

شركة أدنوك للحفرش.م.ع.

ADNOC Drilling



أرباح نهاية عام 2024

تقرير مناقشة وتحليل الإدارة

13 فبراير 2025





جدول المحتويات

3.....	أبرز البيانات المالية
21.....	أبرز البيانات التشغيلية
23.....	النظرة المستقبلية
25.....	توزيع الأرباح النهائية لعام 2024
26.....	البت الصوتي المباشر عبر الإنترنت والمؤتمر الهاتفي لإعلان النتائج
26.....	سعر الأسهم وملكيتهما
28.....	الملحق: مسرد المصطلحات



أبرز البيانات المالية

ملخص النتائج المالية

أعلنت شركة أدنوك للحفر ش.م.ع. ("أدنوك للحفر" أو "الشركة") عن تحقيق أداء قوي في الربع الرابع من عام 2024 مع مستويات قياسية للإيرادات والأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك وصافي الربح، حيث بلغت إيرادات الشركة 1,187 مليون دولار أمريكي، بزيادة قدرها 41% على أساس سنوي و16% على أساس ربع سنوي، مدفوعة بالتوسع الكبير في عمليات الشركة. وكان حوالي 50% من النمو على أساس ربع سنوي مدفوعاً بالزيادة التدريجية في أنشطة الحفر بشكل رئيسي في قطاع خدمات حقول النفط وبعض تعويضات التكاليف المحصلة في قطاع الحفر البري.

وانعكس الأداء القوي للشركة على الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك لتصل إلى 596 مليون دولار أمريكي، بزيادة قدرها 41% على أساس سنوي و17% مقارنة بالربع السابق، مع ارتفاع الهامش إلى 50% على أساس سنوي. بلغ صافي الربح 399 مليون دولار أمريكي، مع نمو سنوي بوتيرة أقرب إلى الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك، وذلك بعد استبعاد التأثير الإيجابي غير المتكرر على الإهلاك والاستهلاك في الربع الرابع من عام 2023.

وباستثناء الزيادة التدريجية في الأنشطة وتعويضات التكاليف المحددة المذكورة أعلاه، فإن الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك وصافي الدخل حققت نمواً على أساس ربع سنوي بنسبة 7% و4% على التوالي.

وتكبدت الشركة ضرائب بقيمة 45 مليون دولار أمريكي في الربع الرابع من عام 2024، على خلفية فرض ضريبة دخل بنسبة 9% اعتباراً من 1 يناير 2024. وتم تعويضها من خلال مطالبات العملاء لسداد هذه الضرائب. وتراقب الشركة التغييرات المقترحة في الإطار الضريبي الاتحادي. وفي الوقت الحالي، لا يُتوقع حدوث أي تأثيرات جوهرية على شركة أدنوك للحفر.

ويعزى الأداء القوي للشركة خلال هذا الربع إلى التأثير التشغيلي الكامل للحفارات البرية والبحرية التي تم تشغيلها على مراحل من الربع الرابع في عام 2023 حتى الربع الثالث من عام 2024. وإضافة إلى ذلك، بلغت مساهمة عمليات الحفر غير التقليدية في الإيرادات حوالي 117 مليون دولار أمريكي في هذا الربع، موزعة بين 69 مليون دولار أمريكي في قطاع الحفر البحري و48 مليون دولار أمريكي في قطاع الحفر البري، مع مساهمة أعلى نسبياً في قطاع الحفر البري في الربع الرابع مقارنة بالربع الثالث، بسبب الزيادة التدريجية في الأنشطة. وبالنسبة للمرحلة الأولى من مشروع الحفر غير التقليدي (أي العقد بقيمة 1.7 مليار دولار أمريكي الممنوح لشركة أدنوك للحفر)، نتوقع أن تكون المساهمة التراكمية حوالي 80% لخدمات حقول النفط و20% لقطاع الحفر البري.

بلغت إيرادات عام 2024 بالكامل نحو 4,034 مليون دولار أمريكي، بزيادة قدرها 32% على أساس سنوي. وانعكست الإيرادات القوية في نمو الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بنسبة 36% على أساس سنوي لتصل إلى 2,015 مليون دولار أمريكي، مع ارتفاع هامش الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بنقطتين مئويتين على أساس سنوي ليصل إلى 50%، مدفوعاً بمبادرات إدارة التكاليف المستمرة والفعالة التي تتبناها الشركة.



وارتفع صافي الربح بمعدل 26% على أساس سنوي ليصل إلى 1,304 ملايين دولار أمريكي، مع بلوغ هامش الربح 32%. وبلغت التدفقات النقدية الحرة 639 مليون دولار أمريكي، مقارنة بمبلغ 306 مليون دولار أمريكي في العام السابق، مدفوعة بزيادة النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية، بدعم من ارتفاع الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك ورأس المال العامل. رغم تميز العام السابق بارتفاع الإنفاق الرأسمالي لتوسيع الأسطول، تضمنت التدفقات النقدية الحرة هذا العام استحواذ شركة Enersol على 67.2% من شركة Gordon Technologies على شريحتين، بالإضافة إلى عمليات الاستحواذ على شركتي EV Holdings وNTS، بمبلغ إجمالي قدره 267 مليون دولار أمريكي لشركة أدنوك للحفر في عام 2024.

بلغ عدد أسطول الحفارات في نهاية شهر ديسمبر 2024، 142 حفارة، مقارنة بـ 129 حفارة في العام الماضي.

من بين الحفارات البرية الإحدى عشرة الهجينة التي أضيفت لأسطول الحفارات في النصف الأول من عام 2024، كانت خمس حفارات منها قيد التشغيل في نهاية الربع الثاني، في حين بدأت الحفارات الست المتبقية العمل في بداية الربع الثالث من عام 2024. وانضمت حفارتان بحريتين إضافيتين إلى الأسطول في نهاية شهر ديسمبر وستساهمان في الإيرادات عند بدء العمليات خلال النصف الأول من عام 2025. وبلغت نسبة التوفر الكلية للأسطول 96% في نهاية هذا الربع.

بلغ عدد حفارات خدمات الحفر المتكاملة في قطاع خدمات حقول النفط 50 حفارة (مقارنة بـ 48 في الربع الرابع من عام 2023 و50 في الربع الثالث من عام 2024). إضافة إلى ذلك، قدّم قطاع خدمات حقول النفط أيضاً خدمة واحدة منفصلة على الأقل لـ 48 حفارة إضافية بين الحفارات البرية والبحرية في الربع الرابع من عام 2024. وبشكل عام، يتم تقديم خدمات حقول النفط إلى 105 حفارات، حوالي 74% من أسطول الحفارات، ومن المتوقع أن تزداد هذه النسبة بمرور الوقت.

توجهات الشركة للسنة المالية 2025 والمدى المتوسط

أعلنت شركة أدنوك للحفر عن توجهاتها لعام 2025 وأهدافها على المدى المتوسط، بناءً على تعزيز مكائنها ونتائجها القوية للعام الكامل (انظر الصفحة 23).

توزيعات الأرباح النهائية لعام 2024

يوصي مجلس إدارة الشركة بدفع توزيعات أرباح نهائية بقيمة 394 مليون دولار أمريكي لعام 2024 (9.05 فلس للسهم)، على أن يتم ذلك بعد موافقة المساهمين خلال اجتماع الجمعية العامة القادمة. ونتيجة لذلك، يصبح إجمالي توزيعات الأرباح لعام 2024 مساوياً 788 مليون دولار أمريكي (حوالي 18.1 فلس للسهم)، أي زيادة بنسبة 10% عن العام السابق. من المتوقع توزيع الأرباح النهائية لعام 2024 في النصف الأول من شهر أبريل 2025.



الحفارات البرية المستأجرة بغرض التملك

بناءً على الاتفاق مع موردينا في الربع الرابع من عام 2024 لشراء أربع حفارات برية بنظام الإيجار مع حق التملك، تمت إعادة تصنيف أصول حق الاستخدام إلى أصول ثابتة، في حين تمت إعادة تصنيف التزام الإيجار المقابل إلى مستحقات على جانب الالتزامات.

Enersol توقع اتفاقية لشراء حصة 95% في شركة Deep Well Services، مع إنجاز صفقتي الاستحواذ على شركتي NTS و EV

في 4 نوفمبر 2024، أعلنت الشركة وألفا ظبي القابضة أن Enersol وافقت على شراء حصة 95% في شركة Deep Well Services مقابل مبلغ يقدر بنحو 223 مليون دولار أمريكي، رهناً بالحصول على الموافقات التنظيمية. ويمثل هذا الاستحواذ علامة فارقة في بناء محفظة التكنولوجيا من الجيل التالي لشركة Enersol، والتي ستساعد المشروع المشترك على النمو عبر الأسواق غير المستغلة بالإضافة إلى توفير إمكانات جديدة على المدى الطويل.

وتعد هذه عملية الاستحواذ الرابعة لشركة Enersol، بعد أن وافقت سابقاً على الاستحواذ على شركة EV، بعد الحصول على الموافقات التنظيمية. وتعد EV شركة عالمية رائدة في مجال توفير خدمات التشخيص والتحليلات القائمة على الرؤية لقطاعي النفط والغاز. كما استحوذت الشركة على حصة قدرها 51% في شركة NTS AMEGA، الشركة العالمية الرائدة في تصنيع المعدات الدقيقة المتقدمة ومزود الحلول لقطاع الطاقة، إضافة إلى حصة قدرها 67% في شركة Gordon Technologies، وهي شركة مقرها الولايات المتحدة تقدم خدمات القياس أثناء الحفر.

خلال الربع الرابع من عام 2024، أكملت شركة Enersol عمليات الاستحواذ على NTS و EV.

إنجاز اتفاقية مشروع Turnwell المشترك بين أدنوك للحفر وشركة SLB وشركة Patterson-UTI

في 17 ديسمبر 2024، أعلنت شركة أدنوك للحفر عن إنجاز اتفاقية إنشاء شركة Turnwell Industries LLC OPC (Turnwell)، وهي مشروع مشترك بين شركة أدنوك للحفر وشركة SLB وشركة Patterson-UTI TW Holdings LLC ("Patterson-UTI"). ونجحت Turnwell في تسليم أول بئر لشركة أدنوك في أقل من 16 يوماً، وخلال أسابيع من إنجاز اتفاقية المشروع المشترك من قبل الشركاء، ما أرسى معياراً جديداً لسرعة تسليم الآبار. وتتمثل مهمة شركة Turnwell في الاستفادة بشكل مسؤول من موارد الطاقة غير التقليدية ذات المستوى العالمي في أبوظبي لتلبية الطلب العالمي المتزايد على الطاقة بأسعار معقولة.



الأنشطة الدولية

تنفذ أدنوك للحفر مشروعاً في المملكة الأردنية الهاشمية عبر تشغيل الحفارة البرية AD-137 منذ الربع الرابع من العام 2023. وتلقت الشركة إخطاراً في يوليو 2024 بتمديد عقد تشغيل الحفارة وبقائها في الأردن.

بالإضافة إلى ذلك، اعتمدت شركة نفط الكويت شركة أدنوك للحفر ضمن قائمة المقاولين المعتمدين لديها لتوفير خدمات الحفر المتكاملة. تعزز هذه التطورات طموحات الشركة بالتوسع عالمياً من خلال خدمات الحفر المتكاملة وخدمات حقول النفط وتفتح لها الأبواب للتوسع في السوق الكويتي.



المقاييس المالية الرئيسية

مليون دولار أمريكي	الربع الرابع 2024	الربع الرابع 2023	% التغير خلال سنة	الربع الثالث 2024	% التغير خلال سنة	السنة المالية 2023	السنة المالية 2024	% التغير خلال سنة
الإيرادات	1,187	841	41%	1,026	16%	3,057	4,034	32%
المصاريف التشغيلية ¹	(594)	(417)	42%	(518)	15%	(1,574)	(2,027)	29%
الحصة من الربح في المشاريع المشتركة ²	3	-	*	2	50%	-	8	*
الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك ³	596	424	41%	510	17%	1,483	2,015	36%
الإهلاك والاستهلاك	(120)	(75)	60%	(116)	3%	(391)	(458)	17%
تكلفة التمويل - صافي	(32)	(20)	60%	(31)	3%	(58)	(124)	114%
الضرائب	(45)	-	*	(28)	61%	-	(129)	*
صافي الربح	399	329	21%	335	19%	1,033	1,304	26%
هامش الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك	50%	50%	0%	50%	0%	49%	50%	1%
هامش صافي الربح	34%	39%	5-	33%	1%	34%	32%	2-
صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية	474	397	19%	315	50%	1,355	1,654	22%
الاستثمارات الرأسمالية ³	(215)	(213)	1%	(197)	9%	(1062)	(761)	28-
الاستثمار في المشاريع المشتركة	(62)	-	*	(117)	*	-	(267)	*
التدفقات النقدية الحرة	200	187	7%	4	109%	306	639	109%
مجموع حقوق الملكية	3,810	3,265	17%	3,412	12%	3,265	3,810	17%
صافي الدين ⁴	1,990	1,827	9%	2,219	10-	1,827	1,990	9%
العائد للسهم (دولار أمريكي لكل سهم) ⁵	0.0249	0.0206	21%	0.0209	19%	0.0646	0.0815	26%
رأس المال الموظف	6,333	5,633	12%	6,153	3%	5,633	6,333	12%
العائد على رأس المال الموظف	23%	19%	4%	22%	1-	19%	23%	4%
نسبة صافي الدين إلى الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك عن الـ 12 شهر الأخيرة	1.0	1.2	(0.2)	1.2	(0.2)	1.2	1.0	(0.2)
نسبة التعزيز المالي	34%	36%	2-	39%	5%	36%	34%	2-
العائد على حقوق الملكية	34%	32%	2%	36%	2%	32%	34%	2%

(1) تشمل المصاريف التشغيلية تخصيص المصاريف العمومية والإدارية والإيرادات الأخرى.

(2) تشمل 51% من صافي ربح شركة أدنوك للحفر من شركة Enersol، والتي يتم احتسابها ضمن خدمات حقول النفط، و55% من صافي ربح Turnwell من أعمال حفر المصادر غير التقليدية، والمتعلقة بكل من عمليات الحفر البري وخدمات حقول النفط.

(3) المدفوعات النقدية لشراء الممتلكات والمعدات، بما في ذلك دفعات التسليم المدفوعة مسبقاً، باستثناء مستحقات النفقات الرأسمالية (لمزيد من المعلومات، يرجى الاطلاع على صفحة 20)

(4) التزامات محملة بفوائد مخصصاً منها النقد ومرادفات النقد

(5) يتم حسابها على أساس متوسط عدد الأسهم المصدر، باستثناء أسهم الخزينة.



النتائج حسب القطاع

الحفر البري

التغير % خلال سنة	السنة المالية 2023	السنة المالية 2024	التغير خلال ربع واحد %	3Q24	التغير خلال سنة %	الربع الرابع 2023	الربع الرابع 2024	مليون دولار أمريكي
%27	1,495	1,893	%14	487	%33	416	554	الإيرادات
%25	(771)	(967)	%10	(246)	%27	(213)	(270)	المصاريف التشغيلية ¹
*	-	1	*	-	*	-	1	الحصة من الربح في المشروع المشترك ²
%28	724	927	%18	241	%40	203	285	الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك ³
%1	%48	%49	%2	%49	%2	%49	%51	هامش الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك
%14	568	645	%16	173	%4	194	201	صافي الربح
%4-	%38	%34	%0	%36	%11-	%47	%36	هامش صافي الربح

(1) تشمل المصاريف التشغيلية تخصيص المصاريف العمومية والإدارية والإيرادات الأخرى.

(2) تتضمن 55% من صافي أرباح شركة أدنوك للحفر في مشروع Turnwell المتعلقة بعمليات الحفر البري للمصادر غير التقليدية

(3) تشمل الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك على إيرادات أخرى

السنة كاملة (الأداء على أساس سنوي)

ارتفعت إيرادات الحفر البري في عام 2024 بنسبة 27٪ على أساس سنوي لتصل إلى 1,893 مليون دولار أمريكي، مدفوعة بشكل أساسي بالأثر الإيجابي للإيرادات الناتجة عن إضافة 16 حفارة هجينة دخلت العمليات ومساهمة بقيمة 55 مليون دولار أمريكي في الإيرادات من عمليات الحفر غير التقليدية في النصف الثاني من العام.

وارتفعت المصاريف التشغيلية على أساس سنوي بما يتماشى بشكل عام مع الإيرادات لتصل إلى 967 مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ 771 مليون دولار أمريكي في العام الماضي، مدفوعة بتوسيع أسطول الحفارات المملوكة وزيادة عمليات الحفر غير التقليدية، وهو ما تم تعويضه جزئياً من خلال مبادرات إدارة التكاليف الناجحة.

ارتفعت الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بنسبة 28٪ على أساس سنوي لتصل إلى 927 مليون دولار أمريكي، ما أدى إلى زيادة بنسبة نقطة مئوية واحدة في هامش الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك ليصل إلى 49٪. وارتفع صافي الربح بنسبة 14٪ على أساس سنوي، حيث تم تعويض نمو الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك جزئياً من خلال زيادة الاستهلاك الناتج عن توسعة الأسطول، مع تأثر الاستهلاك في عام 2023 بشكل إيجابي بالتغيير في العمر الإنتاجي المتبقي وتقديرات القيمة المتبقية للأصول من الربع الرابع من العام الماضي.



الربع الرابع (الأداء على أساس سنوي)

ارتفعت إيرادات الربع الرابع بنسبة 33% على أساس سنوي لتصل إلى 554 مليون دولار أمريكي، مقارنة بمبلغ 416 مليون دولار أمريكي، مدفوعة بشكل أساسي ببدء عمل الحفارات الجديدة ومساهمة قدرها 48 مليون دولار أمريكي من عمليات الحفر البري غير التقليدية.

وارتفعت النفقات التشغيلية بشكل عام بما يتماشى مع الإيرادات لتصل إلى 270 مليون دولار أمريكي، مقارنة بمبلغ 213 مليون دولار أمريكي في الربع نفسه من العام الماضي، ويعود السبب في ذلك بشكل أساسي إلى نمو العمليات، وزيادة عمليات الحفر غير التقليدية، والذي تم تعويضه جزئياً من خلال مبادرات إدارة التكاليف الناجحة.

ونتيجة لذلك، ارتفعت الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بنسبة 40% على أساس سنوي لتصل إلى 285 مليون دولار أمريكي، مع ارتفاع الهامش بنقطتين مئويتين ليصل إلى 51%. وارتفع صافي الربح بنسبة 4% على أساس سنوي في الربع الرابع من عام 2024 ليصل إلى 201 مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ 194 مليون دولار أمريكي في نفس الفترة من العام الماضي. وكان معدل الزيادة على أساس سنوي معتدلاً مقارنة بمعدل الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك، حيث تأثر صافي الدخل في الربع الرابع من عام 2023 بشكل إيجابي بالتأثير السنوي الكامل الناجم عن التغيير في العمر الإنتاجي المتبقي وتقديرات القيمة المتبقية للأصول.

الربع الرابع (الأداء على أساس ربع سنوي)

ارتفعت إيرادات الربع الرابع بنسبة 14% لتصل إلى 554 مليون دولار أمريكي، مقارنة بمبلغ 487 مليون دولار أمريكي، مدفوعة بشكل أساسي ببدء عمل الحفارات الجديدة في الربع الثالث من عام 2024، والتأثيرات الإيجابية لأعمال الحفر غير التقليدية، وبعض تعويضات التكاليف.

تم تسجيل الإيرادات الخاصة بالمرحلة الأولى من حفر المصادر غير التقليدية بالكامل لدى شركة أدنوك للحفر، حيث سُجلت بشكل رئيسي ضمن قطاع خدمات حقول النفط، مع نسبة قليلة في قطاع الحفر البري. وفي الربع الرابع من عام 2024، تضمنت إيرادات قطاع الحفر البري 48 ملايين دولار أمريكي من أعمال الحفر غير التقليدية.

وارتفعت النفقات التشغيلية بنسبة 10% على أساس ربع سنوي بسبب تكاليف الحفارات الجديدة التي بدأت عملياتها في الربع الثالث من عام 2024 وارتفاع تكاليف أعمال الحفر غير التقليدية، والتي تم تعويضها جزئياً من خلال إجراءات تعزيز كفاءة التكاليف.



ارتفعت الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بنسبة 18% على أساس ربع سنوي لتصل إلى 285 مليون دولار أمريكي، مقارنة بمبلغ 241 مليون دولار أمريكي في الربع السابق، ويعود السبب في ذلك بشكل أساسي إلى نمو العمليات المذكور أعلاه، وإجراءات تعزيز كفاءة التكاليف، ما أدى إلى توسيع الهامش ليصل إلى 51%.

بلغت حصة الأرباح من المشروع المشترك مليون دولار أمريكي في الربع الرابع، وهي مساهمة من مشروع Turnwell المشترك لأعمال الحفر غير التقليدية الذي تم إنشاؤه حديثاً.

ارتفع صافي الربح بنسبة 16% على أساس ربع سنوي ليصل إلى 201 مليون دولار أمريكي في الربع الرابع من عام 2024، مقارنة بمبلغ 173 مليون دولار أمريكي في الربع السابق، مدفوعاً بزيادة الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك.

الحفر البحري

الربع الرابع 2024	الربع الرابع 2023	% التغير خلال سنة	3Q24	% التغير خلال ربع واحد	السنة المالية 2023	السنة المالية 2024	% التغير خلال سنة
الإيرادات	264	17%	290	9%	800	1,116	40%
المصاريف التشغيلية ¹	(67)	13%	(92)	27%	(290)	(348)	20%
الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك ²	197	33%	198	1%	510	768	51%
هامش الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك	75%	9%	68%	7%	64%	69%	5%
صافي الربح	116	55%	122	5%	306	463	51%
هامش صافي الربح	44%	11%	42%	2%	38%	41%	3%

(1) تشمل المصاريف التشغيلية تخصيص المصاريف العمومية والإدارية والإيرادات الأخرى.

(2) تشمل الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك على إيرادات أخرى

السنة كاملة (الأداء على أساس سنوي)

وشهد قطاع الحفر البحري نمواً قوياً بنسبة 40% في الإيرادات، لتصل إلى 1,116 مليون دولار أمريكي في عام 2024 مقارنة بمبلغ 800 مليون دولار أمريكي في العام الماضي. ويعود السبب في هذه الزيادة بشكل رئيسي إلى مساهمة الحفارات الجديدة التي دخلت حيز التشغيل على مدار عام 2023 وعام 2024.

بلغت المصاريف التشغيلية 348 مليون دولار أمريكي في عام 2024 بزيادة قدرها 20% مقارنة بمبلغ 290 مليون دولار أمريكي في العام الماضي، بسبب نمو الأعمال مما أدى إلى تحسين الكفاءة التشغيلية.



وأدى نمو الإيرادات إلى تعزيز الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بنسبة 51% لتصل إلى 768 مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ 510 مليون دولار أمريكي. كما ارتفع صافي الربح بنسبة 51% مما أدى إلى زيادة الهامش ليصل إلى 41%.

الربع الرابع (الأداء على أساس سنوي)

زادت إيرادات الربع الرابع بنسبة 17% على أساس سنوي لتصل إلى 264 مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ 225 مليون دولار أمريكي، مدفوعة بالزيادة في نشاط الحفارات مقارنة بالعام الماضي، حيث توسعت عمليات الحفر البحري.

بلغت المصاريف التشغيلية 67 مليون دولار أمريكي، بانخفاض قدره 13% على أساس سنوي، مدفوعة بارتفاع الكفاءة التشغيلية إضافة إلى تنفيذ مبادرات تحسين التكاليف.

ونتيجة لذلك، ارتفعت الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بنسبة 33% على أساس سنوي لتصل إلى 197 مليون دولار أمريكي، مع زيادة الهامش إلى 75%. وارتفع صافي الربح بنسبة 55% ليصل إلى 116 مليون دولار أمريكي مع هامش يبلغ 44%.

الربع الرابع (الأداء على أساس ربع سنوي)

انخفضت الإيرادات في الربع الرابع من عام 2024 بنسبة 9% على أساس ربع سنوي لتصل إلى 264 مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ 290 مليون دولار أمريكي، مدفوعة بإجراء عمليات الصيانة الرئيسية لعدد من الحفارات.

وانخفضت المصاريف التشغيلية بنسبة 27% على أساس ربع سنوي لتصل إلى 67 مليون دولار أمريكي، مقارنة بمبلغ 92 مليون دولار أمريكي في الربع السابق، مدفوعة بارتفاع الكفاءة التشغيلية وتنفيذ مبادرات تحسين التكاليف.

انخفضت الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بنسبة 1% على أساس ربع سنوي لتصل إلى 197 مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ 198 مليون دولار أمريكي، حيث تم تعويض انخفاض الإيرادات جزئياً من خلال مبادرات تحسين التكاليف.

انخفض صافي الربح بنسبة 5% على أساس ربع سنوي، ليصل إلى 116 مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ 122 مليون دولار أمريكي في الربع السابق، وذلك بسبب انخفاض الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك.



الجزر الاصطناعية

الربع الرابع 2024	الربع الرابع 2023	% التغير خلال سنة	3Q24	% التغير خلال ربع واحد	السنة المالية 2024	السنة المالية 2023	% التغير خلال سنة
56	52	8%	52	8%	212	209	1%
(24)	(19)	26%	(20)	20%	(84)	(75)	12%
32	33	-3%	32	0%	128	134	-4%
57%	63%	-6%	62%	-5%	60%	64%	-4%
22	47	-53%	22	0%	88	113	-22%
39%	90%	-51%	42%	-3%	42%	54%	-12%

(1) تشمل المصاريف التشغيلية تخصيص المصاريف العمومية والإدارية والإيرادات الأخرى.
(2) تشمل الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك على إيرادات أخرى

السنة كاملة (الأداء على أساس سنوي)

شهدت إيرادات قطاع الجزر الاصطناعية ارتفاعاً بنسبة 1% على أساس سنوي لتصل إلى 212 مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ 209 ملايين دولار أمريكي، ويرجع ذلك بشكل رئيسي إلى إعادة تشغيل حفارات الجزر الاصطناعية الخاصة بمشروع حائل وغشا.

ومن غير المتوقع أن يسهم استئناف عمل تلك الحفارات بشكل كبير في زيادة الإيرادات، في ضوء الإطار التعاقدى مع العميل، حيث تم بالفعل دفع مقابل عمل الحفارات.

ارتفعت المصاريف التشغيلية على أساس سنوي بمقدار 9 ملايين دولار أمريكي لتصل إلى 84 مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ 75 مليون دولار أمريكي، ويرجع ذلك بشكل أساسي إلى تكلفة إعادة تشغيل منصات الحفر المخصصة لمشروع حائل وغشا، مما أدى إلى انخفاض الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك على أساس سنوي لتصل إلى 128 مليون دولار أمريكي.

انخفض صافي الدخل بنسبة 22% على أساس سنوي، مدفوعاً بتكاليف إعادة تشغيل حفارات الجزر الاصطناعية المخصصة لمشروع حائل وغشا، إضافة إلى التعديل غير المتكرر للاستهلاك في الربع الرابع من عام 2023.

الربع الرابع (الأداء على أساس سنوي)

ارتفعت الإيرادات في الربع الرابع بنسبة 8% على أساس سنوي لتصل إلى 56 مليون دولار أمريكي، مدفوعة بإعادة تشغيل حفارات الجزر الاصطناعية المخصصة لمشروع حائل وغشا.



وارتفعت المصاريف التشغيلية على أساس سنوي بمقدار 5 ملايين دولار أمريكي، مدفوعة بتكلفة إعادة تشغيل الحفارات المذكورة سابقاً.

أدى ذلك إلى انخفاض الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك لتصل إلى 32 مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ 33 مليون دولار أمريكي في العام الماضي، مع هامش 57%. وانخفض صافي الربح بمقدار 25 مليون دولار أمريكي بسبب التعديل غير المتكرر للاستهلاك في الربع الرابع من عام 2023.

الربع الرابع (الأداء على أساس ربع سنوي)

ارتفعت إيرادات الربع الرابع بنسبة 8% مقارنة بالربع السابق لتصل إلى 56 مليون دولار أمريكي، مدفوعة بإعادة تشغيل الحفارات المخصصة لمشروع حائل وغشا.

زادت المصاريف التشغيلية على أساس سنوي بمقدار 4 ملايين دولار أمريكي، مدفوعة بتكلفة إعادة تشغيل الحفارات المذكورة سابقاً. وبشكل عام، استقرت الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك وصافي الربح مقارنة بالربع السابق عند 32 مليون دولار أمريكي و22 مليون دولار أمريكي على التوالي.

خدمات حقول النفط

مليون دولار أمريكي	الربع الرابع 2024	الربع الرابع 2023	% التغير خلال سنة	3Q24	% التغير خلال ربع واحد	السنة المالية 2024	السنة المالية 2023	% التغير خلال سنة
الإيرادات	313	148	111%	197	59%	813	553	47%
المصاريف التشغيلية ¹	(233)	(108)	116%	(160)	46%	(628)	(438)	43%
الحصة من الربح في المشاريع المشتركة ²	2	-	*	2	*	7	-	*
الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك ³	82	40	105%	39	110%	192	115	67%
هامش الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك	26%	27%	-1%	20%	6%	24%	21%	3%
صافي الربح	60	13	362%	18	233%	108	46	135%
هامش صافي الربح	19%	9%	10%	9%	10%	13%	8%	5%

(1) تشمل المصاريف التشغيلية تخصيص المصاريف العمومية والإدارية والإيرادات الأخرى.

(2) تشمل 51% من صافي ربح شركة أدنوك للحفر من شركة Enersol، و55% من صافي ربح Turnwell من أعمال حفر المصادر غير التقليدية، والمتعلقة بعمليات خدمات حقول النفط.

(3) تشمل الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك على إيرادات أخرى



السنة كاملة (الأداء على أساس سنوي)

واصل قطاع خدمات حقول النفط تحقيق نمو كبير مع ارتفاع الإيرادات بنسبة 47٪ على أساس سنوي لتصل إلى 813 مليون دولار أمريكي، وذلك على خلفية زيادة حجم نشاط خدمات الحفر المتكاملة، والمرحلة الإيجابية بشكل خاص في الربع الرابع بإيرادات بلغت حوالي 50 مليون دولار أمريكي من أعمال الحفر الموجه والضخ بالضغط، وعمليات حفر المصادر غير التقليدية، والتي ساهمت بمبلغ 95 مليون دولار أمريكي في النصف الثاني من عام 2024.

وبلغ عدد الحفارات الخاصة بقطاع خدمات الحفر المتكاملة 57 حفارة، مقارنة بعدد 48 حفارة في نهاية عام 2023. إضافة إلى ذلك، قدّم قطاع خدمات حقول النفط أيضاً خدمة واحدة منفصلة على الأقل لـ 48 حفارة إضافية بين الحفارات البرية والبحرية في عام 2024. وبشكل عام، قدّم القطاع خدمات حقول النفط لنحو 74% من أسطول الحفارات خلال العام.

ارتفعت المصاريف التشغيلية بنسبة 43% على أساس سنوي لتصل إلى 628 مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ 438 مليون دولار أمريكي، نتيجة لزيادة النشاط، والتي عوضتها جزئياً إجراءات تحسين كفاءة التكاليف. ومن المتوقع أن ترتفع المصاريف التشغيلية في المستقبل بسبب التكاليف المرتبطة بأعمال حفر المصادر غير التقليدية. إضافة إلى ذلك، سجل القطاع حصة قدرها 7 ملايين دولار أمريكي من صافي الربح من المشاريع المشتركة التي تم إنشاؤها حديثاً، Enersol و Turnwell، (المشار إليها باسم "حصة أرباح المشاريع المشتركة").

وبشكل عام، ارتفعت الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بنسبة 67% لتصل إلى 192 مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ 115 مليون دولار أمريكي قبل عام، وهو ما يعكس زيادة النشاط عبر القطاع، والمساهمة المذكورة أعلاه من المشاريع المشتركة. وأدى ارتفاع الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك إلى توسع الهامش بأكثر من 3 نقاط مئوية ليصل إلى 24%.

ارتفع صافي الدخل بنسبة 135% على أساس سنوي، مدفوعاً بزيادة الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك.

الربع الرابع (الأداء على أساس سنوي)

ارتفعت إيرادات الربع بنسبة 111% لتصل إلى 313 مليون دولار أمريكي، مقارنة بمبلغ 148 مليون دولار أمريكي في نفس الفترة من العام الماضي، مدفوعة بزيادة حجم أنشطة خدمات الحفر المتكاملة، والمساهمة الإيجابية بقيمة حوالي 50 مليون دولار أمريكي من الحفر الموجه والضخ بالضغط، إضافة إلى إيرادات بقيمة 69 مليون دولار أمريكي من أعمال الحفر الخاصة بالمصادر غير التقليدية. وبلغ عدد الحفارات الخاصة بقطاع خدمات الحفر المتكاملة 57 حفارة، مقارنة بعدد 48 حفارة في نفس الربع من العام الماضي.



ارتفعت المصاريف التشغيلية بنسبة 116% لتصل إلى 233 مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ 108 ملايين دولار أمريكي، نتيجة لنمو أعمال خدمات الحفر المتكاملة والمصادر غير التقليدية.

إضافة إلى ذلك، سجل القطاع حصة قدرها 2 مليون دولار أمريكي من صافي الربح من المشاريع المشتركة التي تم إنشاؤها حديثاً، Enersol و Turnwell، (المشار إليها باسم "حصة أرباح المشاريع المشتركة").

ونتيجة لذلك، ارتفعت الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بنسبة 105% على أساس سنوي لتصل إلى 82 مليون دولار أمريكي، وارتفع صافي الربح بنسبة 362% من 13 مليون دولار أمريكي إلى 60 مليون دولار أمريكي.

الربع الرابع (الأداء على أساس ربع سنوي)

ارتفعت إيرادات الربع الرابع بنسبة 59% على أساس ربع سنوي لتصل إلى 313 مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ 197 مليون دولار أمريكي، مدفوعة بشكل أساسي بإيرادات بقيمة 69 مليون دولار أمريكي من أعمال الحفر الخاصة بالمصادر غير التقليدية، و50 مليون دولار أمريكي من المساهمة الإيجابية من الحفر الموجه والضخ بالضغط المذكورة سابقاً، وزيادة حجم أنشطة أعمال خدمات الحفر المتكاملة.

تم تسجيل الإيرادات الخاصة بالمرحلة الأولى من حفر المصادر غير التقليدية بالكامل لدى شركة أدنوك للحفر، حيث جاءت أغلبية الإيرادات من قطاع خدمات حقول النفط، مع نسبة قليلة من قطاع الحفر البري. وفي الربع الرابع من عام 2024، تضمنت إيرادات قطاع خدمات حقول النفط 69 مليون دولار أمريكي من أعمال الحفر غير التقليدية.

وبلغ عدد حفارات خدمات الحفر المتكاملة 57 حفارة مقارنة بعدد 50 حفارة في الربع الثالث.

بلغت المصاريف التشغيلية 233 مليون دولار أمريكي، بزيادة قدرها 46% على أساس ربع سنوي مدفوعة بشكل أساسي بارتفاع نشاط خدمات الحفر المتكاملة وأعمال الحفر الخاصة بالمصادر غير التقليدية.

إضافة إلى ذلك، سجل القطاع حصة قدرها 2 مليون دولار أمريكي من صافي الربح من المشاريع المشتركة التي تم إنشاؤها حديثاً، Enersol و Turnwell، (المشار إليها باسم "حصة أرباح المشاريع المشتركة").

ونتيجة لزيادة الإيرادات، تضاعفت الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك على أساس ربع سنوي لتصل إلى 82 مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ 39 مليون دولار أمريكي في الربع السابق، ما أدى إلى تحسن هامش الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بست نقاط مئوية.

وتضاعف صافي الربح تقريباً ثلاث مرات نتيجة لزيادة الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك.



رأس المال العامل

مليون دولار أمريكي	31 ديسمبر 2024	31 ديسمبر 2023	% التغير خلال سنة	30 سبتمبر 2024	% التغير خلال ربع واحد
الأصول المتداولة ¹	1,770	1,347	31%	1,783	1%
المخزون	223	206	8%	224	0%
ذمم مدينة تجارية وأخرى	186	154	21%	174	7%
مستحق من جهات ذات علاقة	1,361	987	38%	1,385	2%
المطلوبات المتداولة ²	1,448	1,108	31%	1,365	6%
ذمم تجارية دائنة وأخرى	1,197	858	40%	1,129	6%
مستحق إلى جهات ذات علاقة	251	250	-	236	6%
رأس المال العامل	322	239	35%	418	23%

(1) تم استبعاد النقد والأرصدة المصرفية

(2) تم استبعاد مطلوبات عقود الإيجار

انظر الملحق 1 (مسرد المصطلحات) لحساب بعض المقاييس المشار إليها أعلاه.

ارتفع رأس المال العامل التشغيلي بنسبة 35% على أساس سنوي ليصل إلى 322 مليون دولار أمريكي، مدفوعاً بزيادة في الذمم المدينة من الأطراف ذات العلاقة، مع نمو النشاط بفضل تشغيل الحفارات الجديدة، وهو ما تم تعويضه جزئياً بتنظيم المراحل المتعلقة بالاستثمارات الرأسمالية في نهاية الربع.

تحسن صافي رأس المال العامل بنسبة 23% مقارنة بالربع السابق، مدفوعاً بالتركيز المستمر على تحصيل الديون من العملاء وتنظيم المراحل المتعلقة بالاستثمارات الرأسمالية في نهاية العام.

بلغ صافي رأس المال العامل كنسبة من الإيرادات حوالي 8% في نهاية الربع الرابع من عام 2024. وبلغت النسبة الطبيعية في نهاية الربع الرابع 12%، بعد تعديلها لتناسب مع التأثير الناتج عن تنظيم المراحل المذكورة أعلاه المتعلقة بمدفوعات الاستثمارات الرأسمالية في نهاية الربع ولتسوية مطلوبات عقود الإيجار مقابل المستحقات نتيجة للشراء المتفق عليه لأربع حفارات برية كانت مستأجرة بغرض التملك.

تتوقع الشركة الحفاظ على صافي رأس المال العامل بنسبة 12% مقارنة بإجمالي الإيرادات وذلك على المدى المتوسط.



التدفقات النقدية الحرة

السنة المالية	السنة المالية	3Q24	الربع الرابع	الربع الرابع	مليون دولار أمريكي			
2023	2024	3Q24	2023	2024				
% التغير خلال سنة	% التغير خلال سنة	% التغير خلال ربع واحد	% التغير خلال سنة	% التغير خلال سنة				
22%	1,355	1,654	50%	315	19%	397	474	صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية
-3%	(1,049)	(1,015)	-12%	(311)	30%	(210)	(274)	صافي النقد المستخدم في الأنشطة الاستثمارية ¹
109%	306	639	*	4	7%	187	200	التدفقات النقدية الحرة

انظر الملحق 1 (مسرد المصطلحات) لحساب بعض المقاييس المشار إليها أعلاه.

(1) المدفوعات النقدية لشراء الممتلكات والمعدات (بما في ذلك دفعات التسليم المدفوعة مسبقاً، باستثناء مستحقات النفقات الرأسمالية) والاستثمارات في المشاريع المشتركة

بلغت التدفقات النقدية الحرة 639 مليون دولار أمريكي في عام 2024، بزيادة قدرها 109% مقارنة بمبلغ 306 مليون دولار أمريكي في عام 2023، ويرجع ذلك بشكل رئيسي إلى زيادة التحصيلات في العام الحالي. وانخفضت أنشطة الاستثمار على أساس سنوي بسبب انخفاض المدفوعات لشراء الحفارات الجديدة، التي تم تعويضها جزئياً من خلال الاستثمار في Enersol للاستحواذ على حصة 67.2% في شركة Gordon Technologies، إضافة إلى عمليات الاستحواذ على EV Holdings و NTS Amega من قبل Enersol أيضاً، ما أدى إلى تدفق نقدي إجمالي لشركة أدنوك للحفر بقيمة 267 مليون دولار أمريكي في عام 2024.

تحسنت التدفقات النقدية الحرة على أساس ربع سنوي لترتفع من 4 ملايين دولار أمريكي في الربع الثالث من عام 2024 إلى 200 مليون دولار أمريكي في الربع الرابع، مدفوعة بشكل رئيسي بزيادة التحصيلات.



المزانية العمومية

مليون دولار أمريكي	31 ديسمبر 2024	31 ديسمبر 2023	% التغير خلال سنة	30 سبتمبر 24	% التغير خلال ربع واحد
مجموع الموجودات	7,766	6,741	15%	7,499	4%
الموجودات غير المتداولة	5,660	5,029	13%	5,397	5%
الأصول المتداولة ¹	1,770	1,347	31%	1,783	1-
أصول محتفظ بها لغرض البيع	6	11	100%	11	45-
النقد ومرادفات النقد	330	354	7-	308	7%
مجموع المطلوبات	3,956	3,476	14%	4,087	3-
المطلوبات غير المتداولة	1,695	2,331	27-	2,190	23-
المطلوبات المتداولة	2,261	1,145	97%	1,897	19%
مجموع حقوق الملكية	3,810	3,265	17%	3,412	12%
رأس المال	436	436	0%	436	0%
أسهم الخزينة	(5)	0	*	(4)	25%
الاحتياطي القانوني	218	218	0%	218	0%
الأرباح المستتبة	3,161	2,611	21%	2,762	14%
مجموع حقوق الملكية والمطلوبات	7,766	6,741	15%	7,499	4%

(1) تم استبعاد النقد والأرصدة المصرفية

بلغ إجمالي الأصول 7,766 مليون دولار أمريكي للفترة المنتهية في 31 ديسمبر 2024، بزيادة قدرها 15% على أساس سنوي مقارنة بمبلغ 6,741 مليون دولار أمريكي. ويعود السبب في هذا الارتفاع بشكل أساسي إلى زيادة الأصول غير المتداولة بنسبة 13% لتصل إلى 5,660 مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ 5,029 مليون دولار أمريكي على خلفية استحواذ الشركة على حفارات جديدة ضمن برنامج توسيع أسطول حفاراتها، إضافة إلى ارتفاع في الأصول المتداولة بنسبة 31% مدفوعاً بزيادة النشاط.

بناءً على الاتفاق مع موردينا في الربع الرابع من عام 2024 لشراء أربع حفارات برية بنظام الإيجار مع حق التملك، تمت إعادة تصنيف أصول حق الاستخدام إلى أصول ثابتة، في حين تمت إعادة تصنيف التزام الإيجار المقابل إلى مستحقات على جانب الالتزامات.

وانخفض رصيد النقد وما يتعلق به على أساس سنوي، ليصل إلى 330 مليون دولار أمريكي في نهاية عام 2024، مقارنة بمبلغ 354 مليون دولار أمريكي في نهاية عام 2023، ويرجع السبب في ذلك إلى عمليات شراء الحفارات المرتبطة بتوسيع أسطول شركة أدنوك للحفر والاستثمارات في Enersol. وتم تعويض هذا الانخفاض بشكل كامل تقريباً من خلال تأثير سحب التسهيلات الائتمانية وتحصيلات الديون.

واعتباراً من 31 ديسمبر 2024، بلغت السيولة النقدية في الشركة (بما في ذلك التسهيلات الائتمانية المشتركة لأجل والمتجددة غير المستخدمة) حوالي 1.3 مليار دولار أمريكي.



ارتفع مجموع المطلوبات بنسبة 14% ليصل إلى 3,956 مليون دولار أمريكي في 31 ديسمبر 2024، مقارنة بمبلغ 3,476 مليون دولار أمريكي في نهاية العام السابق. ويرجع ذلك بشكل أساسي إلى ارتفاع المطلوبات المتداولة من 1,145 مليون دولار أمريكي في نهاية عام 2023 إلى 2,261 مليون دولار أمريكي في نهاية عام 2024، وقابل ذلك انخفاض مماثل في المطلوبات غير المتداولة من 2,331 مليون دولار أمريكي إلى 1,695 مليون دولار أمريكي. تمت إعادة تصنيف القرض لأجل المستخدم بقيمة 500 مليون دولار أمريكي في الربع الرابع من العام 2024 من مطلوب غير متداول إلى مطلوب متداول، حيث يستحق هذا التسهيل في فترة تقل عن 12 شهراً. وتعتزم الشركة إعادة تمويل التسهيل قبل تاريخ الاستحقاق. إضافة إلى ذلك، تم تسجيل السحوبات البالغة 1,100 مليون درهم إماراتي، التي تم إجراؤها مقابل التسهيلات المتوفرة للشركة خلال الربع الثالث من عام 2024، كمطلوبات متداولة. باستثناء تغيير تصنيف هذه التسهيلات الائتمانية، فإن المطلوبات المتداولة ستزيد بمقدار 316 مليون دولار أمريكي بسبب ارتفاع الذمم التجارية الدائنة نتيجة لمستحقات النفقات الرأسمالية والتزامات النقل المؤجلة للحفارات الجديدة.

في الربع الرابع من عام 2023 (27 أكتوبر)، أعلنت الشركة عن حصولها على تسهيل قرض لأجل جديد بالدولار الأمريكي بقيمة 1,500 مليون دولار أمريكي ودخلت في تسهيل ائتماني متجدد بالدرهم الإماراتي بقيمة 1,840 مليون درهم إماراتي. تم استخدام القرض لأجل المذكور أعلاه لسداد القرض المشترك السابق بمبلغ متساوي والذي انتهى في نوفمبر 2023، في حين أن التسهيل الائتماني المتجدد الجديد سيمول نمو الشركة ورأس المال العامل المرتبط به.

تم تصنيف القرض بقيمة 1,500 مليون دولار أمريكي كالتزام غير متداول، في حين تم تصنيف القرض لأجل بقيمة 500 مليون دولار أمريكي والتسهيل الائتماني المتجدد بقيمة 1,100 مليون درهم إماراتي كالتزامات متداولة اعتباراً من 31 ديسمبر 2024.

وبحسب تصنيف التسهيلات المسحوبة بين مطلوبات غير متداولة ومتداولة، ارتفعت الالتزامات المتداولة من 1,145 مليون دولار أمريكي في ديسمبر 2023 إلى 2,261 مليون دولار أمريكي في ديسمبر 2024. وللسبب نفسه، انخفضت الالتزامات غير المتداولة من 2,331 مليون دولار أمريكي إلى 1,695 مليون دولار أمريكي خلال نفس الفترة.

ارتفع إجمالي الأصول للفترة المنتهية في 31 ديسمبر 2024 بنسبة 4% على أساس ربع سنوي ليصل إلى 7,766 مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ 7,499 مليون دولار أمريكي في نهاية سبتمبر 2024. وزادت الأصول غير المتداولة لتصل إلى 5,660 مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ 5,397 مليون دولار أمريكي، في حين انخفضت الأصول المتداولة بشكل طفيف على أساس ربع سنوي إلى 1,770 مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ 1,783 مليون دولار أمريكي بسبب زيادة تحصيلات الديون، والتي تم تعويضها من أنشطة الحفر بعد إضافة الحفارات الجديدة. وقد قابل ذلك ارتفاع طفيف في رصيد النقد وما يتعلق به من 308 مليون دولار أمريكي إلى 331 مليون دولار أمريكي.

كما ذكرنا سابقاً، في الربع الرابع، وبعد الاتفاق مع موردينا لشراء أربع حفارات برية بنظام الإيجار مع حق التملك، تمت إعادة تصنيف أصول حق الاستخدام إلى أصول ثابتة، في حين تمت إعادة تصنيف التزام الإيجار المقابل إلى مستحقات على جانب الالتزامات.



وارتفع إجمالي المطلوبات بنسبة 3% ليصل إلى 3,956 مليون دولار أمريكي في نهاية الربع الرابع من عام 2024 مقارنة بمبلغ 4,087 مليون دولار أمريكي في نهاية الربع الثالث، وذلك نتيجة لسداد 400 مليون درهم إماراتي (109 مليون دولار أمريكي) من التسهيل الائتماني المتجدد بالدرهم الإماراتي خلال الربع الرابع.

النفقات الرأسمالية

بلغ إجمالي النفقات الرأسمالية، بما في ذلك المدفوعات المسبقة والمستحقات، 383 مليون دولار أمريكي في الربع الرابع من عام 2024. وارتبطت المدفوعات المسبقة في هذه الفترة في الغالب بشراء الحفارات الجزر الاصطناعية والمعدات الخاصة بقطاع خدمات حقول النفط.

عادةً ما يتم توزيع مشتريات الحفارات على مرحلتين رئيسيتين على الأقل، هما الدفعة الأولى التي يتم سدادها عند توقيع اتفاقية البيع والشراء، فيما تسدد الدفعة النهائية عند نقل ملكية الحفارة إلى الشركة.

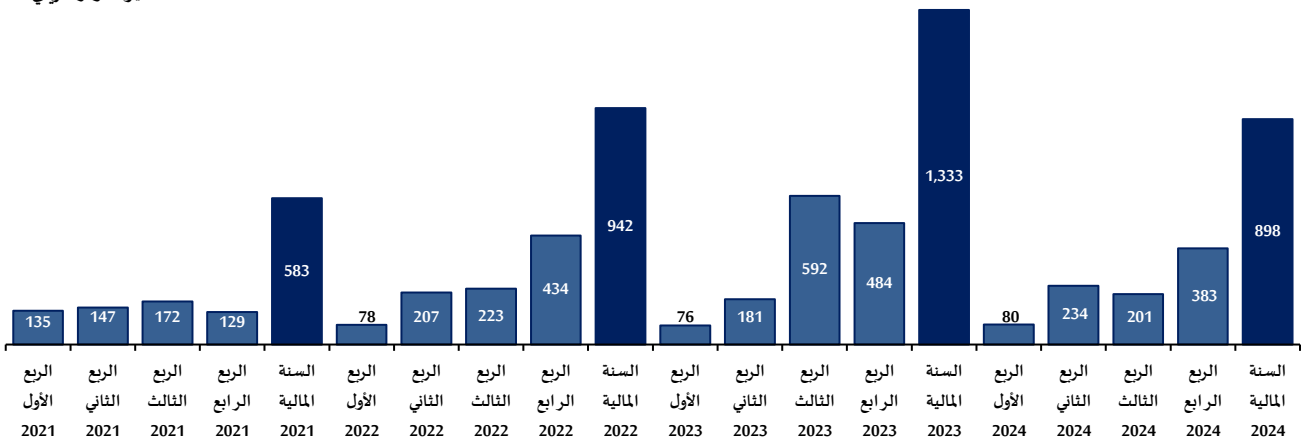
وتتوقع شركة أدنوك للحفر أن تتراوح النفقات الرأسمالية بين 0.35 و0.55 مليار دولار أمريكي لعام 2025، ولا يشمل هذا التوجيه للنفقات الرأسمالية لعام 2025 سوى النفقات الرأسمالية للصيانة والاستحواذ على حفارات الجزر الصناعية.

وتتوقع الشركة تعزيز نمو مشروعها المشترك Enersol من خلال الاستثمار في عمليات الاستحواذ بقيمة تقارب 500 مليون دولار أمريكي في عام 2025، بافتراض إتمام صفقات Enersol بقيمة إجمالية 1.5 مليار دولار أمريكي منذ إنشائها. وقامت شركة أدنوك للحفر باستثمار نقدي إجمالي في Enersol بقيمة 267 مليون دولار أمريكي خلال عام 2024.

وكمؤشر على اتجاه الشركة، ربما يتجاوز إجمالي النفقات الرأسمالية، بما في ذلك عمليات الدمج والاستحواذ (مثل الاستثمار في Enersol والتوسعات الإقليمية المحتملة)، مليار دولار أمريكي في عام 2025.

النفقات الرأسمالية ربع السنوية والسنوية

مليون دولار أمريكي





أبرز البيانات التشغيلية

خدمات الحفر

مليون دولار أمريكي	الربع الرابع 2024	الربع الرابع 2023	% التغير خلال سنة	الربع الثالث 2024	% التغير خلال سنة	السنة المالية 2024	السنة المالية 2023	% التغير خلال سنة
الأسطول المملوك للشركة	142	129 ¹	%10	140 ¹	%1	142	129 ¹	%10
الحفر البري	95	84 ¹	%13	95 ¹	%0	95	84 ¹	%13
الحفر البحري	37	35	%6	35	%6	37	35	%6
الجزر الاصطناعية	10	10	%0	10	%0	10	10	%0
الحفارات المستأجرة	13	10	%30	14	%7-	13	10	%30
توفر الحفارات*	%96	%96	%0	%95	%1	%96	%96	%0
الحفر البري	%97	%96	%1	%94	%3	%96	%95	%1
الحفر البحري	%93	%93	%0	%96	%3-	%96	%98	%2-
الجزر الاصطناعية	%100	%100	%0	%99	%1	%99	%100	%1-
عدد الآبار المحفورة*	214	161	%32	175	%21	214	613	%10
الحفر البري	180	140	%29	141	%28	180	515	%8
الحفر البحري	26	16	%63	28	%7-	26	71	%28
الجزر الاصطناعية	8	5	%60	6	%33	8	27	%0

(1) تتضمن 4 حفارات برية مستأجرة بغرض التملك. في الربع الرابع من عام 2024، اتفقت الشركة مع موردينا على شراء 4 حفارات برية بنظام الاستئجار بغرض التملك. وتظل هذه الحفارات ضمن أسطول الشركة ولكنها لم تعد تعتبر أصولاً مستأجرة.
* انظر الملحق 1 (مسرد المصطلحات) لحساب بعض المقاييس المشار إليها أعلاه

في نهاية الربع الرابع من عام 2024، بلغ عدد أسطول الحفارات 142 حفارة. وبلغت نسبة التوفر الكلية للأسطول 96% في نهاية ديسمبر 2024.

أبرز البيانات التشغيلية الأخرى خلال الفترة:

- انضمت حفارتان بحريتين جديدتان إلى الأسطول في نهاية شهر ديسمبر ومن المتوقع بدء دخولها العمليات تدريجياً خلال النصف الأول من عام 2025.
- من بين الحفارات البرية الإحدى عشرة الهجينة التي أضيفت لأسطول الحفارات في النصف الأول من عام 2024، كانت خمس حفارات منها قيد التشغيل في نهاية الربع الثاني، في حين بدأت الحفارات الست المتبقية العمل في بداية الربع الثالث من عام 2024.



- ارتفع عدد حفارات خدمات الحفر المتكاملة بمقدار 7 حفارات على أساس ربع سنوي، من 50 حفارة في الربع الثالث إلى 57 حفارة في الربع الرابع من عام 2024 (مقارنة بعدد 41 حفارة في الربع الرابع من عام 2023)؛ وقدمت خدمة منفصلة واحدة على الأقل إلى 48 منصة حفر إضافية.
- بلغ إجمالي معدل الحوادث القابلة للتسجيل 0.46 مقابل المعدل المستهدف 0.63 لعام 2024 الكامل.

أبرز الإنجازات في للعام 2024:

- قامت الحفارة (UZ-706) AD68 بحفر أطول بئر في العالم بعمق إجمالي قدره 53,000 قدم.
- تمت إضافة الحفارتين بحريتين جديدتين إلى أسطول الحفارات ديسمبر 2024.
- وضمن جهودها لتوسيع حجم أسطولها، رفعت الشركة عدد الحفارات ليصل إلى 142 حفارة مملوكة بنهاية الربع الرابع للعام 2024، بعد أن قامت بإضافة 13 حفارة خلال العام.

أبرز البيانات التشغيلية لخدمات حقول النفط

- ارتفع عدد حفارات خدمات الحفر المتكاملة بمقدار 7 حفارات على أساس ربع سنوي، من 50 حفارة في الربع الثالث إلى 57 حفارة في الربع الرابع من عام 2024 (مقارنة بعدد 41 حفارة في الربع الرابع من عام 2023)؛ وقدمت خدمة منفصلة واحدة على الأقل إلى 48 منصة حفر إضافية.
- تحسنت كفاءة الحفر على صعيد خدمات الحفر المتكاملة بنسبة 20% خلال الربع الثالث من عام 2024 مقارنة بالمعيار الأساسي لعام 2023.
- ساهمت كفاءة العمليات التشغيلية في توفير بقيمة 421 مليون دولار أمريكي لشركة أدنوك ومجموعة شركاتها منذ بداية التشغيل في عام 2019، منها 100 مليون دولار أمريكي في عام 2024.



النظرة المستقبلية

لتمكين شركة أدنوك من تحقيق هدفها الاستراتيجي المتمثل في زيادة الطاقة الإنتاجية من 4 إلى 5 ملايين برميل يومياً بحلول العام 2027، وصل عدد حفارات أدنوك للحفر المملوكة إلى 142 حفارة في نهاية عام 2024، وخلال العام طلبت ثلاث حفارات جزر اصطناعية جديدة، ومن المتوقع أن تنضم إلى الأسطول في عام 2026.

ومع استمرار نمو الشركة، فمن المتوقع الآن زيادة عدد الحفارات المملوكة لها إلى 148 حفارة على الأقل بحلول نهاية عام 2026 و 151 حفارة على الأقل بحلول نهاية عام 2028.

أعلنت شركة أدنوك للحفر عن توجهاتها للسنة المالية 2025 والمدى المتوسط، مؤكدة بذلك استمرار النمو، وذلك في ضوء الرؤية الواضحة بشأن العمليات والإيرادات والربحية.

وفيما يلي التوجهات المالية لشركة أدنوك للحفر لعام 2025:

السنة المالية 2025	توجهات الإدارة	بالمليار دولار أمريكي (ما لم يُذكر خلاف ذلك)
4.80 - 4.60	الإيرادات	
2.10 - 1.95	إيرادات الحفر البري	
1.45 - 1.35	إيرادات الحفر البحري (الحفارات البحرية والجزر الاصطناعية) ¹	
1.25 - 1.10	إيرادات قطاع خدمات حقول النفط	
2.30 - 2.15	الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك	
%48 - %46	هامش الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك	
1.45 - 1.35	صافي الربح	
%30 - %28	هامش صافي الربح	
0.55 - 0.35	النفقات الرأسمالية (باستثناء عمليات الدمج والاستحواذ) ²	
1.60 - 1.30	التدفقات النقدية الحرة (باستثناء عمليات الدمج والاستحواذ) ³	
<2.0x	نسبة التعزيز المالي المستهدفة	
0.87	الحد الأدنى لتوزيعات الأرباح (+10% مقارنة بعام 2024)	

ملاحظة: لا تتضمن توجهات الشركة لعام 2025 تسريع برنامج المصادر غير التقليدية وأي حفارات برية إضافية (أي أن توجهات النفقات الرأسمالية لعام 2025 تشمل فقط النفقات الرأسمالية للصيانة وحفارات الجزر الاصطناعية).

(1) بدءاً من الربع الأول من عام 2025، تخطط الشركة لتبسيط هيكل إعداد التقارير لديها من خلال تقليل عدد القطاعات من أربعة إلى ثلاثة. (2) النفقات الرأسمالية للصيانة + النفقات الرأسمالية لحفارات الجزر الاصطناعية. ولا تأخذ في الاعتبار النفقات الرأسمالية للحفارات البرية الإضافية المحتملة والتدفقات النقدية الخارجة المرتبطة بعمليات الدمج والاستحواذ. (3) التدفق النقدي الحر محسوب على النحو التالي: الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك – النفقات الرأسمالية – رأس المال العامل – الضرائب. لا تأخذ في الاعتبار التدفقات النقدية الخارجة المرتبطة بعمليات الدمج والاستحواذ.



وتظل توجيهات الشركة متوسطة المدى على النحو التالي:

- من المتوقع أن تبلغ الإيرادات في السنة المالية 2026 حوالي 5 مليارات دولار أمريكي
- الحفاظ على هامش الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك التقليدي عند معدل حوالي 50% (تجاوز هامش الحفر التقليدي 50% والحفاظ على هامش خدمات حقول النفط ضمن نطاق 22-26% على المدى المتوسط).
- هدف متحفز لتعزيز المالي طويل الأجل يصل إلى $2.0x$ صافي الدين/الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك.
- أن يكون صافي نسبة رأس المال العامل من الإيرادات المستهدفة 12%.
- أن تكون النفقات الرأسمالية للصيانة 200 - 250 مليون دولار سنوياً (باستثناء استثمارات النمو لتعزيز الإيرادات وعمليات الاستحواذ)
- رفع عدد الحفارات إلى أكثر من 148 بحلول العام 2026 و151 بحلول العام 2028



توزيع الأرباح النهائية لعام 2024

تعتمد قدرة الشركة على توزيع أرباح الأسهم على عدد من العوامل، بما في ذلك توافر الاحتياطيات القابلة للتوزيع وخطط النفقات الرأسمالية والمتطلبات النقدية الأخرى في الفترات المستقبلية. وسيعتمد أي مستوى أو دفع لتوزيعات أرباح، من بين أمورٍ أخرى، على الأرباح المستقبلية وخطّة عمل الشركة، وفقاً لتقدير مجلس الإدارة والموافقة النهائية من المساهمين.

يوصي مجلس إدارة الشركة بدفع توزيعات أرباح نهائية بقيمة 394 مليون دولار أمريكي لعام 2024 (9.05 فلس للسهم)، على أن يتم ذلك بعد موافقة المساهمين خلال اجتماع الجمعية العمومية للمساهمين القادم. ونتيجة لذلك، يصبح إجمالي توزيعات الأرباح لعام 2024 مساوياً 788 مليون دولار أمريكي (حوالي 18.1 فلس للسهم)، أي زيادة بنسبة 10% على أساس سنوي مقارنةً بعام 2023.

من المتوقع توزيع الأرباح النهائية لعام 2024 في النصف الأول من شهر أبريل 2025. ومن المتوقع بعد ذلك زيادة توزيعات الأرباح إلى ما لا يقل عن 867 مليون دولار أمريكي لعام 2025 على أساس الزيادة السنوية بنسبة 10% على الأقل.

وتمت الموافقة على سياسة توزيع الأرباح التصاعديّة المحسّنة في اجتماع الجمعية العمومية للمساهمين في 24 يونيو 2024. ووفقاً للسياسة المحسّنة، نتوقع زيادة مبلغ الأرباح الموزعة بمعدل نمو 10% سنوياً على أساس توزيعات الأرباح لكل سهم على مدار السنوات الخمس المقبلة (2024-2028). علاوة على ذلك فإنه يجوز للمجلس، وفقاً لتقديره الخاص، النظر في مسألة توزيع أرباح إضافية لسياسة التوزيع التصاعديّة الجديدة بعد دراسة فرص النمو التراكمي للتدفقات النقدية الحرة.

وفقاً لهذه السياسة، من المتوقع أن يتم توزيع الأرباح بشكل نصف سنوي، مع توزيع أرباح نهائية على المساهمين في النصف الأول ودفع أرباح مرحلية في النصف الثاني من كل سنة مالية.

وتماشياً مع السياسة المحسّنة، يضع مجلس الإدارة على رأس أولوياته تخصيص رأس المال لتوزيع الأرباح إضافة إلى الاستثمار في النمو المربح، ويلتزم بتقديم توزيعات أرباح نقدية قوية ومتزايدة لمساهميننا.



البت الصوتي المباشر عبر الإنترنت والمؤتمر الهاتفي لإعلان النتائج

ستستضيف أدنوك للحفر بثاً صوتياً مباشراً عبر الإنترنت ومؤتمراً هاتفياً لإعلان النتائج، يليه جلسة أسئلة وأجوبة للمستثمرين والمحليلين يوم الخميس 13 فبراير 2025 في تمام الساعة 03:00 عصراً بتوقيت الإمارات/11:00 صباحاً بتوقيت المملكة المتحدة.

وسيقدم النتائج السيد عبد الرحمن الصيعري (الرئيس التنفيذي)، والسيد يوسف سالم (المدير المالي). ويمكن للراغبين في حضور البث المباشر والمؤتمر الهاتفي الضغط على هذا [الرابط](#).

سيتم إعادة عرض الاجتماع بعد نهايته، ويمكنكم الحصول على التسجيل من [قسم علاقات المستثمرين](#) على الموقع الإلكتروني لشركة أدنوك للحفر.

سعر الأسهم وملكيته

يتم تداول أسهمنا في سوق أبوظبي للأوراق المالية تحت الرمز ADNOC DRILL، وقد وصل سعر السهم عند الإغلاق بتاريخ 31 ديسمبر 2024 إلى 5.33 درهم إماراتي. وفي الفترة من 1 أكتوبر 2024 إلى 31 ديسمبر 2024، تم تداول الأسهم بأسعار تتراوح بين 4.54 درهم إماراتي و5.94 درهم إماراتي. بلغت القيمة السوقية للشركة 85.3 مليار درهم إماراتي بتاريخ 31 ديسمبر 2024، في حين وصل متوسط عدد الأسهم المتداولة في اليوم الواحد إلى 16.9 مليون سهم في الربع الرابع من العام 2024.

كما في 31 ديسمبر 2024، تمتلك شركة بترول أبوظبي الوطنية ("أدنوك") حصة أغلبية بنسبة 78.5% في الشركة، بينما تمتلك شركة بيكر هيويز القابضة إس بي في المحدودة ("بيكر هيويز") نسبة 5% في الشركة، في حين أن 16.5% من أسهمنا الحالية مملوكة ملكية عامة من قبل مستثمرين آخرين من المؤسسات والأفراد.

وأدرجت شركة أدنوك للحفر بعد ذلك في مؤشرات MSCI بما في ذلك MSCI EM، وMSCI UAE، لتصبح الشركة الثانية عشرة في مؤشر MSCI UAE. إضافة إلى ذلك، أدرجت أدنوك للحفر في ثلاثة من مؤشرات فوتسي راسل المعترف بها عالمياً، بما في ذلك مؤشر فوتسي للأسواق الناشئة، ومؤشر فوتسي للشركات ذات رأس المال الكبير، ومؤشر فوتسي القياسي العالمي. إضافة إلى ذلك، في الربع الأول من العام 2023، أعلن عن انضمام شركة أدنوك للحفر لقائمة الأعضاء الخمسة عشر المدرجين على مؤشر فوتسي راسل سوق أبوظبي للأوراق المالية 15 (فاداكس 15)، والذي تم تطويره بموجب الشراكة الاستراتيجية لسوق أبوظبي للأوراق المالية مع فوتسي راسل، لتتبع أداء أكبر وأقوى الشركات المدرجة في سوق أبوظبي للأوراق المالية.



نتائج الربع الأول 2025

نتوقع الإعلان عن نتائج الربع الأول من عام 2025 في شهر مايو 2025.

معلومات التواصل

أدهم كامل
مدير، علاقات المستثمرين
akamel@adnoc.ae

ماسيميليانو كومينيلي
نائب رئيس علاقات المستثمرين
mcominelli@adnoc.ae

13 فبراير 2025

شركة أدنوك للحفرش.م.ع.



الملحق: مسرد المصطلحات

المصطلحات المالية

يتم احتساب صافي الدين على أنه إجمالي الديون التي تحمل فائدة مخصصاً منها النقد والأرصدة المصرفية (بما في ذلك الودائع لأجل لدى البنوك) المعدلة لمطلوبات عقود الإيجار.

يتم احتساب نسبة صافي الدين إلى الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك على أنها صافي الدين الذي يحمل فائدة في نهاية الفترة المعروضة، مقسوماً على الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك للأشهر الاثني عشر المنتهية في اليوم الأخير من الفترة المعروضة.

يتم احتساب رأس المال الموظف على أنه مبلغ إجمالي الموجودات مخصصاً منه المطلوبات المتداولة التي لا تحمل فائدة.

يتم احتساب العائد على رأس المال الموظف على أنه الربح التشغيلي للأشهر الاثني عشر المنتهية في اليوم الأخير من الفترة المعروضة مقسوماً على رأس المال الموظف في اليوم الأخير من الفترة المعروضة. الربح التشغيلي هو الربح باستثناء تكاليف التمويل، الضريبة، الدخل والمصاريف من الاستثمارات.

يتم احتساب نسبة الرافعة المالية على النحو التالي: (أ) صافي الدين الذي يحمل فائدة، مقسوماً على (ب) مجموع صافي الدين الذي يحمل فائدة زائد إجمالي حقوق الملكية.

يتم احتساب العائد على حقوق الملكية على أنه ربح فترة الاثني عشر شهراً المنتهية في اليوم الأخير من الفترة المعروضة مقسوماً على إجمالي حقوق الملكية في اليوم الأخير من الفترة المعروضة.

يتم احتساب رأس المال العامل على أنه الموجودات المتداولة باستثناء النقد والأرصدة المصرفية مخصصاً منها المطلوبات المتداولة باستثناء مطلوبات عقود الإيجار.

التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية هي صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية حسب ورودها في بيان التدفقات النقدية.

يتم احتساب التدفق النقدي الحر على أنه صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية مطروحاً منه مدفوعات لشراء الممتلكات والمعدات والدفعات المقدمة للمقاولين ودخل التمويل المستلم.

تمثل النفقات التشغيلية كافة النفقات التي تشمل التكلفة المباشرة والمصاريف العمومية والإدارية باستثناء الاستهلاك والإطفاء وانخفاض القيمة كما هو مذكور في بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر.

الاستثمارات الرأسمالية هي إجمالي النفقات الرأسمالية النقدية المدفوعة لشراء الممتلكات والمعدات بما في ذلك مدفوعات التسليم المدفوعة مقدماً حسب ورودها في بيان التدفقات النقدية.



تحمل جميع المصطلحات المالية المعاني المخصصة لها وفق المعايير الدولية للتقارير المالية ما لم يُذكر خلاف ذلك.

المعايير الدولية للتقارير المالية: هي معايير محاسبية تصدر عن مؤسسة المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية ومجلس معايير المحاسبة الدولية. وتمثل هذه المعايير طريقة موحدة لوصف الأداء المالي والمركز المالي للشركة بحيث تصبح بياناتها المالية قابلة للفهم والمقارنة عبر الحدود الدولية.

المصطلحات الخاصة بالقطاع

تعني الحفارة وحدة حفر ومجموعة معدات وتمثل نظاماً متكاملًا مخصصاً لحفر آبار النفط والغاز تحت سطح الأرض.

يعني وضع الاحتياطي فترة من الزمن عندما يتعذر استكمال الأعمال وعندما توضع الحفارة في وضع الاحتياطي لأسباب مختلفة مثل الأحوال الجوية أو إجراءات التفيتش، أو أي سبب آخر بناء على تفاهم متبادل بين الشركة والعميل وكما ينص عليه العقد المبرم بين الطرفين.

الصيانة المخطط لها مسبقاً هي الصيانة النوعية المقررة وتختلف بناء على سنة الصنع والفئة والتصميم. عادة ما تخضع الحفارات لصيانة رئيسية كل خمس سنوات بموجب بروتوكولات الصحة والسلامة والبيئة وسلامة الأصول. بينما قد تتطلب الحفارات البحرية توقفاً عن العمل خلال متوسط السنتين والنصف لأغراض استطلاعات التجديد ضمن نفس الفئة.

تتضمن الحفارات المملوكة الحفارات التي استحوذت عليها الشركة عن طريق مشروع لبناء الحفارات أو اشتريتها الشركة من السوق، بحيث تنتقل ملكيتها إلى شركة أدنوك للحفر. ويشمل عدد أسطول الحفارات أيضاً الحفارات المستأجرة بغرض التملك.

الحفارات المستأجرة هي الحفارات المستأجرة من الموردين الآخرين بموجب عقود مسندة مع العملاء وبزيادة طفيفة على السعر لتغطية النفقات الإدارية الزائدة.

توفر الحفارات هو العدد التراكمي لـ (أيام تشغيل الحفارة مطروحاً منها أيام الصيانة الفعلية مطروحاً منها الوقت غير الإنتاجي المتعلق بالحفارة مطروحاً منه الأيام الفعلية المستهلكة لنقل الحفارة) مقسوماً على العدد التراكمي لـ (أيام تشغيل الحفارة مطروحاً منها أيام الصيانة المخطط لها مطروحاً منها أيام نقل الحفارة المخطط لها).

التنقيب عن مصادر الطاقة غير التقليدية يشير إلى طريقة استخراج الهيدروكربونات من الاحتياطات الضيقة باستخدام تقنيات خدمات حقول النفط إضافة إلى أنشطة تحفيز الآبار.



بيان تحذيري بخصوص البيانات الاستشرافية

يتضمن هذا التقرير بيانات استشرافية تتعلق بعدة أمور منها خططنا وأهدافنا وغاياتنا واستراتيجياتنا وأداءنا التشغيلي المستقبلي والتطورات المتوقعة في الأسواق التي نعمل فيها والأسواق التي قد نعمل فيها في المستقبل. تنطوي تلك البيانات على مخاطر وشكوك معلومة وغير معلومة قد يكون الكثير منها خارج سيطرتنا وجميعها مبني على الآراء والتوقعات الحالية للإدارة بشأن الأحداث المستقبلية. ويتم تحديد تلك البيانات في بعض الأحيان من خلال استخدام المصطلحات الاستشرافية مثل "يعتقد"، أو "يتوقع"، أو "قد"، أو "سوف"، أو "يمكن"، أو "ينبغي"، أو "من الممكن"، أو "يعتزم"، أو "يقدر" أو "يخطط" أو "يستهدف" أو "يتنبأ" أو المعنى السليبي منها، أو غير ذلك من المصطلحات المماثلة. تنطوي هذه البيانات الاستشرافية، وغيرها من البيانات الواردة في هذا التقرير فيما يتعلق بأي أمور لا تمثل حقائق تاريخية على تنبؤات، وتستند إلى آراء الإدارة والافتراضات التي قدمتها والمعلومات المتاحة لها في الوقت الراهن. ورغم أننا نرى أن التوقعات المبينة في تلك البيانات الاستشرافية معقولة في هذا الوقت، فلا يمكننا ضمان تحقق تلك التوقعات. وفي ظل تلك الشكوك، حريّ بأي شخص عدم الاعتماد بشكل مفرط وغير مبرر على هذه البيانات الاستشرافية. وتشمل العوامل المهمة التي قد تؤدي إلى اختلاف النتائج الفعلية بشكل جوهري عن توقعاتنا، على سبيل المثال لا الحصر: اعتمادنا على شركة أدنوك البرية وشركة أدنوك البحرية لاستخدام الحفارات وفقاً للشروط والأحكام الحالية؛ والإخفاق في التنفيذ الناجح لمبادراتنا التشغيلية وخطط النمو، بما في ذلك مبادراتنا المتعلقة بتوفير التكاليف، بسبب الظروف الاقتصادية العامة، واعتمادنا على تكنولوجيا المعلومات لإدارة أعمالنا؛ والقوانين واللوائح المتعلقة بحماية البيئة، والسلامة التشغيلية، وحجم معاملاتنا مع مجموعة أدنوك؛ وفرض ضرائب جديدة أخرى في دولة الإمارات العربية المتحدة؛ والإخفاق في التنفيذ الناجح للسياسات والممارسات والأنظمة والضوابط الجديدة التي طبقناها فيما يتعلق بالطرح العام الأولي أو بعده؛ وأي حالة عدم كفاية لتأميننا لتغطية الخسائر التي قد نتعرض لها؛ والظروف الاقتصادية والمالية والسياسية العامة في إمارة أبوظبي وغيرها من المناطق في الإمارات العربية المتحدة؛ وعدم الاستقرار والاضطراب في المناطق التي نعمل فيها؛ واستحداث قوانين ولوائح جديدة في أبوظبي والإمارات العربية المتحدة؛ وغير ذلك من المخاطر والشكوك المفصلة في مذكرة الطرح الدولية المؤرخة 6 سبتمبر 2021 والمتعلقة بطرحنا العام الأولي وإدراج أسهمنا في سوق أبوظبي للأوراق المالية، ومن وقت لآخر في تقارير أخرى للمستثمرين. وباستثناء ما ينص عليه القانون صراحة، فإننا لا نعتزم ولا نلتزم بإجراء أي تحديث أو مراجعة على هذه البيانات الاستشرافية.