

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

يسر مجلس إدارة شركة دانة غاز ("دانة غاز" أو "الشركة") أن يعلن النتائج المالية المرحلية الموحدة للشركة وشركاتها التابعة وتربياتها المشتركة (يشار إليها مجتمعة باسم "المجموعة") للثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢٠.

الأنشطة الرئيسية

تأسست شركة دانة غاز في إمارة الشارقة ("الشارقة")، الإمارات العربية المتحدة كشركة مساهمة عامة في ٢٠ نوفمبر ٢٠٠٥ بموجب مرسوم التأسيس رقم ٢٠٥/٤٢٩ 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 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 ٢٠٢٠

خلال ربع السنة المنتهي في ٣١ مارس ٢٠٢٠، حققت الشركة إجمالي إيرادات قدرها ١٠٤ مليون دولار أمريكي (٣٨٢ مليون درهم) مقارنةً مع ١١٩ مليون دولار أمريكي (٤٣٦ مليون درهم) في الربع الأول من ٢٠١٩، بانخفاض نسبته ١٣% مما يعكس انخفاض الإنتاج إلى جانب انخفاض الأسعار المحققة خلال الفترة. بقيت الأسعار المحققة خلال الفترة الحالية منخفضة بنسبة ١٣% وأثرت على الإيرادات بمبلغ ٦ مليون دولار أمريكي (٢٢ مليون درهم)، في حين أثر انخفاض الإنتاج سلباً على الإيرادات بمبلغ ٩ مليون دولار أمريكي (٣٣ مليون درهم). بلغ متوسط السعر المحقق ٤١ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و ٣٠ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنةً بمبلغ ٤٩ دولار أمريكي لكل برميل من المكثفات و ٣٣ دولار أمريكي لكل برميل نפט مكافئ من الغاز المسال على التوالي في الربع الأول من سنة ٢٠١٩.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج خلال الواحد والتسعين يوماً ٥,٧٩ مليون برميل من النفط المكافئ أو ٦٣,٦٥٠ برميل من النفط المكافئ يومياً، بانخفاض نسبته ٧% مقارنةً مع إنتاج ربع السنة المقابل البالغ ٦,١٨ مليون برميل من النفط المكافئ (٦٨,٧٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً).

حققت المجموعة صافي ربح بعد خصم الضريبة بقيمة ١٧ مليون دولار أمريكي (٦٢ مليون درهم) مقارنةً بربح قدره ٣٥ مليون دولار أمريكي (١٢٨ مليون درهم) في الربع الأول من ٢٠١٩، أي انخفاض بنسبة ٥١%. يعزى الانخفاض في صافي الربح بشكل رئيسي إلى الانخفاض في الإيرادات كما هو موضح أعلاه وانخفاض الإيرادات الأخرى بقيمة ٧ مليون دولار أمريكي (٢٦ مليون درهم).

بلغت الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء في الربع الأول من ٢٠٢٠ ما قيمته ٥٢ مليون دولار أمريكي (١٩١ درهم) مقارنة بمبلغ ٦٨ مليون دولار أمريكي (٢٤٩ مليون درهم) في الربع الأول من ٢٠١٩.

السيولة والمصادر المالية

استقرت الأرصدة النقدية والبنكية في نهاية الفترة عند مبلغ ٤٦٨ مليون دولار أمريكي (١,٧١٥ مليون درهم)، أي ارتفاع بنسبة ١٠% مقارنة برصيد نهاية السنة البالغ ٤٢٥ مليون دولار أمريكي (١,٥٥٨ مليون درهم). يشمل النقد ٣٤ مليون دولار أمريكي (١٢٥ مليون درهم) ويمثل ٣٥% من حصة النقد المحتفظ به في شركة بيرل للبتترول. قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ٤٨ مليون دولار أمريكي (١٧٦ مليون درهم) خلال الفترة، حيث ساهمت كل من مصر وإقليم كردستان العراق بمبلغ ٢٢ مليون دولار أمريكي (٨١ مليون درهم) ومبلغ ٢٦ مليون دولار أمريكي (٩٥ مليون درهم) على التوالي.

بعد نهاية الفترة، دفعت الشركة توزيعات أرباح بقيمة ١٠٤ مليون دولار أمريكي (٣٨٣ مليون درهم) وأعدت الشركة شراء صكوك بقيمة ٨٨,٥ مليون دولار أمريكي - القيمة الاسمية (٣٢٤ مليون درهم) وبذلك يصل حجم الصكوك القائمة إلى ٣٠٩ مليون دولار أمريكي (١,١٣٣ مليون درهم).

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 النمو أيضاً من خلال استراتيجية فرص الاستكشاف العضوية في وسط مناطق العمل الرئيسية وتنفيذ أعمال تطوير الأعمال الجديدة ضمن سلسلة الغاز الطبيعي التصاعدي والمتوسطة. كما تستمر الشركة في الموازنة بين المصاريف الرأسمالية مع مصادر النقد المتوفرة وذلك لضمان الاحتفاظ بمركز مالي قوي.

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 ٢٠١٩. وعقب هذه المراجعة، تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة (1P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩ عند ٤٩ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٨: ٥٤ مليون برميل نפט مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩ عند ٧٣ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٨: ٨٩ مليون برميل نפט مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (3P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩ عند ١٠٦ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٨: ١٣٤ مليون برميل نפט مكافئ). وكان الانخفاض في الاحتياطيات على حساب الإنتاج خلال السنة ولم يتم استبدالها.

(ب) شركة بيرل للبتترول المحدودة

كما هو معلن سابقاً، تقدر دانة غاز وشركة نפט الهلال، المشغلان المشتركان لشركة بيرل للبتترول المحدودة، أن إجمالي موارد البتترول المتوفرة في البداية وذات المخاطر الجيولوجية 'P50' لحقلي خور مور وجمجمال يبلغ ٧٥ طن متري مكعب (من الغاز الرطب) و٧ مليارات برميل من النפט.

قامت شركة بيرل للبتترول المحدودة بتعيين شركة جافني كلاين أند أسوشيتس للتأكد من الاحتياطيات لهذه الحقول كما في ١٥ مايو ٢٠١٩. تستند 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) والمكتنفات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة ٦,٩ تريليون قدم مكعب معياري و١٧٣ مليون برميل و١٨ مليون طن متري على التوالي، تساوي حصة دانة غاز البالغة ٣٥% منها ٢,٤ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز و٦١ مليون برميل من الغاز المكثف و٦ مليون طن متري من الغاز المسال.
- احتياطيات النפט المؤكدة والمرجحة (2P) تبلغ ٥١,٣ مليون برميل، منها حصة دانة غاز بنسبة ٣٥% التي تساوي ١٨ مليون برميل.

جمجمال

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكتنفات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة ٥,٧ تريليون قدم مكعب معياري و٢١٥ مليون برميل و٢٠ مليون طن متري على التوالي، تساوي حصة دانة غاز البالغة ٣٥% منها ٢ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز و٧٥ مليون برميل من الغاز المكثف و٧ مليون طن متري من الغاز المسال.

ارتفعت حصة دانة من احتياطيات الهيدروكربونات المؤكدة والمرجحة (2P) بنسبة ١٠% بعد إصدار التأكيدات الحديثة للاحتياطيات. تُقدر الإدارة أن إجمالي حصة شركة دانة غاز يُعادل ١,٠٨٧ مليون برميل نפט مكافئ، مرتفعاً من ٩٩٠ مليون برميل نפט 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 التوازن بين أرقام هذه الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) والموارد المتوفرة في البداية وذات المخاطر للمشغل المشترك كموارد طارئة^٢ وموارد محتملة^٣.

^١ تم احتساب أرقام الموارد المتوفرة في البداية وذات المخاطر عن طريق تجميع عشوائي باستخدام برنامج GeoX باستخدام عوامل مخاطر تُجسد الشكوك الجيولوجية التي تجري معايرتها بواسطة حقول النפט و/ أو الغاز المنتجة المحيطة.

^٢ هذه الكميات من النפט التي يُقدر أنها قابلة للاسترداد ولكن لا تُعتبر ناضجة بعد بما فيه الكفاية للتطوير التجاري بسبب حالة طارئة واحدة أو أكثر.

^٣ هذه الكميات من النפט التي يُقدر أنها قابلة للاسترداد من التراكمات غير المكتشفة لمشاريع التنمية المستقبلية.

عمليات الاستكشاف والإنتاج

أ) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

بلغ إنتاج الشركة في مصر لأول ٩١ يوماً من العمليات في الربع الأول من سنة ٢٠٢٠ ما مقداره ٢,٧٩ مليون برميل نפט مكافئ أي بمعدل ٣٠,٧٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً (مارس ٢٠١٩: ٣,٠٩ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٤,٣٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً)، وهذا يمثل انخفاضاً بنسبة ١٠% مقارنة بالفترة المقابلة. يعود انخفاض معدل الإنتاج بشكل رئيسي إلى الانخفاض الطبيعي في إنتاجية الحقول وزيادة إنتاج المياه من بعض آبار حقل البلسم. لقد تم تعويض هذا الانخفاض جزئياً ببدء استراتيجيات تحسين الإنتاج على مستوى الحقول والمصنع.

وفي مصر، قامت الشركة بتحصيل ما مجموعه ٢٢ مليون دولار أمريكي (٨١ مليون درهم)، خلال الفترة وبذلك تكون قد حققت ما نسبته ٧٩% من إيرادات الفترة. ومن المجموع، تم استلام مبلغ ١٨ مليون دولار أمريكي (٦٦ مليون درهم) بالدولار الأمريكي، ومبلغ ٤ مليون دولار أمريكي (١٥ مليون درهم) بما يعادله بالجنية المصري. خلال هذه الفترة، قامت الشركة ببيع إجمالي ٣ شحنات شهرية من المكثفات الإضافية إلى المؤسسة المصرية العامة للبترول بمتوسط حجم مقداره ١١٠,٠٠٠ برميل للشحنة، وتم تحصيل مبلغ ١٨ مليون دولار أمريكي (٦٦ مليون درهم) من خلال خطاب اعتماد غير قابل للإلغاء. في نهاية الفترة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية مبلغ ١١٨ مليون دولار أمريكي (٤٣٣ مليون درهم) بالمقارنة مع ١١١ مليون دولار أمريكي (٤٠٧ مليون درهم) في نهاية السنة.

ب) 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 الأول لسنة ٢٠٢٠ بلغت ٢,٩ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٢,٤٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً (الربع الأول لسنة ٢٠١٩ - حصة دانة غاز ٣٥%: ٢,٩ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٢,٧٥٠ برميل نפט مكافئ يومياً)، بانخفاض بنسبة ١% عند مقارنتها بالفترة المقابلة.

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للفترة مبلغ ٢٦ مليون دولار أمريكي (٩٥ مليون درهم) وبالتالي حققت ما نسبته ٦٨% من إيرادات الفترة. في نهاية الفترة، بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥% من رصيد الذمم المدينة التجارية ٣٦ مليون دولار أمريكي (١٣٢ مليون درهم) بالمقارنة مع ٢٤ مليون دولار أمريكي (٨٨ مليون درهم) في نهاية السنة.

تقوم شركة بيرل بتطوير حقلين عالميين للغاز يصل حجمها نحو ٧٥ تريليون قدم مكعب من الغاز الرطب و٧ مليارات برميل من النفط. خلال هذه الفترة، 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 خورمور. 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. كان من المخطط تنفيذ أول قطار لمعالجة الغاز بحجم ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً بحلول الربع الأول من سنة ٢٠٢٢. ومن المتوقع أن يصل الغاز الأول بحلول الربع الأول من سنة ٢٠٢٢. وستصل المرحلة الثانية بإجمالي الإنتاج إلى ٩٠٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً.

نتيجة لآثار فيروس كوفيد-١٩ على العمليات التجارية في جميع أنحاء العالم وإقليم كردستان العراق وبالتحديد على ما يلي: (أ) سلسلة التوريد لعقد أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات و(ب) الوصول إلى الموقع المحلي للأعمال التحضيرية للإنشاءات بسبب الطيران والاضطرابات الأخرى، أعلن المقاول القوة القاهرة فيما يتعلق بتنفيذ الجدول الزمني للمشروع بموجب شروط عقد الهندسة والمشتريات والإنشاءات. وقامت بيرل بإعلان القوة القاهرة بشكل مشابه لحكومة إقليم كردستان وفقاً لشروط اتفاقية بيع الغاز الموقعة في سنة ٢٠١٩. وأكد مقاول الهندسة والمشتريات والإنشاءات لشركة بيرل أنه ملتزم بمشروع أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات وأنه يتخذ جميع الإجراءات المعقولة تجارياً للتخفيف من أثر فيروس كوفيد-١٩ على المشروع.

مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة

إن مشروع غاز الإمارات لمعالجة ونقل الغاز المستورد في انتظار بدء توريدات الغاز من قبل شركة النفط الوطنية الإيرانية إلى شركة نفط الهلال. تمتلك دانة غاز حصة بنسبة ٣٥٪ في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة، وهو ما يؤهلها لتسويق الغاز، وتمتلك حصة بنسبة ١٠٠٪ في شركة الصجعة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة، وهما شركتان تمتلكان المنصة البحرية الصاعدة وخطوط الإنتاج البحرية والبرية ووحدة معالجة الغاز الحمضي لنقل ومعالجة الغاز.

لمزيد من التحديثات يرجى الرجوع إلى "دعاوى التحكيم".

خليج السويس في مصر - مصنع استخراج الغاز المسال

إن الشركة، من خلال شركتها التابعة دانة غاز البحرين، تمتلك حصة بنسبة ٢٦,٤٪ (بشكل فعلي) في الشركة المصرية البحرينية لمشتقات الغاز (مشروع مشترك) لإنشاء وامتلاك وتشغيل مصنع استخراج الغاز المسال الطبيعي في مصر بالتزامن مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (إيجاس) والشركة العربية للاستثمارات البترولية (أبيكوب). يعمل المصنع بطاقة إنتاجية قدرها ١٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً من الغاز وبلغ معدل إنتاجه ١,٦٤٧ برميل نفط مكافئ يومياً من البروبان (كانت حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ٤٣٥ برميل نفط مكافئ يومياً) و٤٢٧ برميل نفط مكافئ يومياً من غاز البوتان (كانت حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ١١٣ برميل نفط مكافئ يومياً) خلال الفترة.

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 قد خالفت التزامها التعاقدية بتوريد الغاز بموجب العقد منذ شهر ديسمبر ٢٠٠٥.

بتاريخ ١٨ يوليو ٢٠١٦، رفضت المحكمة الإنجليزية العليا نهائياً أسباب الاستئناف الأخرى لشركة النفط الوطنية الإيرانية ضد حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤. وقد صدر حكم التحكيم لسنة ٢٠١٤ لصالح شريك شركة دانة غاز شركة نفط الهلال وشركة الهلال للغاز المحدودة في جميع القضايا. واستأنفت شركة النفط الوطنية الإيرانية ضد حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤ لدى المحكمة الإنجليزية العليا. إن معظم أسباب الاستئناف قد تنازلت عنها المحكمة من قبل ورفضتها في مارس ٢٠١٦. إن إنهاء الاستئناف في يوليو ٢٠١٦ يؤكد بأن حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤ نهائي وملزم، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية قد خالفت التزاماتها بتوريد الغاز منذ عام ٢٠٠٥.

وقد أبلغت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بأن الجلسة النهائية لمرحلة مطالبات الأضرار المقدمة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية بسبب عدم تنفيذها للعقد (بما في ذلك مطالبات الأضرار والتعويضات المتعلقة بمطالبات الأطراف الأخرى حتى ٢٠١٤) انعقدت في نوفمبر ٢٠١٦. ولا تزال الشركة في انتظار الحكم النهائي بخصوص مطالبات الأضرار للفترة من ٢٠٠٥ إلى ٢٠١٤ من جانب هيئة التحكيم، وتم في الوقت نفسه إبلاغ دانة غاز بأن شركة نفط الهلال قد بدأت دعوى تحكيم ثانية لدى هيئة تحكيم جديدة بشأن مطالبات الأضرار من سنة ٢٠١٤ وحتى نهاية فترة العقد في ٢٠٣٠.

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 الناشئة عن محاولات إم أو إل لتجنب سداد التعويضات الإضافية القائمة على الاحتياطي إلى الشركة وشركة نفط الهلال الناشئة عن شروط 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 ضمن دعوى التحكيم في ٢٠ سبتمبر ٢٠١٧ ضد إم أو إل.

كما سيتناول التحكيم تعويضات النفط الخام المنفصلة والإضافية الناشئة عن اتفاقية البيع والشراء المذكورة والمبرمة في ٢٠٠٩.

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

دانة غاز ش.م.ع
تقرير مجلس الإدارة

توزيعات أرباح

بعد نهاية الفترة، خلال الجمعية العمومية للشركة المنعقدة في ٢١ أبريل ٢٠٢٠، وافق المساهمون على توزيع أرباح نقدية بواقع ٠,٠٥٥ درهم للسهم لسنة ٢٠١٩ (٢٠١٨: ٠,٠٥٥ درهم للسهم).

أعضاء مجلس الإدارة

١. السيد حميد ضياء جعفر، رئيس مجلس الإدارة
٢. السيد راشد سيف الجروان، نائب رئيس مجلس الإدارة
٣. السيد عبد الله علي المجدوعي
٤. السيد هاني عبد العزيز حسين
٥. السيد جاسم محمد رافي الصديقي
٦. السيد مجيد حميد جعفر
٧. السيد نور الدين سحويل
٨. السيد سعيد عراطة
٩. السيد شاهين المهيري
١٠. السيد فاروجان نرغيسيان
١١. السيد زياد عبد الله إبراهيم كلداري

مدققو الحسابات

أصدر مدققو حسابات الشركة، السادة/ برايس ووترهاوس كوبرز، تقريرهم حول مراجعة المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة للمجموعة.

بالنيابة عن مجلس الإدارة،



عضو مجلس الإدارة
١٣ أغسطس ٢٠٢٠