

"أبراج" تحقق نموًا في الإيرادات وصافي الأرباح، وتوسع عملياتها إقليميًا وتسجل أعلى مستوى تاريخي للعقود المتعاقد عليها وترفع توقعات إيراداتها لعام 2026

- نمو الإيرادات: ارتفاع بنسبة 9% مقارنة بالربع السابق.
- نمو صافي الربح: ارتفاع بنسبة 10% مقارنة بالربع السابق.
- التميز التشغيلي: تسجيل أعلى معدل تشغيل لمنصات الحفر خلال الاثني عشر شهرًا الماضية.
- سجل الأعمال: تحقيق أعلى مستوى تاريخي للأعمال المتعاقد عليها بقيمة 953 مليون ريال عُمان.
- التوسع الإقليمي: بدء تشغيل منصة الحفر الثالثة في حقل الوفرة المشترك بين دولة الكويت والمملكة العربية السعودية.
- التوقعات المستقبلية: رفع التوجيه السنوي للإيرادات لعام 2026.

مسقط، سلطنة عُمان – 28 يوليو 2026 – أعلنت شركة "أبراج" لخدمات الطاقة ش.م.ع. (بورصة مسقط: ABRJ)، الشركة الوطنية الرائدة في خدمات الطاقة المتكاملة، اليوم نتائجها المالية للربع الثاني من عام 2026، والتي أظهرت استمرار الأداء التشغيلي والمالي القوي، مدعومًا بارتفاع الإيرادات وصافي الأرباح ومعدلات تشغيل أسطول منصات الحفر والأعمال المتعاقد عليها مقارنة بالربع السابق.

الأداء المالي

الإيرادات

بلغت الإيرادات التراكمية بنهاية النصف الأول من عام 2026 نحو 75.3 مليون ريال عُمان، بزيادة قدرها 2.4 مليون ريال عُمان وبنسبة نمو بلغت 3% مقارنة بالفترة نفسها من العام الماضي. ويعود هذا النمو بصورة رئيسة إلى:

- ارتفاع إيرادات العقود بنحو 0.8 مليون ريال عُمان، مدفوعًا بزيادة نشاط منصات الحفر.
- ارتفاع الإيرادات الناتجة عن إعادة تحميل التكاليف على العملاء بنحو 1.2 مليون ريال عُمان.

وعلى صعيد الأداء الربحي، بلغت إيرادات الربع الثاني من عام 2026 نحو 39.3 مليون ريال عُمان، مقارنةً بـ 36.0 مليون ريال عُمان في الربع الأول، محققة نموًا بنسبة 9% (زيادة قدرها 3.3 مليون ريال عُمان)، ويرجع ذلك بشكل رئيس إلى:

- زيادة نشاط منصات الحفر بنحو 1.2 مليون ريال عُمان.
- ارتفاع المبالغ المعاد تحميلها على العملاء بنحو 1.1 مليون ريال عُمان.
- فروقات توقيت تنفيذ أعمال الصيانة بين الربعين، والتي أسهمت بنحو 0.6 مليون ريال عُمان.

الأرباح قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك (EBITDA)

سجلت "أبراج" أرباحًا قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك (EBITDA) بلغت 24.3 مليون ريال عُمان خلال النصف الأول من عام 2026، بانخفاض طفيف قدره 0.3 مليون ريال عُمان، أو 1%، مقارنةً بالفترة نفسها من العام الماضي. ويُعزى هذا الانخفاض بصورة رئيسية إلى تراجع EBITDA في قطاع الحفر بمقدار 1 مليون ريال عُمان، وقد عوّضه جزئيًا ارتفاع EBITDA في قطاع خدمات الآبار بمقدار 0.6 مليون ريال عُمان. ويعود تراجع EBITDA في قطاع

الحفر أساسًا إلى تكاليف إضافية مرتبطة بأعمال الصيانة وإعادة الاعتماد، أدت إلى انخفاض EBITDA بمقدار 1.4 مليون ريال عُمان، وقد قابل ذلك جزئيًا ارتفاعًا في EBITDA بمقدار 0.4 مليون ريال عُمان نتيجة زيادة نشاط الحفر.

سجلت "أبراج" أرباحًا قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك (EBITDA) بلغت 12.3 مليون ريال عُمان خلال الربع الثاني من عام 2026، بارتفاع قدره 0.3 مليون ريال عُمان، أو 3%، مقارنةً بالربع الأول من العام نفسه. ويُعزى هذا الارتفاع بصورة رئيسية إلى زيادة EBITDA بمقدار 0.5 مليون ريال عُمان نتيجة ارتفاع نشاط الحفر، وقد قابلها جزئيًا ارتفاع المصروفات العمومية والإدارية بمقدار 0.2 مليون ريال عُمان.

الربح بعد الضريبة (PAT)

بلغ الربح بعد الضريبة خلال النصف الأول من عام 2026 نحو 9.3 مليون ريال عُمان، دون تغيير مقارنةً بالفترة نفسها من العام الماضي، حيث قابل انخفاض الأرباح قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بمقدار 0.3 مليون ريال عُمان انخفاضًا مماثل في مصروف الإهلاك.

وبلغت تكاليف التمويل 2.8 مليون ريال عُمان، بانخفاض يقارب 0.2 مليون ريال عُمان مقارنةً بالفترة نفسها من العام الماضي، رغم ارتفاع مستوى الدين. ويعود هذا الانخفاض إلى الوفورات الناتجة عن إعادة تسعير القروض المصرفية، مما أسهم في خفض متوسط أسعار الفائدة بنحو 70 نقطة أساس مقارنةً بالعام الماضي. كما بلغ معدل الضريبة الفعلي خلال النصف الأول 15.3%، بما يتماشى مع مستواه في العام الماضي.

وعلى صعيد الأداء الربحي، بلغ الربح بعد الضريبة 4.9 مليون ريال عُمان خلال الربع الثاني من عام 2026، مقارنةً بـ 4.5 مليون ريال عُمان في الربع الأول، بزيادة قدرها 0.4 مليون ريال عُمان، أو 10.9% مقارنةً بالربع الأول. ويُعزى ذلك بصورة رئيسية إلى:

- ارتفاع الأرباح قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بمقدار 0.3 مليون ريال عُمان.
- انخفاض تكاليف التمويل بمقدار 0.1 مليون ريال عُمان.

النفقات الرأسمالية (CAPEX)

النفقات الرأسمالية منذ بداية العام بلغت 29.3 مليون ريال عُمان، وهي أعلى بكثير من مستواها في العام الماضي، نتيجة برنامج الاستثمار الجاري في ثماني حفارات جديدة؛ سبع منها لشركة تنمية نفط عُمان («PDO»)، بما في ذلك ست حفارات للموجة الثالثة، وحفارة واحدة للشركة الكويتية لنفط الخليج («KGO»). وقد أنفقنا حتى تاريخه إجمالي ما يقارب 37 مليون ريال عُمان من النفقات الرأسمالية المرتبطة ببرنامج الحفارات الجديدة الـ 8. كما يُقدَّر إجمالي الإنفاق المرتبط ببرنامج توسعة الأسطول ضمن نطاق 90 إلى 95 مليون ريال عُمان وتُدعم معظم هذه الاستثمارات بتسهيلات تمويلية مصرفية.

المركز النقدي وصافي الدين

بلغت النقدية وما في حكمها بنهاية الربع الثاني من عام 2026 نحو 3.5 ملايين ريال عُمان، مقارنةً بـ 7.0 ملايين ريال عُمان في بداية العام، انعكاسًا لمواصلة تمويل التوسعات الرأسمالية.

خلال النصف الأول من عام 2026، حصلت الشركة على تمويلات مصرفية جديدة بقيمة 32.2 مليون ريال عُمان، وسددت 13.1 مليون ريال عُمان من القروض والفوائد والتزامات عقود الإيجار، بالإضافة إلى توزيع أرباح نقدية بقيمة 13.0 مليون ريال عُمان عن نتائج عام 2025 خلال الربع الأول.

وسجل صافي الدين في 30 يونيو 2026 نحو 121.3 مليون ريال عُمان، بزيادة 10% مقارنةً بنهاية الربع الأول، متأثرًا بالعوامل الآتية:

- انخفاض النقدية وما في حكمها بنحو 3 ملايين ريال عُمان.

- سحب تمويلات مصرفية جديدة بقيمة 13 مليون ريال عُُماني.
- سداد قروض بقيمة 5 ملايين ريال عُُماني.

وبلغ إجمالي الدين بنهاية الفترة 124.8 مليون ريال عُُماني، يتوزع على:

- 111.5 مليون ريال عُُماني ديون طويلة الأجل.
 - 10.0 ملايين ريال عُُماني ديون قصيرة الأجل.
 - 3 ملايين ريال عُُماني التزامات عقود الإيجار
- وارتفع معدل الرفع المالي (صافي الدين إلى الأرباح قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك لآخر 12 شهرًا) من 2.3 مرة في نهاية الربع الأول إلى 2.5 مرة بنهاية الربع الثاني. ومن المتوقع أن يواصل معدل الرفع المالي ارتفاعه مؤقتًا بالتزامن مع تنفيذ برنامج التوسع، قبل أن يبدأ في التحسن تدريجيًا مع بدء التشغيل التجاري لمنصات الحفر الجديدة وانعكاس مساهمتها في الإيرادات والربحية.

المؤشرات المالية الرئيسية (بالمليون ريال عُُماني)

YoY	YTD'25	YTD'26	QoQ	Q1'26	Q2'26	ألف ريال عُُماني
+3%	72.9	75.3	+9%	36.0	39.3	الإيرادات
-1%	24.7	24.3	+3%	12.0	12.3	EBITDA
(1.5pp)	33.8%	32.3%	(1.9pp)	33.3%	31.4%	هامش الأرباح قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك
0%	13.8	13.8	+5%	6.7	7.1	الربح التشغيلي (EBIT)
0%	9.3	9.3	+10%	4.5	4.9	الربح بعد الضريبة
(0.4pp)	12.8%	12.4%	0.0pp	12.4%	12.4%	هامش صافي الربح
0%	12.11	12.13	+10%	5.79	6.34	ربحية السهم (بيسة)
+375%	6.2	29.3	+77%	10.6	18.7	التدفقات الرأسمالية
						التدفقات النقدية التشغيلية (باستثناء رأس المال العامل)
+1%	24.8	24.9	+6%	12.1	12.8	صافي الدين
+17%	103.4	121.3	+10%	110.4	121.3	العائد على رأس المال المستخدم
+0.0pp	10.9%	10.9%	(0.5pp)	11.4%	10.9%	صافي الدين / EBITDA لآخر 12 شهرًا
+0.37x	2.11x	2.47x	+0.21x	2.26x	2.47x	

الأداء التشغيلي وسجل العقود

نشاط منصات الحفر

واصلت أبراج لخدمات الطاقة تعزيز مستويات التشغيل خلال الربع الثاني من عام 2026، حيث ارتفع معدل تشغيل أسطول منصات الحفر إلى 91% (تشغيل 24.6 منصة حفر من إجمالي أسطول يضم 27 منصة)، وهو أعلى معدل تشغيل تحققه الشركة خلال الاثني عشر شهرًا الماضية، مقارنةً بـ 89% بنهاية الربع الأول (24 منصة عاملة).

أبرز المستجدات التشغيلية خلال الربع الثاني:

- بدء تشغيل منصتي حفر جديدتين؛ إحداهما لصالح العمليات المشتركة في حقل الوفرة المشترك بين دولة الكويت والمملكة العربية السعودية، والأخرى لصالح شركة تنمية نفط عُمان (PDO).
- إعادة توجيه الأسطول: استكمال عقد منصة حفر مع شركة "ميدكو عمان"، ويجري تجهيزها حاليًا

للانتقال إلى عقد جديد مع شركة تنمية نفط عُمان.

وبنهاية يونيو 2026، انخفض عدد المنصات غير العاملة إلى منصتين فقط. وعقب انتهاء الفترة المالية، دخلت إحدى هاتين المنصتين الخدمة مع شركة تنمية نفط عُمان في منتصف يوليو 2026، ومن المتوقع استمرار تشغيلها حتى نهاية العام. وتتوقع الشركة تشغيل المنصة الأخرى قبل نهاية الربع الثالث من عام 2026، مما يعزز المعدلات الإجمالية لتشغيل الأسطول.

الأعمال المتعاقد عليها

حققت الشركة أعلى مستوى تاريخي لسجل الأعمال المتعاقد عليها بقيمة 953 مليون ريال عُماني حتى 30 يونيو 2026، بزيادة قدرها 55 مليون ريال عُماني (6%+) مقارنةً بنهاية الربع الأول.

وجاء هذا النمو مدفوعاً بإضافة عقود جديدة بقيمة 120 مليون ريال عُماني، عقب ترسية عقد خدمات التصديع الهيدروليكي مع شركة تنمية نفط عُمان والمعلن عنه في مايو.

في المقابل، تأثر رصيد الأعمال المتعاقد عليها بـ:

- تنفيذ أعمال بقيمة 39 مليون ريال عُماني انعكست ضمن إيرادات الربع الثاني.
- إعادة تصنيف عقود بقيمة 26 مليون ريال عُماني من عقود اختيارية إلى عقود مؤكدة.

وبلغ متوسط سعر التشغيل اليومي لمنصات الحفر أواخر العشرين ألف دولار أمريكي، في حين بلغ إجمالي مدة العقود المؤكدة المتبقية ما يعادل 140 سنة تشغيل (بمتوسط 5.7 سنوات لكل منصة حفر)، وبلغت نسبة الأعمال المتعاقد عليها إلى الإيرادات 6.4 مرات، مما يوفر رؤية واستدامة واضحة للإيرادات المستقبلية

التوقعات قصيرة المدى

تتوقع الشركة مواصلة نمو أداء الإيرادات خلال الربع الثالث من عام 2026 بنسبة تتراوح بين 5% و10% مقارنةً بالربع الثاني. وفي ضوء هذا الأداء التشغيلي القوي، رفعت الشركة توقعاتها لإيرادات عام 2026 الكاملة لتتراوح بين 150 و160 مليون ريال عُماني (مقارنةً بالتوقعات السابقة البالغة 145-155 مليون ريال عُماني)، مع الإبقاء على توقعات هامش EBITDA ضمن نطاق بداية إلى منتصف الثلاثينيات كنسبة من الإيرادات.

فيما يتعلق بالنفقات الرأسمالية (CAPEX)، تتوقع الشركة أن تنفق خلال النصف الثاني من عام 2026 مبلغاً إضافياً يتراوح بين 30 إلى 40 مليون ريال عُماني.

تصريحات الإدارة

صرح المهندس سيف الحمحمي، الرئيس التنفيذي لشركة أبراج،

"نواصل تنفيذ استراتيجية النمو المعتمدة بنجاح. شهد الربع الثاني دخول منصتي حفر جديدتين الخدمة، تلاهما تشغيل منصة ثالثة في منتصف يوليو، مما يساهم في تحويل استثماراتنا إلى طاقات تشغيلية تنعكس مباشرة على الربحية والإيرادات. ومع توالي دخول المنصات الجديدة خلال الأشهر المقبلة، ستترسخ المكانة السوقية للشركة وتتضاعف العوائد التشغيلية. كما نعتز بتوسيع شراكتنا الاستراتيجية مع شركة تنمية نفط عُمان عبر عقد خدمات التصديع الهيدروليكي المتقدمة، والذي يبرهن على التميز التشغيلي لشركة أبراج لخدمات الطاقة والتقنيات العالية التي نوفرها لدعم قطاع النفط والغاز في السلطنة."

وأضاف هوبرت لافوي، رئيس الشؤون المالية لشركة أبراج لخدمات الطاقة:

"نقترن بمواكبة النمو التشغيلي نهجًا ماليًا متزنًا يُعزز كفاءة هيكل رأس المال واستدامته. نعمل حاليًا على تطبيق مبادرات تمويلية تستهدف تخفيف ضغوط خدمة الدين على المدى القريب وتنويع مصادر التمويل لرفع مستوى المرونة المالية. تهدف هذه الخطوات إلى تعزيز مستويات السيولة ودعم تمويل خطط التوسع الذاتي، إضافة إلى إتاحة المرونة اللازمة لاقتناص الفرص الاستثمارية التي تحقق أقصى قيمة مضافة للمساهمين."

— انتهى —

نبذة عن أبراج لخدمات الطاقة:

شركة أبراج لخدمات الطاقة ش.م.ع. («أبراج» أو «الشركة») (بورصة مسقط: ABRJ) هي الشركة الوطنية الرائدة في سلطنة عُمان في مجال خدمات الطاقة المتكاملة، حيث تقدم حلولاً تشغيلية موثوقة وعلى نطاق واسع ضمن بيئات آبار معقدة، وذلك من خلال تقنيات الحفر المتقدمة والخدمات المتكاملة للآبار. وبصفتها المقاول الرائد في الحفر البري في عُمان، وشريكاً موثقاً للمشغلين المحليين والدوليين، بما في ذلك شركة تنمية نفط عُمان (PDO) وشركات شل وشيفرون وأوكسيدنتال، تساهم الشركة في تطوير الأصول الاستراتيجية لقطاع الطاقة عبر كامل دورة حياة الآبار. ويعتمد ذلك على كوادربشرية ذات مستوى عالٍ من التوطين، وأسطول حديث يضم 27 حفارة حفر و5 حفارات لصيانة الآبار، إلى جانب استراتيجية تشغيلية ورأسمالية منضبطة ومتوافقة مع المعايير الدولية للسلامة والأداء.

واسترشاداً برؤية عُمان 2040 وأولويات القيمة المحلية المضافة، تساهم أبراج في تعزيز توطين الوظائف، وتطوير سلاسل التوريد، ودعم الاستدامة طويلة الأجل لقطاع الطاقة. وبصفتها أول شركة في عُمان تحصل على شهادة المحتوى المحلي الوطنية وتحقق نسبة تعمين بلغت 93%، مع إدارة عُمانية عليا بنسبة 100%، تواصل أبراج ترسيخ مكانتها كنموذج وطني مساهم في الاقتصاد، وشركة تبي حضورها الإقليمي من خلال جودة خدماتها وتميز تنفيذها.

Contacts:

IR website	www.abrajenergy.com/sites/IR/	الصفحة الإلكترونية لعلاقات المستثمرين
IR Contact	investor.relations@abrajenergy.com	للتواصل (البريد الإلكتروني/ والهاتف)
Media Contact	media@abrajenergy.com	العلاقات الإعلامية

Disclaimer and Forward-Looking Statements

This communication contains certain "forward-looking statements" within the meaning of applicable securities laws and regulations. These statements include, but are not limited to, the plans, objectives, expectations, and intentions of ABRAJ Energy Services SAOG ("ABRAJ" or the "Company") (MSX: ABRJ). Forward-looking statements are generally identified by terminology such as "believes," "expects," "intends," "anticipates," "plans," "seeks," "should," "will," "may," or similar expressions.

These statements are based on the current beliefs and expectations of ABRAJ management and are subject to significant risks and uncertainties that could cause actual results to differ materially from those expressed or implied. Such risks include, but are not limited to, general economic and business conditions, competitive pressures, the successful implementation of business strategies, and other factors detailed in the Company's filings with the Muscat Stock Exchange (MSX).

ABRAJ undertakes no obligation to update or revise any forward-looking statements, whether as a result of new information, future events, or otherwise, except as required by law. Investors are cautioned not to place undue reliance on these statements.

إخلاء مسؤولية بشأن البيانات الاستشرافية

تتضمن هذه الوثيقة "بيانات استشرافية" وفقاً للقوانين واللوائح المعمول بها بشأن الأوراق المالية. وتشمل هذه البيانات، على سبيل المثال لا الحصر، خطط شركة "أبراج لخدمات الطاقة" وأهدافها وتوقعاتها وتطلعاتها. وعادةً ما تُحدد هذه البيانات الاستشرافية عبر استخدام مفردات مثل: "تعتقد"، أو "تتوقع"، أو "تعتزم"، أو "تستشرف"، أو "تخطط"، أو "تسعى"، أو "ينبغي"، أو "سوف"، أو "قد"، أو غيرها من التعبيرات المماثلة.

تستند هذه البيانات الاستشرافية إلى المعتقدات والتوقعات الحالية للإدارة التنفيذية لشركة "أبراج لخدمات الطاقة"، وهي عرضة لمخاطر وظروف جوهرية غير مؤكدة قد تؤدي إلى اختلاف النتائج الفعلية جوهرياً عن تلك المعلنة أو الضمنية. وتشمل هذه المخاطر والظروف، على سبيل المثال لا الحصر: الأوضاع الاقتصادية والتجارية العامة، وآثار المنافسة، والقدرة على تنفيذ استراتيجية العمل بنجاح، وغيرها من العوامل المفصلة دورياً في الإفصاحات المودعة لدى بورصة مسقط.

ولا تتحمل شركة "أبراج لخدمات الطاقة" أي التزام بتحديث أو مراجعة أي بيانات استشرافية، سواءً نتيجة لظهور معلومات جديدة أو أحداث مستقبلية أو غير ذلك، باستثناء ما يقتضيه القانون. وعليه، يُنصح المستثمرون بعدم الاعتماد المفرط على هذه البيانات الاستشرافية.