

خبر صحفي:

"أدنوك للحفر" تحقق عوائد وأرباح قياسية في النصف الأول وتعتمد توزيعات أرباح تتجاوز نصف مليار دولار

- نمو خدمات حقول النفط، وخدمات الحفر المتكاملة، وتوظيف التكنولوجيا، والتوسعات الإقليمية، تعزز وضوح الرؤية المستقبلية للأرباح وتدعم توجيهات الشركة المالية لعام 2026
- قطاع خدمات حقول النفط يتوسع، ويواصل قيادة النمو من خلال تعزيز الإيرادات عبر مختلف مراحل دورة حياة البئر
- تدفقات النقد الحر القوية تدعم توزيعات أرباح بقيمة 262.5 مليون دولار عن الربع الثاني، ليرتفع إجمالي التوزيعات المعلنة للنصف الأول لعام 2026 إلى 525 مليون دولار
- تشغيل الحفارة AD-300 قبل الموعد المحدد يدعم النمو في النصف الثاني ويعزز كفاءة الأداء عبر إدماج حلول الذكاء الاصطناعي

أبوظبي، الإمارات العربية المتحدة - 30 يوليو 2026: أعلنت شركة أدنوك للحفر ش.م.ع ("أدنوك للحفر" أو "الشركة") المدرجة في سوق أبوظبي للأوراق المالية تحت الرمز (ADNOC DRILL) ورقم التعريف الدولي (AEA007301012)، اليوم عن تحقيق عوائد قياسية في الربع الثاني والنصف الأول للعام 2026، مدفوعة بالنمو المتسارع لقطاع خدمات حقول النفط، وكفاءة التنفيذ، وقاعدة إيرادات مدعومة بعقود طويلة الأجل توفر رؤية واضحة للأرباح المستقبلية. ويعكس هذا الأداء القياسي لشركة "أدنوك للحفر" خلال النصف الأول من العام مرونة نموذج أعمالها المدعوم بتعاقدات طويلة الأجل توفر رؤية واضحة للإيرادات المستقبلية.

كما نجحت الشركة في الحفاظ على استمرارية عملياتها خلال هذه الفترة، مدعومة بكفاءة التنفيذ ومعدلات التوافر العالية لأسطولها. واستناداً إلى هذا الأداء القوي، والثقة الراسخة في نموذج أعمالها، أبقى الشركة على توجيهاتها المالية للعام 2026 دون تغيير.

شهد هذا النصف تحقيق تدفقات نقدية قوية، مما مكن الشركة من اعتماد توزيعات ربعية بقيمة 262.5 مليون دولار عن الربع الثاني من العام، ليرتفع إجمالي توزيعات الأرباح المعلنة للنصف الأول من عام 2026 إلى 525 مليون دولار.

ويعكس التشغيل المبكر للحفارة AD-300، أول حفارة جزر مزودة بتقنيات الذكاء الاصطناعي وأنظمة المشي المتقدمة، تركيز "أدنوك للحفر" على تحقيق نمو مستدام مدعوم بالتكنولوجيا. ويتوقع أن يدعم دخول الحفارة الخدمة، إلى جانب نشر خمس حفارات إضافية خلال المراحل المقبلة، خطط الشركة لتوسيع أسطولها البحري، وتنمية الإيرادات، وتعزيز قدرتها على خلق قيمة مستدامة وطويلة الأجل.

نتائج النصف الأول لعام 2026: أداء مستقر ونمو قابل للتوسع

- الإيرادات: 9.04 مليار درهم، زيادة بنسبة 4% على أساس سنوي
- صافي الربح: 2.59 مليار درهم، زيادة بنسبة 2% على أساس سنوي
- العائد على حقوق الملكية: 34%، محافظاً على مكانته ضمن المستويات الرائدة في القطاع
- توزيعات الأرباح: 525 مليون دولار، مدعومة بالتدفقات القوية للنقد الحر وكفاءة الإدارة المالية

قال عبدالله عطية المصعبي، الرئيس التنفيذي لشركة "أدنوك للحفر": "مستلهمين من رؤية قيادتنا الرشيدة التي أرست التميز نهجاً والريادة هدفاً، واصلنا في "أدنوك للحفر" تحقيق أولوياتنا الاستراتيجية المتمثلة في تنفيذ عمليات آمنة وعالية الكفاءة، وتعزيز النمو المستدام، وتوليد تدفقات نقدية قوية، وتحقيق عوائد متنامية لمساهميننا. كما واصل قطاع خدمات حقول النفط تسجيل نمو متسارع، فيما أسهمت التكنولوجيا والذكاء الاصطناعي في تعزيز الكفاءة التشغيلية ورفع مستويات الأداء، وخلق قيمة مستدامة عبر مختلف مراحل عملياتنا. ومع قاعدة إيرادات قوية مدعومة بعقود طويلة الأجل توفر رؤية واضحة لأعمالنا المستقبلية، نمضي قدماً بثقة عالية نحو تحقيق أهدافنا طويلة الأمد".

وأضاف: "سنواصل توظيف البيانات التشغيلية المتولدة مباشرة من البئر لتعزيز كفاءة التنفيذ في الآبار اللاحقة، بما يدعم التحسين المستمر ويرسخ مستويات أعلى من الاتساق التشغيلي. ويمثل استحواذنا على شركة 'إم بي بي إس' خطوة مهمة تفتح أمامنا أسواقاً واعدة وآفاق نمو جديدة تتجاوز حدود أعمالنا التقليدية. ونفخر بأن هذه النتائج القياسية تعكس قوة نموذج أعمالنا وكفاءة فرقنا والتزامها بالتميز. ومع استمرار عملياتنا بأعلى مستويات المرونة والكفاءة دون انقطاع خلال هذه الفترة، نؤكد بكل ثقة توجيهاتنا المالية لعام 2026".

الأداء في الربع الثاني وعوائد المساهمين

حققت شركة أدنوك للحفر أداءً قياسيًّا في الربع الثاني، حيث ارتفعت الإيرادات بنسبة 3% على أساس سنوي لتصل إلى 4.52 مليار درهم، وارتفع صافي الربح بنسبة 2% ليصل إلى 1.31 مليار درهم. تحقق هذا الأداء المتميز بفضل النمو المستمر في خدمات حقول النفط، واستقرار النشاط البحري، والكفاءة العالية في التنفيذ عبر جميع

القطاعات. كما حافظت الشركة على معدلات التشغيل المرتفعة لأسطولها، مع استمرار عملياتها بكامل طاقتها دون انقطاع خلال الربع، ما أسهم في دعم التدفقات النقدية القوية وعزز مرونة ووضوح قاعدة إيراداتها المتعاقد عليها.

وترجمةً لهذا الأداء المالي القوي، أوصى مجلس إدارة "أدنوك للحفر" بتوزيع أرباح بقيمة 262.5 مليون دولار (ما يعادل نحو 6 فلس للسهم الواحد) عن الربع الثاني للعام 2026، ويُتوقع توزيع الأرباح في النصف الثاني من شهر أغسطس 2026 على المساهمين المسجلين حتى 10 أغسطس 2026. ومع إضافة توزيعات أرباح الربع الأول، يرتفع إجمالي التوزيعات المعتمدة للمساهمين خلال عام 2026 إلى 525 مليون دولار، وهو ما يمثل نصف الحد الأدنى المستهدف لتوزيعات الأرباح السنوية البالغ 1.05 مليار دولار، الذي ينمو سنوياً بنسبة لا تقل عن 5% حتى عام 2030 على الأقل بموجب السياسة.

تستند سياسة توزيعات الأرباح التي تطبقها الشركة إلى التدفقات النقدية الحرة القوية، والنهج المنضبط في إدارة رأس المال، وقاعدة إيرادات مستقرة ومدعومة بعقود طويلة الأجل، ما يدعم توفير عوائد مجزية للمساهمين ويُمكنهم من الاستفادة من النمو المستقبلي للشركة.

مركزات النمو الاستراتيجي

تركز استراتيجية النمو في "أدنوك للحفر" على تعظيم القيمة عبر مختلف مراحل دورة حياة البئر، من خلال التوسع في قطاع خدمات حقول النفط، وتعزيز الخدمات المتكاملة، وتوظيف التكنولوجيا المتقدمة، والتوسع الإقليمي المدروس. وإلى جانب الإيرادات القوية المدعومة بعقود طويلة الأجل، تسهم هذه الركائز في تعزيز وضوح الأرباح ودعم نمو الهوامش الربحية، بما يعزز قدرة الشركة على توليد تدفقات نقدية مستدامة وتحقيق عوائد متنامية للمساهمين.

الذكاء الاصطناعي وحلول الأتمتة يقودان التحول التشغيلي

نجحت شركة "أدنوك للحفر" في تشغيل الحفارة AD-300 في يونيو 2026، أي قبل الموعد المخطط له، وهي أولى حفارات الشركة المدعومة بالذكاء الاصطناعي وأنظمة المشي. من المتوقع أن تبدأ مساهمة الحفارة في تعزيز الإيرادات اعتباراً من النصف الثاني من عام 2026. وتتميز الحفارة بمنظومة تشغيل متقدمة تدعم أتمتة العمليات، وتحسن الكفاءة التشغيلية، وتسرع وتيرة التنفيذ، بما يسهم في خفض زمن وتكاليف حفر البئر. وتسهم البيانات التي توفرها تقنيات التحليل المباشر من البئر في ترسيخ نهج قائم على التعلم المستمر والتحسين المتواصل، بما يعزز كفاءة أداء الآبار اللاحقة. ويُمكن هذا النهج الشركة من رفع مستويات الأداء، وخفض التكاليف، وتحقيق قيمة أكبر عبر مختلف عملياتها. كما تدعم هذه القدرات تعزيز الإنتاجية، وتحقيق هوامش ربح قوية، وخلق قيمة مستدامة وطويلة الأجل للمساهمين.

أداء قوي للقطاعات التشغيلية

واصلت "أدنوك للحفر" تحقيق عمليات تشغيلية آمنة ومتسقة وعالية الكفاءة خلال النصف الأول من عام 2026، بدعم من معدلات التشغيل العالية لأسطول الحفارات، والتنفيذ المنضبط، وتوظيف التقنيات المتقدمة في دعم سير العمل. كما استمر قطاع خدمات حقول النفط في تعزيز مساهمته في نمو الشركة، من خلال توسيع نطاق الخدمات عبر مختلف مراحل دورة حياة البئر، ما أسهم في دعم الأرباح والتدفقات النقدية والحفاظ على هامش ربحية قوية ومرنة. وساهم ضم شركتي "إم بي للخدمات البترولية" و "إس إل دي سي" إلى محفظة أعمال الشركة، في تحسين أداء قطاع الحفر البري عبر توسيع النطاق الجغرافي للعمليات على المستوى الإقليمي، وتعزيز الوصول إلى أسواق النمو المستهدفة، بما يدعم وضوح الأرباح المستقبلية. إلى جانب ذلك، أحرزت الشركة تقدماً ملموساً في تنفيذ برنامج تطوير مصادر الطاقة غير التقليدية، حيث تم حفر أكثر من 100 بئر بنجاح، مع تحقيق وفورات التكلفة المستهدفة، ما يؤكد جدوى التوسع في تطبيق النموذج. وتؤكد الشركة استمرار عملياتها بكامل طاقتها التشغيلية طوال الفترة الماضية، دون أن تتأثر بصورة جوهرية بالتطورات الإقليمية الراهنة.

- **قطاع خدمات الحفر البري:** بلغت الإيرادات 3.80 مليار درهم، بزيادة قدرها 2% على أساس سنوي، مدعومة باستمرار العمليات في مختلف أنحاء الإمارات، إلى جانب مساهمة شركتي إم بي للخدمات البترولية "إم بي بي إس" وخدمات الحفر البري والبحري "إس إل دي سي" من خلال تشغيل 30 حفارة برية، معظمها في كل من سلطنة عُمان ودولة الكويت
- **قطاع الخدمات البحرية (الحفر البحري والجُزر الاصطناعية):** بلغت الإيرادات 2.60 مليار درهم بزيادة قدرها 5% على أساس سنوي، بمساهمة الحفارات البحرية الجديدة التي تم نشرها في النصف الثاني من عام 2025، وتحويل حفارة برية إلى الأسطول البحري
- **قطاع خدمات حقول النفط:** بلغت الإيرادات 2.70 مليار درهم، بزيادة قدرها 5% على أساس سنوي، مدعومة بالنمو المتواصل في خدمات الحفر المتكاملة، والتوسع في تقديم الخدمات المنفصلة، إلى جانب الأثر الإيجابي لكفاءة تنفيذ مراحل الحفر الموجه وعمليات ضخ سوائل الحفر

المقاييس المالية الرئيسية

مليون درهم	الربع الثاني 2026	الربع الثاني 2025	نسبة التغير	النصف الأول 2026	النصف الأول 2025	نسبة التغير
الإيرادات	4525	4396	%3	9035	8693	%4
الربح قبل خصم الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء	2045	2001	%2	3981	3959	%1
صافي الربح	1318	1289	%2	2593	2541	%2
هامش صافي الربح	%29	%29	%0	%29	%29	%0
ربحية السهم (درهم /سهم)	0.0819	0.0804	%2	0.1612	0.1590	%1
العائد على رأس المال المستخدم	%23	%23	%0	%23	%23	%0

محركات النمو

واصل قطاع خدمات حقول النفط التوسع مرسخاً مكانته محركاً رئيسياً للنمو في الشركة، وساهم هذا التوسع في تعزيز قدرات الخدمات المتكاملة وزيادة القيمة المحققة، بما يدعم نمو هوامش الربح. كما ساهم نجاح الشركة في توسيع أسطول خدمات السليك لاين، وحصولها على 50% من أعمال عقد أرسنه "أدنوك" لتوفير خدمات الآبار الرأسية، في رفع قدرات الشركة وتعزيز نموها في مجالي الخدمات المتخصصة والخدمات المتكاملة.

وحققت شركة "إنيرسول" أفضل أداء نصف سنوي في تاريخها، مدفوعة بالتشغيل الكامل لشركات محفظتها الاستثمارية واستمرار توسعها في الإمارات، ما عزز مساهمتها تحقيق هوامش ربح أعلى ودعم النمو المدعوم بالتكنولوجيا المتقدمة. وتواصل "أدنوك للحفر" توسيع قاعدة أرباحها خارج نطاق أنشطة الحفر التقليدية، مستفيدة من النمو المتسارع لقطاع خدمات حقول النفط وتوسع أنشطة "إنيرسول" و "تيرنويل"، والمنصات الإقليمية، ما يدعم مرونة الشركة وتحقيق قيمة مستدامة وطويلة الأجل للمساهمين.

أنشطة الشركة بعد نهاية الربع الثاني لعام 2026

أعلنت أدنوك للحفر، عقب نهاية الربع الثاني، وضمن إطار استراتيجيتها للتوسع الإقليمي، عن بدء إحدى حفاراتها البرية المعداد تأهيلها، عملياتها في سلطنة عُمان، في خطوة تمثل أول انتشار لحفارة تابعة للشركة خارج الإمارات. وقد تحقق هذا الإنجاز عبر منصة "إم بي بي إس"، ما يعكس كفاءة التنسيق والتكامل التشغيلي العابر للحدود بين الشركتين، ويسهم في توسيع قاعدة العملاء وتعزيز الحضور الإقليمي للشركة.

توجيهات الشركة للعام المالي 2026

أكدت الشركة توجيهاتها المالية للعام 2026، مستندةً إلى قاعدة إيرادات قوية مدعومة بمحفظة عقود طويلة الأجل، والزمخ المستمر لقطاعي خدمات حقول النفط وخدمات الحفر المتكاملة، إلى جانب التدفقات النقدية الحرة القوية. كما تستفيد الشركة من تنامي مساهمة خدمات حقول النفط في الأرباح، والتوسع المتواصل في خدمات الحفر المتكاملة، وتوظيف التكنولوجيا عبر مختلف مراحل دورة حياة البئر، بما يدعم مرونتها التشغيلية والمالية، ويوفر رؤية أوضح لفرص النمو.

توجيهات عام 2026	مليارات الدولارات الأمريكية (مالم يُذكر خلاف ذلك)
~5	العوائد
~2	عوائد قطاع الحفر البري
~1.5	عوائد قطاع الحفر البحري (الحفارات البحرية وحفارات الجُزر)
~1.5	عوائد قطاع خدمات حقول النفط
2.3-2.2	الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء
44-45%	هامش الربح قبل خصم الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء
1.50-1.45	صافي الربح
29-30%	هامش صافي الربح
0.8-0.6	النفقات الرأسمالية (باستثناء الاندماج والاستحواذ)
1.3-1.2	التدفقات النقدية الحرة (باستثناء الاندماج والاستحواذ)
< 2.0x	نسبة التعزيز المستهدفة (صافي الدين/ الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء)
1.05 (زيادة 5% على أساس سنوي)	الحد الأدنى لتوزيعات الأرباح

وفي إطار رؤيتها للنمو لما بعد عام 2026، تواصل الشركة ترسيخ أسس نموها من خلال توسيع نطاق خدمات حقول النفط وخدمات الحفر المتكاملة، وتعزيز حضورها الإقليمي، وتسريع تبني التقنيات المتقدمة عبر مختلف أعمالها. ويُتوقع أن يسهم استمرار الاستثمار في المشاريع الاستراتيجية لقطاع الطاقة في الإمارات، بما في ذلك رفع الطاقة الإنتاجية، وتطوير موارد الغاز والمصادر غير التقليدية، وتوسعة البنية التحتية للطاقة، في دعم الطلب على خدمات الشركة وتعزيز فرص نموها خلال السنوات المقبلة. كما يتوقع أن يسهم توسيع أسطول الحفارات وتعزيز الكفاءة الإنتاجية عبر حلول الأتمتة والتكنولوجيا المتقدمة في تعزيز وضوح الأرباح ودعم توليد التدفقات النقدية على

المدى الطويل. وتستهدف الشركة إكمال نشر نحو 70 حفارة ضمن قطاع خدمات الحفر المتكاملة بنهاية عام 2026، بهدف تعزيز نطاق العمليات ودعم وضوح إيرادات خدمات حقول النفط المستقبلية.

وعلى المدى المتوسط، تركز الشركة على الحفاظ على هوامش ربح قوية قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء، عند مستوى يقارب 50% لأعمال الحفر التقليدية المحلية، وخدمات حقول النفط التقليدية ضمن نطاق يتراوح بين 23% و 26%. وتتوقع الشركة ارتفاع النفقات الرأسمالية المخصصة لأعمال الصيانة إلى 0.3 مليار دولار سنوياً. ووفقاً لما أشارت إليه الشركة عند إعلان نتائج الربع الأول من عام 2026، سيتم الإفصاح عن التوجيهات المالية لعام 2027 وما بعده بعد استكمال مراحل نشر الحفارات الإضافية وتحديد حجم التوسعات في خدمات حقول النفط.

المؤتمر الهاتفي والبث المباشر عبر الإنترنت

ستعقد "أدنوك للحفر" مؤتمراً هاتفياً يُبث عبر الإنترنت لإعلان نتائجها للمستثمرين والمحليين، وذلك يوم الخميس 30 يوليو الساعة 4:00 عصراً بتوقيت الإمارات، وسيعقب المؤتمر جلسة مخصصة للإجابة عن أسئلة الحضور. سيتولى كل من عبدالله عطية المصعبي (الرئيس التنفيذي)، ويوسف سالم (الرئيس التنفيذي للشؤون المالية) استعراض النتائج خلال المؤتمر. يمكن متابعة المؤتمر مباشرة عبر [هذا الرابط](#). فيما سيكون النص الكامل لوقائع المؤتمر متاحاً في قسم علاقات المستثمرين على [الموقع الإلكتروني لشركة "أدنوك للحفر"](#).

-انتهى-

نُبذة عن شركة "أدنوك للحفر"

"أدنوك للحفر" شركة مساهمة عامة مدرجة في سوق أبو ظبي للأوراق المالية تحت الرمز (ADNOCDRILL) والرقم الدولي: (AEA007301012). تُعد أكبر مزود لخدمات الحفر والحفر المتكاملة في منطقة الشرق الأوسط، حيث تدير واحداً من أكبر أساطيل الحفر وأكثرها تطوراً من الناحية التقنية وتنوعاً من حيث تخصصات الحفارات. توفر الشركة حلولاً متكاملة للآبار عبر مختلف مراحل سلسلة قيمة الحفر، وتُعد حلقة ربط أساسية ضمن أنشطة قطاع الاستكشاف والتطوير والإنتاج في شركة "أدنوك"، وداعماً محورياً لأهداف الإمارات للنمو في مجالات الطاقة والغاز. ومع دمج خدمات الحفر المتكاملة ضمن محفظة أعمالها منذ عام 2018، دشنت شركة "أدنوك للحفر" مرحلة جديدة من التميز التشغيلي والابتكار، تركز على توظيف التكنولوجيا المتقدمة والالتزام الصارم بأعلى معايير الاستدامة.

للمزيد من المعلومات الرجاء زيارة موقع الشركة على الانترنت www.adnocdrilling.ae أو متابعتنا على موقع لينكد ان [ADNOC Drilling](https://www.linkedin.com/company/adnocdrilling).

للاستفسارات الإعلامية يُرجى التواصل عبر البريد الإلكتروني: media.adnocdrilling@adnoc.ae

للاستفسارات المستثمرين يُرجى التواصل عبر البريد الإلكتروني: ir@adnocdrilling.ae

إخلاء مسؤولية

يتضمن هذا الإعلان بيانات تطلعية تتعلق بشركة "أدنوك للحفر"، تستند إلى توقعات وافتراسات حالية. تُعرّف هذه البيانات من خلال استخدام كلمات وعبارات مثل "تتوقع"، "تخطط"، "تستهدف"، "تقدر"، "تتنبأ"، "سوف"، "فرص"، وغيرها من المصطلحات المشابهة. ولا تُعد هذه البيانات ضماناً للأداء المستقبلي، إذ إنها تخضع لمجموعة من المخاطر والشكوك والعوامل الخارجة عن سيطرة الشركة، والتي قد تؤدي إلى اختلاف النتائج الفعلية عن تلك المتوقعة أو المشار إليها ضمن هذه البيانات. وعليه، تُخلي "أدنوك للحفر" مسؤوليتها عن أي نتائج مستقبلية تختلف عن التوقعات الواردة في هذا الإعلان. ويجب على القارئ عدم الاعتماد بشكل مفرط على البيانات التطلعية الواردة في هذا البيان الصحفي، إذ إنها تعكس وجهات نظر أو توقعات شركة "أدنوك للحفر" في تاريخ إصدار هذا البيان فقط.

وباستثناء ما قد يكون مطلوباً بموجب القوانين والأنظمة المعمول بها، تُخلي شركة "أدنوك للحفر" مسؤوليتها صراحةً عن أي التزام أو تعهد بتحديث أو مراجعة أي من البيانات التطلعية الواردة في هذا البيان الصحفي، سواء نتيجة لتغير في التوقعات أو في الأحداث أو الظروف أو الافتراضات التي تستند إليها تلك البيانات. كما لا يجوز اعتبار الأداء السابق للشركة أو المعلومات الواردة في هذا الإعلان مؤشراً أو ضماناً على الأداء المستقبلي.