



 أدنوك للحفر

# شركة أدنوك للحفر ش.م.ع. بيان نتائج الربع الثاني والنصف الأول لعام 2022

تقرير مناقشة وتحليل الإدارة

9 أغسطس 2022



## بيان نتائج الربع الثاني والنصف الأول لعام 2022 لشركة أدنوك للحفرش.م.ع.

---

### المحتويات

1. أبرز البيانات المالية

2. أبرز البيانات التشغيلية

3. النظرة المستقبلية

4. سياسة توزيع الأرباح

5. سعر الأسهم وملكيته

الملحق 1: مسرد المصطلحات

الملحق 2: بيان تحذيري بخصوص البيانات الاستشرافية

## 1. أبرز البيانات المالية

### ملخص النتائج المالية

حققت شركة أدنوك للحفر ش.م.ع. ("الشركة") إيرادات بقيمة 669 مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ 601 مليون دولار أمريكي في الربع الثاني من العام 2021، وتُعزى هذه الزيادة في الإيرادات إلى التوسع المستمر في قطاع خدمات حقول النفط من جهة، ونمو أنشطة الحفر البري نتيجة إضافة حفارات جديدة إلى أسطول الشركة من جهة أخرى.

ألقت معطيات التضخم التي يشهدها العالم بظلالها على تكلفة المواد في جميع القطاعات، إلا أن عقود خدمات الحفر التي أبرمتها الشركة مع شركات مجموعة أدنوك المتخصصة في الاستكشاف والتطوير والإنتاج قائمة على مبدأ التكلفة الإضافية، حيث تنص هذه العقود على إمكانية المطالبة بزيادة التكلفة ومراجعات دورية لأسعار التشغيل اليومية في قطاعي الحفر البري والحفر البحري، مما ساعد الشركة على مواصلة الأداء القوي في ظل الأوضاع الاقتصادية الصعبة، وتعزيز الدخل بفضل تقدمنا المستمر في المبادرات المتعلقة بتوفير التكاليف. وصل صافي الربح في الربع الثاني من العام 2022 إلى 204 مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ 172 مليون دولار أمريكي في الربع الثاني من العام 2021 بزيادة قدرها 19%.

واصلت الشركة دعمها لمجموعة أدنوك في سبيل تنمية قدراتها الإنتاجية المرجوة، حيث اكتسبت استراتيجية الاستحواذ على مزيد من الحفارات زخماً في النصف الأول من العام 2022، ويظهر ذلك من خلال الزيادة الكبيرة في حجم الاستثمارات الرأسمالية، إذ أضافت الشركة خلال هذا النصف ثمان حفارات جديدة إلى أسطولها. تشكل قيمة الاستحواذ الإجمالية جزءاً من النطاق الإرشادي للاستثمارات الرأسمالية على ثلاث سنوات، وتمثل خطوة مهمة ضمن استراتيجية النمو الديناميكية التي تطبقها الشركة لتوسيع أسطولها الحالي إلى 122 حفارة مع نهاية عام 2024.

النصف الأول 2022			النصف الأول 2021			الربع الثاني 2022			الربع الثاني 2021		
النصف الأول 2022	النصف الأول 2021	% التغير خلال سنة	النصف الأول 2022	النصف الأول 2021	% التغير خلال سنة	الربع الثاني 2022	الربع الثاني 2021	% التغير خلال ربع واحد	الربع الثاني 2022	الربع الثاني 2021	% التغير خلال ربع واحد
الإيرادات	1,270	13%	1,123	601	11%	669	601	11%	601	601	11%
التكاليف المباشرة باستثناء الاستهلاك	(567)	14%	(497)	(252)	20%	(302)	(265)	14%	(265)	(252)	20%
المصاريف العمومية والإدارية باستثناء الاستهلاك <sup>1</sup>	(123)	2-	(126)	(57)	18%	(67)	(56)	20%	(56)	(57)	18%
الربح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء	580	16%	500	292	3%	300	280	7%	280	292	3%
تكاليف التمويل	(11)	22%	(9)	(5)	40%	(7)	(4)	75%	(4)	(5)	40%
الاستهلاك <sup>2</sup>	(190)	9-	(209)	(115)	23-	(89)	(101)	12-	(101)	(115)	23-
صافي الربح	379	34%	282	172	19%	204	175	17%	175	172	19%
هامش الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء	%46		%45	%49		%45	%47		%47	%45	
هامش صافي الربح	%30		%25	%29		%30	%29		%29	%30	
صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية	818	71%	479	291	30-	205	613	67-	613	291	30-
الاستثمارات الرأسمالية <sup>3</sup>	(285)	1%	(283)	(148)	40%	(207)	(78)	165%	(78)	(148)	40%
التدفق النقدي الحر	533	171%	197	144	*	(2)	535	*	535	144	*

\* ليست ذات مغزى

<sup>1</sup> تشمل المصاريف العمومية والإدارية باستثناء الاستهلاك إيرادات أخرى.<sup>2</sup> يتم إدراج الاستهلاك المرتبط مباشرة بالعمليات تحت بند التكاليف المباشرة. يمثل الاستهلاك غير المباشر جزءاً من المصاريف العمومية والإدارية.<sup>3</sup> مدفوعات لشراء ممتلكات ومعدات

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

## النتائج حسب القطاع

ساهم قطاع الحفر البري وخدمات حقول النفط في نمو إيرادات النصف الأول من العام 2022 بنسبة 13% على أساس سنوي، لتصل إلى 1,270 مليون دولار أمريكي.

في حين وصلت نسبة الاستفادة من الأسطول إلى 98% في مقدمة الشركات العاملة في هذا المجال، إلى جانب تحقيق نتائج استثنائية في مستوى خفض التكاليف في النصف الأول من العام 2022، إذ وصل الربح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء إلى 580 مليون دولار أمريكي بارتفاع قدره 16% على أساس سنوي.

النصف الأول 2022	النصف الأول 2021	%التغير خلال سنة	الربع الثاني 2022	الربع الأول 2022	%التغير خلال ربع واحد	الربع الثاني 2021	%التغير خلال سنة	مليون دولار أمريكي
1,270	1,123	13%	669	601	11%	601	11%	الإيرادات
702	567	24%	383	319	20%	289	33%	الحفر البري
288	293	-2%	144	144	0%	156	-8%	الحفر البحري
101	106	-5%	51	50	2%	69	-26%	الجزر الاصطناعية
179	157	14%	91	88	3%	87	5%	خدمات حقول النفط
(690)	(623)	11%	(369)	(321)	15%	(309)	19%	المصاريف التشغيلية <sup>1</sup>
(361)	(324)	11%	(195)	(166)	17%	(152)	28%	الحفر البري
(137)	(121)	13%	(78)	(59)	32%	(57)	37%	الحفر البحري
(44)	(44)	0%	(22)	(22)	0%	(23)	-4%	الجزر الاصطناعية
(148)	(134)	10%	(74)	(74)	0%	(77)	-4%	خدمات حقول النفط
580	500	16%	300	280	7%	292	3%	الربح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء <sup>2</sup>
341	243	40%	188	153	23%	137	37%	الحفر البري
151	172	-12%	66	85	-22%	99	-33%	الحفر البحري
57	62	-8%	29	28	4%	46	-37%	الجزر الاصطناعية
31	23	35%	17	14	21%	10	70%	خدمات حقول النفط
379	282	34%	204	175	17%	172	19%	صافي الربح
262	145	81%	149	113	32%	78	91%	الحفر البري
76	96	-21%	32	44	-27%	63	-49%	الحفر البحري
35	37	-5%	19	16	19%	33	-42%	الجزر الاصطناعية
6	4	50%	4	2	100%	(2)	*	خدمات حقول النفط

<sup>1</sup> تشمل المصاريف التشغيلية المصاريف العمومية والإدارية وإيرادات أخرى

<sup>2</sup> تشمل الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء على إيرادات أخرى

## فترة النصف الأول المنتهية في 30 يونيو 2022

## الإيرادات

وصلت الإيرادات إلى 1,270 مليون دولار أمريكي في النصف الأول من العام 2022، بزيادة قدرها 13% مقارنة بالنصف الأول من العام 2021. ارتفعت إيرادات الحفر البري في النصف الأول من العام 2022 إلى 702 مليون دولار أمريكي، بزيادة قدرها 24% أو 135 مليون دولار أمريكي، وذلك جزاء الزيادة في أنشطة الحفر، ونجح قطاع الحفر البري في إضافة حفارات جديدة وتسجيل رقم أعلى في عدد أيام التشغيل على مستوى الأسطول. كما تضمنت نتائج النصف الأول من العام الحصول على فارق تكلفة الوقود الأعلى وفقاً لشروط التعاقد.

بقيت إيرادات الحفر البحري على حالها على أساس سنوي في النصف الأول. ويرجع الانخفاض الهامشي إلى توقف خدمات البورج، إضافةً إلى انخفاض إيرادات التشغيل وارتفاع الإيرادات الاحتياطية للحفارات بسبب عمليات نقل الحفارات وزيادة أيام التوقف والصيانة.

انخفضت إيرادات الجزر الاصطناعية في النصف الأول من العام 2022 بنسبة 5% أو 5 مليون دولار أمريكي لتصل إلى 101 مليون دولار أمريكي، مدفوعة بشكل أساسي بمطالبات تعاقدية غير متكررة مسجلة في النصف الأول من العام 2021 قابلتها زيادة إيرادات الحفارات العاملة والاحتياطية.

شهدت إيرادات خدمات حقول النفط زيادة بنسبة 14% أو 22 مليون دولار أمريكي لتصل إلى 179 مليون دولار أمريكي في النصف الأول من العام 2022. وذلك نتيجة لزيادة حجم الأنشطة في مجمل الخدمات، في حين ساهمت خدمات الأنابيب المتصلة الجديدة في خطط التوسع لهذا القطاع.

## فترة الربع الثاني المنتهية في 30 يونيو 2022

وصلت الإيرادات إلى 669 مليون دولار أمريكي في الربع الثاني من العام 2022، بزيادة قدرها 11% مقارنةً بـ 601 مليون دولار أمريكي في الربع الثاني من العام 2021:

ارتفعت إيرادات الحفر البري في الربع الثاني من العام 2022 إلى 383 مليون دولار أمريكي، بزيادة قدرها 33% مقارنة بالربع الثاني من العام 2021، وذلك جزاء التعديل الناجم عن التضخم والحفارات الإضافية المنضمة إلى الأسطول.

وصلت إيرادات الحفر البحري إلى 144 مليون دولار أمريكي في الربع الثاني من العام 2022، بانخفاض قدره 8% مقارنة بالربع الثاني من العام 2021 وذلك بسبب مزيج الأنشطة.

انخفضت إيرادات الجزر الاصطناعية في الربع الثاني من العام 2022 بنسبة 26% لتصل إلى 51 مليون دولار أمريكي مقارنة بالربع الثاني من العام 2021، وذلك بسبب التقسيم غير المتكرر للإيرادات في الربع التالي من السنة الماضية، في حين بقيت مستويات النشاط على حالها بين العامين.

شهدت إيرادات خدمات حقول النفط زيادة بنسبة 5% لتصل إلى 91 مليون دولار أمريكي في الربع الثاني من العام 2022 مقارنة بالربع الثاني من العام 2021، وذلك نتيجة لزيادة حجم النشاط في الخدمات وطرح خدمات الأنابيب المتصلة الجديدة.

### المصاريف التشغيلية والاستهلاك

النصف الأول			الربع الثاني			
النصف الأول 2022	النصف الأول 2021	% التغير خلال سنة	الربع الثاني 2021	% التغير خلال ربع واحد	الربع الأول 2022	الربع الثاني 2022
(690)	(623)	11%	(309)	15%	(321)	(369)
(350)	(327)	7%	(163)	15%	(163)	(187)
(51)	(43)	19%	(20)	13%	(24)	(27)
(66)	(37)	78%	(20)	75%	(24)	(42)
(54)	(43)	26%	(20)	26%	(31)	(23)
(82)	(98)	16%	(65)	38%	(42)	(40)
(48)	(33)	45%	(12)	82%	(17)	(31)
(39)	(42)	7%	(9)	5%	(20)	(19)
(190)	(209)	9%	(115)	12%	(101)	(89)
(72)	(92)	22%	(55)	11%	(38)	(34)
(72)	(74)	3%	(36)	8%	(39)	(33)
(22)	(24)	8%	(12)	0%	(11)	(11)
(24)	(19)	26%	(12)	15%	(13)	(11)

<sup>1</sup> تشمل المصاريف التشغيلية المصاريف العمومية والإدارية وإيرادات أخرى.

## فترة النصف الأول المنتهية في 30 يونيو 2022

## المصاريف التشغيلية

وصلت المصاريف التشغيلية إلى 690 مليون دولار أمريكي في النصف الأول من العام 2022، بزيادة قدرها 11% مقارنة بالنصف الأول من العام 2021، وذلك بسبب ازدياد مستويات الأنشطة والتكاليف المرتبطة بها، وتضخم تكلفة المواد الاستهلاكية التي تم تعويضها جزئياً عن طريق كفاءة التكلفة.

زادت تكلفة الوقود وزيوت التشحيم بمبلغ 29 مليون دولار أمريكي بنسبة 78% على أساس سنوي بسبب ارتفاع الأسعار، في حين زادت تكلفة المواد الكيميائية والاستهلاكية بنسبة 26% على أساس سنوي جراء زيادة الأنشطة في قطاع خدمات حقول النفط وتأثير تضخم التكاليف، وارتفعت مصاريف الصيانة الرئيسية بمبلغ 15 مليون دولار أمريكي بنسبة 45% بسبب الصيانة المقررة لقطاعي الحفر البري والجزر الاصطناعية.

## الاستهلاك والإطفاء وانخفاض القيمة

بلغت قيمة الاستهلاك والإطفاء وانخفاض القيمة 190 مليون دولار أمريكي، بانخفاض قدره 9% في النصف الأول من العام 2022 مقارنة بالنصف الأول من العام 2021، وذلك بسبب التعديل المحاسبي غير المتكرر لتصحيح العمر الإنتاجي للأصول منخفضة القيمة.

## فترة الربع الثاني المنتهية في 30 يونيو 2022

## المصاريف التشغيلية

ارتفعت المصاريف التشغيلية بنسبة 19% لتصل إلى 369 مليون دولار أمريكي في الربع الثاني من العام 2022 مقارنة بالربع الثاني من العام 2021، وذلك بسبب ازدياد مستويات الأنشطة والتكاليف المرتبطة بها بما في ذلك الصيانة الرئيسية المقررة والتضخم في تكلفة المواد الاستهلاكية التي تم تعويضها جزئياً عن طريق كفاءة التكلفة.

## الاستهلاك والإطفاء وانخفاض القيمة

بلغت قيمة الاستهلاك والإطفاء وانخفاض القيمة 89 مليون دولار أمريكي، بانخفاض قدره 23% في الربع الثاني من العام 2022 مقارنة بالربع الثاني من العام 2021، وذلك بسبب التعديل المحاسبي غير المتكرر لتصحيح العمر الإنتاجي للأصول منخفضة القيمة.

## رأس المال العامل

تحسّن رأس المال العامل للشركة بصورة كبيرة في عام 2022، وذلك نتيجة لجهود الشركة المستمرة لتحصيل الدفعات المتأخرة من الأطراف ذات العلاقة.



وبتاريخ 30 يونيو 2022، وصل رأس المال العامل إلى 378 مليون دولار أمريكي (أقل بنسبة 36% عن السنة المنتهية في 2021 وأعلى بنسبة 33% عن الربع الأول من العام 2022) مما يعكس النمو في أنشطة الأعمال، والتي تم تعويضها بفضل حجم التحصيلات الكبير في النصف الأول من العام 2022.

31 ديسمبر 2021	%التغير خلال سنة	30 يونيو 2021	%التغير خلال ربع واحد	31 مارس 2022	30 يونيو 2022	مليون دولار أمريكي
1,691	3%	2,119	17%-	2,118	1,749	الموجودات المتداولة
175	16%-	163	18%-	180	147	المخزون
103	15%	124	5%-	106	118	ذمم مدينة تجارية وأخرى
960	12%-	1,413	40%-	849	845	مستحق من جهات ذات علاقة
453	41%	419	53%-	983	639	النقد والأرصدة المصرفية
669	12%	968	15%-	877	747	المطلوبات المتداولة
315	8%	371	9%-	331	339	ذمم دائنة تجارية وأخرى
20	25%-	22	32%-	27	15	مطلوبات عقود الإيجار
334	18%	575	32%-	519	393	مستحق لجهات ذات علاقة
589	36%-	754	50%-	285	378	رأس المال العامل

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

وبصورة عامة، بقي وضع رأس المال العامل سليماً، ومع وصولنا إلى النصف الثاني من العام 2022، من المتوقع حدوث تحسينات طفيفة بهدف وصول رأس المال العامل إلى 11% تقريباً من الإيرادات المحسوبة على أساس سنوي وفق النطاق الإرشادي السابق، مع الأخذ بالاعتبار النمو السنوي في حجم الأعمال.

### التدفقات النقدية الحرة وهيكل رأس المال

بتاريخ 30 يونيو 2022، وصل صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية إلى 205 مليون دولار أمريكي، بسبب زيادة الأنشطة في قطاعي خدمات حقول النفط والحفر البري، في حين استخدمت الشركة بعض النقد لتمويل الإنفاق على الاستثمارات الرأسمالية بفضل الزخم الذي اكتسبه برنامج الشركة الطموح لتوسيع حجم أسطول الحفارات.

بصورة عامة، وصل رصيد النقد ومرادفات النقد بتاريخ 30 يونيو 2022 إلى 639 مليون دولار أمريكي مع وصول السيولة النقدية (بما في ذلك التسهيلات الائتمانية المشتركة لأجل والمتجددة غير المستخدمة) إلى 1,889 مليون دولار أمريكي.

النصف الأول 2022	النصف الأول 2021	%التغير خلال سنة	الربع الثاني 2022	%التغير خلال ربع واحد	الربع الأول 2022	الربع الثاني 2022	مليون دولار أمريكي
818	479	71%	205	67%-	613	205	صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية
(285)	(282)	1%	(207)	165%	(78)	(207)	صافي النقد المستخدم في الأنشطة الاستثمارية
533	197	171%	(2)	*	535	(2)	التدفق النقدي الحر

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

## الميزانية العمومية

ارتفع مجموع الموجودات بنسبة 3% على أساس سنوي ليصل إلى 5,224 مليون دولار أمريكي بتاريخ 30 يونيو 2022 بسبب زيادة الموجودات غير المتداولة والموجودات المتداولة جزاءً لزيادة الاستثمارات الرأسمالية وفق خطط الاستحواذ على الحفارات وارتفاع النقد والأرصدة المصرفية نتيجة لتحسّن مستوى التحصيلات النقدية للشركة.

ارتفع مجموع المطلوبات بنسبة 3% من 2,301 مليون دولار أمريكي بتاريخ 31 ديسمبر 2021 إلى 2,374 مليون دولار أمريكي بتاريخ 30 يونيو 2022، بسبب ارتفاع المطلوبات المتداولة بنسبة 12% من 669 مليون دولار أمريكي بتاريخ 31 ديسمبر 2021 إلى 747 مليون دولار أمريكي بتاريخ 30 يونيو 2022. تُعزى هذه الزيادة إلى ارتفاع المستحقات لجهات ذات العلاقة والذمم الدائنة التجارية والأخرى بتاريخ 30 يونيو 2022.

% التغير خلال سنة	31 ديسمبر 2021	% التغير خلال سنة	30 يونيو 2021	% التغير خلال ربع واحد	31 مارس	30 يونيو	مليون دولار أمريكي
					2022	2022	
					5,483	5,224	مجموع الموجودات
					3,365	3,475	الموجودات غير المتداولة
					2,118	1,749	الموجودات المتداولة
					2,513	2,374	مجموع المطلوبات
					1,636	1,627	المطلوبات غير المتداولة
					877	747	المطلوبات المتداولة
					2,970	2,850	مجموع حقوق الملكية
					436	436	رأس المال
					60	60	الاحتياطي القانوني
					2,474	2,354	الأرباح المستبقاة
					5,483	5,224	مجموع حقوق الملكية والمطلوبات

\*ليست ذات مغزى

ارتفعت نسبة صافي الدين إلى الربح قبل الفوائد والضرائب والإطفاء للأشهر الاثني عشر الأخيرة لتصل إلى 0.8 بتاريخ 30 يونيو 2022 مقارنة بـ 0.5 بتاريخ 31 مارس 2022. وجاء ذلك نتيجة لانخفاض أرصدة النقد ومرادفات النقد إلى 639 مليون دولار أمريكي بتاريخ 30 يونيو 2022 بعد أن كانت 983 مليون دولار أمريكي بتاريخ 31 مارس 2022، جزاء سداد توزيعات أرباح بقيمة 325 مليون دولار أمريكي في شهر مايو 2022.

%التغير خلال سنة	النصف		%التغير خلال سنة	الربع	%التغير	الربع	الربع	مليون دولار أمريكي
	الأول 2021	الأول 2022		الثاني 2021	خلال ربع واحد	الأول 2022	الثاني 2022	
%1	2,833	2,850	%1	2,833	%4-	2,970	2,850	إجمالي حقوق الملكية
%21-	1,118	888	%21-	1,118	%60	556	888	صافي الدين <sup>1</sup>
%33	0.018	0.024	%18	0.011	%18	0.011	0.013	العائد للسهم (دولار أمريكي لكل سهم) <sup>2</sup>
%0	4,459	4,477	%0	4,459	%3-	4,606	4,477	رأس المال الموظف
	%13	%16		%13		%15	%16	العائد على رأس المال الموظف
	1.2	0.8		1.2		0.5	0.8	نسبة صافي الدين إلى الأرباح قبل الفوائد والضرائب والإطفاء
	%28	%24		%28		%16	%24	عن الـ 12 شهر الأخيرة
	%19	%25		%19		%23	%25	نسبة التعزيز المالي
								العائد على حقوق الملكية

<sup>1</sup> التزامات محملة بفوائد مخصصاً منها النقد ومرادفات النقد.

<sup>2</sup> تم تعديل عدد الأسهم لحساب العائد للسهم في النتائج المقارنة كما لو كان تقسيم الأسهم ورسمتها قد تمت في 1 يناير 2020.

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

#### الممتلكات والمعدات

%التغير خلال سنة	النصف		%التغير خلال سنة	الربع	%التغير	الربع	الربع	مليون دولار أمريكي
	الأول 2021	الأول 2022		الثاني 2021	خلال ربع واحد	الأول 2022	الثاني 2022	
%41-	186	110	%7	46	%20-	61	49	إضافات إلى الممتلكات والمعدات
%17-	23	19	%12-	17	*	4	15	الحفر البري
%50-	135	67	%29	17	%51-	45	22	الحفر البحري
%0	2	2	*	-	*	-	2	الجزر الاصطناعية
%15-	26	22	%17-	12	%17-	12	10	خدمات حقول النفط

\* ليست ذات مغزى

#### فترة الربع الثاني المنتهية في 30 يونيو 2022

وصلت الإضافات إلى الممتلكات والمعدات في فترة الربع الثاني من العام 2022 إلى 49 مليون دولار أمريكي، مسجلة زيادة بنسبة 7% مقارنة بالربع الثاني من العام 2021.

## 2. أبرز البيانات التشغيلية

## توافر الحفارات وعدد الآبار المحفورة

البيانات التشغيلية	النصف الأول 2021	النصف الأول 2022	البيانات التشغيلية	الربع الثاني 2021	الربع الأول 2022	الربع الثاني 2022	معلومات تشغيل الحفارات		
%التغير خلال سنة	95	105	%التغير خلال سنة	95	104	105	الأسطول المملوك للشركة		
	65	71		65	70	71	الحفر البري		
	20	24		20	24	24	الحفر البحري		
	10	10		10	10	10	الجزر الاصطناعية		
	10	7		10	8	7	الحفارات المستأجرة		
	<b>98%</b>	<b>98%</b>		<b>99%</b>	<b>96%</b>	<b>98%</b>	توافر الحفارات		
	95%	97%		98%	95%	97%	الحفر البري		
	98%	100%		100%	98%	100%	الحفر البحري		
	100%	100%		100%	98%	100%	الجزر الاصطناعية		
	<b>92%</b>	<b>93%</b>		<b>93%</b>	<b>92%</b>	<b>94%</b>	كفاءة الحفارات		
	94%	92%		94%	92%	93%	الحفر البري		
	94%	92%		94%	90%	95%	الحفر البحري		
	88%	94%		90%	98%	94%	الجزر الاصطناعية		
	<b>7%</b>	<b>271</b>	<b>289</b>	<b>146</b>	<b>147</b>	<b>142</b>	عدد الآبار المحفورة		
	3%	238	246	6%	126	8%	128	118	الحفر البري
	7%	29	31	6%	18	21%	14	17	الحفر البحري
	200%	4	12	250%	2	40%	5	7	الجزر الاصطناعية

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

## أبرز البيانات التشغيلية لخدمات الحفر

في النصف الأول من العام 2022، امتلكت الشركة أسطولاً مكوناً من 105 حفارة مملوكة بنسبة توافر بلغت 98% مقارنة بأسطول يضم 95 حفارة مملوكة بنسبة توافر 98% في الفترة نفسها من العام 2021. بلغت كفاءة الحفارات في النصف الأول من العام 2022 نسبة 93% مقارنة بـ 92% في الفترة نفسها من العام الماضي. نورد فيما يلي بعض أبرز البيانات التشغيلية الأخرى:

- استلام ستة حفارات برية خلال النصف الأول من العام 2022، بحيث باشرت أربعة منها العمل. ومن المرجح استلام الحفارتين البريتين الباقيتين التي اشترتها الشركة في السنة الماضية خلال الأشهر القليلة القادمة، ومن المخطط إضافة جميع الحفارات المتبقية إلى العمليات خلال النصف الثاني من العام 2022.
- بدأت حفارة بحرية جديدة العمل مع نهاية السنة الماضية ومن المرجح تشغيل ثلاث حفارات بحرية جديدة خلال النصف الثاني من السنة الحالية.

- خلال النصف الأول من العام 2022، حفرت الشركة 289 بئراً (بعمق 2.38 مليون قدم) مقارنة بحفر 271 بئراً في الفترة نفسها من العام الماضي (بعمق 2.45 مليون قدم) باستخدام الحفارات المملوكة للشركة.
- حفرت حفارة في قطاع الجزر الاصطناعية (AD-68) أطول بئر في العالم (UZ 668) بعمق 50,000 قدم.

### أبرز البيانات التشغيلية لخدمات حقول النفط

- قدم قطاع خدمات حقول النفط خدمات الحفر المتكاملة إلى 36 حفارة (حصة سوقية تبلغ 40%) خلال النصف الأول من العام 2022.
- تم تسليم 378 بئراً في إطار خدمات الحفر المتكاملة منذ العام 2019، منها 213 بئراً قياسياً تتضمن 163 بئراً قبل الموعد المحدد وأقل من الميزانية.
- تم تسليم 101 بئراً في النصف الأول من العام 2022، منها 34 بئراً قياسياً تتضمن 29 بئراً قبل الموعد المحدد وأقل من الميزانية.
- تحسنت كفاءة الحفر بنسبة 16.7% على أساس سنوي.
- تم تنفيذ 17 مرحلة تكسير هيدروليكي في الأشهر الثلاثة الأولى من 2022 و13 مرحلة أخرى في الربع الثاني من العام 2022.

### 3. النظرة المستقبلية

تلتزم الشركة بتوسيع قاعدة الخدمات التي تقدمها لعملائها واغتنام المزيد من الفرص الاستثمارية التي يطرحها السوق في سبيل الحفاظ على مكانتها الإقليمية الرائدة في هذا القطاع. وفي إطار تنفيذ برنامج النمو الخاص بالشركة للعام 2022 وما بعده، نجحنا في زيادة الإيرادات والأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء في النصف الأول من العام 2022.

استطاعت الشركة منذ إطلاق خدمات الحفر المتكاملة عام 2018 من توفير 250 مليون دولار أمريكي لعملائها عن طريق تولي عمليات حفر الآبار من البداية للنهاية، في حين تحتل خدمات الحفر والاستكمال مكانة حساسة في استراتيجية الشركة لمضاعفة القيمة المكتسبة من كل بئر.

يمثل برنامج الشركة الطموح لزيادة عدد الحفارات مكوناً رئيسياً في استراتيجية أدنوك للنمو، مما يساهم في إنجاز عدد متزايد من المشاريع الضخمة في دولة الإمارات العربية المتحدة. تخطط الشركة لمضاعفة عدد الآبار في إطار خدمات الحفر المتكاملة في العام 2022، ومضاعفة عدد الحفارات القادرة على تقديم هذا النوع من الخدمات بحلول العام 2024، مما سيساعد بدوره على مضاعفة إيرادات قطاع خدمات حقول النفط بحلول العام 2025.

بتاريخ 27 يوليو، حصلت شركة أدنوك للحفر على عقود بقيمة 2 مليار دولار أمريكي لوحدات حفر بحري وخدمات الحفر المتكاملة بهدف المساهمة في تنفيذ مشروع "عشا" العملاق لاستخراج الغاز، والذي يعد أكبر مشروع للغاز الحامض على مستوى العالم، وتشير التوقعات إلى بدء الإنتاج عام 2025 تقريباً، بطاقة إنتاجية تتجاوز 1.5 مليار قدم مكعب من الغاز يومياً قبل نهاية العقد. تجدر الإشارة إلى أن المساهمة في تنفيذ هذا المشروع تعزز قدرة الشركة على تحقيق النمو المستهدف في أسطول الحفارات وقطاع خدمات حقول النفط.

وفي 5 أغسطس، أكدت الشركة على الاتفاقية الخاصة بعقود بقيمة 3,4 مليار دولار أمريكي إضافية لـ 8 حفارات عالية المستوى من أجل دعم عمليات الحفر لشركة أدنوك البحرية.

وبصورة عامة، تلعب الشركة دوراً محورياً في تعزيز القدرة الإنتاجية لمجموعة أدنوك، ومساعدة الدولة على الوصول إلى الاكتفاء الذاتي من الغاز، وستواصل أدنوك للحفر في مسارها الثابت لتحقيق النمو ومضاعفة عوائدها لمساهمي الشركة، ويظل التركيز الفوري على تلبية الأهداف المالية القوية، مع الحفاظ على التميز التشغيلي. وتحظى هذه الأهداف بدعم الخطط الطموحة للاستدامة، حيث تسعى الشركة جاهدة إلى تحقيق أداء متميز على مستوى القطاع من حيث الحوكمة البيئية والاجتماعية والمؤسسية.

#### 4. سياسة توزيع الأرباح

تعتمد قدرة الشركة على توزيع أرباح الأسهم على العديد 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 وموافقة المساهمين.

وتعتزم الشركة دفع توزيعات أرباح مرتين كل سنة مالية بتقديم دفعة أولية في النصف الأول ودفعة ثانية في النصف الثاني من كل عام. ومع مراعاة ما سبق، اعتمد مساهمو الشركة في الجمعية العمومية السنوية المنعقدة مؤخراً على دفع توزيع أرباح بقيمة 325 مليون دولار أمريكي عن النصف الثاني من عام 2021، وأجرت الشركة عملية الدفع إلى المساهمين في شهر مايو 2022. نتوقع زيادة مبلغ الأرباح الموزعة بمعدل نمو 5% سنوياً على أساس توزيعات الأرباح لكل سهم على مدار السنوات الخمس المقبلة (2022-2026). صُممت سياسة توزيع الأرباح هذه لتعكس توقعاتنا المتمثلة في توليد تدفقات نقدية قوية وإمكاناتنا المتوقعة في تحقيق الأرباح على المدى الطويل، مع السماح لنا بالاحتفاظ بسيولة نقدية كافية لتمويل متطلبات التشغيل والاستثمار المستمر لتحقيق نمو طويل الأجل. وتخضع سياسة توزيع الأرباح لنتائج دراسة مجلس إدارتنا وتلبية متطلبات إدارة النقد الخاصة بأعمالنا فيما يتعلق بالنفقات التشغيلية ومصاريف الفائدة والاستثمارات الرأسمالية المتوقعة وظروف السوق.

وبناء على ذلك، وبحسب سياسة توزيع الأرباح التي اعتمدها الشركة، أعلن مجلس الإدارة عن توزيعات نقدية مرحلية بقيمة 341.25 مليون دولار أمريكي (7.83 فلس لكل سهم) عن النصف الأول من العام 2022 بارتفاع قدره 5% مقارنة بتوزيعات الأرباح عن النصف الثاني من العام 2021.

## 5. سعر الأسهم وملكيتهما

يتم تداول أسهمنا في سوق أبوظبي للأوراق المالية تحت الرمز ADNOC DRILL، وقد وصل سعر السهم عند الإغلاق بتاريخ 30 يونيو 2022 إلى 3.4 درهم إماراتي. وفي الفترة من 1 أبريل 2022 إلى 30 يونيو 2022، تراوح سعر السهم بين 3.7 درهم إماراتي و3.4 درهم إماراتي عند الإغلاق. بلغت القيمة السوقية للشركة 54,4 مليار درهم إماراتي بتاريخ 30 يونيو 2022، في حين وصل متوسط عدد الأسهم المتداولة في اليوم الواحد إلى 9.2 مليون سهم في الربع الثاني من العام 2022.

وبتاريخ 30 يونيو 2022، تمتلك شركة بترول أبوظبي الوطنية ("أدنوك") حصة أغلبية بنسبة 84% في الشركة، بينما تمتلك شركة بيكر هيوز القابضة إس بي في المحدودة ("بيكر هيوز") نسبة 5% فيها، في حين أن 11% من أسهمنا الحالية مملوكة ملكيةً عامة من قبل مستثمرين آخرين من المؤسسات والأفراد.

تم إدراج شركة أدنوك للحفر خلال شهر أكتوبر 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. أما في الربع الأول من العام 2022، أُعلن عن انضمام شركة أدنوك للحفر ضمن 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.

## تاريخ الإعلان عن نتائج الربع الثالث من العام 2022

نتوقع الإعلان عن نتائج الربع الثالث وفترة التسعة أشهر من العام 2022 بتاريخ 14 نوفمبر 2022 تقريباً.

### جهات الاتصال

علاقات المستثمرين

نيكولاس روبرت

نائب الرئيس، علاقات المستثمرين

[nrobert@adnoc.ae](mailto:nrobert@adnoc.ae)

9 أغسطس 2022

شركة أدنوك للحفر ش.م.ع.



## الملحق 1: 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 الربح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء على أنها صافي الدين الذي يحمل فائدة في نهاية الفترة المعروضة، مقسوماً على الربح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء 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 التعزيز المالي 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.

الاستثمارات الرأسمالية هي إجمالي النفقات الرأسمالية النقدية المدفوعة لشراء الممتلكات والمعدات 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.

نقل الحفارة يعني نقلها من مكان إلى آخر وعادة ما يكون النقل من بئر إلى آخر لغرض الحفر أو انتهاء العمل، حسب الاقتضاء وقد تحدث عملية النقل في الحالات الطارئة.

يُطلق على الحفارة اسم الحفارة المتكدسة عند الاستغناء عن طاقم العمل أو تقليله إلى عدد محدود من الأشخاص و"حفظ" الحفارة في ميناء أو رصيف سفن أو أية منطقة محددة، وتتضمن الخطوات المتبعة للحفاظ على مرافق الحفارة طلاءها بطبقة خارجية واقية أو ملء المعدات بسوائل للحماية، إلى جانب مزيلات الرطوبة في المناطق المغلقة.

يحدث تحرير الحفارة أو إيقافها عندما يسحب العميل عقد الحفارة. وفي حال برزت الحاجة إلى الحفارة من جديد عند الطلب، يمكن إعادة تشغيلها لصالح العميل نفسه، وتكون الحفارة خلال هذه الفترة متاحة للتعاقد عليها مع عميل آخر.

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 الرئيسية 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.

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

توافر الحفارات هو العدد التراكمي لـ (أيام تشغيل الحفارة مطروحاً منها أيام الصيانة الفعلية مطروحاً منها الوقت غير الإنتاجي المتعلق بالحفارة مطروحاً منها 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).

## كفاءة الحفارات:

- مصدر كفاءة الحفارات هو قاعدة بيانات مركز المراقبة التابع لشركة أدنوك
- المعايير المستخدمة هي التصنيفات المرجحة لمعايير الحفر
- المعايير:
  - معايير سرعة السحب = (إجمالي عدد الحوامل مقسوماً على المدة الإجمالية)
  - مدة التوصيل = (إجمالي عدد الوصلات مقسوماً على المدة الإجمالية).
  - استبعاد آبار التنقيب وصيانة الآبار.
  - استبعاد كل عمليات التشغيل المقيدة.

## الملحق 2: بيان تحذيري بخصوص البيانات الاستشرافية

يتضمن هذا التقرير بيانات استشرافية تتعلق بعدة أمور منها خططنا وأهدافنا وغاياتنا واستراتيجياتنا وأدأنا 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 السلي من غيرها، أو غير ذلك من المصطلحات المماثلة. كما 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 ضريبة قيمة مضافة وضرائب 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.