

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 ٣١ مارس ٢٠١٦.

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 الغاز ثم توزيعه وتسويقه واستخدامه كمادة خام 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 ٣١ مارس ٢٠١٦

خلال ربع السنة المنتهي في ٣١ مارس ٢٠١٦ حققت الشركة إجمالي إيرادات قدرها ٨٢ مليون دولار أمريكي (٣٠١ مليون درهم) مقارنة مع ١١٥ مليون دولار أمريكي (٤٢٢ مليون درهم) في الربع الأول من سنة ٢٠١٥. ويعود هذا الانخفاض في الإيرادات بمبلغ ٣٣ مليون دولار أمريكي (١٢١ مليون درهم) بشكل رئيسي إلى الانخفاض الحاد في أسعار الهيدروكربونات إلى جانب انخفاض معدلات الإنتاج في مصر وكردستان. بلغت الأسعار المحققة خلال الفترة في المتوسط ٣٠ دولار أمريكي لكل برميل للمكثفات و ٢٩ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنة مع مبلغ ٥١ دولار أمريكي لكل برميل و ٤١ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ على التوالي في الربع الأول من سنة ٢٠١٥. إن هذا الانخفاض في الأسعار المحققة قام بتخفيض مبلغ ٢٨ مليون دولار أمريكي (١٠٣ مليون درهم) من الحد الأعلى للإيرادات.

حققت المجموعة أرباحاً صافية، بعد خصم الضرائب، بمبلغ ٦ ملايين دولار أمريكي (٢٢ مليون درهم) مقابل ١٢ مليون دولار أمريكي (٤٤ مليون درهم) عن الربع الأول من سنة ٢٠١٥، أي انخفاض نسبته ٥٠٪. كان هامش الربح الإجمالي للثلاثة أشهر أقل بنسبة ٣٩٪ مقارنة بنسبة ٥٠٪ في الربع الأول من سنة ٢٠١٥ وذلك بسبب الانخفاض الحاد في أسعار الغاز المسال كما هو موضح أعلاه. خلال الثلاثة أشهر، حملت الشركة فائدة بمبلغ ١٣ مليون دولار أمريكي (٤٨ مليون درهم) في الذمم المدينة المستحقة من حكومة إقليم كردستان وتم عكس مبلغ ٩ ملايين دولار أمريكي (٣٣ مليون درهم) كمخصص فائض الاستحقاق وذلك بسبب عدم استرداد استحقاقها الخاص بالكامل، نظراً لاستمرار ارتفاع معدل العائد الداخلي في ظل الانخفاض بأسعار النفط. هذا إلى جانب تدابير خفض التكاليف المتبعة منذ السنة الماضية، مما يضمن ربحية الشركة واستمرارها في العمل بكفاءة خلال هذه الفترة الصعبة لهذا القطاع.

إن حصة المجموعة من الإنتاج لمدة ٩١ يوماً الأولى بلغت ٥,٥ مليون برميل من النفط المكافئ [٦٠,٥٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً]، بنقص قدره ١٢٪ مقارنة مع مستوى إنتاج الربع الماضي ٦٨,٧٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً. كان الإنتاج في مصر وكردستان أقل بنسبة ١٢٪ و ١٦٪ على التوالي. إن النقص في الإنتاج في كردستان يعود بشكل رئيسي إلى التغيير في حصة المجموعة في شركة بيرل للبتترول من ٤٠٪ في الربع الأول من سنة ٢٠١٥ إلى ٣٥٪ في الربع الأول من سنة ٢٠١٦ بعد استبعاد ما نسبته ٥٪ من الحصة في شركة بيرل للبتترول بتاريخ ٢٧ نوفمبر ٢٠١٥ لصالح أروبيست ميدل إيست هولدينج بي في.

انخفضت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء (EBITDA) في الربع الأول لسنة ٢٠١٦ إلى مبلغ ٤٧ مليون دولار أمريكي (١٧٢ مليون درهم) مقارنة مع مبلغ ٥٥ مليون دولار أمريكي (٢٠٣ مليون درهم) في الربع الأول لسنة ٢٠١٥.

السيولة والمصادر المالية

بلغ رصيد النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك في نهاية الفترة مبلغ ٤١٣ مليون دولار أمريكي (١,٥١٤ مليون درهم)، أي بانخفاض نسبته ١٢٪ مقارنة مع رصيد نقدي بمبلغ ٤٧٠ مليون دولار أمريكي (١,٧٢٣ مليون درهم) في ديسمبر ٢٠١٥. إن الانخفاض في الرصيد النقدي كان بسبب المصاريف في دانة غاز مصر وحقل الزوراء وأرباح الصكوك والدفعات التمويلية الأخرى والتكاليف العمومية والإدارية. بلغت التحصيلات النقدية في مصر وإقليم كردستان العراق مبلغ ٢٣,٥ ملايين دولار أمريكي و مبلغ ١٨ ملايين دولار أمريكي على التوالي. تواصل الشركة مراقبة متطلبات رأس المال على أساس مستمر لضمان أفضل هيكل لرأس المال. تتضمن مقاييس التحسين أن تسعى الشركة، من وقت لآخر، بإعادة شراء صكوكها القائمة. في الوقت الحالي، لم تحدد الشركة بعد حجم إعادة الشراء، ولكن في المستقبل سوف تفكر بإعادة الشراء الإضافي من خلال مشتريات السوق المفتوح، أو بخلاف ذلك وفقاً للقانون، سيعتمد حجم إعادة الشراء على ظروف السوق ومتطلبات السيولة لدى الشركة.

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

دانة غاز مصر وحقل الزوراء

خلال سنة ٢٠١٥، قامت الشركة بإجراء زيادة كبيرة في احتياطيات النفط والغاز. كما أكدت شركة جافني كلاين أند أسوشيتس بأن الاحتياطي المثبت لشركة دانة غاز في مصر قد بلغ ٨٣ مليون برميل نفط مكافئ، بزيادة قدرها ٤١٪. وبالإضافة إلى ذلك، فإن الاحتياطيات المثبتة والمحتملة لشركة دانة غاز مصر قد زادت إلى ١٣٠ مليون برميل نفط مكافئ بما يتناسب مع نسبة استبدال الاحتياطي والتي تبلغ ٢٣٧٪. بقيت الاحتياطيات المثبتة والمحتملة في حقل الزوراء ثابتة عند ٣١ مليون برميل نفط مكافئ.

شركة بيرل للبتترول المحدودة

كما ذكر سابقاً، قامت شركتي دانة غاز ونفط 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 أسوشيتس 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 الحقول حتى ذلك التاريخ ومعلومات حول انتاجية الحقل على مدى فترة سبع سنوات.

في تقريرهم الصادر في أبريل ٢٠١٦، أشار تقرير جافني كلاين أند أسوشيتس إلى التقديرات التالية والمتعلقة بكل الحقلين^١:

- بلغت احتياطيات الغاز والمكثفات المثبتة والمحتملة 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 المثبتة والمحتملة 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.

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

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

^٢ إن كميات الهيدروكربونات المعن 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)

يصنف التوازن بين أرقام هذه الاحتياطيات المثبتة والمحتملة والموارد المتوفرة في البداية وذات المخاطر للمشغل المشترك كموارد طارئة^٢ وموارد محتملة^٣.

يؤكد تقرير جافني كلاين أند أسوشيتيس 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.

عمليات الاستكشاف والإنتاج

(أ) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

إن إنتاج الشركة في مصر لأول ٩١ يوم من العمليات في عام ٢٠١٦ بلغ ٣,٠ مليون برميل من النفط المكافئ، أي بمعدل ٣٣,٠٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً (مارس ٢٠١٥ - ٣,٤ مليون برميل من النفط المكافئ أي بمعدل ٣٧,٧٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً). هذا يمثل انخفاضاً بنسبة ١٢٪ مقارنة بنفس الفترة من العام الماضي. وكان الهبوط بسبب الانحدار الثابت والمتوقع للإنتاج العادي للحقل في دلتا النيل، مصر. تم الحد من هذا الانخفاض حالياً بعد بدء عمليات الاستخراج من حقل بلسم.

خلال الربع الأول من سنة ٢٠١٦، استلمت الشركة نقداً مبلغ ٢٣,٥ مليون دولار أمريكي (٨٦ مليون درهم)، مقابل المبالغ المستحقة للشركة، أي بتحقيق ما نسبته ٨٦٪ من إيرادات ربع السنة. وبالتالي، في نهاية الفترة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية في مصر ٢٢٦ مليون دولار أمريكي (٨٢٩ مليون درهم) (٣١ ديسمبر ٢٠١٥ - ٢٢١ مليون دولار أمريكي (٨١٠ مليون درهم)).

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

أبرمت المجموعة في أبريل من عام ٢٠٠٧ اتفاقيات مع حكومة إقليم كردستان العراق تقتضي بتنمية موارد البترول الكبيرة (بما في ذلك الغاز) في حقول 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 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.

في ٢٧ نوفمبر ٢٠١٥، وقعت شركتي دانة غاز والهلال اتفاقية بيع أسهم مع أرويسيت ميدل إيست هولدينج بي في (أرويسيت ميدل إيست) حيث تم بيع حصة بنسبة ٥٪ من دانة غاز والهلال إلى أرويسيت ميدل إيست. فإن نسبة الملكية الجديدة في شركة بيرل للبترول هي كما يلي: ٣٥٪ لدانة غاز، ٣٥٪ لشركة الهلال و ١٠٪ إلى أو إم في و ١٠٪ إلى إم أو إل و ١٠٪ أرويسيت ميدل إيست.

خلال أول ٩١ يوماً من العمليات في عام ٢٠١٦، بلغت حصة دانة غاز (٣٥٪) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق بواقع ٢,٣ مليون برميل من النفط المكافئ، أي بمعدل ٢٥,٥ ألف برميل من النفط المكافئ يومياً (مارس ٢٠١٥ - حصة دانة غاز ٤٠٪: ٢,٧٣ مليون برميل من النفط المكافئ، أي بمعدل ٣٠,٤ ألف برميل من النفط المكافئ يومياً). إن النقص في الإنتاج يرجع أساساً إلى التغيير في حصة المجموعة في شركة بيرل للبترول المحدودة من ٤٠٪ في الربع الأول من سنة ٢٠١٥ إلى ٣٥٪ في الربع الأول من سنة ٢٠١٦ أي بعد استبعاد ما نسبته ٥٪ من الحصة في شركة بيرل للبترول المحدودة كما في ٢٧ نوفمبر ٢٠١٥ إلى أرويسيت ميدل إيست هولدينج بي في.

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للفترة مبلغ ١٨ مليون دولار أمريكي (٦٦ مليون درهم) بما في ذلك الدفعات مقدماً المقبوضة وفقاً لعقد البيع المحلي عن غاز البترول المسال والمكثفات. في نهاية الفترة بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من رصيد الذمم المدينة التجارية ٧٣٣ مليون دولار أمريكي (٢,٦٨٧ مليون درهم) - (حصة دانة غاز ٣٥٪ - ٢٠١٥: ٧٢٧ مليون دولار أمريكي / ٢,٦٦٥ مليون درهم).

^٢ الكميات من النفط المقدرة والتي يحتمل أن تكون قابلة للاستخراج ولكن لا تعتبر صالحة بعد بما فيه الكفاية للتنمية 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 التنمية المستقبلية.

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

عمليات الاستكشاف والإنتاج (تتمة)

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 بالبحرية للشارقة.

يتم حالياً التكاليف النهائي والبدء بالمشروع، كما سيتم تسليم أول غاز في ١٤ يناير ٢٠١٦. سيتم تسليم الغاز المعالج مباشرة إلى محطة كهرباء حكومة الشارقة في الحمرية وسيتم بيع الغاز المكثف المصاحب في السوق المحلي.

يعمل مصنع الغاز حالياً بقدرة تقارب ٦٠٪ من طاقته أي ٤٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً من الغاز، مع استمرار العمل. بلغ أقصى معدل للتدفق المختبر سابقاً ٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً من الغاز.

تم تمويل تكلفة المشروع جزئياً عن طريق تسهيل لأجل بمبلغ ١٠٠ مليون دولار أمريكي تم توقيعه في ٢٥ يونيو ٢٠١٤ من خلال اتحاد بنوك مشترك يضم أربعة بنوك إقليمية هي بنك الإمارات دبي الوطني والبنك التجاري الدولي وبنك دبي التجاري وبنك بروة. تم السحب بالكامل في ٣٠ نوفمبر ٢٠١٥. وتم تمويل باقي تكلفة المشروع من خلال حقوق الملكية.

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 الصاعدة وخطوط الإنتاج البحرية والبرية ووحدة معالجة الغاز الغني بالحامض.

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 (EGAS) والشركة العربية للاستثمارات البترولية (APICORP). يعمل المصنع بطاقة إنتاجية قدرها ١٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً من الغاز وأنتج ٢,٧٠٦ برميل من النفط المكافئ يومياً من البروبان (كانت حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ٧١٤ برميل من النفط المكافئ يومياً) و ٢٦ برميل من النفط المكافئ يومياً من غاز البوتان (كانت حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ٧ برميل نفط مكافئ يومياً) خلال ربع السنة.

دعوى 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.

اعتباراً من شهر يونيو 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. ونجح الكونسورتيوم في تقديم طلباته 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.

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

دعوى التحكيم (تمة)

رفضت حكومة إقليم كردستان الامتثال لأمر المحكمة واعترضت عليه، 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 اعتراض 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 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 الإنجليزية 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 الإنجليزية العليا.

وبتاريخ ٢٠ نوفمبر ٢٠١٥، أصدرت المحكمة العليا حكماً، 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 بالاعتراض 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 أقساط قيمة كل منها ٨ ملايين دولار أمريكي إلى الكونسورتيوم في ٣١ ديسمبر ٢٠١٥ و ١٥ يناير ٢٠١٦ و ١٩ فبراير ٢٠١٦. وقد تم الأقساط الثلاثة بالكامل.

كما تقدمت حكومة إقليم كردستان إلى المحكمة بطلب للإعفاء من الأمر القطعي، والذي كان موضوعاً لجلسة قصيرة أمام المحكمة بتاريخ ٨ يناير ٢٠١٦. وفي ١٥ يناير ٢٠١٦، أصدرت المحكمة قرارها برفض طلب حكومة إقليم كردستان بالإعفاء من الأمر القطعي وتأكيد تاريخ السداد على أنه ٢٦ فبراير ٢٠١٦.

بتاريخ ١٨ فبراير ٢٠١٦، تقدمت حكومة إقليم كردستان بطلب للسماح لها بتقديم استئناف إلى محكمة الاستئناف على مختلف جوانب الأحكام الصادرة عن المحكمة العليا والمتعلقة بتنفيذ الأمر القطعي. وقد قررت محكمة الاستئناف أن مسألة السماح لحكومة إقليم كردستان بالاستئناف يجب البت فيها في جلسة شفوية تُعقد في تاريخ يتم تحديده خلال ٣ أشهر. وفي الوقت نفسه، قررت محكمة الاستئناف أن (١) تاريخ سداد مبلغ ١٠٠ مليون دولار أمريكي يتم تأجيله من ٢٦ فبراير ٢٠١٦ ولحين التوصل إلى نتائج الجلسة، و(٢) يجب على حكومة إقليم كردستان في الوقت نفسه الاستمرار في دفع مبلغ ٨ ملايين دولار أمريكي إلى أصحاب المطالبات في يوم ١٥ من كل شهر.

على الرغم من أن موافقة حكومة إقليم كردستان على الاستئناف ما زالت معلقة، 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 ٣١ مارس ٢٠١٦، دفعت حكومة إقليم كردستان لأصحاب المطالبات قسط يبلغ ٤ 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.

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

دعوى التحكيم (تمة)

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 ("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 طعنت على القرار النهائي الجزئي الثاني لدى المحكمة الإنجليزية العليا بسبب محدودية الحيثيات الإجرائية التي تضمنها التحكيم. ويرى الكونسورتيوم ومستشاروه القانونيون أن هذا الطعن ليس له أساس من الصحة وسيقابل بالرفض. وإن هذا الطعن لن يعلق بأي حالٍ من الأحوال التزام حكومة إقليم كردستان بالدفع.

وسيتم تحديد استحقاق الكونسورتيوم للذمم المدينة فيما يتعلق بفائض الغاز ومطالبات الأضرار الجسيمة (والتي تقدر بما يزيد عن ١٥ مليار دولار أمريكي) والنتيجة عن التدخل المجحف في حقوق الكونسورتيوم طويلة الأجل في حقلي خور مور وجمجمال (وفق ما أكدته القرار النهائي الجزئي الأول) (إلى جانب المطالبات المستحقة الأخرى) في الجلسة اللاحقة التي من المقرر أن تبدأ في ٥ سبتمبر ٢٠١٦. كما سنتناول هذه الجلسة مختلف الدعاوى المضادة التي قدمتها حكومة إقليم كردستان ضد الكونسورتيوم بما يزيد عن ٣ مليارات دولار أمريكي، والتي يرى الكونسورتيوم ومستشاروه القانونيون أنها جميعاً بغير سند من القانون أو الواقع.

في ديسمبر ٢٠١٥، أعلنت دانة غاز ش.م.ع وشركة نفط الهلال الدولية المحدودة ("أصحاب المطالبات") بدء إجراءات التحكيم أمام محكمة التحكيم في لندن بزعم أن شركة أرويست ("المدعى عليها") قد خرقت اتفاقات السرية المحددة بين الأطراف. وبتاريخ ١٠ مارس ٢٠١٥، أقرت المحكمة بأن الانتهاكات المتعلقة باتفاقات السرية التي قامت بها المدعى عليها قد أضرت بمصالح أصحاب المطالبات في إقليم كردستان العراق. وفي ٢٧ نوفمبر ٢٠١٥، توصل أصحاب المطالبات إلى تسوية سرية مرضية للطرفين مع أرويست. وفي إطار التسوية، قامت دانة غاز بنقل حصة في حقوق الملكية بنسبة ٥% في شركة بيرل للبتترول المحدودة إلى شركة آر دبليو إي سبلاي أند تريدينغ ميدل إيست هولدينج بي في. وبناءً عليه، أصبحت حصة مساهمة دانة غاز في بيرل للبتترول المحدودة الآن ٣٥%.

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

دعوى التحكيم (تتمة)

إن عقد مبيعات وشراء الغاز بين شريك دانة غاز "نפט 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 هو ساري المفعول وملزم للأطراف، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية تلتزم بتوصيل الغاز بموجب العقد منذ شهر ديسمبر ٢٠٠٥. وقد ابغلت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بأن هيئة التحكيم قد حددت تاريخ الجلسة النهائية للبت في مسألة مطالبات الأضرار المقدمة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية بسبب عدم تنفيذها للعقد ليكون في ١ سبتمبر ٢٠١٦ في مدينة لاهاي.

أعضاء مجلس الإدارة

إن أعضاء مجلس الإدارة الذين عملوا خلال السنة هم:

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

مدققو الحسابات

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

نيابة عن مجلس الإدارة

عضو مجلس الإدارة

٤ مايو ٢٠١٦