

## 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 ٢٩٩/٢٠٠٥ 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 ٢٠٢٤

خلال السنة، حققت المجموعة إجمالي إيرادات بلغت ٤٤٥ مليون دولار (١,٦ مليار درهم) مقارنةً بمبلغ ٤٢٣ مليون دولار (١,٥ مليار درهم) في سنة ٢٠٢٣، بزيادة قدرها ٥٪. نتجت بشكل رئيسي عن تثبيت إيرادات إضافية ناتجة عن الشروط المالية المحسنة لاتفاقية الامتياز الموحدة والتي تم توقيعها مؤخرًا في مصر. إن هذه الإيرادات الإضافية التي بلغت ٦٨ مليون دولار أمريكي (٢٤٩ مليون درهم) تم تسويتها جزئيًا بانخفاض بمبلغ ٥١ مليون دولار أمريكي (١٦٩ مليون درهم) وذلك بسبب انخفاض في الحقل الطبيعية في مصر. من ناحية أخرى، أضافت زيادة الإنتاج في كردستان مبلغ ٢٠ مليون دولار أمريكي (٧٣ مليون درهم). وقد أدى انخفاض الأسعار المحققة خلال العام، وخاصة أسعار المكثفات في كردستان، إلى تآكل الإيرادات بمقدار ١٥ مليون دولار أمريكي (٥٥ مليون درهم). بلغ متوسط السعر المحقق ٤٤ دولار لبرميل المكثفات و ٣٤ دولار لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنةً بمبلغ ٥١ دولار أمريكي لكل برميل و ٣٥ دولار أمريكي لكل برميل نפט مكافئ من الغاز المسال في ٢٠٢٣.

حققت المجموعة أرباحاً صافية بلغت ١٥١ مليون دولار أمريكي (٥٥٣ مليون درهم) خلال سنة ٢٠٢٤ مقارنةً بصافي خسائر بقيمة ١٦٠ مليون دولار أمريكي (٥٨٦ مليون درهم) في ٢٠٢٣، بانخفاض بنسبة ٦٪. بلغ صافي الأرباح بعد خصم الانخفاض في القيمة ٣٣ مليون دولار أمريكي (١٢١ مليون درهم) في مصر، وذلك بسبب التكاليف السابقة للامتيازات القديمة والتي لم يعد من الممكن استردادها بموجب الامتياز الموحد الجديد. وباستثناء هذه الخسائر غير المتكررة، ارتفع صافي الأرباح للسنة إلى ١٨٤ مليون دولار أمريكي (٦٧٤ مليون درهم) مقارنةً بمبلغ ١٦٠ مليون دولار أمريكي (٥٨٦ مليون درهم) في ٢٠٢٣، بزيادة بنسبة ١٥٪.

ارتفعت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء لتصل إلى ٢٦٣ مليون دولار أمريكي (٩٦٤ مليون درهم) مقارنةً بمبلغ ٢٥٧ مليون دولار أمريكي (٩٤١ مليون درهم) في ٢٠٢٣.

وخلال السنة، بلغ متوسط معدل إنتاج المجموعة ٥٤,٨٥٠ برميل نפט مكافئ يومياً، بانخفاض قدره ٧٪ مقارنةً بمتوسط إنتاج السنة الماضية البالغ ٥٨,٧٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً. زاد الإنتاج في إقليم كردستان العراق بنسبة ٤٪ من ٣٨,٤٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً في السنة المقابلة ليصل إلى ٣٦,٩٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً. وتمت تسوية ذلك بالكامل من خلال انخفاض الإنتاج في مصر، والذي انخفض بنسبة ٢٥٪ ليصل إلى ١٦,٤٥٠ برميل نפט مكافئ يومياً بالمقارنة مع ٢١,٨٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً في سنة ٢٠٢٣، نتيجةً لانخفاض الطبيعي في إنتاج الحقول.

### السيولة والموارد المالية

ارتفعت الأرصدة النقدية والبنكية في نهاية السنة إلى ٣١٧ مليون دولار أمريكي (١,١٦٢ مليون درهم)، مقارنةً بالرصيد في نهاية سنة ٢٠٢٣ البالغ ١٣١ مليون دولار أمريكي (٤٨٠ مليون درهم). وشمل النقد مبلغ ٢٣٥ مليون دولار أمريكي (٨٦١ مليون درهم) يمثل نسبة ٣٥٪ من حصة النقد المحفوظ به في شركة بيرل للبتروول.

قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ٣٢٦ مليون دولار أمريكي (١,١٩٥ مليون درهم) خلال السنة، حيث ساهمت كل من مصر وإقليم كردستان العراق بمبلغ ٦٥ مليون دولار أمريكي (٢٣٨ مليون درهم) و ٢٦١ مليون دولار أمريكي (٩٥٧ 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) و ٧ 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 تريليون قدم مكعب معياري و ١٧٣ مليون برميل و ١٨ مليون طن متري على التوالي، منها حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ التي تعادل ٢.٤ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و ٦١ مليون برميل من المكثفات و ٦ مليون طن متري من الغاز المسال.
- احتياطيات النفط المؤكدة والمرجحة (2P) تبلغ ٥١.٣ مليون برميل، منها حصة دانة غاز بنسبة ٣٥٪ التي تعادل ١٨ مليون برميل.

#### جمجمال

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكثفات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة ٥.٧ تريليون قدم مكعب معياري و ٢١٥ مليون برميل و ٢٠ مليون طن متري على التوالي، منها حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ التي تعادل ٢ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و ٧٥ مليون برميل من المكثفات و ٧ مليون طن متري من الغاز المسال.

وتقدر الإدارة أن إجمالي حصة شركة دانة غاز يُعادل ١,٠٨٧ مليون برميل نفط مكافئ، مرتفعة من ٩٩٠ مليون برميل نفط مكافئ عندما تأكدت شركة جافني كلاين أند أسوشيتس لأول مرة من 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 كموارد 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 الشكوك الجيولوجية التي تجري معابرتها 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 ٢٠٢٤. تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة (IP) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤ عند ١٥ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ - ١٧ مليون برميل نفط مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤ عند ٢٢ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ - ٣٤ مليون برميل نفط مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (3P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤ عند ٣٥ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ - ٤٨ مليون برميل نفط مكافئ).

### عمليات الاستكشاف والإنتاج

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

إن حصة دانة غاز (٣٥٪) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق من سنة ٢٠٢٤ بلغت ١٤ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣٨,٤٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً (٢٠٢٣ - حصة دانة غاز ٣٥٪ - ١٣,٥ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣٦,٩٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً)، بزيادة بنسبة ٤٪ 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.

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للسنة مبلغ ٢٦١ مليون دولار أمريكي (٩٥٧ مليون درهم) وبالتالي حققت ما نسبته ١١٦٪ من إيرادات السنة. في نهاية السنة، بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من رصيد الذمم المدينة التجارية ٦٧ مليون دولار أمريكي (٢٤٦ مليون درهم) بالمقارنة مع ١٠٣ مليون دولار أمريكي (٣٧٨ مليون درهم) في نهاية ٢٠٢٣.

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 للبتروكوردستانية.

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 إنشاء المحطة.

تم تعليق العمل في أنشطة عقد الهندسة والمشتريات والإنشاء الخاصة بمشروع خور مور ٢٥٠ (KM 250) في الموقع في شهر يونيو ٢٠٢٢ عقب الهجمات الصاروخية في منطقة موقع الإنشاء والمحطة، والإعلان عن حالة القوة القاهرة. وخلال سنة ٢٠٢٣، عقب تعزيز الترتيبات الأمنية، تعيد شركة إنيرفلينكس 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 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.

أعلنت شركة إنيرفلينكس حالة قوة 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)

ومع ذلك، وفي أعقاب العديد من مشكلات الأداء التي نشأت أثناء تنفيذ أعمال الهندسة والتوريد والبناء، أصدرت شركة بيرل إشعارًا بإنهاء عقد الهندسة والتوريد والبناء لشركة إنيرفلكس 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 يومياً، مما يضمن إعادته إلى المسار الصحيح وإكماله في الوقت المناسب. كما بدأت شركة بيرل إجراءات التحكيم ضد شركة إنيرفلكس لاسترداد التكاليف والأضرار الناجمة عن الأداء المعيب لشركة إنيرفلكس. ومن المتوقع أن يتم الانتهاء من مشروع منشأة معالجة الغاز بطاقة إنتاجية تبلغ ٢٥٠ مليون قدم مكعب من الغاز يومياً خلال الربع الثاني من سنة ٢٠٢٦. وفي ٢ فبراير ٢٠٢٥، وقعت هجمة أخرى بطائرة بدون طيار في خور مور، ولم تسبب في وقوع إصابات بين الناس، ولم يتأثر الإنتاج.

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

اختتمت شركة دانة غاز مصر سنة ٢٠٢٤ بإنتاج لعام كامل من العمليات بلغ ٦ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ١٦.٤٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً (٢٠٢٣ - ٧.٩٥٠ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٢١.٨٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً)، وهذا يمثل انخفاضاً بنسبة ٢٥٪ مقارنةً بالسنة المقابلة.

وفي مصر، جمعت الشركة إجمالي ٦٥ مليون دولار أمريكي (٢٣٨ مليون درهم) في ٢٠٢٤ وبالتالي حققت ١٠٥٪ من إيرادات العام (باستثناء الإيرادات الإضافية التي تم تثبيتها عند توقيع اتفاقية الامتياز الموحدة في مصر). في نهاية السنة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية إلى ٧٨ مليون دولار أمريكي (٢٨٦ مليون درهم) مقارنةً بمبلغ ٤٨ مليون دولار أمريكي (١٧٦ مليون درهم) في نهاية سنة ٢٠٢٣.

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 دلنا 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 ٢٠٢٤ والبالغ ١٣ مليون دولار أمريكي (٤٨ 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 تنتهي في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥.

#### 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 المساعدة 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 ٢٠٢٤ مبلغ ١٠٩ مليون دولار أمريكي.

علاوة على ذلك، لا تزال دعوى تحكيم ثانية قيد الإجراء بمبلغ مطالبة أكبر لمدة ١٦,٥ سنة تغطي باقي مدة اتفاقية توريد الغاز من سنة ٢٠١٤ وحتى سنة ٢٠٣٠. ومن المقرر انعقاد جلسة الاستماع النهائية في ٢٠٢٥. 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 الأحمد
٤. السيد أجبث فيجاي جوشي (استقال بتاريخ ٢٩ فبراير ٢٠٢٤)
٥. السيد هاني عبد العزيز حسين (حتى ١٧ أبريل ٢٠٢٤)
٦. السيد مجيد حميد جعفر
٧. السيد محمد السيد محمد إبراهيم الهاشمي (من ١٧ أبريل ٢٠٢٤)
٨. السيد محمد خليل محمد شريف فولائي الخوري (من ١٧ أبريل ٢٠٢٤)
٩. السيدة نجلاء أحمد المدفع
١٠. السيد عمر إبراهيم الملا (من ١٧ أبريل ٢٠٢٤)
١١. السيد شاهين المهيري
١٢. السيد فاروجان تركيزيان (إلى ١٧ أبريل ٢٠٢٤)
١٣. سعادة يونس الخوري
١٤. 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 المجمع للمجموعة وعن نتائج عملياتها وتدفعاتها النقدية كما في والفتترات المذكورة في التقرير.

أعضاء مجلس الإدارة  
٢٤ فبراير ٢٠٢٥