



أدنوك للغاز  
ADNOC GAS

# أدنوك للغاز بي إل سي نتائج الربع الأخير والعام المالي 2025

تقرير مناقشة وتحليل الإدارة  
فبراير 9، 2026



## جدول المحتويات

3	أبرز الإنجازات المالية
8	أبرز الإنجازات التشغيلية
9	التوقعات
10	البيانات المالية غير المدققة
13	سياسة توزيع الأرباح
14	البت الشبكي للأرباح والمكالمات الجماعية
15	الملحق: قاموس المصطلحات

---

## البيانات المالية للعام 2025

سجلت أدنوك للغاز ("أدنوك للغاز" أو "الشركة") خلال عام 2025 بالكامل، أداءً مالياً قوياً، حيث بلغت إجمالي الإيرادات 23,473 مليون دولار أمريكي، كما سجلت الشركة أرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بقيمة 8,636 مليون دولار أمريكي، وصافي دخل قدره 5,166 مليون دولار أمريكي.

وحققت "أدنوك للغاز" أعلى صافي دخل في تاريخها، مما يعكس مرونة نموذج أعمالها حتى في بيئة أسعار الطاقة التي تشهد تغيرات مستمرة. وارتفع هامش الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك (EBITDA) إلى 36.8% مقارنةً بـ 35.4% في العام السابق، مدعوماً بانضباط واضح في إدارة التكاليف، إضافة إلى موثوقية أصول عالمية المستوى بلغت 98.9% ويؤكد ذلك تركيز الشركة المستمر على رفع الكفاءة وضمان التشغيل الآمن والمستقر لمراقها.

خلال عام 2025، ارتفعت أحجام مبيعات الغاز المحلية إلى 2,420 تيرليون وحدة حرارية بريطانية، بزيادة قدرها 4% مقارنة بعام 2024، مدفوعة باستمرار قوة الطلب على المستوى المحلي وتحسين شروط التعاقد. كما سجلت أحجام الصادرات والسوائل المتداولة نمواً بنسبة 3% لتصل إلى 1,036 تيرليون وحدة حرارية بريطانية. وفي المقابل، تراجعت حصة "أدنوك للغاز" من مبيعات المشروع المشترك مع أدنوك للغاز الطبيعي المسال إلى 231 تيرليون وحدة حرارية بريطانية مقارنة بـ 264 وحدة في العام السابق، ويرجع السبب لهذا الانخفاض بشكل رئيسي إلى تنفيذ أعمال الصيانة المخططة.

بلغ متوسط سعر خام برنت 69 دولاراً أمريكياً للبرميل خلال عام 2025 مقابل 81 دولاراً أمريكياً للبرميل في عام 2024، ما يمثل انخفاضاً سنوياً نسبته 14%. وفي حين سجلت أسعار غاز البترول المسال والنفثا انخفاضاً بواقع 9% و 11% على التوالي على أساس سنوي، شهدت أسعار الغاز الطبيعي المسال في مؤشر الغاز الطبيعي المسال الياباني الكوري "JKM" ارتفاعاً بنسبة 7% مقارنة بالعام السابق.

بلغت الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك 8,636 مليون دولار أمريكي خلال الفترة، وهو مستوى ثابت على أساس سنوي. وسجلت أعمال الغاز المحلية مساهمة قدرها 3,382 مليون دولار أمريكي، بزيادة 10% نتيجة ارتفاع أحجام المبيعات بنسبة 4% وتحسن الهوامش عقب إعادة التفاوض على الشروط التجارية للعقود المحلية. وفي المقابل، سجلت الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك من سوائيل التصدير والتداول 3,923 مليون دولار أمريكي، بانخفاض 7% على أساس سنوي. كما تراجعت حصة "أدنوك للغاز" في أرباح المشروع المشترك مع أدنوك للغاز الطبيعي المسال قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بنسبة 20% لتصل إلى 977 مليون دولار أمريكي. ويأتي تراجع مساهمة السوائيل المصدرة والمتداولة نتيجة لتأثير بيئة أسعار السلع المنخفضة خلال الفترة، فيما يرجع سبب تراجع مساهمة المشروع المشترك مع أدنوك للغاز الطبيعي المسال إلى انخفاض حجم المبيعات نتيجة أعمال الصيانة المخططة لها وانخفاض الاسعار.

بلغ صافي الدخل لعام 2025 بالكامل 5,166 مليون دولار أمريكي، بزيادة نسبتها 3% مقارنة بـ 5,001 مليون دولار أمريكي في العام السابق، وجاء هذا النمو مدفوعاً بالزيادة في مساهمة أعمال الغاز المحلية.

استمرت "أدنوك للغاز" خلال عام 2025، في تنفيذ عدد من مشاريع النمو الاستراتيجية الرئيسية، بما في ذلك مشروع تطوير الغاز المتكامل المرحلة الثانية "IGDE2"، ومشروع "ميرام" "MERAM" لتسريع استرداد وتسييل الايثان، ومشروع تطوير الغاز الغني "Rich Gas Development". وبلغ الإنفاق الرأسمالي خلال العام 3,639 مليون دولار أمريكي، أي ما يقارب ضعف المستوى المسجل في العام السابق. كما واصل برنامج الإغلاق الشامل للشركة لتنفيذ عمليات الصيانة، إلى جانب أنظمة إدارة الأصول القوية، تأكيد فعالية استراتيجيات الصيانة المتبعة.

## النتائج المالية غير المدققة لعام 2025 بأكمله

<sup>1</sup> انظر مسرد المصطلحات للاطلاع على تعريف البيانات المالية المقدمة.

مليون دولار امريكي	عام 2024	عام 2025	% على أساس سنوي
إيرادات	24,428	23,473	-4%
تكلفة بضائع مبيعة	-13,770	-12,782	-7%
النفقات التشغيلية	-2,009	-2,054	2%
الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك	8,648	8,636	0%
صافي الدخل	5,001	5,166	3%
هامش الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك	35.4%	36.8%	139 نقطة أساس
صافي هامش الدخل	20.5%	22.0%	153 نقطة أساس
النفقات الرأسمالية	-1,835	-3,639	98%

#### أسعار المنتجات لعام 2025 بأكمله

المنتج	وحدة	2024	2025	% على أساس سنوي
خام برنت (أوروبا برنت فوب)	دولار / برميل	81	69	-14%
مؤشر "جي كي إم"	دولار / مليون وحدة حرارية بريطانية	12	13	7%
البروبان (فوب المملكة العربية السعودية CP)	طن / \$	610	565	-7%
بوتان (فوب المملكة العربية السعودية CP)	طن / \$	607	546	-10%
النفثا (الخليج العربي)	طن / \$	622	552	-11%

## الربع الأخير لعام 2025

حققت شركة أدنوك للغاز ("أدنوك للغاز" أو "الشركة") خلال الربع الأخير من عام 2025، إيرادات بلغت 5,482 مليون دولار أمريكي، وأرباحاً قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بلغت 2,043 مليون دولار أمريكي، وصافي دخل قدره 1,173 مليون دولار أمريكي.

وواصلت الشركة إظهار قوة ومرونة نموذج أعمالها محققة هامش ربح قوي قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بلغ 37.3% على الرغم من استمرار الضغوط الناجمة عن انخفاض أسعار الطاقة. وعلى صعيد العمليات التشغيلية سجلت الشركة نسبة موثوقية استثنائية بلغت 99.5% على امتداد أصولها.

سجل حجم مبيعات الغاز المحلية ارتفاعاً خلال الربع الأخير من عام 2025 بنسبة 5% ليصل إلى 595 تيرليون وحدة حرارية بريطانية، مقارنةً بـ 567 تيرليون وحدة حرارية بريطانية في الربع الأخير من عام 2024. كما سجلت أحجام مبيعات السوائل المصدّرة والمتداولة نمواً بنسبة 10% لتصل إلى 260 تيرليون وحدة حرارية بريطانية، مقابل 235 تيرليون وحدة حرارية بريطانية مقارنة بالفترة نفسها من العام السابق. وفي المقابل، تراجعت حصة أدنوك للغاز من مبيعات المشروع المشترك مع أدنوك للغاز الطبيعي المسال بنسبة 18% على أساس سنوي لتصل إلى 52 تيرليون وحدة حرارية بريطانية، مقارنة بـ 63 تيرليون وحدة حرارية بريطانية، ويأتي هذا الانخفاض نتيجة لفترات إيقاف العمليات لإجراء عمليات الصيانة المخطط لها.

بلغ متوسط سعر خام برنت 64 دولاراً أمريكياً للبرميل خلال الربع الأخير من عام 2025، مسجلاً انخفاضاً بنسبة 15% مقارنةً بمتوسط سعر البرميل خلال الربع الأخير من عام 2024 والذي بلغ 75 دولار أمريكي. كما سجلت أسعار مؤشر الغاز الطبيعي المسال الياباني الكوري "JKM" وغاز البترول المسال والنافثا انخفاضات سنوية بلغت 17%، 24%، 16% على التوالي.

بلغت قيمة الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك للربع الأخير من عام 2025 مبلغ قدره 2,043 مليون دولار أمريكي، بانخفاض بنسبة 10% مقارنة بالفترة نفسها من العام السابق. وأظهرت النتائج الفصلية أداءً قوياً في مجال أعمال الغاز المحلية، حيث حافظ الطلب على استقراره على الرغم من اعتدال الظروف المناخية خلال الربع الأخير. كما ارتفع إجمالي الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك لأعمال الغاز المحلية للربع الأخير من عام 2025 بنسبة 6% على أساس سنوي ليصل إلى 795 مليون دولار.\* وسجلت أعمال سواحل التصدير والتداول أرباحاً قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بلغت 928 مليون دولار أمريكي، مقارنة بمبلغ 978 مليون دولار أمريكي في الربع الأخير من عام 2024، أي بانخفاض قدره 5%، ويرجع السبب الرئيسي إلى بيئة الأسعار المنخفضة. كما تراجعت حصة "أدنوك للغاز" من الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك للمشروع المشترك مع أدنوك للغاز الطبيعي المسال بنسبة 35% لتصل إلى 207 ملايين دولار أمريكي، ويرجع السبب بصورة رئيسية لعمليات الصيانة المخطط لها بالإضافة إلى انخفاض مستويات الأسعار.

بلغ صافي الدخل للربع الأخير من عام 2025 نحو 1,173 مليون دولار أمريكي، مسجلاً انخفاضاً بنسبة 15% مقارنة بـ 1,381 مليون دولار أمريكي مقارنة بالربع الأخير من عام 2024، ويرجع السبب الرئيسي لهذا الانخفاض إلى تراجع مستويات الأسعار، وتنفيذ عمليات صيانة مخطط لها، بالإضافة إلى تأثير إيجابي لمرة واحدة في الربع الأخير من عام 2024 مرتبط بإعادة التفاوض على الشروط التجارية لعقد شركة مياه وكهرباء الإمارات "EWEC".

بلغ إجمالي الإنفاق الرأسمالي للربع الأخير من عام 2025 نحو 1,593 مليون دولار أمريكي مقارنة بـ 514 مليون دولار أمريكي خلال الفترة نفسها من عام 2024، مسجلاً زيادة بنسبة 210%، مدفوعة بتنفيذ الشركة لاستثمارات ضخمة في مشاريع النمو.

<sup>1</sup> سجلت الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك للربع الأخير من عام 2024 تعديلاً بقيمة 188 مليون دولار أمريكي ناتجاً عن تجديد عقد لسنة 2024.

## النتائج المالية غير المدققة للربع الأخير من عام 2025

مليون دولار أمريكي	الربع الأخير 2024	الربع الثالث 2025	الربع الأخير 2025	% على أساس سنوي	% الربع مقابل الربع
				الربع الأخير 2025 مقارنة مع الربع الثالث 2024	الربع الأخير 2025 مقارنة مع الربع الثالث 2025
إيرادات	6,060	5,931	5,482	-10%	-8%
تكلفة بضائع مبيعة	-3,299	-3,217	-2,906	-12%	-10%
النفقات التشغيلية	-479	-537	-533	11%	-1%
الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك	2,282	2,178	2,043	-10%	-6%
صافي الدخل	1,381	1,338	1,173	-15%	-12%
هامش الأرباح قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك	37.7%	36.7%	37.3%	-38 نقطة أساس	55 نقطة أساس
صافي هامش الدخل	22.8%	22.6%	21.4%	-139 نقطة أساس	-115 نقطة أساس
النفقات الرأسمالية	-514	-827	-1,593	210%	93%

## أسعار المنتجات للربع الأخير من عام 2025

المنتج	وحدة	الربع الأخير 2024	الربع الثالث 2025	الربع الأخير 2025	% على أساس سنوي	% الربع مقابل الربع
					الربع الأخير 2025 مقارنة مع الربع الأخير 2024	الربع الأخير 2025 مقارنة مع الربع الثالث 2025
خام برنت (أوروبا برنت فوب)	دولار / برميل	75	69	64	-15%	-8%
مؤشر "جي كي إم"	دولار / مليون وحدة حرارية بريطانية	13	12	11	-17%	-11%
البروبان (فوب المملكة العربية السعودية CP)	طن / \$	632	538	488	-23%	-9%
بوتان (فوب المملكة العربية السعودية CP)	طن / \$	627	508	473	-24%	-7%
النفثا (الخليج العربي)	طن / \$	622	536	522	-16%	-3%



## تسوية الإيرادات لعام 2025 بأكمله

إجمالي الإيرادات (كما هو مذكور في قائمة الربح أو الخسارة الموحدة)	مليون دولار أمريكي
إيرادات من الحصة النسبية لـ أدنوك للغاز في المشروع المشترك مع أدنوك للغاز الطبيعي المسال (حقوق الملكية المحتسبة)	2,658
الإيرادات من إعادة حقن الغاز	2,296
الإيرادات من IG (تسويات بين الشركات والدخل الآخر)	10
إيرادات أدنوك للغاز (بما في ذلك الدمج النسبي للمشاريع المشتركة لشركة أدنوك للغاز)	23,473

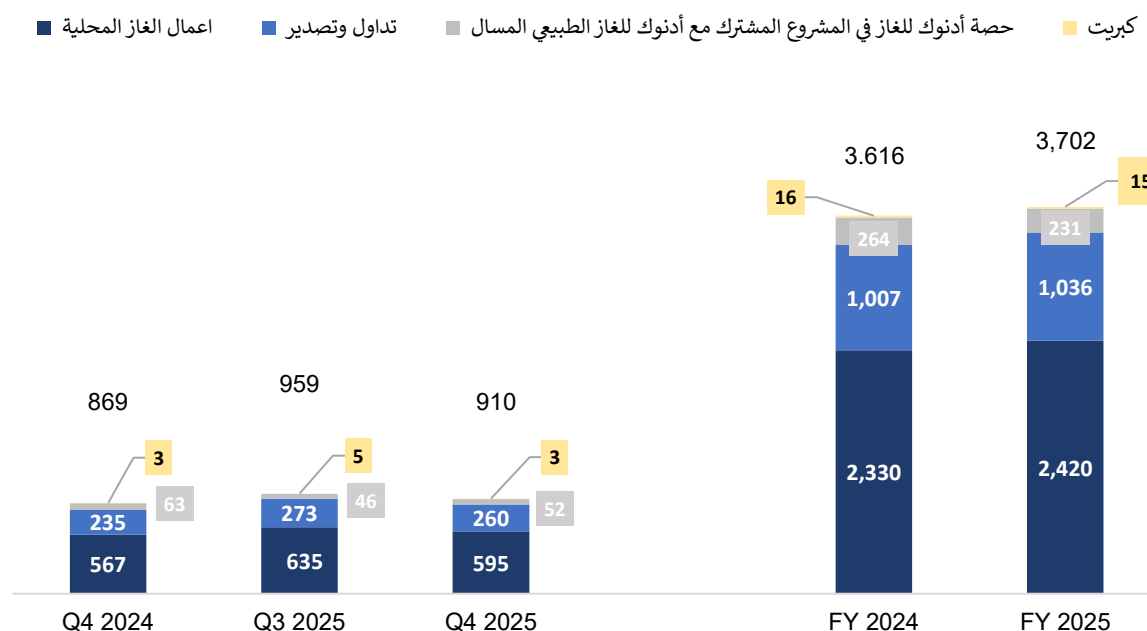
## تسوية العام 2025 بأكمله قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك

إجمالي الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك (كما هو مذكور في قائمة الربح أو الخسارة الموحدة)	مليون دولار أمريكي
التسوية المتعلقة بادنوك لمعالجة الغاز ( 68% معظمها من الإهلاك)	53
التسوية المتعلقة بادنوك للغاز الطبيعي المسال 70% (معظمها من الضرائب والاستهلاك)	575
أخرى	(13)
أرباح أدنوك للغاز قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك (بما في ذلك الدمج النسبي للمشاريع المشتركة لشركة أدنوك للغاز)	8,636

## كفاءة منشآت أدنوك للغاز

الكفاءة (منذ بداية العام)	الربع الأخير 2024	الربع الثالث 2025	الربع الأخير 2025	عام 2024 بأكمله	عام 2025 بأكمله
استخدام الأصول (%)	80.7%	91.3%	87.6%	84.7%	86.2%
توافر الأصول (%)	91.7%	96.9%	94.2%	96.6%	95.6%
موثوقية الأصول (%)	99.8%	97.8%	99.5%	99.6%	98.9%

## حجم مبيعات أدنوك للغاز (تريليون وحدة حرارية بريطانية)



ملاحظة: تتناسب مع حصة "أدنوك للغاز" النسبية البالغة 70% من كميات الإنتاج في أدنوك للغاز الطبيعي المسال



نتوقع أن يتراوح إجمالي حجم المبيعات بين 3,705 و 3,825 تريليون وحدة حرارية بريطانية في عام 2026. وكما هو الحال في السنوات السابقة، يُتوقع أن تتبع أحجام المبيعات نمطاً موسمياً مع ارتفاع طفيف خلال فترة الصيف. كما نلاحظ أنه في عام 2026 من المتوقع أن تعود عمليات الإغلاق لإجراء أعمال الصيانة إلى مستوياتها الطبيعية.

وفيما يتعلق بهوامش صافي الربح، نتوقع أن تكون منتجات الغاز المحلية أقل قليلاً مقارنة بعام 2025، حيث لا تتضمن توجيهاتنا المستقبلية مبيعات الغاز إلى الكهرباء، نظراً لأنها تتحقق فقط نتيجة نجاح عمليات المناقصات.

وبالنسبة لسوائل التصدير والتداول ومنتجات المشروع المشترك مع أدنوك للغاز الطبيعي المسال (ALNG JV)، تستند نطاقات توجيهات الشركة إلى نطاق سعري لخام برنت يتراوح بين 60 و 65 دولاراً أمريكياً للبرميل. ورغم أن هذه المنتجات عادة ما ترتبط ارتباطاً وثيقاً بسعر خام برنت، إلا أنه من المهم الإشارة إلى أن أسعار بعض المنتجات قد تنفصل في بعض الفترات عن أسعار النفط، بما يتماشى مع تطور أوضاع العرض والطلب السائدة في الأسواق المعنية. بالإضافة إلى ذلك، من المتوقع أن يحقق الكبريت صافي دخل إضافي يتراوح بين 250 و 300 مليون دولار أمريكي.

ومن المتوقع أن يتراوح إجمالي الاستثمارات في عام 2026 بين 4,000 و 4,500 مليون دولار أمريكي.

## التوجيه المالي لشركة أدنوك للغاز للسنة المالية 2026

Financial		2025 actual	2026 guidance	
	EBITDA Margin %	36.8%	~36%	
Sales volume	(in TBTU)	YTD 2025 actual	2026 guidance	
	Domestic Gas Products	2,420	2,430-2,510	Sales volumes growth driven by UAE demand
	Exports & Traded Liquids	1,036	1,045-1,075	
	LNG JV Products	231	230-240	
Net Profit Unit Margins	(in \$/mmBTU)	YTD 2025 actual	2026 guidance	
	Domestic Gas Products	1.16	1.10-1.14	ETL, LNG: consistent with 60-65\$/bbl oil price range
	Exports & Traded Liquids	1.53	1.39-1.51	
	LNG JV Products	1.79	1.35-1.45	
	Sulphur (\$ Millions)	341	250-300	
Investments	(\$ Million)	YTD 2025 actual	2026 guidance	
	CAPEX	3,639	4,000-4,500	Excluding RGD P2,3 spending

Note: ADNOC Gas' proportionate 70% share of volumes includes LNG, LPG, Naphtha and Sulphur

## البيانات المالية غير المدققة

قائمة الربح أو الخسارة الموحدة والدخل الشامل الآخر

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

إيرادات	مليون دولار أمريكي
18,509	
تكاليف الغاز:	
السعر الأدنى	(3,712)
المشاركة في الأرباح	(6,728)
تسديد غاز الوقود	(182)
إيرادات تشغيلية أخرى	1,134
تكاليف الموظفين	(1,105)
استهلاك وإطفاء	(1,299)
استهلاك المخزون	(53)
تكاليف تشغيل أخرى	(386)
مصاريف أخرى	(231)
إعادة تحميل تكاليف التشغيل من قبل أدنوك لمعالجة الغاز (AGP JV)	(252)
حصة من نتائج استثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية	428
محمل إلى جهات ذلت علاقة	598
<b>الربح التشغيلي</b>	<b>6,721</b>
إيرادات تمويل	105
تكاليف تمويل	(177)
<b>الأرباح قبل الضرائب للفترة</b>	<b>6,649</b>
مصرف ضريبة الدخل الحالية	(1,559)
إعفاء الضريبة المؤجلة	76
<b>الربح ومجموع الدخل للفترة</b>	<b>5,166</b>
أرباح إعادة قياس متعلقة بالتزامات نهاية خدمة الموظفين	0
<b>إجمالي الدخل الشامل</b>	<b>5,166</b>

قائمة المركز المالي الموحدة غير المدققة  
كما في 31 ديسمبر 2025

مليون دولار امريكي	
25,977	مجموع الموجودات غير المتداولة
6,490	مجموع الأصول المتداولة
<b>32,467</b>	<b>مجموع الأصول</b>
<b>24,704</b>	<b>مجموع حقوق الملكية</b>
3,347	مجموع المطلوبات غير المتداولة
4,416	مجموع المطلوبات المتداولة
7,763	مجموع المطلوبات
<b>32,467</b>	<b>مجموع حقوق الملكية والمطلوبات</b>

## قائمة التدفقات النقدية الموحدة غير المدققة

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

مليون دولار امريكي	
الأرباح بعد الضريبة للسنة	5,166
تعديلات ل:	
استهلاك ممتلكات وآلات ومعدات	1,243
استهلاك حق استخدام الأصول	8
إطفاء الأصول غير الملموسة	48
عكس مخصص مخزون بطيء الحركة ومتقادم	(17)
حصة من نتائج استثمارات محتسبة وفقاً لحقوق ملكية	(428)
حصة التكاليف التشغيلية للشركات المستثمر فيها	252
الإعفاءات الضريبية المؤجلة	(76)
مصروف ضريبة الدخل الحالية	1,559
مكافآت نهاية خدمة الموظفين المحملة	13
إيرادات تمويل	(105)
تكاليف تمويل	177
<b>صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية قبل التغيرات في رأس المال العامل</b>	<b>7,840</b>
التغيرات في رأس المال العامل:	
زيادة في المخزون	(64)
زيادة/نقص في ذمم مدينة تجارية وأصول العقود	82
نقص في مصاريف مدفوعة مقدماً وذمم مدينة أخرى	57
زيادة في مبالغ مستحقة من جهات ذات العلاقة	(820)
نقص/زيادة في ذمم دائنة تجارية وأخرى وذمم دائنة إلى مقاول	420
نقص في مبالغ مستحقة إلى جهات ذات العلاقة	5
<b>التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية</b>	<b>7,520</b>
مكافآت نهاية خدمة الموظفين المدفوعة	(10)
الضريبة المدفوعة	(1,581)
<b>صافي التدفقات النقدية الناتجة من الأنشطة التشغيلية</b>	<b>5,929</b>
دفعات لشراء ممتلكات وآلات ومعدات وموجودات غير ملموسة	(2,892)
متحصلات من تحويل أعمال رأسمالية قيد التنفيذ إلى طرف ذي علاقة	1,005
دفعة مقدمة لمشاريع رأسمالية	(327)
توزيعات أرباح مستلمة	328
إيرادات تمويل	105
<b>صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية</b>	<b>(1,781)</b>
تسديد أنشطة تمويلية من أدنوك	(500)
تسديد قروض مساهم	(10)
تكاليف تمويل مدفوعة	(27)
دفعة مقدمة لصانع السوق ، صافي	(12)
شراء أسهم خزينة	(1,064)
بيع أسهم خزينة	1,030
توزيعات أرباح مدفوعة خلال الفترة	(4,394)
<b>صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التمويلية</b>	<b>(4,977)</b>
<b>صافي النقص/الزيادة في النقد ومرادفات النقد</b>	<b>(829)</b>
النقد ومرادفات النقد في بداية الفترة	4,531
<b>النقد ومرادفات النقد في نهاية الفترة</b>	<b>3,702</b>

انطلاقاً من التزامنا خلال الطرح العام الأولي في مارس 2023 والتحديثات التي صدرت عن مجلس أدنوك في أكتوبر 2025، نتوقع تحقيق نمو سنوي في الأرباح بنسبة 5% خلال الفترة من 2023 إلى 2030. ويعكس ذلك توقعاتنا بتحقيق تدفقات نقدية قوية وإمكانات ربحية طويلة الأجل، مع الحفاظ على المرونة للاستفادة من فرص النمو المستقبلية.

وبناءً على ذلك، أعلنت أدنوك للغاز عن هدف لتوزيعات أرباح بقيمة 24.4 مليار دولار أمريكي للفترة بين 2025 و2030. كما أعلنت الشركة عن بدء دفع توزيعات الأرباح على أساس ربع سنوي اعتباراً من الربع الثالث لعام 2025، بما يوفر عوائد أكثر انتظاماً للمساهمين ويعزز التدفقات النقدية للمستثمرين.

تماشياً مع التزام الشركة بتعزيز وزيادة القيمة للمساهمين، تعتزم أدنوك للغاز توزيع إجمالي أرباح نقدية تبلغ حوالي 3.584 مليار دولار أمريكي عن عام 2025. وقد تم دفع 1.792 مليار دولار أمريكي في الربع الثالث من عام 2025 كتوزيعات أرباح فصلية عن النصف الأول من العام، إضافة إلى 896 مليون دولار أمريكي تم دفعها في الربع الأخير من عام 2025 كتوزيعات أرباح ربع سنوية عن الربع الثالث.

وسيتم دفع توزيعات أرباح نهائية بقيمة 896 مليون دولار أمريكي عن الربع الأخير من عام 2025، مما يؤكد متانة الوضع المالي للشركة ويعزز الرؤية الواضحة لتدفقاتها النقدية المستقبلية.

تظل توزيعات الأرباح الفعلية خاضعة لعوامل عدة، بما في ذلك الاحتياطيات القابلة للتوزيع والأرباح المستقبلية، على أن تتم المدفوعات وفقاً لتقدير مجلس الإدارة وبعد الحصول على موافقة المساهمين.

### التواريخ الرئيسية لدفع توزيعات الأرباح النهائية للربع الأخير من عام 2025:

موافقة مجلس الإدارة	16 مارس 2026
تاريخ الاستحقاق (آخر يوم للشراء)	24 مارس 2026
تاريخ استحقاق الأرباح	25 مارس 2026
تاريخ التسجيل	26 مارس 2026
تاريخ الدفع المتوقع	14 أبريل 2026

## البت الشبكي للأرباح والمكالمات الجماعية

---

تستضيف أدنوك للغاز بٹا ومؤتمر للأرباح عبر الإنترنت يليهما جلسة أسئلة وأجوبة للمستثمرين والمحليلين يوم الإثنين الموافق 9 فبراير 2026 في تمام الساعة 1:00 ظهرا بتوقيت الإمارات العربية المتحدة / 09:00 صباحا بتوقيت جرينتش. وسيستضيف المكالمة فاطمة محمد النعيمي (الرئيس التنفيذي) وبيتر فان دريل (المدير المالي). الأطراف المهتمة مدعوة للانضمام إلى المكالمة بالضغط على <https://meetings.lumiconnect.com/500-070-046-385>

---

## نتائج الربع الأول 2026

نتوقع أن نعلن عن نتائجنا للربع الأول من عام 2026 في 12 مايو 2026.

---

## جهات الاتصال

ريتشارد جريفيث  
نائب الرئيس لعلاقات المستثمرين  
rgriffith@adnoc.ae

فبراير 9، 2026  
أدنوك للغاز بي إل سي

### مقاييس الأداء البديلة:

تحتوي البيانات المالية المعروضة في هذه الوثيقة على بيانات تشمل الدمج النسبي للمشاريع المشتركة (ما لم ينص على خلاف ذلك) وتتكون من "تدابير مالية غير متوافقة مع المعايير الدولية للإبلاغ المالي". وقد لا يمكن مقارنة هذه التدابير المالية غير المتوافقة مع المعايير الدولية للإبلاغ المالي بالتدابير ذات العناوين المماثلة التي تقدمها شركات أخرى، ولا ينبغي تفسيرها على أنها بديل للتدابير المالية الأخرى التي تحدد وفقا للمعايير الدولية للإبلاغ المالي. نحذرك بعدم الاعتماد بشكل غير مبرر على أي تدابير ونسب مالية غير متوافقة مع المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية مدرجة في هذه الوثيقة.

تشمل الإيرادات الدمج النسبي لمبيعات المشاريع المشتركة.

تشمل الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك الدمج النسبي للمشاريع المشتركة وتمثل الأرباح قبل خصم الفوائد، والضرائب، والإهلاك، والاستهلاك.

يعتمد التدفق النقدي الحر (باستثناء رأس المال العامل) كما هو معروض على البيانات المالية للمعايير الدولية للإبلاغ المالي.

تمثل النفقات التشغيلية النفقات التشغيلية التي تشمل التكلفة المباشرة والمصاريف العمومية والإدارية باستثناء والإهلاك والاستهلاك والانخفاض في القيمة كما هو مذكور في قائمة الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر.

النفقات الرأسمالية هي إجمالي النفقات الرأسمالية لشراء الممتلكات والمعدات.

توضح الصفحة 7 من هذه الوثيقة المطابقة بين البيانات المالية كما هي معروضة والبيانات المالية للمعايير الدولية للإبلاغ المالي.

### بيان تحذيري بخصوص البيانات التطلعية



المعلومات الواردة في هذا العرض هي لأغراض الخلفية فقط ولا تدعي أنها شاملة أو مكتملة لا يجوز أو يجب أن يعتمد أي شخص لأي غرض كان على المعلومات الواردة في هذا العرض أو على اكتمالها أو دقتها أو عدالتها. المعلومات الواردة في هذا العرض عرضة للتغيير. لا يتم الالتزام بتحديث هذا العرض التقديمي أو تصحيح أي أخطاء، ولا يعتبر توزيع هذا العرض أي شكل من أشكال الالتزام من جانب شركة أدنوك للغاز ش.م.ع وشركاتها التابعة ("أدنوك غاز") بتنفيذ أي معاملة أو ترتيب مشار إليه في هذه الوثيقة. لم تتم الموافقة على هذا العرض من قبل أي جهة تنظيمية مختصة. لا يشكل هذا العرض أو بشكل جزء من أي عرض، أو دعوة للبيع، أو الإصدار، أو أي التماس لأي عرض لشراء أو الاكتتاب في أي أسهم أو أي أوراق مالية أخرى، ولا يجوز أن يشكل (أو أي جزء منه) أو حقيقة توزيعه، أساساً أو يتم الاعتماد عليه أو العمل كحافز للدخول في، أي عقد أو التزام على الإطلاق. يجب على المستثمرين عدم شراء أي أسهم بناء على المعلومات الواردة في هذا العرض التقديمي. قد يكون توزيع هذا العرض التقديمي والمعلومات الأخرى مقيداً بموجب القانون ويجب على الأشخاص الذين يأتي في حوزتهم هذا العرض التقديمي أو أي مستند أو معلومات أخرى مشار إليها هنا إبلاغ أنفسهم بأي قيود من هذا القبيل ومراعاتها. قد يشكل أي عدم امتثال لهذه القيود انتهاكاً لقوانين الأوراق المالية في أي ولاية قضائية من هذا القبيل. لم تتم مراجعة هذا العرض التقديمي أو التحقق منه أو الموافقة عليه أو ترخيصه من قبل مصرف الإمارات العربية المتحدة المركزي ("الإمارات العربية المتحدة") وهيئة الأوراق المالية والسلع في دولة الإمارات العربية المتحدة و / أو أي سلطة ترخيص أخرى ذات صلة في دولة الإمارات العربية المتحدة بما في ذلك أي سلطة ترخيص مسجلة بموجب قوانين ولوائح أي من المناطق الحرة المنشأة والمعاملة في أراضي دولة الإمارات العربية المتحدة. بما في ذلك هيئة تنظيم الخدمات المالية، وهي سلطة تنظيمية في سوق أبوظبي العالمي، وسلطة دبي للخدمات المالية، وهي سلطة تنظيمية تابعة لمركز دبي المالي العالمي، أو أي سلطة أخرى في ولاية قضائية أخرى. لا تقبل أي من شركة بترول أبوظبي الوطنية (أدنوك) ش.م.ع ("أدنوك") أو أدنوك غاز و/أو أي من الشركات التابعة لها أو الشركات التابعة لها أو أي من مديريها، أو مسؤوليها، أو موظفيها، أو مستشاريها أو وكلائها أو أي شخص (أشخاص) آخر أي مسؤولية أو التزام من أي نوع أو يقدم أي تعهد أو ضمان، صريحاً أو ضمناً، فيما يتعلق بالحقيقة. دقة، أو اكتمال، أو عدالة المعلومات، أو الآراء الواردة في هذا العرض التقديمي (أو ما إذا كانت أي معلومات قد تم حذفها من هذا العرض التقديمي) أو أي معلومات أخرى تتعلق بالشركات المرتبطة بأدنوك للغاز، سواء كانت مكتوبة أو شفوية أو في شكل مرئي أو إلكتروني، ومهما كانت مرسلة أو متاحة أو عن أي خسارة أيا كانت تنشأ عن أي استخدام لهذا العرض أو محتوياته أو تنشأ فيما يتعلق به. إذا كان هذا العرض التقديمي يحتوي على بيانات أو معتقدات أو آراء "تطلعية"، بما في ذلك البيانات المتعلقة بالأعمال والوضع المالي ونتائج العمليات والسيولة والأفاق والنمو واستراتيجية وخطط أدنوك للغاز والصناعة التي تعمل فيها أدنوك غاز. تنطوي هذه البيانات التطلعية على شكوك معروفة وغير معروفة بشأن المخاطر، وكثير منها خارج عن سيطرة أدنوك للغاز، وتستند جميعها إلى معتقدات وتوقعات أدنوك للغاز الحالية حول الأحداث المستقبلية. يتم تحديد البيانات التطلعية أحياناً من خلال استخدام المصطلحات التطلعية مثل "تعتقد"، "يتوقع"، "قد"، "سوف"، "يمكن"، "ينبغي"، "يجب"، "يكون"، "مخاطرة"، "تعترم"، "تقديرات"، "أهداف"، "خطط"، "تنبأ"، "تستمر"، "تفترض"، "موضع" أو "تتوقع" أو سلبية منها، أو اختلافات أخرى فيها أو مصطلحات مماثلة أو من خلال مناقشات الإستراتيجية، أو الخطط، أو الأهداف، أو الأهداف، أو الأحداث أو النوايا المستقبلية. تتضمن هذه البيانات التطلعية جميع الأمور التي ليست حقائق تاريخية وتتطوي على تنبؤات. قد تختلف البيانات التطلعية مادياً عن النتائج الفعلية. تظهر في عدد من الأماكن خلال هذا العرض التقديمي وتتضمن بيانات تتعلق بالنوايا أو المعتقدات أو التوقعات الحالية لأعضاء مجلس الإدارة أو أدنوك غاز فيما يتعلق بالأحداث المستقبلية وتخضع للأحداث المستقبلية والمخاطر الأخرى والشكوك والافتراضات المتعلقة بأعمال أدنوك للغاز، بما يتعلق من بين أمور أخرى بنتائج العمليات. الوضع المالي وأفاق ونمو واستراتيجيات أدنوك للغاز والصناعة التي تعمل فيها. ولا يمكن تقديم أي ضمانات بأن هذه النتائج ستتحقق في المستقبل؛ بل يمكن أن تتحقق في المستقبل. قد تختلف الأحداث أو النتائج الفعلية جوهرياً نتيجة لمخاطر عدم اليقين التي تواجه أدنوك للغاز. يمكن أن تتسبب هذه المخاطر والشكوك في اختلاف النتائج الفعلية مادياً عن النتائج المستقبلية المشار إليها أو المعبر عنها أو الضمنية في مثل هذه البيانات التطلعية. البيانات التطلعية الواردة في هذا العرض التقديمي تتحدث فقط اعتباراً من تاريخ هذا العرض التقديمي. تخلي أدنوك و/أو أدنوك غاز و/أو الشركات التابعة لهما مسؤوليتها صراحة عن أي التزام بالإعلان عن أي تحديثات أو مراجعات لأي بيانات تطلعية واردة في هذا العرض التقديمي لتعكس أي تغيير في توقعاتها أو أي تغيير في الأحداث والظروف التي تستند إليها هذه البيانات ما لم يقتض القانون المعمول به القيام بذلك ما لم يقتض القانون المعمول به القيام بذلك.