

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 وتربياتها المشتركة (يشار إليها مجتمعة باسم "المجموعة") للفترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢٣ ("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 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، تمت 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 ٢٠٢٣

خلال ربع السنة المنتهي في ٣١ مارس ٢٠٢٣، حققت المجموعة إجمالي إيرادات بلغت ١٢٢ مليون دولار أمريكي (٤٤٧ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ١٤٠ مليون دولار أمريكي (٥١٣ مليون درهم) في الربع الأول من سنة ٢٠٢٢، بانخفاض نسبته ١٣٪ يعود بشكل رئيسي إلى انخفاض الأسعار المحققة. وقد تم تعويض هذا الانخفاض جزئياً بارتفاع معدلات الإنتاج في كردستان، والتي زادت بنسبة ٩٪. بلغ متوسط الأسعار المحققة ٥٩ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و ٣٩ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنة بمبلغ ٨٢ دولار أمريكي لكل برميل و ٤٣ دولار أمريكي لكل برميل نפט مكافئ من الغاز المسال، على التوالي، في الربع الأول من سنة ٢٠٢٢.

حققت المجموعة أرباحاً صافية بلغت ٥٠ مليون دولار أمريكي (١٨٣ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٥٤ مليون دولار أمريكي (١٩٨ مليون درهم) في الربع الأول من سنة ٢٠٢٢ بانخفاض مقداره ٧٪. ويرجع الانخفاض في صافي الأرباح بشكل رئيسي إلى انخفاض أسعار النفط التي تم تعويضها جزئياً بانخفاض التكاليف التشغيلية والاستهلاك والنضوب والإطفاء. انخفضت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء لتصل إلى ٧٤ مليون دولار أمريكي (٢٧١ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٨١ مليون دولار أمريكي (٢٩٧ مليون درهم) في الربع الأول من سنة ٢٠٢٢.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج لمدة ٩٠ يوماً ٥,٦٦ مليون برميل نפט مكافئ أو ٦٢,٩٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً، وزيادة بنسبة ١٪ مقارنة بإنتاج الفترة المقابلة البالغ ٥,٦٢ مليون برميل نפט مكافئ (٦٢,٤٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً). وانخفض الإنتاج في مصر بنسبة ١٠٪ ليصبح ٢٤,٢٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً مقارنة بـ ٢٧,٠٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً، وهو ما يعود بشكل رئيسي إلى نضوب الحقول الطبيعية. وتم تعويض هذا الانخفاض جزئياً بزيادة الإنتاج في كردستان عقب الانتهاء من مشروع التحويلة في ٢٠٢٢، مما أدى إلى زيادة الإنتاج بنسبة ٩٪ ليصبح ٣٨,٧٠٠ برميل نפט يومياً مقارنة بـ ٣٥,٤٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً في الفترة المقابلة.

السيولة والمصادر المالية

استقرت الأرصدة النقدية والبنكية في نهاية الفترة عند مبلغ ١٤٨ مليون دولار أمريكي (٥٤٢ مليون درهم)، أي بانخفاض نسبته ٢٪ مقارنة برصيد نهاية سنة ٢٠٢٢ البالغ ١٥١ مليون دولار أمريكي (٥٥٣ مليون درهم). ويشمل النقد مبلغ ١٠٢ مليون دولار أمريكي (٣٧٤ مليون درهم) يمثل نسبة ٣٥٪ من حصة النقد المحتفظ به في شركة بيرل للبتترول.

قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ٦٣ مليون دولار أمريكي (٢٣١ مليون درهم) خلال الفترة، حيث ساهمت كل من مصر وإقليم كردستان العراق بمبلغ ١٥ مليون دولار أمريكي (٥٥ مليون درهم) و ٤٨ مليون دولار أمريكي (١٧٦ مليون درهم)، على التوالي.

مستجدات الأعمال

انسجماً 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 للتصاعدية 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 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 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 (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 أسوشيتيس 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 العرو بين أرقام هذه الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) وموارد (النفط والغاز) الموفرة في البداية وذات المخاطر للمשל المشترك كمورد طارئة² وموارد محتملة³.

(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 ٢٠٢٢. وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة (IP) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ عند ٢٣ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢١: ٣٠ مليون برميل نفط مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ عند ٤٢ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢١: ٤٤ مليون برميل نفط مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (3P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ عند ٦٢ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢١: ٧٣ مليون برميل نفط 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 في وقت لاحق من هذه السنة.

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

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

إن حصة دانة غاز (٣٥٪) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق لفترة ٩٠ يوماً من العمليات في الربع الأول من سنة ٢٠٢٣ بلغت ٣,٤٨ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٨,٧٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً (الربع الأول من سنة ٢٠٢٢ - حصة دانة غاز ٣٥٪ - ٣,١٨ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٥,٤٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً) بزيادة نسبتها ٩٪.

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات لفترة مبلغ ٤٨ مليون دولار أمريكي (١٧٦ مليون درهم) وبالتالي حققت ما نسبته ٧٥٪ من إيرادات الفترة. في نهاية الفترة، بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من رصيد الذمم المدينة التجارية ٨٠ مليون دولار أمريكي (٢٩٣ مليون درهم) بالمقارنة مع ٦٤ مليون دولار أمريكي (٢٣٥ مليون درهم) في نهاية سنة ٢٠٢٢.

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. وبأني 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 للبتروول. 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 نتيجةً لجانحة 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 ٢٠٢٢ عقب الهجمات الصاروخية في منطقة موقع الإنشاء والمحطة، والإعلان عن حالة القوة القاهرة. وخلال الفترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢٣ وعقب تعزيز الترتيبات الأمنية، تعيد شركة إنيرفليكس ومقاوليها من الباطن تعبئة الموقع لاستئناف الأعمال الإنشائية. وأجرى المشغل والمقاول مناقشات مع حكومة إقليم كردستان والسلطات في الإقليم حول إجراء التحسينات اللازمة في الترتيبات الأمنية وتنفيذها للتمكن من إعادة تعبئة الموقع وإنجاز المشروع بحلول الربع الثاني من ٢٠٢٤.

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

(ب) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

بلغ إنتاج المجموعة في مصر لفترة ٩٠ يوماً من العمليات في الربع الأول من سنة ٢٠٢٣ ما مقداره ٢,١٨ مليون برميل نפט مكافئ أي بمعدل ٢٤,٢٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً (مارس ٢٠٢٢ - ٢,٤٣ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٢٧,٠٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً)، وهذا يمثل انخفاضاً بنسبة ١٠٪ مقارنة بالفترة المقابلة. وتم تعويض التدهور الطبيعي السنوي للحقل بنسبة ٢٠٪ تقريباً جزئياً من خلال حملة التدخل وعمليات تحسين الإنتاج على مستوى الحقول والمحطة.

وفي مصر، قامت المجموعة بتحصيل إجمالي مبلغ ١٥ مليون دولار أمريكي (٥٥ مليون درهم) خلال الفترة، وبذلك تكون قد حققت ما نسبته ٧٥٪ من إيرادات الفترة. وفي نهاية الفترة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية ٣٥ مليون دولار أمريكي (١٢٨ مليون درهم) بالمقارنة مع ٣٠ مليون دولار أمريكي (١١٠ مليون درهم) في نهاية ٢٠٢٢.

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.

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 بصور 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.

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.

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 ٢٠٢٢. 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 في أستراليا 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.

خلال الفترة، حصلت الشركة على الحكم النهائي من محكمة لندن للتحكيم الدولي في فبراير ٢٠٢٣. وقد رفضت هيئة التحكيم المطالبات وقضت بأن الشركة لا يحق لها الحصول على مدفوعات الأرباح.

بناءً على المتكور أعلاه، تم شطب المبلغ بقيمة ٤٤ مليون دولار أمريكي (١٦١ مليون درهم) المثبت بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر خلال سنة ٢٠٢٢.

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 أحييت 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 واروجان نركيزيان
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
٩ مايو ٢٠٢٣