

دانة غاز ش.م.ع

تقرير مجلس الإدارة

يسر مجلس إدارة شركة دانة غاز ش.م.ع ("دانة غاز" أو "الشركة") أن يعلن النتائج المالية المجمعة الموجزة المرحلية للشركة وشركاتها التابعة وترتيباتها المشتركة (يشار إليها مجتمعة باسم "المجموعة") لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦ ("الفترة").

الأنشطة الرئيسية

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

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

نتائج النصف الأول من سنة ٢٠٢٦

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

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

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

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

نتائج ربع السنة المنتهي في ٣٠ يونيو ٢٠٢٦

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

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

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

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

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

السيولة والمصادر المالية

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

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

مستجدات الأعمال

انسجاماً مع استراتيجيتها، تواصل مجموعة دانة غاز التركيز على زيادة قيمة موجوداتها ومشاريعها الحالية من الهيدروكربون لأقصى حد ممكن، في الوقت الذي تواصل فيه النمو أيضاً من خلال استراتيجية فرص الاستكشاف العضوية في وسط مناطق العمل الرئيسية إلى أعمال تطوير جديدة في مجال التنقيب والنقل والتوزيع للغاز الطبيعي. كما تستمر الشركة في الموازنة بين المصاريف الرأسمالية ومصادر النقد المتوفرة وذلك لضمان الاحتفاظ بمركز مالي قوي.

الاحتياطيات والموارد

(أ) شركة بيرل للبتروول المحدودة

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

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

خور مور

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكتثات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة ٦,٩ تريليون قدم مكعب معياري و ١٧٣ مليون برميل و ١٨ مليون طن متري على التوالي، منها حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ التي تعادل ٢,٤ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و ٦١ مليون برميل من المكتثات و ٦ مليون طن متري من الغاز المسال.
- احتياطيات النفط المؤكدة والمرجحة (2P) تبلغ ٥١,٣ مليون برميل، منها حصة دانة غاز بنسبة ٣٥٪ التي تعادل ١٨ مليون برميل.

جمجمال

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكتثات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة ٥,٧ تريليون قدم مكعب معياري و ٢١٥ مليون برميل و ٢٠ مليون طن متري على التوالي، منها حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ التي تعادل ٢ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و ٧٥ مليون برميل من المكتثات و ٧ مليون طن متري من الغاز المسال.

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

يصنف الفرق بين أرقام هذه الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) وموارد (النفط والغاز) المتوفرة في البداية وذات المخاطر للمشغل المشترك كموارد طارئة² وموارد محتملة³.

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

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

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

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

دانة غاز ش.م.ع

تقرير مجلس الإدارة

الاحتياطيات والموارد (تمة)

(ب) دانة غاز مصر

قامت شركة جافني كلاين أند أسوشيتس، وهي شركة رائدة في مجال الاستشارات، بإجراء تقييم مستقل لاحتياطيات الهيدروكربون لشركة دانة غاز مصر كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥. وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة (IP) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥ عند ١١,٨ مليون برميل 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)

إن حصة دانة غاز (٣٥٪) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق لفترة ٩١ يوماً من العمليات في الربع الثاني من سنة ٢٠٢٦ بلغت ٣,٦ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٩,٢٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً (الربع الثاني من سنة ٢٠٢٥ - حصة دانة غاز ٣٥٪ - ٣,٦ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٩,٢٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً - ٩١ يوماً).

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

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

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

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

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

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

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

عمليات الاستكشاف والإنتاج (تمة)

(ب) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

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

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

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

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

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

مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة

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

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

دعوى التحكيم

إن عقد بيع وشراء الغاز بين شريك دانة غاز، شركة نفط الهلال وشركة النفط الوطنية الإيرانية، والذي ينص على توريد الغاز إلى دولة الإمارات العربية المتحدة كان موضوع جلسات التحكيم الدولي منذ يونيو ٢٠٠٩. في أغسطس ٢٠١٤، تم إخطار شركة دانة غاز من قبل شركة نفط الهلال بأن هيئة التحكيم قد أصدرت قراراً نهائياً في موضوع الدعوى، وقررت أن يكون العقد الممتد لفترة ٢٥ سنة بينها وبين شركة النفط الوطنية الإيرانية ساري المفعول وملزم لجميع الأطراف، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية خالفت التزامها التعاقدية بتوريد الغاز بموجب العقد منذ شهر ديسمبر ٢٠٠٥.

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

وقد أبلغت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بصنوبر 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 تسجيله في البيانات المالية المجمعة في سنة ٢٠٢١. وتترتب على الحكم فائدة على الدفعات المتأخرة، وقد بلغت حصة شركة دانة من الفائدة في نهاية شهر يونيو ٢٠٢٦ مبلغ ١٦٥ مليون دولار أمريكي.

علاوة على ذلك، لا تزال دعوى تحكيم ثانية قيد الإجراء بمبلغ مطالبة أكبر لمدة ١٦,٥ سنة تغطي باقي مدة اتفاقية توريد الغاز من سنة ٢٠١٤ وحتى سنة ٢٠٣٠. ومن المتوقع انعقاد جلسة الاستماع النهائية في ٢٠٢٧. وسوف تحصل دانة غاز على جزء من حكم التحكيم التالي والذي من المتوقع أن يكون أكبر من المبلغ المستحق من حكم التحكيم الأول نظراً للفترة الزمنية الأطول.

أعضاء مجلس الإدارة

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

مدققو الحسابات

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

بالنيابة عن مجلس الإدارة



أعضاء مجلس الإدارة
٦ أغسطس ٢٠٢٦