

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 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 ٢٩٩/٢٠٠٥ 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 ميناسا (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 ٢٠٢٢

خلال السنة، حققت المجموعة إجمالي إيرادات بلغت ٥٢٩ مليون دولار أمريكي (١.٩ مليار درهم) مقارنةً بمبلغ ٤٥٢ مليون دولار أمريكي (١.٦٥ مليار درهم) في سنة ٢٠٢١، بزيادة نسبتها ١٧٪ نتيجة لارتفاع الأسعار المحققة خلال السنة. وقد تم تعويض هذه الزيادة جزئياً بانخفاض معدلات الإنتاج في مصر، والتي انخفضت بنسبة ٨٪. بلغ متوسط السعر المحقق ٧٩ دولار أمريكي لبرميل المكتفات و ٤٢ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنةً بمبلغ ٥٤ دولار أمريكي لكل برميل و ٣٥ دولار أمريكي لكل برميل نפט مكافئ من الغاز المسال في سنة ٢٠٢١ على التوالي، وتأثرت الإيرادات إيجابياً بمبلغ ١٠٧ مليون دولار أمريكي.

أنهت المجموعة السنة بمتوسط معدل إنتاج بلغ ٦٠,٢٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً، بانخفاض قدره ٣٪ مقارنةً بمعدل إنتاج السنة الماضية البالغ ٦٢,١٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً. زاد الإنتاج في إقليم كردستان العراق بنسبة ١٪ من ٣٣,٨٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً في السنة المقابلة ليصل إلى ٣٤,٣٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً. وقابل ذلك انخفاض في الإنتاج في مصر، والذي انخفض بنسبة ٨٪ ليصل إلى ٢٥,٩٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً بالمقارنة مع ٢٨,٣٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً في عام ٢٠٢١، نتيجة للانخفاض الطبيعي في إنتاج الحقول.

حققت المجموعة أرباحاً صافية بلغت ١٨٢ مليون دولار أمريكي (٦٦٧ مليون درهم) خلال سنة ٢٠٢٢ بالمقارنة مع صافي أرباح بقيمة ٣١٧ مليون دولار أمريكي (١,١٦٣ مليون درهم). زاد صافي الأرباح المعدلة للمجموعة للسنة، باستثناء الدخل الآخر والانخفاض في القيمة المثبتة في ٢٠٢٢ و ٢٠٢١، بنسبة ٥٣٪ ليصل إلى مبلغ قياسي قدره ١٩٦ مليون دولار أمريكي (٧١٨ مليون درهم) بالمقارنة مع صافي أرباح معدلة بمبلغ ١٢٨ مليون دولار أمريكي (٤٦٩ مليون درهم)، ما يعكس الأداء التشغيلي القوي.

ارتفعت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء لتصل إلى ٣٣٢ مليون دولار أمريكي (١,٢١٧ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٢٦٩ مليون دولار أمريكي (٩٨٦ مليون درهم) خلال سنة ٢٠٢١، والذي يرجع بشكل رئيسي إلى الزيادة في الإيرادات.

السيولة والمصادر المالية

بلغت الأرصدة النقدية والبنكية في نهاية السنة مبلغ ١٥١ مليون دولار أمريكي (٥٥٣ مليون درهم)، بانخفاض بنسبة ١٨٪ مقارنة برصيد سنة ٢٠٢١ البالغ ١٨٥ مليون دولار أمريكي (٦٧٨ مليون درهم). ويشمل النقد مبلغ ٨٨ مليون دولار أمريكي (٣٢٣ مليون درهم) يمثل نسبة ٣٥٪ من حصة النقد المحتفظ به في شركة بيرل للبتترول.

قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ٣١٨ مليون دولار أمريكي (١,١٦٦ مليون درهم) خلال السنة، حيث ساهمت كل من مصر وإقليم كردستان العراق بمبلغ ٨٥ مليون دولار أمريكي (٣١٢ مليون درهم) و ٢٣٣ مليون دولار أمريكي (٨٥٤ مليون درهم)، على التوالي. دفعت الشركة خلال السنة توزيعات أرباح نهائية بواقع ٤.٥ فلس لسنة ٢٠٢١ وتوزيعات أرباح مرحلية بواقع ٤.٥ فلس عن النصف الأول من عام ٢٠٢٢.

كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، بلغت الذمم المدينة في مصر مبلغ ٣٠ مليون دولار أمريكي (١١٠ مليون درهم)، بزيادة قدرها ٦ مليون دولار أمريكي. وفي إقليم كردستان، ارتفع رصيد الذمم المدينة إلى ٦٤ مليون دولار أمريكي (٢٣٥ مليون درهم) مقارنةً بمبلغ ٤٣ مليون دولار أمريكي (١٥٨ مليون درهم) في نهاية سنة ٢٠٢١. وقد نتجت الزيادة في رصيد الذمم المدينة في إقليم كردستان عن التأخيرات في سداد الفواتير.

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

(1) 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)¹ 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 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 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. ويُقدر 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.

¹ تم احتساب أرقام الموارد المتوفرة في البداية وذات المخاطر عن طريق تجميع عشوائي عن طريق برنامج (GeoX) باستخدام عوامل خطر تُجسد 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

(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 ٢٠٢٢. تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة (1P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ عند ٢٣ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢١: ٣٠ مليون برميل نפט مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ عند ٤٢ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢١: ٤٤ مليون برميل نפט مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (3P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ عند ٦٢ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢١: ٧٣ مليون برميل نפט مكافئ).

يعتمد تقدير الاحتياطيات الصادر عن شركة جافني كلاين أند أسوشيتس على الشروط المالية المحسنة لاتفاقية توحيد الامتيازات المبرمة مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية. ويخضع الاتفاق لموافقة البرلمان المصري المتوقع الحصول عليها في وقت لاحق من هذه السنة.

عمليات الاستكشاف والإنتاج

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

إن حصة دانة غاز (٣٥%) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق لسنة ٢٠٢٢ بلغت ١٢.٥ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٤,٣٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً (٢٠٢١ - حصة دانة غاز ٣٥%: ١٢.٣ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٣,٨٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً)، بزيادة بنسبة ١% عند مقارنتها بالسنة المقابلة. وعقب الانتهاء بنجاح من تحسينات إزالة الاختناقات لرفع الطاقة الإنتاجية في محطة خور مور خلال النصف الثاني من السنة، زادت الطاقة الإنتاجية للمحطة بمقدار ٥٠ مليون قدم مكعب معياري من الغاز يومياً لتصل إلى ٥٠٠ مليون قدم مكعب معياري من الغاز يومياً. وقد وصل إنتاج الغاز إلى هذا الرقم القياسي الجديد البالغ ٥٠٠ مليون قدم مكعب معياري من الغاز يومياً في ١٤ يناير وسيكون له تأثير إيجابي على الإنتاج والإيرادات خلال سنة ٢٠٢٣.

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للسنة مبلغ ٢٣٣ مليون دولار أمريكي (٨٥٤ مليون درهم) وبالتالي حققت ما نسبته ٩١% من إيرادات السنة. في نهاية السنة، بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥% من رصيد الذمم المدينة التجارية ٦٤ مليون دولار أمريكي (٢٣٥ مليون درهم) بالمقارنة مع ٤٣ مليون دولار أمريكي (١٥٨ مليون درهم) في نهاية سنة ٢٠٢١.

تقوم شركة بيرل بتطوير حقلين عالميين للغاز لها يصل حجمهما نحو ٧٥ تريليون قدم مكعب من الغاز الرطب و٧ مليار برميل من النفط. وفي يناير ٢٠٢٠، ومن ضمن خططها لإنشاء خطين جديدين لمعالجة الغاز في مصنع معالجة الغاز في خور مور، عينت شركة بيرل مقاولاً لأعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات لأول خطوط معالجة الغاز بسعة ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً. 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 للبتروال. وسترفع المرحلة الثانية إجمالي الإنتاج إلى ١٠٠٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً.

في يناير ٢٠٢٠، تم تعيين شركة إكسترن - وهي واحدة من كبرى الشركات التي تقدم خدمات النفط والغاز، لتنفيذ أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاء لمحطة معالجة الغاز بمقدار ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري من الغاز يومياً وتقديم خدمات المساعدة الفنية المتعلقة بالعمليات لمدة ٥ سنوات بعد تسليم محطة المعالجة. 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. وعقب إعلان القوة القاهرة في سنة ٢٠٢٠ بموجب عقد الهندسة والمشتريات والإنشاء نتيجة لجائحة كوفيد، بدأ العمل من جديد في أواخر سنة ٢٠٢٠. كما اتفقت شركتي بيرل وإكسترن على تاريخ الانتهاء في ٣٠ أبريل ٢٠٢٣. 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 عقب الهجمات الصاروخية في منطقة موقع الإنشاء والمحطة، والإعلان عن حالة القوة القاهرة. ولاحقاً لنهاية السنة وعقب تعزيز الترتيبات الأمنية، بدأت شركة إنيرفليكس ومقاوليها من الباطن بإعادة تعبئة الموقع وتجهيزه ويجري حالياً تنفيذ الأعمال الإنشائية.

استمرت عمليات الإنتاج والحفر والأنشطة غير المرتبطة بعقد الهندسة والمشتريات والإنشاء طوال الوقت بالشكل المعتاد.

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

عمليات الاستكشاف والإنتاج (تتمة)

(ب) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

أنهت شركة دانة غاز مصر سنة ٢٠٢٢ بإنتاج لسنة كاملة من العمليات بلغ ٩.٤ مليون برميل نفط مكافئ أي بمعدل ٢٥,٩٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً (٢٠٢١ - ١٠.٣ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٢٨,٣٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً)، وهذا يمثل انخفاضاً بنسبة ٨٪ مقارنة بالسنة المقابلة. وقد تم تعويض التدهور الطبيعي السنوي للحقل بنسبة ٢٠٪ تقريباً جزئياً من خلال حملة التدخل وعمليات تحسين الإنتاج على مستوى الحقول والمحطة.

وفي مصر، قامت الشركة بتحصيل إجمالي مبلغ ٨٥ مليون دولار أمريكي (٣١٢ مليون درهم) خلال سنة ٢٠٢٢، وبذلك تكون قد حققت ما نسبته ٩٣٪ من إيرادات السنة. وفي نهاية السنة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية ٣٠ مليون دولار أمريكي (١١٠ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٢٤ مليون دولار أمريكي (٨٨ مليون درهم) في نهاية ٢٠٢١.

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 مصر. يخضع الاتفاق لموافقة البرلمان المصري المتوقع الحصول عليها في وقت لاحق من هذه السنة.

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 ١٠٪ 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.

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. غطت 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.

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 وقت لاحق هذا العام. ومن المتوقع صدور حكم نهائي بالتعويض عن الأضرار في 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

دعوى التحكيم (تتمة)

(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.

حصلت الشركة على الحكم النهائي من محكمة لندن للتحكيم الدولي في شهر ديسمبر. وقد رفضت هيئة التحكيم المطالبات وقضت بأن الشركة لا يحق لها الحصول على مدفوعات الأرباح.

(ج) التحكيم بشأن التعويضات الإضافية من شركة أو إم في: شرعت الشركة مع شركة نفط الهلال إجراءات التحكيم ضد شركة أو إم في أبنستريم إنترناشيونال جي إم بي إتش ("أو إم في") في ١٤ فبراير ٢٠٢٠ بسبب محاولات أو 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 أو إم في من خلالها على حصتها البالغة ١٠٪ في شركة بيرل للبتروول.

لاحقاً لنهاية السنة، حصلت الشركة على الحكم النهائي من محكمة لندن للتحكيم الدولي. وقد رفضت هيئة التحكيم المطالبات وقضت بأن الشركة لا يحق لها الحصول على مدفوعات الأرباح.

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 فاروجان نركيزيان
١٠. سعادة يونس الخوري
١١. السيد زياد عبد الله إبراهيم كلداري

مدققو الحسابات

تم تدقيق البيانات المالية 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 للشركة وعن نتائج عملياتها وتدفعاتها النقدية كما في وللفترات المذكورة في التقرير.

أعضاء مجلس الإدارة

٧ مارس ٢٠٢٣