

دانا غاز تُسجّل صافي أرباح بقيمة 476 مليون درهم خلال السنة المالية 2025 (130 مليون دولار)

أبرز النتائج - السنة المالية 2025:

- بلغت إيرادات الشركة خلال العام 1.28 مليار درهم (348 مليون دولار).
- الانتهاء من إنشاء مشروع توسيعة الغاز "خورمور 250" في حقل خورمور.
- ارتفاع إنتاج حقل خورمور من الغاز إلى أكثر من 700 مقم يومياً في يناير 2026، بزيادة تتجاوز 30% (بعد نهاية الفترة).
- ارتفاع إنتاج المجموعة إلى 70 ألف برميل نفط مكافئ يومياً في يناير 2026، وهو أعلى مستوى منذ عام 2018.
- ميزانية عمومية قوية وصافي نقد إيجابي في نهاية العام.
- من المقرر أن ينظر مجلس إدارة الشركة في توصية توزيع الأرباح خلال اجتماعه في شهر مارس.

الشارقة، الإمارات العربية المتحدة؛ 6 فبراير 2026: أعلنت شركة "دانا غاز" ش.م.ع ("الشركة")، أكبر شركة خاصة عاملة في قطاع الغاز الطبيعي في منطقة الشرق الأوسط، اليوم عن نتائجها المالية الأولية غير المدققة لسنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2025.

سجلت الشركة صافي أرباح بلغ 476 مليون درهم (130 مليون دولار) خلال السنة المالية 2025، مقارنة بـ 553 مليون درهم (151 مليون دولار) في السنة المالية 2024.

وبلغت إيرادات العام 1.28 مليار درهم (348 مليون دولار)، وهي أقل من إيرادات السنة المالية 2024 التي تضمنت إيرادات استثنائية لمرة واحدة بقيمة 46 مليون دولار ناتجة عن الإيرادات المتحققة من زيادة سعر الغاز المتتفق عليه ضمن اتفاقية دمج مناطق الامتياز والتي تم حسابها بأثر رجعي خلال الربع الرابع من عام 2024. وباستثناء هذا البند غير المتكرر، وعند المقارنة بالمثل، يأتي الانخفاض في إيرادات عام 2025 نتيجة لتراجع الإنتاج في مصر، إلى جانب انخفاض أسعار البيع المحققة المرتبطة بأسعار النفط، حيث بلغ متوسط أسعار خام برنت 69 دولاراً للبرميل في عام 2025 مقارنة بـ 81 دولاراً للبرميل في عام 2024.

وشكّل عام 2025 محطة تشغيلية بارزة لشركة "دانا غاز"، مع الانتهاء من مشروع توسيعة الغاز "خورمور 250" في أكتوبر 2025، إلى جانب موصلة تتنفيذ برنامج الشركة الاستثماري في مصر. وأسهمت هذه الجهود في تحقيق زيادة ملموسة في إنتاج المجموعة، حيث بلغ الإنتاج 70 ألف برميل نفط مكافئ يومياً في يناير 2026 (بعد نهاية الفترة)، وهو أعلى مستوى تحققه الشركة منذ عام 2018.

ومع اكتمال مشروع "خورمور 250"، ارتفعت الطاقة الإنتاجية لمعالجة الغاز في حقل خورمور إلى 750 مليون قدم مكعب قياسي يومياً (مقم)، في حين وصلت معدلات الإنتاج الفعلي إلى أكثر من 700 مقم يومياً خلال فترات ذروة الطلب. ولا تزال مستويات الإنتاج تتأثر بأنماط الطلب الموسمى إلى حين تشغيل خط الأنابيب الرئيسي الجديد الذي يربط حقل خورمور بمناطق جديدة، والمتوقع إنجازه خلال النصف الثاني من عام 2026، والذي سيتمكن الشركة من التشغيل المستدام بكمال الطاقة الإنتاجية.

وعلى مستوى المجموعة، من المتوقع أن يرتفع الإنتاج إلى نحو 75 ألف برميل نفط مكافئ يومياً بمجرد تشغيل خط الأنابيب، بما يعكس زيادة معدلات الاستهلاك من إنتاج الغاز والمكثفات والغاز البترولي المسال. وعند التشغيل بكامل الطاقة الإنتاجية، يتوقع أن تشهد توسيعة "خورمور 250" في زيادة إيرادات الشركة السنوية بنسبة تتجاوز الـ35%， ومن المنتظر أن يظهر الأثر المالي للإنتاج الجديد اعتباراً من الربع الأول من عام 2026، كما أنه من المتوقع أن يتزايد هذا الأثر مع زيادة معدلات الإنتاج.

وفي هذه المناسبة، قال السيد ريتشارد هول، الرئيس التنفيذي لشركة "دانا غاز":
"كان عام 2025 عاماً محورياً لشركة دانا غاز، فقد نجحنا في تنفيذ أولويات ظلت معلقة لبعض الوقت، وفي مقدمتها إتمام مشروع توسيعة 'خورمور 250' وإدخاله حيز التشغيل. وبشكل هذا الإنجاز نقطة تحول جوهريّة بالنسبة للشركة، ويعكس النهج العملي القائم على التنفيذ الذي اتبناه على مدار العام."

وفي الوقت نفسه، حققنا نقدماً ملموساً في مصر، حيث استأنفنا الاستثمار في ظل شروط مالية محسنة، وقمنا بتنفيذ برنامج حفر ناجح، مكننا من الوصول إلى معدلات إنتاج مستقرة والتغلب على التراجع الطبيعي الذي شهدته أصولنا في مصر خلال السنوات الماضية. وقد شكّلت هذه الجهود خطوة أساسية لإعادة مصر إلى مسارها الصحيح، ونحن نشعر بالتفاؤل حيال النتائج التي تتطلع لتحقيقها خلال العام الحالي".

وبالنظر إلى المستقبل، فإننا متحمسون لمشروع تطوير حقل جمجمال باعتباره أساس نمو الشركة خلال السنوات القليلة القادمة، ومع توقيع اتفاقيات بيع الغاز، فإننا نسير على أرضية صلبة تمكنا من التقدّم نحو مرحلة التنفيذ.

وبشكل عام، كان عام 2025 عاماً للإنجاز، في حين سيكون عام 2026 عاماً لجمي ثمار هذه الجهود مع دخول الإنتاج الجديد حيز التشغيل الكامل. ويمنحنا هذا التحسن في قاعدة الإنتاج، إلى جانب الطلب الهيكلي القوي على الغاز في أسواقنا الرئيسية، رؤية واضحة للنمو وتوليد التدفقات النقدية. الأمر الذي يمكن مجلس إدارة الشركة من النظر في التوصية بتوزيع أرباح في اجتماعه المقبل في شهر مارس"

إقليم كردستان العراق

في إقليم كردستان العراق، نجحت "دانا غاز" وشركاؤها في استكمال وتشغيل مشروع توسيعة الغاز "خورمور 250" في أكتوبر 2025، وذلك قبل ثمانية أشهر من الموعد المُعدّل لإنجازه. وأضاف المشروع 250 مقم يومياً من طاقة معالجة الغاز الجديدة، مما رفع إجمالي الطاقة الإنتاجية لحقل خورمور بنسبة 50% لتصل إلى 750 مقم يومياً.

وفي يناير 2026، ارتفع إنتاج الغاز الفعلي لحقل خورمور إلى 700 مقم يومياً، مما أسهم في إضافة نحو 15 ألف برميل نفط مكافئ يومياً إلى صافي إنتاج الشركة في الإقليم. ولا تزال مستويات الإنتاج في مسار تصاعدي تدريجي مع دخول البنية التحتية مراحلها التشغيلية الكاملة.

وتحمّل المرحلة التالية من نمو الشركة في الإقليم حول حقل "جمجمال"، حيث التزمت شركة "بيبل بتروليوم" خلال عام 2025 باستثمار 160 مليون دولار لأعمال التقييم والتطوير المبكر، كما تم في يناير 2026 توقيع اتفاقيات طويلة الأجل لبيع الغاز لتوريد ما يصل إلى 142 مليون قدم مكعب قياسي يومياً إلى ستة عملاء صناعيين في إقليم كردستان العراق.

مصر

في مصر، واصلت "данة غاز" تنفيذ برنامجها الاستثماري البالغة قيمته 100 مليون دولار بموجب اتفاقية دمج مناطق الامتياز الموقعة في أواخر عام 2024. وخلال السنة المالية 2025، قامت الشركة بحفر أربعة آبار وتنفيذ برنامج إعادة استكمال لثلاثة آبار إضافية، ما أسهم في إضافة نحو 30 م McM يومياً من الإنتاج الجديد، إلى جانب 36 مليار قدم مكعب من الاحتياطيات. وشهدت معدلات الإنتاج في مصر تراجعاً خلال عام 2025 نتيجة للانخفاض الطبيعي لإنتاج الحقول الشركة في دلتا النيل. ومع ذلك، فمن المتوقع أن تسهم عمليات الحفر وإعادة الإكمال الناجحة التي نفذت خلال العام الماضي، إلى جانب الآبار الإضافية المخطط لها خلال عام 2026، في استقرار الإنتاج وإعادته إلى مسار النمو تدريجياً. وتعتمد "دانة غاز" حفر سبعة آبار إضافية في مصر خلال عام 2026، حيث تم حفر أول هذه الآبار، بئر "دافوديل" الاستكشافي، في يناير 2026.

وفي ديسمبر 2025، تلقت الشركة دفعة بقيمة 183 مليون درهم إماراتي (50 مليون دولار) من الحكومة المصرية، ما أسهم بشكل ملموس في خفض المستحقات المتأخرة. وتدعى هذه الدفعة برنامج الحفر الجاري في إطار اتفاقية دمج مناطق الامتياز، وتعزز الإطار المالي، ما يدعم استئناف الاستثمارات في قطاعي الاستكشاف والإنتاج في مصر.

مستجدات العمليات التشغيلية والإنتاج

بلغ متوسط إنتاج المجموعة خلال السنة المالية 2025 نحو 53,500 برميل نفط مكافئ يومياً، مقارنة بـ 56,500 برميل نفط مكافئ يومياً في السنة المالية 2024. وارتفع متوسط الإنتاج في إقليم كردستان العراق بنسبة 6% ليصل إلى 40,900 برميل نفط مكافئ يومياً، مدعوماً بالطلب المستمر من محطات توليد الكهرباء وارتفاع إنتاج الغاز من حقل خورمور.

أما في مصر، فقد تراجع متوسط الإنتاج بنسبة 23% ليبلغ 12,600 برميل نفط مكافئ يومياً مقارنة بـ 16,450 برميل نفط مكافئ يومياً في السنة المالية 2024، نتيجة الانخفاض الطبيعي لمعدلات إنتاج الحقول. ومن المتوقع أن يسهم برنامج الشركة الاستثماري في عكس هذا الاتجاه وإعادة الإنتاج إلى مسار النمو خلال عام 2026.

السيولة النقدية

بلغ إجمالي الرصيد النقدي لشركة "دانة غاز" في 31 ديسمبر 2025، 788 مليون درهم (215 مليون دولار) ويتضمن ذلك 392 مليون درهم (107 ملايين دولار) محتفظ بها لدى شركة "بيبل بتروليوم".

وبلغ إجمالي الدفعات النقدية المستلمة خلال السنة المالية 2025 نحو 1.1 مليار درهم (303 ملايين دولار)، شملت 748 مليون درهم (204 ملايين دولار) من عملياتها في إقليم كردستان العراق و363 مليون درهم (99 مليون دولار) من مصر. وبلغت المستحقات غير المحصلة 139 مليون درهم (38 مليون دولار) في مصر و293 مليون درهم (80 مليون دولار) في إقليم كردستان العراق في نهاية العام.

وحافظت الشركة خلال العام على نهج منضبط في استثماراتها الرأسمالية وإدارة التكاليف، بما مكّنها من الحفاظ على متانة ميزانيتها العمومية، والاستمرار في تمويل الاستثمارات الداعمة للنمو ضمن أصولها الرئيسية.

-انتهى-

عن شركة دانا غاز :

دانا غاز هي أول وأكبر شركة خاصة في مجال الغاز الطبيعي في الشرق الأوسط، تأسست في ديسمبر 2005 وهي مدرجة في سوق أبوظبي للأوراق المالية . تمتلك الشركة أصولاً في مجالات الاستكشاف والإنتاج في مصر وإقليم كردستان العراق والإمارات العربية المتحدة. وبالأصول الكبيرة التي تملكها الشركة في مصر وإقليم كردستان العراق والإمارات العربية المتحدة، وخططها للتوسيع، تؤدي دانا غاز دوراً مهماً في قطاع الغاز الطبيعي السريع النمو في منطقة الشرق الأوسط وشمال إفريقيا وجنوب آسيا. www.danagas.com

التواصل وعلاقات المستثمرين :

محمد المبيضين، رئيس قسم علاقات المستثمرين والاتصال المؤسسي

lr@danagas.com