ١٩ والقطاع ٢٠ (المناطق الرئيسية للعقد). تم تعيين شركتي الهلال ودانة غاز أبستريم القابضة المحدودة ش.م.ع كمشغلين (شركة بيرل للبتروول ونياية عنها) لأغراض تنفيذ اتفاقية تطوير البترول. حلت شركة الهلال رسمياً محل شركة نفط الهلال الدولية المحدودة (CPCIL) كمشغل مشترك في ١٧ ديسمبر ٢٠٢٥.

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

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
		<b>الموجودات:</b>
٩٣١	٩٥٣	الموجودات غير المتداولة
٣٣٣	٢٣١	الموجودات المتداولة
<u>١,٢٦٤</u>	<u>١,١٨٤</u>	<b>إجمالي الموجودات</b>
		<b>المطلوبات:</b>
٢٤٢	١٧٥	المطلوبات غير المتداولة
٩٧	٦٣	المطلوبات المتداولة
<u>٣٣٩</u>	<u>٢٣٨</u>	<b>إجمالي المطلوبات</b>
<u>٩٢٥</u>	<u>٩٤٦</u>	<b>صافي الموجودات</b>
٢٢٥	٢١٧	الإيرادات
(٣٩)	(٤٧)	التكاليف التشغيلية
(٣٣)	(٣٧)	الاستهلاك
<u>١٥٣</u>	<u>١٣٣</u>	<b>إجمالي الأرباح</b>

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة  
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

١٧- الحصة في العمليات المشتركة (تتمة)

(ب) الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة/ شركة إمارات

تمتلك المجموعة حصة بنسبة ٥٠٪ في العمليات الخاضعة للرقابة المشتركة للشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة / شركة إمارات، والتي تمتلك أحد أضخم خطوط أنابيب الغاز في الإمارات العربية المتحدة (بقطر ٤٨ إنش) وبطاقة استيعابية تبلغ ١.٠٠٠ مليون قدم مكعب من الغاز يومياً وذلك لنقل الغاز في الشارقة من منطقة الصجعة إلى الحميرية. تمثل المبالغ التالية حصة المجموعة بنسبة ٥٠٪ من الموجودات والمطلوبات والدخل من العمليات المشتركة:

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
		<b>الموجودات:</b>
		الموجودات غير المتداولة
١٠	٩	الموجودات المتداولة
١٩	١٩	إجمالي الموجودات
<u>٢٩</u>	<u>٢٨</u>	
		<b>المطلوبات:</b>
		المطلوبات المتداولة
-	-	صافي الموجودات
<u>٢٩</u>	<u>٢٨</u>	
		الإيرادات
٤	٤	تكاليف تشغيلية
(١)	(١)	الاستهلاك
(١)	(١)	إجمالي الأرباح
<u>٢</u>	<u>٢</u>	

١٨- المخزون

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
		قطع الغيار والمواد الاستهلاكية
٣٥	٤١	
<u>٣٥</u>	<u>٤١</u>	

خلال السنة، تم تحويل مبلغ ٤ مليون دولار أمريكي من الأعمال الرأسمالية قيد التنفيذ في شركة بيرل (إيضاح ١٣).

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة  
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

١٩- موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
٩٤	٨٠	الرصيد في ١ يناير
(١٤)	(١١)	المقبوض خلال السنة
٨٠	٦٩	الرصيد في ٣١ ديسمبر

فيما يلي تصنيف الموجودات المالية بين الموجودات المتداولة وغير المتداولة:

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
١٢	٢١	موجودات متداولة
٦٨	٤٨	موجودات غير متداولة
٨٠	٦٩	

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 السنة، استلمت الشركة مبلغ ١١ مليون دولار أمريكي من هذه الدفعات المقيدة.

لم تقم الشركة بأي استثمارات في الأسهم أو الأوراق المالية خلال السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٤ - لا شيء).

٢٠- المبلغ المستحق عقب حكم التحكيم

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
٦٠٨	٦٠٨	المبلغ المستحق عقب حكم التحكيم

أبلغت شركة نפט 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 خلال سنة ٢٠٢١. ومن المتوقع أن يتم تحصيل المبلغ بالكامل من خلال عملية التنفيذ التي ستجريها شركة نפט الهلال، وتتوقع الشركة الحصول على المبلغ المستحق لها خلال فترة الاثني عشر شهراً القادمة. بالإضافة إلى ذلك، يترتب على المبلغ المستحق فائدة على تأخر السداد، والتي بلغت ١٤٧ مليون دولار أمريكي في نهاية ديسمبر ٢٠٢٥. ولم يتم تثبيت هذه الفائدة حتى الآن.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة  
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

٢١- مدينون تجاريون ومدينون آخرون

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
١٤٥	١١٨	ذمم مدينة تجارية (بالصافي)
١	٢	مصاريف مدفوعة مقدماً
١٨	١٧	مبالغ مستحقة من مشاريع مشتركة
٨	٨	إيرادات مستحقة (ملحوظة ج)
٣٦	٤٧	ذمم مدينة أخرى (ملحوظة د)
٢٠٨	١٩٢	

(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 السداد	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					
١١٨	٤٧	١٠	١٣	٩	-	٣٩
١٤٥	٦٩	٢	٦	٦	٦	٥٦

(ج) في يوليو ٢٠١٩، كشفت عملية تدقيق لنظام القياس لخط أنابيب إقليم كردستان العراق أن جهاز القياس الموجود في مصنع خور مور يقدم، ومنذ نوفمبر ٢٠١٨، زيادة في إبلاغ حجم الغاز المورد من قبل شركة بيرل للبتترول 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 للبتترول وحكومة إقليم كردستان أيضًا على سلسلة من الخطوات لتطبيق القياس المالي الكامل من أجل حل هذه المشكلة. وفي غضون ذلك، تم تطبيق تعديل مؤقت، فيما يتعلق بالفترة من نوفمبر ٢٠١٨ إلى يوليو ٢٠١٩، على فواتير يوليو وأغسطس وسبتمبر ٢٠١٩. تم الانتهاء من تنفيذ حزمة القياس المالي بحلول نهاية الربع الأول من عام ٢٠٢٤، وبدأ تشغيل النظام الجديد اعتبارًا من أبريل ٢٠٢٤. والتي تقوم الآن بالإبلاغ عن القياسات المالية المعتمدة من قبل طرف خارجي لكمية الغاز وقيمته الحرارية وفقًا لشروط اتفاقية بيع الغاز. تقوم شركة بيرل حاليًا بتحليل تأثير نظام القياس المالي الجديد على جانب تقييم نقص الإبلاغ عن القيمة الحرارية لغاز المبيعات لإكمال عملية التسوية. إن قرار التعديل المؤقت بمبلغ ٢٣ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز - ٨ مليون دولار أمريكي) من المتوقع تنفيذه بمجرد الانتهاء من التعديل النهائي والتسوية. وعليه، يستمر إدراج التعديل المؤقت على المبالغ المستحقة من حكومة إقليم كردستان في هذه البيانات المالية كإيرادات مستحقة ضمن الموجودات.

(د) تتضمن فوائد بقيمة ١٥,٧٥ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز بنسبة ٣٥٪) التي أصدرتها بيرل إلى حكومة إقليم كردستان على الدفعات المتأخرة مقابل مبيعات النفط وفقًا لشروط اتفاقية تطوير النفط واتفاقية مبيعات الغاز في ٣٠ يناير ٢٠١٨ مع حكومة إقليم كردستان (منها ١٤,٥ مليون دولار أمريكي متأخرات).

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة  
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

٢٢- النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
		نقد لدى البنك
١٦	٣٠	- بنوك محلية في الإمارات العربية المتحدة
٣٤	٢٤	- بنوك أجنبية خارج الإمارات العربية المتحدة
		ودائع قصيرة الأجل
٢٠١	١١٤	- بنوك محلية في الإمارات العربية المتحدة
٣١	٢٠	- بنوك أجنبية خارج الإمارات العربية المتحدة
٢٨٢	١٨٨	النقدية وشبه النقدية
٣٥	٢٧	حسابات احتياطي خدمة الدين
٣١٧	٢١٥	النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك

يحقق النقد لدى البنوك أرباحاً بنسب متغيرة استناداً إلى أسعار الإيداع البنكية اليومية. إن الودائع قصيرة الأجل مودعة لفترات تتراوح ما بين أسبوع وأثنى 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 ٢١٥ مليون دولار أمريكي (٣١ ديسمبر ٢٠٢٤ - ٣١٧ مليون دولار أمريكي). إن رصيد حسابات احتياطي خدمة الدين يتعلق بالقروض كما تم الإفصاح عنه في الإيضاح رقم ٢٥. إن نسبة الربح الفعلية المكتسبة على الودائع قصيرة الأجل هي ٢٪ إلى ٤,٣٪ (٢٠٢٤ - ٣,٧٪ إلى ٥,٣٪) سنوياً. كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥، كانت نسبة ٧٠٪ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٤ - ٧٣٪) 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 ٢١٥ مليون دولار أمريكي للأرصدة النقدية والبنكية، فإن نسبة ٥٪ من المبلغ كانت محتفظ بها بالجنيه المصري (٢٠٢٤ - ١٪).

يشمل النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك مبلغ ١٠٨ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز ٣٥٪) محتفظ به من قبل شركة بيرل للبتروول.

٢٣- رأس المال

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
١,٩٠٨	١,٩٠٨	المصدر والمدفوع بالكامل:
		٦,٩٩٥,٣٧٣,٣٧٣ (٢٠١٩ : ٦,٩٩٥,٣٧٣,٣٧٣) سهماً عادياً بقيمة ١ درهم للسهم الواحد
		(٠,٢٧٢٨) دولار أمريكي للسهم الواحد

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة  
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

٢٤- الاحتياطي القانوني والاحتياطي الاختياري

الاحتياطي القانوني مليون دولار أمريكي	الاحتياطي الاختياري مليون دولار أمريكي
٦٦	١٩٨
١٥	١٥
٨١	٢١٣
١٣	١٣
٩٤	٢٢٦

في ١ يناير ٢٠٢٤  
التخصيص للسنة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤  
التخصيص للسنة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

(أ) الاحتياطي النظامي

وفقاً للقانون الاتحادي رقم (٣٢) لسنة ٢٠٢١ وتعديلاته في دولة الإمارات العربية المتحدة، أنشأت الشركة الاحتياطي القانوني عن طريق اقتطاع ١٠٪ من صافي أرباح المجموعة لكل سنة. قد يتوقف هذا التخصيص بقرار من الجمعية العمومية عندما يساوي الاحتياطي ٥٠٪ من رأسمال الشركة المدفوع. قد لا يتم توزيع هذا الاحتياطي على المساهمين. ومع ذلك، يمكن توزيع الاحتياطي القانوني عندما يزيد عن ٥٠٪ من رأس المال المدفوع كأرباح على المساهمين في السنوات التي لا تحقق فيها الشركة ما يكفي من الأرباح الصافية.

(ب) الاحتياطي الاختياري

وفقاً للنظام الأساسي للشركة، سيتم تخصيص ١٠٪ من صافي أرباح المجموعة لكل سنة إلى الاحتياطي الاختياري. يمكن للجمعية العمومية وقف التخصيص بناءً على توصية مجلس الإدارة أو عندما يصل الاحتياطي إلى ٥٠٪ من رأس المال المدفوع. يتم إنفاق الاحتياطي الاختياري وفقاً لقرار من مجلس الإدارة بشأن الأمور التي تخدم مصالح الشركة.

٢٥- قروض

٢٠٢٤ مليون دولار أمريكي	٢٠٢٥ مليون دولار أمريكي
-	-
١٧٢	١٧٤
١٧٢	١٧٤
٢٨	-
-	١٣
٥٥	١٩
٨٣	٣٢
٢٥٥	٢٠٦

غير متداولة

تسهيل قرض لأجل (أ)  
تسهيل/سند قرض (ج)

متداولة

تسهيل قرض لأجل (أ)  
تسهيل قصير الأجل (ب)  
تسهيل قرض (ج)

إجمالي القروض

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

٢٥- قروض (تتمة)

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
٢٥٥	٢٠٦	مجموع القروض (بما في ذلك العمليات المشتركة لشركة بيرل)
(٢٢٧)	(١٩٣)	ناقصًا: تسهيل قرض شركة بيرل - دون حق الرجوع على شركة دانة غاز
٢٨	١٣	قروض دانة غاز

(أ) تسهيل قرض لأجل

أبرمت شركة دانة غاز ش.م.ع وشركة دانة غاز مصر ليمت (معا "المقرضون") اتفاقية تسهيل قرض لأجل مع بنك محلي داخل دولة الإمارات العربية المتحدة بتاريخ ١٤ أكتوبر ٢٠٢٠ ("تاريخ التوقيع")، لإعادة تمويل صكوك الشركة بشكل جزئي. وبلغت قيمة تسهيل القرض لأجل ٩٠ مليون دولار أمريكي لمدة سنة واحدة بهامش مبدئي بنسبة ٣٪ سنويًا على سعر ليور. وتم سحب قيمة التسهيل بالكامل بتاريخ ٢٢ أكتوبر ٢٠٢٠. وكان تاريخ سداد أول دفعة في الشهر السادس من تاريخ التوقيع بينما يقع تاريخ الانتهاء الأصلي بعد سنة واحدة من تاريخ التوقيع، مع خيار التمديد لمدة أربع سنوات أخرى. وخلال سنة ٢٠٢١، قامت الشركة بممارسة حقها في تمديد التسهيل لمدة أربع سنوات إضافية.

في ٤ إبريل ٢٠٢٥، تم سداد مبلغ التسهيل المتبقي بالكامل.

(ب) تسهيلات القروض قصيرة الأجل

أبرمت شركة دانة غاز ش.م.ع. تسهيلات قرض قصير الأجل مع أحد البنوك المحلية في دولة الإمارات العربية المتحدة بتاريخ ٢٠ مارس ٢٠٢٥. تبلغ قيمة التسهيلات قصيرة الأجل ٥٠ مليون دولار أمريكي لفترة ١٢ أشهر ("المدة")، وتستحق في ٢٦ مارس ٢٠٢٦. تم سحب التسهيلات بالكامل في ٢٧ مارس ٢٠٢٥. تم سحب التسهيل بالكامل حتى ٢٧ مارس ٢٠٢٥. سيتم سداد القرض على أقساط ربع سنوية متساوية تبدأ بعد ثلاثة أشهر من تاريخ السحب الأولي. تم دفع الأقساط الثلاثة الأولى بقيمة ١٢.٥ مليون دولار أمريكي، كل منها في عام ٢٠٢٥. كما في ٣١ سبتمبر ٢٠٢٥، وصل المبلغ المستحق بموجب التسهيل ١٢.٥ مليون دولار أمريكي.

يخضع هذا التسهيل للشرط المالي التالي:

- نسبة الدين إلى الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء: الحفاظ على نسبة إجمالي الدين إلى الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء لا تزيد عن ٣.٠ إلى ١

(ج) تسهيل قرض - شركة بيرل للبترول

وقعت شركة بيرل في ٢٩ سبتمبر ٢٠٢٥ اتفاقية تسهيل قرض بقيمة ٢٢٥ مليون دولار أمريكي مع بنك محلي في دولة الإمارات العربية المتحدة، على أن يكون تاريخ السداد النهائي في ٢٩ مارس ٢٠٢٩، وذلك لتمويل اختبار الآبار الموسع في حقل تشيمشمال، والأعمال الأولية لمشروع KM، ومشاريع نفقات رأسمالية أخرى. يتم سداد المبلغ على ثمانية أقساط ربع سنوية تبدأ من ٣٠ يونيو ٢٠٢٧. قامت شركة بيرل بسحب أول دفعة من التسهيل، وفي ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥، ووصل المبلغ المستحق بموجب التسهيل ٦٢.٥ مليون دولار أمريكي (حصصة دانة غاز - ٢١,٩ مليون دولار أمريكي) والذي تم تصنيفه كمطلوبات غير متداولة.

أصدرت شركة بيرل سندات مضمونة بقيمة ٣٥٠ مليون دولار أمريكي ("السند") في ١٤ نوفمبر ٢٠٢٤ مع تاريخ سداد نهائي في ١٥ مايو ٢٠٢٨، حيث تم تصنيفها على أنها مطلوبات غير متداولة. تم استخدام صافي العائدات من السندات بشكل رئيسي في بناء وتطوير وتشغيل منشأة جديدة لمعالجة الغاز بسعة ٢٥٠ مليون قدم مكعب قياسي يوميًا وموقع البنية التحتية المرتبطة بها في حقل غاز خور مور ("مشروع KM 250").

وقعت شركة بيرل في ٧ سبتمبر ٢٠٢١ اتفاقية قرض لأجل بقيمة ٢٥٠ مليون دولار أمريكي مع مؤسسة تمويل التنمية الدولية الأمريكية مع تاريخ سداد نهائي في ١٧ يوليو ٢٠٢٨ لتمويل مشروع KM 250. يتم سداد القرض على ثمانية عشر قسطًا ربع سنوي متساويًا، على أن يتم السداد الأول في ١٧ أبريل ٢٠٢٤. كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥، بلغ المبلغ المستحق بموجب التسهيل ١٥٢.٧٨ مليون دولار (حصصة دانة غاز: ٥٣.٥ مليون دولار أمريكي). أقساط السداد بموجب التسهيلات البالغة ٥٥.٥٦ مليون دولار أمريكي (حصصة دانة غاز: ١٩.٤ مليون دولار أمريكي) تم تصنيف المبالغ المستحقة بحلول ٣١ ديسمبر ٢٠٢٦ كالتزامات جارية، بينما بلغ المبلغ المتبقي ٩٧.٢ مليون دولار أمريكي (حصصة دانة غاز: ٢١.٩ مليون دولار أمريكي) والذي تم تصنيفه كمطلوبات غير متداولة.

وقعت شركة بيرل في ١٧ يوليو ٢٠٢٤ اتفاقية تسهيلات بقيمة ١٢٥ مليون دولار أمريكي مع بنك محلي في دولة الإمارات العربية المتحدة، مع تاريخ سداد نهائي في ٣١ أكتوبر ٢٠٢٥. كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥، تم تسوية التسهيل بالكامل وسداده.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة  
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

٢٥- قروض (تتمة)

(ج) تسهيل قرض - شركة بيرل للبتروك (تتمة)

بالنسبة للتسهيلات المذكورة أعلاه، وافقت شركة بيرل على تقديم ضمان مكافئ إلى المقرضين عن طريق التنازل عن الإيرادات والتأمين و عقود الإنشاء الرئيسية والرهن على الإيرادات / خدمة الدين / حساب احتياطي خدمة الدين والرهن المسجل على بعض مرافق 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 وتم إدراجها بالتكلفة المطفأة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥.

تخضع منشآت بيرل بشكل مجتمع 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 ٤.٠ إلى ١
- نسبة طول الاحتياطي: الحفاظ على نسبة لا تقل عن ٢٠٪ (احتياطيات 2P 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 المحققة 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 المحققة 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.

٢٦- المخصصات

	٢٠٢٤	٢٠٢٥
	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
غير متداولة		
التزام سحب الموجودات من الخدمة (أ)	١٥	١١
مكافأة نهاية الخدمة للموظفين (ب)	٤	٤
مكافآت الموظفين	-	١
	١٩	١٦

(أ) يعتمد مخصص سحب الموجودات من الخدمة على أفضل تقدير لشركة دانة غاز مصر للمصاريف المطلوبة لتسوية الالتزام في نهاية عمر الحقل في مصر. خلال العام، تم إنفاق مبلغ ٤ مليون دولار أمريكي على إيقاف تشغيل الموجودات.

(ب) يمثل مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين القيمة الحالية للالتزامات تجاه الموظفين. تم تثبيت مخصص إضافي خلال السنة بمبلغ ٠,٦ مليون دولار أمريكي كمصروف، وتم استخدام مبلغ ٠,٥ مليون دولار أمريكي.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة  
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

٢٧- الدائنون التجاريون والمبالغ المستحقة الدفع

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
٢٣	٣٥	الدائنون التجاريون
١٠٢	٥٦	المبالغ المستحقة الدفع والدائنون الآخرون (أ)
١٠	-	فوائد مستحقة على عقد الهندسة والمشتريات والإنشاء (ب)
١	١	التزام سحب الموجودات من الخدمة
١٦	-	مطلوبات أخرى (ج)
١٥٢	٩٢	

فيما يلي تصنيف الدائنين التجاريين والمبالغ المستحقة الدفع بين المطلوبات غير المتداولة والمطلوبات المتداولة:

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
٨٢	٩٢	المطلوبات المتداولة
٧٠	-	المطلوبات غير المتداولة (د)
١٥٢	٩٢	

(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، وبموجب 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 ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥، بلغ إجمالي الاستحقاق ١٩٦ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز ٣٥٪ - ٦٩ مليون دولار أمريكي) يتم تعويضها مقابل التكاليف الرأسمالية المتكبدة.

(ب) تمثل الفائدة المستحقة على عقد الهندسة والتوريد والبناء والفائدة المستحقة على عقد الهندسة والتوريد والبناء مع شركة إنيرفليكس والتي تبلغ قيمتها صفر دولار أمريكي (٢٠٢٤ - ٢٨ مليون دولار أمريكي - حصة دانة غاز ٣٥٪: ١٠ مليون دولار أمريكي)، كونه تكلفة التمويل الضمنية. على غرار الاستحقاقات بموجب عقد الهندسة والمشتريات والإنشاء (راجع النقطة أ أعلاه) والتي تم تعويضها بالكامل مقابل تكاليف KM 250، تراكمت الفائدة بقيمة ٣١ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز ٣٥٪ - ١١ مليون دولار أمريكي) وتم تعويضها أيضاً، كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥.

(ج) يمثل هذا المبلغ دفعة مقدمة تلقتها شركة بيرل من مشترٍ محلي على شكل ضمان وفقاً لاتفاقيات البيع المبرمة مع المشتري والمفصح عنها ضمن المطلوبات المتداولة. من إجمالي الدفعة المقدمة البالغة ٤٥ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز ٣٥٪: ١٦ مليون دولار أمريكي)، تم استخدام ١٤ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز ٣٥٪: ٥ مليون دولار أمريكي) مقابل مبيعات محلية في مايو ٢٠٢٥ مع سداد المبلغ المتبقي مقدماً للمشتري المحلي. بموجب شروط اتفاقية بيع الغاز ٢ (GSA2)، يُطلب من حكومة إقليم كردستان دفعة مقدمة نقدية تبلغ ٤٥ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز ٣٥٪: ١٦ مليون دولار أمريكي). كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥، لا تحتفظ شركة بيرل بأي دفعات مقدمة.

(د) يمثل الجزء غير المتداول من عقد الهندسة والتوريد والبناء فيما يتعلق بقيمة العمل المنجز.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة  
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

٢٨ - التزامات

شركة بيرل للبترول

كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥، كان لدى شركة بيرل التزامات رأسمالية بمبلغ ٣٩ مليون دولار أمريكي تقريباً (حصة دانة غاز: ١٤ مليون دولار أمريكي) - (٢٠٢٤ - ٩٢ مليون دولار أمريكي - حصة دانة غاز: ٣٢ مليون دولار أمريكي)، والتي تتضمن بشكل رئيسي الالتزام فيما يتعلق بتطوير محطة معالجة الغاز في حقل خور مور بطاقة إنتاجية تبلغ ٢٥٠ مليون قدم مكعب من الغاز يوميا ومشروع خور مور إنتيريم كومبريسور سولوشن ومشروع تشيمشمال للاختبار المبكر للبئر.

مصر

في ٢٣ ديسمبر ٢٠٢٤، وقعت شركة دانة غاز مصر اتفاقية امتياز جديدة مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (إيجاس) لدمج ١٣ عقد تطوير الحالية 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 ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥ والبالغ ٣١ مليون دولار لمراجعة وموافقة الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية. بالإضافة إلى ذلك، حصلت دانة غاز أيضاً على مساحة استكشاف إضافية تبلغ ٢٩٧.٤ كيلومتر مربع حول منطقة عقد التنمية. تلتزم شركة دانة غاز بحفر ٣ آبار استكشافية بتكلفة لا تقل عن ١٥ مليون دولار أمريكي خلال فترة الاستكشاف الأولى.

٢٩ - إفصاحات الأطراف ذات العلاقة

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

٢٠٢٤	٢٠٢٥
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
١	١
٢	٥
١	١
٤	٧

أتعاب خدمات الإدارة المقدمة من المساهم الرئيسي  
أتعاب خدمات الإدارة المقدمة للعمليات المشتركة  
الإيرادات المفوترة للعمليات المشتركة  
رسوم إضافية للعمليات المشتركة

تتعلق رسوم خدمات الإدارة للترتيبات المشتركة والمساهم الرئيسي بالتكلفة الفعلية التي تم احتسابها فيما يتعلق بالمدة الزمنية التي استغرقها موظفو دانة غاز بأنشطة العمليات 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٪.

تتعلق الرسوم الإضافية بالمبلغ الذي تدفعه شركة بيرل بتروليوم لمساهميها فيما يتعلق بإعادة تحميل تكاليف النفقات العامة وفقاً للاتفاقية المبرمة مع الحكومة المضيفة.

تعويضات موظفي الإدارة العليا

إن تعويضات أعضاء الإدارة العليا خلال السنة كانت كما يلي:

٢٠٢٤	٢٠٢٥
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
٦	٦
٦	٦

المزليا قصيرة الأجل

## دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

### ٣٠- توزيعات أرباح

في اجتماع الجمعية العمومية السنوي للشركة المنعقد بتاريخ ١٦ أبريل ٢٠٢٥، وافق مساهمو الشركة على توزيعات أرباح نقدية نهائية بقيمة ٥,٥ فلس للسهم في ٢٠٢٤.

تم اقتراح توزيع أرباح نقدية بواقع ٥,٥ فلس للسهم الواحد لسنة ٢٠٢٥ من قبل مجلس إدارة الشركة في ١١ مارس ٢٠٢٦، يخضع لموافقة المساهمين في اجتماع الجمعية العمومية السنوي القادم.

### ٣١- أهداف وسياسات إدارة المخاطر المالية

#### عوامل المخاطر المالية

تتألف المطلوبات المالية الرئيسية الخاصة بالمجموعة من القروض والذمم الدائنة التجارية والأخرى. إن الهدف الرئيسي من هذه المطلوبات المالية هو تأمين التمويل لعمليات المجموعة. يوجد لدى المجموعة موجودات مالية متنوعة مثل الذمم المدينة التجارية والنقد والودائع قصيرة الأجل التي تنتج مباشرة من العمليات.

إن المخاطر الرئيسية الناتجة من الأدوات المالية الخاصة بالمجموعة هي مخاطر العملات الأجنبية ومخاطر سعر الفائدة ومخاطر أسعار الأسهم ومخاطر الائتمان ومخاطر السيولة.

يتحمل مجلس الإدارة المسؤولية الكاملة لإنشاء ومراقبة إطار عمل إدارة مخاطر المجموعة. إن الإدارة العليا للمجموعة مسؤولة عن تطوير ومراقبة سياسات إدارة المخاطر وتقديم تقارير منتظمة إلى مجلس الإدارة عن أنشطتها.

يقوم مجلس الإدارة بالمراجعة والموافقة على السياسات لإدارة كل من هذه المخاطر والموافقة عليها وهي ملخصة أدناه.

#### (أ) مخاطر العملات الأجنبية

تتعرض المجموعة لمخاطر عملات أجنبية فيما يتعلق برصيداها بالجنيه المصري المحتفظ به لدى بنوك محلية في مصر والذمم الدائنة بالجنيه المصري البالغة ١١ مليون دولار أمريكي.

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥، إذا انخفض/ارتفع الجنيه المصري بنسبة ١٠٪ مقابل الدولار الأمريكي، مع بقاء كافة المتغيرات الأخرى ثابتة، سيكون إجمالي الأرباح الشاملة للسنة أعلى/أقل من ١.١ مليون دولار أمريكي (٢٠٢٤ - ٠.٥ مليون دولار أمريكي)، كنتيجة لأرباح/خسائر صرف العملات الأجنبية من تحويل الجنيه المصري المصنفة به الأرصدة لدى البنوك.

#### (ب) مخاطر معدلات الفائدة

تتعرض المجموعة بالحد الأدنى لمخاطر معدلات الفائدة على الودائع البنكية، حيث أن كل الودائع لأجل كما في تاريخ إعداد التقارير المالية لها معدلات فائدة ثابتة. تتعرض المجموعة لمخاطر معدلات الفائدة على حصتها في قروض شركة بيرل وعلى تسهيل القرض لأجل الخاص بها. ولو انخفض/ارتفع معدل الفائدة بنسبة ١٠٪، مع بقاء كافة المتغيرات الأخرى ثابتة، انخفض/ارتفع إجمالي (الخسائر الشاملة)/الأرباح الشاملة للسنة بمبلغ ٠.٥ مليون دولار أمريكي (٢٠٢٤ - ١.٢ مليون دولار أمريكي).

#### (ج) مخاطر الأسعار

تتعرض المجموعة إلى مخاطر أسعار السلع (سعر النفط)، ولكن هذه المخاطر قد يتم تخفيفها بشكل جزئي من خلال اتفاقية الأسعار الثابتة على المدى الطويل لبيع الغاز الطبيعي والتي تشكل حوالي ٥٤٪ (٢٠٢٤ - ٥٨٪) من إجمالي إيرادات المجموعة. في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥، إذا زاد / انخفض متوسط سعر النفط للسنة بنسبة ١٠٪ مع بقاء جميع المتغيرات الأخرى ثابتة، سيزيد / يقل إجمالي الأرباح الشاملة للمجموعة للسنة بمبلغ ١٥ مليون دولار أمريكي (٢٠٢٤ - ١٦ مليون دولار أمريكي).

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة  
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

٣١- أهداف وسياسات إدارة المخاطر المالية (تتمة)

عوامل المخاطر المالية (تتمة)

(د) مخاطر الائتمان

مخاطر الائتمان هي المخاطر التي يفشل فيها الطرف المقابل في الوفاء بالتزاماته بموجب أداة مالية أو عقد عميل والتسبب في خسارة مالية للطرف الآخر. تتعرض المجموعة لمخاطر الائتمان عن الذمم المدينة التجارية والأرصدة البنكية. تتم إدارة مخاطر الائتمان على مستوى المجموعة. تعتبر الذمم المدينة التجارية للمجموعة ذات مخاطر ائتمان منخفضة. تتم مراقبة التصنيفات الائتمانية للأطراف المقابلة لتحديد أي تدهور في التصنيف الائتماني.

(١) المدينون التجاريون

تنتج الذمم المدينة التجارية من عملياتها في كل من إقليم كردستان العراق ومصر ٨٠ مليون دولار أمريكي و ٣٨ مليون دولار أمريكي، على التوالي (٢٠٢٤ - ٦٧ مليون دولار أمريكي و ٧٨ مليون دولار أمريكي، على التوالي). يتم تحليل متطلبات الانخفاض في القيمة بتاريخ إعداد التقرير المالي على أساس فردي للعملاء الرئيسيين (المنشآت الحكومية). وتعتمد المحاسبة على البيانات السابقة الفعلية ووضع العميل. إن التعرض بالحد الأقصى لمخاطر الائتمان بتاريخ إعداد التقرير المالي هو المبلغ المدرج كما تم شرحه في الإيضاح رقم ٢١.

(٢) الأرصدة البنكية

يتم إدارة المخاطر الائتمانية من الأرصدة لدى البنوك من قبل خزينة المجموعة وفقاً لسياسة المجموعة. تتم الموافقة على استثمار فائض الأموال فقط مع الأطراف المقابلة من قبل مجلس إدارة المجموعة. تودع الأرصدة البنكية لدى بنوك تتمتع بتصنيف ائتماني بدرجة استثمار. إن تعرض المجموعة بالحد الأقصى لمخاطر الائتمان بخصوص الأرصدة البنكية كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥ هو المبلغ المدرج كما تم شرحه في الإيضاح رقم ٢٢.

(هـ) مخاطر السيولة

إن هدف المجموعة هو المحافظة على توازن ما بين استمرارية التمويل والمرونة من خلال استخدام القروض والذمم الدائنة التجارية والأخرى. يلخص الجدول أدناه استحقاق المطلوبات المالية الخاصة بالمجموعة في ٣١ ديسمبر استناداً إلى الدفعات التعاقدية غير المخصومة:

السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

عند الطلب	أقل من شهر واحد	أقل من سنة واحدة	من ١ إلى ٥ سنوات	أكثر من ٥ سنوات	المجموع
مليون دولار أمريكي					
-	-	٥٦	٢٧١	-	٣٢٧
-	٥	٨٧	-	-	٩٢
-	٥	١٤٣	٢٧١	-	٤١٩

القروض (بما في ذلك الأرباح)  
دائنون تجاريون ومستحقات

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة  
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

٣١- أهداف وسياسات إدارة المخاطر المالية (تتمة)

عوامل المخاطر المالية (تتمة)

(هـ) مخاطر السيولة (تتمة)

السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤

عند الطلب	أقل من شهر واحد	أقل من سنة واحدة	من ١ إلى ٥ سنوات	أكثر من ٥ سنوات	المجموع
مليون دولار أمريكي					
-	٥	١٠٤	٢٢٢	-	٣٣١
-	١٨	٥١	٨٣	-	١٥٢
-	٢٣	١٥٥	٣٠٥	-	٤٨٣

القروض (بما في ذلك الأرباح)  
دائنون تجاريون ومستحقات

مخاطر الدولة وبيئة التشغيل

تعمل المجموعة بشكل أساسي في إقليم كردستان العراق ومصر. لا تزال البيئة الاقتصادية الكلية والسياسية والتنظيمية والأمنية في إقليم كردستان العراق عرضة لمستويات عالية من عدم اليقين. يمكن أن تؤثر هذه الظروف على الطلب وسلاسل الإمداد والوصول إلى المواقع وتوقيت الموافقات الحكومية. وقد تؤثر هذه الأحداث أيضاً على العمليات أو تعطّلها بسبب حظر التجول أو الاحتجاجات أو الحوادث الأمنية المحلية.

إدارة رأس المال

إن الهدف الرئيسي من إدارة رأس مال المجموعة هو ضمان احتفاظ المجموعة بمعدل رأسمالي جيد من أجل دعم أعمال المجموعة وزيادة قيمة حقوق المساهمين لأقصى حد ممكن.

تقوم المجموعة بإدارة هيكل رأس المال لديها وإجراء التعديلات عليه في ضوء التغيرات في الأوضاع الاقتصادية. لم يتم إجراء أي تغييرات في الأهداف أو السياسات أو العمليات خلال السنتين المنتهيتين في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥ و ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤. يتألف هيكل رأسمال المجموعة من رأس المال المصدر والأرباح غير الموزعة والاحتياطيات الأخرى العائدة إلى حاملي أسهم الشركة الأم وتم قياسه بمبلغ ٢,٥٤٧ مليون دولار أمريكي في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤ (٢,٥٢٢ - ٢,٥٢٢ مليون دولار أمريكي).

تسوية صافي الدين

يتضمن هذا القسم تحليلاً لـصافي الدين والحركات في صافي الدين لكل سنة من السنوات المعروضة.

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
٣١٧	٢١٥	النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك
(٢٥٥)	(٢٠٦)	القروض
٦٢	٩	صافي النقد/(الدين)

المجموع	نقد	قروض	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
(١٢١)	١٣١	(٢٥٢)	في ١ يناير ٢٠٢٤
١٨٣	١٨٦	(٣)	الحركة في التدفقات النقدية خلال السنة
٦٢	٣١٧	(٢٥٥)	في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤
(٥٣)	(١٠٢)	٤٩	الحركة في التدفقات النقدية خلال السنة
٩	٢١٥	(٢٠٦)	في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة  
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

٣١- أهداف وسياسات إدارة المخاطر المالية (تتمة)

إدارة رأس المال (تتمة)

تسوية صافي الدين (تتمة)

كانت نسبة المديونية كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥ و ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤ كما يلي:

٢٠٢٤	٢٠٢٥	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
٦٢	٩	صافي النقد/(الدين)
٢,٥٢٢	٢,٥٤٧	إجمالي حقوق الملكية
-	-	نسبة صافي الدين إلى حقوق الملكية

تم الإفصاح عن التعهدات المالية فيما يتعلق بالقروض في الإيضاح ٢٥.

٣٢- تقدير القيمة العادلة

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

القيمة العادلة	القيمة الدفترية	القيمة العادلة	القيمة الدفترية	
٢٠٢٤	٢٠٢٤	٢٠٢٥	٢٠٢٥	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
٢٠٧	٢٠٧	١٩٠	١٩٠	الموجودات المالية
٨٠	٨٠	٦٩	٦٩	نعم مدينة تجارية وأخرى (باستثناء المدفوعة مقدماً)
٣١٧	٣١٧	٢١٥	٢١٥	موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
				نقد وودائع قصيرة الأجل
٢٥٥	٢٥٥	٢٠٦	٢٠٦	المطلوبات المالية
١٥٤	١٥٤	٩٢	٩٢	قروض
				نعم 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 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  
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥

٣٢- تقدير القيمة العادلة (تتمة)

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
-	-	٦٩	٦٩
-	٢٢	-	٢٢
-	٢٢	٦٩	٩١
الموجودات			
موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال			
الأرباح أو الخسائر			
عقارات استثمارية			
المجموع			

يعرض الجدول التالي موجودات المجموعة المقاسة بالقيمة العادلة بتاريخ ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤ -

المستوى الأول	المستوى الثاني	المستوى الثالث	المجموع
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
-	-	٨٠	٨٠
-	٢١	-	٢١
-	٢١	٨٠	١٠١
الموجودات			
موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال			
الأرباح أو الخسائر			
عقارات استثمارية			
المجموع			

لم تكن هناك أي تحويلات بين المستوى الأول والمستوى الثاني خلال السنتين ٢٠٢٥ و ٢٠٢٤.

يتم تحديد القيمة العادلة للأدوات المالية غير المتداولة في الأسواق النشطة باستخدام أساليب التقييم. تعمل هذه الأساليب على تحقيق الاستعادة القصوى من معطيات السوق المتاحة الجديرة بالملاحظة وتعتمد على أقل قدر ممكن من التقديرات الموضوعة من قبل المنشأة. إذا كانت جميع المعطيات الهامة المطلوبة لقياس القيمة العادلة للأداة معطيات جديرة بالملاحظة، فإنه يتم إدراج هذه الأدوات ضمن المستوى الثاني. ليس هناك حركات هامة فيما يتعلق بهذه الموجودات المالية المقاسة بالقيمة العادلة باستخدام مدخلات وفقاً للمستوى ٣ معايير القياس.

٣٣- المساهمات الاجتماعية

في إطار مبادرات المسؤولية الاجتماعية للمؤسسات، أنفقت المجموعة مبلغ ١,٣١٥,٥٥٠ دولار أمريكي (٢٠٢٤ - ٦٨٠,٠٠٠ دولار أمريكي) خلال السنة.

٣٤- الأحداث اللاحقة

في أعقاب تاريخ التقرير، اشتدت التوترات الجيوسياسية في الشرق الأوسط، ويواصل أعضاء مجلس الإدارة والإدارة متابعة التطورات عن كثب. كإجراء احترازي استجابةً للوضع الأمني الإقليمي الراهن، علقت المجموعة مؤقتاً عمليات الإنتاج في حقل خور مور منذ ٢٨ فبراير ٢٠٢٦. يتم تنظيف المصنع والحفاظ عليه في حالة تشغيلية لضمان إمكانية تشغيله على النحو الأمثل عند الاقتضاء. سيواصل أعضاء مجلس الإدارة متابعة التطورات وتقييم أي آثار محتملة على عمليات المجموعة ووضعها المالي وأدائها.