

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 ٢٠١٨.

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 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 إمارة الشارقة، دولة الإمارات العربية المتحدة.

نتائج ربع السنة المنتهي في ٣٠ يونيو ٢٠١٨

خلال ربع السنة المنتهي في ٣٠ يونيو ٢٠١٨، حققت الشركة إجمالي إيرادات قدرها ١١٦ مليون دولار أمريكي (٤٢٥ مليون درهم) مقارنة بـ ١٠٤ مليون دولار أمريكي (٣٨٢ مليون درهم) في الربع الثاني من سنة ٢٠١٧، بزيادة نسبتها ١٢% وتعكس هذه النسبة ارتفاع أسعار الهيدروكربونات المحققة خلال الربع. وقد ارتفعت الأسعار المحققة بنسبة ٣١% في الربع الثاني من سنة ٢٠١٨، مما ساهم بزيادة الإيرادات بمقدار ٢٠ مليون دولار أمريكي (٧٣ مليون درهم). وقابل هذه الزيادة بصورة جزئية انخفاض في الإنتاج في مصر مما أثر بمبلغ ٨ مليون دولار أمريكي (٢٨ مليون درهم). وفي الربع الثاني من سنة ٢٠١٧، بلغ متوسط السعر المحقق ٦٢ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و ٣٤ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنة بمبلغ ٤٢ دولار أمريكي لكل برميل و ٢٩ دولار أمريكي لكل برميل نفط مكافئ من الغاز المسال على التوالي.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج خلال الواحد والتسعين يوماً ٥,٦٧ مليون برميل من النفط المكافئ [٦٢,٤٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً]، بانخفاض نسبته ٥% مقارنة مع إنتاج ربع السنة المقابل البالغ ٥,٩ مليون برميل من النفط المكافئ (٦٥,٤٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً). انخفض الإنتاج في مصر بنسبة ٩% إلى ٣٤,٤٠٠ برميل من النفط المكافئ.

حققت المجموعة أرباح صافية بعد خصم الضريبة بقيمة ١٠ مليون دولار أمريكي (٣٧ مليون درهم) مقارنة بأرباح مقدارها ١٢ مليون دولار أمريكي (٤٣ مليون درهم) في الربع الثاني من سنة ٢٠١٧. بانخفاض نسبته ١٧%. في الربع الثاني من سنة ٢٠١٧ اشتمل صافي الأرباح على الفوائد المترتبة على الذمم المدينة متأخرة السداد المستحقة بمبلغ ٧ مليون دولار أمريكي (٢٦ مليون درهم) وعكس فائض الاستحقاقات بمبلغ ١٧ مليون دولار أمريكي (٦٣ مليون درهم). وفي الربع الثاني من سنة ٢٠١٨ ارتفعت المصاريف الأخرى بمبلغ ٨ مليون دولار أمريكي (٢٩ مليون درهم) ويرجع ذلك بشكل رئيسي إلى تكاليف إعادة هيكلة الصكوك. تمت تسوية التأثيرات السلبية بشكل جزئي من خلال ارتفاع الأسعار المحققة وعكس المبالغ المستحقة الدفع على أرباح الصكوك استناداً إلى النسبة القديمة ٨% مقارنة إلى النسبة الجديدة المتفق عليها ٤%.

خلال الربع الثاني من سنة ٢٠١٨، انخفضت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء (EBITDA) لتصل إلى ٥١ مليون دولار أمريكي (١٨٩ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٥٣ مليون دولار أمريكي (١٩٥ مليون درهم) خلال الربع الثاني من سنة ٢٠١٧. ومع ذلك، خلال الربع الثاني من سنة ٢٠١٧، تضمنت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء مبلغ ١٧ مليون دولار أمريكي (٦٣ مليون درهم) للدخل غير النقدي نتيجة لعكس الفائض في بيرل. ولو استثنينا ذلك، لكانت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء للربع الثاني من سنة ٢٠١٧ أقل من ذلك عند مبلغ ٣٦ مليون دولار أمريكي (١٣٢ مليون درهم) بالمقارنة مع مبلغ ٥١ مليون دولار أمريكي (١٨٩ مليون درهم) خلال الربع الثاني من سنة ٢٠١٨.

نتائج النصف الأول من سنة ٢٠١٨

خلال النصف الأول من سنة ٢٠١٨ ("الفترة") حققت الشركة إيرادات إجمالية بمبلغ ٢٣٦ مليون دولار أمريكي (٨٦٥ مليون درهم) بالمقارنة بمبلغ ٢٢٢ مليون دولار أمريكي (٨١٤ مليون درهم) في النصف الأول من سنة ٢٠١٧. وترجع هذه الزيادة في الإيرادات إلى الارتفاع في أسعار الهيدروكربونات المحققة خلال النصف الأول من سنة ٢٠١٨. بلغ متوسط الأسعار المحققة ٦٠ دولار للبرميل من المكثفات و ٣٤ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال مقارنة بسعر ٤٤ دولار أمريكي للبرميل و ٣٢ دولار أمريكي للبرميل من النفط المكافئ على التوالي في النصف الأول من سنة ٢٠١٧.

حققت المجموعة أرباحاً صافية بعد خصم الضرائب بلغت ٢٤ مليون دولار أمريكي (٨٨ مليون درهم) بالمقارنة مع مبلغ ٢٣ مليون دولار أمريكي (٨٣ مليون درهم) في النصف الأول من سنة ٢٠١٧، بزيادة بنسبة ٤% () ويرجع ذلك بشكل رئيسي إلى ارتفاع الأسعار المحققة خلال النصف الأول من سنة ٢٠١٨ وتمت تسوية بشكل جزئي من خلال الانخفاض في دخل الاستثمار والتمويل.

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

السيولة والمصادر المالية

استقر رصيد النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك في نهاية الفترة عند مبلغ ٦١٣ مليون دولار أمريكي (٢,٢٤٧ مليون درهم)، أي بزيادة نسبتها ١% مقارنة بمبلغ ٦٠٨ مليون دولار أمريكي (٢,٢٢٩ مليون درهم) على الرغم من حقيقة قيام المجموعة بدفع توزيعات أرباح بقيمة ٩٥ مليون دولار أمريكي (٣٤٨ مليون درهم) خلال الربع الثاني من سنة ٢٠١٨. وترجع الزيادة في النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك بشكل رئيسي إلى الزيادة في مستوى التحصيلات. قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ١٤١ مليون دولار أمريكي (٥١٧ مليون درهم) خلال الفترة، حيث ساهمت كلاً من مصر وإقليم كردستان العراق والإمارات العربية المتحدة بمبلغ ٨٩ مليون دولار أمريكي (٣٢٦ مليون درهم) و ٤٦ مليون دولار أمريكي (١٦٩ مليون درهم) و ٦ ملايين دولار أمريكي (٢٢ مليون درهم) على التوالي.

لاحقاً لنهاية الفترة، دفعت الشركة مبلغ ٢٣٥ مليون دولار أمريكي (٨٦١ مليون درهم) فيما يتعلق بالدفعة المقدمة ورسوم الموافقة واستحقاقات الأرباح المستحقة الدفع وتكلفة لجنة حاملي الصكوك بمبلغ ٧ مليون دولار أمريكي (٢٦ مليون درهم). بالإضافة إلى ذلك، سيتم استخدام مبلغ إضافي قدره ١٠٠ مليون دولار أمريكي (٣٦٧ مليون درهم) عند إعادة شراء / استرداد الصكوك خلال ٩ أشهر.

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 مستقلين في دولة الإمارات العربية المتحدة إلى أن شروط صكوك المضاربة غير قانونية بموجب قوانين دولة الإمارات العربية المتحدة، ولا تتوافق مع مبادئ الشريعة الإسلامية، وبالتالي فهي باطلة وغير قابلة للتنفيذ. وبناءً على ذلك، فقد قامت الشركة برفع دعوى لدى محاكم دولة الإمارات العربية المتحدة لإعلان بطلان معاملة المضاربة والمطالبة بتصفيتها وتسوية المبالغ المدفوعة عنها.

في ١٥ فبراير ٢٠١٨، حكمت المحكمة العليا في المملكة المتحدة بأن مسائل قانون دولة الإمارات العربية المتحدة القائمة المتعلقة بسريان اتفاقية المضاربة، وأي تسوية لاحقة هي أمور ينبغي نظرها والبت فيها في المملكة المتحدة. كما حكمت المحكمة بأنه يتعين على الشركة اتخاذ الخطوات اللازمة اعتباراً من ٢٩ مارس ٢٠١٨ لوقف الإجراءات القانونية المعلقة حالياً في محكمة الإمارات العربية المتحدة. بالمقابل، في ١٣ مارس ٢٠١٨ بالنسبة لطلب مساهم الشركة، أمرت محكمة الإمارات العربية المتحدة الشركة بعدم التوقف والشروع في الإجراءات القانونية المعلقة حالياً في محكمة الإمارات العربية المتحدة. كما تم إيقاف تنفيذ أحكام المحكمة الإنجليزية في الإمارات العربية المتحدة ريثما تنتظر محكمة الإمارات العربية المتحدة في إمكانية تنفيذ أحكام المحكمة الإنجليزية في الإمارات العربية المتحدة.

ووفقاً للرأي القانوني للمستشار الخارجي فإن النتيجة النهائية للمقاضاة الجارية في محاكم دولة الإمارات العربية المتحدة قد تؤدي 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 القضية. وقد سددت الشركة حتى ٣٠ أبريل ٢٠١٧ إجمالي دفعات أرباح على الحساب لحملة الصكوك بلغت ٦٣٥ مليون دولار منذ يناير ٢٠٠٨.

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 مدققي الحسابات الخارجيين.

في ١٣ مايو ٢٠١٨، أعلنت الشركة عن اتفاقية مع لجنة حاملي الصكوك ("اللجنة")، حول شروط وبنود عرض إعادة تمويل صكوك المضاربة الخاصة بالشركة وإعادة هيكلتها، والتي بلغت قيمتها الإسمية في ٣١ أكتوبر ٢٠١٧، ٧٠٠ مليون دولار أمريكي. دخل حملة صكوك الذين يمثلون ما يزيد على ٥٢% من القيمة الإجمالية لشهادات الصكوك الحالية القابلة للصراف، وما يزيد على ٣٠% من شهادات الصكوك الحالية العادية في اتفاقية إغلاق وتجميد ملزمة قانونياً مع الشركة فيما يتعلق بعملية إعادة الهيكلة المقترحة المتفق عليها.

تتمثل الشروط الأساسية للاتفاقية فيما يلي:

- بالنسبة لحملة الصكوك الذين يرغبون في استرداد رؤوس أموالهم بشكل فوري، توفر شركة دانة غاز لهم خيار تقديم طلبات استرداد على أساس ٩٠,٥ سنت لكل دولار من القيمة الإسمية للصكوك التي يحملونها، ويتضمن ذلك المبلغ رسوم مشاركة مبكرة بقيمة ٢,٥ سنت (شريطة أن يتم تقديم طلب الاسترداد في غضون ٧ أيام من تاريخ إطلاق عرض المناقصة وعملية قبول طلب تقديم العطاءات).

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

الصكوك (تتمة)

- بالنسبة لحملة الصكوك الذين يختارون استلام دفعات جزئية واستبدالها بأداة جديدة، يوفر هذا الخيار إمكانية استرداد كامل رأس المال بما في ذلك التزام إعادة شراء جوهري من شهادات الصكوك الجديدة على أساس القيمة الاسمية. وسوف يحصل حملة الصكوك هذه أيضاً على متأخرات توزيع الأرباح وفقاً لشهادات الصكوك الحالية، وذلك حتى ٣١ أكتوبر ٢٠١٧ وبنسبة ربح ٤% (انظر أدناه) من ١ نوفمبر ٢٠١٧ إلى تاريخ إتمام العملية. وإذا تم استلام الطلبات خلال ٧ أيام من تاريخ إطلاق عرض المناقصة وعملية قبول طلب تقديم العطاءات، فسيحصل حملة الصكوك على رسوم مشاركة مبكرة تبلغ ٢,٥ سنت.
- إن شهادات الصكوك الجديدة ستتكون من صكوك وكالة (على أساس هيكل الإجارة والالتزام المتأخر الدفع) وبمعدل ربح سنوي ٤% ولمدة ٣ سنوات.

كما دخلت الشركة وأعضاء لجنة حاملي الصكوك في اتفاقية ثنائية يتم بموجبها إنهاء جميع الدعاوى القانونية القائمة بينهما والتنازل عن مطالبات معينة.

أطلقت دانة غاز عرض المناقصة وعملية قبول طلب تقديم العطاءات / بتاريخ ٢٢ مايو ٢٠١٨ للنظر في الموافقة على شروط وأحكام العرض المقدم لإعادة هيكلة وإعادة تمويل صكوك المضاربة. وتمت الموافقة على العملية من قبل حملة الصكوك في اجتماع بتاريخ ١٣ يونيو ٢٠١٨. كما أصدرت دانة غاز دعوة إلى مساهميها الخاصة بها لحضور الجمعية العمومية للنظر والموافقة على إصدار صكوك جديدة لتحل محل الصكوك الحالية، الصادرة في مايو ٢٠١٣، من خلال إصدار خاص لحملة الصكوك الحالية بمبلغ يصل إلى ٥٦٠ مليون دولار أمريكي لمدة ٣ سنوات مع معدل ربح بنسبة ٤٪ سنوياً والموافقة على إنهاء دعوى الصكوك.

وفي ٢١ يونيو ٢٠١٨، صوت المساهمون بالإجماع لصالح إعادة الهيكلة بالتراضي بمبلغ ٧٠٠ مليون دولار أمريكي من صكوك المضاربة. تمت العملية بتاريخ ١٣ أغسطس ٢٠١٨.

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 أوسويتس، وهي شركة رائدة في مجال الاستشارات، بإجراء تقييم مستقل لاحتياطيات الهيدروكربون لشركة دانة غاز مصر كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٧. وعقب هذه المراجعة، تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٧ عند ٧٥ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٦ - ٨٩ مليون برميل نפט مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٧ عند ١١٧ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٦ - ١٣٢ مليون برميل نפט مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٧ عند ١٦٠ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٦ - ١٨٤ مليون برميل نפט مكافئ). وكان الانخفاض في الاحتياطيات على حساب الإنتاج خلال السنة ولم يتم استبدالها.

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

الاحتياطيات والموارد (تتمة)

(ب) شركة بيرل للبترول المحدودة

كما ذكر سابقاً، قامت شركتي دانة غاز ونفط الهلال، المشغلين المشتركين شركة بيرل للبترول المحدودة ("شركة بيرل للبترول 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 للبترول المحدودة ("بيرل للبترول") 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 بئرًا 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^١:

- 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.

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 المؤكدة والمرجحة لحقل خور مور وجمجمال هي ٥,٣ تريليون قدم مكعب معياري و ١٠٩ مليون برميل من المكثفات، أي ما يعادل ٩٩٠ مليون برميل نفط مكافئ.

يصنف التوازن بين أرقام هذه الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والموارد المتوفرة في البداية وذات المخاطر للمشغل المشترك كمورد طارئة^٢ وموارد محتملة^٣.

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

(ج) المناطق البحرية الغربية في الشارقة - حقل الزوراء

بعد توقيع اتفاقية امتياز 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 امتياز المناطق البحرية الغربية في الشارقة - حقل الزوراء كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٧. وعقب هذه المراجعة، تم تقدير إجمالي احتياطيات المجموعة المؤكدة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٧ عند ٨ ملايين برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٦ - ١٧ مليون برميل نفط مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٧ عند ٢٤ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٦ - ٣٣ مليون برميل نفط مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٧ عند ٦١ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٦ - ٦٥ مليون برميل نفط مكافئ).

^١ تم حساب أرقام الموارد البترولية 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 المعلن عنها هي تقديرات على أساس تحكيم مهني وتخضع لمراجعات مستقبلية، صعوداً أو هبوطاً، كنتيجة لعمليات مستقبلية أو عندما تكون المعلومات الإضافية متاحة.

^٣ 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

بلغ إنتاج الشركة في مصر لأول ٩١ يوماً من العمليات في الربع الثاني من سنة ٢٠١٨ ما مقداره ٣,١ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣٤,٤٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً (الربع الثاني من ٢٠١٧ - ٣,٤ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣٧,٦٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً) هذا يمثل انخفاض بنسبة ٩٪ مقارنة بالفترة المقابلة. يعود انخفاض معدل الإنتاج بشكل رئيسي إلى الانخفاض الطبيعي في إنتاجية الحقول وزيادة إنتاج المياه من بنرا البلسم ٣ و ٥.

وفي مصر، قامت الشركة بتحصيل مبلغ ٨٩ مليون دولار أمريكي (٣٢٦ مليون درهم)، خلال الفترة وبذلك تكون قد استلمت ما نسبته ١٤٤٪ من إيرادات الفترة. تم استلام من إجمالي مبلغ ٧٩ مليون دولار أمريكي (٢٨٩ مليون درهم) بالدولار الأمريكي، ومبلغ ١٠ مليون دولار أمريكي (٣٧ مليون درهم) بما يعادله بالجنية المصري.

خلال الفترة، انخفض رصيد الذمم المدينة التجارية إلى ٢٠٢ مليون دولار أمريكي (٧٤٠ مليون درهم) مقارنةً بمبلغ ٢٢٨ مليون دولار أمريكي (٨٣٦ مليون درهم) في نهاية سنة ٢٠١٧. خلال الفترة، قامت الشركة بتصدير ما مجموعه ٣ شحنات بمتوسط حجم مقداره ١٥٠,٠٠٠ برميل وحصلت مبلغ ٢١ مليون دولار أمريكي (٧٧ مليون درهم). إن المبالغ المحصلة للشحنة الثالثة بمبلغ ١١ مليون دولار أمريكي (٤٠ مليون درهم) تم تحصيلها لاحقاً بنهاية الفترة. حيث يتم استخدام النقد الناتج من تصدير حصة الحكومة من المكتفات الإضافية لتسديد الذمم المدينة القائمة المستحقة للشركة من قبل الحكومة المصرية.

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

إن حصة دانة غاز (٣٥٪) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق لأول ٩١ يوماً من العمليات في الربع الثاني من سنة ٢٠١٨ بلغت ٢,٤ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٢٦,٠٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً (الربع الثاني ٢٠١٧ - حصة دانة غاز ٣٥٪: ٢,٣ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٢٥,٤٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً).

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للفترة مبلغ ٤٦ مليون دولار أمريكي (١٦٩ مليون درهم) وبالتالي حققت ٧٧٪ من إيرادات الفترة. في نهاية الفترة بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من رصيد الذمم المدينة التجارية ١٧ مليون دولار أمريكي (٦٢ مليون درهم) وتمثل المبالغ المستحقة مقابل المبيعات المحلية من شهري مايو ويونيو ٢٠١٨ علمًا بأن جميع المستحقات تم تحصيلها في وقت لاحق.

إن شركة بيرل تمضي قدماً في تطوير حقلين عالمين للغاز ويصل حجمها نحو ٧٥ تريليون قدم مكعب من الغاز الرطب و ٧ مليارات برميل من النفط، وتستهدف زيادة الإنتاج بنسبة ٢٠٪ هذه السنة و ١٧٠٪ في خلال عامين إلى ثلاثة أعوام.

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 ميدني. 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.

يعمل مصنع الغاز بشكل مستمر منذ ٢٨ فبراير ٢٠١٦، وينتج حالياً حوالي ٧ مليون قدم مكعب معياري يومياً من الغاز إلى محطة كهرباء الشارقة، وينتج يومياً بمعدل ٦٢ برميل من المكثفات في المتوسط. وبلغ إنتاج حقل الزوراء خلال الفترة ما مقداره ١,٢٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً (الربع الثاني من سنة ٢٠١٧ - ١,٦٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً). بما أن معدل الإنتاج الحالي لبئر الشارقة ٢ لا يزال مستمراً في الانخفاض، تم إجراء دراسات تقنية مفصلة استناداً إلى البيانات الإنتاج لتحديد حجم إجراءات التدخل في البئر لتحسين الإنتاج ولتقييم جدواه الاقتصادية. تم توسيع نطاق هذا العمل ليشمل خطة تنمية ميدانية لتقييم الخيارات المستقبلية المحتملة لمزيد من التطوير وتحديد سعر الغاز المطلوب لجعل هذا التطوير الإضافي قابل للنمو اقتصادياً. وفي الوقت الحالي، من غير المرجح أن يكون هناك تدخلات في البئر أخرى يمكن تبريرها اقتصادياً، وقد أخذ ذلك في الاعتبار خلال تدقيق التقييم السنوي للاحتياجات لسنة ٢٠١٧. ومع ذلك، كما أنه سوف يخضع أي قرار نهائي بشأن المصاريف المستقبلية لنتائج المفاوضات بشأن سعر الغاز.

وخلال الفترة، بلغت التحصيلات ٦ مليون دولار أمريكي (٢٢ مليون درهم). وفي نهاية الفترة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية ١ مليون دولار أمريكي (٤ ملايين درهم) (٣١ ديسمبر ٢٠١٧ - ١ مليون دولار أمريكي / ٤ مليون 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 الصاعدة وخطوط الإنتاج البحرية والبرية ووحدة معالجة الغاز الحمضي.

لمزيد من التحديثات يرجى الرجوع إلى "دعاوى التحكيم".

خليج السويس في مصر - مصنع استخراج الغاز المسال

إن الشركة، من خلال شركتها التابعة دانة غاز البحرين، تمتلك حصة بنسبة ٢٦,٤٪ (بشكل فعلي) في الشركة المصرية البحرينية لمشتقات الغاز (مشروع مشترك) لإنشاء وامتلاك وتشغيل مصنع استخراج الغاز المسال الطبيعي في مصر بالتزامن مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (EGAS) والشركة العربية للاستثمارات البترولية (APICORP). يعمل المصنع بطاقة إنتاجية قدرها ١٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً من الغاز وبلغ معدل إنتاجه ٢,١٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً من البروبان (كانت حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ٥٦٨ برميل نفط مكافئ يومياً) و ٢١٦ برميل نفط مكافئ يومياً من غاز البوتان (كانت حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ٥٧ برميل نفط مكافئ يومياً) خلال الفترة.

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

دعاوى التحكيم

في ٣٠ أغسطس ٢٠١٧، أعلنت الشركة تسوية التحكيم الدولي التي بدأت اجراءاته 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 و نفط الهلال الدولية المحدودة ("نفط الهلال") و بيرل للبترول "الانتلاف" وحكومة إقليم كردستان (يُشار إليهم مجتمعين بـ "الأطراف").

إن عقد بيع وشراء الغاز بين شريك دانة غاز، شركة نفط الهلال وشركة النفط الوطنية الإيرانية والذي ينص على توريد الغاز إلى دولة الإمارات العربية المتحدة كان موضوع جلسات التحكيم الدولي منذ يونيو ٢٠٠٩. في أغسطس ٢٠١٤، تم إخطار شركة دانة غاز من قبل شركة نفط الهلال بأن 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 لجميع الأطراف، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية قد خالفت التزامها التعاقدية بتوريد 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 شركة نفط الهلال 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 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، أشارت هيئة التحكيم إلى أن قرار التحكيم النهائي من المرجح أن يتم إصداره خلال النصف الثاني من عام ٢٠١٨.

شرعت دانة غاز مع شركة نفط 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 للبترول فيما يتعلق بتسوية التحكيم مع حكومة إقليم كردستان.

في ٣٠ أغسطس ٢٠١٧، أعلنت الشركة عن تسوية النزاع الطويل الذي تُمثل فيه دانة غاز و "نفط 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 الاستفادة 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 و نفط الهلال و إم أو إل في و آر دبليو إي التي تمتلك مجتمعة ٩٠% من أسهم شركة بيرل للبترول. 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 و نفط 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 إخطار بالتخلف عن السداد بموجب شروط اتفاقية المساهمين في شركة بيرل للبترول التي تدعي أن تصرفات شركة دانة غاز و نفط الهلال في إبرام اتفاقية تسوية المبالغ تمثل خرقاً لاتفاقية المساهمين في شركة بيرل للبترول.

ورفضت شركتنا دانة غاز و نفط الهلال الادعاءات والاحطار بالتخلف عن السداد واضطرت للشروع في إجراءات التحكيم لدى محكمة لندن للتحكيم الدولي للوصول إلى حل فاصل فيما يتعلق بهذه المسائل. ومن المقرر انعقاد جلسة استماع هذه المسائل لمدة تصل إلى ثلاثة أسابيع تبدأ في لندن في ٢٦ نوفمبر ٢٠١٨.

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 (حتى ١٨ أبريل ٢٠١٨)
٤. السيد عبد الله علي المجدوعي
٥. السيدة فاطمة عبيد الجابر (حتى ١٨ أبريل ٢٠١٨)
٦. السيد هاني عبدالعزيز حسين
٧. السيد مجيد حميد جعفر
٨. السيد ناصر النويس (حتى ١٨ أبريل ٢٠١٨)
٩. السيد سعيد عراطة
١٠. السيد فاروجان نرغسيان
١١. السيد زياد عبد الله إبراهيم كلداري
١٢. السيد عادل العوضي (ابتداءً من ١٨ أبريل ٢٠١٨)
١٣. السيد نور الدين سحويل (ابتداءً من ١٨ أبريل ٢٠١٨)
١٤. السيد شاهين المهيري (ابتداءً من ١٨ أبريل ٢٠١٨)

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 ٢٠١٨