

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 والعمليات المشتركة والمشاريع المشتركة (يشار إليها مجتمعة بـ "المجموعة") للفترة المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠١٥.

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 ميناसा (الشرق الأوسط وشمال أفريقيا وجنوب آسيا) عبر سلسلة الغاز الطبيعي من أعمال الاستكشاف والإنتاج من خلال معالجة ونقل إلى توزيع وتسويق الغاز واستخدامه كخام تغذية ووقود لقطاعات البتروكيماويات والصناعة والطاقة. منذ تأسيسها، نمت الشركة إلى شركة إقليمية للغاز الطبيعي ولديها مكاتب في الإمارات العربية المتحدة ومصر والبحرين وإقليم كردستان العراق ومقرها الرئيسي في الشارقة، الإمارات العربية المتحدة.

نتائج ربع السنة المنتهي في ٣٠ سبتمبر ٢٠١٥

خلال ربع السنة المنتهي في ٣٠ سبتمبر ٢٠١٥، حققت الشركة إجمالي إيرادات قدرها ٩٣ مليون دولار أمريكي (٣٤١ مليون درهم) مقارنة مع ١٧٤ مليون دولار أمريكي (٦٣٨ مليون درهم) في الربع الثالث من سنة ٢٠١٤. يعود هذا الانخفاض في الإيرادات بمبلغ ٨١ مليون دولار أمريكي (٢٩٧ مليون درهم) بشكل رئيسي إلى الانخفاض الحاد في أسعار الهيدروكربونات في الربع الثالث لسنة ٢٠١٥ مقارنة مع الربع الثالث لسنة ٢٠١٤، إلى جانب انخفاض الإنتاج في مصر. إن السعر الثابت للمكثفات والغاز السائل في الربع الثالث لسنة ٢٠١٥ كان ٤٧ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ و ٣٣ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ، على التوالي مقارنة مع ١٠٠ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ و ٦٨ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ، على التوالي في الربع الثالث لسنة ٢٠١٤. إن الانخفاض في أسعار الهيدروكربونات قام بتخفيض مبلغ ٥٩ مليون دولار أمريكي (٢١٦ مليون درهم) من الإيرادات.

إن حصة المجموعة من الإنتاج لمدة ٩٢ يوماً بلغت ٥,٥٩ مليون برميل من النفط المكافئ [٦٠,٨٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً]، وهو انخفاض بنسبة ١١٪ مقارنة بـ ٦,٣ مليون برميل من النفط المكافئ (٦٨,٧٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً) في الربع الثالث لسنة ٢٠١٤ وذلك يعود بشكل رئيسي إلى انخفاض الإنتاج في مصر.

أعلنت المجموعة عن صافي الخسائر بعد الضرائب بمبلغ ٩ مليون دولار أمريكي (٣٢ مليون درهم) مقارنة بصافي الأرباح بمبلغ ٣٨ مليون دولار أمريكي (١٣٩ مليون درهم) في الربع الثالث لسنة ٢٠١٤. يرجع هذا الانخفاض في الربحية بسبب رئيسي إلى انخفاض أسعار الهيدروكربونات المحققة وخسارة لمرة واحدة بمبلغ ١١ مليون دولار أمريكي تم تكبدها من استبعاد بند موجودات متاح للبيع (الاستثمار في شركة إم أو إل).

انخفضت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء (EBITDA) في الربع الثالث لسنة ٢٠١٥ إلى مبلغ ٣٨ مليون دولار أمريكي (١٣٩ مليون درهم) مقارنة مع مبلغ ١٠٠ مليون دولار أمريكي (٣٦٧ مليون درهم) في الربع الثالث لسنة ٢٠١٤، وذلك تماشياً مع الانخفاض في الربحية.

نتائج تسعة أشهر من سنة ٢٠١٥

خلال التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠١٥ ("الفترة") حققت الشركة إجمالي إيرادات بمبلغ ٣٢٤ مليون دولار أمريكي (١,١٨٨ مليون درهم) مقارنة مع ٥٤١ مليون دولار أمريكي (١,٩٨٣ مليون درهم) في الفترة نفسها من العام الماضي. يرجع هذا الانخفاض في الإيرادات بصورة رئيسية إلى الانخفاض الحاد في أسعار الهيدروكربونات خلال الفترة والذي أدى لخصم مبلغ ١٨٧ مليون دولار أمريكي (٦٨٥ مليون درهم) من الإيرادات إلى جانب انخفاض بنسبة ١٥٪ في الإنتاج في مصر.

حققت المجموعة صافي أرباح بعد خصم الضرائب بمبلغ ١٠ مليون دولار أمريكي (٣٧ مليون درهم) مقارنة مع ١٢٩ مليون دولار أمريكي (٤٧٢ مليون درهم) في سنة ٢٠١٤، بانخفاض بنسبة ٩٢٪ يعود بشكل رئيسي إلى أسباب مشروحة أعلاه. إن تحسين التكاليف العمومية والإدارية وانخفاض أرباح الصكوك، ساهمت بشكل إيجابي في صافي الدخل.

إن نتائج الربع سنة والتسعة أشهر من سنة ٢٠١٥ مدرجة بالتفصيل في الصفحة رقم ٨ من البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية.

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

السيولة والمصادر المالية

بلغ رصيد النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك في نهاية الفترة مبلغ ١٤٢ مليون دولار أمريكي (٥٢١ مليون درهم)، أي بانخفاض نسبته ٢٣٪ مقارنة مع رصيد نقدي بمبلغ ١٨٤ مليون دولار أمريكي (٦٧٤ مليون درهم) في ديسمبر ٢٠١٤. إن الانخفاض في الرصيد النقدي كان بسبب المصاريف في مصر والوزراء جنباً إلى جنب مع دفع أرباح الصكوك والتي تمت تسويتها جزئياً عن طريق سحوبات نقدية من قروض جديدة لمشاريع مستقبلية. بلغت التحصيلات النقدية في مصر مبلغ ٥٣ مليون دولار أمريكي وفي كردستان فإن التحصيلات من المبيعات المحلية خلال الفترة، بعد التعديلات على الإيداع النقدي المستلم في سبتمبر ٢٠١٤، بلغت ٣٦ مليون دولار أمريكي (١٣٢ مليون درهم). خلال الربع الثالث، حققت المجموعة أيضاً مبلغ ٤١ مليون دولار أمريكي (١٥٠ مليون درهم) من بيع الاستثمار في أسهم شركة إم أو إل واستخدام جزء من المبالغ المحصلة من إعادة شراء صكوك بقيمة اسمية بمبلغ ٢٧,١ مليون دولار أمريكي (٩٩ مليون درهم).

مستجدات الأعمال

تماشياً 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 مناطق العمل الرئيسية وتطوير الأعمال الجديدة ضمن السلاسل التصاعدية 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

إن شركة جافني كلاين أند أسوشيتس، وهي شركة استشارية رائدة، أجرت تقييماً مستقلاً لاحتياطيات الهيدروكربون لدى شركة دانة غاز مصر كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٤. لاحقاً لهذه المراجعة، تم تقييم إجمالي احتياطيات المجموعة المؤكدة (أب) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٤ بـ ٥٩ مليون برميل من النفط المكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٣ - ٧٤ مليون برميل من النفط المكافئ). إن إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (ب) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٤ تم تقديره بـ ١١٣ مليون برميل من النفط المكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٣ - ١١٧ مليون برميل من النفط المكافئ) وإن إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (ب) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٤ تم تقديره بـ ١٧١ مليون برميل من النفط المكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٣ - ١٨٩ مليون برميل من النفط المكافئ).

(ب) شركة بيرل للبترول المحدودة

إن شركة بيرل للبترول المحدودة ("بيرل للبترول") قامت بتعيين جافني، كلاين أند أسوشيتس والتي، بعد تقييمها لأصول إقليم كردستان العراق في سنة ٢٠١٣، قدمت تقديراً للهيدروكربونات الموجودة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٢ لكل من حقلي خور مور وجمجمال استناداً إلى حزمة معلومات شاملة تتضمن ١٢٠٠ كيلومتر من المسوحات الزلزالية (2D) وعدد ١١ بئراً تم حفرها في الحقليين حتى ذلك التاريخ ومعلومات انتاجية الحقل على مدى فترة خمس سنوات.

تم احتساب أحجام الغاز المتواجد مبدئياً (قبل المخاطرة*) في الحقليين بواسطة جافني، كلاين أند أسوشيتس. استناداً إلى هذا التقرير المتعلق بالمربعات الفردية والتي تشكل حقل خور مور، قامت دانة غاز باحتساب إجمالي حجم الغاز على أساس أفضل تقدير (P50) بما يعادل ٢٢ تريليون قدم مكعب معياري. إن أحجام الغاز المتواجد مبدئياً (قبل المخاطرة*) لحقل جمجمال، استناداً إلى نفس تقييم الأحجام الواردة في التقرير للمربعات الفردية، تم تجميعها من قبل دانة غاز على أساس أفضل تقدير (P50) بما يعادل ٣٠ تريليون قدم مكعب معياري. كما يشير تقرير جافني، كلاين أند أسوشيتس إلى أن كلا الحقليين لديهما كميات إضافية ملحوظة. تبلغ حصة دانة غاز التي تمثل ٤٠٪ من الأحجام الموجودة على أساس أفضل تقدير لحقلي خور مور وجمجمال مجتمعين ما يعادل ٢٠ تريليون قدم مكعب معياري.

وذكر تقرير جافني، كلاين أند أسوشيتس بأن بعض المربعات في حقل خور مور يمكن أن تحتوي على نفط بدلاً من الغاز وتم تقدير النفط الموجود مبدئياً (قبل المخاطرة) لهذه المربعات الفردية. وقد قامت شركة دانة غاز باحتساب إجمالي حجم النفط على أساس أفضل تقدير (P50) بحوالي ١,٨ مليار برميل نفط، لتحل مكان حوالي ٣ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز في هذه المربعات.

ويعزز تقرير جافني، كلاين أند أسوشيتس 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.

* الرجاء ملاحظة أنه لم يحتسب أو يطبق عامل مخاطرة محاسبية للمتغيرات الجيولوجية والتجارية المحتملة في الوقت الحالي ولكن الحقليين محاطان بحقول منتجة للنفط و/أو الغاز مما يقلل من المخاطر الجيولوجية ومخاطر المكنن. وقد تم تقدير حجم الهيدروكربونات بناءً على تقديرات مبنية على احكام مهنية خاضعة للتعديل في المستقبل زيادة أو نقصاناً، نتيجة للعمليات المستقبلية أو عند توفر معلومات إضافية.

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

الاحتياطيات والموارد (تتمة)

(ج) غرب المناطق البحرية في الشارقة - حقل الزوراء

بعد توقيع اتفاقية الامتياز مع عجمان في يناير ٢٠١٤، فإن الشركة لديها حصة بنسبة ١٠٠٪ في حقل الزوراء الذي يمتد في المياه الإقليمية للشارقة وعجمان. أجرت شركة جافني، كلاين اند أسوشيتس تقييماً مستقلاً لاحتياطيات الهيدروكربون لدى غرب المناطق البحرية في الشارقة - حقل الزوراء كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٤. لاحقاً لهذه المراجعة، تم تقييم إجمالي احتياطيات المجموعة المؤكدة (أب) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٤ بـ ١٧ مليون برميل من النفط المكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٣ - ١٧ مليون برميل من النفط المكافئ). إن إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (ب) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٤ تم تقديره بـ ٣٢ مليون برميل من النفط المكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٣ - ٣٣ مليون برميل من النفط المكافئ) وإن إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (ب) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٤ تم تقديره بـ ٦٤ مليون برميل من النفط المكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٣ - ٦٤ مليون برميل من النفط المكافئ).

عمليات الاستكشاف والإنتاج

(أ) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

إن إنتاج الشركة في مصر لـ ٩٢ يوماً من العمليات في الربع الثالث لسنة ٢٠١٥ بلغ ٢,٩ مليون برميل من النفط المكافئ، أي بمعدل ٣٢,١٤٤ برميل من النفط المكافئ يومياً (الربع الثالث لسنة ٢٠١٤ - ٣,٧ مليون برميل من النفط المكافئ أي بمعدل ٤٠,٥٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً)، بانخفاض نسبته ٢١٪ مقارنة بنفس الفترة من العام الماضي. إن انخفاض الإنتاج الحالي يتماشى مع اتجاهات الانخفاض في الحقول العادية لاحتياطيات دلتا النيل. إن هذا الانخفاض من المتوقع أن ينعكس حالما يتم إنتاج الغاز الجديد من أنشطة اتفاقية تعزيز إنتاج الغاز (٣ اتفاقية تعزيز إنتاج الغاز).

خلال التسعة أشهر من سنة ٢٠١٥، استلمت الشركة نقداً بمبلغ ٥٣ مليون دولار أمريكي (١٩٤ مليون درهم) وقامت الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (إيجاس)/الهيئة المصرية العامة للبترول بتسوية مكافأة توقيع بلوك ١ وبلوك ٣ البالغة ١٣ مليون دولار أمريكي (٤٦ مليون درهم) والمبلغ المستحق الدفع لشركات مقاولات مملوكة للحكومة البالغ ٣ مليون دولار أمريكي (١١ مليون درهم) مقابل المبالغ المستحقة للشركة. ونتيجة لذلك في نهاية الفترة، بلغ رصيد الذمم التجارية في مصر ٢٥٢ مليون دولار أمريكي (٩٢٤ مليون درهم) (٣١ ديسمبر ٢٠١٤ - ٢٣٣ مليون دولار أمريكي (٨٥٤ مليون درهم)). تواصل الشركة موازنة النفقات الرأسمالية وتكاليف التشغيل بما يتماشى مع التحصيلات.

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

أبرمت المجموعة في أبريل من سنة ٢٠٠٧ اتفاقيات مع حكومة إقليم كردستان العراق تقتضي بتنمية موارد البترول الكبيرة (بما في ذلك الغاز) في حقل خور مور وجمجمال. منذ ذلك الحين، يتم التركيز على تنمية ومعالجة ونقل الغاز الطبيعي من حقل خور مور، بما في ذلك معالجة واستخراج الغاز السائل والمكثفات وتوفير إمدادات الغاز الطبيعي لمحطات توليد الطاقة الكهربائية بالقرب من أربيل والسليمانية. إن زيادة تنمية كلا الحقول مخطط لها بعد حل النزاع القانوني القائم. على النحر المتصور في الاتفاقيات، فإن تلك الزيادة في التنمية من المتوقع أن توفر إمدادات كبيرة من الغاز الطبيعي للتوسع المستقبلي لتوليد الطاقة والصناعات المحلية وكذلك للتصدير والبيع في الخارج، عندما تسمح الظروف السياسية.

خلال ٩٢ يوماً من العمليات في الربع الثالث من سنة ٢٠١٥، بلغت حصة دانة غاز (٤٠٪) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق بواقع ٢,٥٧ مليون برميل من النفط المكافئ، أي بمعدل ٢٨,٠ ألف برميل من النفط المكافئ يومياً (الربع الثالث من سنة ٢٠١٤ - ٢,٥٥ مليون برميل من النفط المكافئ يومياً، بمعدل ٢٧,٧ ألف برميل من النفط المكافئ يومياً).

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للتسعة أشهر مبلغ ٥٢ مليون دولار أمريكي (١٩١ مليون درهم) ولكن تم تعديل جزء من التحصيلات مقابل الإيداع النقدي بمبلغ ١٨ مليون دولار أمريكي (٦٦ مليون درهم) مستلمة في سبتمبر ٢٠١٤ مقابل الرفع المستقبلي للمنتج. عند انتهاء عقد المبيعات المحلي المباشر، بدأت حكومة إقليم كردستان العراق رفع مباشر للغاز السائل والمكثفات من ٢٠ سبتمبر و٧ أكتوبر ٢٠١٥، على التوالي من حقل خور مور من خلال مقاول محلي. في نهاية الفترة بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية ٨٠٤ مليون دولار أمريكي (٢,٩٥ مليار درهم) مقارنة مع مبلغ ٧٤٦ مليون دولار أمريكي (٢,٧ مليار درهم) في سنة ٢٠١٤.

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

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 تمت الموافقة عليها كاتفاقية توحيد إنتاج مبدئي. إن الهدف من المشروع هو نقل الغاز الغني بالحامض من حقل غاز الزوراء إلى محطة معالجة الغاز البرية الجديدة داخل المنطقة الحرة بالحميرة الشارقة.

يشتمل المشروع على هندسة وتشبيد وتركيب منصة غير مأهولة، على بعد حوالي ٣٣ كم من الشاطئ، مع بئرين أفقيين لإنتاج الغاز من حوالي ٢٤ متراً من عمق المياه. سيتم ربط منصة الزوراء عن طريق خط أنابيب ١٢" تحت البحر ونظام خطوط أنابيب برية إلى مصنع معالجة الغاز البري الجديد حيث سيتم معالجة الغاز.

تم إتمام عمليتي الحفر الجانبي والانتهاء من استكمال البئر. كما تم تفكيك منصة الحفارة.

تم تثبيت هيكل المنصة في وقت سابق من هذه السنة وتم تثبيت التركيبات العلوية في ٣٠ أكتوبر ٢٠١٥. كما تم الانتهاء من أعمال تثبيت المنصة وتم تفكيك الرافعة البرجية. إن تثبيت أعمال الربط البحري قيد التنفيذ.

تم الانتهاء من تركيب خط الأنابيب البحري من الشاطئ إلى المنصة بما في ذلك جميع عمليات الاختبار وما قبل البدء بالتشغيل. كما أن أعمال البناء في خط الأنابيب البري تمت بشكل كامل باستثناء الربط النهائي بين الأجزاء البحرية والبرية لخط الأنابيب. كما سيتم تنفيذ هذا الربط قبل البدء بتشغيل النظام.

تم الانتهاء من جميع أعمال تشييد المحطة البرية كما أن أعمال التشغيل وما قبل التشغيل قيد التنفيذ. كما أنه يتم تجهيز ملفات إنجاز جميع الأعمال والوثائق المتفق عليها.

يتم تمويل تكلفة المشروع جزئياً عن طريق تسهيل لأجل بمبلغ ١٠٠ مليون دولار أمريكي تم توقيعه في ٢٥ يونيو ٢٠١٤ وتسهيل مشترك من أربعة بنوك إقليمية بنك الإمارات دبي الوطني والبنك التجاري الدولي وبنك دبي التجاري وبنك بروة. سوف يساهم هذا التسهيل في مكون الديون للتمويل اللازم لاستكمال المشروع وتمكين حقل غاز الزوراء من الإنتاج. تم تحقيق الإغلاق المالي للتسهيل لأجل المذكور في ١٦ مارس ٢٠١٥، مع حدوث سحب بمبلغ ٨٩ مليون دولار أمريكي حتى ٣١ أكتوبر ٢٠١٥.

مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة

إن مشروع غاز الإمارات لمعالجة ونقل الغاز المستورد استمر في انتظار بدء توريدات الغاز من قبل شركة النفط الوطنية الإيرانية (NIOC) إلى شركة بترول الهلال. تمتلك دانة غاز حصة بنسبة ٣٥٪ في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة (CNGCL) و ١٠٠٪ في شركة الصبغة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة (UGTC).

خليج السويس في مصر - مصنع استخراج الغاز السائل

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 (EGAS) والشركة العربية للاستثمارات البترولية (APICORP).

إن المصنع لديه طاقة استيعابية لمعالجة ١٥٠ مليون قدم مكعب معياري من الغاز وتمت معالجة حتى طاقته الاستيعابية القصوى خلال الفترة.

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

دعاوى التحكيم

في ٢١ أكتوبر ٢٠١٣، فإن شركة دانة غاز مع شركة نفط الهلال وبيبرل للبترول (الكونسورتيوم التي تملك حقوق النفط في إقليم كردستان العراق)، بدأت إجراءات تحكيم دولية في محكمة لندن للتحكيم الدولي حسب الاتفاقية مع حكومة إقليم كردستان العراق الموقعة في ٤ أبريل ٢٠٠٧ وتخضع للقانون الإنجليزي.

في ٢١ مارس ٢٠١٤، قدمت الكونسورتيوم طلب إجراء مؤقت إلى المحكمة. نجحت الكونسورتيوم في تقديم طلباتها إلى المحكمة بخصوص الإجراء المؤقت وأصدرت المحكمة أمراً في ١٠ يوليو ٢٠١٤ لحكومة 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 واعتضت عليه، على الرغم من أنه تم السماح للشركة منذ سبتمبر ٢٠١٤ في البدء في المبيعات المحلية للمكثفات والغاز المسال إلى أطراف ثالثة. في ١٧ أكتوبر ٢٠١٤، رفضت المحكمة اعتراض حكومة إقليم كردستان وأكدت من جديد أمرها لاتخاذ الإجراء المؤقت بتاريخ ١٠ يوليو ٢٠١٤. وبالإضافة إلى ذلك، أمرت المحكمة حكومة إقليم كردستان بدفع ١٠٠ مليون دولار أمريكي إلى الكونسورتيوم في إطار زمني مدته ٣٠ يوماً (بتاريخ ١٧ نوفمبر ٢٠١٤). 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. بتاريخ ١٢ ديسمبر ٢٠١٤، وبإذن المحكمة، تم تقديم طلب إلى المحكمة الإنجليزية العليا بالاستماع إلى طلب أصحاب المطالبات لتنفيذ الأمر خلال جلسة الاستماع في ٢٨ و ٢٩ أكتوبر ٢٠١٥. وقد أجلت المحكمة إصدار قرارها.

تم عقد جلسة استماع لمدة أسبوع واحد في لندن خلال الأسبوع الذي بدأ في ٢٠ أبريل ٢٠١٥ لمناقشة قضايا مختارة عن التحكيم.

في ٣ يوليو ٢٠١٥، أصدرت محكمة التحكيم بتاريخ ٣٠ يونيو ٢٠١٥ قراراً نهائياً جزئياً يؤكد الحقوق التعاقدية للكونسورتيوم بما في ذلك عدد من الأمور الهامة تم معالجتها في جلسة الاستماع بتاريخ ٢٠ أبريل ٢٠١٥. من بين أمور أخرى، أكد قرار المحكمة النهائي الجزئي ما يلي:

- حقوق الكونسورتيوم الحصرية طويلة الأجل لتطوير وإنتاج الغاز والنفط من كلا حقلي خور مور وجمجمال لمدة العقد، ولا يجوز أن تكون أقل من ٢٥ سنة.
- الالتزام التعاقدية 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 وإم أو في، وأنه لا يحق لحكومة إقليم كردستان أي حصة من عائدات التنازل.

بتاريخ ٢١ سبتمبر ٢٠١٥، تم عقد جلسة ليوم واحد قامت الكونسورتيوم خلالها بتقديم طلب لمحكمة التحكيم عن الحكم النقدي بمبلغ ١,٩٦٣ مليار دولار أمريكي ضد حكومة إقليم كردستان، وهو ما يمثل قيمة الفواتير غير المسددة القائمة للمكثفات والغاز المسال التي تم إنتاجها (كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٥) كما تم حسابها وفقاً لمنهجية التسعير التي حددتها محكمة التحكيم في القرار النهائي الجزئي. نظرت المحكمة في ادعاءات الطرفين والمستندات المقدمة بتاريخ ٢١ سبتمبر ٢٠١٥. من المتوقع أن تبلغ المحكمة الأطراف بحكمها في الوقت المناسب.

إن الدعاوى المتبقية في التحكيم، بما في ذلك دعاوى الكونسورتيوم بخصوص التطوير المتأخر بصورة غير صحيحة للحقول، سوف يتم الاستماع إليها خلال المرحلة المقبلة للتحكيم.

في ديسمبر ٢٠١٥، أعلنت دانة غاز وشركة نفط الهلال الدولية المحدودة ("أصحاب المطالبات") بدء إجراءات التحكيم أمام محكمة التحكيم في لندن بزعم أن شركة أروبيست ("المدعى عليه") قد خرقت اتفاقات سرية محددة بين الأطراف. بتاريخ ١٠ مارس ٢٠١٥، أقرت المحكمة بأن الانتهاكات المتعلقة بالاتفاقات السرية التي قام بها المدعى عليه قد أضرت بمصالح أصحاب المطالبات في إقليم كردستان العراق. بخصوص حجم الأضرار، من المقرر عقد جلسة استماع على مدى ثلاثة أسابيع لتبدأ بتاريخ ٣٠ نوفمبر ٢٠١٥.

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 هيئة التحكيم قد أصدرت قراراً نهائياً في موضوع الدعوى، وقررت أن يكون العقد الممتد لفترة ٢٥ سنة بينها وبين شركة النفط الوطنية الإيرانية هو ساري المفعول وملزم للأطراف، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية تلتزم بتوصيل الغاز بموجب العقد ابتداءً من ديسمبر ٢٠٠٥. لقد أعربت شركة نفط الهلال عن أملها في أن تحل جميع القضايا بشكل ودي من خلال المناقشات البناءة مع شركة النفط الوطنية الإيرانية. في غضون ذلك، تم البدء بعملية التحكيم لتقييم الأضرار الكمية.

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

أعضاء مجلس الإدارة

سمو الشيخ أحمد بن سلطان القاسمي، رئيس فخري
الدكتور عادل خالد الصبيح، رئيس مجلس الإدارة (حتى ٣٠ أبريل ٢٠١٥)
الدكتور توفيق عبدالرحمن المؤيد، نائب رئيس مجلس الإدارة (حتى ٣٠ أبريل ٢٠١٥)
السيد حميد ضياء جعفر، رئيس مجلس الإدارة (من ٣٠ أبريل ٢٠١٥)
السيد راشد سيف الجروان، نائب رئيس مجلس الإدارة (من ٣٠ أبريل ٢٠١٥)
الدكتور باتريك ألان وورد، الرئيس التنفيذي
السيد أحمد راشد العرييد (حتى ٣٠ أبريل ٢٠١٥)
سعادة الشيخ سلطان بن أحمد بن سلطان القاسمي
السيد عبد العزيز حمد الجميح (حتى ٣٠ أبريل ٢٠١٥)
السيد عبد الله علي المجدوعي
السيد خالد عبد الرحمن صالح الراجحي (حتى ٣٠ أبريل ٢٠١٥)
السيد مجيد حميد جعفر
السيد ناصر النوييس
السيد رشاد محمد الزبير (حتى ٣٠ أبريل ٢٠١٥)
السيد سعيد عراطة
السيد فاروجان نرغيسيان
السيد زياد عبد الله إبراهيم كلداري
السيد أحمد المدفع (حتى ٣٠ أبريل ٢٠١٥)
السيد صلاح القحطاني (حتى ٣٠ أبريل ٢٠١٥)
السيد هاني عبد العزيز حسين (من ٣٠ أبريل ٢٠١٥)
السيدة فاطمة عبيد الجابر (من ٣٠ أبريل ٢٠١٥)

مدققو الحسابات

أصدر مدققو حسابات الشركة السادة/ إرنست ويونغ تقريرهم عن مراجعة البيانات المالية المرحلية المجمعة الموجزة الخاصة بالمجموعة.

نيابة عن مجلس الإدارة

عضو مجلس الإدارة

١٤ نوفمبر ٢٠١٥