

## 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 لاحتياطيات الهيدروكربون لشركة دانة غاز مصر كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥. تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة (IP) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤ عند ١١,٨ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٤ - ١٥ مليون برميل نפט مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥ عند ١٩,٦ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٤ - ٢٢ مليون برميل نפט مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (3P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥ عند ٢٧,٩ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٤ - ٣٥ مليون برميل نפט 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 إنيرفلوكس عن التعاون في العمل بشكل فعال، أصدرت شركة بيرل إشعارًا بإنهاء عقد الهندسة والتوريد والبناء لشركة إنيرفلوكس 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 إنيرفلوكس لاسترداد التكاليف والأضرار الناجمة عن أداء إنيرفلوكس 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 تمديدها 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، وإن 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