

Media Release:

أدنوك للحفر تحقق نتائج قياسية للربع الثالث

إيرادات ربع سنوية قياسية تتجاوز 3.77 مليار درهم إماراتي، بارتفاع 32% على أساس سنوي

نتائج استثنائية تتجاوز توقعات السوق وتدفع الشركة لرفع توجيهاتها للعام 2024

أسرع شركة حفر نمواً في العالم، بإضافة أكثر من 20 حفارة لأسطولها في عام 2024

استحوذات Enersol المتواصلة في مجال التكنولوجيا تدعم تحقيق القيمة المستقبلية للشركة

أبوظبي، الإمارات العربية المتحدة - 30 أكتوبر 2024 : 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 نتائجها المالية للربع الثالث والتسعة أشهر الأولى من العام 2024.

وقال عبد الرحمن الصيعري الرئيس التنفيذي لشركة أدنوك للحفر معلقاً على نتائج الربع الثالث القياسية: "التزامنا بنهج الشركة واستراتيجياتها الرامية لتعزيز النمو الشامل والمستدام في كافة قطاعاتها أثمر عن تحقيق نتائج قياسية مرة أخرى في هذا الربع. إن أدائنا المالي الاستثنائي مدعوماً بتميز وكفاءة عملياتنا يعزز أرباحنا المستقبلية ويسهم في استمرار نجاحاتنا المتميزة التي شملت البداية الناجحة لشركة Turnwell والتطور الإيجابي لشركة Enersol، ما يؤكد قدرتنا على تنفيذ استراتيجيتنا للنمو في المجالات المختلفة".

وأضاف: "تؤكد نتائجنا التزامنا الراسخ بتحقيق التميز والتوسع في أعمالنا وتعكس تفاني موظفينا والتزامهم، فجهودهم هي أساس النجاح في تقديم خدمة متميزة ومواصلة رحلة التميز وتسريع النمو لتحقيق أقصى قيمة لعملائنا."

ارتفعت إيرادات شركة أدنوك للحفر للربع الثالث ارتفاعاً كبيراً مدفوعة بالتوسع في الاسطولين البري والبحري، والنمو المستمر لخدمات حقول النفط لتصل إلى 3.77 مليار درهم إماراتي، بزيادة قدرها 32% على أساس سنوي، وساهمت البدايات الناجحة لـ Enersol و Turnwell في تحقيق هذه النتائج.

تُرجمت العائدات الكبيرة للشركة، المدعومة بإدارة فعالة للتكاليف في كافة مراحل التشغيل، إلى أرباحاً قياسية قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والاطفاء لهذا الربع بلغت 1.873 مليار درهم إماراتي، بزيادة 34% على أساس سنوي، محققة هامش ربح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والاطفاء بنسبة 50%، كما ارتفع صافي الربح في هذا الربع إلى 1.230 مليار درهم إماراتي، بزيادة 30% على أساس سنوي.

وارتفعت الإيرادات لفترة التسعة أشهر مدفوعة بزيادة النشاط وتوسع خدمات حقول النفط بنسبة 28% على أساس سنوي لتصل إلى 10.47 مليار درهم إماراتي، كما ارتفع الربح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والاطفاء لنفس الفترة بنسبة 34% على أساس سنوي إلى 5.22 مليار درهم إماراتي، وارتفع صافي الربح بنسبة 29% على أساس سنوي ليصل إلى 3.324 مليار درهم إماراتي.

بلغ عدد الحفارات المملوكة للشركة 140 حفارة بنهاية الربع الثالث، بما في ذلك أربع حفارات برية بنظام الإيجار المفضي للتملك. وفي عام 2024، قامت الشركة بتشغيل 21 حفارة، بما في ذلك عمليات إعادة التنقيع، ومن المقرر انضمام حفارتين أخرتين إلى الأسطول في الربع الرابع. وتتوقع الشركة أن يبلغ عدد الحفارات المملوكة 142 حفارة بنهاية العام الحالي.

نمو قوي في قطاعات الشركة

- **خدمات الحفر البرية:** ارتفعت الإيرادات في الربع الثالث مدفوعة بتشغيل الحفارات الجديدة إلى 1.788 مليار درهم إماراتي، بزيادة 29% على أساس سنوي.
- **خدمات الحفر البحرية:** ارتفعت الإيرادات خلال هذا الربع إلى 1.065 مليار درهم إماراتي، بزيادة قدرها 46%، تحققت هذه الزيادة بفضل التوسع في العمليات البحرية وزيادة نشاط الحفر البحري مقارنة بالعام الماضي.
- **خدمات الجزر الاصطناعية:** بلغت الإيرادات 191 مليون درهم إماراتي، وبلغت الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء 117.54 مليون درهم إماراتي وبلغ صافي الربح 80.8 مليون درهم إماراتي.
- **خدمات حقول النفط:** ارتفعت الإيرادات إلى 723.5 مليون درهم إماراتي، بزيادة 36% على أساس سنوي، مدفوعة بشكل أساسي بزيادة النشاط في خدمات الحفر الموجه وسوائل الحفر، ومن المتوقع استمرار زيادة الحجم الإجمالي لنشاط القطاع في الربع الأخير للعام على نحو يتماشى مع المراحل المخطط لها وبدعم من زيادة عمليات الحفر المتكامل وأنشطة الطاقة غير التقليدية.

المقاييس المالية الرئيسية

مليون درهم إماراتي	الربع الثالث 2024		الربع الثاني 2024		الربع الثالث 2023		% التغيير
	التسعة أشهر للعام 2024	التسعة أشهر للعام 2023	% التغيير	التسعة أشهر للعام 2023	% التغيير		
الإيرادات قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء	10457	8139	10%	3434	32%	2850	3768
صافي الأرباح	2521	3886	8%	1733	34%	1399	1873
ربحية السهم (درهم إماراتي/ سهم)	0.21	0.161	14%	0.066	30%	0.059	0.077
التدفقات الرأسمالية	-1998	-3118	-18%	-877	-67%	-2174	-723
لتدفقات النقدية من العمليات التشغيلية	4334	3518	-39%	1902	-7%	1237	1156

هامش الربح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والاطفاء	50%	49%	1%	50%	0%	50%	48%	2%
هامش صافي الربح	33%	33%	0%	32%	1%	32%	32%	0%

التوجيهات المُحدّثة

مدفوعة بالرؤية الواضحة ونتائج التسعة أشهر الأولى القوية، أدنوك للحفر ترفع توجيهاتها للسنة المالية 2024.

التوجيهات المالية المُحدّثة لشركة أدنوك للحفر لعام 2024

التوجيهات الجديدة للسنة المالية 2024	التوجيهات السابقة للسنة المالية 2024	مليون دولار أمريكي
3,900 – 3,800	3,850 – 3,700	العائدات
1,800 – 1,700	1,750 – 1,650	عائدات قطاع الحفر البري
1,100 – 1,000	1,100 – 1,000	عائدات قطاع الحفر البحري
250 – 200	250 – 200	عائدات قطاع الجزر الاصطناعية
800 – 700	800 – 700	عائدات قطاع خدمات حقول النفط
1,950 – 1,850	1,950 – 1,800	الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والاطفاء
51% – 49%	49% – 51%	هامش الربح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والاطفاء
1,300 – 1,200	1,300 – 1,150	صافي الربح
34% – 31%	34% – 31%	هامش صافي الربح
900 – 800	950 – 750	النفقات الرأسمالية
أقل من 2.0x	أقل من 2.0x	نسبة التعزيز المالي المستهدفة

توجيهات الشركة المُحدّثة للمدى المتوسط:

- رفع معدل النمو السنوي المركب للإيرادات ليتراوح بين 14% - 18% بناء على معدل 2023.
- الحفاظ على هامش الربح التقليدي قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والاطفاء عند نسبة 50% مع تجاوز هامش الحفر التقليدي لنسبة 50% والحفاظ على هامش خدمات حقول النفط ضمن نطاق 22% - 26% على المدى المتوسط.
- هدف متحفظ للتعزيز المالي طويل الأجل يصل إلى 2.0x صافي الدين مقابل الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والاطفاء.
- أن يكون صافي نسبة رأس المال العامل من الإيرادات المستهدفة 12% تقريباً.

- تتراوح النفقات الرأسمالية للصيانة بعد العام 2024 بين 200 و250 مليون دولار أمريكي سنوياً. ولا تشمل هذه النفقات استثمارات النمو لتعزيز الإيرادات و عمليات الاستحواذ.

أهم الأنشطة خلال الربع الثالث

عقد لتوفير وتشغيل ثلاث حفارات نكية

حصلت شركة أدنوك للحفر في يوليو 2024 على عقد بقيمة 2.692 مليار درهم إماراتي لتوفير ثلاث حفارات مدعومة بالذكاء الاصطناعي وتشغيلها في الجزر لدعم العمليات المتنامية في حقل زاكوم البحري. ويتبع إرساء العقد الاتفاقيات الحالية من خلال توفير عائدات مدعومة بعوائد طويلة المدى مضمونة تعاقدياً ومن المتوقع تسليم الحفارات وتشغيلها خلال عام 2026.

استحواذات شركة Enersol الاستراتيجية تدفع بتحقيق النتائج الاستثنائية

وقعت شركة Enersol، المشروع الاستثماري المشترك بين شركة أدنوك للحفر وألفا ظبي الذي يركز على التكنولوجيا، اتفاقية تنتظر الحصول على الموافقات التنظيمية للاستحواذ على حصة 51% في شركة NTS Amega وهي شركة رائدة عالمياً في مجال تصنيع وإصلاح الأدوات المعقدة وتوفير حلول الإيجار لقطاعي النفط والغاز، . وتوفر مجموعة حلولاً أثبتت فعاليتها في تحسين الكفاءة وخفض التكلفة للعمليات المعقدة تقنياً في صناعة الحفر.

كما وقعت شركة Enersol خلال هذا الربع على اتفاقية للاستحواذ على شركة EV Holdings وهي شركة رائدة عالمياً في الحلول المرئية للآبار، توفر خدمات التشخيصات والتحليلات المرئية للآبار لقطاعي النفط والغاز العالميين وتمتلك الشركة 116 براءة اختراع. تدعم التقنيات التي توفرها الشركة مشغلي الآبار وتساعدهم على اتخاذ القرارات السليمة في الوقت المناسب، ما يساهم في رفع الكفاءة التشغيلية وزيادة الإنتاج وتقليل التكاليف. وسترتفع إجمالي التزامات Enersol الرأسمالية، بعد اكتمال هذا الاستحواذ بالحصول على الموافقات التنظيمية، إلى حوالي 2.020 مليار درهم إماراتي منذ أول استحواذاتها في يناير 2024.

وكانت Enersol قد أكملت صفقة في أوائل سبتمبر 2024 حصلت بموجبها على حصة إضافية تبلغ 42.2% في شركة Gordon Technologies رافعة إجمالي حصة أسهمها إلى 67.2%. وتعد Gordon Technologies إحدى الشركات الرائدة في توفير تقنية القياس أثناء الحفر، علماً أنها قد أكملت إنشاء أعمالها في أبوظبي وبشرت عملياتها الميدانية في منطقة الشرق الأوسط وشمال إفريقيا في هذا الربع.

انضمام أدنوك للحفر إلى مؤشرات MSCI الرئيسية

انضمت أدنوك للحفر في سبتمبر 2024 إلى مؤشرات MSCI الرئيسية الذي يشمل مؤشر MSCI للأسواق الناشئة (MSCI EM) ومؤشر MSCI الإمارات (MSCI UAE) لتصبح العضو الثاني عشر في مؤشر MSCI الإمارات (MSCI UAE). وكانت مؤشرات MSCI قد أعلنت انضمام أدنوك للحفر لمؤشراتهما في منتصف أغسطس من نفس العام.

يوفر الإدراج في مؤشرات MSCI إمكانية انتشار أكبر للشركة ويسلط الضوء عليها بين المستثمرين العالميين في الأسواق المالية. ومن المتوقع أن يعزز الإدراج السيولة للشركة من خلال التدفقات النقدية المتوقعة والإقبال المحتمل من المستثمرين المؤسسيين النشطين الذين يتتبعون مؤشرات MSCI.

توقيع اتفاقيات Turnwell وتسريع برنامج المصادر غير التقليدية

كما أعلنت شركة أدنوك للحفر خلال هذا الربع عن توقيع اتفاقية مع شركتي SLB و Patterson-UTI لإنشاء المشروع المشترك Turnwell، وتسريع برنامج النفط والغاز غير التقليديين الذي أُرسى على الشركة في وقت سابق بقيمة 6.24 مليار درهم إماراتي لتسليم 144 بئراً. ستمتلك أدنوك للحفر بموجب الاتفاقية من خلال شركتها التابعة والمملوكة لها بالكامل ADH RSC LTD حصة أغلبية في Turnwell تبلغ 55%، بينما ستؤول حصة 30% إلى SLB وستمتلك Patterson-UTI نسبة 15%.

وبعد إنشاء Turnwell بنجاح وإكمال الآبار الأولية، سرّعت أدنوك الجدول الزمني لإكمال البرنامج. ويُتوقع أن يدعم التأثير الاقتصادي لهذا التسريع عائدات أدنوك للحفر للعام 2025 ويعزز النمو على المدى الطويل من خلال التسريع المحتمل للمرحلة الثانية التي تشمل آلاف الآبار الإضافية.

#

حول أدنوك للحفر

أدنوك للحفر، شركة مدرجة في سوق أبو ظبي للأوراق المالية تحت (الرمز: **ADNOCDRILL** والرقم: **AEA007301012**)، وهي أكبر شركة حفر وطنية توفر خدمات الحفر المتكاملة، حيث تمتلك الشركة وتدير أحد أكبر أساطيل الحفر في الشرق الأوسط من حيث الحجم وفي العالم من حيث تعدد تخصصات الحفارات. وتُعد الشركة حلقة وصل مهمة في أعمال الاستكشاف والإنتاج والتطوير في أدنوك، الساعية بدورها لرفع سعتها الإنتاجية على نحو مسؤول لتلبية الطلب العالمي المتزايد على مصادر الطاقة. كما تلعب أدنوك للحفر دوراً محورياً في دعم مساعي أدنوك للوصول بالإمارات الى الاكتفاء الذاتي من الغاز. علماً بأن أدنوك للحفر تبنت منذ العام 2018 نظام خدمات الحفر المتكاملة ضمن محفظة أعمالها لتوفير حلول الحفر المتكاملة التي تشمل سلسلة قيمة الحفر بكاملها.

للمزيد من المعلومات الرجاء زيارة موقع الشركة على الانترنت **www.adnocdrilling.ae**

للاستفسارات الإعلامية يُرجى التواصل مع:

إيان كراكنيل

نائب رئيس - الاتصال المؤسسي

+971 2 698 3614

لاستفسارات المستثمرين يُرجى التواصل مع:

ماسيميليانو كومينيلي

نائب رئيس - علاقات المستثمرين

+971 2 698 3383