

دانة غاز (ش.م.ع) تقرير مجلس الإدارة

يسر مجلس إدارة شركة دانة غاز ("دانة غاز" أو "الشركة") أن يعلن النتائج المالية المجمعة للشركة وشركاتها التابعة والمشاريع المشتركة (يشار إليها مجتمعة بـ "المجموعة") للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠١٧.

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 أسهم شركة دانة غاز مدرجة في سوق أبوظبي للأوراق المالية.

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؛ من أعمال الاستكشاف والإنتاج من خلال معالجة ونقل إلى توزيع وتسويق الغاز واستخدامه كمادة أولية ووقود لقطاعات البتروكيماويات والصناعة والطاقة. منذ تأسيسها، نمت الشركة إلى شركة إقليمية للغاز الطبيعي ولديها الآن مكاتب في الإمارات العربية المتحدة ومصر وإقليم كردستان العراق ومقرها الرئيسي في الشارقة، الإمارات العربية المتحدة.

نتائج ربع السنة المنتهي في ٣٠ يونيو ٢٠١٧

خلال ربع السنة المنتهي في ٣٠ يونيو ٢٠١٧، حققت المجموعة إجمالي إيرادات قدرها ١٠٤ مليون دولار أمريكي (٣٨٢ مليون درهم) مقارنة مع ٩٦ مليون دولار أمريكي (٣٥١ مليون درهم) أعلن عنها في الربع الثاني من سنة ٢٠١٦، بزيادة نسبتها ٨% ناتجة بشكل رئيسي عن ارتفاع أسعار الهيدروكربونات المحققة خلال الفترة مقارنة بنفس الربع من السنة السابقة.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج خلال الواحد والتسعين يوماً الأولى ٥,٩ مليون برميل من النفط المكافئ [٦٥,٤٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً]، بنقص نسبته ٢% مقارنة مع إنتاج ربع السنة المقابل البالغ ٦,٠ مليون برميل من النفط المكافئ (٦٦,٦٥٠ برميل من النفط المكافئ يومياً). زاد الإنتاج في مصر بنسبة ٣%، ومع ذلك، فقد قابل هذه الزيادة انخفاض الإنتاج في حقل الزوراء والذي انخفض إنتاجه بنسبة ٤٩%. مقارنة مع إنتاج ربع السنة المقابل مع انخفاض الإنتاج قليلاً في إقليم كردستان العراق.

وقد زادت الأسعار المحققة بنسبة ٢٣% بالمقارنة مع نفس الفترة من العام السابق. بلغ السعر المحقق في المتوسط ٤٢ دولار أمريكي لكل برميل للمكثفات و ٢٩ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنة مع مبلغ ٣٤ دولار أمريكي لكل برميل و ٢٧ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ على التوالي في الربع الثاني من سنة ٢٠١٦.

حققت المجموعة أرباحاً صافية بعد خصم الضريبة بمبلغ ١٢ مليون دولار أمريكي (٤٣ مليون درهم) مقارنة مع ٧ مليون دولار أمريكي (٢٦ مليون درهم) في الربع الثاني من سنة ٢٠١٦، بزيادة نسبتها ٧١%. وتعكس ربحية الربع الحالي زيادة صافي الإيرادات من إقليم كردستان العراق وزيادة في أرباح شركة دانة غاز في إقليم كردستان العراق وخفض المصاريف الأخرى والتي قابلها انخفاض جزئي في دخل الاستثمار والتمويل خلال الفترة.

خلال الربع الثاني من سنة ٢٠١٧، زادت الإيرادات قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء إلى ٥٣ مليون دولار أمريكي (١٩٥ مليون درهم) مقارنة مع ٤٢ مليون دولار أمريكي (١٥٤ مليون درهم) خلال الربع الثاني من سنة ٢٠١٦.

دانة غاز (ش.م.ع.) تقرير مجلس الإدارة (تتمة)

نتائج النصف الأول من سنة ٢٠١٧

خلال النصف الأول من سنة ٢٠١٧ ("الفترة") حققت الشركة إيرادات إجمالية بمبلغ ٢٢٢ مليون دولار أمريكي (٨١٤ مليون درهم) بالمقارنة بمبلغ ١٧٨ مليون دولار أمريكي (٦٥٢ مليون درهم) في النصف الأول من سنة ٢٠١٦. وترجع هذه الزيادة في الإيرادات إلى زيادة الانتاج في مصر والارتفاع في أسعار الهيدروكربونات المحققة خلال النصف الأول من سنة ٢٠١٧. بلغ متوسط الأسعار المحققة ٤٤ دولار للبرميل من المكثفات و ٣٢ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال مقارنةً بسعر ٣٢ دولار أمريكي للبرميل و ٢٨ دولار أمريكي للبرميل من النفط المكافئ على التوالي في النصف الأول من سنة ٢٠١٦.

حققت المجموعة أرباحاً صافية بعد خصم الضرائب بلغت ٢٣ مليون دولار أمريكي (٨٣ مليون درهم) بالمقارنة مع مبلغ ١٣ مليون دولار أمريكي (٤٨ مليون درهم) في النصف الأول من سنة ٢٠١٦، بزيادة بنسبة ٧٧% ترجع في الأساس إلى الأسباب الموضحة أعلاه. كما ارتفعت تكلفة التشغيل بنسبة ٧٪، وارتفع الدخل الآخر بمقدار ٥ مليون دولار أمريكي (١٨ مليون درهم)، كما انخفضت تكاليف التمويل بمقدار ٨ مليون دولار أمريكي (٢٨ مليون درهم) أو ما نسبته ١٨٪ نتيجة لتسوية بعض القروض خلال الفترة. قوبلت هذه الزيادة جزئياً بانخفاض في دخل الاستثمار والتمويل.

السيولة والمصادر المالية

استقر رصيد النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك في نهاية الفترة عند مبلغ ٣٣٧ مليون دولار أمريكي (١,٢٣٥ مليون درهم)، كزيادة بنسبة ١٢% مقارنة بالرصيد في نهاية السنة البالغ ٣٠٢ مليون دولار أمريكي (١,١٠٧ مليون درهم). قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ١٩٨ مليون دولار أمريكي (٧٢٦ مليون درهم) خلال الفترة، حيث ساهمت كلاً من مصر وإقليم كردستان العراق والإمارات العربية المتحدة بمبلغ ١٣٥ مليون دولار أمريكي (٤٩٥ مليون درهم) و ٥٥ مليون دولار أمريكي (٢٠٢ مليون درهم) و ٨ ملايين دولار أمريكي (٢٩ مليون درهم) على التوالي. في شهري مايو ويونيو ٢٠١٧، قامت الحكومة المصرية بسداد دفعة قطاعية بلغت حصة دانة غاز منها ١١٠ مليون دولار أمريكي (٤٠٣ مليون درهم). سيتم استخدام هذا المبلغ لسداد مبلغ ٦٠ مليون دولار أمريكي (٢٢٠ مليون درهم) من الذمم الدائنة المترابطة خلال فترة ١٨ شهراً الأخيرة والمتعلقة بأنشطة الحفر وللمزيد من الاستثمارات في مصر والمتعلقة بالأنشطة الملتمزم بها في امتيازات الاستكشاف. بتاريخ ٢ مايو ٢٠١٧، قامت الشركة أيضاً بالدفع المقدم للقروض المستحق على حقل الزوراء والبالغ ٦٠ مليون دولار أمريكي (٢٢٠ مليون درهم) زائداً الفائدة / التكاليف المنطبقة.

مستجدات الصكوك

كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٧، تم إعادة تصنيف رأس المال المستلم من إصدار الصكوك والبالغ ٧٠٠ مليون دولار أمريكي من بند القروض. وقد نصت النسيحة القانونية التي تم الحصول عليها من قبل مستشارين قانونيين مستقلين في دولة الإمارات العربية المتحدة أن صكوك المضاربة بصيغتها الحالية لا تتوافق مع أحكام الشريعة الإسلامية، وتخالف أحكام قانون دولة الإمارات العربية المتحدة، وبالتالي فهي باطلة وغير قابلة للتنفيذ. وقد قامت الشركة بإجراءات قانونية أمام المحاكم المختصة في دولة الإمارات لإعلان أن الصكوك غير قانونية وغير قابلة للتنفيذ بموجب قانون دولة الإمارات العربية المتحدة.

علاوة على ذلك، فعلى الأغلب بأن النتيجة النهائية للمقاضاة الجارية في محاكم دولة الإمارات العربية المتحدة يمكن أن تؤدي إلى أن تترتب الالتزامات جوهرية على حملة الصكوك وتتمثل هذه الالتزامات في إعادة تسديد فائض بند "دفعات أرباح على الحساب" للشركة وذلك بناءً على إجراءات المحاسبة التي ستنتم في القضية. هذا وقد قامت الشركة بسداد دفعات أرباح على الحساب لحملة الصكوك بقيمة ٦٣٥ مليون دولار أمريكي وذلك خلال الفترة من يناير ٢٠٠٨ وحتى تاريخ إبريل ٢٠١٧.

ووفقاً للإفصاحات المتتالية التي قدمتها الشركة لهيئة الأوراق المالية والسلع من خلال سوق أبوظبي المالي، ستواصل الشركة السير في إجراءات التقاضي لحل موضوع الصكوك وهي واثقة، بناءً على المشورة القانونية المستقلة التي حصلت عليها، من صحة توقعاتها لنتيجة التقاضي.

إن الطبيعة غير القانونية للصكوك الحالية وعملية التقاضي الجارية حالياً تثير عدداً من القضايا المحاسبية والتي قد يكون لها تأثير جوهري على القيمة الدفترية لبعض الموجودات والمطلوبات ضمن بيان المركز المالي. وتقوم الإدارة وأعضاء مجلس الإدارة بمراجعة هذه القضايا بعناية وبصفة مستمرة مع مدققي الحسابات الخارجيين.

دانة غاز (ش.م.ع) تقرير مجلس الإدارة (تتمة)

مستجدات الأعمال

انسجاماً مع استراتيجيتها، تواصل مجموعة دانة غاز التركيز على زيادة قيمة أصولها ومشاريعها الحالية من الهيدروكربون لأقصى حد ممكن، في الوقت الذي تواصل 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 مع مصادر النقد المتوفرة وذلك لضمان الاحتفاظ بمركز مالي قوي.

الاحتياطيات والموارد

(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 ٢٠١٦. وعقب هذه المراجعة، تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٦ عند ٨٩ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٥ - ٨٣ مليون برميل نפט مكافئ)؛ بزيادة بنسبة ٧%. كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٦ عند ١٣٢ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٥ - ١٣٠ مليون برميل نפט مكافئ)؛ بزيادة بنسبة ٢%. وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٦ عند ١٨٤ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٥ - ١٨٥ مليون برميل نפט مكافئ)، بانخفاض بنسبة ١%. وكان معدل استبدال إجمالي الاحتياطي المؤكد والمرجح لسنة ٢٠١٦ هو ١١٥%.

(ب) شركة بيرل للبتترول المحدودة

كما ذكر سابقاً، قامت شركتي دانة غاز ونפט الهلال، المشغلين المشتركين شركة بيرل للبتترول المحدودة ("شركة بيرل للبتترول المحدودة") بتقدير P50 كمجموع الموارد البترولية المتوفرة في البداية وذات المخاطر الجيولوجية من حقول خور مور وجمجمال بإجمالي ٧٥ تريليون قدم مكعب معياري (من الغاز الرطب) و ٧ مليار برميل من النفط.

إن شركة بيرل للبتترول المحدودة ("بيرل للبتترول") قامت بتعيين جافني كلاين أند أسوشيتيس لتأكيد الاحتياطيات لهذه الحقول كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٥ استناداً إلى حزمة معلومات شاملة تتضمن ١٢٠٠ كيلومتر من المسوحات الزلزالية (2D) وعدد ١١ بئراً تم حفرها في الحقلين حتى ذلك التاريخ ومعلومات حول انتاجية الحقل على مدى فترة سبع سنوات.

في تقريرهم الصادر في أبريل ٢٠١٦، أشار تقرير جافني كلاين أند أسوشيتيس إلى التقديرات التالية والمتعلقة بكلا الحقلين^١ كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٥:

- بلغت احتياطيات الغاز والمكثفات المؤكدة والمرجحة لحقل خور مور ٨,٥ تريليون قدم مكعب معياري و ١٩١ مليون برميل على التوالي، تساوي حصة دانة غاز البالغة ٣٥% منها ٣ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز و ٦٧ مليون برميل من الغاز المكثف.
- بالنسبة لجمجمال، بلغت احتياطيات الغاز والمكثفات المؤكدة والمرجحة ٦,٦ تريليون قدم مكعب معياري و ١١٩ مليون برميل على التوالي، تساوي حصة دانة غاز البالغة ٣٥% منها ٢,٣ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و ٤٢ مليون برميل من الغاز المكثف.

^١ تم حساب أرقام موارد البترول المتوفرة في البداية ذات المخاطر عن طريق التجميع العشوائية باستخدام تطبيق جيوكس مع احتساب عوامل المخاطر للشوك الجيولوجية الخاصة بحقول إنتاج النفط و/أو الغاز المحيطة.

^٢ إن كميات الهيدروكربونات المعلن عنها هي تقديرات على أساس تحكيم مهني وتخضع لمراجعات مستقبلية، صعوداً أو هبوطاً، كنتيجة لعمليات مستقبلية أو عندما تكون المعلومات الإضافية متاحة.

دانة غاز (ش.م.ع) تقرير مجلس الإدارة (تتمة)

الاحتياطيات والموارد (تتمة)

(ب) شركة بيرل للبترول المحدودة (تتمة)

تستند الأرقام المذكورة أعلاه على بيانات من ٢ حتى ١٢ من الصهاريج المحددة في حقل خور مور و ١ من ٣ صهاريج في حقل ججمال. إن مجموع حصة دانة غاز من الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة لحقل خور مور وجمجمال هي ٥,٣ تريليون قدم مكعب معياري و ١٠٩ مليون برميل من المكتثات، أي ما يعادل ٩٩٠ مليون برميل نفط مكافئ.

يصنف التوازن بين أرقام هذه الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والموارد المتوفرة في البداية وذات المخاطر للمشغل المشترك كموارد طارئة^٢ وموارد محتملة^٤.

يؤكد تقرير جافني كلاين أند أسوشيتس ونفط الهلال اعتقاد دانة غاز بأن حقلي خورمور وجمجمال قد يكونا أكبر حقلي غاز في إقليم كردستان، بل وفي العراق كلها مما يجعلهما أصولاً ذات مستوى عالمي.

(ج) المناطق البحرية الغربية في الشارقة - حقل الزوراء

بعد توقيع اتفاقية الامتياز مع عجمان في يناير ٢٠١٤، فإن شركة دانة غاز لديها حصة بنسبة ١٠٠٪ في حقل الزوراء الذي يمتد في المياه الإقليمية للشارقة وعجمان. أجرت شركة جافني كلاين أند أسوشيتس تقيماً مستقلاً لاحتياطيات الهيدروكربون في المناطق البحرية الغربية في الشارقة - حقل الزوراء كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٦. وعقب هذه المراجعة، تم تقدير إجمالي احتياطيات المجموعة المؤكدة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٦ عند ١٧ مليون برميل من النفط المكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٥ - ١٦ مليون برميل من النفط المكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٦ عند ٣٣ مليون برميل من النفط المكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٥ - ٣١ مليون برميل من النفط المكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٦ عند ٦٥ مليون برميل من النفط المكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٥ - ٦٤ مليون برميل من النفط المكافئ).

عمليات الاستكشاف والإنتاج

(أ) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

بلغ الإنتاج في مصر لأول ٩١ يوماً من العمليات في الربع الثاني من سنة ٢٠١٧ ما مقداره ٣,٤ مليون برميل من النفط المكافئ، أي بمعدل ٣٧,٦٥٠ برميل من النفط المكافئ يومياً (يونيو ٢٠١٦ - ٣,٣ مليون برميل من النفط المكافئ أي بمعدل ٣٦,٥٥٠ برميل من النفط المكافئ يومياً). هذا يمثل زيادة بنسبة ٣٪ مقارنة بالفترة المقابلة. وترجع هذه الزيادة الهامشية في معدلات الإنتاج إلى استمرار أنشطة الحفر خلال النصف الثاني من سنة ٢٠١٦ التي أدت إلى احتياطيات إضافية ويعكس التزام شركة دانة غاز وفقاً لاتفاقية تحسين إنتاج الغاز. لقد تم تنفيذ إجراءات إيقاف تشغيل مصنع الوسطاني في الفترة من ٩ إلى ١٩ يونيو ٢٠١٧ مع إقفال كامل لمدة ٥ أيام وإقفال جزئي لمدة ٤ أيام كما هو مقرر. تم تنفيذ أكثر من ١٠٥ وظيفة تغطي سلامة الموجودات وصيانة البئر بشكل كامل مع وجود سجل بيئي وأمان ممتاز.

وفي مصر، قامت الشركة بتحصيل مبلغ ١٣٥ مليون دولار أمريكي (٤٩٥ مليون درهم) خلال الفترة، وبذلك تكون قد حققت ٢٢٩٪ من إيرادات النصف الأول من السنة. من أصل مبلغ ٩٨ مليون دولار أمريكي (٣٥٩ مليون درهم) تم قبضها بالدولار الأمريكي، تم تسوية ٣٣ مليون دولار أمريكي (١٢١ مليون درهم) بما يعادله بالجنيه المصري ومبلغ ٤ مليون دولار أمريكي (١٥ مليون درهم) مقابل ذمم دائنة للمقاولين المملوكين للحكومة.

وفي نهاية الفترة، نقص رصيد الذمم المدينة التجارية إلى ١٨٩ مليون دولار أمريكي (٦٩٣ مليون درهم) من ٢٦٥ مليون دولار أمريكي (٩٧١ مليون درهم) في نهاية سنة ٢٠١٦. وخلال الربع الثاني، حققت الشركة إنجازاً مهماً في أول بيع دولي للمكتثات بموجب اتفاقية تحسين إنتاج الغاز.

^٢ الكميات من النفط المقدرة والتي يحتمل أن تكون قابلة للاستخراج ولكن لا تعتبر صالحة بعد بما فيه الكفاية للأغراض التجارية وذلك بسبب واحد أو أكثر من المطلوبات الطارئة.

^٤ الكميات من النفط المقدرة والتي يحتمل أن تكون قابلة للاستخراج من تراكمات غير مكتشفة وذلك من خلال تطبيق مشاريع التطوير المستقبلية.

دانة غاز (ش.م.ع) تقرير مجلس الإدارة (تتمة)

عمليات الاستكشاف والإنتاج

أ) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر (تتمة)

وقد تم تحميل أول شحنة من مكثفات الوسطاني البالغة حوالي ١٥٠,٠٠٠ برميل بتاريخ ١٥ أبريل ٢٠١٧. أصدر البائع خطاب اعتماد والذي بموجبيه سيتم سداد مبلغ ٧ مليون دولار أمريكي مباشرة إلى الشركة بالدولار الأمريكي. وتعتبر هذه الشحنة هي أول شحنة تقوم الشركة بتصديرها بموجب اتفاقية تحسين إنتاج الغاز الموقعة مع الحكومة المصرية في أغسطس ٢٠١٤. إن النقد الناتج من تصدير حصة الحكومة في المكثفات المتزايدة سيتم استخدامه في سداد الذمم المدينة المستحقة للشركة من الحكومة المصرية. بعد نهاية الفترة، تم تحميل الشحنة الثانية البالغة حوالي ١٥٧,٠٠٠ برميل من مكثفات الوسطاني في ١٥ يوليو ٢٠١٧، وتبعت نفس آلية الدفع الخاصة بالشحنة الأولى.

خلال الفترة، اكتملت أعمال حفر بئر الاستكشاف موكا ١ الذي تشغله شركة بريتيش بتروليوم في القطاع ٣. وقد وصل البئر إلى عمق إجمالي قدره ٥,٩٤٠ متر، ما يجعله أعمق بئر بري محفور في منطقة دلتا النيل حتى الآن. وفي حين اكتشف هدف العصر المسيني غازاً رطباً، إلا أن الهدف الأساسي لعصر الأليغوسين لم يكتشف الغاز بكميات تجارية، ومن ثم تم إغلاق البئر نهائياً. ووفقاً لشروط الاتفاقية الموقعة في يونيو ٢٠١٥، وافقت شركة بريتيش بتروليوم على أن تتحمل عن شركة دانة غاز حصتها البالغة ٥٠% من تكلفة البئر، وبالتالي حققت شركة دانة غاز هدفها بحفر بئر المعياره المهم هذا دون أن تتحمل أي تكلفة على الإطلاق.

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

أبرمت المجموعة في أبريل من عام ٢٠٠٧ اتفاقيات مع حكومة إقليم كردستان العراق تقتضي بتتمة موارد البترول الكبيرة (بما في ذلك الغاز) في حقول خور مور وجمجمال. منذ ذلك الحين، يتم التركيز على تنمية ومعالجة ونقل الغاز الطبيعي من حقول خور مور، بما في ذلك معالجة واستخراج الغاز المسال والمكثفات وتوفير إمدادات الغاز الطبيعي لاستعمالها وقوداً لمحطات توليد الطاقة بالقرب من اربيل والسليمانية. علاوة على ذلك، تم التخطيط لتنمية كلا الحقول بعد حل النزاع القانوني الحالي. بموجب الاتفاقيات، من المتوقع أن توفر أعمال التنمية الإضافية إمدادات كبيرة من الغاز الطبيعي لأغراض التوسع في المستقبل من حيث توليد الطاقة والصناعات المحلية وكذلك التصدير والبيع للخارج، وذلك عندما تسمح الظروف السياسية.

إن حصة دانة غاز (٣٥%) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق لأول ٩١ يوماً من العمليات في الربع الثاني من سنة ٢٠١٧ بلغت ٢,٣ مليون برميل من النفط المكافئ، أي بمعدل ٢٥,٤ ألف برميل من النفط المكافئ يومياً (يونيو ٢٠١٦ - ٢,٤ مليون برميل من النفط المكافئ، أي بمعدل ٢٦,١ ألف برميل من النفط المكافئ يومياً).

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للفترة مبلغ ٥٥ مليون دولار أمريكي (٢٠٢ مليون درهم). في نهاية الفترة بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥% من رصيد الذمم المدينة التجارية ٧٠٧ مليون دولار أمريكي (٢,٥٩٢ مليون درهم) - (٢٠١٦: ٧١٣ مليون دولار أمريكي / ٢,٦١٣ مليون درهم).

ج) حقل غاز الزوراء

يقع حقل الزوراء جزئياً في غرب منطقة الامتياز البحرية للشارقة ويمتد إلى منطقة امتياز عجمان المجاورة مع ما يقرب من ٥٠% من الأحجام على كلا الجانبين وفقاً للموافقة عليها ضمن اتفاقية توحيد إنتاج مبدئي. ينتج الحقل غازاً حامضاً نسبياً عبر منصة آلية في ما يقرب من ٢٤ متراً من عمق المياه التي تقع على بعد حوالي ٣٣ كيلومتراً بعيداً عن الشاطئ. ترتبط هذه المنصة بنظام أنابيب بقياس ١٢ إنش برية وتحت سطح البحر ومرتبطة بنظام معالجة الغاز الموجود في المنطقة الحرة بالحمرية الشارقة.

دانة غاز (ش.م.ع) تقرير مجلس الإدارة (تتمة)

عمليات الاستكشاف والإنتاج

ج) حقل غاز الزوراء (تتمة)

يعمل مصنع الغاز بشكلٍ مستمر منذ ٢٨ فبراير ٢٠١٦، وينتج حالياً حوالي ١٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً من الغاز إلى محطة كهرباء الشارقة، وينتج يومياً ١٠٠ برميل من المكثفات. وبلغ إنتاج حقل الزوراء خلال ربع السنة الثاني ما مقداره ١٥٠,٦٠٥ برميل من النفط المكافئ أو ١,٦٥٠ برميل من النفط المكافئ يومياً (يونيو ٢٠١٦ - ٢٩٥,٧٥٠ برميل من النفط المكافئ أو ٣,٢٥٠ برميل من النفط المكافئ يومياً). بما أن معدل الإنتاج الحالي للبئر الشارقة ٢ لا يزال مستمراً في الانخفاض، يتم إجراء دراسة جغرافية-تقنية مفصلة استناداً إلى بيانات الإنتاج لتحديد نطاق إجراءات التدخل في البئر والتي يمكن أن تعزز الإنتاج وتقيم جدواه الاقتصادية. تم توسيع نطاق هذا العمل إلى خطة تطوير للحقل بغية تقييم الخيارات الممكنة في المستقبل لمزيد من التطوير وتحديد سعر الغاز اللازم لجعل عملية التطوير الإضافية هذه ذات جدوى اقتصادية. في الوقت الحالي، من المستبعد أن يكون هناك تدخلات جيدة أخرى يمكن تبريرها اقتصادياً، وسيتعين أخذ ذلك في الاعتبار عند القيام بتدقيق التقييم السنوي لاحتياطياتنا حتى نهاية العام. ومع ذلك، فإن أي قرار نهائي بشأن النفقات المستقبلية سوف يخضع أيضاً لنتيجة المفاوضات بشأن سعر مبيعات الغاز.

وخلال الفترة، بلغت التحصيلات ٨ مليون دولار أمريكي (٢٩ مليون درهم). وفي نهاية الفترة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية ١ مليون دولار أمريكي (٤ ملايين درهم) (٣١ ديسمبر ٢٠١٦ - ٢ مليون دولار أمريكي / ٧ ملايين درهم).

مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة

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

بتاريخ ٣٠ يوليو، أعلنت الحكومة الإيرانية أن شركة النفط الوطنية الإيرانية مستعدة للبدء في توريد الغاز للمشروع.

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 لمشنقات الغاز (مشروع مشترك) لإنشاء وامتلاك وتشغيل مصنع استخراج الغاز المسال الطبيعي في مصر بالتزامن مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (EGAS) والشركة العربية للاستثمارات البترولية (APICORP). يعمل المصنع بطاقة إنتاجية قدرها ١٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً من الغاز وأنتج ٢,٥٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً من البروبان (كانت حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ٦٦٠ برميل من النفط المكافئ يومياً) و ١٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً من غاز البوتان (كانت حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ٢٦ برميل نفط مكافئ يومياً) خلال ربع السنة.

دعاوى التحكيم

في ٢١ أكتوبر ٢٠١٣، بدأت شركة دانة غاز بالاشتراك مع شركة نفط الهلال وبيبرل للبترول (الكونسورتيوم الذي يملك حقوق النفط في إقليم كردستان العراق)، يُشار إليهم مجتمعين بـ "أصحاب المطالبات"، إجراءات تحكيم دولية في محكمة لندن للتحكيم الدولي حسب آلية فض النزاعات الواردة في الاتفاقية الموقعة مع حكومة إقليم كردستان العراق بتاريخ ٤ أبريل ٢٠٠٧ وتخضع للقانون الإنجليزي.

دانة غاز (ش.م.ع) تقرير مجلس الإدارة (تتمة)

دعاوى التحكيم (تتمة)

اعتباراً من شهر يوليو ٢٠١٣، في التاريخ الذي بدأ فيه أصحاب المطالبات إجراءات التحكيم لدى محكمة لندن للتحكيم الدولي، توقفت حكومة إقليم كردستان عن سداد أي مدفوعات مقابل المنتجات المسالة التي استمرت في رفعها من مصنع خور مور وبيعها. وفي ٢١ مارس ٢٠١٤، قدم الكونسورتيوم طلب إجراء مؤقت إلى المحكمة، والذي نجح بتاريخ ١٠ يوليو ٢٠١٤ عندما حكمت المحكمة على حكومة إقليم كردستان باستعادة الدفعات المنتظمة السابقة للكونسورتيوم اعتباراً من ٢١ مارس ٢٠١٤، وهو تاريخ تقديم الطلب، وحتى إنهاء هذه القضية.

رفضت حكومة إقليم كردستان الامتثال لأمر المحكمة وطعنت فيه، على الرغم من أنه تم السماح للشركة اعتباراً من سبتمبر ٢٠١٤ في البدء في المبيعات المحلية للمكثفات والغاز المسال إلى أطراف ثالثة. وفي ١٧ أكتوبر ٢٠١٤، رفضت المحكمة الطعن المقدم من حكومة إقليم كردستان وأكدت من جديد أمرها لاتخاذ الإجراء المؤقت بتاريخ ١٠ يوليو ٢٠١٤. وعلاوة على ذلك، أمرت المحكمة حكومة إقليم كردستان بدفع ١٠٠ مليون دولار أمريكي إلى الكونسورتيوم في إطار زمني مدته ٣٠ يوماً (بتاريخ ١٧ نوفمبر ٢٠١٤) في شكل أمر قطعي. في مخالفة لالتزاماتها القانونية، رفضت حكومة إقليم كردستان إجراء الدفعات بحلول الموعد النهائي. ونتيجة لذلك، أصبح أمر المحكمة قطعياً، مما يتيح تنفيذه من قبل المحكمة الإنجليزية العليا. وبتاريخ ١٢ ديسمبر ٢٠١٤، وبإذن المحكمة، تم تقديم طلب إلى المحكمة العليا لتنفيذ الأمر، مع احتمال فرض عقوبات على حكومة إقليم كردستان لعدم الامتثال. تم تحديد موعد جلسة الاستماع لهذا الأمر في ٢٨ و ٢٩ أكتوبر ٢٠١٥ أمام المحكمة.

وبتاريخ ٢٠ نوفمبر ٢٠١٥، أصدرت المحكمة حكمها، والذي أيدت فيه الأمر القطعي وألزمت حكومة إقليم كردستان بدفع المبلغ المذكور في الأمر القطعي خلال ١٤ يوماً. وعقب استلام الحكم، ردت حكومة إقليم كردستان بالطعن على الأمر الصادر عن المحكمة حيث طلبت (١) إعفائها من الأمر القطعي؛ و(٢) استئناف الحكم؛ و(٣) على سبيل الاحتياط، تمديد الفترة الزمنية المحددة لدفع مبلغ الأمر القطعي. وفي الوقت نفسه الذي قدمت فيه حكومة إقليم كردستان الطلب الخاص بها، قدمت كذلك طلباً إلى المحكمة لإعفائها من الأمر القطعي.

وفي الجلسة التي عُقدت لدى مقام المحكمة بتاريخ ١٧ ديسمبر ٢٠١٥، حكمت المحكمة بما يلي: (١) تأجيل طلب الإعفاء للسماح للمحكمة بتقرير ما إذا كان يجب الإعفاء من الأمر القطعي أم لا؛ و(٢) رفض السماح لحكومة إقليم كردستان باستئناف الحكم؛ و(٣) تمديد الفترة الزمنية المتاحة لحكومة إقليم كردستان لسداد المبلغ المذكور في الحكم القطعي إلى ٢٦ فبراير ٢٠١٦. ومع ذلك، كشرط مسبق لهذا التمديد، أمرت المحكمة حكومة إقليم كردستان بأن تسدد في الوقت ذاته ثلاثة أفساط قيمة كل منها ٨ ملايين دولار أمريكي إلى الكونسورتيوم في ٣١ ديسمبر ٢٠١٥ و ١٥ يناير ٢٠١٦ و ١٩ فبراير ٢٠١٦. وقد تم الأفساط الثلاثة بالكامل.

دانة غاز (ش.م.ع) تقرير مجلس الإدارة (تتمة)

دعاوى التحكيم (تتمة)

كما تقدمت حكومة إقليم كردستان إلى المحكمة بطلب للإعفاء من الأمر القطعي، والذي كان موضوعاً لجلسة قصيرة أمام المحكمة بتاريخ ٨ يناير ٢٠١٦. ثم لجأ الطرفان بعد ذلك إلى المحكمة الإنجليزية العليا بتاريخ ٥ فبراير ٢٠١٦، حيث رفضت المحكمة طلب الإعفاء المقدم من حكومة إقليم كردستان وأيدت الأمر القطعي. وتقدمت حكومة إقليم كردستان بعد ذلك إلى محكمة الاستئناف الإنجليزية للسماح لها بالاستئناف على حكم المحكمة العليا. وانعقدت جلسة السماح بتاريخ ١٢ مايو ٢٠١٦، والتي رفضت فيها محكمة الاستئناف طلب حكومة إقليم كردستان وأيدت الأمر القطعي.

ومن ناحية أخرى، توصل كل من أصحاب المطالبات وحكومة إقليم كردستان بشكل مستقل في مارس ٢٠١٦ إلى اتفاقية يتم بموجبها دفع الأمر القطعي من قبل حكومة إقليم كردستان على أقساط شهرية. كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٧، دفعت حكومة إقليم كردستان لأصحاب المطالبات مبلغ ٨١,٨٣ مليون دولار أمريكي.

فيما يتعلق بإجراءات التحكيم الخاصة بالوقائع، تم عقد جلسة استماع لمدة أسبوع واحد في لندن بدأت في ٢٠ أبريل ٢٠١٥ لمناقشة بعض الأمور المحددة من التحكيم.

وفي ٣ يوليو ٢٠١٥، أصدرت محكمة التحكيم بتاريخ ٣٠ يونيو ٢٠١٥ قراراً نهائياً جزئياً ("القرار النهائي الجزئي الأول") يؤكد الحقوق التعاقدية للكونسورتيوم بما في ذلك عدد من الأمور الهامة تم تناولها خلال جلسة الاستماع بتاريخ ٢٠ أبريل ٢٠١٥. ويؤكد قرار المحكمة النهائي الجزئي الأول، من جملة أمورٍ أخرى، على ما يلي:

- حقوق الكونسورتيوم الحصرية طويلة الأجل لتطوير وإنتاج الغاز والنفط من حقلي خور مور وجمجمال لمدة العقد، بما لا يقل عن ٢٥ سنة.
- الالتزام التعاقدى لحكومة إقليم كردستان بالدفع إلى الكونسورتيوم عن المكثفات والغاز المسال التي تم إنتاجها بالأسعار الدولية، بما في ذلك منهجية التسعير لكل منها.
- يحق لشركة دانة غاز ونفط الهلال التنازل عن حصصهم إلى إم أو إل وأو إم في، ولا يحق لحكومة إقليم كردستان أي حصة من عائدات التنازل.

بتاريخ ٢١ سبتمبر ٢٠١٥، تم عقد جلسة ليوم واحد قام الكونسورتيوم خلالها بتقديم طلب لمحكمة التحكيم بالحكم بمبلغ نقدي بقيمة ١,٩٦٣ مليار دولار أمريكي ضد حكومة إقليم كردستان، باعتباره مبلغ الفواتير غير المسددة القائمة للمكثفات والغاز المسال التي تم إنتاجها (كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٥) والذي تم حسابه وفقاً لمنهجية التسعير التي حددتها محكمة التحكيم في قرارها النهائي الجزئي الأول. كما نظرت المحكمة ادعاءات الطرفين والوثائق المقدمة منهما. وفي ٢٧ نوفمبر ٢٠١٥، أصدرت المحكمة قرارها النهائي الجزئي الثاني (بتاريخ ٢٧ نوفمبر ٢٠١٥ وتم تحديثه من خلال مذكرة تصحيح بتاريخ ٢٠ يناير ٢٠١٦) ("القرار النهائي الجزئي الثاني") الذي طالبت فيه حكومة إقليم كردستان بأن تدفع للكونسورتيوم خلال ٢٨ يوماً (أي في موعد أقصاه ٢٦ ديسمبر ٢٠١٥) مبلغاً وقدره ١,٩٦٣ مليار دولار أمريكي مقابل الفواتير غير المسددة المستحقة مقابل المكثفات والغاز المسال حتى ٣٠ يونيو ٢٠١٥، وفقاً لاستراتيجية التسعير المحددة بالفعل من جانب محكمة التحكيم في القرار النهائي الجزئي الأول.

إن القرار النهائي الجزئي الثاني هو قرار نهائي وملزم وساري على الصعيد الدولي ولا يعتمد على أي جلسات استماع إضافية أو على الدعاوى أو الدعاوى المضادة المتعلقة للأطراف والتي يتم تحديدها خلال إجراءات التحكيم.

وحتى تاريخه، لم تدفع حكومة إقليم كردستان مبلغ ١,٩٦٣ مليار دولار أمريكي، وبتاريخ ٢٢ ديسمبر ٢٠١٥ طعن على القرار النهائي الجزئي الثاني لدى المحكمة الإنجليزية العليا بسبب محدودية الحثيات الإجرائية التي تضمنها التحكيم. وتم تحديد جلسة للطعن المقدم من حكومة إقليم كردستان بتاريخ ٢٨-٣٠ نوفمبر ٢٠١٦. ومع ذلك، في ٢٠ أكتوبر ٢٠١٦، قدمت حكومة إقليم كردستان إخطاراً بوقف الدعوى لدى المحكمة العليا، لتسحب بذلك الطعن المقدم من جانبها رسمياً.

٥ نظراً لأنه تم تضمين الأمر الموقت في مبلغ ١,٩٦٦ مليار دولار أمريكي الممنوح بموجب القرار النهائي الجزئي الثاني، تم خفض مبلغ القرار النهائي الجزئي الثاني المستحق حالياً بواقع ٨١,٨٣ مليون دولار أمريكي.

دانة غاز (ش.م.ع) تقرير مجلس الإدارة (تتمة)

دعاوى التحكيم (تتمة)

من المقرر تحديد المطالبات المتبقية لأصحاب المطالبات، بما في ذلك مطالبة الكونسورتيوم الخاصة بالأضرار الجسيمة (والتي تقدر حالياً بما لا يقل عن ٢٦ مليار دولار أمريكي ومن الممكن حتى ٣٨,٥ مليار دولار أمريكي، باستثناء الفائدة) والناجمة عن التدخل المجحف في حقوق الكونسورتيوم طويلة الأجل في حقلي خور مور وجمجمال (وفق ما أكده القرار النهائي الجزئي الأول) (إلى جانب مختلف المطالبات المقابلة المقدمة من إقليم كردستان العراق ضد أصحاب المطالبات) في الفترة بين ٥ إلى ١٦ سبتمبر ٢٠١٦.

وفي يوليو ٢٠١٦، أصبحت الجلسة متشعبة، ما أدى إلى اقتصار جلسة سبتمبر ٢٠١٦ على مناقشة باقي مطالبات صاحب المطالبات لكن لم يتم تحديد مقدار مطالبته الخاصة بالتأخر المجحف في تطوير حقلي خور مور وجمجمال إلى جانب العديد من المطالبات المقابلة المزعومة المقدمة من حكومة إقليم كردستان ضد أصحاب المطالبات (باستثناء مطالبته المضادة المطابقة ضد الكونسورتيوم بخصوص التأخر المجحف في التطوير).

بتاريخ ١٣ فبراير ٢٠١٧، سلمت المحكمة قرارها النهائي الجزئي الثالث الصادر بتاريخ ٣٠ يناير ٢٠١٧ (القرار النهائي الجزئي الثالث) وفقاً لمذكرة التصحيح المؤرخة ٤ أبريل ٢٠١٧.

فيما يلي النتائج الأساسية التي بينتها المحكمة في القرار النهائي الجزئي الثالث:

أ. مطالبة التأخر في التطوير: توصلت المحكمة لصالح أصحاب المطالبات بأن "حكومة إقليم كردستان قد منعت أصحاب المطالبات بدون وجه حق من إجراء عمليات التقييم والأنشطة الأخرى اللازمة لتمكين الكونسورتيوم من تقديم عرض ل خطة تطوير الحقل فيما يتعلق بحقلي خور مور وجمجمال، ومن ثم أدت إلى تأخير فرصة أصحاب المطالبات في تطوير تلك المناطق. كما صرحت المحكمة بأنه لا يحق لحكومة إقليم كردستان العراق رفض العرض المقدم من الكونسورتيوم ل خطة تطوير الحقل، إلا إذا كان رفضها مستنداً إلى أسباب معقولة وفقاً لأفضل ممارسات قطاع البترول.

ب. تحديث حول الذمم المدينة للغاز المسال: حكمت المحكمة على حكومة إقليم كردستان بأن تدفع لأصحاب المطالبات مبلغ ١٢١,٠٩٥,٢٨٢ دولار أمريكي مقابل المكتفات والغاز المسال المرفوعة لصالح أو بالنيابة عن حكومة إقليم كردستان خلال الفترة من ٣٠ يونيو ٢٠١٥ إلى ٣١ مارس ٢٠١٦.

ج. أحقية الحصول على الفائدة: قررت المحكمة بأنه يحق لأصحاب المطالبات الحصول على فائدة مركبة شهرية على كافة الذمم المدينة المتأخرة للغاز المسال عن كل يوم تأخرت فيه تلك المبالغ بسعر ليبور + ٢%.

د. رفض المطالبات المقابلة المقدمة من حكومة إقليم كردستان: رفضت المحكمة كافة المطالبات المقابلة المقدمة من حكومة إقليم كردستان ضد أصحاب المطالبات، حيث تبين لها أن المشروع قد تم تسليمه في وقت مناسب.

ستقوم المحكمة بحصر الأضرار التي لحقت بأصحاب المطالبات فيما يتعلق بمطالبة التأخر في التطوير في جلسة لاحقة من المقرر انعقادها في الفترة من ١٢ إلى ٢٠ سبتمبر ٢٠١٧.

إن عقد مبيعات وشراء الغاز بين شريك دانة غاز "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 محكمة 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 للأطراف، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية خالفت التزامها التعاقدية بتوصيل الغاز بموجب العقد منذ شهر ديسمبر ٢٠٠٥.

بتاريخ ١٨ يوليو ٢٠١٦، قامت المحكمة الإنجليزية العليا برفض أسباب الاستئناف المنبثقة لشركة النفط الوطنية الإيرانية ضد حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤ رداً نهائياً. وقد صدر حكم التحكيم لسنة ٢٠١٤ لصالح شريك شركة دانة غاز كريستنت بترولיום كومباني انترناشيونال ليمتد وشركة كريستنت غاز كوربوريشن ليمتد في جميع القضايا. واستأنفت شركة النفط الوطنية الإيرانية ضد حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤ لدى المحكمة الإنجليزية العليا. إن معظم أسباب الاستئناف قد تداولتها المحكمة من قبل ورفضتها في مارس ٢٠١٦. وإن إنهاء الاستئناف في يوليو ٢٠١٦ يؤكد بأن حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤ نهائياً وملزماً، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية قد خالفت التزاماتها بتوريد الغاز منذ عام ٢٠٠٥.

دانة غاز (ش.م.ع)
تقرير مجلس الإدارة (تتمة)

دعوى التحكيم (تتمة)

وقد ابلغت 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 الخارجية) انعقدت في نوفمبر ٢٠١٦. نظراً لطول الجدول الزمني الخاص بتقديم الوثائق والمستندات اللاحقة للجلسة، من المتوقع صدور الحكم النهائي لمطالبات الأضرار في نهاية سنة ٢٠١٧ / منتصف سنة ٢٠١٨.

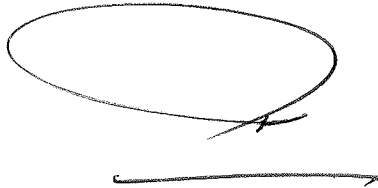
مجلس الإدارة

سمو الشيخ أحمد بن سلطان القاسمي، رئيس فخري

١. السيد حميد ضياء جعفر، رئيس مجلس الإدارة
٢. السيد راشد سيف الجروان، نائب رئيس مجلس الإدارة
٣. الدكتور باتريك ألان وورد، الرئيس التنفيذي (استقال في يناير ٢٠١٧)
٤. سعادة الشيخ سلطان بن أحمد بن سلطان القاسمي
٥. السيد عبد الله علي المجدوعي
٦. السيدة فاطمة عبيد الجابر
٧. السيد هاني عبدالعزيز حسين
٨. السيد مجيد حميد جعفر
٩. السيد ناصر النويس
١٠. السيد سعيد عراطة
١١. السيد فاروجان نرغيسيان
١٢. السيد زياد عبد الله إبراهيم كلداري

مدققو الحسابات

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



نيابة عن مجلس الإدارة
عضو مجلس الإدارة

١٤ أغسطس ٢٠١٧