

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 سبتمبر 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 سبتمبر ٢٠١٧

خلال ربع السنة المنتهي في ٣٠ سبتمبر ٢٠١٧، حققت المجموعة إجمالي إيرادات قدرها ١٠٨ مليون دولار أمريكي (٣٩٦ مليون درهم) مقارنة مع ١٠٢ مليون دولار أمريكي (٣٧٤ مليون درهم) أعلن عنها في الربع الثالث من سنة ٢٠١٦، بزيادة نسبتها ٦%. كانت هذه الزيادة ناتجة بشكل رئيسي عن ارتفاع أسعار الهيدروكربونات المحققة خلال الفترة مقارنة بنفس الربع من السنة السابقة.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج خلال الإثنى والتسعين يوماً الأولى ٦,٢ مليون برميل من النفط المكافئ [٦٧,٦٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً]، بنقص نسبته ٣% مقارنة مع إنتاج ربع السنة المقابل البالغ ٦,٤ مليون برميل من النفط المكافئ (٦٩,٤٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً). زاد الإنتاج في مصر بنسبة ١%، ومع ذلك، فقد قابل هذه الزيادة انخفاض الإنتاج في حقل الزوراء والذي انخفض إنتاجه بنسبة ٣٩% مقارنة مع إنتاج ربع السنة المقابل.

وقد زادت الأسعار المحققة بنسبة ١٤% بالمقارنة مع نفس الفترة من العام السابق وبلغ السعر المتوسط ٤٢ دولار أمريكي لكل برميل للمكتفات و٢٦ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنة مع مبلغ ٣٦ دولار أمريكي لكل برميل و٢٦ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ على التوالي في الربع الثالث من سنة ٢٠١٦.

حققت المجموعة أرباحاً صافية بعد خصم الضريبة بمبلغ ١٠٢ مليون دولار أمريكي (٣٧٥ مليون درهم) مقارنة مع ١٣ مليون دولار أمريكي (٤٧ مليون درهم) في الربع الثالث من سنة ٢٠١٦، بزيادة بأكثر من ٦ مرات. وتعكس ربحية الربع الحالي ارتفاع الأسعار المحققة وإعادة تحديد الاستحقاقات في حكومة إقليم كردستان بعد التسوية وارتفاع الدخل الآخر الناتج عن استحقاق المدفوعات المحتجزة من قبل شركة آر دبليو إي والخاصة بتوزيعات الأرباح المدفوعة من قبل شركة بيرل. وقد أدت الإدارة الفاعلة للتكاليف إلى ثبات التكاليف التشغيلية والمصاريف العمومية والإدارية.

خلال الربع الثالث من سنة ٢٠١٧، زادت الإيرادات قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء إلى ١٥٣ مليون دولار أمريكي (٥٦٢ مليون درهم) مقارنة مع ٥٣ مليون دولار أمريكي (١٩٤ مليون درهم) خلال الربع الثالث من سنة ٢٠١٦.

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

نتائج التسعة أشهر من سنة ٢٠١٧

خلال التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠١٧ ("الفترة") حققت المجموعة إيرادات إجمالية بمبلغ ٣٣٠ مليون دولار أمريكي (١,٢١٠ مليون درهم) بالمقارنة بمبلغ ٢٨٠ مليون دولار أمريكي (١,٠٢٦ مليون درهم) بالفترة المقابلة. وترجع هذه الزيادة في الإيرادات إلى زيادة الانتاج في مصر والارتفاع في أسعار الهيدروكربونات المحققة. بلغ متوسط الأسعار المحققة ٤٤ دولار للبرميل من المكثفات و ٣٠ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال مقارنةً بسعر ٣٣ دولار أمريكي للبرميل و ٢٧ دولار أمريكي للبرميل من النفط المكافئ على التوالي في التسعة أشهر من سنة ٢٠١٦.

حققت المجموعة أرباحاً صافية بعد خصم الضرائب بلغت ١٢٥ مليون دولار أمريكي (٤٥٨ مليون درهم) بالمقارنة مع مبلغ ٢٦ مليون دولار أمريكي (٩٥ مليون درهم) بالفترة المقابلة، بزيادة بنسبة ٣٨١% ترجع في الأساس إلى عكس الفائض على استحقاقات كردستان وارتفاع الإيرادات والدخل الأخر. بالإضافة إلى ذلك، انخفضت تكاليف التمويل بمقدار ٩ مليون دولار أمريكي (٣٣ مليون درهم) أو ما نسبته ١٤٪ نتيجة لتسوية بعض القروض خلال الفترة ولم يتم انخفاض إضافي في قيمة العملة في مصر.

السيولة والمصادر المالية

استقر رصيد النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك في نهاية الفترة عند مبلغ ٥٦٢ مليون دولار أمريكي (٢,٠٦٠ مليون درهم)، كزيادة بنسبة ٨٦% مقارنة بالرصيد في نهاية السنة البالغ ٣٠٢ مليون دولار أمريكي (١,١٠٧ مليون درهم). قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ٥٩١ مليون دولار أمريكي (٢,١٦٦ مليون درهم) خلال الفترة، حيث ساهمت كلاً من مصر وإقليم كردستان العراق والإمارات العربية المتحدة بمبلغ ١٤٥ مليون دولار أمريكي (٥٣١ مليون درهم) و ٤٣٣ مليون دولار أمريكي (١,٥٨٧ مليون درهم) و ١٣ ملايين دولار أمريكي (٤٨ مليون درهم) على التوالي.

في ٣٠ أغسطس، بموجب اتفاقية التسوية مع حكومة إقليم كردستان استلمت شركة بيرل للبتترول المحدودة ("بيرل") مبلغ ١ مليار دولار أمريكي (حصة دانة غاز: ٣٥٠ مليون دولار أمريكي) من حكومة إقليم كردستان كتسوية جزئية للذمم المدينة المستحقة. ومن هذا المبلغ، مبلغ ٤٠٠ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز: ١٤٠ مليون دولار أمريكي) مخصص لغرض الاستثمار في أعمال تطوير مناطق العقد لتحقيق زيادة كبيرة في الإنتاج في إقليم كردستان. تحتفظ شركة بيرل بهذا المبلغ ولن يتم توزيعه كإرباح. ووفقاً لذلك، يتم تصنيف المبلغ كبنء منفصل "أموال محتفظ بها لغرض التطوير".

في شهري مايو ويونيو ٢٠١٧، قامت الحكومة المصرية بسداد دفعة قطاعية بلغت حصة دانة غاز منها ١١٠ مليون دولار أمريكي (٤٠٣ مليون درهم). تم استخدام هذا المبلغ لسداد جزء من الذمم الدائنة المتركمة 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.

الصكوك

في ٣٠ يونيو ٢٠١٧، تم تعديل تصنيف رأس المال المستلم عند إصدار صكوك بمبلغ ٧٠٠ مليون دولار أمريكي من بند القروض. وحيث أشار الرأي القانوني الذي تم الحصول عليه من مستشارين قانونيين خارجيين مستقلين إلى أن شروط صكوك المضاربة المصدرة من قبل الشركة غير قانونية بموجب قوانين دولة الإمارات العربية المتحدة، ولا تتوافق مع مبادئ الشريعة الإسلامية، وبالتالي فهي باطلة وغير قابلة للتنفيذ، فقد قامت الشركة برفع دعوى أمام محاكم دولة الإمارات العربية المتحدة لإعلان بطلان معاملة المضاربة وتصنيفها وتسوية المبالغ المدفوعة عنها.

ووفقاً للرأي القانوني للمستشار الخارجي للشركة فإن نتيجة المقاضاة الجارية في محاكم دولة الإمارات العربية المتحدة قد تؤدي في النهاية إلى ترتيب التزامات جوهرية على حملة الصكوك لصالح الشركة تتمثل في إعادة تسديد فائض بند "دفعات أرباح على الحساب"، وذلك فيما إذا تم إجراء المحاسبة القانونية اللازمة في المعاملة. وقد سددت الشركة منذ يناير ٢٠٠٨ وحتى إبريل ٢٠١٧ إجمالي دفعات أرباح على الحساب لحملة الصكوك بلغت ٦٣٥ مليون دولار.

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

الصكوك (تتمة)

ونتيجة لعدم تجاوب لجنة حملة الصكوك مع المقترح المذكور، اضطرت الشركة إلى اللجوء إلى القضاء لحسم هذه القضية، كما أوضحت في الإفصاحات العامة المفصلة التي قدمتها لهيئة الأوراق المالية والسلع ومن خلال سوق أبوظبي للأوراق المالية، والشركة على ثقة، بناءً على الرأي القانوني المستقل، من صحة تقديرها للنتيجة.

إن عدم قانونية الصكوك الحالية وعملية التقاضي الجارية حالياً تثير عدداً من المسائل المحاسبية التي قد يكون لها تأثير جوهري على القيمة الدفترية لبعض الموجودات والمطلوبات ضمن بيان المركز المالي. وتتابع الإدارة وأعضاء مجلس الإدارة بعناية وبصفة مستمرة هذه المسائل مع مدقي الحسابات الخارجيين.

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 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

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 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 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 الحقلين 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 بكلا الحقلين^٢ كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٥:

- بلغت احتياطيات الغاز والمكتنقات 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 المكتنف.

^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 المعطن 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)

• بالنسبة لجمال، بلغت احتياطيات الغاز والمكثفات المؤكدة والمرجحة ٦,٦ تريليون قدم مكعب معياري 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 جمال. إن مجموع حصة دانة غاز من الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة لحقل خور مور وجمال هي ٥,٣ تريليون قدم مكعب معياري و ١٠٩ مليون برميل من المكثفات، أي ما يعادل ٩٩٠ مليون برميل نפט مكافئ.

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

يؤكد تقرير جافني كلاين أند أسوشيتس ونفت الهلال اعتقاد دانة غاز بأن حقلي خورمور وجمال 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 تقييماً 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 ٩٢ يوماً من العمليات في الربع الثالث من سنة ٢٠١٧ ما مقداره ٣,٧ مليون برميل من النفط المكافئ، أي بمعدل ٤٠,٣٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً (سبتمبر ٢٠١٦ - ٣,٧ مليون برميل من النفط المكافئ أي بمعدل ٤٠,٠٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً). هذا يمثل زيادة بنسبة ١% مقارنة بالفترة المقابلة. وترجع هذه الزيادة الهامشية في معدلات الإنتاج إلى استمرار أنشطة الحفر خلال النصف الثاني من سنة ٢٠١٦ ويعكس التزام شركة دانة غاز وفقاً لاتفاقية تحسين إنتاج الغاز. خلال التسعة أشهر، عمل مصنع الوسطاني بكامل طاقته و أنتج بمعدل ١٩٢ مليون قدم مكعب معياري يومياً.

وفي مصر، قامت الشركة بتحصيل مبلغ ١٤٥ مليون دولار أمريكي (٥٣١ مليون درهم) خلال الفترة، وبذلك تكون قد حققت ١٥٨% من إيرادات التسعة أشهر. تم قبض مبلغ ١٠٥ مليون دولار أمريكي (٣٨٥ مليون درهم) بالدولار الأمريكي، تم تسوية ٣٦ مليون دولار أمريكي (١٣١ مليون درهم) بما يعادله بالجنيه المصري ومبلغ ٤ مليون دولار أمريكي (١٥ مليون درهم) مقابل ذمم دائنة للمقاولين المملوكين للحكومة.

^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)

وفي نهاية الفترة، نقص رصيد الذمم المدينة التجارية إلى ٢١١ مليون دولار أمريكي (٧٧٣ 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 للمكتفات بموجب اتفاقية تحسين إنتاج الغاز.

وقد تم تحميل أول وثاني شحنة لكل من مكتفات الوسطاني البالغة حوالي ١٥٠,٠٠٠ برميل بتاريخ ١٥ أبريل ٢٠١٧ و ١٥ يوليو ٢٠١٧، على التوالي. أصدر البائع خطاب اعتماد والذي بموجبه سيتم سداد مبلغ ١٤ 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 المكتفات المتزايدة سيتم استخدامه في سداد الذمم المدينة المستحقة للشركة من الحكومة المصرية. بعد نهاية الفترة، تم تحميل الشحنة الثالثة البالغة حوالي ١٥٠,٠٠٠ برميل من مكتفات الوسطاني في ١٠ أكتوبر ٢٠١٧، وتبعت نفس آلية الدفع الخاصة بالشحنتين الأوليتين.

ب) عمليات الاستكشاف والإنتاج في شركة بيرل للبتروكورد (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 والمكتفات 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 ٩٢ يوماً من العمليات في الربع الثالث من سنة ٢٠١٧ بلغت ٢,٣ مليون برميل من النفط المكافئ، أي بمعدل ٢٥,٠ ألف برميل من النفط المكافئ يومياً (سبتمبر 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 ٤٣٣ مليون دولار أمريكي (١,٥٨٧ مليون درهم). بموجب اتفاقية التسوية مع حكومة إقليم كردستان العراق بتاريخ ٣٠ أغسطس ٢٠١٧، قامت حكومة إقليم كردستان بتسوية الذمم المدينة المستحقة البالغة ١,٩٨ مليار دولار أمريكي (حصة دانة غاز: ٦٩٥ مليون دولار أمريكي) كما في ٣٠ أغسطس ٢٠١٧ من خلال تسديد مبلغ ١ مليار دولار أمريكي (حصة دانة غاز: ٣٥٠ مليون دولار أمريكي) نقداً مع تحويل الذمم المدينة المتبقية إلى تكلفة البترول وتصنيفها على أنها "حصص النفط والغاز" ضمن "الموجودات الثابتة". ونتيجة لذلك في نهاية الفترة بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من رصيد الذمم المدينة التجارية ٨ مليون دولار أمريكي (٢٩ مليون درهم) - (٢٠١٦: ٧١٣ مليون دولار أمريكي / ٢,٦١٣ مليون درهم) وتمثل المبالغ المستحقة مقابل المبيعات المحلية لشهر سبتمبر ٢٠١٧.

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 للشارقة.

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 الثالث ما مقداره ١٤٢,٢٣٥ برميل من النفط المكافئ أو ١,٥٤٦ برميل من النفط المكافئ يومياً (سبتمبر ٢٠١٦ - ٢٣٥,٥٢٠ برميل من النفط المكافئ أو ٢,٥٦٠ برميل من النفط المكافئ يومياً). بما أن معدل الإنتاج الحالي لبئر 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 وتقييم جدواه الاقتصادية. تم توسيع نطاق هذا العمل إلى خطة تطوير للحقل بغية تقييم الخيارات الممكنة في المستقبل لمزيد من التطوير ولتحديد 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، وسينعین 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 ١٢ مليون دولار أمريكي (٤٤ 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 الصبغة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة (UGTC)، وهما شركتان تمتلكان المنصة البحرية الصاعدة وخطوط الإنتاج البحرية والبرية ووحدة معالجة الغاز الغني بالحامض.

لمزيد من المستجدات راجع "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 (EGAS) والشركة العربية للاستثمارات البترولية (APICORP). يعمل المصنع بطاقة إنتاجية قدرها ١٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً من الغاز وأنتج ٢,٥٤٤ برميل من النفط المكافئ يومياً من البرويان (كانت حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ٦٧٢ برميل من النفط المكافئ يومياً) و ١٠٧ برميل من النفط المكافئ يومياً من غاز البوتان (كانت حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ٢٨ برميل نفط مكافئ يومياً) خلال الربع.

دعاوى التحكيم

في ٣٠ أغسطس ٢٠١٧، أعلنت الشركة تسوية التحكيم الدولي التي بدأت إجراءاته في ٢١ أكتوبر ٢٠١٣ في محكمة لندن للتحكيم الدولي فيما يتعلق بالمناطق الرئيسية بعقد حقول خور مور وجمجمال في ٤ أبريل ٢٠٠٧ بين دانة غاز ونفط الهلال وبيبرل للبتترول "الكونسورتيوم" وحكومة إقليم كردستان (يشار إليهم مجتمعين بـ "الأطراف").

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

دعاوى التحكيم (تتمة)

اتفق الطرفان على تسوية خلافاتهما تسوية تامة وانهاء التحكيم والإجراءات القضائية المرتبطة به، وتسوية كافة الدعاوى المتبقية فيما بينهما، بما في ذلك التعويضات الجوهرية التي أثبتتها شركات الكونسورتيوم على حكومة إقليم كردستان؛ وتطبيق آلية تسديد بمبلغ ٢,٢٣٩ مليون دولار أمريكي، المبلغ الذي أقرته هيئة التحكيم حتى تاريخه، إضافة إلى التنفيذ الفوري في تطوير الموارد النفطية الرئيسية في المناطق الرئيسية بالعقد لمصلحة الطرفين ومصلحة مواطني إقليم كردستان والعراق.

فيما يلي أبرز نقاط التسوية بين الأطراف:

- تدفع حكومة إقليم كردستان فوراً مبلغ ٦٠٠ مليون دولار أمريكي إلى شركة بيرل.
- تدفع حكومة إقليم كردستان فوراً مبلغ ٤٠٠ مليون دولار أمريكي إضافي إلى شركة بيرل كمخصص لغرض الاستثمار في أعمال التطوير المذكورة أعلاه لتحقيق زيادة كبيرة في الإنتاج.
- ستعمل شركة بيرل على زيادة إنتاج الغاز في خور مور بنحو ٥٠٠ مليون قدم مكعب قياسي في اليوم، أي بنحو ١٦٠% زيادة في مستوى الإنتاج الحالي ("الغاز الإضافي")، ومن المتوقع أن يبدأ إنتاج الغاز الإضافي مع كميات إضافية من المكتثفات في غضون عامين تقريباً.
- إن إجمالي المبالغ التي أقرتها المحكمة (١,٢٣٩ مليون دولار أمريكي) لم تعد ديناً مستحق على حكومة إقليم كردستان، وسيعاد تصنيف هذه المبالغ على أنها كلفة مستحقة قابلة للاسترداد من الإيرادات المستقبلية لشركة بيرل الناتجة من المناطق الرئيسية بالعقد.
- تم تعديل حصة أرباح شركة بيرل في من الإيرادات المستقبلية الناتجة من المناطق الرئيسية بالعقد، بزيادة تتساوى مع مستويات الأرباح الكلية التي منحتها حكومة إقليم كردستان العراق لشركات النفط الدولية الأخرى بموجب عقود المشاركة في الإنتاج اخذاً بالاعتبار أقصى حد من المخاطر الاستثمارية والتكاليف الناتجة عن تطوير موارد الغاز الطبيعي مقارنة بتطوير الموارد النفطية.
- أوضح الطرفان أحداثيات منطقة العقد لحقل خور مور، وكذلك منحت حكومة إقليم كردستان لشركات الكونسورتيوم فرصاً استثمارية في المناطق المجاورة المعروفة بقطع رقم ١٩ و ٢٠، وأضافتها إلى المناطق الرئيسية بالعقد على أن تلتزم شركات الكونسورتيوم بتنفيذ استثمارات تقييمية على هذه القطع وإجراء عمليات التطوير عند اكتشاف موارد نפט وغاز تجارية.
- ستقوم حكومة إقليم كردستان بشراء ٥٠% من الغاز الإضافي بناءً على الشروط المتفق عليها لزيادة توريد الغاز إلى محطات توليد الطاقة في إقليم كردستان، وستقوم شركة بيرل بتسويق وبيع الكمية المتبقية ٥٠% من الغاز الإضافي (٢٥٠ مليون قدم مكعب قياسي في اليوم) إلى المستهلكين داخل العراق أو تصديرها، أو إمكانية بيعها إلى حكومة إقليم كردستان أيضاً لدعم توليد الطاقة داخل العراق.
- علاوة على ذلك، ستقوم شركة بيرل بتوسيع برامجها التدريبية والتوظيفية المحلية التي تقدمها لتحقيق التوطين ودعم المجتمعات المحلية إلى أقصى حد ممكن من خلال برامجها الفعالة للمسؤولية الاجتماعية للشركات.
- تبادل الطرفان الإعفاءات والتنازلات وإبراءات الذمة فيما يتعلق بكافة المطالبات المرتبطة بالتحكيم والإجراءات القضائية.
- قام الطرفان أيضاً بتعديل وتوضيح صياغة الجزء الخاص بالمناطق الرئيسية بالعقد وشروطها، بما في ذلك زيادة مدة العقد حتى سنة ٢٠٤٩.

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

دعاوى التحكيم (تتمة)

إن عقد مبيعات وشراء الغاز بين شريك دانة غاز "نفت 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 المتبقية 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 بتروليم 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.

وقد ابُلغت 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، أشارت المحكمة إلى أنه قد يستغرق إصدار الحكم النهائي لمدة تصل إلى سنة واحدة.

شرعت دانة غاز مع شركة نفط الهلال الدولية المحدودة ("نفت الهلال")، إجراءات التحكيم ضد شركة النفط والغاز الهنغارية "إم أو إل جروب" ("إم أو إل") في ٢٠ سبتمبر ٢٠١٧ بصفتها مساهم بنسبة ١٠% في شركة بيرل للبتروكيمياويات فيما يتعلق بتسوية التحكيم مع حكومة إقليم كردستان.

في ٣٠ أغسطس ٢٠١٧، أعلنت الشركة عن تسوية النزاع الطويل الذي تُمثّل فيه دانة غاز و "نفت الهلال" و"شركة بيرل بتروليم المحدودة" ("بيرل") الطرف الأول بينما تمثل حكومة إقليم كردستان العراق الطرف الثاني، وذلك بعد الاتفاق على شروط في صالح الطرفين فتحت الطريق لبدء أعمال التطوير الفوري للموارد النفطية عالمية المستوى لحقلي خور مور وجمجمال مما يحقق الاستعادة القصوى من إمكاناتهما ومنفعة الطرفين وكذلك لصالح شعب إقليم كردستان العراق والعراق ككل.

وقد حظيت اتفاقية التسوية مع حكومة الإقليم بالقبول من كل من دانة غاز ونفت الهلال و إم أو إل في و آر دبليو إي التي تمتلك مجتمعة ٩٠% من أسهم شركة بيرل للبتروكيمياويات. وقد سعت إم أو إل (التي تمتلك ١٠% في شركة بيرل) بشكل غير منطقي لربط قبولها للتسوية بإعادة التفاوض بشأن الشروط التي انضمت بموجبها كمساهم في شركة بيرل في مايو ٢٠٠٩ (وهي التزامها بسداد دفعات طارئة) وتتعلل في ذلك شركة إم أو إل من كيفية معالجة دانة غاز ونفت الهلال لموضوع التسوية، معربة عن عدم رضاها عن نتيجة التسوية وتفضيلها الخيار البديل القائم على الاستمرار في التحكيم وتنفيذ نتائج التحكيم ضد حكومة إقليم كردستان عند صدورها. وقد أصدرت شركة إم أو إل إخطاراً بالتخلف عن السداد بموجب شروط اتفاقية المساهمين في شركة بيرل للبتروكيمياويات التي تدعي أن تصرفات شركة دانة غاز ونفت الهلال في إبرام اتفاقية تسوية المبالغ تمثل خرقاً لاتفاقية المساهمين في شركة بيرل للبتروكيمياويات.

ورفضت شركتنا دانة غاز ونفت الهلال الادعاءات والاطار بالتخلف عن السداد واضطرت للشروع في إجراءات التحكيم لدى محكمة لندن للتحكيم الدولي للوصول إلى حل فاصل فيما يتعلق بهذه المسائل.

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

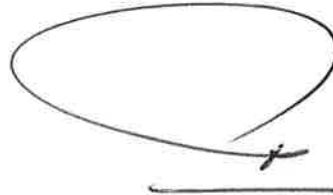
مجلس الإدارة

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. سعادة الشيخ سلطان بن أحمد بن سلطان القاسمي
٤. السيد عبد الله علي المجدوعي
٥. السيدة فاطمة عبيد الجابر
٦. السيد هاني عبدالعزيز حسين
٧. السيد مجيد حميد جعفر
٨. السيد ناصر النويس
٩. السيد سعيد عراطة
١٠. السيد فاروجان نرغيسيان
١١. السيد زياد عبد الله إبراهيم كلداري

مدققو الحسابات

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



نيابة عن مجلس الإدارة
عضو مجلس الإدارة



١٢ نوفمبر ٢٠١٧