

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 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 البتر وكيمواويات 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 سبتمبر ٢٠١٨

خلال ربع السنة المنتهي في ٣٠ سبتمبر ٢٠١٨، حققت الشركة إجمالي إيرادات قدرها ١١٥ مليون دولار أمريكي (٤٢٢ مليون درهم) مقارنة بـ ١٠٨ مليون دولار أمريكي (٣٩٦ مليون درهم) في الربع الثالث من سنة ٢٠١٧، بزيادة نسبتها ٦% وتعكس هذه النسبة ارتفاع أسعار الهيدروكربونات المحققة خلال الربع. وقد ارتفعت الأسعار المحققة بنسبة ٤١% في الربع الثالث من سنة ٢٠١٨، مما ساهم بزيادة الإيرادات بمقدار ٢٦ مليون دولار أمريكي (٩٥ مليون درهم). وقابل هذه الزيادة بصورة جزئية انخفاض في الإنتاج في مصر. وفي الربع الثالث من سنة ٢٠١٧، بلغ متوسط الأسعار المحققة ٦٤ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و ٣٤ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنة بمبلغ ٤٢ دولار أمريكي لكل برميل و ٢٦ دولار أمريكي لكل برميل نפט مكافئ من الغاز المسال على التوالي.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج خلال الثاني والتسعين يوماً ٥,٤٦ مليون برميل من النفط المكافئ [٥٩,٣٥٠ برميل من النفط المكافئ يومياً]، بانخفاض نسبته ١٢% مقارنة مع إنتاج ربع السنة المقابل البالغ ٦,٢ مليون برميل من النفط المكافئ (٦٧,٦٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً). انخفض الإنتاج في مصر بنسبة ٢٠% إلى ٣٢,٢٥٠ برميل من النفط المكافئ خلال الفترة.

حققت المجموعة أرباح صافية بعد خصم الضريبة بقيمة ١٧ مليون دولار أمريكي (٦١ مليون درهم) مقارنة بأرباح مقدارها ١٠٢ مليون دولار أمريكي (٣٧٥ مليون درهم) في الربع الثالث من سنة ٢٠١٧. بانخفاض نسبته ٨٣%. في الربع الثالث من سنة ٢٠١٧ اشتمل صافي الأرباح على الفوائد المترتبة على الذمم المدينة متأخرة السداد المستحقة بمبلغ ٥ مليون دولار أمريكي (١٨ مليون درهم) وعكس كامل لفائض الاستحقاقات بمبلغ ٩١ مليون دولار أمريكي (٣٣٣ مليون درهم) في شركة بيرل بعد اتفاقية التسوية. كان هناك تسوية واحدة، ولو لم تكن فإن صافي الأرباح للربع الثالث لسنة ٢٠١٧ سيكون أقل بمبلغ ٩٦ مليون دولار أمريكي (٣٥١ مليون درهم) من مبلغ ٦ مليون دولار أمريكي (٢٢ مليون درهم).

خلال الربع الثالث من سنة ٢٠١٨، انخفضت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء (EBITDA) لتصل إلى ٥٦ مليون دولار أمريكي (٢٠٤ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ١٥٣ مليون دولار أمريكي (٥٦٢ مليون درهم) خلال الربع الثالث من سنة ٢٠١٧. ومع ذلك، خلال الربع الثالث من سنة ٢٠١٧، تضمنت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء مبلغ ٩١ مليون دولار أمريكي (٣٣٣ مليون درهم) للدخل غير النقدي نتيجة لعكس الفائض في بيرل. ولو استثنينا ذلك، لكانت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء للربع الثالث من سنة ٢٠١٧ عند مبلغ ٦٢ مليون دولار أمريكي (٢٢٩ مليون درهم).

نتائج التسعة أشهر من سنة ٢٠١٨

خلال فترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠١٨ ("الفترة") حققت المجموعة إيرادات إجمالية بمبلغ ٣٥١ مليون دولار أمريكي (١,٢٨٧ مليون درهم) بالمقارنة بمبلغ ٣٣٠ مليون دولار أمريكي (١,٢١٠ مليون درهم) في الفترة المقابلة. وترجع هذه الزيادة في الإيرادات إلى الارتفاع في أسعار الهيدروكربونات المحققة خلال الفترة والتي تم تسويتها جزئياً من خلال الإنتاج الأقل في كل من مصر وحقل الزوراء. بلغ متوسط الأسعار المحققة ٦١ دولار للبرميل من المكثفات و ٣٤ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال مقارنة بسعر ٤٤ دولار أمريكي للبرميل و ٣٠ دولار أمريكي للبرميل من النفط المكافئ على التوالي في الفترة المقابلة.

حققت المجموعة أرباحاً صافية بعد خصم الضرائب بلغت ٤١ مليون دولار أمريكي (١٤٩ مليون درهم) بالمقارنة مع مبلغ ١٢٥ مليون دولار أمريكي (٤٥٨ مليون درهم) في فترة التسعة أشهر من سنة ٢٠١٧ (ولكنها تتضمن التأثير الوحيد لتسوية التحكيم في حكومة إقليم كردستان)، وانخفاض بنسبة ٦٧%. خلال فترة التسعة أشهر من ٢٠١٧، تضمن صافي الأرباح عكس الفائض من التسوية بمبلغ ١١٤ مليون دولار أمريكي (٤١٨ مليون درهم) وفائدة على المبالغ المستحقة القبض والتي تبلغ ١٧ مليون دولار أمريكي (٦٢ مليون درهم). باستثناء التسوية التي تمت في فترة التسعة أشهر لسنة ٢٠١٧، وصافي خسارة قد تبلغ ٦ مليون دولار أمريكي (٢٢ مليون درهم) لتلك الفترة.

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 ٤٣٤ مليون دولار أمريكي (١,٥٩١ مليون درهم)، أي بنقص نسبته ٢٩% مقارنة بمبلغ ٦٠٨ مليون دولار أمريكي (٢,٢٢٩ مليون درهم). يعود سبب الانخفاض في الرصيد النقدي بشكل رئيسي إلى سداد مبلغ ٢٣٥ مليون دولار أمريكي (٨٦١ مليون درهم) فيما يتعلق بالدفعة الأساسية المقدمة ورسوم الموافقة واستحقاقات الأرباح المستحقة الدفع وتكلفة لجنة حاملي الصكوك عند إتمام إعادة هيكلة الصكوك. بالإضافة إلى قيام المجموعة بدفع توزيعات أرباح بقيمة ٩٥ مليون دولار أمريكي (٣٤٨ مليون درهم) خلال شهر مايو ٢٠١٨.

قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ١٩٧ مليون دولار أمريكي (٧٢٢ مليون درهم) خلال الفترة، حيث ساهمت كلاً من مصر وإقليم كردستان العراق والإمارات العربية المتحدة بمبلغ ١١١ مليون دولار أمريكي (٤٠٧ مليون درهم) و٧٧ مليون دولار أمريكي (٢٨٢ مليون درهم) و٩ ملايين دولار أمريكي (٣٣ مليون درهم) على التوالي.

لاحقاً لنهاية الفترة، قامت الشركة بشراء صكوك بقيمة إسمية تبلغ ١٠٠ مليون دولار أمريكي (٣٦٧ مليون درهم).

الصكوك

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 للصرف، 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، هناك 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).
- 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 الإسمية. 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. 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 مساهمها 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. والصكوك الجديدة مدرجة الآن على يورونكست دبلن (المعروفة سابقاً باسم "البورصة الإيرلندية").

تم إنهاء جميع الإجراءات القانونية بشكل تام من قبل الأطراف في دعوى الصكوك وضمن جميع الولايات القضائية. تمت الموافقة على وقف التقاضي أمام المحاكم البريطانية والمحاكم الإماراتية من قبل جميع الأطراف بعد الاتفاق بالإجماع لإعادة هيكلة الصكوك والذي تم في مايو ٢٠١٨.

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

السيولة والمصادر المالية (تتمة)

دفعت الشركة مبلغ ٢٣٥ مليون دولار أمريكي كتعويضات ومدفوعات الأرباح ورسوم المشاركة المبكرة. تم تخفيض حجم الصكوك الجديدة إلى ٥٣٠ مليون دولار أمريكي. وهي لمدة ثلاث سنوات وتستحق في أكتوبر ٢٠٢٠ وبمعدل ربح جديد بنسبة ٤٪ سنوياً.

بعد انتهاء الفترة، قامت الشركة بشراء صكوك بمبلغ ١٠٠ مليون دولار أمريكي (القيمة الإسمية). تم إلغاء الصكوك التي تم شراؤها حسب البنود والشروط. إن إجمالي الصكوك القائمة بعد الشراء هو ٤٣٠ مليون دولار أمريكي.

مستجدات الأعمال

انسجاماً مع استراتيجيتها، تواصل مجموعة دانة غاز التركيز على زيادة قيمة أصولها ومشاريعها الحالية من الهيدروكربون لأقصى حد ممكن، في الوقت الذي تواصل النمو أيضاً من خلال استراتيجية فرص الاستكشاف العضوية في وسط مناطق العمل الرئيسية وتطوير الأعمال الجديدة ضمن سلسلة الغاز الطبيعي التصاعدي والمتوسطة. كما تستمر الشركة في الموازنة بين المصاريف الرأسمالية مع مصادر النقد المتوفرة وذلك لضمان الاحتفاظ بمركز مالي قوي.

الاحتياطيات والموارد

(أ) دانة غاز مصر

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

(ب) 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 أسوشيتيس لتأكيد الاحتياطيات لهذه الحقول كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٥ استناداً إلى حزمة معلومات شاملة تتضمن ١٢٠٠ كيلومتر من المسوحات الزلزالية (2D) وعدد ١١ بنزراً تم حفرها في الحقلين حتى ذلك التاريخ ومعلومات حول انتاجية الحقل على مدى فترة سبع سنوات.

في تقريرهم الصادر في أبريل ٢٠١٦، أشار تقرير جافني كلاين أند أسوشيتيس إلى التقديرات التالية والمتعلقة بكلا الحقلين^٢:

- بلغت احتياطيات الغاز والمكتنفات 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.
- بالنسبة لجممال، بلغت احتياطيات الغاز والمكتنفات 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 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 المعلن عنها هي تقديرات على أساس تحكيم مهني وتخضع لمراجعات مستقبلية، صعوداً أو هبوطاً، كنتيجة لعمليات مستقبلية أو عندما تكون المعلومات الإضافية متاحة.

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

الاحتياطيات والموارد (تتمة)

(ب) شركة بيرل للبتروول المحدودة (تتمة)

تستند الأرقام المذكورة أعلاه على بيانات من ٢ حتى ١٢ من الصهاريج المحددة في حقل خور مور و ١ من ٣ صهاريج في حقل جمجمال. إن مجموع حصة دانة غاز من الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة لحقل خور مور وجمجمال هي ٥,٣ تريليون قدم مكعب معياري و ١,٠٩ 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 ونפט 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 نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٦ - ١٧ مليون برميل نפט مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٧ عند ٢٤ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٦ - ٣٣ مليون برميل نפט مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٧ عند ٦١ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٦ - ٦٥ مليون برميل نפט مكافئ).

عمليات الاستكشاف والإنتاج

(أ) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

بلغ إنتاج الشركة في مصر لأول ٩٢ يوماً من العمليات في الربع الثالث من سنة ٢٠١٨ ما مقداره ٢,٩٦ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٢,٢٥٠ برميل نפט مكافئ يومياً (الربع الثالث من ٢٠١٧ - ٣,٧ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٤٠,٣٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً) هذا يمثل انخفاض بنسبة ٢٠٪ مقارنة بالفترة المقابلة. يعود انخفاض معدل الإنتاج بشكل رئيسي إلى الانخفاض الطبيعي في إنتاجية الحقول وزيادة إنتاج المياه من بنرا البلم ٣ و ٥.

وفي مصر، قامت الشركة بتحصيل مبلغ ١١١ مليون دولار أمريكي (٤٠٧ مليون درهم)، خلال الفترة وبذلك تكون قد استلمت ما نسبته ١٢٢٪ من إيرادات الفترة. تم استلام من إجمالي مبلغ ٩٦ مليون دولار أمريكي (٣٥٢ مليون درهم) بالدولار الأمريكي، ومبلغ ١٥ مليون دولار أمريكي (٥٥ مليون درهم) بما يعادله بالجنية المصري.

خلال الفترة، انخفض رصيد الذمم المدينة التجارية إلى ٢١٠ مليون دولار أمريكي (٧٧٠ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٢٢٨ مليون دولار أمريكي (٨٣٦ مليون درهم) في نهاية سنة ٢٠١٧. خلال الفترة، قامت الشركة بتصدير ما مجموعه ٤ شحنات من المكثفات بمتوسط حجم مقداره ١٥٧,٢٠٠ برميل وحصلت مبلغ ٣٢ مليون دولار أمريكي (١١٧ مليون درهم). إن المبالغ المحصلة للشحنة الرابعة بمبلغ ١٢ مليون دولار أمريكي (٤٤ مليون درهم) تم تحصيلها لاحقاً بنهاية الفترة. حيث يتم استخدام النقد الناتج من تصدير حصة الحكومة من المكثفات الإضافية لتسديد الذمم المدينة القائمة المستحقة للشركة من قبل الحكومة المصرية.

^٢ الكميات من النפט 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 النפט 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)

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

إن حصة دانة غاز (٣٥٪) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق لأول ٩٢ يوماً من العمليات في الربع الثالث من سنة ٢٠١٨ بلغت ٢,٣ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٢٥,١٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً (الربع الثالث ٢٠١٧ - حصة دانة غاز ٣٥٪: ٢,٣ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٢٥,٠٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً).

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للفترة مبلغ ٧٧ مليون دولار أمريكي (٢٨٢ مليون درهم) وبالتالي حققت ٨٤٪ من إيرادات الفترة. في نهاية الفترة بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من رصيد الذمم المدينة التجارية ١٨ مليون دولار أمريكي (٦٦ مليون درهم) وتمثل المبالغ المستحقة مقابل المبيعات المحلية من شهري أغسطس وسبتمبر ٢٠١٨ علماً بأن جميع المستحقات تم تحصيلها في وقت لاحق.

تقوم شركة بيرل بترول اليوم بتطوير 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.

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.

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 ٥٨ برميل من المكثفات في المتوسط. وبلغ إنتاج حقل الزوراء خلال الفترة ما مقداره ١,٢٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً (الربع الثالث من سنة ٢٠١٧ - ١,٥٥٠ برميل نפט مكافئ يومياً). إن عملية تثبيت الضغط قد تطيل عملية الإنتاج، ولكن أي قرار نهائي بشأن المصاريف المستقبلية سوف يخضع لنتائج المفاوضات بشأن سعر الغاز.

وخلال الفترة، بلغت التحصيلات ٩ مليون دولار أمريكي (٣٣ 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 تم إنشائه لمعالجة ونقل الغاز المستورد من شركة النفط الوطنية الإيرانية (NIOC) من خلال شركة نفط الهلال والذي كان موضوع جلسات التحكيم الدولي كما ذكر سابقاً. تمتلك دانة غاز حصة بنسبة ٣٥٪ في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة (CNGCL)، وهي منشأة لتسويق الغاز في دولة الإمارات العربية المتحدة، 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 "دعوى التحكيم".

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

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 ٢,٣٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً من البروبان (كانت حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ٦٠٧ برميل نفط مكافئ يومياً) و ٢٨٤ برميل نفط مكافئ يومياً من غاز البوتان (كانت حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ٧٥ برميل نفط مكافئ يومياً) خلال الفترة.

دعوى التحكيم

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 كريست 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 المطالبات الأضرار المقدمة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية بسبب عدم تنفيذها للعقد (بما في ذلك مطالبات الأضرار والتعويضات المتعلقة بمطالبات الأطراف الخارجية حتى سنة ٢٠١٤) انعقدت في نوفمبر ٢٠١٦. ينتظر قرار التحكيم النهائي بشأن الأضرار عن الفترة من سنة ٢٠٠٥ إلى سنة ٢٠١٤ من المحكمة، وفي الوقت نفسه تم إبلاغ شركة دانة غاز بأن شركة نفط الهلال قد بدأت تحكيمياً ثانياً مع محكمة جديدة، للرد على المطالبات الخاصة بالأضرار من سنة ٢٠١٤ حتى نهاية فترة العقد في سنة ٢٠٣٠.

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 للبتروول فيما يتعلق بتسوية التحكيم مع حكومة إقليم كردستان.

في ٣٠ أغسطس ٢٠١٧، أعلنت الشركة عن تسوية النزاع الطويل الذي تُمثّل فيه دانة غاز و "نفط الهلال" و "شركة بيرل بتروليوم 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 أو إم في و آر دبليو إي التي تمتلك مجتمعة ٩٠٪ من أسهم شركة بيرل للبتروول. 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 للبتروول التي تدعي أن تصرفات شركة دانة غاز و نفط الهلال في إبرام اتفاقية تسوية المبالغ تمثل خرقاً لاتفاقية المساهمين في شركة بيرل للبتروول.

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

دعاوى التحكيم (تتمة)

ورفضت شركتنا دانة غاز ونفط الهلال الادعاءات والايضار 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.

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 النوييس (حتى ١٨ أبريل ٢٠١٨)
٩. السيد سعيد عراطة
١٠. السيد فاروجان نرغيسيان
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 نوفمبر ٢٠١٨