

أدنوك للغاز
ADNOC GAS



أدنوك غاز بي إل سي نتائج الربع الثالث ومنذ بداية العام 2025

تقرير المناقشة والتحليل الإداري
نوفمبر 13, 2025



3.....	أبرز النتائج المالية
8.....	أبرز الإنجازات التشغيلية
9.....	التوقعات
10.....	القوائم المالية غير المدققة
13.....	سياسة توزيع الأرباح
14.....	البث الشبكي للأرباح والمكالمة الجماعية
15.....	الملحق: مسرد المصطلحات

الربع الأول-الربع الثالث 2025

شركة أدنوك للغاز ش.م.ع ("أدنوك للغاز" أو "الشركة") سجلت أداءً قوياً خلال الأشهر التسعة الأولى، حيث بلغت الإيرادات 17,991 مليون دولار أمريكي، وبلغت الأرباح قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك (EBITDA) 6,593 مليون دولار أمريكي، وصافي الدخل 3,993 مليون دولار أمريكي. يعكس نموذج أعمال الشركة المرن، إلى جانب استراتيجيات التحسين الفعالة، تحقيق هامش EBITDA قوي بنسبة 36.6%، مما يؤكد قدرتنا على التكيف مع بيئة الأسعار الحالية.

واصلت شركة أدنوك للغاز تركيزها على الكفاءة التشغيلية وتحسين التكاليف، مستفيدة من مزيج أصولها المتميز عبر شبكتها الواسعة. ومن الجدير بالذكر أن موثوقية الأصول بلغت معدلاً استثنائياً قدره 98.4% خلال الفترة.

على صعيد المبيعات، شهدت أحجام الغاز المحلي زيادة لتصل إلى 1,825 تريليون وحدة حرارية بريطانية (تريليون وحدة حرارية بريطانية) خلال الأشهر التسعة الأولى من عام 2025، مقارنةً بـ 1,763 تريليون وحدة حرارية بريطانية في الفترة نفسها من عام 2024. كما ارتفعت أحجام الصادرات والمنتجات السائلة المتداولة لتصل إلى 776 تريليون وحدة حرارية بريطانية (9 أشهر 2024: 772 تريليون وحدة حرارية بريطانية). بالإضافة إلى ذلك، انخفضت حصة أدنوك للغاز من مبيعات مشروع الغاز الطبيعي المسال المشترك (ALNG JV) إلى 179 تريليون وحدة حرارية بريطانية (9 أشهر 2024: 200 تريليون وحدة حرارية بريطانية).

بلغ متوسط أسعار خام برنت 71 دولار أمريكي للبرميل خلال الأشهر التسعة الأولى من عام 2025 (9 أشهر 2024: 83 دولار أمريكي للبرميل). في حين شهدت أسعار غاز البترول المسال (LPG) والنفط انخفاضات معتدلة بنسبة 4% و 10% على التوالي، ارتفعت أسعار سوق الغاز الطبيعي المسال (JKM) بنسبة 17% على أساس سنوي.

على الرغم من بيئة الأسعار المتباينة، كانت الإيرادات خلال الأشهر التسعة الأولى من عام 2025 قوية، مما يعكس قدرة الشركة على الحفاظ على الأداء عبر حورات السوق. وفي الوقت نفسه، بقيت تكلفة البضائع المباعة (COGS) والمصروفات التشغيلية تحت إدارة جيدة، مما دعم توسع الهوامش.

بلغت الأرباح قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك (EBITDA) خلال الفترة 6,593 مليون دولار أمريكي، مسجلة زيادة بنسبة 4% مقارنةً بالفترة نفسها من عام 2024. ساهم قطاع الغاز المحلي بمبلغ 2,586 مليون دولار أمريكي في هذا الرقم، بزيادة رئيسية قدرها 21% نتيجة تحسن الهوامش الأساسية عقب التحسينات الهيكلية من إعادة التفاوض على العقود. وبلغت الأرباح قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك من الصادرات والمنتجات السائلة المتداولة 2,995 مليون دولار أمريكي بانخفاض قدره 7%، في حين انخفضت حصة أدنوك للغاز من أرباح مشروع الغاز الطبيعي المسال المشترك (ALNG JV) إلى 770 مليون دولار أمريكي على أساس سنوي بنسبة 15%. ويرجع انخفاض مساهمة كل من الصادرات والمنتجات السائلة المتداولة ومشروع الغاز الطبيعي المسال المشترك بشكل أساسي إلى بيئة انخفاض أسعار السلع.

بلغ صافي الدخل خلال الأشهر التسعة الأولى من عام 2025 نحو 3,993 مليون دولار أمريكي، بزيادة قدرها 10% مقارنةً بـ 3,621 مليون دولار أمريكي في الفترة نفسها من العام الماضي، ويعود ذلك بشكل رئيسي إلى تحسن مساهمة الغاز المحلي.

خلال الأشهر التسعة الأولى من عام 2025، واصلت شركة أدنوك للغاز تقديمها في مشاريع النمو الرئيسية، بما في ذلك مشروع IGD-E2، ومشروع MERAM، ومشروع تطوير الغاز الغني، حيث بلغ إجمالي الإنفاق الرأسمالي 2,047 مليون دولار أمريكي، بزيادة قدرها 55% مقارنةً بالفترة نفسها من عام 2024. وتواصل برامج الإيقاف الشاملة وأنظمة إدارة الأصول القوية للشركة التأكيد على فعالية استراتيجيات الصيانة لديها.

¹ انظر مسرد المصطلحات لمعرفة البيانات المالية المقدمة.

النتائج غير المدققة للربع الأول إلى الربع الثالث من عام 2025

على أساس سنوي % التسعة اشهر 2025 مقابل التسعة اشهر 2024	التسعة اشهر 2025	التسعة اشهر 2024	مليون دولار امريكي
-2%	17,991	18,368	ايرادات
-6%	9,877-	10,471-	تكلفة بضائع مبيعة
-1%	1,521-	1,530-	النفقات التشغيلية
4%	6,593	6,367	الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك و الاستهلاك
10%	3,993	3,621	صافي الدخل
199 نقطة أساس	36.6%	34.7%	هامش الأرباح قبل هامش الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك و الاستهلاك
248 نقطة أساس	22.2%	19.7%	هامش صافي الدخل
55%	2,047-	1,322-	النفقات الرأسمالية

أسعار المنتجات للربع الأول إلى الربع الثالث من عام 2025

على أساس سنوي % التسعة اشهر 2025 مقابل التسعة اشهر 2024	التسعة اشهر 2025	التسعة اشهر 2024	وحدة	المنتج
-14%	71	83	\$/برميل	خام برنت (أوروبا برنت فوب)
17%	13	11	\$/مليون وحدة حرارية بريطانية	جي كي إم
-2%	591	603	\$/ طن	البروبان (فوب المملكة العربية السعودية CP)
-5%	571	601	\$/ طن	البيوتان FOB المملكة العربية السعودية CP)
-10%	562	621	\$/ طن	النفثا (الخليج العربي)

الربع الثالث 2025

وخلال الربع الثالث من عام 2025، حققت شركة أدنوك للغاز ("أدنوك غاز" أو "الشركة") إيرادات بلغت 5,931 مليون دولار امريكي، وأرباح قبل استقطاع الفوائد والضرائب والاستهلاك وإطفاء الدين حيث بلغت 2,178 مليون دولار امريكي، وصافي دخل بلغ 1,338 مليون دولار امريكي. واصلت الشركة إظهار قوة ومرونة في نموذج أعمالها من خلال تنفيذ استراتيجية النمو الخاصة بها بثبات، نجحت الشركة في الحفاظ على تركيز شديد على زيادة الكفاءة. على الرغم من ظروف السوق الصعبة، والتي تتميز بالضغط الاستهلاكية والجيوسياسية وبيئة أسعار النفط المنخفضة، حققت الشركة موثوقية عالية بنسبة 97.8% عبر أصولها. علاوة على ذلك، حققت هامش قوي للأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك حيث بلغ 36.7%، مما يؤكد قدرتها على تجاوز التقلبات والحفاظ على أداء مالي قوي. وتسلط هذه المرونة الضوء على التزام الشركة بالتميز التشغيلي والنمو الاستراتيجي، حتى في مواجهة أوجه عدم اليقين العالمية.

في الربع الثالث من عام 2025، أعلنت الشركة عن أرقام مبيعات ملحوظة وصلت إلى 959 تريليون وحدة حرارية بريطانية، بزيادة قدرها 1% على أساس سنوي. نمت مبيعات الغاز المحلية إلى 635 تريليون وحدة حرارية بريطانية خلال الربع الثالث من عام 2025 (الربع الثالث من عام 2024: 609 تريليون وحدة حرارية بريطانية). بلغ إجمالي مبيعات السوائل المتداولة في الصادرات 273 تريليون وحدة حرارية بريطانية (الربع الثالث من عام 2024: 265 تريليون وحدة حرارية بريطانية). وصلت المبيعات من (70%) ALNG JV إلى 46 تريليون وحدة حرارية بريطانية في الربع الثالث من عام 2025 (الربع الثالث من عام 2024: 70 تريليون وحدة حرارية بريطانية) مع اكتمال أنشطة الصيانة المخطط لها.

بلغ متوسط أسعار خام برنت 69 دولار امريكي للبرميل في الربع الثالث من عام 2025 (مقارنةً بـ 80 دولار امريكي للبرميل في الربع الثالث من عام 2024)، في حين بلغ متوسط أسعار مؤشر الغاز الطبيعي المسال الياباني الكوري (JKM) 12.5 دولار امريكي لكل مليون وحدة حرارية بريطانية (مقارنةً بـ 12.4 دولار امريكي في الربع الثالث من عام 2024). وانخفضت أسعار غاز البترول المسال (LPG) بنسبة 10% على أساس سنوي، بينما تراجعت أسعار النفط بنسبة 15% على أساس سنوي.

بلغت الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك (EBITDA) في الربع الثالث من عام 2025 نحو 2,178 مليون دولار امريكي. وبلغت أرباح قطاع الغاز المحلي قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك 914 مليون دولار امريكي، بزيادة قدرها 26% مقارنةً بالربع الثالث من عام 2024، ويرجع ذلك بشكل رئيسي إلى تحسن الهوامش الأساسية عقب التحسينات الهيكلية الناتجة عن إعادة التفاوض على العقود ونمو أحجام المبيعات. أما أرباح الصادرات والمنتجات السائلة المتداولة قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك فقد بلغت 974 مليون دولار امريكي (الربع الثالث 2024: 1,111 مليون دولار امريكي). وانخفضت حصة أدنوك للغاز من أرباح مشروع الغاز الطبيعي المسال المشترك (ALNG JV) بنسبة 47%، من 333 مليون دولار امريكي في الفترة نفسها من العام الماضي إلى 177 مليون دولار امريكي في الفترة الحالية.

بلغت صافي الدخل في الربع الثالث من عام 2025 نحو 1,338 مليون دولار امريكي، بزيادة قدرها 8% مقارنةً بـ 1,243 مليون دولار امريكي في الربع الثالث من عام 2024، ويعود ذلك بشكل رئيسي إلى التطور الإيجابي في ربحية الغاز المحلي.

بلغ إجمالي الإنفاق الرأسمالي (CapEx) في الربع الثالث من عام 2025 نحو 827 مليون دولار امريكي، مدفوعًا بشكل أساسي بمشاريع النمو.

النتائج غير المدققة للربع الثالث من عام 2025

ربع سنوي % Q3 25 مقابل Q2 25	على أساس سنوي % Q3 25 مقابل Q3 24	الربع الثالث 2025	الربع الثاني 2025	الربع الثالث 2024	مليون دولار امريكي
%0	%6-	5,931	5,960	6,281	ايرادات
%0	%10-	3,217-	3,205-	3,581-	تكلفة بضائع مباعة
%7	%8	537-	499-	495-	النفقات التشغيلية
%3-	%1-	2,178	2,256	2,205	الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك و الاستهلاك
%3-	%8	1,338	1,385	1,243	صافي الدخل
113- نقطة أساس	161 نقطة أساس	%36.7	%37.9	%35.1	هامش الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك و الاستهلاك
69- نقطة أساس	275 نقطة أساس	%22.6	%23.2	%19.8	هامش صافي الدخل
%24	%64	827-	665-	503-	النفقات الرأسمالية

أسعار المنتجات للربع الثالث 2025

ربع سنوي % Q3 25 مقابل Q2 25	على أساس سنوي % Q3 25 مقابل Q3 24	الربع الثالث 2025	الربع الثاني 2025	الربع الثالث 2024	وحدة	المنتج
%1	%14-	69	68	80	\$ / برميل	خام برنت (أوروبا برنت فوب)
%0	%1	12	13	12	\$ / مليون وحدة حرارية بريطانية	جي كي إم
%12-	%9-	538	608	592	\$ / طن	البروبان (فوب المملكة العربية السعودية CP)
%14-	%12-	508	588	577	\$ / طن	البيوتان (FOB المملكة العربية السعودية CP)
%1	%15-	536	533	627	\$ / طن	النفثا (الخليج العربي)

تسوية الإيرادات في الربع الأول إلى الربع الثالث من عام 2025

مليون دولار أمريكي	
14,183	إجمالي الإيرادات (كما هو مذكور في قائمة الربح أو الخسارة الموحدة)
2,097	الإيرادات من أدنوك للغاز الطبيعي المسال للمشروع المشترك النسبي (الأسهم المحسوبة)
1,704	الإيرادات من إعادة حقن الغاز
6	الإيرادات من IG (تسويات بين الشركات والدخل التخر)
17,991	إيرادات أدنوك للغاز (بما في ذلك الدمج النسبي لشركات أدنوك للغاز)

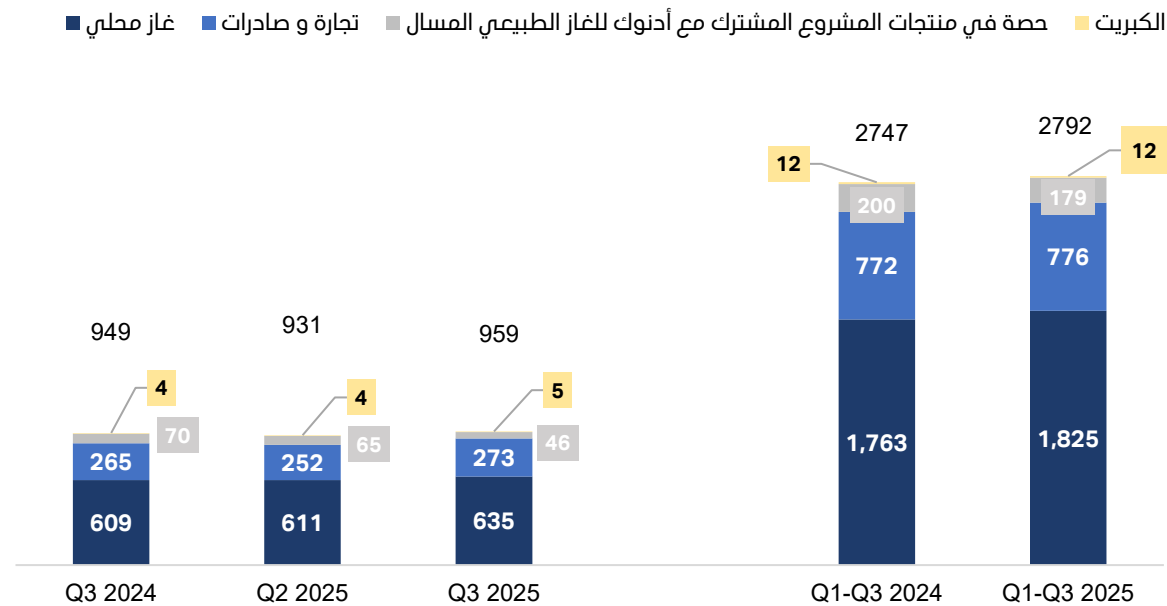
تسوية الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك في الربع الأول إلى الربع الثالث من عام 2025

مليون دولار أمريكي	
6,136	إجمالي الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك (كما هو مذكور في بيان الربح أو الخسارة الموحد)
42	التعديل المتعلق ب AGP (في الغالب الاستهلاك)
426	التسوية المتعلقة ب ALNG (70% ، معظمها من الضرائب والاستهلاك)
(11)	أخرى
6,593	أرباح أدنوك للغاز قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك (بما في ذلك الدمج النسبي لشركات أدنوك للغاز)

كفاءة منشآت أدنوك للغاز

الكفاءة (منذ بداية العام)	الربع الثالث 2024	الربع الثاني 2025	الربع الثالث 2025	منذ بداية العام 24	منذ بداية العام 25
استخدام الأصول (%)	%87.6	%79.9	%91.3	%86.1	%85.7
توافر الأصول (%)	%99.0	%93.6	%96.9	%98.3	%96.1
موثوقية الأصول (%)	%99.5	%97.6	%97.8	%99.6	%98.4

حجم مبيعات أدنوك للغاز (تريليون وحدة حرارية بريطانية)



ملاحظة: حصة أدنوك للغاز نسبياً بنسبة 70% من كميات الإنتاج في أدنوك للغاز الطبيعي المسال

نتوقع أن تتراوح أحجام المبيعات الإجمالية (باستثناء الكبريت) بين 3,685 و3,715 تريليون وحدة حرارية بريطانية تريليون وحدة حرارية بريطانية في عام 2025. وكما في السنوات السابقة، من المتوقع أن تتبع أحجام المبيعات نمطاً موسميًا. ومن المهم أيضًا الإشارة إلى أن نشاط الإيقاف سيكون أعلى من المعتاد خلال الربع الرابع من عام 2025، خاصة في عمليات مشروع الغاز الطبيعي المسال المشترك (ALNG JV).

فيما يتعلق بهوامش الربح الصافي للوحدة، نتوقع أن تستفيد منتجات الغاز المحلي من التحسينات الهيكلية التي ستؤثر بشكل إيجابي على تسعير الغاز المباع.

أما بالنسبة لمنتجات الصادرات والمنتجات السائلة المتداولة ومشروع الغاز الطبيعي المسال المشترك، فإن نطاقات التوجيه لدينا تستند إلى نطاق سعري لغاز برنت بين 60 و70 دولار أمريكي للبرميل. وعلى الرغم من أن هذه المنتجات ترتبط عادةً ارتباطًا وثيقًا بأسعار خام برنت، من المهم أن نتذكر أنه من حين لآخر قد تنفصل أسعار المنتجات الفردية عن أسعار النفط بما يتماشى مع تطورات العرض والطلب السائدة في الأسواق المعنية.

من المتوقع أن يبلغ إجمالي الاستثمارات حوالي 3,000 مليون دولار أمريكي في عام 2025، وهو ما يمثل زيادة كبيرة مقارنة بالعام السابق مع وصول مشروع MERAM إلى ذروة النشاط.

التوجيه المالي لشركة أدنوك للغاز للسنة المالية 2025

Financial		Previous 2025 guidance	YTD 2025 actual	2025 updated guidance	
	EBITDA Margin %	~36%	36.6%	~36%	
Sales volume	(in TBTU)	Previous 2025 guidance	YTD 2025 actual	2025 updated guidance	
	Domestic Gas Products	2,410 - 2,450	1,825	2,425-2,435	Shutdowns planned for Q4 (mostly affecting LNG)
	Exports & Traded Liquids	990 - 1,010	776	1,035-1,045	
	LNG JV Products	230 - 240	179	225-235	
Net Profit Unit Margins	(in \$/mmBTU)	Previous 2025 guidance	YTD 2025 actual	2025 updated guidance	
	Domestic Gas Products	1.13 - 1.17	1.19	1.14-1.16	ETL, LNG margins consistent with 60-70\$/bbl oil price range
	Exports & Traded Liquids	1.51 - 1.55	1.58	1.49-1.51	
	LNG JV Products	1.82 - 1.86	1.96	1.79-1.81	
	Sulphur (\$ Millions)	180 - 200	233	270-290	
Investments	(\$ Million)	Previous 2025 guidance	YTD 2025 actual	2025 updated guidance	
	CAPEX	~3,000	2,047	~3,000	Mostly growth project driven (RGD phase 1, MERAM, IGD-E2)

قائمة الربح أو الخسارة الموحدة والإيرادات الشاملة الأخرى

لفترة التسعة أشهر المنتهية في 30 سبتمبر 2025

إيرادات	مليون دولار امريكي
14,183	
تكاليف الغاز:	
السعر الأدنى	(2,812)
المشاركة في الأرباح	(5,230)
تسديد غاز الوقود	(134)
إيرادات تشغيلية أخرى	842
تكاليف الموظفين	(852)
استهلاك واطفاء	(938)
استهلاك المخزون	(52)
تكاليف تشغيل أخرى	(259)
مصاريف أخرى	(162)
إعادة تحميل تكاليف التشغيل من قبل أدنوك لمعالجة الغاز (JV AGP)	(183)
حصة من نتائج استثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية	350
محمل إلى جهات ذلت علاقة	445
الربح التشغيلي	5,198
إيرادات تمويل	76
تكاليف تمويل	(135)
الأرباح قبل الضرائب للفترة	5,139
مصرف ضريبة الدخل الحالية	(1,210)
إعفاء الضريبة المؤجلة	64
الربح ومجموع الدخل للفترة	3,993
أرباح إعادة قياس متعلقة بالتزامات نهاية خدمة الموظفين	0
إجمالي الدخل الشامل للفترة	3,993

مليون دولار أمريكي	
إجمالي الأصول غير المتداولة	24,676
إجمالي الأصول المتداولة	6,477
إجمالي الأصول	31,153
إجمالي حقوق الملكية	24,442
إجمالي المطلوبات غير المتداولة	3,064
إجمالي المطلوبات المتداولة	3,647
إجمالي المطلوبات	6,711
إجمالي حقوق الملكية والمطلوبات	31,153

قائمة التدفقات النقدية الموحدة غير المدققة
لفترة التسعة أشهر المنتهية في 30 سبتمبر 2025

مليون دولار امريكي	
3,993	الأرباح بعد الضريبة للفترة
	تعديلات ل:
898	استهلاك الممتلكات والمنشآت والمعدات
6	استهلاك موجودات حق الاستخدام
34	إطفاء الأصول غير الملموسة
(17)	السماح بالمخزونات بطيئة الحركة والقديمة
(350)	حصة نتائج المستثمر في حقوق الملكية
183	حصة التكاليف التشغيلية للمستثمرين في الأسهم
(64)	الإعفاءات الضريبية المؤجلة
1,210	مصروفات ضريبة الدخل الحالية
15	رسوم مكافآت نهاية الخدمة
(76)	إيرادات التمويل
136	تكلفة التمويل
5,968	صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية قبل التغيرات في رأس المال العامل
	التغيرات في رأس المال العامل:
(48)	(زيادة)/نقصان في المخزونات
(84)	(زيادة)/نقصان في الذمم المدينة التجارية وموجودات العقود
51	(زيادة)/ نقصان السلف والمبالغ المستحقة القبض الأخرى
(842)	(زيادة)/ نقصان المبالغ المستحقة على الأطراف ذات العلاقة
52	زيادة/ (نقصان) في التجارة والذمم الدائنة الأخرى والمستحقة الدفع للمقاول
635	زيادة/ (نقصان) في المبالغ المستحقة للأطراف ذات العلاقة
5,732	التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية
(7)	مكافآت نهاية خدمة الموظفين المدفوعة
(1,071)	الضرائب المدفوعة
4,654	صافي التدفقات النقدية الناتجة عن الأنشطة التشغيلية
(1,957)	دفعات لشراء ممتلكات وآلات ومعدات وموجودات غير ملموسة
(325)	سلفة مدفوعة لمشاريع رأسمالية
281	توزيعات الأرباح المستلمة
77	إيرادات التمويل
(1,924)	صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية
(250)	تسديد قروض من أدنوك
(10)	سداد التزامات الإيجار
(24)	تكاليف التمويل المدفوعة
(27)	دفعة مقدمة لصانع السوق ، صافي
(591)	شراء أسهم الخزينة
572	بيع أسهم الخزينة
(3,498)	توزيعات الأرباح المدفوعة
(3,828)	صافي التدفقات النقدية المستخدمة في أنشطة التمويل
(1,098)	صافي زيادة/ (النقص) في النقد ومرادفات النقد
4,531	النقد وما يعادله، في بداية الفترة
3,433	النقد وما يعادله في نهاية الفترة

تماشيًا مع التزامنا عند طرح العام الأولي في مارس 2023 والإعلانات التي صدرت في مجلس أدنوك في أكتوبر 2025، نتوقع نمو توزيعات الأرباح السنوية بنسبة 5% سنويًا خلال الفترة من 2023 إلى 2030، بما يعكس توقعاتنا للتدفقات النقدية القوية وإمكانات الأرباح طويلة الأجل، مع الحفاظ على المرونة لاغتنام فرص النمو المستقبلية. وبناءً عليه، أعلنت أدنوك للغاز مؤخرًا عن هدف لتوزيعات أرباح بقيمة 24.4 مليار دولار أمريكي للفترة بين 2025 و2030. كما سيتم دفع الأرباح بشكل ربع سنوي ابتداءً من الربع الثالث لعام 2025، مما يوفر عوائد أكثر انتظامًا للمساهمين ويعزز التدفقات النقدية للمستثمرين.

تماشيًا مع التزامنا تجاه عوائد المساهمين، تعتزم الشركة توزيع إجمالي أرباح نقدية بنحو 3.584 مليار دولار أمريكي لعام 2025. وسيتم دفع توزيعات أرباح مرحلية بقيمة 896 مليون دولار أمريكي عن فترة الربع الثالث لعام 2025، مما يعكس قوة مركزنا المالي وتدفقاتنا النقدية المستقبلية الواضحة.

يبقى التوزيع الفعلي للأرباح خاضعًا لعوامل مثل الاحتياطات القابلة للتوزيع والأرباح المستقبلية، مع كون المدفوعات خاضعة لتقدير مجلس الإدارة وموافقة المساهمين.

التواريخ الرئيسية لتوزيع الأرباح المرحلية للربع الثالث من عام 2025:

موافقة مجلس الإدارة	12 نوفمبر 2025
تاريخ الاستحقاق (آخر يوم للشراء)	20 نوفمبر 2025
تاريخ الاستحقاق	21 نوفمبر 2025
تاريخ التسجيل	24 نوفمبر 2025
تاريخ الدفع المتوقع	12 ديسمبر 2025

البت الشبكي للأرباح والمكالمة الجماعية

تستضيف أدنوك غاز بـثا عبر الإنترنت للأرباح ومؤتمرا عبر الهاتف تليها جلسة أسئلة وأجوبة للمستثمرين والمحليلين يوم الأربعاء 13 نوفمبر 2025 ، الساعة 1:00 ظهرا بتوقيت الإمارات العربية المتحدة / 9:00 صباحا بتوقيت جرينتش. وستستضيف المكالمة فاطمة محمد النعيمي (الرئيس التنفيذي) وبيتر فان دريل (المدير المالي). المهتمون مدعوون للانضمام إلى المكالمة بالنقر فوق <https://meetings.lumiconnect.com/500-429-903-901>

جهات الاتصال

ريتشارد جريفيث
نائب الرئيس لعلاقات المستثمرين
rgriffith@adnoc.ae

نوفمبر 12 , 2025
أدنوك غاز بي إل سي

مقاييس الأداء البديلة:

تحتوي البيانات المالية الواردة في هذه الوثيقة على بيانات بما في ذلك الدمج المتناسب للمشاريع المشتركة (ما لم ينص على خلاف ذلك) وتتكون من "تدابير مالية غير متوافقة مع المعايير الدولية للتقارير المالية". وقد لا يمكن مقارنة هذه المقاييس المالية غير المتوافقة مع المعايير الدولية للإبلاغ المالي بالمقاييس ذات العنوان المماثل التي تقدمها شركات أخرى، ولا ينبغي تفسيرها على أنها بديل للتدابير المالية الأخرى المحددة وفقا للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية. يتم تحذيرك من الاعتماد بشكل مفرط على أي تدابير ونسب مالية غير متوافقة مع المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية مدرجة هنا.

تشمل الإيرادات الدمج المتناسب لمبيعات الشركات المشتركة.

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

تمثل النفقات التشغيلية النفقات التشغيلية التي تشمل التكلفة المباشرة والمصاريف العمومية والإدارية باستثناء الاستهلاك والإطفاء وانخفاض القيمة كما هو مذكور في قائمة الربح أو الخسارة والإيرادات الشاملة الأخرى.

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.

المعلومات الواردة في هذا العرض هي لغراض الخلفية فقط ولا تدعي أنها شاملة أو كاملة. لا يجوز أو يجب أن يعتمد أي شخص لأي غرض على الإطلاق على المعلومات الواردة في هذا العرض التقديمي أو على اكتمالها أو دقتها أو إنصافها. المعلومات الواردة في هذا العرض التقديمي عرضة للتغيير. لا يتم الالتزام بتحديث هذا العرض أو تصحيح أي أخطاء ، ولا يعتبر توزيع هذا العرض أي شكل من أشكال الالتزام من قبل شركة أدنوك غاز بي إل والشركات التابعة لها ("أدنوك غاز") بإجراء أي معاملة أو ترتيب مشار إليه هنا. لم تتم الموافقة على هذا العرض من قبل أي سلطة تنظيمية مختصة. لا يشكل هذا العرض أو يشكل جزءاً من أي عرض أو دعوة للبيع أو الإصدار، أو أي التماس أي 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 يمكن الاعتماد عليه أو الاعتماد عليه أو يكون بمثابة حافز 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 يملكون هذا العرض أو أي مستند أو معلومات أخرى مشار إليها هنا إبلاغ أنفسهم بأي قيود من هذا القبيل ومراجعتها. قد يشكل أي إخفاق في الامتثال 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 و / أو ترخيصه من قبل مصرف الإمارات العربية المتحدة المركزي ("الإمارات العربية المتحدة") و/أو هيئة 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 تأسست بموجب قوانين ولوائح أي من المناطق الحرة المنشأة والعاملة في أراضي دولة الإمارات العربية المتحدة. بما في ذلك هيئة تنظيم الخدمات المالية، وهي هيئة تنظيمية لسوق أبوظبي العالمي، وسلطة دبي للخدمات المالية، أو هيئة تنظيمية تابعة لمركز دبي المالي العالمي، أو أي سلطة أخرى في ولاية قضائية أخرى. لا يتحمل 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) آخرين أي مسؤولية أو التزام من أي نوع عن أو تقديم أي تعهد أو ضمان، صريحاً أو ضمنياً، فيما يتعلق بالحقيقة. دقة أو اكتمال أو عدالة المعلومات أو التراء الواردة في هذا العرض التقديمي (أو ما إذا كانت أي معلومات قد تم حذفها من هذا العرض) أو أي معلومات أخرى تتعلق بالشركات التابعة لأدنوك للغاز، سواء كانت مكتوبة أو شفوية أو مرئية أو إلكترونية، وأيها كانت مرسلة أو متاحة أو عن أي خسارة أيا كانت تنشأ عن أي استخدام لهذا العرض أو محتوياته أو تنشأ بخلاف ذلك فيما يتعلق به. إذا كان هذا العرض يحتوي على بيانات أو معتقدات أو آراء "تطلعية"، بما في ذلك البيانات المتعلقة بالعمليات والوضع المالي وعمليات النتائج والسيولة والاتفاق والنمو واستراتيجية وخطط أدنوك للغاز والصناعة التي تعمل فيها أدنوك غاز، وتنطوي هذه البيانات التطلعية على شكوك معروفة وغير معروفة للمخاطر، وكثير منها خارج عن سيطرة أدنوك للغاز وتستند جميعها إلى معتقدات وتوقعات أدنوك للغاز بشأن الأحداث المستقبلية. يتم تحديد البيانات التطلعية أحياناً باستخدام مصطلحات تطلعية مثل "يعتقد" أو "يتوقع" أو "قد" أو "سوف" أو "يمكن" أو "ينبغي" أو "يجب" أو "يخطر" أو "يعتزم" أو "يقدر" أو "يهدف" أو "يخطط" أو "يتنبأ" أو "يوصل" أو "يفترض" أو "يتوقع" أو سلبياً منها أو الاختلافات الأخرى عليها أو مصطلحات مماثلة أو من خلال مناقشات الاستراتيجية أو الخطط أو الأهداف أو الأحداث أو النوايا المستقبلية. تتضمن هذه البيانات التطلعية جميع الأمور التي ليست حقائق تاريخية وتنطوي على تنبؤات. قد تختلف البيانات التطلعية وغالباً ما تختلف مادياً عن النتائج الفعلية. وتظهر 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 وغيرها من المخاطر والشكوك والافتراضات المتعلقة بأعمال أدنوك غاز، فيما يتعلق بنتائج العمليات، من بين أمور أخرى، الوضع المالي والاتفاق والنمو والاستراتيجيات لشركة أدنوك للغاز والصناعة التي تعمل فيها، ولا يمكن تقديم أي ضمان بأن هذه النتائج ستتحقق في المستقبل؛ بل يمكن أن تتحقق هذه النتائج في المستقبل. قد تختلف الأحداث أو النتائج الفعلية مادياً نتيجة للمخاطر أو عدم اليقين الذي يواجه 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 وأدنوك غاز و / أو الشركات التابعة لهما مسؤوليتهم صراحة عن أي التزام بالإفصاح عن أي تحديثات أو مراجعات على أي بيانات تطلعية واردة في هذا العرض التقديمي لتعكس أي تغيير في توقعاتها أو أي تغيير في الأحداث والظروف والظروف التي تستند إليها هذه البيانات ما لم يكن ذلك مطلوباً بموجب القانون المعمول به.