

## 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 ٢٠٢٣.

### الأنشطة الرئيسية

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

إن شركة دانة غاز هي أول وأكبر شركة قطاع خاص للغاز الطبيعي في منطقة الشرق الأوسط. تقوم المجموعة 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 ٢٠٢٣

خلال السنة، حققت المجموعة إيرادات إجمالية بمبلغ ٤٢٣ مليون دولار أمريكي (١,٥ مليار درهم) مقارنة برصيد سنة ٢٠٢٢ البالغ ٥٢٩ مليون دولار أمريكي (١,٩ مليار درهم)، بانخفاض بنسبة ٢٠٪. ويعود هذا الانخفاض بشكل رئيسي إلى انخفاض الأسعار المحققة خلال السنة مما أدى إلى تآكل إجمالي الإيرادات بمبلغ ٩٣ مليون دولار أمريكي (٣٤١ مليون درهم). بلغ متوسط السعر المحقق ٥١ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و ٣٥ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنة بمبلغ ٧٩ دولار أمريكي لكل برميل و ٤٢ دولار أمريكي لكل برميل نفط مكافئ من الغاز المسال في سنة ٢٠٢٢ على التوالي.

حققت المجموعة أرباحاً صافية بلغت ١٦٠ مليون دولار أمريكي (٥٨٦ مليون درهم) في ٢٠٢٣ مقارنة بمبلغ ١٨٢ مليون دولار أمريكي (٦٦٧ مليون درهم) في ٢٠٢٢. ويعود سبب الانخفاض في صافي الربح بشكل أساسي إلى انخفاض أسعار الهيدروكربونات وتم تعويض بشكل جزئي زيادة الإنتاج في إقليم كردستان العراق وانخفاض تكاليف التشغيل. انخفضت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك (EBITDA) لتصل إلى ٢٥٧ مليون دولار أمريكي (٩٤١ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٣٣٢ مليون دولار أمريكي (١,٢١٧ مليون درهم) في ٢٠٢٢ ويرجع ذلك بشكل رئيسي إلى الانخفاض في الإيرادات.

وخلال السنة، بلغ متوسط معدل إنتاج المجموعة ٥٨,٧٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً، بانخفاض قدره ٢٪ مقارنة بمعدل إنتاج السنة الماضية البالغ ٦٠,٢٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً. زاد الإنتاج في إقليم كردستان العراق بنسبة ٨٪ من ٣٤,٣٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً في السنة المقابلة ليصل إلى ٣٦,٩٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً. وتمت تسوية ذلك بالكامل من خلال انخفاض الإنتاج في مصر، والذي انخفض بنسبة ١٦٪ ليصل إلى ٢١,٨٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً بالمقارنة مع ٢٥,٩٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً في سنة ٢٠٢٢، نتيجة للانخفاض الطبيعي في إنتاج الحقول.

### السيولة والمصادر المالية

بلغت الأرصدة النقدية والبنكية في نهاية السنة مبلغ ١٣١ مليون دولار أمريكي (٤٨٠ مليون درهم)، بانخفاض بنسبة ١٣٪ مقارنة برصيد سنة ٢٠٢٢ البالغ ١٥١ مليون دولار أمريكي (٥٥٣ مليون درهم). ويشمل النقد مبلغ ١١٤ مليون دولار أمريكي (٤١٨ مليون درهم) يمثل نسبة ٣٥٪ من حصة النقد المحتفظ به في شركة بيرل للبتروول.

قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ٢٣٨ مليون دولار أمريكي (٨٧٢ مليون درهم) خلال السنة، حيث ساهمت كل من مصر وإقليم كردستان العراق بمبلغ ٥٨ مليون دولار أمريكي (٢١٢ مليون درهم) و ١٨٠ مليون دولار أمريكي (٦٦٠ مليون درهم)، على التوالي.

## 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 تريليون قدم مكعب معياري (من الغاز الرطب) و٧ مليارات برميل من النفط.

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

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

#### خور مور

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

#### جمجمال

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

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

يصنف الفرق بين أرقام هذه الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) وموارد (النفط والغاز) المتوفرة في البداية 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 تجسد 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 تعتبر 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 أسوشيتيس، وهي شركة رائدة في مجال الاستشارات، بإجراء تقييم مستقل لاحتياطيات الهيدروكربون لشركة دانة غاز مصر كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣. تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة (1P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ عند ١٧ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٢: ٢٣ مليون برميل نפט مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ عند ٣٤ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٢: ٤٢ مليون برميل نפט مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (3P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ عند ٤٨ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٢: ٦٢ مليون برميل نפט مكافئ).

يعتمد تقدير الاحتياطيات الصادر عن شركة جافني كلاين أند أسوشيتيس على الشروط المالية المحسنة لاتفاقية توحيد الامتيازات المبرمة مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية. ويخضع الاتفاق لموافقة البرلمان المصري المتوقع الحصول عليها في الربع الأول من ٢٠٢٤.

### عمليات الاستكشاف والإنتاج

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

إن حصة دانة غاز (٣٥٪) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق من سنة ٢٠٢٣ بلغت ١٣,٥ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٦,٩٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً (٢٠٢٢ - حصة دانة غاز ٣٥٪ - ١٢,٥ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٤,٣٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً). بزيادة بنسبة ٨٪ عند مقارنتها مع السنة السابقة. وكانت هذه الزيادة عقب الانتهاء بنجاح من المزيد من تحسينات إزالة الاختناقات لرفع الطاقة الإنتاجية في محطة خور مور وهي استجابة استراتيجية للطلب المتزايد على الغاز الطبيعي في إقليم كردستان العراق. في نوفمبر ٢٠٢٣، وللمساعدة في تلبية الطلب المتزايد على الطاقة ومواصلة دعم توليد الطاقة محلياً، حققت شركة بيرل إنتاج قياسي بمبلغ ٥٢٠ مليون قدم مكعب يومياً.

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للسنة مبلغ ١٨٠ مليون دولار أمريكي (٦٦٠ مليون درهم) وبالتالي حققت ما نسبته ٨٢٪ من إيرادات السنة. في نهاية السنة، بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من رصيد الذمم المدينة التجارية ١٠٣ مليون دولار أمريكي (٣٧٨ مليون درهم) بالمقارنة مع ٦٤ مليون دولار أمريكي (٢٣٥ مليون درهم) في نهاية سنة ٢٠٢٢.

تقوم شركة بيرل بتطوير حقول عالميين للغاز لها يصل حجمها نحو ٧٥ تريليون قدم مكعب من الغاز الرطب و٧ مليار برميل من النفط. وفي يناير ٢٠٢٠، قامت شركة بيرل بتعيين شركة إكسترن، مقاولاً لأعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات لأول قطارين لمعالجة الغاز سعة ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً وإجراء عمليات متعلقة بخدمات الدعم الفني لمدة ٥ سنوات بعد تسليم المصنع. ويأتي تعيين المقاول بعد الموافقة النهائية من وزارة الموارد الطبيعية لحكومة إقليم كردستان، التي تشرف على المشروع. ويمثل الحصول على العقد علامة فارقة في خطة التوسع طويلة المدى لشركة بيرل للبترو.

تبين 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 محطة المعالجة. وخلال سنة ٢٠٢٢، تم شراء شركة إكسترن بواسطة شركة إنيرفليكس.

تم تعليق العمل في أنشطة عقد الهندسة والمشتريات والإنشاء (KM 250) في الموقع مؤقتاً في شهر يونيو ٢٠٢٢ عقب الهجمات الصاروخية في منطقة موقع الإنشاء والمحطة، والإعلان عن حالة القوة القاهرة. وخلال السنة، عقب تعزيز الترتيبات الأمنية، تعيد شركة إنيرفليكس ومقاوليها من الباطن تعبئة الموقع لاستئناف الأعمال الإنشائية. وأجرى المشغل والمقاول مناقشات مع حكومة إقليم كردستان حول إجراء التحسينات اللازمة على الترتيبات الأمنية لأنشطة البناء، حتى يتم إنجازها بالكامل. ووقعت ثلاث حوادث أمنية أخرى في موقع خور مور في ٢٠٢٣ وأوائل ٢٠٢٤، والتي لم تسفر عن أي ضرر للموظفين، ولم يكن لها سوى تأثير ضئيل على عمليات الإنتاج.

واصلت شركة بيرل إحرار تقدم في مشروع توسعة KM250 في ٢٠٢٣، حيث تم الانتهاء بنجاح من حفر ستة آبار لمشروع KM250. وتتوقع الانتهاء من مشروع KM250 في النصف الثاني من ٢٠٢٤.

## دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

### عمليات الاستكشاف والإنتاج (تتمة)

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

أنهت شركة دانة غاز مصر سنة ٢٠٢٣ بإنتاج لسنة كاملة من العمليات بلغ ٧.٩٥ مليون برميل نفط مكافئ أي بمعدل ٢١,٨٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً (٢٠٢٢ - ٩.٤ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٢٥,٩٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً)، وهذا يمثل انخفاضاً بنسبة ١٦٪ مقارنة بالسنة المقابلة.

وفي مصر، قامت الشركة بتحصيل إجمالي مبلغ ٥٨ مليون دولار أمريكي (٢١٢ مليون درهم) خلال سنة ٢٠٢٣، وبذلك تكون قد حققت ما نسبته ٧٧٪ من إيرادات السنة. وفي نهاية السنة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية ٤٨ مليون دولار أمريكي (١٧٦ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٣٠ مليون دولار أمريكي (١١٠ مليون درهم) في نهاية ٢٠٢٢.

وفي مصر، توصلت الشركة إلى اتفاق مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (إيجاس) لتوحيد امتيازاتها الحالية بشروط مالية محسنة. ستعمل الشروط الجديدة على إطالة عمر الموجودات الاقتصادية في دانة غاز مصر. يخضع الاتفاق لموافقة البرلمان المصري المتوقع الحصول عليها في الربع الأول من سنة ٢٠٢٤.

#### 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.

#### 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. وغضت 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 تسجيله في الدفاتر في سنة ٢٠٢١. يتم استحقاق الفائدة للدفعات المتأخرة في نهاية ٢٠٢٣ من حصة شركة دانة غاز بمبلغ ٦٧,٥ مليون دولار أمريكي.

علاوة على ذلك، لا تزال دعوى تحكيم ثانية قيد الإجراء بمبلغ مطالبة أكبر لمدة ١٦,٥ سنة تغطي باقي مدة اتفاقية توريد الغاز من سنة ٢٠١٤ وحتى سنة ٢٠٣٠. وكان من المقرر انعقاد جلسة الاستماع النهائية خلال شهر أكتوبر ٢٠٢٢ في باريس، إلا أنه قد جرى تأجيلها إلى شهر مارس ٢٠٢٣. ثم تم تأجيل الجلسة مرة أخرى والآن من المقرر عقدها في أواخر ٢٠٢٤. 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 الأحمدى (تم تعيينه بتاريخ ٣ أكتوبر ٢٠٢٣)
٤. السيد أجييت فيجاي جوشي (استقال بتاريخ ٢٩ فبراير ٢٠٢٤)
٥. السيد هاني عبد العزيز حسين
٦. السيد جاسم محمد رفيع الصديقي (استقال بتاريخ ٢ أكتوبر ٢٠٢٣)
٧. السيد مجيد حميد جعفر
٨. السيدة نجلاء أحمد المدفع
٩. السيد شاهين المهيري
١٠. السيد فاروجان نركيزيان
١١. سعادة يونس الخوري
١٢. 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 عانلة، من كافة النواحي الجوهرية، عن الوضع المالي المجموع للمجموعة وعن نتائج عملياتها وتدفعاتها النقدية كما في وللفترات المذكورة في التقرير .



أعضاء مجلس الإدارة  
١٣ مارس ٢٠٢٤