

# شركة أدنوك للحفر ش.م.ع. بيان نتائج الربع الثالث 2026

تقرير مناقشة وتحليل الإدارة

27 أكتوبر 2026



## جدول المحتويات

|    |                                                                  |
|----|------------------------------------------------------------------|
| 3  | أبرز البيانات المالية وأهم الأحداث                               |
| 19 | أبرز البيانات التشغيلية                                          |
| 21 | التوجهات المالية للسنة المالية 2026 والتوقعات على المدى المتوسط  |
| 23 | سياسة توزيع الأرباح                                              |
| 24 | البث الصوتي المباشر عبر الإنترنت والمؤتمر الهاتفي لإعلان النتائج |
| 24 | سعر الأسهم وملكيته                                               |
| 26 | الملحق: مسرد المصطلحات                                           |

## أبرز البيانات المالية وأهم الأحداث

### ملخص النتائج المالية

أعلنت شركة أدنوك للحفر ش.م.ع. ("أدنوك للحفر" أو "الشركة") عن تحقيق نتائج قياسية جديدة، حيث بلغت إيرادات الأشهر التسعة الأولى من عام 2026 نحو 3,707 مليون دولار أمريكي، بزيادة قدرها 2% على أساس سنوي، مدفوعة بشكل رئيسي بارتفاع إيرادات قطاع الحفر البري عقب ضم 30 حفارة برية إقليمية في سلطنة عُمان والكويت، من خلال الاستحواذ على حصة بنسبة 70% في شركة SLDC، المشروع المشترك مع شركة SLB، وحصة بنسبة 80% في شركة "إم بي للخدمات البترولية". كما استفادت الإيرادات من انضمام حفارتين بحريتين للجزر الاصطناعية (بدأت الأولى عملياتها في نهاية الربع الثاني من عام 2026، بينما انضمت الثانية إلى أسطول الحفارات خلال الربع الثالث وبدأت عملياتها قرب نهاية الربع). وساهم ارتفاع أنشطة خدمات الحفر المتكاملة أيضاً في دعم الإيرادات، في حين قابل ذلك جزئياً الانخفاض المتوقع في وتيرة أعمال حفر المصادر غير التقليدية وإعادة توظيف بعض الحفارات البرية والبحرية.

وكما أفصح عنه سابقاً، بدأت إحدى الحفارات البرية المعاد توظيفها عملياتها في سلطنة عُمان خلال الربع الثالث من عام 2026، في أول عملية لتشغيل حفارة تابعة لأدنوك للحفر في عُمان ضمن توسعها التشغيلي المباشر. وتم تشغيل الحفارة من خلال منصة "إم بي للخدمات البترولية"، ما يعكس الأثر المبكر للشراكات العابرة للحدود وتوسيع قاعدة عملاء الشركة وتعزيز استراتيجية التوسع الإقليمي.

وانعكس الأداء القوي للإيرادات على الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك، التي ارتفعت بمقدار 25 مليون دولار أمريكي لتصل إلى 1,663 مليون دولار أمريكي خلال الأشهر التسعة الأولى من عام 2026، مدعومة بالمساهمة الإيجابية لمشروع Enersol المشترك. واستقر هامش الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك عند 45%، فيما بلغ صافي الربح 1,072 مليون دولار أمريكي، بزيادة قدرها 12 مليون دولار أمريكي، أو ما نسبته 1%، مع هامش صافي ربح بلغ 29%.

بلغت التدفقات النقدية الحرة 961 مليون دولار أمريكي خلال الأشهر التسعة الأولى من عام 2026، بانخفاض على أساس سنوي نتيجة التغيرات في رأس المال العامل، بما في ذلك التحصيلات الاستثنائية القوية المسجلة في الربع الثالث من عام 2025 وارتفاع مستويات المخزون لدعم استمرارية الأعمال وانخفاض المبالغ المستحقة الدفع. وبلغت التدفقات النقدية الحرة باستثناء عمليات الاندماج والاستحواذ 978 مليون دولار أمريكي خلال الأشهر التسعة الأولى من عام 2026، بما يتماشى مع التوجهات المالية التي أكدت الشركة التزامها بها للسنة المالية 2026، والبالغة ما بين 1.2 و1.3 مليار دولار أمريكي.

في الربع الثالث من عام 2026، ارتفعت الإيرادات بنسبة 1% مقارنة بالربع السابق لتصل إلى 1,247 مليون دولار أمريكي، بدعم من زيادة أنشطة الحفر البري والبحري، بما في ذلك المساهمة الكاملة لحفارة الجزر الاصطناعية الأولى التي انضمت إلى الأسطول في الربع الثاني من عام 2026، والمساهمة الأولية المحدودة للحفارة الثانية التي انضمت خلال الربع الثالث.

وقابل ذلك جزئياً تأثير إعادة توظيف حفارتين بحريتين، كما أفصح عنه سابقاً، وانخفاض إيرادات خدمات حقول النفط نتيجة التراجع المتوقع في أنشطة حفر المصادر غير التقليدية. وارتفعت الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بنسبة 4% مقارنة بالربع السابق لتصل إلى 579 مليون دولار أمريكي، فيما ارتفع صافي الربح بنسبة 2% ليبلغ 366 مليون دولار أمريكي.

وعلى أساس سنوي، انخفضت إيرادات الربع الثالث من عام 2026 بنسبة 1%، نتيجة التراجع المتوقع في وتيرة أعمال حفر المصادر غير التقليدية وإعادة توظيف بعض الحفارات البرية، إلى جانب تأثير إعادة توظيف الحفارتين البحريتين المذكورتين أعلاه. وقابل ذلك جزئياً ضم الحفارات البرية الإقليمية وانضمام حفارتين بحريتين للجزر الاصطناعية. وارتفعت الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بنسبة 3% على أساس سنوي لتصل إلى 579 مليون دولار أمريكي، بدعم من المزيج الإيجابي للأنشطة، وارتفاع مساهمة مشروع Enersol المشترك، وتعزيز الكفاءة التشغيلية. وظل صافي الربح مستقراً إلى حد كبير على أساس سنوي عند 366 مليون دولار أمريكي.

تماشياً مع وتيرة الأعمال المتوقعة، ساهمت أعمال حفر المصادر غير التقليدية بنحو 67 مليون دولار أمريكي في إيرادات الربع الثالث (مقارنة بنحو 158 مليون دولار أمريكي في الفترة نفسها من العام الماضي و75 مليون دولار أمريكي في الربع الثاني من عام 2026)، موزعة بين 62 مليون دولار أمريكي في قطاع خدمات حقول النفط و5 ملايين دولار أمريكي في قطاع الحفر البري.

وكما تم الإعلان عنه منذ الربع الرابع من عام 2025، ونظراً للتسارع القوي في قطاع حفر المصادر غير التقليدية في عام 2025، والذي فاق التوقعات، نتوقع انخفاضاً تدريجياً خلال العام المالي 2026. ومن المتوقع أن تساهم أنشطة حفر المصادر غير التقليدية والخدمات الإضافية مجتمعة بنحو 0.5 مليار دولار أمريكي، ما يدعم توقعات إيرادات السنة المالية 2026 البالغة حوالي 5 مليارات دولار أمريكي، بما في ذلك أكثر من 1.4 مليار دولار أمريكي متوقعة من قطاع خدمات حقول النفط.

بلغ عدد حفارات أسطول الشركة 172 حفارة في نهاية الربع الثالث من عام 2026، منها 142 حفارة في أبوظبي، تشمل 93 حفارة برية و49 حفارة بحرية. وانضمت حفارة إضافية من حفارات الجزر الاصطناعية المدعومة بالذكاء الاصطناعي إلى الأسطول خلال الربع الثالث، بعد انضمام الحفارة السابقة في الربع الثاني من عام 2026. ويشمل أسطول الحفارات في الربع الثالث من عام 2026 أيضاً 30 حفارة إقليمية خارج دولة الإمارات، منها 8 حفارات في سلطنة عُمان والكويت تم الحصول عليها من خلال صفقة الاستحواذ مع شركة SLB التي تم إنجازها في أوائل يناير 2026، و22 حفارة إقليمية إضافية تم الحصول عليها من خلال صفقة الاستحواذ مع "إم بي للخدمات البترولية"، التي تم إنجازها في أوائل مايو 2026. باستثناء الحفارات الإقليمية، بلغت نسبة التوفر الإجمالية لأسطول الحفارات المملوكة المحلية 99% في نهاية الربع الثالث من عام 2026.

ارتفع عدد حفارات خدمات الحفر المتكاملة إلى 62 حفارة، مقارنةً بـ 59 حفارة في الربع الثالث من عام 2025. إضافة إلى

ذلك، قدّم قطاع خدمات حقول النفط أيضاً خدمة واحدة منفصلة على الأقل لـ 53 حفارة خلال هذا الربع. وبشكل إجمالي، تم تقديم خدمات حقول النفط إلى 115 حفارة، ومن المتوقع أن تواصل تغطية أسطول خدمات حقول النفط توسعها بمرور الوقت.

### تعزيز توزيعات الأرباح بتوزيعات اختيارية بقيمة 175 مليون دولار أمريكي

اعتمد مجلس إدارة الشركة توزيعات أرباح إجمالية بقيمة 350 مليون دولار (8.0 فلس للسهم تقريباً) عن الربع الثالث من عام 2026، تشمل توزيعات الأرباح الفصلية الأساسية بقيمة 262.5 مليون دولار، والدفعة الأولى بقيمة 87.5 مليون دولار ضمن توزيعات اختيارية بقيمة إجمالية تبلغ 175 مليون دولار تعتزم الشركة توزيعها على دفعتين. ومن المتوقع دفع الأرباح الفصلية الأساسية والدفعة الأولى من توزيعات الأرباح الاختيارية خلال النصف الثاني من نوفمبر 2026 لجميع المساهمين المسجلين حتى تاريخ 5 نوفمبر 2026. كما اعتمد مجلس الإدارة الدفعة الثانية من التوزيعات الاختيارية بقيمة 87.5 مليون دولار، تمهيداً لعرضها على المساهمين للحصول على موافقتهم، ومن المتوقع توزيع الدفعة الثانية خلال شهر أبريل من عام 2027 أو في موعد قريب من ذلك، بعد الحصول على موافقة المساهمين.

ستعزز النتائج القوية والسيولة النقدية العالية متانة مركز الشركة المالي ومرونتها، بما يدعم قدرتها على تمويل خطط النمو والاستمرار في تحقيق عوائد مجزية للمساهمين. وفي هذا الإطار، تعكس التوزيعات الاختيارية نهج الشركة المنضبط في إدارة رأس المال وتخصيصه، إلى جانب ثقة مجلس الإدارة بمتانة مركز الشركة المالي وقدرتها على الاستفادة من فرص النمو على المدى الطويل. ورهنًا بموافقة المساهمين على الدفعة الثانية، سيرتفع إجمالي توزيعات أرباح عام 2026 المتوقع إلى 1.225 مليار دولار، بزيادة قدرها 22.5% مقارنة بعام 2025.

وبموجب سياسة توزيعات الأرباح المعتمدة، اعتمدت شركة "أدنوك للحفر" حداً أدنى لتوزيعات الأرباح السنوية بقيمة 1.05 مليار دولار في عام 2026، مع زيادة سنوية لا تقل عن 5% حتى عام 2030 على الأقل. وتستند هذه السياسة إلى قوة التدفقات النقدية الحرة، والانضباط في تخصيص رأس المال، وقاعدة الإيرادات التعاقدية القوية، وهو ما يوفر للمستثمرين رؤية واضحة للعوائد وفرص النمو على المدى الطويل. يتوفر مزيد من المعلومات والتفاصيل حول سياسة توزيع الأرباح الخاصة بالشركة في صفحة 23.

### مستجدات استراتيجية: استراتيجية الحفر إلى التشغيل

توفر استراتيجية "الحفر إلى التشغيل" التي تتبناها أدنوك للحفر خارطة طريق واضحة لتعزيز القيمة المحققة على امتداد دورة حياة البئر. ولا تمثل هذه الاستراتيجية تحولاً في التوجه، بل هي المرحلة التالية من استراتيجية بُنيت على مدى عدة سنوات عبر خدمات حقول النفط وخدمات الحفر المتكاملة ومشروعي Enersol و Turnwell والشراكات الإقليمية الاستراتيجية.

وتقوم الاستراتيجية على أربعة محركات نمو: استدامة الأنشطة على المدى الطويل لدعم إنجاز الآبار، والخدمات المتكاملة التي تعزز القيمة المحققة من كل بئر، والتقنيات المدعومة بالذكاء الاصطناعي والحلول الهندسية المتقدمة التي ترفع الإنتاجية وتحسن الجدوى الاقتصادية للآبار، والشراكات الإقليمية التي تتيح الوصول إلى عملاء وأسواق ومصادر إيرادات جديدة.

وسّعت Enersol محفظة شركاتها، ما يعزز دور التكنولوجيا والابتكار كعاملين استراتيجيين لدعم النمو. وفي الوقت نفسه، جرى توحيد العمليات الإقليمية التي بدأت تسهم في النتائج المالية، ما يبرز أثر الشراكات الإقليمية وقدرة الشركة على دخول أسواق جديدة وتطوير مصادر إضافية للإيرادات. وتجسد هذه الإنجازات مجتمعة كيفية إسهام استراتيجية "الحفر إلى التشغيل" في تحقيق نمو متنوع وإتاحة مسارات متعددة لتحقيق القيمة على المدى الطويل.

## المقاييس المالية الرئيسية

| مليون دولار أمريكي                                                                             | الربع الثالث 2026 | الربع الثالث 2025 | الربع الثاني 2026 | الربع الثاني 2025 | الأشهر التسعة الأولى 2026 | الأشهر التسعة الأولى 2025 | التغير على أساس سنوي |
|------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|---------------------------|---------------------------|----------------------|
| الإيرادات                                                                                      | 1,247             | 1,260             | 1,232             | 1,260             | 3,707                     | 3,626                     | %2                   |
| المصاريف التشغيلية <sup>1</sup>                                                                | (675)             | (703)             | (681)             | (703)             | (2,067)                   | (2,005)                   | %3                   |
| الحصة من الربح في المشاريع المشتركة <sup>2</sup>                                               | 7                 | 3                 | 6                 | 133               | 23                        | 17                        | %35                  |
| الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك                                           | 579               | 560               | 557               | 560               | 1,663                     | 1,638                     | %2                   |
| الإهلاك والاستهلاك                                                                             | (150)             | (135)             | (135)             | (135)             | (411)                     | (398)                     | %3                   |
| تكلفة التمويل - صافي                                                                           | (28)              | (23)              | (29)              | (23)              | (76)                      | (79)                      | %4-                  |
| الضرائب                                                                                        | (35)              | (34)              | (34)              | (34)              | (104)                     | (101)                     | %3                   |
| صافي الربح                                                                                     | 366               | 368               | 359               | 368               | 1,072                     | 1,060                     | %1                   |
| هامش الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك                                      | %46               | %44               | %45               | %44               | %45                       | %45                       | %0                   |
| هامش الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك من المصادر التقليدية <sup>3</sup>    | %49               | %50               | %48               | %50               | %49                       | %51                       | %2-                  |
| هامش صافي الربح                                                                                | %29               | %29               | %29               | %29               | %29                       | %29                       | %0                   |
| هامش صافي الربح من المصادر التقليدية <sup>3</sup>                                              | %31               | %32               | %31               | %32               | %32                       | %33                       | %1-                  |
| صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية                                                         | 461               | 667               | 403               | 667               | 1,303                     | 1,837                     | %29-                 |
| الاستثمارات الرأسمالية <sup>4</sup>                                                            | (153)             | (174)             | (99)              | (174)             | (343)                     | (509)                     | %33-                 |
| الاستثمار في المشاريع المشتركة                                                                 | -                 | (19)              | (9)               | (19)              | (17)                      | (133)                     | %87-                 |
| التدفقات النقدية الحرة                                                                         | 308               | 477               | 297               | 477               | 961                       | 1,204                     | %20-                 |
| التدفقات النقدية الحرة (قبل عمليات الاندماج والاستحواذ)                                        | 308               | 496               | 306               | 496               | 978                       | 1,337                     | %27-                 |
| مجموع حقوق الملكية                                                                             | 4,394             | 4,033             | 4,287             | 4,033             | 4,394                     | 4,033                     | %9                   |
| صافي الدين <sup>5</sup>                                                                        | 2,142             | 1,741             | 2,158             | 1,741             | 2,142                     | 1,741                     | %23                  |
| العائد للسهم (دولار أمريكي لكل سهم) <sup>6</sup>                                               | 0.0228            | 0.0230            | 0.0223            | 0.0230            | 0.0667                    | 0.0663                    | %1                   |
| رأس المال الموظف                                                                               | 7,184             | 6,282             | 7,055             | 6,282             | 7,184                     | 6,282                     | %14                  |
| العائد على رأس المال الموظف                                                                    | %22               | %25               | %23               | %25               | %22                       | %25                       | %3-                  |
| نسبة صافي الدين إلى الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك عن الـ 12 شهر الأخيرة | 1.0               | 0.8               | 1.0               | 0.8               | 1.0                       | 0.8                       | 0.2                  |
| نسبة التعزيز المالي                                                                            | %33               | %30               | %33               | %30               | %33                       | %30                       | %3                   |
| العائد على حقوق الملكية                                                                        | %33               | %36               | %34               | %36               | %33                       | %36                       | %3-                  |

(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) تستبعد هوامش الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك وصافي الربح من المصادر التقليدية مساهمة أعمال حفر المصادر غير التقليدية. وربما يتغير أداء أعمال الحفر غير التقليدية على أساس ربع سنوي لأسباب تتعلق بمجموعة الخدمات المقدمة وحجم عمليات الحفر، وما إلى ذلك.

(4) المدفوعات النقدية لشراء الممتلكات والمعدات، بما في ذلك دفعات التسليم المدفوعة مسبقاً، باستثناء مستحقات النفقات الرأسمالية.

(5) التزامات محملة بفوائد مخصصاً منها النقد ومرادفات النقد

(6) يتم حسابها على أساس متوسط عدد الأسهم المصدرة، باستثناء أسهم الخزينة.

## النتائج حسب القطاع

### الحفر البري

| مليون دولار أمريكي                                                | الربع الثالث 2026 | الربع الثالث 2025 | التغير على أساس سنوي | الربع الثاني 2026 | التغير على أساس سنوي | الأشهر التسعة الأولى 2026 | الأشهر التسعة الأولى 2025 | التغير على أساس سنوي |
|-------------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|----------------------|-------------------|----------------------|---------------------------|---------------------------|----------------------|
| الإيرادات                                                         | 557               | 512               | 9%                   | 554               | 1%                   | 1,588                     | 1,518                     | 5%                   |
| المصاريف التشغيلية <sup>1</sup>                                   | (298)             | (258)             | 16%                  | (313)             | 5%-                  | (868)                     | (761)                     | 14%                  |
| الحصة من الربح في المشروع المشترك <sup>2</sup>                    | -                 | -                 | *                    | -                 | *                    | -                         | 3                         | 100%-                |
| الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك <sup>3</sup> | 259               | 254               | 2%                   | 241               | 7%                   | 720                       | 760                       | 5%-                  |
| هامش الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك         | 46%               | 50%               | 4%-                  | 44%               | 2%                   | 45%                       | 50%                       | 5%-                  |
| صافي الربح                                                        | 167               | 183               | 9%-                  | 160               | 4%                   | 481                       | 533                       | 10%-                 |
| هامش صافي الربح                                                   | 30%               | 36%               | 6%-                  | 29%               | 1%                   | 30%                       | 35%                       | 5%-                  |

(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

### الأشهر التسعة الأولى (الأداء على أساس سنوي)

ارتفعت إيرادات قطاع الحفر البري خلال الأشهر التسعة الأولى بنسبة 5% على أساس سنوي لتصل إلى 1,588 مليون دولار أمريكي، مدفوعة بدمج شركة SLDC وشركة "إم بي للخدمات البترولية"، إلى جانب ارتفاع أسعار الوقود. وقابل هذا النمو جزئياً الانخفاض المتوقع في وتيرة أعمال حفر المصادر غير التقليدية خلال عام 2026 وأثر إعادة توظيف بعض الحفارات البرية.

ارتفعت المصاريف التشغيلية بنسبة 14% على أساس سنوي لتصل إلى 868 مليون دولار أمريكي، ما يعكس بشكل رئيسي دمج نتائج العمليات الإقليمية وارتفاع تكاليف الوقود.

ونتيجة لذلك، انخفضت الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بنسبة 5% على أساس سنوي لتصل إلى 720 مليون دولار أمريكي، وتراجع صافي الربح بنسبة 10% على أساس سنوي إلى 481 مليون دولار أمريكي، ما يعكس مزيج الأنشطة بما فيها العمليات الإقليمية.

### الربع الثالث (الأداء على أساس سنوي)

ارتفعت إيرادات قطاع الحفر البري في الربع الثالث بنسبة 9% على أساس سنوي لتصل إلى 557 مليون دولار أمريكي، مستفيدةً من دمج نتائج SLDC و"إم بي للخدمات البترولية" (العمليات الإقليمية) وارتفاع أسعار الوقود. وقابل هذه العوامل جزئياً إعادة توظيف بعض الحفارات البرية وتراجع أعمال حفر المصادر غير التقليدية.

وارتفعت المصاريف التشغيلية بنسبة 16% على أساس سنوي لتصل إلى 298 مليون دولار أمريكي، نتيجة ارتفاع تكاليف الوقود ودمج نتائج العمليات الإقليمية بشكل رئيسي.

ارتفعت الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بنسبة 2% على أساس سنوي لتصل إلى 259 مليون دولار أمريكي، فيما انخفض صافي الربح بنسبة 9%، نتيجة ارتفاع الإهلاك والاستهلاك الناجم عن تعديلات القيمة العادلة لأصول SLDC و"إم بي للخدمات البترولية" بشكل رئيسي. وسُجلت المصاريف ذات الصلة في الربع الثالث من عام 2026، وشملت مبالغ تعود إلى الفترات الممتدة من تاريخ إتمام كل صفقة حتى 30 سبتمبر 2026.

### الربع الثالث (الأداء على أساس ربع سنوي)

ارتفعت إيرادات قطاع الحفر البري بنسبة 1% مقارنة بالربع السابق لتصل إلى 557 مليون دولار أمريكي. وقابل أثر إضافة شهر آخر من دمج نتائج "إم بي للخدمات البترولية" وارتفاع أسعار الوقود وإعادة تصنيف حفارة واحدة من قطاع الحفر البحري إلى الحفر البري، انخفاض نشاط نقل الحفارات والتراجع المتوقع في إيرادات أعمال حفر المصادر غير التقليدية خلال الربع الثالث.

وانخفضت المصاريف التشغيلية بنسبة 5% على أساس ربع سنوي لتصل إلى 298 مليون دولار أمريكي، مدفوعة بشكل رئيسي بانخفاض أعمال الصيانة وتحسين كفاءة التكاليف.

وارتفعت الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بنسبة 7% مقارنة بالربع السابق لتصل إلى 259 مليون دولار أمريكي، فيما ارتفع صافي الربح بنسبة 4% ليصل إلى 167 مليون دولار أمريكي. وقد قابل نمو صافي الربح جزئياً ارتفاع الإهلاك والاستهلاك الناجم عن تعديلات القيمة العادلة للأصول المذكورة أعلاه.

## الحفر البحري (الحفارات البحرية والجزر الاصطناعية)

| مليون دولار أمريكي                                                | الربع الثالث 2026 | الربع الثالث 2025 | التغير على أساس سنوي | الربع الثاني 2026 | التغير على أساس ربع سنوي | الأشهر التسعة الأولى 2026 | الأشهر التسعة الأولى 2025 | التغير على أساس سنوي |
|-------------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|----------------------|-------------------|--------------------------|---------------------------|---------------------------|----------------------|
| الإيرادات                                                         | 372               | 365               | 2%                   | 358               | 4%                       | 1,075                     | 1,036                     | 4%                   |
| المصاريف التشغيلية <sup>1</sup>                                   | (125)             | (126)             | 1%-                  | (117)             | 7%                       | (350)                     | (328)                     | 7%                   |
| الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك <sup>2</sup> | 247               | 239               | 3%                   | 241               | 2%                       | 725                       | 708                       | 2%                   |
| هامش الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك         | 66%               | 65%               | 1%                   | 67%               | 1%-                      | 67%                       | 68%                       | 1%-                  |
| صافي الربح                                                        | 153               | 144               | 6%                   | 151               | 1%                       | 454                       | 432                       | 5%                   |
| هامش صافي الربح                                                   | 41%               | 39%               | 2%                   | 42%               | 1%-                      | 42%                       | 42%                       | 0%                   |

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

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

ملاحظة: كما أُشير سابقاً، بدءاً من الربع الأول من عام 2025، قامت الشركة بدمج أعمال الحفر البحري والجزر الاصطناعية في قطاع واحد باسم "الحفر البحري".

### الأشهر التسعة الأولى (الأداء على أساس سنوي)

ارتفعت إيرادات قطاع الحفر البحري خلال الأشهر التسعة الأولى بنسبة 4% على أساس سنوي لتصل إلى 1,075 مليون دولار أمريكي، مدفوعة بمساهمة حفارتين بدأتا عملياتهما في نهاية الربع الثاني من عام 2025، وتحويل حفارة واحدة من الحفر البري إلى الحفر البحري في الربع الثالث من عام 2025، إضافة إلى انضمام حفارة إضافية للجزر الاصطناعية مدعومة بالذكاء الاصطناعي إلى الأسطول في يونيو 2026. وانضمت حفارة إضافية من حفارات الجزر الاصطناعية إلى الأسطول خلال الربع الثالث من عام 2026، دون أن تسهم مالياً بشكل جوهري خلال الربع.

وارتفعت المصاريف التشغيلية بنسبة 7% على أساس سنوي لتصل إلى 350 مليون دولار أمريكي، نتيجة زيادة النشاط وأعمال الصيانة.

ارتفعت الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بنسبة 2% على أساس سنوي لتصل إلى 725 مليون دولار أمريكي، فيما زاد صافي الربح بنسبة 5% ليصل إلى 454 مليون دولار أمريكي، ما يعكس بشكل رئيسي إعادة تقييم الأعمار الإنتاجية للأصول التي أُنجزت في العام السابق.

### الربع الثالث (الأداء على أساس سنوي)

ارتفعت إيرادات قطاع الحفر البحري في الربع الثالث بنسبة 2% على أساس سنوي لتصل إلى 372 مليون دولار أمريكي، مدفوعة بشكل رئيسي بالمساهمة الكاملة لحفارة الجزر الاصطناعية الإضافية المدعومة بالذكاء الاصطناعي التي انضمت للأسطول في يونيو 2026، وقابل ذلك جزئياً إعادة توظيف حفارتين بحريتين في الربع الثالث من عام 2026 وتحويل حفارة واحدة من الحفر البحري إلى الحفر البري. وانضمت حفارة إضافية من حفارات الجزر الاصطناعية إلى الأسطول خلال الربع الثالث من عام 2026، ومن المتوقع أن تسهم بإيرادات ربع كامل في الربع الرابع من عام 2026، ومن المتوقع أن يتجاوز

الأثر الناتج عن جدولة أعمال الصيانة الأقل ملاءمة مقارنةً بالربع الثالث هذا الأثر الإيجابي.

بلغت المصاريف التشغيلية 125 مليون دولار أمريكي، بانخفاض قدره 1% على أساس سنوي نتيجة مبادرات تحسين التكاليف.

ارتفعت الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بنسبة 3% على أساس سنوي لتصل إلى 247 مليون دولار أمريكي، فيما زاد صافي الربح بنسبة 6% ليصل إلى 153 مليون دولار أمريكي، ما يعكس بشكل رئيسي إعادة تقييم الأعمار الإنتاجية للأصول التي أُنجزت في العام السابق.

### الربع الثالث (الأداء على أساس ربع سنوي)

ارتفعت إيرادات قطاع الحفر البحري بنسبة 4% مقارنةً بالربع السابق لتصل إلى 372 مليون دولار أمريكي، بفضل المساهمة الكاملة خلال الربع من حفارة الجزر الاصطناعية المدعومة بالذكاء الاصطناعي التي انضمت في يونيو 2026، والتوقيت الملائم لأعمال الصيانة. وقابل ذلك جزئياً إعادة تصنيف حفارة من الحفر البحري إلى الحفر البري وإعادة توظيف الحفارتين البحريتين المذكورتين سابقاً. وانضمت حفارة إضافية من حفارات الجزر الاصطناعية إلى الأسطول خلال الربع الثالث من عام 2026، ومن المتوقع أن تسهم بإيرادات ربع كامل في الربع الرابع من عام 2026.

وبلغت المصاريف التشغيلية 125 مليون دولار أمريكي، بزيادة قدرها 7% على أساس ربع سنوي نتيجة زيادة النشاط وأعمال الصيانة.

ارتفعت الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بنسبة 2% مقارنةً بالربع السابق لتصل إلى 247 مليون دولار أمريكي، كما ارتفع صافي الربح بنسبة 1% ليصل إلى 153 مليون دولار أمريكي.

## خدمات حقول النفط

| مليون دولار أمريكي                                                | الربع الثالث 2026 | الربع الثالث 2025 | الربع الثاني 2026 | الربع الثاني 2025 | التغير على أساس سنوي | الأشهر التسعة الأولى 2026 | الأشهر التسعة الأولى 2025 | التغير على أساس سنوي |
|-------------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|----------------------|---------------------------|---------------------------|----------------------|
| الإيرادات                                                         | 318               | 383               | 320               | 17%               | 1%                   | 1,044                     | 1,072                     | 3%                   |
| المصاريف التشغيلية <sup>1</sup>                                   | (252)             | (319)             | (251)             | 21%               | 0%                   | (849)                     | (916)                     | 7%                   |
| الحصة من الربح في المشاريع المشتركة <sup>2</sup>                  | 7                 | 3                 | 6                 | 133%              | 17%                  | 23                        | 14                        | 64%                  |
| الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك <sup>3</sup> | 73                | 67                | 75                | 9%                | 3%                   | 218                       | 170                       | 28%                  |
| هامش الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك         | 23%               | 17%               | 23%               | 6%                | 0%                   | 21%                       | 16%                       | 5%                   |
| صافي الربح                                                        | 46                | 41                | 48                | 12%               | 4%                   | 137                       | 95                        | 44%                  |
| هامش صافي الربح                                                   | 14%               | 11%               | 15%               | 3%                | 1%                   | 13%                       | 9%                        | 4%                   |

(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

### الأشهر التسعة الأولى (الأداء على أساس سنوي)

حقق قطاع خدمات حقول النفط إيرادات بلغت 1,044 مليون دولار أمريكي خلال الأشهر التسعة الأولى من عام 2026، بانخفاض نسبته 3% على أساس سنوي، مدفوعاً بشكل رئيسي بالانخفاض المتوقع في وتيرة أعمال حفر المصادر غير التقليدية، وقابل ذلك جزئياً ارتفاع أنشطة خدمات الحفر المتكاملة. وارتفع عدد حفارات خدمات الحفر المتكاملة من 59 حفارة في الربع الثالث من عام 2025 إلى 62 حفارة في الربع الثالث من عام 2026.

انخفضت المصاريف التشغيلية بنسبة 7% على أساس سنوي، مدعومة بتراجع أنشطة حفر المصادر غير التقليدية التي تتميز بهوامش ربح أقل نسبياً.

وحقق القطاع مساهمة إيجابية بقيمة 23 مليون دولار أمريكي من المشاريع المشتركة Enersol و Turnwell، مقارنةً بمبلغ 14 مليون دولار أمريكي في الأشهر التسعة الأولى من عام 2025.

ونتيجة لذلك، ارتفعت الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بنسبة 28% على أساس سنوي لتصل إلى 218 مليون دولار أمريكي، مع توسع الهامش بمقدار 5 نقاط مئوية ليصل إلى 21%، فيما ارتفع صافي الربح بنسبة 44% على أساس سنوي ليصل إلى 137 مليون دولار أمريكي. وعكست هذه الزيادات ارتفاع أنشطة خدمات الحفر المتكاملة والهوامش المرتبطة بها، إلى جانب التحسن العام في مزيج الأنشطة.

### الربع الثالث (الأداء على أساس سنوي)

بلغت إيرادات القطاع 318 مليون دولار أمريكي في الربع الثالث من عام 2026، بانخفاض قدره 17% على أساس سنوي، مدفوعاً بشكل رئيسي بالتراجع المتوقع في وتيرة أعمال حفر المصادر غير التقليدية، وما يعكس مزيج أنشطة خدمات حقول النفط (مثل أنواع الآبار).

وانخفضت المصاريف التشغيلية بنسبة 21% على أساس سنوي لتصل إلى 252 مليون دولار أمريكي مقارنةً بمبلغ 319 مليون دولار أمريكي، نتيجة لانخفاض نشاط أعمال حفر المصادر غير التقليدية.

سجل قطاع خدمات حقول النفط مساهمة إيجابية إجمالية قدرها 7 ملايين دولار أمريكي من المشاريع المشتركة Enersol وTurnwell.

وبشكل إجمالي، ارتفعت الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بنسبة 9% على أساس سنوي لتصل إلى 73 مليون دولار أمريكي، مدفوعة بمزيج الأنشطة ذات هوامش الربح الأعلى، مع توسع الهامش بمقدار 6 نقاط مئوية ليصل إلى 23%، فيما ارتفع صافي الربح بنسبة 12% ليصل إلى 46 مليون دولار أمريكي.

### الربع الثالث (الأداء على أساس ربع سنوي)

انخفضت إيرادات القطاع في الربع الثالث من عام 2026 بنسبة 1% مقارنة بالربع السابق لتصل إلى 318 مليون دولار أمريكي، مدفوعة بمزيج أنشطة خدمات حقول النفط (مثل أنواع الآبار).

ظلت المصاريف التشغيلية مستقرة إلى حد كبير مقارنة بالربع السابق، بما يعكس مزيج الأنشطة. وسجل قطاع خدمات حقول النفط مساهمة إيجابية إجمالية قدرها 7 ملايين دولار أمريكي من المشاريع المشتركة Enersol وTurnwell.

نتيجةً لذلك، انخفضت الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بنسبة 3% مقارنةً بالربع السابق لتصل إلى 73 مليون دولار أمريكي، فيما انخفض صافي الربح بنسبة 4% ليصل إلى 46 مليون دولار أمريكي.

## رأس المال العامل

| مليون دولار أمريكي               | 30 سبتمبر 2026 | 30 سبتمبر 2025 | التغير على أساس سنوي | 30 يونيو 2026 | التغير على أساس ربع سنوي |
|----------------------------------|----------------|----------------|----------------------|---------------|--------------------------|
| الأصول المتداولة <sup>1</sup>    | 2,119          | 1,760          | 20%                  | 1,994         | 6%                       |
| مخزون                            | 375            | 271            | 38%                  | 343           | 9%                       |
| ذمم مدينة تجارية وأخرى           | 216            | 200            | 8%                   | 233           | -7%                      |
| مستحق من جهات ذات علاقة          | 1,528          | 1,289          | 19%                  | 1,418         | 8%                       |
| المطلوبات المتداولة <sup>2</sup> | 1,609          | 1,433          | 12%                  | 1,546         | 4%                       |
| ذمم تجارية دائنة وأخرى           | 1,280          | 1,088          | 18%                  | 1,233         | 4%                       |
| مستحق إلى جهات ذات علاقة         | 329            | 345            | -5%                  | 313           | 5%                       |
| رأس المال العامل                 | 510            | 327            | 56%                  | 448           | 14%                      |

(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 بمقدار 183 مليون دولار أمريكي، ليصل إلى 510 مليون دولار أمريكي في الربع الثالث من عام 2026 مقارنة بمبلغ 327 مليون دولار أمريكي في الربع الثالث من عام 2025، ما يعكس زيادة سنوية قدرها 56%. وجاء هذا النمو مدفوعاً بالمخزون الاستراتيجي لدعم استمرارية الأعمال في ظل الظروف الإقليمية، إلى جانب دمج نتائج عمليات الاستحواذ الإقليمية في الأشهر التسعة الأولى من عام 2026. ويعكس التغير على أساس سنوي أيضاً توقيت التحصيلات القوية بشكل استثنائي التي تحققت في الربع الثالث من عام 2025، والتي أدت إلى انخفاض مستوى رأس المال العامل نسبياً في تلك الفترة.

ارتفع رأس المال العامل التشغيلي بنسبة 14% على أساس ربع سنوي ليصل إلى 510 مليون دولار أمريكي، مقارنة بمبلغ 448 مليون دولار أمريكي في الربع السابق، مدفوعاً بارتفاع الأصول المتداولة، ولا سيما زيادة المبالغ المستحقة من الأطراف ذات العلاقة والمخزون، وقابل ذلك جزئياً انخفاض الذمم المدينة التجارية والأخرى. كما قابل هذه الزيادة جزئياً ارتفاع المطلوبات المتداولة، ما يعكس زيادة الذمم الدائنة التجارية والأخرى والمبالغ المستحقة للجهات ذات العلاقة بما يتماشى مع مستويات النشاط.

بلغ صافي رأس المال العامل كنسبة من الإيرادات حوالي 10% في نهاية الربع الثالث من عام 2026. وبلغت النسبة الطبيعية 12%، بعد تعديلها لتناسب مع التأثير الناتج عن تنظيم المراحل المتعلقة بمدفوعات الاستثمارات الرأسمالية في نهاية الربع.

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

## التدفقات النقدية الحرة

| مليون دولار أمريكي                                      | الربع الثالث 2026 | الربع الثالث 2025 | التغير على أساس سنوي | الربع الثاني 2026 | الربع الثاني 2025 | التغير على أساس سنوي | الأشهر التسعة الأولى 2026 | الأشهر التسعة الأولى 2025 | التغير على أساس سنوي |
|---------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|----------------------|-------------------|-------------------|----------------------|---------------------------|---------------------------|----------------------|
| صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية                  | 461               | 667               | -31%                 | 403               |                   | 14%                  | 1,303                     | 1,837                     | -29%                 |
| صافي النقد المستخدم في الأنشطة الاستثمارية <sup>1</sup> | (153)             | (190)             | -19%                 | (106)             |                   | 44%                  | (342)                     | (633)                     | -46%                 |
| التدفقات النقدية الحرة                                  | 308               | 477               | -35%                 | 297               |                   | 4%                   | 961                       | 1,204                     | -20%                 |

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 (بعد عمليات الاندماج والاستحواذ) 961 مليون دولار أمريكي في الأشهر التسعة الأولى من عام 2026، بانخفاض قدره 20% مقارنة بمبلغ 1,204 مليون دولار أمريكي في الفترة نفسها من عام 2025. وتأثرت التدفقات النقدية الحرة بتوقيت التحصيلات الأقوى خلال الأشهر التسعة الأولى من عام 2025 كما هو موضح في قسم رأس المال العامل أعلاه، وزيادة المخزون خلال الأشهر التسعة الأولى من عام 2026 لضمان استمرارية الأعمال في ظل الظروف الإقليمية. وقد تم تعويض ذلك جزئياً بانخفاض النقد المستخدم في الأنشطة الاستثمارية، والذي تراجع إلى 342 مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ 633 مليون دولار أمريكي، ما يعكس انخفاض مدفوعات النفقات الرأسمالية واستثماراً بقيمة 8 مليون دولار أمريكي في مشروع Enersol المشترك، مقارنة بمبلغ 133 مليون دولار أمريكي في الأشهر التسعة الأولى من عام 2025، منها 94 مليون دولار أمريكي مرتبطة بالاستحواذ على حصة الأسهم البالغة 95% في شركة Deep Well Services و 39 مليون دولار أمريكي في Turnwell.

بلغت التدفقات النقدية الحرة 308 مليون دولار أمريكي في الربع الثالث من عام 2026، بانخفاض قدره 35% مقارنة بمبلغ 477 مليون دولار أمريكي في الربع الثالث من عام 2025. وانخفض النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية إلى 461 مليون دولار أمريكي، مقارنة بنحو 667 مليون دولار أمريكي، إذ استفاد الربع الثالث من عام 2025 من توقيت تحصيلات استثنائية قوية، بينما شهد الربع الثالث من عام 2026 ارتفاعاً في المخزون لضمان استمرارية الأعمال في ظل الظروف الإقليمية. وقابل ذلك جزئياً انخفاض النقد المستخدم في الأنشطة الاستثمارية إلى 153 مليون دولار أمريكي، مقارنة بمبلغ 190 مليون دولار أمريكي، ما يعكس انخفاض مدفوعات النفقات الرأسمالية.

ارتفعت التدفقات النقدية الحرة مقارنة بالربع السابق من 297 مليون دولار أمريكي في الربع الثاني من عام 2026 إلى 308 مليون دولار أمريكي في الربع الثالث من العام نفسه، مدفوعةً بشكل رئيسي بارتفاع النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية، بدعم من نمو الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك وتحسن التحصيلات، وقابل ذلك جزئياً ارتفاع مدفوعات النفقات الرأسمالية خلال الربع.

## المزانية العمومية

| مليون دولار أمريكي                   | 30 سبتمبر 2026 | 30 سبتمبر 2025 | التغير على أساس سنوي | 30 يونيو 2026 | التغير على أساس ربع سنوي |
|--------------------------------------|----------------|----------------|----------------------|---------------|--------------------------|
| <b>مجموع الأصول</b>                  | <b>8,793</b>   | <b>7,715</b>   | <b>14%</b>           | <b>8,601</b>  | <b>2%</b>                |
| الموجودات غير المتداولة              | 6,300          | 5,683          | 11%                  | 6,252         | 1%                       |
| الأصول المتداولة <sup>1</sup>        | 2,119          | 1,760          | 20%                  | 1,994         | 6%                       |
| نقد وما يماثله                       | 374            | 272            | 38%                  | 355           | 5%                       |
| <b>مجموع المطلوبات</b>               | <b>4,399</b>   | <b>3,682</b>   | <b>19%</b>           | <b>4,314</b>  | <b>2%</b>                |
| المطلوبات غير المتداولة              | 1,550          | 1,745          | -11%                 | 1,530         | 1%                       |
| المطلوبات المتداولة                  | 2,849          | 1,937          | 47%                  | 2,784         | 2%                       |
| <b>مجموع حقوق الملكية</b>            | <b>4,394</b>   | <b>4,033</b>   | <b>9%</b>            | <b>4,287</b>  | <b>2%</b>                |
| رأس المال                            | 436            | 436            | 0%                   | 436           | 0%                       |
| أسهم الخزينة والاحتياطيات الأخرى     | (12)           | (15)           | -20%                 | (14)          | -14%                     |
| احتياطي نظامي                        | 218            | 218            | 0%                   | 218           | 0%                       |
| احتياطي الاستثمار                    | (63)           | 0              | *                    | (62)          | 2%                       |
| الأرباح المستبقاة                    | 3,759          | 3,394          | 11%                  | 3,656         | 3%                       |
| الحصص غير المسيطرة                   | 56             | 0              | *                    | 53            | 6%                       |
| <b>مجموع حقوق الملكية والمطلوبات</b> | <b>8,793</b>   | <b>7,715</b>   | <b>14%</b>           | <b>8,601</b>  | <b>2%</b>                |

(1) تم استبعاد النقد والأرصدة المصرفية

بلغ إجمالي الأصول 8,793 مليون دولار أمريكي للفترة المنتهية في 30 سبتمبر 2026، بزيادة قدرها 14% على أساس سنوي مقارنة بمبلغ 7,715 مليون دولار أمريكي. ويعود السبب في هذا الارتفاع بشكل أساسي إلى زيادة الأصول غير المتداولة بنسبة 11% لتصل إلى 6,300 مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ 5,683 مليون دولار أمريكي، نتيجة دمج شركتي SLDC HOLDINGS RSC LTD و MBPS HOLDINGS RSC LTD من خلال ADH RSC وإضافة حفارات جديدة ضمن توسعة الأسطول، إلى جانب المساهمات النقدية في شركة Enersol. إضافة إلى ذلك، ارتفعت الأصول المتداولة بنسبة 20% لتصل إلى 2,119 مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ 1,760 مليون دولار أمريكي، ويعزى ذلك بشكل رئيسي إلى زيادة المبالغ المستحقة من الجهات ذات العلاقة والمخزون.

ارتفع النقد ومرادفات النقد للفترة المنتهية في 30 سبتمبر 2026 على أساس سنوي ليصل إلى 374 مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ 272 مليون دولار أمريكي، مدفوعاً بشكل رئيسي بالتدفقات النقدية الحرة وصافي استخدام التسهيلات التمويلية، وقابله جزئياً مدفوعات توزيعات الأرباح. واعتباراً من 30 سبتمبر 2026، بلغت السيولة النقدية المتاحة في الشركة (بما في ذلك التسهيلات الائتمانية المشتركة لأجل والمتجددة غير المستخدمة) حوالي 1.16 مليار دولار أمريكي.

ارتفع مجموع المطلوبات بنسبة 19% ليصل إلى 4,399 مليون دولار أمريكي في 30 سبتمبر 2026، مقارنة بمبلغ 3,682 مليون دولار أمريكي في 30 سبتمبر 2025، ويعود هذا الارتفاع بشكل رئيسي إلى حركة القروض (صافي استخدام قروض إضافية) خلال الفترة، وارتفاع الذمم الدائنة التجارية والأخرى، ما يعكس زيادة مستويات النشاط ودمج نتائج عمليات الاستحواذ الإقليمية.

وفي 16 أكتوبر 2025، حصلت الشركة على قرض لأجل بقيمة 500 مليون دولار أمريكي، وتسهيلات ائتمانية متجددة بقيمة 1,500 مليون دولار أمريكي. وتم استخدام التسهيل الائتماني لأجل في سداد التسهيل المشترك السابق بمبلغ متساوٍ والذي استحق في أكتوبر 2025، في حين أن التسهيل الائتماني المتجدد الجديد سيمول متطلبات نمو الشركة ورأس المال العامل المرتبط بها.

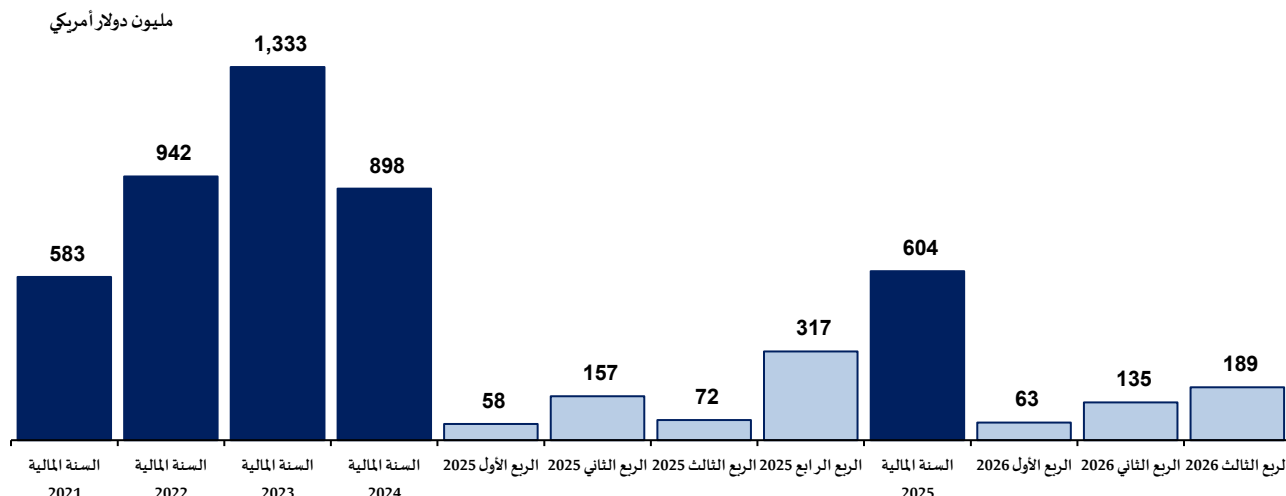
ارتفع إجمالي الأصول اعتباراً من 30 سبتمبر 2026 على أساس ربع سنوي ليصل إلى 8,793 مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ 8,601 مليون دولار أمريكي في 30 يونيو 2026. وجاءت هذه الزيادة نتيجة ارتفاع الأصول المتداولة إلى 2,119 مليون دولار أمريكي، مقارنة بمبلغ 1,994 مليون دولار أمريكي، مدفوعةً بزيادة المبالغ المستحقة من الجهات ذات العلاقة والمخزون، إلى جانب ارتفاع الأصول غير المتداولة إلى 6,300 مليون دولار أمريكي، مقارنة بمبلغ 6,252 مليون دولار أمريكي، ما يتماشى مع النفقات الرأسمالية خلال الربع الثالث من عام 2026.

ارتفع إجمالي المطلوبات بنسبة 2% مقارنة بالربع السابق ليصل إلى 4,399 مليون دولار أمريكي، مقارنة بمبلغ 4,314 مليون دولار أمريكي، نتيجة زيادة الذمم الدائنة التجارية والأخرى والمبالغ المستحقة للجهات ذات العلاقة بشكل رئيسي، بينما ظلت القروض مستقرة إلى حد كبير خلال الربع.

## النفقات الرأسمالية

بلغ إجمالي النفقات الرأسمالية، بما في ذلك المستحقات، 189 مليون دولار أمريكي في الربع الثالث من عام 2026.

### النفقات الرأسمالية ربع السنوية والسنوية (متضمنة المستحقات)



| النفقات الرأسمالية النقدية | الربع الثالث 2026 | الربع الثالث 2025 | التغير على أساس سنوي | الربع الثاني 2026 | الربع الثاني 2025 | التغير على أساس سنوي | الأشهر التسعة الأولى 2026 | الأشهر التسعة الأولى 2025 | التغير على أساس سنوي |
|----------------------------|-------------------|-------------------|----------------------|-------------------|-------------------|----------------------|---------------------------|---------------------------|----------------------|
| 153                        | (174)             | 12%               | (99)                 | 55%               | (343)             | (509)                | 33%                       |                           |                      |

بلغ إجمالي النفقات الرأسمالية النقدية (الجزء القياسي من توجيهات الشركة، باستثناء المستحقات) 153 مليون دولار أمريكي في الربع الثالث من عام 2026، بانخفاض قدره 12%، ما يعكس بشكل رئيسي توقيت وجدولة المدفوعات المتعلقة بالحفارات، مع ارتفاع المدفوعات في الربع الثالث من عام 2025.

وارتفعت النفقات الرأسمالية النقدية لتصل إلى 153 مليون دولار أمريكي في الربع الثالث من عام 2026، مقارنة بمبلغ 99 مليون دولار أمريكي في الربع الثاني من عام 2026.

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 تبلغ النفقات الرأسمالية النقدية حوالي 0.6 مليار دولار أمريكي خلال عام 2026.

## أبرز البيانات التشغيلية

### خدمات الحفر

| الأشهر<br>التسعة<br>الأولى<br>2026 | الأشهر<br>التسعة<br>الأولى<br>2025 | التغير<br>على<br>أساس<br>ربع<br>سنوي | الربع<br>الثاني<br>2026 | التغير<br>على<br>أساس<br>سنوي | الربع<br>الثالث<br>2025 | الربع<br>الثالث<br>2026 |                         |
|------------------------------------|------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------|-------------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| 172                                | 140                                | %1                                   | 171                     | %23                           | 140                     | 172                     | الأسطول <sup>1</sup>    |
| 123                                | 92                                 | %1                                   | 122                     | %34                           | 92                      | 123                     | الحفر البري             |
| 49                                 | 48                                 | %0                                   | 49                      | %2                            | 48                      | 49                      | الحفر البحري            |
| 36                                 | 36                                 | %0                                   | 36                      | %0                            | 36                      | 36                      | الحفارات البحرية        |
| 13                                 | 12                                 | %0                                   | 13                      | %8                            | 12                      | 13                      | الجزر<br>الاصطناعية     |
| 2                                  | 7                                  | %67-                                 | 6                       | %71-                          | 7                       | 2                       | الحفارات المستأجرة      |
| %99                                | %96                                | %0                                   | %99                     | %2                            | %97                     | %99                     | توفر الحفارات*          |
| %99                                | %97                                | %0                                   | %99                     | %2                            | %97                     | %99                     | الحفر البري             |
| %99                                | %96                                | %0                                   | %99                     | %2                            | %97                     | %99                     | الحفر البحري            |
| 222                                | 590                                | %9                                   | 203                     | %10                           | 202                     | 222                     | عدد الآبار<br>المحفورة* |
| 177                                | 478                                | %11                                  | 159                     | %6                            | 167                     | 177                     | الحفر البري             |
| 45                                 | 112                                | %2                                   | 44                      | %29                           | 35                      | 45                      | الحفر البحري            |

(1) يشمل في الربع الثالث من عام 2026 ما يلي: 8 حفارات برية ضمن صفقة الاستحواذ على نسبة الأسهم البالغة 70% في أعمال الحفارات البرية التابعة لشركة SLB في الكويت وعمان والتي تم إنجازها في أوائل يناير 2026، و22 حفارة برية ضمن الصفقة للاستحواذ على نسبة الأسهم البالغة 80% في أعمال شركة "إم بي للخدمات البترولية" في منطقة دول مجلس التعاون الخليجي، والتي تم إنجازها في أوائل مايو 2026.

\* العمليات المحلية (باستثناء الحفارات الإقليمية). انظر الملحق 1 (مسرد المصطلحات) لحساب بعض المقاييس المشار إليها أعلاه.

بلغ عدد الحفارات في أسطول الشركة 172 حفارة في نهاية الربع الثالث من عام 2026، منها 142 حفارة في أبوظبي، تشمل 93 حفارة برية و49 حفارة بحرية. وانضمت الحفارة الثانية من حفارات الجزر الاصطناعية المدعومة بالذكاء الاصطناعي إلى الأسطول قرب نهاية الربع الثالث، بينما أعيد تصنيف حفارة واحدة من حفارات الجزر الاصطناعية البحرية ضمن قطاع الحفر البري خلال الفترة نفسها.

ويشمل أسطول الحفارات في الربع الثالث من عام 2026 أيضاً 8 حفارات في سلطنة عُمان والكويت تم الحصول عليها من خلال صفقة الاستحواذ مع شركة SLB التي تم إنجازها في أوائل يناير 2026، و22 حفارة إقليمية إضافية تم الحصول عليها من خلال صفقة الاستحواذ مع "إم بي للخدمات البترولية" التي تم إنجازها في أوائل مايو 2026.

وبلغت نسبة التوفر الكلية لأسطول الحفارات المملوكة (باستثناء الحفارات الإقليمية) 99% في نهاية الربع الثالث.

أبرز البيانات التشغيلية الأخرى خلال الربع:

- ارتفع عدد حفارات خدمات الحفر المتكاملة بمقدار 3 حفارات، من 59 حفارة في الربع الثالث من عام 2025 إلى 62 حفارة في الربع الثالث من عام 2026؛ وقدمت خدمة منفصلة واحدة على الأقل إلى 53 حفارة إضافية.
- بلغ إجمالي معدل الحوادث القابلة للتسجيل 0.4 مقابل المعدل المستهدف 0.6 لفترة التسعة أشهر.
- بلغت نسبة توفر الحفارات البرية 99%، بفضل ارتفاع وقت التشغيل وانخفاض وقت التوقف غير المخطط له.
- انضمت الحفارة الثانية الجديدة من حفارات الجزر الاصطناعية المدعومة بالذكاء الاصطناعي إلى الأسطول خلال الربع الثالث.

#### أبرز البيانات التشغيلية لخدمات حقول النفط

- ارتفع عدد حفارات خدمات الحفر المتكاملة على أساس سنوي من 59 حفارة إلى 62 حفارة في الربع الثالث من عام 2026، كما جرى تقديم خدمة واحدة منفصلة على الأقل إلى 53 حفارة إضافية، برية وبحرية، ليرتفع إجمالي عدد الحفارات التي يغطيها قطاع خدمات حقول النفط إلى 115 حفارة.
- تحسنت كفاءة الحفر على صعيد خدمات الحفر المتكاملة بنسبة 23% في الربع الثالث من عام 2026 مقارنةً بالمعيار الأساسي لعام 2025، ما أسهم في تحقيق وفورات تراكمية للعملاء بقيمة 164 مليون دولار أمريكي في الأشهر التسعة الأولى من عام 2026.

## التوجهات المالية للسنة المالية 2026 والتوقعات على المدى المتوسط

لتمكين شركة أدنوك من تحقيق هدفها الاستراتيجي المتمثل في زيادة الطاقة الإنتاجية إلى خمسة ملايين برميل يومياً بحلول عام 2027، وصل عدد حفارات أدنوك للحفر إلى 142 حفارة في أبوظبي. ويتكون الأسطول الإجمالي من 172 حفارة مملوكة، بما في ذلك 8 حفارات في عُمان والكويت ضمن الصفقة مع SLB، والتي تم إتمامها في أوائل يناير 2026، و 22 حفارة ضمن الصفقة مع "إم بي للخدمات البترولية" التي تم إنجازها في أوائل مايو 2026.

انضمت حفارة جديدة من حفارات الجزر الاصطناعية المدعومة بالذكاء الاصطناعي إلى الأسطول المحلي خلال الربع الثالث من عام 2026. ومن المتوقع حالياً أن تنضم الحفارات الأربع المتبقية من حفارات الجزر الاصطناعية الجديدة تدريجياً إلى الأسطول خلال عام 2027، مع توقع انضمام معظمها في النصف الثاني من عام 2027، شريطة تسليمها في المواعيد المحددة.

وعلى الرغم من الظروف الإقليمية الراهنة، وبفضل مرونة عملياتها، تؤكد شركة أدنوك للحفر توقعاتها لعام 2026، بعد تحديدها بصورة أدق ضمن النطاقات المعلنة سابقاً، ما يعكس استمرار نموها.

وفيما يلي التوجهات المالية لشركة أدنوك للحفر لعام 2026:

| بالمليار دولار أمريكي (ما لم يُذكر خلاف ذلك)                     | التوجهات لعام 2026           |
|------------------------------------------------------------------|------------------------------|
| الإيرادات                                                        | 5~                           |
| الحفر البري                                                      | 2.1<                         |
| الحفر البحري (الحفارات البحرية والجزر الاصطناعية)                | 1.4<                         |
| خدمات حقول النفط                                                 | 1.4<                         |
| الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك             | 2.2~                         |
| هامش الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك        | ~44%                         |
| صافي الربح                                                       | 1.45~                        |
| هامش صافي الربح                                                  | ~29%                         |
| النفقات الرأسمالية النقدية (باستثناء عمليات الاندماج والاستحواذ) | 0.6~                         |
| التدفقات النقدية الحرة (باستثناء عمليات الاندماج والاستحواذ)     | 1.2 - 1.3                    |
| توزيعات الأرباح                                                  | 1.225 (+22.5% على أساس سنوي) |

وبعد عام 2026، يستند نمو أدنوك للحفر إلى مواصلة توسع خدمات حقول النفط وخدمات الحفر المتكاملة والتوسع الإقليمي وتسريع تبني التقنيات المتطورة. ومن المتوقع أن تواصل الاستثمارات المستمرة في الطاقة الإنتاجية لدولة الإمارات وتطوير الغاز والمصادر غير التقليدية والبنية التحتية للطاقة دعم الطلب على خدمات الشركة، فيما يدعم توسع الأسطول ومكاسب الإنتاجية المدفوعة بالأتمتة وضوح الرؤية فيما يتعلق بالأرباح وتوليد التدفقات النقدية على المدى الطويل.

ومن المتوقع أن تبلغ النفقات الرأسمالية للصيانة ما يصل إلى 0.3 مليار دولار أمريكي سنوياً، فيما يُتوقع أن تبلغ النفقات الرأسمالية للنمو حوالي 0.5 مليار دولار أمريكي خلال عام 2027.

وتستهدف الشركة نطاقاً للتعزيز المالي طويل الأجل، قبل عمليات الاندماج والاستحواذ، يتراوح نسبة صافي الدين إلى الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بين 1.0 و 2.0 مرة، بما يعكس ارتفاع نسبة أرباحها المضمونة بعقود والتزامها بتخصيص رأس المال بكفاءة.

وكما كان متوقعاً، تتوقع الشركة أن تسجل إيرادات السنة المالية 2027 نمواً بنسبة منخفضة إلى متوسطة أقل من 10%، مع بقاء هامش الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك مستقراً إلى حد كبير مقارنة بمستوى التوجهات لعام 2026.

ومن المتوقع أن يظل صافي الربح مستقراً بين السنتين الماليتين 2026 و 2027، نتيجة ارتفاع مصاريف الإهلاك وتكاليف التمويل.

وستقدم الشركة توجيهات مالية أكثر تفصيلاً لعام 2027 وما بعده في الوقت المناسب، مع اتضاح متطلبات الأعمال المستقبلية والمساهمات المالية المرتبطة بها.

## سياسة توزيع الأرباح

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 أمور أخرى، على الأرباح المستقبلية وخطة عمل الشركة، وفقاً لتقدير مجلس الإدارة والموافقة النهائية من المساهمين.

تم دفع توزيعات الأرباح الأساسية عن الربع الأول من عام 2026، والبالغة 262.5 مليون دولار أمريكي (حوالي 6.0 فلس للسهم الواحد)، إلى المساهمين في يونيو 2026.

كما تم دفع توزيعات الأرباح الأساسية عن الربع الثاني من عام 2026، والبالغة 262.5 مليون دولار أمريكي (حوالي 6.0 فلس للسهم الواحد)، إلى المساهمين في أغسطس 2026.

اعتمد مجلس إدارة الشركة توزيعات أرباح إجمالية بقيمة 350 مليون دولار (8.0 فلس للسهم تقريباً) عن الربع الثالث من عام 2026، تشمل توزيعات الأرباح الفصلية الأساسية بقيمة 262.5 مليون دولار، والدفعة الأولى بقيمة 87.5 مليون دولار ضمن توزيعات اختيارية بقيمة إجمالية تبلغ 175 مليون دولار تعتزم الشركة توزيعها على دفعتين. ومن المتوقع دفع الأرباح الفصلية الأساسية والدفعة الأولى من توزيعات الأرباح الاختيارية خلال النصف الثاني من نوفمبر 2026 لجميع المساهمين المسجلين حتى تاريخ 5 نوفمبر 2026. كما اعتمد مجلس الإدارة الدفعة الثانية من التوزيعات الاختيارية بقيمة 87.5 مليون دولار، تمهيداً لعرضها على المساهمين للحصول على موافقتهم، ومن المتوقع توزيع الدفعة الثانية خلال شهر أبريل من عام 2027 أو في موعد قريب من ذلك، بعد الحصول على موافقة المساهمين.

ستعزز النتائج القوية والسيولة النقدية العالية متانة مركز الشركة المالي ومرونتها، بما يدعم قدرتها على تمويل خطط النمو والاستمرار في تحقيق عوائد مجزية للمساهمين. وفي هذا الإطار، تعكس التوزيعات الاختيارية نهج الشركة المنضبط في إدارة رأس المال وتخصيصه، إلى جانب ثقة مجلس الإدارة بمتانة مركز الشركة المالي وقدرتها على الاستفادة من فرص النمو على المدى الطويل. ورهنأً بموافقة المساهمين على الدفعة الثانية، سيرتفع إجمالي توزيعات أرباح عام 2026 المتوقع إلى 1.225 مليار دولار، بزيادة قدرها 22.5% مقارنة بعام 2025.

وبموجب سياسة توزيعات الأرباح المعتمدة، اعتمدت شركة "أدنوك للحفر" حداً أدنى لتوزيعات الأرباح السنوية بقيمة 1.05 مليار دولار في عام 2026، مع زيادة سنوية لا تقل عن 5% حتى عام 2030 على الأقل. وتستند هذه السياسة إلى قوة التدفقات النقدية الحرة، والانضباط في تخصيص رأس المال، وقاعدة الإيرادات التعاقدية القوية، وهو ما يوفر للمستثمرين رؤية واضحة للعوائد وفرص النمو على المدى الطويل. ووفقاً لهذه السياسة، من المتوقع أن يبلغ الحد الأدنى لتوزيعات الأرباح الأساسية لعام 2027 نحو 1.10 مليار دولار أمريكي (حوالي 25.3 فلس للسهم الواحد)، بزيادة لا تقل عن 5% مقارنة بالحد الأدنى الأساسي لعام 2026 البالغ 1.05 مليار دولار أمريكي.

وتماشياً مع سياسة توزيع الأرباح، يجوز لمجلس الإدارة، وفقاً لتقديره، الموافقة على توزيعات أرباح إضافية تتجاوز الحد الأدنى التصاعدي للتوزيعات (مدعومة بالتدفقات النقدية الحرة الفائضة وميزانية قوية).

وتماشياً مع السياسة التصاعدية، 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.

## البث الصوتي المباشر عبر الإنترنت والمؤتمر الهاتفي لإعلان النتائج

ستستضيف أدنوك للحفر بثاً صوتياً مباشراً عبر الإنترنت ومؤمراً هاتفياً لإعلان النتائج، يليه جلسة أسئلة وأجوبة للمستثمرين والمحللين يوم الثلاثاء 27 أكتوبر 2026 في تمام الساعة 4:00 عصراً بتوقيت دولة الإمارات/12:00 ظهراً بتوقيت المملكة المتحدة/08:00 صباحاً بتوقيت نيويورك.

وسيقدم النتائج السيد عبدالله عطية المصعبي (الرئيس التنفيذي)، والسيد يوسف سالم (المدير المالي) وفريق الإدارة العليا. 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 30 سبتمبر 2026 إلى 5.77 درهم إماراتي. وفي الفترة من 1 يوليو 2026 إلى 30 سبتمبر 2026، تم تداول الأسهم بأسعار تتراوح بين 5.50 درهم إماراتي و6.24 درهم إماراتي. بلغت القيمة السوقية للشركة 92.3 مليار درهم إماراتي بتاريخ 30 سبتمبر 2026، في حين وصل متوسط عدد الأسهم المتداولة في اليوم الواحد إلى 8.3 مليون سهم في الربع الثالث من عام 2026.

كما في 30 سبتمبر 2026، تمتلك شركة XRG P.J.S.C. (XRG)، التابعة للمملوكة بالكامل لأدنوك، حصة أغلبية بنسبة 78.5% في الشركة، بينما تمتلك شركة بيكر هيزو القابضة إس بي في المحدودة ("بيكر هيزو") نسبة 5% في الشركة، في حين أن 16.5% من أسهمنا الحالية مملوكة ملكية عامة من قبل مستثمرين آخرين من المؤسسات والأفراد.

أدرجت شركة أدنوك للحفر في مؤشرات MSCI بما في ذلك MSCI EM و 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. كما انضمت شركة أدنوك للحفر إلى 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 الرابع من عام 2026

نتوقع الإعلان عن نتائج الربع الرابع من عام 2026 في شهر فبراير 2027.

### معلومات التواصل

أدهم كامل  
مدير علاقات المستثمرين  
akamel@adnoc.ae

ماسيميليانو كومينيلي  
نائب رئيس علاقات المستثمرين  
mcominelli@adnoc.ae

ميال العشري  
مدير علاقات المستثمرين  
maelashry@adnoc.ae

27 أكتوبر 2026

شركة أدنوك للحفر ش.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 الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك على أنها صافي الدين الذي يحمل فائدة في نهاية الفترة المعروضة، مقسوماً على الأرباح قبل 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 الاحتياطيات 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 وأداؤنا 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 السلبي 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، حرّى 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 معاملتنا 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.