

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 الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢٤ ("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 ٤٢٩/٢٠٠٥ 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 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 ربع السنة المنتهي في ٣١ مارس ٢٠٢٤

خلال ربع السنة المنتهي في ٣١ مارس ٢٠٢٤، حققت المجموعة إجمالي إيرادات بلغت ٩٧ مليون دولار أمريكي (٣٥٦ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ١٢٢ مليون دولار أمريكي (٤٤٧ مليون درهم) في الربع الأول من سنة ٢٠٢٣، بانخفاض نسبته ٢٠٪ يعود بشكل رئيسي إلى انخفاض الأسعار المحققة وانخفاض معدلات الإنتاج في مصر. بلغ متوسط الأسعار المحققة ٤٤ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و ٣٥ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنة بمبلغ ٥٩ دولار أمريكي لكل برميل و ٣٩ دولار أمريكي لكل برميل نפט مكافئ من الغاز المسال، على التوالي، في الربع الأول من سنة ٢٠٢٣.

حققت المجموعة أرباحاً صافية بلغت ٣٨ مليون دولار أمريكي (١٣٩ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٥٠ مليون دولار أمريكي (١٨٣ مليون درهم) في الربع الأول من سنة ٢٠٢٣ بانخفاض مقداره ٢٤٪. ويرجع هذا الانخفاض في صافي الأرباح بشكل رئيسي إلى انخفاض الأسعار المحققة كما ذكرنا أعلاه. انخفضت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء لتصل إلى ٦١ مليون دولار أمريكي (٢٢٤ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٧٤ مليون دولار أمريكي (٢٧١ مليون درهم) في الربع الأول من سنة ٢٠٢٣.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج لمدة ٩١ يوماً ٥,١٦ مليون برميل نפט مكافئ أو ٥٦,٧٥٠ برميل نפט مكافئ يومياً، وانخفاض بنسبة ١٠٪ مقارنة بإنتاج الفترة المقابلة البالغ ٥,٦٦ مليون برميل نפט مكافئ (٦٢,٩٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً). وانخفض الإنتاج في مصر بنسبة ٢٥٪ ليصبح ١٨,١٥٠ برميل نפט مكافئ يومياً مقارنة بـ ٢٤,٢٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً خلال الربع الأول من سنة ٢٠٢٣، وهو ما يعود بشكل رئيسي إلى نزوب الحقول الطبيعي. ظل الإنتاج في كردستان في نفس مستواه عند ٣٨,٦٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً.

السيولة والمصادر المالية

استقرت الأرصدة النقدية والبنكية في نهاية الفترة عند مبلغ ١٤٠ مليون دولار أمريكي (٥١٣ مليون درهم)، أي بزيادة نسبتها ٧٪ مقارنة برصيد نهاية سنة ٢٠٢٣ البالغ ١٣١ مليون دولار أمريكي (٤٨٠ مليون درهم). ويشمل النقد مبلغ ١١٦ مليون دولار أمريكي (٤٢٥ مليون درهم) يمثل نسبة ٣٥٪ من حصة النقد المحتفظ به في شركة بيرل للبتروول.

قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ٧٦ مليون دولار أمريكي (٢٧٩ مليون درهم) خلال الفترة، حيث ساهمت كل من مصر وإقليم كردستان العراق بمبلغ ٩ مليون دولار أمريكي (٣٣ مليون درهم) و ٦٧ مليون دولار أمريكي (٢٤٦ 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 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،

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

الاحتياطيات والموارد

(أ) شركة بيرل للبتروال المحنودة

كما هو معلن سابقاً، تقدر دانة غاز وشركة نطق الهلال، المشغلان المشتركان لشركة بيرل للبتروال المحنودة، أن إجمالي موارد البتروال المتوفرة في البداية وذات المخاطر الجيولوجية (P50) لحقلي خور مور وجمجمال يبلغ ٧٥ تريليون قدم مكعب معياري (من الغاز الرطب) و٧ مليارات برميل من النطق.

قامت شركة بيرل للبتروال المحنودة 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 (٢P) 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 النطق المؤكدة والمرجحة (٢P) تبلغ ٥١,٣ مليون برميل، منها حصة دانة غاز بنسبة ٣٥٪ التي تعادل ١٨ مليون برميل.

جمجمال

- بلغت احتياطيات الغاز (٢P) 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 (٢P) بنسبة ١٠٪ بعد تأكيد الاحتياطيات لسنة ٢٠١٩. وتقدر الإدارة أن إجمالي حصة شركة دانة غاز يُعادل ١,٠٨٧ مليون برميل نطق مكافئ، مرتفعة من ٩٩٠ مليون برميل نطق مكافئ عندما تأكدت شركة جافني كلاين أند أسوشيتيس 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 (٢P) وموارد (النطق والغاز) المتوفرة في البداية وذات المخاطر للمشغل المشترك كمورد طارئة^٢ وموارد محتملة^٣.

(أ) 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. وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة (١P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ عند ١٧ مليون برميل نطق مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٢: ٢٣ مليون برميل نطق مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (٢P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ عند ٣٤ مليون برميل نطق مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٢: ٤٢ مليون برميل نطق مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (٣P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ عند ٤٨ مليون برميل نطق مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٢: ٦٢ مليون برميل نطق 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 خلال الربع الثاني من سنة ٢٠٢٤.

^١ 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 معيارتها بواسطة حقول النطق و/ أو الغاز المنتجة المحيطة.

^٢ تقدر هذه الكميات من النطق أنها من المحتمل أن تكون قابلة للاسترداد ولكن لا تُعتبر مؤهلة بعد بما فيه الكفاية للتطوير التجاري بسبب شرط واحد أو أكثر.

^٣ تقدر هذه الكميات من النطق أنها من المحتمل أن تكون قابلة للاسترداد من التراكمات غير المكتشفة لمشاريع التطوير المستقبلية.

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

عمليات الاستكشاف والإنتاج

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

إن حصة دانة غاز (٣٥٪) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق لفترة ٩١ يوماً من العمليات في الربع الأول من سنة ٢٠٢٤ بلغت ٣,٥ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٨,٦٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً (الربع الأول من سنة ٢٠٢٣ - حصة دانة غاز ٣٥٪ - ٣,٤٨ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٨,٧٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً - ٩٠ يوماً).

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات لفترة مبلغ ٦٧ مليون دولار أمريكي (٢٤٦ مليون درهم) وبالتالي حققت ما نسبته ١٢٢٪ من إيرادات الفترة. في نهاية الفترة، بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من رصيد الذمم المدينة التجارية ٩١ مليون دولار أمريكي (٣٣٤ مليون درهم) بالمقارنة مع ١٠٣ مليون دولار أمريكي (٣٧٨ مليون درهم) في نهاية سنة ٢٠٢٣.

تقوم شركة بيرل بتطوير حقلين عالميين للغاز لديها يصل حجمها نحو ٧٥ تريليون قدم مكعب من الغاز الرطب و٧ مليار برميل من النפט. وفي يناير ٢٠٢٠، عينت شركة بيرل مقاولاً لأعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات (شركة إكسترن) لأول قطارين لمعالجة الغاز سعة ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً وتقديم خدمات المساعدة الفنية المتعلقة بالعمليات لمدة ٥ سنوات بعد تسليم محطة المعالجة. 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 للبتروكيمياويات.

تبين شروط عقد الهندسة والمشتريات والإنشاءات 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 والإنشاءات (٢٥٠ KM) في الموقع مؤقتاً في شهر يونيو ٢٠٢٢ عقب الهجمات الصاروخية في منطقة موقع الإنشاء والمحطة، والإعلان عن حالة القوة القاهرة. وخلال سنة ٢٠٢٣ وعقب 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 خورمور في ٢٠٢٣ وأوائل ٢٠٢٤، والتي لم تسفر عن أي ضرر للموظفين، ولم يكن لها سوى تأثير محدود جداً على عمليات الإنتاج.

واصلت شركة بيرل إحراز تقدم في مشروع التوسعة خورمور ٢٥٠ خلال عام ٢٠٢٣، حيث تم الانتهاء بنجاح من حفر ستة آبار لمشروع KM٢٥٠.

لاحقاً لنهاية الفترة، في ٢٦ أبريل ٢٠٢٤، تعرض خزان المكثفات في خور مور لهجوم إرهابي بطائرة بدون طيار، مما أدى بشكل مأساوي إلى مقتل أربعة أشخاص وإصابة ثمانية موظفين من مقاولي بيرل بإصابات طفيفة أثناء عملهم على إصلاح الخزان. على الرغم من حدوث أضرار طفيفة جداً في المرافق، إلا أنه من أجل سلامة جميع الموظفين والمرافق، قامت شركة بيرل بتعليق الإنتاج مؤقتاً وإجراء تغييرات إجرائية محددة.

وفي ١ مايو ٢٠٢٤، واستناداً إلى الإجراءات الملموسة التي اتخذتها حكومة العراق وحكومة إقليم كردستان لتعزيز الدفاعات بشكل كبير في موقع خورمور، إلى جانب الالتزامات الصارمة من أعلى مستويات تلك السلطات، اتخذت بيرل الخطوات اللازمة لاستئناف الإنتاج من حقل خورمور.

(ب) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

بلغ إنتاج المجموعة في مصر لفترة ٩١ يوماً من العمليات في الربع الأول من سنة ٢٠٢٤ ما مقداره ١,٦٥ مليون برميل نפט مكافئ أي بمعدل ١٨,١٥٠ برميل نפט مكافئ يومياً (الربع الأول من سنة ٢٠٢٣ - ٢,١٨ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٢٤,٢٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً)، وهذا يمثل انخفاضاً بنسبة ٢٥٪ مقارنة بالفترة المقابلة.

وفي مصر، قامت المجموعة بتحصيل إجمالي مبلغ ٩ مليون دولار أمريكي (٣٣ مليون درهم) خلال الفترة، وبذلك تكون قد حققت ما نسبته ٤٧٪ من إيرادات الفترة. وفي نهاية الفترة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية ٥٧ مليون دولار أمريكي (٢٠٩ مليون درهم) بالمقارنة مع ٤٨ مليون دولار أمريكي (١٧٦ مليون درهم) في نهاية ٢٠٢٣.

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

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

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. 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 ٦٠٨ مليون دولار أمريكي (٢,٢٣ مليار درهم) والذي جرى تسجيله في الدفاتر في سنة ٢٠٢١. وتترتب على الحكم فائدة على الدفعات المتأخرة، وقد بلغت حصة شركة دانة من الفائدة في نهاية شهر مارس ٢٠٢٤ مبلغ ٧٨ 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 سنة 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.

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 أجيت فيجاي جوشي (استقال بتاريخ ٢٩ فبراير ٢٠٢٤)
٥. السيد هاني عبد العزيز حسين
٦. السيد محيد حميد جعفر
٧. السيدة نجلاء أحمد المدفع
٨. السيد شاهين السهيري
٩. السيد فاروجان تركيزيان
١٠. سعادة يونس الخوري
١١. السيد زياد عبد الله إبراهيم كلداري

مدققو الحسابات

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

بالنيابة عن مجلس الإدارة

أعضاء مجلس الإدارة

٧ مايو ٢٠٢٤