

## دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

يسر مجلس إدارة شركة دانة غاز ("دانة غاز" أو "الشركة") أن يعلن النتائج المالية الموحدة للشركة وشركاتها التابعة وترتيباتها المشتركة (يشار إليها مجتمعة باسم "المجموعة") للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر 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 ميناسا (الشرق الأوسط وشمال أفريقيا وجنوب آسيا) عبر سلسلة الغاز الطبيعي بداية من أعمال الاستكشاف والإنتاج من خلال المعالجة والنقل إلى توزيع وتسويق الغاز واستخدامه كمادة أولية ووقود لقطاعات البتروكيماويات والتصنيع 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 السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩

خلال السنة، حققت الشركة إجمالي إيرادات قدرها ٤٥٩ مليون دولار أمريكي (١,٦٨ مليار درهم) مقارنة بـ ٤٧٠ مليون دولار أمريكي (١,٧٢ مليار درهم) في سنة ٢٠١٨، بانخفاض نسبته ٢٪ بسبب الانخفاض في الأسعار المحققة وانخفاض مستويات الإنتاج في مصر. قابل هذا الانخفاض جزئياً زيادة الإنتاج في إقليم كردستان العراق مما أضاف ٤٠ مليون دولار أمريكي إلى إجمالي الإيرادات. بلغ متوسط السعر المحقق ٤٩ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و ٣٠ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنة بمبلغ ٥٩ دولار أمريكي لكل برميل من المكثفات و ٣٤ دولار أمريكي لكل برميل نפט مكافئ من الغاز المسال على التوالي في ٢٠١٨.

أنهت الشركة السنة بمتوسط إنتاج بلغ ٦٦,٢٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً، بزيادة قدرها ٥٪ مقارنة بمعدل إنتاج السنة الماضية البالغ ٦٣,٠٥٠ برميل نפט مكافئ يومياً. في كردستان ارتفع الإنتاج إلى ٣١,٥٠٠ برميل بعد أن كان ٢٦,٦٥٠ برميل في ٢٠١٨ محققاً بذلك زيادة قدرها ١٨٪. قابلت هذه الزيادة انخفاضاً جزئياً في الإنتاج في مصر بنسبة ٤٪.

بلغ صافي الربح للسنة ١٥٧ مليون دولار أمريكي (٥٧٥ مليون درهم) مقارنة بخسارة قدرها ١٨٦ مليون دولار أمريكي (٦٨٢ مليون درهم) في ٢٠١٨. يعد السبب الرئيسي وراء الزيادة في صافي الربح هو ارتفاع الإيرادات الأخرى وانخفاض تكلفة التمويل، وفي المقابل تقلصت هذه الزيادة جزئياً نتيجة لتقيد مخصص انخفاض في القيمة قدره ٦٠ مليون دولار أمريكي (٢٢٠ مليون درهم) مقابل بنر استكشاف ميرك-١ في القطاع ٦ مصر. بينما يعد السبب الرئيسي وراء الخسارة خلال ٢٠١٨ مخصص الانخفاض في القيمة غير النقدي لمرة واحدة البالغ ٢٥٠ مليون دولار أمريكي (٩١٦ مليون درهم)، المعترف به بشكل أساسي فيما يتعلق بموجودات حقل الزوراء.

وعند المقارنة بالمثل، وبإستثناء الانخفاضات في القيمة لمرة واحدة، والأرباح المحققة والمؤجلة، ارتفعت الأرباح من العمليات الأساسية بقيمة ٥١ مليون دولار أمريكي (١٨٧ مليون درهم) لتصل إلى ١١٥ مليون دولار أمريكي (٤٢٢ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٦٤ مليون دولار أمريكي (٢٣٥ مليون درهم) في ٢٠١٨، مما يعكس أداء العمليات الأساسية القوي.

ارتفعت الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء إلى ٣٤١ مليون دولار أمريكي (١,٢٤٩ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٢٣٠ مليون دولار أمريكي (٨٤٢ مليون درهم) في ٢٠١٨.

## دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

### السيولة والمصادر المالية

استقرت الأرصدة النقدية والبنكية في نهاية السنة عند مبلغ ٤٢٥ مليون دولار أمريكي (١,٥٥٨ مليون درهم)، أي زيادة بنسبة ٤٪ مقارنة برصيد نهاية السنة البالغ ٤٠٧ مليون دولار أمريكي (١,٤٩٢ مليون درهم). قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ٢٨٥ مليون دولار أمريكي (١,٠٤٤ مليون درهم) في ٢٠١٩، حيث ساهمت كل من مصر وإقليم كردستان العراق والإمارات العربية المتحدة بمبلغ ١٢٨ مليون دولار أمريكي (٥٠٦ مليون درهم) ومبلغ ١٣٩ مليون دولار أمريكي (٥١٠ مليون درهم) ومبلغ ٨ مليون دولار أمريكي (٢٩ مليون درهم) على التوالي. وخلال السنة، نفذت الشركة عملية إعادة شراء للأسهم بقيمة ٩ مليون دولار أمريكي (٢٣ مليون درهم).

### مستجدات الأعمال

انسجاماً مع استراتيجيتها، تواصل مجموعة دانة غاز التركيز على زيادة قيمة موجوداتها ومشاريعها الحالية من الهيدروكربون لأقصى حد ممكن، في الوقت الذي تواصل النمو أيضاً من خلال استراتيجيات 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 ٢٠١٩. وعقب هذه المراجعة، تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة (1P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩ عند ٤٩ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٨: ٥٤ مليون برميل نפט مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩ عند ٧٣ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٨: ٨٩ مليون برميل نפט مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (3P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩ عند ١٠٦ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٨: ١٣٤ مليون برميل نפט مكافئ). وكان الانخفاض في الاحتياطيات على حساب الإنتاج خلال السنة ولم يتم استبدالها.

#### (ب) شركة بيرل للبتروالمحدودة

كما هو معطن سابقاً، تقدر دانة غاز وشركة نפט الهلال، المشغلان المشتركان لشركة بيرل للبتروالمحدودة، أن إجمالي موارد البترول المتوفرة في البداية وذات المخاطر الجيولوجية P50<sup>1</sup> لحقلي خور مور وجمجمال يبلغ ٧٥ طن متري مكعب (من الغاز الرطب) و٧ مليارات برميل من النפט.

قامت شركة بيرل للبتروالمحدودة 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، وبيئلت الإنتاج، وذلك باستخدام أحدث نتائج تقييم حفر الآبار والاختبارات.

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

<sup>1</sup> تم احتساب أرقام الموارد المتوفرة في البداية وذات المخاطر عن طريق تجميع عشوائي باستخدام برنامج GeoX باستخدام عوامل مخاطر تُحدد الشكوك الجيولوجية التي تجري معايرتها بواسطة حقول النפט و/ أو الغاز المنتجة المحيطة.

## دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

### الاحتياطيات والموارد (تابع)

#### (ب) شركة بيرل للبتروول المحدودة

##### خور مور

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكثفات والغاز المسهل المؤكدة والمرجحة ٦,٩ تريليون قدم مكعب معياري و١٧٣ مليون برميل و١٨ مليون طن متري على التوالي، وتعادل حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ ٢,٤ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز و٦١ مليون برميل من المكثفات و٦ مليون طن متري من الغاز البترولي المسهل.
- احتياطيات النفط المؤكدة والمرجحة (2P) تبلغ ٥١,٣ مليون برميل، وتعادل حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪، ١٨ مليون برميل.

##### مجمال

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكثفات والغاز المسهل المؤكدة والمرجحة ٥,٧ تريليون قدم مكعب معياري و٢١٥ مليون برميل و٢٠ مليون طن متري على التوالي، وتعادل حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪، ٢ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز و٧٥ مليون برميل من المكثفات و٧ مليون طن متري من الغاز البترولي المسهل.

ارتفعت حصة دانة من احتياطيات الهيدروكربونات المؤكدة والمرجحة (2P) بنسبة ١٠٪ بعد إصدار التأكيدات الحديثة للاحتياطيات. تُقدر الإدارة أن إجمالي حصة شركة دانة غاز يُعادل ١,٠٨٧ مليون برميل نفط مكافئ، مرتفعاً من ٩٩٠ مليون برميل نفط مكافئ عندما تأسست شركة جافني كلاين أند سوشيتس لأول مرة من الحقل في أبريل ٢٠١٦. وهذا يؤكد أن الحقول الموجودة في إقليم كردستان العراق يمكن أن تكون أكبر حقول للغاز في جميع أنحاء العراق.

يصنف التوازن بين أرقام هذه الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) والموارد المتوفرة في البداية وذات المخاطر للمشغل المشترك كموارد طارئة<sup>2</sup> وموارد محتملة<sup>3</sup>.

### عمليات الاستكشاف والإنتاج

#### (أ) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

أنهت شركة دانة غاز في مصر سنة ٢٠١٩ مع بلوغ الإنتاج لعام كامل من العمليات ما مقداره ١٢,٠٠٠ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣٣,٠٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً (٢٠١٨: ١٢,٦٠٠ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣٤,٥٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً)، وهذا يمثل انخفاضاً بنسبة ٤٪ مقارنة بالسنة المقابلة. يعود انخفاض معدل الإنتاج بشكل رئيسي إلى الانخفاض الطبيعي في إنتاجية الحقل وزيادة إنتاج المياه من بعض آبار حقل البلسم. لقد تم تعويض هذا الانخفاض جزئياً ببدء استراتيجيات تحسين الإنتاج على مستوى الحقول والمصنع.

أنجزت الشركة عمليات الحفر في بئر ميرك-١ في المياه العميقة، والذي يقع على عمق ٧٥٥ مترًا من المياه في امتياز شمل العريش (القطاع ٦). تم حفر البئر على عمق إجمالي يبلغ ٣,٨٩٠ مترًا وواجهت عملية الحفر ٣٦ مترًا من الرمال في الفاصل الميوسيني، ولكنها لم تولج هيدروكربونات تجارية. وقد تم غلق البئر وتركه وتم سداد التكلفة بالكامل في ٢٠١٩. تحتوي منطقة امتياز القطاع ٦ على ثلاثة احتمالات مستقلة أخرى على الأقل مع احتمال وجود موارد كبيرة لا تتأثر بنتيجة حفر بئر ميرك-١.

في مصر، قامت الشركة بتحصيل إجمالي مبلغ ١٢٨ مليون دولار أمريكي (٥٠٦ مليون درهم) وبذلك تكون قد استلمت ما نسبته ١٢٧٪ من إيرادات السنة. ومن إجمالي المبلغ، تم استلام مبلغ ٩٧ مليون دولار أمريكي بالدولار الأمريكي ومبلغ ٣٦ مليون دولار أمريكي بما يعادله بالجنه المصري ومبلغ ٥ مليون دولار أمريكي على شكل تسويات مقلبل مبلغ دائنة. خلال السنة، قامت الشركة ببيع إجمالي ٣ شحنات من المكثفات بمتوسط حجم مقداره ١٥٧,٠٠٠ برميل للشحنة وحصلت مبلغ ٢٨ مليون دولار أمريكي (١٠٣ مليون درهم). ابتداءً من ١ يوليو ٢٠١٩، قررت المؤسسة المصرية العامة للبتروول شراء الحجم الكامل للمكثفات الإضافية وقامت خطاب اعتماد غير قابل للإلغاء بقيمة المكثفات الإضافية المقتررة في النصف الثاني لسنة ٢٠١٩. تم تحصيل مبلغ ٣٠ مليون دولار أمريكي من خلال خطاب الاعتماد خلال السنة. وفي نهاية السنة، انخفض رصيد الذمم المدينة التجارية بنسبة ٢١٪ ليصل إلى ١١١ مليون دولار أمريكي (٤٠٧ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ١٤٠ مليون دولار أمريكي (٥١٣ مليون درهم) في نهاية ٢٠١٨.

<sup>2</sup> هذه الكميات من النفط التي يُقدر أنها قابلة للاسترداد ولكن ليست جاهزة بعد بما فيه الكفاية للتطوير التجاري نتيجة لعدم توفر بعض الشروط.  
<sup>3</sup> هذه الكميات من النفط التي يُقدر أنها قابلة للاسترداد من التراكمات غير المكتشفة لمشاريع التنمية المستقبلية.

**عمليات الاستكشاف والإنتاج (تابع)**

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

بلغت حصة دانة غاز (٣٥٪) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق لسنة ٢٠١٩ ما مقداره ١١,٥ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣١,٥٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً (٢٠١٨ - حصة دانة غاز ٣٥٪: ٩,٧ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٢٦,٦٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً)، بزيادة نسبتها ١٨٪ عند مقارنتها بالسنة المقابلة. وترجع زيادة الإنتاج نتيجة لأثر سنة كاملة من الإنتاج الذي أتى مباشرة من مشروع إزالة الاختناقت والذي تم إنجازه في الربع الرابع من سنة ٢٠١٨.

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للسنة مبلغ ١٣٩ مليون دولار أمريكي (٥١٠ مليون درهم) وبالتالي حققت مانسبته ٩١٪ من إيرادات الفترة. في نهاية السنة، بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من رصيد الذمم المدينة التجارية ٢٤ مليون دولار أمريكي (٨٨ مليون درهم) وتمثل المبالغ المستحقة مقابل المبيعات المحلية لشهري نوفمبر وديسمبر ٢٠١٩.

تقوم شركة بيرل بتطوير حقلين عالميين للغاز ويصل حجمها نحو ٧٥ تريليون قدم مكعب من الغاز الرطب و٧ مليارات برميل من النفط. واستمرت شركة بيرل في تنفيذ برنامج حفر متعدد الآبار التقييمية في كل من حقل خورمور وجمجمال الذي بدأ في ٢٠١٨، مع خطط توسع لسير العمل وزيادة إنتاج الغاز بمقدار ٥٠٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً أخرى وإنتاج سوائل بمقدار ٢٠,٠٠٠ مليون برميل نفط مكافئ يومياً على مدى السنوات الثلاث القادمة.

خلال السنة، أنهت شركة بيرل اثنين من الآبار التقييمية في حقل خورمور وبنز تقيمي في جمجمال وأنهت ٥ آبار للصيانة في حقل خورمور. تتم خطة التوسعة للشركة في إقليم كردستان بالعراق في موعدها، مع التسليم المتوقع لأول خطوط معالجة الغاز في أوائل ٢٠٢٢. وسيؤدي ذلك إلى زيادة الإنتاج إلى ٦٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً من المعدل الحالي البالغ تقريباً ٤٠٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً.

في بداية السنة، وقعت شركة بيرل للبترول اتفاقية جديدة لبيع الغاز لمدة عشرين سنة مع حكومة إقليم كردستان لإنتاج وبيع هذه الكميات الإضافية البالغة ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً من الغاز.

**(ج) حقل غاز الزوراء**

يقع حقل الزوراء جزئياً 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.

بلغ متوسط إنتاج حقل الزوراء ١,٠٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً في ٢٠١٩ (٢٠١٨: ١,٢٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً). توقف الإنتاج في ٣ سبتمبر ٢٠١٩ بناءً على تعليمات من مجلس الشارقة للبترول بشأن قبول إشعار التخلي. تم الآن إغلاق مرافق حقل الزوراء البرية والبحرية بالكامل، مع إزالة جميع المواد الهيدروكربونية والمواد الكيميائية، ويتم الاحتفاظ بها في وضع الحفظ. إن التصميم الهندسي وتخطيط المشاريع مستمران من أجل "الردم والإخلاء" لبئر الشارقة-٢.

**مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة**

إن مشروع غاز الإمارات لمعالجة ونقل الغاز المستورد في انتظار بدء توريدات الغاز من قبل شركة النفط الوطنية الإيرانية إلى شركة نفط الهلال. تمتلك دانة غاز حصة بنسبة ٣٥٪ في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة، وهو ما يؤهلها لتسويق الغاز، وتمتلك حصة بنسبة ١٠٪ في شركة الصجعة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة، وهما شركتان تمتلكان المنصة البحرية الصاعدة وخطوط الإنتاج البحرية والبرية ووحدة معالجة الغاز الحمضي لنقل ومعالجة الغاز.

لمزيد من التحديثات يرجى الرجوع إلى "دعوى التحكيم".

عمليات الاستكشاف والإنتاج (تابع)

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 (إيجاس) والشركة العربية للاستثمارات البترولية (أبيكوب). يعمل المصنع بطاقة إنتاجية قدرها ١٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً من الغاز وبلغ معدل إنتاجه ٢,٠٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً من البروبان (كانت حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ٥٤١ برميل نفط مكافئ يومياً) و ٤٧٢ برميل نفط مكافئ يومياً من غاز البوتان (كانت حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ١٢٥ برميل نفط مكافئ يومياً) خلال السنة.

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 هيئة 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 كريست بتروليوم 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 نهائي وملزم، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية قد خالفت التزاماتها بتوريد الغاز منذ عام ٢٠٠٥.

وقد ابغلت 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 حتى ٢٠١٤) قد 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 نفط 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 نفط الهلال، إجراءات التحكيم ضد شركة النفط والغاز الهنغارية "إم أو إل جروب" 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 تُمثل فيه دانة غاز ونفط الهلال وشركة بيرل للبتروول المحذورة ("بيرل") الطرف الأول بينما تمثل حكومة إقليم كردستان العراق الطرف الثاني، وذلك بعد الاتفاق على شروط في صالح الطرفين قحت الطريق لبدء عمل التطوير الفوري للموارد النفطية عالمية المستوى لحقل خور مور وجمجمال مما يحقق الاستفادة القصوى من إمكانتهما ومنفعة الطرفين وكذلك لصالح شعب إقليم كردستان العراق والعراق ككل.

وقد حظيت اتفاقية التسوية مع حكومة الإقليم بالقبول من كل من دانة غاز ونفط الهلال و إم أو إل 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 دفعت مشروطة) وتتعلم في ذلك شركة إم أو إل من كيفية معالجة دانة غاز ونفط 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 إخطاراً بالتخلف عن السداد بموجب شروط اتفاقية المساهمين في شركة بيرل للبتروول التي تدعي أن تصرفات شركة دانة غاز ونفط الهلال في إبرام اتفاقية تسوية المبالغ تمثل خرقاً لاتفاقية المساهمين في شركة بيرل للبتروول.

دانة غاز ش.م.ع  
تقرير مجلس الإدارة

دعوى التحكيم (تابع)

ورفضت شركتنا دانة غاز و نطف الهلال الادعاءات والاطار بالتخلف عن السداد واضطرت للشروع في اجراءات التحكيم لدى محكمة لندن للتحكيم الدولي للوصول إلى حل فاصل فيما يتعلق بهذه المسائل. وقد انعقدت جلسة الاستماع الخاصة بهذه المسائل في لندن ولمدة ثلاثة أسابيع بتاريخ 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 ("المدعى")، وقد أشار الحكم إلى أنهم بصفتهم "المدعى" قد حققوا انتصاراً ساحقاً في هذا التحكيم، ولن الحكم قد صدر لصالحهم على جميع النقاط الرئيسية.

مع محض جميع ادعاءات ومطالبات إم أو إل، وإثبات عدم صحة إخطارات التخلف عن السداد التي أصدرتها إم أو إل، خلصت 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 يومًا.

(ج) التحكيم بشأن الدفعات المؤجلة المترتبة على شركة إم أو إل: شرعت الشركة مع شركة نطف الهلال، في إجراءات التحكيم ضد شركة إم أو إل "المجرية العامة المحدودة للنفط والغاز" ("إم أو إل") في ١٤ فبراير ٢٠٢٠ الناشئة عن محاولات إم أو إل لتجنب سداد الدفعات المؤجلة والقائمة على الإحتياطيات إلى الشركة وشركة نطف الهلال الناشئة عن شروط اتفاقية البيع والشراء المبرمة بين الطرفين في ٢٠٠٩، والتي حصلت إم أو إل من خلالها على حصتها البالغة ١٠٪ في شركة بيرل للبتروول.

إن التزامات الدفعات الإضافية المؤجلة القائمة على الإحتياطي هي نفس الإلتزامات التي سعت إم أو إل إلى تجنبها بشكل غير قانوني ضمن دعوى التحكيم في ٢٠ سبتمبر ٢٠١٧ ضد إم أو إل (راجع الإيضاح أعلاه).

كما سيتناول التحكيم تعويضات النفط الخام المنفصلة والإضافية الناشئة عن اتفاقية البيع والشراء المذكورة والمبرمة في ٢٠٠٩.

(د) التحكيم بشأن الدفعات المؤجلة المترتبة على شركة إم أو إل: شرعت الشركة مع شركة نطف الهلال، لجراءات التحكيم ضد شركة إم أو إل في أستراليا إنترناشيونال جي إم بي إتش ("إم أو إل") في ١٤ فبراير ٢٠٢٠ الناشئة عن محاولات إم أو إل في لتجنب سداد الدفعات الإضافية المؤجلة القائمة على الإحتياطي إلى الشركة وشركة نطف الهلال الناشئة عن شروط اتفاقية البيع والشراء المبرمة بين الطرفين في ٢٠٠٩، والتي حصلت إم أو إل من خلالها على حصتها البالغة ١٠٪ في شركة بيرل للبتروول.

دانة غاز ش.م.ع  
تقرير مجلس الإدارة

أعضاء مجلس الإدارة

سمو الشيخ أحمد بن سلطان القاسمي، الرئيس الفخري

١. السيد حميد ضياء جعفر، رئيس مجلس الإدارة
٢. السيد راشد سيف الجروان، نائب رئيس مجلس الإدارة
٣. السيد عبد الله علي المجذوعي
٤. السيد هاني عبد العزيز 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 نرغيسين
١١. السيد زياد عبد الله إبراهيم كلداري

مدققو الحسابات

لقد تم تدقيق البيانات المالية من قبل برايس ووترهاوس كوبرز.

نيابة عن مجلس الإدارة

بحسب أفضل ما وصل لعلمنا، تعبر المعلومات المالية المدرجة في التقرير بشكل عادل ومن كافة النواحي الجوهرية عن الوضع المالي ونتائج العمليات والتدفقات النقدية للشركة كما في واللقرارات المعروضة في التقرير الدوري.

عضو مجلس الإدارة

١١ مارس ٢٠٢٠