

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") للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٢.

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 النصف الأول من سنة ٢٠٢٢

خلال النصف الأول من سنة ٢٠٢٢ ("الفترة")، حققت المجموعة إجمالي إيرادات بلغت ٢٨٤ مليون دولار أمريكي (١,٠٤١ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٢١٦ مليون دولار أمريكي (٧٩٢ مليون درهم) في النصف الأول من سنة ٢٠٢١، بزيادة نسبتها ٣١٪. وقد نتجت هذه الزيادة عن ارتفاع الأسعار المحققة خلال الفترة، والتي ساهمت بمبلغ ٨٧ مليون دولار أمريكي في إجمالي الإيرادات. بلغ متوسط السعر المحقق ٨٧ دولار أمريكي لبرميل المكثفات ٤٤ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنة بمبلغ ٤٨ دولار أمريكي لكل برميل و ٣٢ دولار أمريكي لكل برميل نغظ مكافئ من الغاز المسال، على التوالي، خلال النصف الأول من سنة ٢٠٢١. وتم تعويض تأثير ارتفاع الأسعار المحققة جزئياً بانخفاض معدلات الإنتاج في مصر.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج لمدة ١٨١ يوماً ١١,٠٦ مليون برميل نغظ مكافئ أو ٦١,١٠٠ برميل نغظ مكافئ يومياً، بانخفاض بنسبة ٥٪ مقارنة بإنتاج الفترة المقابلة البالغ ١١,٥٨ مليون برميل نغظ مكافئ (٦٤,٠٠٠ برميل نغظ مكافئ يومياً). وظلت معدلات الإنتاج في إقليم كردستان بمستويات مماثلة للفترة المقابلة، في حين انخفضت معدلات الإنتاج في مصر بنسبة ٩٪ خلال النصف الأول من السنة.

حققت المجموعة أرباح صافية بعد الضريبة بقيمة ١١١ مليون دولار أمريكي (٤٠٧ مليون درهم) مقارنة مع أرباح صافية بقيمة ١٣٩ مليون دولار أمريكي (٥١١ مليون درهم) في النصف الأول من سنة ٢٠٢١. ويعود الانخفاض في صافي الأرباح خلال الفترة بشكل رئيسي إلى عكس الانخفاضات في القيمة في مصر في الفترة المقابلة، عقب فسخ اتفاقية البيع والشراء.

باستثناء عكس الانخفاض في القيمة خلال الربع الأول من سنة ٢٠٢١، أعلنت المجموعة عن تحقيق صافي أرباح معدلة بعد الضريبة بمبلغ ١١١ مليون دولار أمريكي (٤٠٧ مليون درهم) مقارنة بصافي أرباح معدلة بقيمة ٦١ مليون دولار أمريكي (٢٢٥ مليون درهم)، بزيادة بنسبة ٨٢٪، ما يعكس الأداء التشغيلي القوي للعمليات الأساسية.

ارتفعت الإيرادات قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء إلى ١٦٤ مليون دولار أمريكي (٦٠١ مليون درهم) خلال النصف الأول من سنة ٢٠٢٢ مقارنة بمبلغ ١١٠ مليون دولار أمريكي (٤٠٣ مليون درهم) خلال النصف الأول من سنة ٢٠٢١.

نتائج ربع السنة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٢

خلال ربع السنة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٢، حققت المجموعة إيرادات إجمالية بلغت ١٤٤ مليون دولار أمريكي (٥٢٨ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ١١٠ مليون دولار أمريكي (٤٠٣ مليون درهم) خلال الربع الثاني من سنة ٢٠٢١، بزيادة قدرها ٣١٪ نتيجة لارتفاع الأسعار المحققة. بلغ متوسط الأسعار المحققة ٩٣ دولار أمريكي لبرميل المكثفات ٤٥ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنة بمبلغ ٥١ دولار أمريكي لكل برميل مكثفات ٣١ دولار أمريكي لكل برميل نغظ مكافئ من الغاز المسال على التوالي خلال الربع الثاني من سنة ٢٠٢١.

حققت المجموعة أرباح صافية بقيمة ٥٧ مليون دولار أمريكي (٢٠٩ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ١١٥ مليون دولار أمريكي (٤٢٣ مليون درهم) في الربع الثاني من سنة ٢٠٢١. وباستثناء عكس الانخفاض في القيمة في الربع الثاني من سنة ٢٠٢١، زاد صافي الأرباح من مبلغ ٣٦ مليون دولار أمريكي (١٣٣ مليون درهم) في الربع الثاني من سنة ٢٠٢١ إلى مبلغ ٥٧ مليون دولار أمريكي (٢٠٩ مليون درهم)، بزيادة بنسبة ٥٨٪.

ارتفعت الإيرادات قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء إلى ٨٣ مليون دولار أمريكي (٣٠٤ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٦٠ مليون دولار أمريكي (٢٢٠ مليون درهم) خلال الربع الثاني من سنة ٢٠٢١.

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

نتائج ربع السنة المنتهي في ٣٠ يونيو ٢٠٢٢ (تتمة)

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج في الربع الثاني ٥,٤٤ مليون برميل من النفط المكافئ أو ٥٩,٨٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً، بانخفاض بنسبة ٥٪ مقارنة بمعدلات إنتاج الفترة المقابلة بنسبة ٥,٧٥ مليون برميل من النفط المكافئ (٦٣,٢٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً). يعود هذا الانخفاض بشكل رئيسي إلى نزوب الحقول الطبيعية في مصر مما أدى إلى انخفاض الإنتاج بنسبة ١٠٪ ليصبح ٢٦,٢٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً مقارنة بعدد ٢٩,٢٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً في الربع الثاني من سنة ٢٠٢١.

السيولة والمصادر المالية

استقر النقد في الصندوق الأرصدة لدى البنوك في نهاية الفترة عند مبلغ ٢٠٧ مليون دولار أمريكي (٧٥٩ مليون درهم)، أي بزيادة نسبتها ١٢٪ مقارنة برصيد نهاية سنة ٢٠٢١ البالغ ١٨٥ مليون دولار أمريكي (٦٧٨ مليون درهم). ويشمل النقد مبلغ ١١٩ مليون دولار أمريكي (٤٣٦ مليون درهم) يمثل حصة نسبتها ٣٥٪ من النقد المحتفظ به لدى شركة بيرل للبتروول.

قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ١٨٠ مليون دولار أمريكي (٦٦٠ مليون درهم) خلال الفترة، حيث ساهمت كل من مصر وإقليم كردستان العراق بمبلغ ٤٥ مليون دولار أمريكي (١٦٥ مليون درهم) و ١٣٥ مليون دولار أمريكي (٤٩٥ مليون درهم)، على التوالي. وخلال الفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٢، دفعت الشركة توزيعات أرباح بقيمة ٨٦ مليون دولار أمريكي (٣١٥ مليون درهم) كتوزيعات أرباح نهائية لسنة ٢٠٢١، ليصل إجمالي توزيعات الأرباح النقدية للسنة المالية المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ إلى ٨ فلس (٢٠٢٠ - ٥,٥ فلس).

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 للبترول المحدودة

كما هو معلن سابقاً، تقدر دانة غاز وشركة نفط الهلال، المشغلان المشتركان لشركة بيرل للبترول المحدودة، أن إجمالي موارد البترول المتوفرة في البداية وذات المخاطر الجيولوجية (P50)¹ لحقلي خور مور وجمجمال يبلغ ٧٥ تريليون قدم مكعب معياري (من الغاز الرطب) و٧ مليارات برميل من النفط.

قامت شركة بيرل للبترول 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) والمكتنقات 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 المكتنقات 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) والمكتنقات 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 المكتنقات 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 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 طارئة² وموارد محتملة³.

(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 ٢٠٢١. وعقب هذا التقييم، تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة (IP) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ عند ٣٠ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٠: ٣٥ مليون برميل نفط مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ عند ٤٤ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٠: ٥٩ مليون برميل نفط مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (3P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ عند ٧٣ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٠: ٨٥ مليون برميل نفط مكافئ). وكان الانخفاض في الاحتياطيات على حساب الإنتاج خلال السنة ولم يتم استبدالها.

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 ٢٠٢٢ بلغت ٣,٠٦ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣٣,٦٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً (الربع الثاني من سنة ٢٠٢١ - حصة دانة غاز ٣٥٪: ٣,٠٤ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣٣,٤٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً).

¹ 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.

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

عمليات الاستكشاف والإنتاج (تتمة)

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

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للفترة مبلغ ١٣٥ مليون دولار أمريكي (٤٩٥ مليون درهم) وبالتالي حققت ما نسبته ٩٩٪ من إيرادات الفترة. في نهاية الفترة، بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من رصيد الذمم المدينة التجارية ٤٥ مليون دولار أمريكي (١٦٥ مليون درهم) بالمقارنة مع ٤٣ مليون دولار أمريكي (١٥٨ مليون درهم) في نهاية سنة ٢٠٢١.

تقوم شركة بيرل بتطوير حقلين عالميين للغاز لديها يصل حجمها نحو ٧٥ تريليون قدم مكعب من الغاز الرطب و ٧ مليار برميل من النفط. وفي يناير ٢٠٢٠، عينت شركة بيرل مقاولاً لأعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات لأول قطارين لمعالجة الغاز سعة ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً المخطط لها في مصنع معالجة الغاز في خور مور. 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 للبترول. وسترفع المرحلة الثانية إجمالي الإنتاج إلى ٩٠٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً.

في يناير ٢٠٢٠، عينت شركة إكسترن، أحد مقدمي خدمات النفط والغاز الرئيسيين، لتنفيذ أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات لقطار معالجة الغاز بقدرة ٢٥٠ مليون قدم مكعب من الغاز يومياً وتقديم خدمات المساعدة التقنية المتعلقة بالعمليات لمدة ٥ سنوات بعد تسليم الوحدة. وتوضح بنود عقد أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات تمويل مقاول إكسترن والذي بموجبه ستمول إكسترن الوحدة بشكل أساسي مع سداد أصل الدين بفائدة على مدى الخمس سنوات التالية لإنجاز الوحدة. وانفقت شركتا بيرل وإكسترن على أن يكون ٣٠ أبريل ٢٠٢٣ هو تاريخ الإنجاز، وذلك عقب إعلانات مماثلة للقوة القاهرة بموجب عقد أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات.

خلال يونيو ويوليو ٢٠٢٢، سقطت خمسة صواريخ صغيرة على مجمع خور مور، وبالرغم من إصابة عاملين في الموقع بإصابات طفيفة غير مباشرة، لم تتضرر المرافق واستمرت عمليات الإنتاج كالمعتاد. ومع ذلك، تم تعليق العمل في مشروع توسعة إنتاج الغاز KM 250 وأنشطة الهندسة والمشتريات والإنشاءات مؤقتاً لإجراء التعزيزات الأمنية. ولا يزال العمل معلقاً حيث تتسق الشركة عن قرب مع حكومة إقليم كردستان وتتخذ جميع الإجراءات الضرورية لتعزيز التدابير الأمنية في خور مور لحماية المرافق والموظفين وللتمكن من استئناف أنشطة الهندسة والمشتريات والإنشاءات.

(ب) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

بلغ إنتاج المجموعة في مصر لفترة ٩١ يوماً من العمليات في الربع الثاني من سنة ٢٠٢٢ ما مقداره ٢,٣٨ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٢٦,٢٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً (يونيو ٢٠٢١ - ٢,٦٦ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمتوسط ٢٩,٢٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً)، وهذا يمثل انخفاضاً بنسبة ١٠٪ مقارنة بالفترة المقابلة.

وفي مصر، قامت المجموعة بتحصيل إجمالي مبلغ ٤٥ مليون دولار أمريكي (١٦٥ مليون درهم) خلال الفترة، وبذلك تكون قد حققت ما نسبته ٩٢٪ من إيرادات الفترة. وفي نهاية الفترة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية ٢٧ مليون دولار أمريكي (٩٩ مليون درهم) بالمقارنة مع ٢٤ مليون دولار أمريكي (٨٨ مليون درهم) في نهاية ٢٠٢١.

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، وحصص 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، 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. تغطي 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).

علاوة على ذلك، لا تزال دعوى تحكيم ثانية قيد الإجراء بمبلغ مطالبية أكبر لمدة ١٦,٥ سنة تغطي باقي مدة اتفاقية توريد الغاز من سنة ٢٠١٤ وحتى سنة ٢٠٣٠، ومن المقرر انعقاد جلسة الاستماع النهائية خلال شهر أكتوبر ٢٠٢٢ في باريس، ومن المتوقع صدور حكم نهائي بالتعويض عن الأضرار خلال السنة التي تليها في ٢٠٢٣. 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.

ب) التحكيم بشأن التعويضات الإضافية من شركة إم أو إل: شرعت الشركة مع شركة نفط الهلال إجراءات التحكيم ضد شركة إم أو إل المجرية العامة المحدودة للنفط والغاز ("إم أو إل") في ١٤ فبراير ٢٠٢٠ بسبب محاولات إم أو إل لتجنب سداد التعويضات الإضافية القائمة على الاحتياطي إلى الشركة وشركة نفط الهلال وفقاً لشروط اتفاقية البيع والشراء المبرمة بين الطرفين في ٢٠٠٩، والتي حصلت إم أو إل من خلالها على حصتها البالغة ١٠٪ في شركة بيرل للبتروول.

إن التزامات التعويضات الإضافية القائمة على الاحتياطي هي نفس الالتزامات التي سعت إم أو إل إلى تجنبها بشكل غير قانوني والتي كانت موضوع حكم التحكيم الصادر في ٢٠ سبتمبر ٢٠١٧ ضد إم أو إل.

سيتناول التحكيم أيضاً دفعات النفط الخام المنفصلة والإضافية الناتجة عن نفس اتفاقية البيع والشراء لسنة ٢٠٠٩.

ج) التحكيم بشأن التعويضات الإضافية من شركة إم في: شرعت الشركة مع شركة نفط الهلال إجراءات التحكيم ضد شركة إم في أبتريم إنترناشيونال جي إم بي إنش ("إم في") في ١٤ فبراير ٢٠٢٠ بسبب محاولات إم في لتجنب سداد التعويضات الإضافية القائمة على الاحتياطي إلى الشركة وشركة نفط الهلال وفقاً لشروط اتفاقية البيع والشراء المبرمة بين الطرفين في ٢٠٠٩، والتي حصلت إم في من خلالها على حصتها البالغة ١٠٪ في شركة بيرل للبتروول.

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 أجيت فيجاي جوشي
٤. السيد هاني عبد العزيز حسين
٥. السيد جاسم محمد رفيع الصديقي
٦. السيد مجيد حميد جعفر
٧. السيدة نجلاء أحمد المدفع
٨. السيد شاهين المهيري
٩. السيد وروجان 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



عضو مجلس الإدارة
١٠ أغسطس ٢٠٢٢