

ارتفاع صافي أرباح دانة غاز خلال الأشهر التسعة الأولى من العام 2017 لتصل إلى 125 مليون دولار (458 مليون درهم)

الشارقة، الإمارات العربية المتحدة، 13 نوفمبر 2017: أعلنت دانة غاز ("دانة غاز" أو "الشركة")، الشركة الرائدة في مجال الغاز الطبيعي في الشرق الأوسط، اليوم عن نتائجها المالية للربع الثالث والأشهر التسعة الأولى المنتهية في 30 سبتمبر 2017.

أبرز النتائج:

- 330 مليون دولار (1.2 مليار درهم) إجمالي الإيرادات و125 مليون دولار (458 مليون درهم) صافي الأرباح خلال الأشهر التسعة الأولى من 2017، بنمو نسبته 18% و381% على التوالي مقارنة بالفترة ذاتها من العام الماضي
- 108 مليون دولار (396 مليون درهم) إجمالي الإيرادات و102 مليون دولار (375 مليون درهم) صافي الأرباح خلال الربع الثالث، بنمو نسبته 6% و685% على التوالي مقارنة بالفترة ذاتها من العام الماضي
- 67,600 برميل نفط مكافئ يومياً متوسط إنتاج المجموعة، بنمو نسبته 3% على أساس سنوي
- 562 مليون دولار (2.1 مليار درهم) إجمالي الاحتياطيات النقدية لدى الشركة بارتفاع مقداره 86% مقارنة بنهاية عام 2016
- انخفاض المستحقات بنسبة 77% نتيجة لاتفاقية التسوية النهائية مع حكومة إقليم كردستان العراق

بهذه المناسبة، قال د. باتريك ألمان وارد، الرئيس التنفيذي لشركة "دانة غاز": "إننا مسرورون جداً بنتائج اتفاقية التسوية التي تم التوصل إليها مع حكومة إقليم كردستان العراق، والتي نعتقد أنها في صالح الطرفين، وتوفر فرصة هامة لنا للبدء مرة أخرى في الاستثمار في أصولنا ذات المستوى العالمي هناك، وزيادة معدلات إنتاجنا بشكل كبير في المديين القريب والمتوسط. لقد حققنا نتائج قوية على صعيد العمليات التشغيلية والإنتاج، خلال الأشهر التسعة الأولى من العام الجاري. فقد بلغ معدل الإنتاج 67,600 برميل نفط مكافئ يومياً، ونتوقع البدء بأعمال حفر ضيقة النطاق ولكنها مهمة في مصر قريباً. وبلغ صافي أرباح الشركة في الأشهر التسعة الأولى 125 مليون دولار، مدعوماً بزيادة الإنتاج وارتفاع أسعار البيع الفعلية ونتائج التغييرات المحاسبية المرتبطة باتفاقية التسوية. ومع ذلك، لا تزال هناك تحديات مختلفة أمامنا، تشمل ما شهده إقليم كردستان من تصاعد الاضطرابات الجيوسياسية، والتأخر

في سداد مستحقات الشركة في مصر. وفي ضوء استمرار تلك التحديات، سوف نواصل تطبيق استراتيجية ضبط الإنفاق بشكل دقيق ومدروس".

النتائج المالية

ارتفع إجمالي إيرادات دانة غاز خلال الأشهر التسعة الأولى من العام 2017 إلى 330 مليون دولار، وبلغ إجمالي أرباحها 86 مليون دولار، بنمو نسبته 18% و38% على التوالي مقارنة بـ280 مليون دولار و63 مليون دولار خلال الفترة ذاتها من العام 2016. أما في الربع الثالث من العام 2017، فقد بلغ إجمالي إيرادات الشركة 108 ملايين دولار وإجمالي أرباحها 27 مليون دولار، بنمو نسبته 6% و28% على التوالي مقارنة بـ102 مليون دولار و21 مليون دولار تم تسجيلها في الربع الثالث من العام 2016.

وحققت الشركة زيادة كبيرة في صافي الأرباح خلال الأشهر التسعة الأولى والربع الثالث من 2017، التي بلغت 125 مليون دولار و102 مليون دولار على التوالي، مقارنة بـ26 مليون دولار و13 مليون دولار خلال الفترة ذاتها من العام 2016.

ويعزى هذا النمو القوي في صافي أرباح الشركة إلى مجموعة من العوامل، أولها اتفاقية التسوية مع حكومة إقليم كردستان العراق والتي استدعت عكس مخصصات تم قيدها مسبقاً من قبل الشركة وترتبط هذه المخصصات بحصة حكومة إقليم كردستان في المستحقات المتأخرة. وقد تم عكس قيد المخصصات، بعد إعادة قيد باقي المستحقات المترتبة على حكومة إقليم كردستان كتكاليف بترولية مستردة. ويتمثل ثاني هذه العوامل في بند "إيرادات أخرى" الذي سجل أرباحاً بقيمة 21 مليون دولار في الربع الثالث نتيجة استحقاق دفعات مقترنة بقيام "بيرل بتروليوم" بتوزيعات الأرباح.

ومن بين العوامل الأخرى التي قادت إلى زيادة صافي الأرباح ارتفاع متوسط أسعار البيع الفعلية إلى 39 دولاراً لبرميل النفط المكافئ في الأشهر التسعة الأولى من عام 2017 مقارنة بـ31 دولاراً للبرميل النفط المكافئ في الأشهر التسعة الأولى من عام 2016. وارتفع حجم إنتاج المجموعة بنسبة 3%، ليصل المتوسط إلى 67,600 برميل نفط مكافئ خلال الأشهر التسعة الأولى من 2017 مقارنة بـ65,600 برميل في الفترة ذاتها من العام الماضي. وأخيراً، الاستمرار في تنفيذ برنامج ضبط النفقات الذي عمل على خفض النفقات التشغيلية والنفقات العامة

والإدارية. وخلال الأشهر التسعة الأولى من العام الجاري، بلغ مجموع النفقات 49 مليون دولار، أي ضمن حدود التكاليف المسجلة خلال الفترة ذاتها من عام 2016، والتي بلغت 50 مليون دولار.

وانخفضت النفقات الرأسمالية للشركة بنسبة 74% خلال الأشهر التسعة الأولى من عام 2017، إلى 28 مليون دولار، نظراً لانخفاض الاستثمارات الرأسمالية في مصر. واستكملت الشركة خلال الربع الثالث من العام 2017 مشروع ضغط الغاز في بئر "جنوب فاراسكور"، والذي يعد واحداً من أهم مشاريعها. وقد أضاف هذا المشروع 5 ملايين قدم مكعبة قياسية من الغاز يومياً، فضلاً عن ضمان المحافظة على الطاقة الإنتاجية القصوى حتى نهاية العام.

وتستعد الشركة لبدء برنامج لحفر ثلاثة آبار في منتصف شهر نوفمبر 2017، اثنان منها في القطاع رقم (1) من منطقة امتياز حقل شمال الصالحية والذي تمتلك الشركة حقوق تشغيله بالكامل، وهما "جنوب شرق أبو النجا-1"، و"باهي-2". أما البئر البرية الثالثة فسيتم حفرها في منطقة امتياز غرب المنزلة.

وحققت الشركة تدفقات نقدية حرة بلغت 366 مليون دولار خلال الأشهر التسعة الأولى من العام الجاري، ويعود ذلك إلى مبيعات المكثفات دولياً واستلام دفعات متأخرة من الحكومة المصرية بقيمة 110 ملايين دولار، بالإضافة لاستلم دفعات بقيمة 210 مليون دولار من حكومة إقليم كردستان العراق نتيجة اتفاقية التسوية.

وعلى صعيد تحصيل المستحقات، فقد استلمت الشركة في مصر 145 مليون دولار خلال الأشهر التسعة الأولى من العام، ليصل بذلك معدل التحصيل إلى 158%، ويصبح إجمالي المستحقات المتأخرة الآن 224 مليون دولار، مستحقة في معظمها من الحكومة المصرية. وأما المستحقات المتبقية من حكومة إقليم كردستان العراق والبالغة 433 مليون دولار، فقد تمت إعادة تصنيفها كتكاليف سيتم استردادها من المبيعات المستقبلية.

وارتفع حجم السيولة النقدية لدى الشركة إلى 562 مليون دولار، بنهاية سبتمبر 2017، مقارنة بـ 337 مليون دولار كما في 30 يونيو 2017. ولا يشمل رصيد السيولة لدى الشركة مبلغ بقيمة 140 مليون دولار تم استلامه في إطار اتفاقية التسوية مع حكومة إقليم كردستان العراق، حيث تم تخصيص هذا المبلغ للاستثمار في أعمال تطوير جديدة في أصول النفط والغاز في الإقليم.

اتفاقية التسوية مع حكومة إقليم كردستان العراق

في 30 أغسطس 2017، توصل ائتلاف "بيرل" الذي يضم "دانة غاز" و"نפט الهلال" و"بيرل بتروليوم"، إلى اتفاقية مشتركة مع حكومة إقليم كردستان العراق، لتسوية خلافاتها بشكل تام، عبر إنهاء التحكيم والإجراءات القضائية، وكل الخلافات المتعلقة ذات الصلة، وذلك عبر آلية تسوية بقيمة 2.2 مليار دولار فاز بها الائتلاف من خلال التحكيم الدولي واستلم بموجب ذلك مبلغ 600 مليون دولار فوراً، إضافة إلى 400 مليون دولار مخصصة لصالح الأغراض الاستثمارية لتطوير حقلي "خور مور" و"جمجال" وزيادة الإنتاج فيهما. ويهدف الائتلاف لزيادة إنتاج الغاز والمكثفات بمقدار 500 مليون قدم مكعب قياسي و20 ألف برميل نفط مكافئ يومياً، ومن المتوقع أن تستغرق أعمال التطوير عامين تقريباً.

وسيكون لهذه الاتفاقية انعكاس إيجابي على جميع الأطراف، حيث سيتيح ذلك لدانة غاز والائتلاف التركيز على تطوير حقلين للغاز يحتويان حوالي 75 ترليون قدم مكعب من الغاز و7 مليارات برميل من النفط المكافئ.

العمليات التشغيلية

مصر

نجحت الشركة خلال الربع الثالث في المحافظة على معدل إنتاجها في مصر عند الطاقة الإنتاجية القصوى لمنشأتها. وبالمقارنة الفصلية، لم يطرأ أي تغيير يذكر تقريباً على مدل الإنتاج اليومي "لدانة غاز مصر" خلال الفترة المذكورة، حيث بلغ 40 ألف برميل نفط مكافئ، مقارنة بـ40,300 برميل نفط مكافئ. وبالحديث عن الأشهر التسعة الأولى من العام الجاري، فقد ارتفع متوسط إنتاج الشركة في مصر إلى 39,600 برميل نفط مكافئ يومياً، مما يعكس زيادة قدرها 8% مقارنة بالفترة ذاتها من العام 2016.

وفي شهر أكتوبر، أكملت الشركة صفقة بيع 155 ألف برميل من المكثفات من مصنع "الوسطاني" لقاء مبلغ وقدره 7.9 مليون دولار؛ وكانت هذه ثالث شحنة يتم بيعها للأسواق الدولية هذا العام بعد توقيع اتفاقية زيادة إنتاج الغاز مع الحكومة المصرية.

إقليم كردستان العراق

استقرت حصة "دانة غاز" من إجمالي عمليات الإنتاج (البالغة 35%) في إقليم كردستان العراق خلال الربع الثالث من عام 2017 عند 25,000 برميل نفط مكافئ يومياً، ويعد ذلك أدنى نسبياً مقارنة بإنتاج مقداره 26,100 برميل

خلال الربع الثالث من عام 2016؛ حيث يُعزى ذلك إلى أعمال الصيانة الدورية. وبالنسبة للأشهر التسعة الأولى من العام 2017، فقد بلغ متوسط إنتاج الشركة اليومي 25,600 برميل نفط مكافئ، وهو ما يعكس مستوى إنتاج مشابه لنفس الفترة من العام 2016، والذي بلغ 25,900 برميل نفط مكافئ.

الإمارات العربية المتحدة

وانخفض متوسط الإنتاج اليومي للشركة في حقل "غاز الزوراء" خلال الربع الثالث من العام 2017 إلى 1,550 برميل من نفط مكافئ يومياً، مقارنة بـ 2,560 برميل نفط مكافئ يومياً خلال الربع الثالث من عام 2016، و 1,650 برميل نفط مكافئ يومياً خلال الربع الثاني من عام 2017. وأكملت الشركة مؤخراً دراسة فنية، كما يتم حالياً القيام بمزيد من الدراسات على هذا الصعيد. وسوف توضع جميع هذه النتائج في الاعتبار عند قيام الشركة بعملية التقييم السنوي للاحتياطيات في نهاية العام، كما أنها ستلعب دوراً حاسماً في القرار النهائي الذي سيتم اتخاذه بشأن كيفية التعامل مع الحقل.

إعادة هيكلة الصكوك

نصّت النصيحة القانونية التي حصلت عليها دانة غاز من مجموعة من المستشارين القانونيين المستقلين، بنهاية شهر مايو الماضي، بأن شروط صكوك المضاربة المصدرة من قبل الشركة بصيغتها الحالية لا تتوافق مع أحكام الشريعة وتخالف أحكام قانون دولة الإمارات العربية المتحدة، وبالتالي فإنها غير قانونية وغير قابلة للتنفيذ. ووفقاً للرأي القانوني للمستشار الخارجي للشركة فإن نتيجة المقاضاة الجارية في محاكم دولة الإمارات العربية المتحدة قد تؤدي في النهاية إلى ترتب التزامات جوهرية على حملة الصكوك. وتتمثل هذه الالتزامات في إعادة تسديد فائض بند "دفعات أرباح على الحساب" للشركة وذلك بناءً على إجراءات المحاسبة التي ستتم في المعاملة. وانسجاماً مع الإفصاحات العامة المفصلة التي قدّمتها الشركة إلى "هيئة الأوراق المالية والسلع" من خلال "سوق أبوظبي للأوراق المالية"، ستلتزم شركة "دانة غاز" بمتابعة مسار النقاضي لحل هذه القضية؛ وهي واثقة من تفسيرها للنتائج النهائية استناداً إلى فحوى المشورة القانونية المستقلة.

التحكيم

في أعقاب جلسة الاستماع بشأن الأضرار والتي عقدت في نوفمبر 2016، تم تقديم مستندات إضافية بعد الجلسة إلى المحكمة، بناءً على طلبها، حول ما يتعلق ببعض جوانب القانون الإيراني. وقد عُقدت جلسة استماع شفوية



حول هذه الجوانب على مدى أسبوع في أكتوبر. ومن المتوقع صدور حكم نهائي حول حجم الأضرار خلال سنة واحدة على أبعد تقدير.

-انتهى-

نبذة عن شركة دانة غاز

دانة غاز هي الشركة الرائدة من القطاع الخاص والعاملة في مجال الغاز الطبيعي في منطقة الشرق الأوسط، حيث تأسست في ديسمبر من عام 2005، وهي مدرجة في سوق أبوظبي للأوراق المالية (ADX) وتمتلك دانة غاز أصولاً في مجالات التنقيب عن الغاز وإنتاجه في دولة الإمارات العربية المتحدة وجمهورية مصر العربية وإقليم كردستان العراق باحتياطيات تفوق المليار برميل ومعدل إنتاج يقارب 70 ألف برميل نפט مكافئ يومياً. في ظل أصول الشركة الضخمة في مصر وإقليم كردستان العراق والإمارات وخطتها التوسعية، تلعب دانة غاز دوراً بارزاً في قطاع الغاز الطبيعي، سريع النمو، في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا وجنوب آسيا. للمزيد من المعلومات، يرجى زيارة موقع الشركة www.danagas.com.

للاستفسارات الإعلامية الرجاء الاتصال بـ

محمد المبيضين

رئيس علاقات المستثمرين

+971 6 519 4401

IR@danagas.com