

يسر مجلس إدارة شركة دانة غاز ("دانة غاز" أو "الشركة") أن يعلن النتائج المالية الموحدة للشركة وشركاتها التابعة والمشاريع المشتركة (بشار إليها مجتمعة بـ "المجموعة") لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠١٩.

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 مينا (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 ٢٠١٩

خلال ربع السنة المنتهي في ٣٠ يونيو ٢٠١٩، حققت الشركة إجمالي إيرادات قدرها ١٢٣ مليون دولار أمريكي (٤٥١ مليون درهم) مقارنةً بـ ١١٦ مليون دولار أمريكي (٤٢٥ مليون درهم) في الربع الثاني من سنة ٢٠١٨، بزيادة نسبتها ٦% وتعكس هذه النسبة الإنتاج المتزايد في كردستان والذي يقابله انخفاض في الأسعار المحققة خلال الفترة. كما أدت زيادة معدلات الإنتاج في إقليم كردستان إلى إضافة مبلغ ١٤ مليون دولار (٥١ مليون درهم) إلى الإيرادات. بلغ متوسط الأسعار المحققة ٥٣ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و ٣٤ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنةً بمبلغ ٦٢ دولار أمريكي لكل برميل و ٣٤ دولار أمريكي لكل برميل نطف مكافئ من الغاز المسال على التوالي في الربع الثاني من العام ٢٠١٨. انخفضت الأسعار المحققة بنسبة ١٠% في الربع الثاني من عام ٢٠١٩، وتنازل مبلغ ٦ ملايين دولار (٢٢ مليون درهم) من الإيرادات.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج خلال الواحد والتسعين يوماً ٦,١٦ مليون برميل من النفط المكافئ [٦٧,٧٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً]، بارتفاع نسبته ٨% مقارنةً مع إنتاج ربع السنة المقابل البالغ ٥,٦٧ مليون برميل من النفط المكافئ (٦٢,٤٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً). وكان قفزت معدلات الإنتاج في إقليم كردستان العراق إلى ٣٢,١٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً خلال الربع الثاني من سنة ٢٠١٩ بعد أن كانت ٢٦,٠٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً في الربع الثاني من سنة ٢٠١٨. وترجع هذه الزيادة في الأساس إلى الإنتاج الإضافي من مشروع التوسعة المكتمل الذي بدأ العمل به في أكتوبر ٢٠١٨ ورفع معدلات إنتاج الغاز في إقليم كردستان من ٣٠٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً من الغاز إلى حوالي ٤٠٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً من الغاز، بزيادة تزيد نسبتها عن ٣٠%. ومع ذلك، فقد تم تعويض هذه الزيادة جزئياً بانخفاض الإنتاج في مصر وحقل الزوراء بنسبة ١% و ٢١% على التوالي.

حققت المجموعة صافي ربح بعد خصم الضريبة بقيمة ١٠٥ مليون دولار أمريكي (٣٨٥ مليون درهم) مقارنةً بأرباح مقدارها ١٠ مليون دولار أمريكي (٣٧ مليون درهم) في الربع الثاني من سنة ٢٠١٨. ترجع هذه الزيادة في صافي الربح بشكل رئيسي إلى إيرادات أخرى أكبر خلال الربع بعد الاعتراف ببعض الاستحقاقات القائمة على احتياطات معينة والدفعات المقيدة كموجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة، وهي مستحقات من بعض المساهمين في شركة بيرل للبتترول على شكل دفعات مقابلة كانت محتملة عند إثبات احتياطات إضافية في شركة بيرل للبتترول. باستثناء هذا الاعتراف بالموجودات المالية، على أساس المثل للمثل، حققت المجموعة صافي ربح بعد الضريبة بقيمة ٣٤ مليون دولار (١٢٥ مليون درهم) مقارنةً بـ ١٠ مليون دولار (٣٧ مليون درهم) في الربع الثاني من عام ٢٠١٨، بزيادة قدرها ٢٤٠%، مما يعكس الأداء التشغيلي القوي.

خلال الربع الثاني من سنة ٢٠١٩، ارتفع الربح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء (EBITDA) إلى ١٣٧ مليون دولار أمريكي (٥٠٢ مليون درهم) مقارنةً بمبلغ ٥١ مليون دولار أمريكي (١٨٩ مليون درهم) خلال الربع الثاني من سنة ٢٠١٨.

نتائج النصف الأول من سنة ٢٠١٩

خلال النصف الأول من سنة ٢٠١٩ ("الفترة") حققت الشركة إيرادات إجمالية بمبلغ ٢٤٢ مليون دولار أمريكي (٨٨٧ مليون درهم) بالمقارنة بمبلغ ٢٣٦ مليون دولار أمريكي (٨٦٥ مليون درهم) في النصف الأول من سنة ٢٠١٨. وترجع هذه الزيادة في الإيرادات إلى الإنتاج المتزايد في إقليم كردستان العراق والذي يقابله انخفاض في الأسعار المحققة. بلغ متوسط الأسعار المحققة ٥١ دولار للبرميل من المكثفات و ٣٣ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال مقارنةً بسعر ٦٠ دولار أمريكي للبرميل و ٣٤ دولار أمريكي للبرميل من النفط المكافئ على التوالي في النصف الأول من سنة ٢٠١٨.

حققت المجموعة صافي ربح بعد خصم الضريبة بقيمة ١٤٠ مليون دولار أمريكي (٥١٣ مليون درهم) مقارنةً بأرباح مقدارها ٢٤ مليون دولار أمريكي (٨٨ مليون درهم) في النص الأول من سنة ٢٠١٨. ترجع هذه الزيادة في صافي الربح بشكل رئيسي إلى إيرادات أخرى أكبر كما هو موضح أعلاه وتمويل أقل والتكاليف الأخرى بعد إعادة الهيكلة الناجحة للصوصك في سنة ٢٠١٨. باستثناء هذا الاعتراف بالموجودات المالية، حققت المجموعة صافي ربح بعد الضريبة بمبلغ ٦٩ مليون دولار (٢٥٣ مليون درهم) مقارنةً بـ ٢٤ مليون دولار (٨٨ مليون درهم) في النصف الأول من عام ٢٠١٨. وكانت هذه الزيادة بنسبة ١٨٨% في الأرباح التشغيلية ناتجة بشكل رئيسي عن ارتفاع الإنتاج في إقليم كردستان العراق، وانخفاض تكاليف الصوصك وإعادة الهيكلة وارتفاع الإيرادات الأخرى.

السيولة والمصادر المالية

استقرت الأرصدة النقدية والمصرفية في نهاية الفترة عند مبلغ ٤٠٤ مليون دولار أمريكي (١,٤٨١ مليون درهم)، أي بانخفاض نسبته ١% مقارنة برصيد نهاية السنة البالغ ٤٠٧ مليون دولار أمريكي (١,٤٩٢ مليون درهم). قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ١٦٥ مليون دولار أمريكي (٦٠٥ مليون درهم) خلال الفترة، حيث ساهمت كلاً من مصر وإقليم كردستان العراق والإمارات العربية المتحدة بمبلغ ٨١ مليون دولار أمريكي (٢٩٧ مليون درهم) و ٨٠ مليون دولار أمريكي (٢٩٣ مليون درهم) و ٤ ملايين دولار أمريكي (١٥ مليون درهم) على التوالي. وخلال الربع دفعت الشركة توزيعات أرباح بقيمة ١٠٥ مليون دولار أمريكي (٣٨٤ مليون درهم).

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 وتنفيذ أعمال تطوير 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 أسوشيتس، وهي شركة رائدة في مجال الاستشارات، بإجراء تقييم مستقل لاحتياطيات الهيدروكربون لشركة دانة غاز مصر كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨. وعقب هذه المراجعة، تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ عند ٥٤ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٧ - ٧٥ مليون برميل نفط مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ عند ٨٩ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٧ - ١١٧ مليون برميل نفط مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ عند ١٣٤ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٧ - ١٦٠ مليون برميل نفط مكافئ). وكان الانخفاض في الاحتياطيات على حساب الإنتاج خلال السنة ولم يتم استبدالها وتخفيض الاحتياطيات نتيجة الإنتاج المبكر للمياه في حقلين وبسبب أداء الإنتاج الضعيف لأحد الحقول.

(ب) شركة بيرل للبتروول المحدودة

كما هو معلن سابقاً، تقدر دانة غاز وشركة نفط الهلال، المشغلان المشتركان لشركة بيرل للبتروول المحدودة، أن إجمالي موارد البتروول المتوفرة في البداية وذات المخاطر الجيولوجية^١ P٥٠٠ لحقلي خور مور وجمجمال يبلغ ٧٥ طن متري مكعب (من الغاز الرطب) و٧ مليارات برميل من النفط.

قامت شركة بيرل للبتروول المحدودة بتعيين شركة جافني كلاين أند أسوشيتس للتأكد من الاحتياطيات لهذه الحقول كما في ١٥ مايو ٢٠١٩. تستند عملية التأكيد تلك على العمل السابق الذي قامت به شركة جافني كلاين أند أسوشيتس، ولكن تم تحديثه لمراعاة الوضع الحالي للحقل، والذي يتضمن أحدث بيانات الإنتاج ونتائج الاختبار الأخيرة.

في تقريرهم، تقدر شركة جافني كلاين أند أسوشيتس الاحتياطيات التالية لكلا الحقلين:

خور مور

- بلغت احتياطيات الغاز والمكثفات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة ٦,٩ تريليون قدم مكعب معياري و١٧٣ مليون برميل و١٨ مليون طن متري على التوالي، تساوي حصة دانة غاز البالغة ٣٥% منها ٢,٤ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز و٦١ مليون برميل من الغاز المكثف و٦ مليون طن متري من الغاز المسال.
- احتياطيات النفط المؤكدة والمرجحة تبلغ ٥١,٣ مليون برميل، منها حصة دانة غاز بنسبة ٣٥% التي تساوي ١٨ مليون برميل.

جمجمال

- بلغت احتياطيات الغاز والمكثفات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة ٥,٧ تريليون قدم مكعب معياري و٢١٥ مليون برميل و٢٠ مليون طن متري على التوالي، تساوي حصة دانة غاز البالغة ٣٥% منها ٢ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز و٧٥ مليون برميل من الغاز المكثف و٧ مليون طن متري من الغاز المسال.

^١ تم احتساب أرقام الموارد المتوفرة في البداية وذات المخاطر عن طريق تجميع عشوائي باستخدام برنامج GeoX باستخدام عوامل مخاطر تُجسد الشكوك الجيولوجية التي تجري معايرتها بواسطة حقول النفط و/ أو الغاز المنتجة المحيطة.

الاحتياطيات والموارد (تابع)

ارتفعت حصة دانة من احتياطيات الهيدروكربونات المؤكدة والمرجحة بنسبة ١٠٪ بعد إصدار التأكيدات الحديثة للاحتياطيات. تُقدر الإدارة أن إجمالي حصة شركة دانة غاز يُعادل ١,٠٨٧ مليون برميل نبط مكافئ، مرتفعاً من ٩٩٠ مليون برميل نبط مكافئ عندما تأكدت شركة جافني كلاين أند أسوشيتس لأول مرة من الحقل في أبريل ٢٠١٦. وهذا يؤكد أن الحقول الموجودة في إقليم كردستان العراق يمكن أن تكون أكبر حقل للغاز في جميع أنحاء العراق.

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

عمليات الاستكشاف والإنتاج

(أ) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

بلغ إنتاج الشركة في مصر لأول ٩١ يوماً من العمليات في الربع الثاني من سنة ٢٠١٩ ما مقداره ٣,٠٩ مليون برميل نبط مكافئ، أي بمعدل ٣٣,٩٥٠ برميل نبط مكافئ يومياً (يونيو ٢٠١٨: ٣,١ مليون برميل نبط مكافئ، أي بمعدل ٣٤,٤٠٠ برميل نبط مكافئ يومياً) هذا يمثل انخفاض بنسبة ١٪ مقارنة بالفترة المقابلة.

بعد نهاية الفترة، أنجزت الشركة عمليات الحفر في بئر ميراك-١ في المياه العميقة، والذي يقع على عمق ٧٥٥ مترًا من المياه في امتياز شمال العريش (قطعة ٦). تم حفر البئر على عمق إجمالي يبلغ ٣,٨٩٠ مترًا وواجهت عملية الحفر ٤٦ مترًا من الرمال في الفاصل الميوسيني، ولكنها لم تواجه هيدروكربونات تجارية. وقد تم توصيل البئر وتركه. ومن المتوقع أن تكون تكاليف حفر بئر ميراك-١ أقل من الميزانية. سيتم شطب التكاليف في الربع الثالث. تحتوي منطقة امتياز القطعة ٦ على ثلاثة احتمالات مستقلة أخرى على الأقل مع احتمال وجود موارد كبيرة لا تتأثر بنتيجة حفر بئر ميراك-١.

وفي مصر، قامت الشركة بتحصيل مبلغ ٨١ مليون دولار أمريكي (٢٩٧ مليون درهم)، خلال النصف الأول من سنة ٢٠١٩ وبذلك تكون قد استلمت ما نسبته ١٤٠٪ من إيرادات الفترة. تم استلام من إجمالي مبلغ ٥٨ مليون دولار أمريكي (٢١٣ مليون درهم) بالدولار الأمريكي، ومبلغ ٢٠ مليون دولار أمريكي (٧٣ مليون درهم) بما يعادله بالجنية المصري، ومبلغ ٣ مليون دولار أمريكي (١١ مليون درهم) على شكل عمليات مقاصة. خلال الفترة، قامت الشركة بتصدير شحنتين من المكثفات بمتوسط حجم مقداره ١٥٧,٠٠٠ برميل وحصلت مبلغ ١٩ مليون دولار أمريكي (٧٠ مليون درهم). في نهاية الفترة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية مبلغ ١١٧ مليون دولار أمريكي (٤٢٩ مليون درهم) بالمقارنة مع ١٤٠ مليون دولار أمريكي (٥١٣ مليون درهم) في نهاية السنة.

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

إن حصة دانة غاز (٣٥٪) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق لأول ٩١ يوماً من العمليات في سنة ٢٠١٩ بلغت ٢,٩ مليون برميل نبط مكافئ، أي بمعدل ٣٢,١٠٠ برميل نبط مكافئ يومياً (الربع الثاني من سنة ٢٠١٨ - حصة دانة غاز ٣٥٪: ٢,٤ مليون برميل نبط مكافئ)، بزيادة بنسبة ٢٣٪ عند مقارنتها بالفترة المقابلة. وترجع زيادة الإنتاج نتيجةً لاكتمال مشروع التوسعة، في ربع السنة الرابع من سنة ٢٠١٨.

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للفترة مبلغ ٨٠ مليون دولار أمريكي (٢٩٣ مليون درهم) وبالتالي حققت ما نسبته ١٠٠٪ من إيرادات الفترة. في نهاية الفترة، بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من رصيد الذمم المدينة التجارية ١٩ مليون دولار أمريكي (٧٠ مليون درهم) وتمثل المبالغ المستحقة مقابل المبيعات المحلية لشهر يونيو ٢٠١٩.

تقوم شركة بيرل في تطوير حقلين عالميين للغاز ويصل حجمها نحو ٧٥ تريليون قدم مكعب من الغاز الرطب و٧ مليارات برميل من النفط. بدأت شركة بيرل برنامج حفر متعدد الآبار في كل من حقلي خورمور وجمجمال، مع خطط توسع لسير العمل وزيادة إنتاج الغاز بمقدار ٥٠٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً أخرى وإنتاج سوائل بمقدار ٢٠,٠٠٠ مليون برميل نبط مكافئ يومياً على مدى السنوات الثلاث القادمة.

في بداية السنة، وقعت شركة بيرل للبتروال اتفاقية جديدة لبيع الغاز لمدة عشرين سنة مع حكومة إقليم كردستان للتمكن من إنتاج وبيع ما مقداره ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري إضافي من الغاز يومياً. ستشهد خطة توسعة شركة بيرل زيادة الإنتاج إلى ٦٥٠ مليون قدم مكعب في اليوم في عام ٢٠٢٢، ثم إلى ٩٠٠ مليون قدم مكعب في اليوم بحلول عام ٢٠٢٣ من ٤٠٠ مليون قدم مكعب في الوقت الراهن.

^٢ هذه الكميات من النفط التي يُقدر أنها قابلة للاسترداد ولكن لا تُعتبر ناضجة بعد بما فيه الكفاية للتطوير التجاري بسبب حالة طارئة واحدة أو أكثر.
^٣ هذه الكميات من النفط التي يُقدر أنها قابلة للاسترداد من التراكمات غير المكتشفة لمشاريع التنمية المستقبلية.

عمليات الاستكشاف والإنتاج (تابع)

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 ٥,٥ مليون قدم مكعب معياري يومياً من الغاز إلى محطة كهرباء الشارقة، وينتج يومياً بمعدل ٥٠ برميل من المكثفات. وبلغ إنتاج حقل الزوراء ما مقداره ٩٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً في الربع الثاني من سنة ٢٠١٩ (الربع الثاني من سنة ٢٠١٨ - ١,٢٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً). شهد حقل الزوراء انخفاضاً مستمراً في إنتاجه وليست هناك أي جدوى اقتصادية من التدخل لزيادة إنتاجه. وتتوقع الشركة بأن الإنتاج سيتوقف في وقتٍ ما في سنة ٢٠١٩، وعقب إعادة تصنيف الاحتياطيات إلى موارد طارئة بواسطة شركة جافني كلاين أند أسوشيتس، قامت الشركة بشطب القيمة العادلة لموجودات حقل الزوراء بالكامل في سنة ٢٠١٨.

وخلال الفترة، بلغت التحصيلات ٤ مليون دولار أمريكي (١٥ مليون درهم). وفي نهاية الفترة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية ١ مليون دولار أمريكي (٤ ملايين درهم) (٣١ ديسمبر ٢٠١٨ - 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 ٢,٢٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً من البروبان (كانت حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ٥٩٤ برميل نفط مكافئ يومياً) و٥٣٥ برميل نفط مكافئ يومياً من غاز البوتان (كانت حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ١٨٧ برميل نفط مكافئ يومياً) خلال الفترة.

دعاوى التحكيم

أ) 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 كريستنت بتروليوم وشركة كريستنت غاز كوربوريشن ليتمدد 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.

دعاوى التحكيم (تابع)

وقد ابغت شركة نطف الهلال شركة دانة غاز بأن الجلسة النهائية لمرحلة مطالبات الأضرار المقدمة ضد شركة النطف الوطنية الإيرانية بسبب عدم تنفيذها للعقد (بما في ذلك مطالبات الأضرار والتعويضات المتعلقة بمطالبات الأطراف الخارجية حتى ٢٠١٤) انعقدت في نوفمبر ٢٠١٦. ولا تزال الشركة في انتظار الحكم النهائي بخصوص مطالبات الأضرار للفترة من ٢٠٠٥ إلى ٢٠١٤ من جانب هيئة التحكيم، وتم في الوقت نفسه إبلاغ دانة غاز بأن شركة نطف الهلال قد بدأت دعوى تحكيم ثانية لدى هيئة تحكيم جديدة بشأن مطالبات الأضرار من سنة ٢٠١٤ وحتى نهاية فترة العقد في ٢٠٣٠.

ب) شرعت الشركة مع شركة نطف 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 تُمثّل فيه دانة غاز و "نطف الهلال" و "شركة بيرل بترولיום 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 نطف الهلال و أو إم 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) وتتعطل في ذلك شركة إم أو إل من كيفية معالجة دانة غاز و نطف 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، ثم 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 نطف الهلال في إبرام اتفاقية تسوية المبالغ تمثل خرقاً لاتفاقية المساهمين في شركة بيرل للبترول.

ورفضت شركتنا دانة غاز و نطف الهلال الادعاءات والاطار 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 في لندن لمدة ثلاثة أسابيع تبدأ في ٢٦ نوفمبر ٢٠١٨.

حصلت الشركة في ١٤ مايو ٢٠١٩ على قرار التحكيم بتاريخ ١٠ مايو ٢٠١٩ من محكمة لندن للتحكيم الدولي. كان قرار المحكمة بمثابة براءة شاملة لشركتي دانة غاز و نطف الهلال ("المدعي")، وقد أشار الحكم إلى أنهم بصفتهم "المدعين" قد حققوا انتصاراً ساحقاً في هذا التحكيم، وأن الحكم قد صدر لصالحهم على جميع النقاط الرئيسية، ومنحوا أيضاً ١٠٠% من التكاليف القانونية الخارجية التي تكبدوها.

مع دحض جميع ادعاءات ومطالبات إم أو إل، وإثبات عدم صحة إخطارات التخلف عن السداد التي أصدرتها إم أو إل، خلّصت المحكمة إلى أن تركيز إم أو إل على ربط التنازل عن التزامات الدفع المؤجلة مقابل تصديق التسوية "غير شرعي". كما تم إصدار أوامر لشركة إم أو إل بدفع جميع تكاليف التحكيم ونسبة ١٠٠% من التكاليف القانونية الخارجية لشركتي دانة غاز و نطف الهلال خلال ٣٠ يوماً.

دانة غاز ش.م.ع
تقرير مجلس الإدارة

توزيعات أرباح

خلال الجمعية العمومية للشركة المنعقدة في ١٧ أبريل ٢٠١٩، وافق المساهمون على توزيع أرباح نقدية بواقع ٠,٠٥٥ درهم للسهم لسنة ٢٠١٨ (٢٠١٧ - ٠,٠٥ درهم للسهم).

أعضاء 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. السيد عبد الله علي المجدوعي
٤. السيد هاني عبدالعزيز حسين
٥. السيد جاسم محمد رافي الصديقي
٦. السيد مجيد حميد جعفر
٧. السيد نور الدين سحويل
٨. السيد سعيد عراطة
٩. السيد شاهين المهيري
١٠. السيد فاروجان نرغيسان
١١. السيد زياد عبد الله إبراهيم كلداري

مدققو الحسابات

أصدر مدققو حسابات الشركة، السادة/ برايس ووترهاوس كوبرز، تقريرهم حول مراجعة المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة للمجموعة.

بالنيابة عن مجلس الإدارة،



عضو مجلس الإدارة

٧ أغسطس ٢٠١٩