

دانة غاز تسجل ارتفاعاً في صافي الأرباح إلى 270 مليون درهم خلال النصف الأول 2025

أبرز النتائج - النصف الأول 2025:

- بلغت إيرادات الشركة خلال الفترة 627 مليون درهم (171 مليون دولار).
- مواصلة التقدم المحرز في مشروع توسعة "خورمور 250" في إقليم كردستان العراق.
- حفر أول بئر بنجاح ضمن البرنامج الاستثماري الجديد في مصر.

الشارقة، الإمارات العربية المتحدة؛ 8 أغسطس 2025: أعلنت شركة "دانة غاز" ش.م.ع ("الشركة")، أكبر شركة خاصة عاملة في قطاع الغاز الطبيعي في الشرق الأوسط، اليوم عن نتائجها المالية خلال النصف الأول 2025 والمنتهي في 30 يونيو 2025.

حققت شركة دانة غاز أداءً مرناً خلال النصف الأول من عام 2025 بأرباح صافية بلغت 270 مليون درهم، ويرجع ذلك للأداء التشغيلي القوي في إقليم كردستان العراق والزخم الاستثماري الجديد في مصر الذي يدعم النتائج على الرغم من انخفاض الأسعار المحققة، بزيادة قدرها 1% مقارنة بـ 263 مليون درهم (72 مليون دولار) في النصف الأول من عام 2024.

وبلغت إيرادات الشركة خلال النصف الأول من العام الجاري 627 مليون درهم (171 مليون دولار)، مقارنة بـ 696 مليون درهم (190 مليون دولار) في النصف الأول 2024، نتيجة لانخفاض أسعار البيع المحققة وتراجع الإنتاج في مصر، وهو ما قابله جزئياً ارتفاع الإنتاج في إقليم كردستان العراق وتحسن الأسعار في مصر.

وقد حافظت الشركة على قوة مركزها المالي وأدائها المرن خلال هذه الفترة، حيث قامت بتوزيع أرباح نقدية قدرها 385 مليون درهم (105 ملايين دولار) عن السنة المالية 2024 في مايو الماضي، مع استمرار الاستثمار في أصولها الأساسية في مصر وإقليم كردستان العراق. وقد أحرزت "دانة غاز" في الإقليم مزيداً من التقدم في مشروع توسعة "خورمور 250" وتطوير حقل "جمجمال"، بينما أتمت بنجاح حفر أول بئر ضمن برنامجها الاستثماري الجديد في مصر.

وفي هذه المناسبة، قال السيد ريتشارد هول، الرئيس التنفيذي لشركة "دانة غاز": "بدأنا نلمس بوضوح ثمار النهج الذي نعتمده في جميع عملياتنا حيث تقوم الشركة بتنفيذ المشاريع والإشراف عليها بشكل مباشر، وهو نهج نُركز من خلاله على متابعة العمليات، ودقة التنفيذ والوفاء بالالتزامات. ففي إقليم كردستان العراق، حافظت فرقنا التشغيلية على مستوى أدائها المتميز، كما يستمر العمل بوتيرة متسارعة في مشروع التوسعة 'خورمور 250'، حيث يسهم هذا النهج في تعزيز وتيرة الإنجاز وضمان استكمال المشروع في الوقت المحدد.

وفي مصر، فقد باشرنا برنامجنا الاستثماري الجديد الذي يُعد خطوةً هامة لدانة غاز ولقطاع الطاقة المصري على حدٍ سواء. وبينما كانت النتائج الأولية واعدة، من الضروري أن يضمن شركاؤنا الحكوميون دفع المستحقات في مواعيدها وإصدار التصاريح بصورة عاجلة مما يضمن إستمرارية هذا البرنامج والاستفادة من الإمكانيات التي يزخر بها قطاع الغاز في مصر. ونحن متفائلون جدًا بما يحمله النصف الثاني من هذا العام من فرصٍ واعدة، ونؤكد التزامنا الكامل بتنفيذ خططنا بدقة، وتحقيق قيمةٍ مستدامةٍ طويلة الأمد، والحفاظ على توزيعات الأرباح لمساهميننا".

إقليم كردستان العراق

استمر الإنتاج في حقل "خورمور" ضمن مستويات قوية خلال النصف الأول من عام 2025، متجاوزًا حاجز 500 مليون قدم مكعب من الغاز يوميًا. وفي شهر أبريل، نفذت الشركة أعمال صيانة دورية مخططة في منشأة "خورمور"، أدت إلى خفضٍ مؤقتٍ في معدلات الإنتاج خلال الربع الثاني من العام. ورغم ذلك، فقد كانت هذه الأعمال ضرورية لضمان استدامة معدلات الموثوقية والسلامة التشغيلية للمنشأة على المدى الطويل، وقد نجحت الشركة في إنجازها قبل الموعد المحدد، واستؤنف بعدها الإنتاج ضمن المستويات الاعتيادية.

ويستمر العمل بشكل ممتاز في مشروع توسعة "خورمور 250"، حيث اعتمدت الشركة وشركاؤها نهجًا استباقيًا، أسهم في تسريع الجدول الزمني لإنجاز المشروع. وبمجرد دخوله حيز التشغيل، سيضيف المشروع 250 مليون قدم مكعب يوميًا إلى الطاقة الإنتاجية، ما سيرفع إجمالي إنتاج "بيرل بتروليوم" بنسبة 50%، ويساهم بشكل ملموس في تعزيز التدفقات النقدية ومستويات الإنتاج لدى "دانة غاز".

وفي حقل "جمجمال"، تستمر أنشطة التطوير بوتيرة متسارعة ضمن البرنامج الاستثماري الذي تبلغ قيمته 160 مليون دولار، والذي أعلنت عنه الشركة في وقت سابق من العام الجاري. ويجري حاليًا تنفيذ عمليات الحفر وتجهيز الموقع الخاص بوحدة اختبار الإنتاج الموسعة، بهدف تحقيق إنتاجٍ مبكر يصل إلى 75 مليون قدم مكعب من الغاز يوميًا.

مصر

أحرزت شركة "دانة غاز" تقدمًا ملحوظًا في تنفيذ برنامجها الاستثماري الطموح في مصر، والذي تبلغ قيمته 100 مليون دولار، وذلك عقب توقيع اتفاقية دمج الامتيازات خلال عام 2024. وفي يوليو الماضي، أعلنت الشركة نجاحها في حفر واستكمال بئر "بيجون-2"، وهي البئر الأولى من بين 11 بئرًا مخططة ضمن البرنامج، مُسجلة احتياطيًا مؤكدة قدرها 9 مليارات قدم مكعب من الغاز، مع توقعات بأن تصل الطاقة الإنتاجية للبئر إلى 5 ملايين قدم مكعب يوميًا. وبالتوازي مع ذلك، تجري الشركة حاليًا أعمال إعادة استكمال بئر "بلم-3"، التي من المتوقع أن تُضيف احتياطيًا تبلغ 4 مليارات قدم مكعب من الغاز، مع إنتاج إضافي يصل إلى 3 ملايين قدم مكعب يوميًا. وتُشكل هذه الإنجازات عودةً قوية للشركة إلى الاستثمار في قطاع التنقيب والإنتاج في مصر، وذلك وفق شروطٍ مالية أفضل وأكثر تنافسية.

ويهدف البرنامج الجاري إلى زيادة إنتاج الغاز المستخرج بما يقارب 80 مليار قدم مكعب، والمساهمة في الحدّ من التراجع الطبيعي في معدلات الإنتاج. ومن شأن الغاز الإضافي المستخرج تحقيق وفورات مالية كبيرة تتجاوز المليار دولار للاقتصاد المصري، من خلال تقليل الاعتماد على واردات الغاز المُسال والمازوت.

مستجدات العمليات التشغيلية والإنتاج

بلغ متوسط إنتاج المجموعة 51,000 برميل نفط مكافئ يوميًا خلال النصف الأول من عام 2025، مقارنةً بـ 55,250 برميل نفط مكافئ يوميًا خلال الفترة ذاتها من العام الماضي. وفي إقليم كردستان العراق، وعلى الرغم من تنفيذ أعمال الصيانة الدورية المخطط لها، ارتفع الإنتاج بنسبة 3% ليصل إلى 38,550 برميل نفط مكافئ يوميًا، مدفوعًا باستمرار الطلب القوي من محطات توليد الكهرباء المحلية. وحافظ حقل "خورمور" على معدلات إنتاج يومية مرتفعة تجاوزت 500 مليون قدم مكعب قياسي من الغاز يوميًا، مُسجلًا ارتفاعًا إجماليًا قدره 75% مقارنة بمستويات الإنتاج في عام 2017.

أما في مصر، فقد شهد الإنتاج تراجعًا بنسبة 29% ليلعب 12,450 برميل نفط مكافئ يوميًا، مقارنةً بـ 17,650 برميل نفط مكافئ يوميًا خلال النصف الأول من عام 2024، ويُعزى ذلك بشكل رئيسي إلى الانخفاض الطبيعي في معدلات إنتاج الحقول. ومع ذلك، تواصل الشركة تنفيذ برنامجها الاستثماري البالغة قيمته 100 مليون دولار، ومن المتوقع أن تُسهم النتائج الأولية الإيجابية لبئري "بيجون-2" و"بلم-3" في تعزيز تعافي الإنتاج واستدامته على المدى الطويل.

السيولة النقدية

بلغت السيولة النقدية للشركة 638 مليون درهم (174 مليون دولار) في 30 يونيو 2025، تشمل 539 مليون درهم (147 مليون دولار) متحفظ بها لدى "بيرل بتروليوم".

بلغ إجمالي الدفعات النقدية التي استلمتها الشركة خلال النصف الأول 2025 نحو 440 مليون درهم (120 مليون دولار)، شملت 378 مليون درهم (103 ملايين دولار) من إقليم كردستان العراق، و62 مليون درهم (17 مليون دولار) من مصر. وبلغت حصة "دانة غاز" من المستحقات لدى إقليم كردستان العراق 209 ملايين درهم (71 مليون دولار). وتستمر الشركات المشغلة، بالنيابة عن شركة "بيرل بتروليوم"، في مناقشاتها مع حكومة إقليم كردستان العراق، بهدف تعزيز انتظام الدفعات وضمان سداد المستحقات المتأخرة، وهو أمر حيوي لضمان استدامة الإنتاج وزيادة معدلاته، فضلًا عن دعم الاستثمارات المستقبلية اللازمة لتلبية الطلب المتزايد على الكهرباء. أما في مصر، فقد بلغت مستحقات الشركة 326 مليون درهم (89 مليون دولار) بنهاية الفترة المالية.

-انتهى-

عن شركة دانة غاز

دانة غاز هي أول وأكبر شركة إقليمية خاصة لإنتاج الغاز الطبيعي في الشرق الأوسط، تأسست في ديسمبر 2005 وهي مدرجة في سوق أبوظبي للأوراق المالية. وللشركة أعمال استكشاف وإنتاج ونقل في مصر وإقليم كردستان العراق والإمارات العربية المتحدة باحتياطيات مؤكدة ومحتملة تفوق المليار برميل نفط مكافئ ومعدل إنتاج يومي يتجاوز الـ 55 ألف برميل نفط مكافئ وبأعمالها الجارية في مصر وإقليم كردستان العراق وخطط إضافية للتوسع، تؤدي دانة غاز دورًا محوريًا في تسريع نمو قطاع الغاز الطبيعي عبر الشرق الأوسط وشمال أفريقيا وجنوب آسيا. www.danagas.com

للتواصل مع قسم الاتصال المؤسسي وعلاقات المستثمرين:

محمد المبيضين

رئيس علاقات المستثمرين

ir@danagas.com