

2

النتائج والأداء

| | |
|----|------------------------------------|
| 30 | أبرز النتائج والمؤشرات في عام 2025 |
| 32 | رسالة كبير الإداريين الماليين |
| 34 | أرامكو السعودية في أسواق المال |
| 36 | الأداء المالي |
| 48 | قطاع التنقيب والإنتاج |
| 54 | قطاع التكرير والكيميائيات والتسويق |
| 64 | نظرة عامة على أنشطة الأعمال العامة |



زيادة الطاقة الإنتاجية لغاز البيع

معمل الغاز في الجافورة، حقل الجافورة للغاز غير التقليدي، المملكة العربية السعودية

تعمل أرامكو السعودية على زيادة طاقتها الإنتاجية لغاز البيع لتلبية توقعات الطلب المحلي المتنامي، وتستهدف الوصول إلى نحو 80% بحلول عام 2030 مقارنة بمستويات الإنتاج في عام 2021.

في عام 2025، بدأت أرامكو السعودية الإنتاج من حقل الجافورة للغاز غير التقليدي، الذي يعد حجر الأساس لاستراتيجيتها الطموحة الرامية إلى توسعة أعمال الغاز.



المؤشرات المالية

العائد على متوسط رأس
المال المستثمر*
(%)

19.8

'21.1: 2024

الأرباح المعدلة قبل الفوائد
وضرائب الدخل والزكاة*
(مليار)

\$199

745
\$210: 2024صافي الدخل المعدل*
(مليار)

\$105

392
\$110: 2024توزيعات الأرباح المدفوعة
لكل سهم

\$0.35

1.32
\$0.51: 2024توزيعات الأرباح المدفوعة
(مليار)

\$85

320
\$124: 2024التدفقات النقدية الحرة*
(مليار)

\$85

320
\$85: 2024نسبة المديونية*
(%)

3.8

4.5: 2024

النفقات الرأسمالية²
(مليار)

\$51

190
\$50: 2024صافي النقد الناتج من
أنشطة التشغيل
(مليار)

\$136

511
\$136: 2024متوسط سعر النفط الخام المحقق
(\$/برميل)

69.2

80.2: 2024

ربحية السهم
(الأساسية والمخفضة)

\$0.38

1.44
\$0.43: 2024

1. تم تعديل نسبة العائد على متوسط رأس المال المستثمر لتعكس تعريف أرامكو السعودية المعدل.
2. النفقات الرأسمالية لا تتضمن الاستثمارات الخارجية.
* مقياس غير مدرج ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي؛ لمزيد من المعلومات، يرجى مراجعة بند مطابقات وتعريفات المقاييس غير المدرجة ضمن متطلبات المعايير الدولية للتقرير المالي.

المؤشرات التشغيلية

قطاع التنقيب والإنتاج

إجمالي إنتاج الغاز³
(مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم)

11.4

10.8 :2024

إجمالي إنتاج المواد السائلة³
(مليون برميل في اليوم)

10.7

10.3 :2024

إجمالي إنتاج المواد الهيدروكربونية³
(مليون برميل مكافئ نفطي في اليوم)

12.9

12.4 :2024

قطاع التكسير والكيميائيات والتسويق

موثوقية الإمداد^{6,4}
(%)

99.9

99.7 :2024

صافي الطاقة الإنتاجية للمواد الكيميائية^{5,4}
(مليون طن في السنة)

59.3

57.6 :2024

صافي الطاقة التكريرية⁴
(مليون برميل في اليوم)

4.2

4.1 :2024

الاستدامة

معدل الحالات المسجلة⁷
(لكل 200 ألف ساعة عمل)

0.028

0.046 :2024

كثافة حرق الغاز في الشعلات⁷
(قدم مكعبة قياسية لكل برميل
مكافئ نفطي)

6.65

6.07 :2024

كثافة الانبعاثات الكربونية الناتجة عن
قطاع التنقيب والإنتاج⁷
(كيلوغرام من مكافئ ثاني أكسيد
الكربون لكل برميل مكافئ نفطي)

10.0

9.7 :2024

3. لمزيد من المعلومات يرجى مراجعة القسم الثاني: النتائج والأداء - قطاع التنقيب و الإنتاج.
4. لمزيد من المعلومات يرجى مراجعة القسم الثاني: النتائج والأداء - قطاع التكسير والكيميائيات والتسويق.
5. يستثنى من ذلك أعمال سابل في المعقدات الزراعية ويتضمن صافي الطاقة الإنتاجية للمواد الكيميائية لشركة زي بي سي فقط من خلال استثمار أرامكو السعودية في شركة رونغشغ.
6. ينطبق على شركة الزيت العربية السعودية (الشركة).
7. لمزيد من التفاصيل، يرجى مراجعة القسم الثالث: الاستدامة.



”في عام 2025، واصلت الشركة زيادة عوائد المساهمين من خلال توزيعات أرباح أساسية أعلى، مع الحفاظ على انضباطنا المالي وقوة مركزنا المالي.“

زياد بن ثامر المرشد
النائب التنفيذي للرئيس وكبير الإداريين الماليين

أداء عام 2025

\$104.7 مليار صافي الدخل المعدل
\$85.5 مليار إجمالي توزيعات الأرباح المدفوعة

19.8%

العائد على متوسط رأس المال المستثمر

المساهمون الكرام،

تبرهن أرامكو السعودية يوماً تلو الآخر على قوة ومرونة نموذج أعمالها المتكامل، الذي يكفل لها تحقيق مستويات عالية من الربحية، وتوليد تدفقات نقدية حرة كبيرة.

وقد نجحت الشركة في عام 2025 في توسيع نطاق أعمالها وواصلت تحقيق عوائد استثمارية جذابة لمساهميها، من خلال توزيعات أرباح أساسية مستدامة ومتزايدة، فضلاً عن توزيعات الأرباح المرتبطة بالأداء، والأهم من ذلك هو أننا حققنا كل هذا في الوقت الذي نفذنا فيه استثمارات استراتيجية تهدف إلى تعزيز القيمة طويلة الأجل، مع التزامنا بالانضباط المالي والمحافظة على قوة مركزنا المالي.

وبالنسبة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025، حققنا صافي دخل معدل بلغت قيمته 392.5 مليار ريال سعودي (104.7 مليار دولار أمريكي) وحققنا 320.4 مليار ريال سعودي (85.4 مليار دولار أمريكي) من التدفقات النقدية الحرة، كما ظل العائد على متوسط رأس المال المستثمر قوياً بنسبة 19.8%، وبلغت نسبة المديونية مستوى قوياً قدره 3.8% كما في نهاية عام 2025.

وبناء على هذه النتائج وبفضل إدارتنا المالية المنضبطة، أعلن مجلس الإدارة عن توزيعات الأرباح الأساسية للربع الرابع بقيمة 82.08 مليار ريال سعودي (21.89 مليار دولار أمريكي) بنسبة زيادة تبلغ 3.5% مقارنة بالربع السابق، ويأتي ذلك استكمالاً للعوائد القوية التي قدمناها للمساهمين خلال عام 2025، والتي تضمنت توزيعات أرباح أساسية بلغت 317.16 مليار ريال سعودي (84.58 مليار دولار أمريكي)، بنسبة زيادة بلغت 4.2% مقارنة بعام 2024، إضافةً إلى توزيعات أرباح مرتبطة بالأداء بقيمة 3.29 مليار ريال سعودي (0.88 مليار دولار أمريكي). وصمم إطار توزيعات الأرباح المتبع في الشركة لموازنة النمو والعوائد، والذي يوفر مرونة في الظروف غير المؤاتية من خلال توزيعات أرباح أساسية متنامية، ومكاسب إضافية عبر توزيعات الأرباح المرتبطة بالأداء. وقمنا في السنوات الخمس الماضية بزيادة توزيعات الأرباح السنوية الأساسية، مما يبرهن على تركيزنا في تحقيق أرباح مستدامة ومتنامية للمساهمين.

وافق أيضاً مجلس الإدارة على إعادة شراء أسهم الشركة العادية من السوق، بقيمة لا تتجاوز 11.3 مليار ريال سعودي (3.0 مليار دولار أمريكي)، على مدى الأشهر الثمانية عشر القادمة لدعم برامج أسهم الموظفين، مما يعكس قناعة المجلس الراسخة باستراتيجية نمو الشركة وقيمتها على المدى البعيد.

جذب المستثمرين العالميين

في عام 2025 وفي مطلع عام 2026 دخلت الشركة إلى السوق المالية مجدداً عبر ثلاث صفقات، وأكدت هذه التجربة ثقة السوق في قوة أعمالنا على المدى البعيد، وتمكننا من جذب مستثمرين عالميين جدد إلى مشروع تطوير حقل غاز الجافورة غير التقليدي.

وفي يونيو 2025، نجحنا في إتمام إصدار سندات دولية بموجب برنامج السندات الدولية متوسطة الأجل في الشركة، حيث جمعنا من خلاله 18.8 مليار ريال سعودي (5.0 مليار دولار أمريكي). وفي سبتمبر 2025، نجحنا في إتمام إصدار صكوك دولية بقيمة 11.3 مليار ريال سعودي (3.0 مليار دولار أمريكي)، ثم

عدنا إلى أسواق المال بإصدار سندات أخرى في فبراير 2026 بقيمة بلغت 15.0 مليار ريال سعودي (4.0 مليار دولار أمريكي). وحظيت جميع السندات والصكوك بإقبال كبير من جانب المستثمرين، وأدرجت في السوق الرئيسية لبورصة لندن للأوراق المالية.

وفي أكتوبر 2025، نال برنامج تطوير الغاز غير التقليدي في الجافورة اعترافاً واضحاً بقيمته المميزة، وذلك بعد إتمام ائتلاف من المستثمرين الدوليين بقيادة بلاك روك غلوبال إنفرستركتشر شراء حصة ملكية في شركة الجافورة لنقل ومعالجة الغاز. وقد حققت الاتفاقية متحصلات مقدمة بلغت 41.8 مليار ريال سعودي (11.1 مليار دولار أمريكي)، مما يتوافق مع استراتيجيتنا الرامية إلى تحقيق الدخل من أصولنا، مع الاحتفاظ بحق الملكية والرقابة التشغيلية الكاملة للمرافق.

تنمية أعمالنا

بينما نستثمر ونوسع نشاطنا التجاري، نمضي قدماً في تنفيذ أكبر برنامج رأسمالي في تاريخ الشركة، حيث بلغت النفقات الرأسمالية لعام 2025 نحو 190.4 مليار ريال سعودي (50.8 مليار دولار أمريكي)، متوافقاً إلى حد كبير مع العام السابق. كما نتوقع أن تصل النفقات الرأسمالية في الفرص الحالية التي تشمل السوائل والتكرير والكيماويات والتسويق ومصادر الطاقة الجديدة ذروتها في عام 2026، مع توجيه أي إنفاق إضافي محتمل نحو فرص مربحة مع دخولنا إلى النصف الثاني من العقد الحالي.

يُعد التوسع في أعمال الغاز محوراً رئيساً في تحقيق أهدافنا للنمو، ومع بدء أعمال الإنتاج في حقل الجافورة وعمليات التشغيل في معمل الغاز في رأس تناقيب، نواصل تنفيذ المرحلة الثانية من مشروع معمل الغاز في حقل الجافورة، إلى جانب توسعة معمل الغاز في الفاضلي وتوسعة شبكة الغاز الرئيسية. ونؤمن بأن هذه المشاريع الكبرى ستمكّننا من تحقيق قيمة كبيرة من السوق المحلية المتنامية، التي تُعد بالفعل من أكبر الأسواق عالمياً.

بالإضافة إلى إكمال العديد من المشاريع الرأسمالية الكبرى، قمنا باستثمارات كبيرة هذا العام لتعزيز أعمالنا في مجال التكرير والكيماويات والتسويق، وتحسين قدرات الذكاء الاصطناعي، وتنمية محفظة الطاقات الجديدة لدينا.

وفي أكتوبر، استثمرت الشركة استثماراً أولياً في مجمع متكامل للتكرير والبتروكيماويات في الصين بقيمة بلغت 2.5 مليار ريال سعودي (0.67 مليار دولار أمريكي) ضمن جهودها الرامية إلى تطوير استراتيجية نمو قطاع البتروكيماويات، وأنشأت أيضاً مشروعاً مشتركاً بالتعاون مع ساينوبك وشركة فوجيان للبتروكيماويات المحدودة، حيث امتلكت الشركة فيه حصة بنحو 25%. وحققت الشركة تقدماً في توسيع نطاق حضورها العالمي في قطاع البيع بالتجزئة، حيث نجحت في إتمام عملية الاستحواذ على حصة ملكية بنسبة 25% في شركة يوني أويل لدعم هدفنا المتمثل في الاستفادة من الطلب المتزايد في أسواق جنوب شرق آسيا.

وعلى الصعيد الرقمي، أحرزت أرامكو السعودية تقدماً استثنائياً. ففي أكتوبر 2025، وقعت الشركة مذكرة أحكام غير ملزمة للاستحواذ على حصة أقلية

مؤثرة في شركة هيومان، إحدى الشركات التابعة لصندوق الاستثمارات العامة، وذلك بهدف دمج أصول في مجال الذكاء الاصطناعي وإمكانات وكوادر مهنية محددة لدى كل من أرامكو السعودية وصندوق الاستثمارات العامة بما يدعم التوسع السريع وتحقيق القيمة. وتؤكد هذه الشراكة المحتملة ثقتنا في آفاق نمو القطاع الرقمي في المملكة العربية السعودية، كما تنسجم مع تركيز أرامكو السعودية الاستراتيجي الأوسع على الاستثمار في القطاعات الواعدة ذات الإمكانات العالية، التي تعزز الابتكار، وتدعم النمو المستدام، وتحقق عوائد طويلة الأجل. كما استثمرت أرامكو السعودية في زيادة القدرة الحاسوبية للذكاء الاصطناعي بعشرة أضعاف خلال العام الماضي، مما يتيح لنا الاستفادة من تقنيات الذكاء الاصطناعي في جميع أعمالنا، ويشمل ذلك الأنظمة الاستشارية الآتية والتحليلات المتقدمة. ومن خلال الاستفادة القصوى من عوامل تسريع الذكاء الاصطناعي وتحسين الكفاءة الكلية، نستطيع تحقيق التكامل بين جميع تطبيقات وحلول الذكاء الاصطناعي بكل سلاسة.

تواصل أرامكو السعودية أيضاً تنفيذ استثمارات لتنمية محفظتها في مجال الطاقة الجديدة. وفي هذا السياق، أعلنت الشركة عن التزامها لتطوير سبعة مشاريع جديدة في مجال الطاقة المتجددة من خلال شركة سابكو التابعة والمملوكة بالكامل لأرامكو السعودية، بالشراكة مع شركتي أكوا باور وبديل.

الوفاء بالتزاماتنا

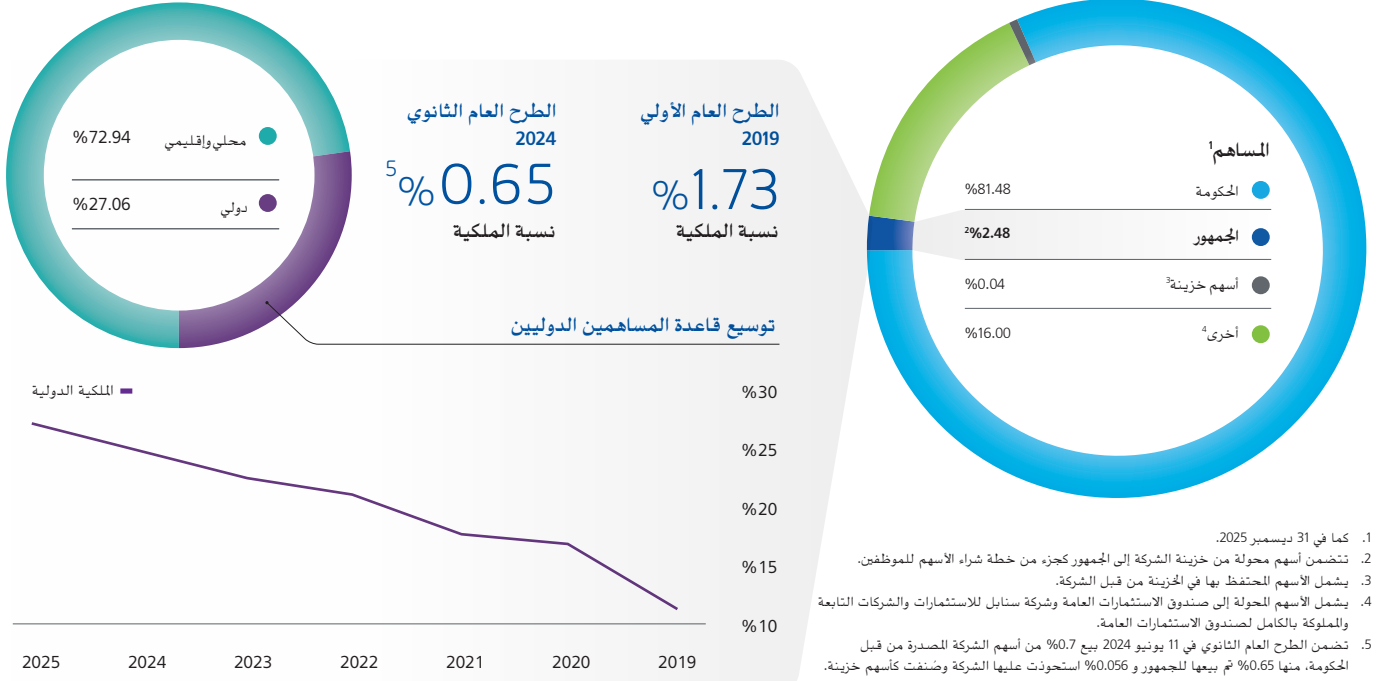
وأنا على ثقة بقوة نموذج أعمالنا ومدى وضوح توجهاتنا الاستراتيجية، حيث حافظنا على انضباطنا المالي، كما نفذنا استثمارات استثنائية ذات إسهامات فعالة في مستقبل أعمالنا من خلال تحقيق نمو ملحوظ في أعمال الغاز، وإقامة شراكات جديدة، واستخدام التقنيات المتطورة، والاستفادة من الأصول ذات القدرة على تحقيق القيمة في مختلف أنحاء العالم.

وستواصل أرامكو السعودية ثقتها في قدرتها على تحقيق عوائد مستدامة لمساهميها، في الوقت الذي نتعامل فيه مع المشهد العالمي المتغير بكل مرونة واستباقية.

وختاماً، أود أن أعرب عن خالص شكري لموظفينا وشركائنا، وبالطبع مساهميننا، فلولا ثقتهم ودعمهم ما كانت لتتحقق هذه الإنجازات.

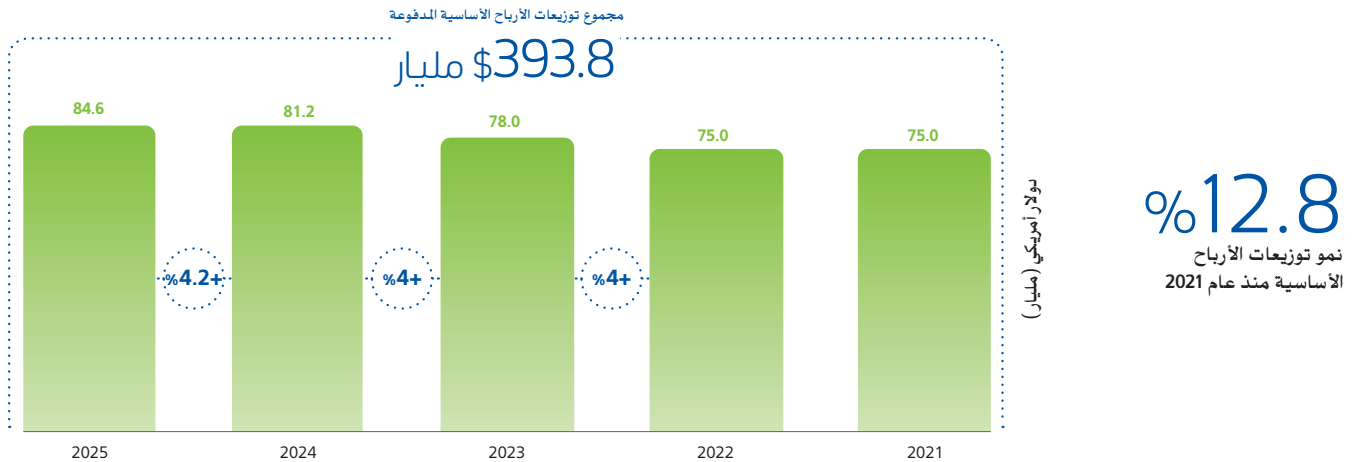
توسيع قاعدة مساهمي الشركة

تواصل أرامكو السعودية نشاطها في أسواق المال، موفرةً فرصاً متعددة للمستثمرين للاستفادة من عرض الشركة الاستثماري الفريد، والذي يركز على مزاياها التنافسية المستدامة، ونموها القائم على القيمة، وقوتها المالية، ومكانتها القوية لتحقيق أقصى قدر من القيمة على المدى الطويل.



توزيعات مستدامة ومتزايدة

يرتكز هدف أرامكو السعودية في تعظيم قيمة المساهمين على توزيعات أرباح أساسية مستدامة ومتزايدة. وفي عام 2023، اعتمدت أرامكو السعودية آلية لتوزيعات أرباح مرتبطة بالأداء لتقديم أرباح للمساهمين من خلال الاستفادة المباشرة من النجاح المالي للشركة. وقد برهنت الشركة على تركيزها على هذا النهج من خلال زيادة توزيعات الأرباح الأساسية بنسبة لا تقل عن 4.0% لكل من السنوات الثلاث الماضية. ومنذ عام 2021، ارتفعت توزيعات الأرباح الأساسية لأرامكو السعودية بنسبة 12.8%، مما يعكس قوة الشركة وقدرتها على توليد تدفقات نقدية قوية في مختلف الدورات الاقتصادية.



المشاركة في أسواق الدين

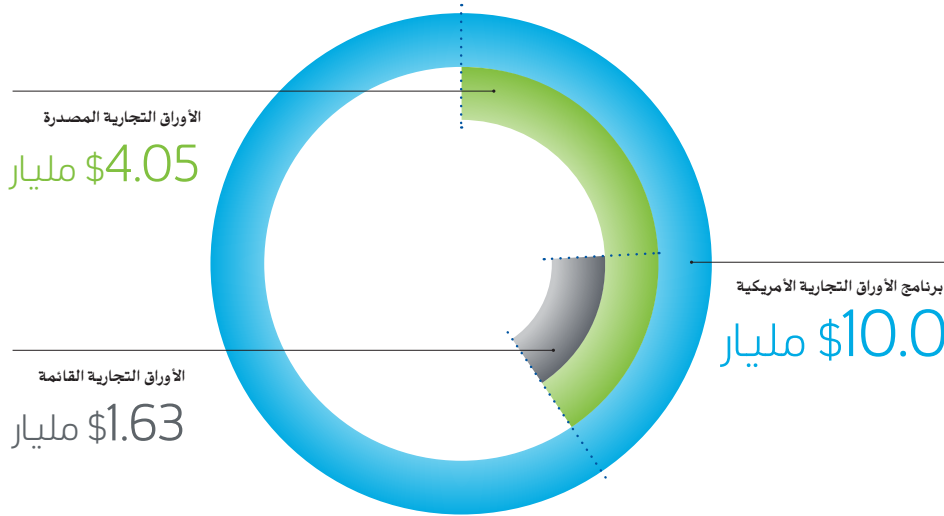
نجحت أرامكو السعودية في إنجاز إصدارين من السندات في عام 2025، وجذبت كل منهما شركات استثمارية عالية المستوى في أهم المناطق العالمية. في يونيو، نجحت أرامكو السعودية في إتمام إصدار سندات دولية بقيمة 18.8 مليار ريال سعودي (5.0 مليار دولار أمريكي) من خلال برنامجها للسندات الدولية متوسطة الأجل. وفي سبتمبر أتمت أرامكو السعودية إصدار صكوك بقيمة 11.3 مليار ريال سعودي (3.0 مليار دولار أمريكي) من خلال برنامج إصدار الصكوك الدولية في أرامكو السعودية. وقد شهدت هذه السندات والصكوك المدرجة في السوق الرئيسية لبورصة لندن للأوراق المالية إقبالاً كبيراً من المستثمرين مما يعكس ثقة السوق في القيمة بعيدة المدى لأرامكو السعودية وقوة مركزها المالي، وتصنيفها الائتماني المتميز الذي تدعمه قوة أدائها المالي وميزاتها التنافسية.

إصدار الصكوك 2025

إصدار السندات 2025



مرونة مالية كافية



تحتفظ أرامكو السعودية بمجموعة واسعة ومتنوعة من مصادر السيولة، تتجاوز إصداراتها من السندات والصكوك. خلال عام 2025، أطلقت الشركة برنامج الأوراق التجارية الأمريكية بقيمة 37.5 مليار ريال سعودي (10.0 مليار دولار أمريكي) الذي يقدم منصة تمويل على المدى القريب تتسم بالكفاءة من حيث التكلفة. بلغ إجمالي قيمة الأوراق التجارية المصدرة خلال العام 15.2 مليار ريال سعودي (4.05 مليار دولار أمريكي)، بفترات استحقاق في غضون 12 شهراً، وأسعار فائدة تتماشى مع مستويات السوق. وفي 31 ديسمبر 2025، بلغ المبلغ القائم من الأوراق التجارية 6.1 مليار ريال سعودي (1.63 مليار دولار أمريكي)، بفترات استحقاق تتراوح بين 29 يوم إلى 127 يوماً.

تصنيف ائتماني مرتفع

تحافظ أرامكو على تصنيفها الائتماني الاستثماري المرتفع عبر دورات أسعار النفط، بما يسهم في خفض تكاليف التمويل وإتاحة أقصى قدر من المرونة في الاختيار والتنفيذ. ويجرى تقييم التصنيف الائتماني لأرامكو السعودية بشكل دوري من قبل وكالة فيتش للتصنيف الائتماني وخدمات المستثمرين من وكالة موديز.

| تصنيف ائتماني قصير الأجل | تصنيف ائتماني طويل الأجل | |
|--------------------------|-------------------------------|---------------------------------|
| P-1 | Aa3 (نظرة مستقبلية مستقرة) | خدمات المستثمرين من وكالة موديز |
| F1+ | +A (نظرة مستقبلية مستقرة) | وكالة فيتش |

تحقيق القيمة للمساهمين من خلال الأداء المرن

إن المعلومات المالية عن أرامكو السعودية المبينة أدناه، كما في 31 ديسمبر 2025 و2024 وللسنتين المنتهيتين في ذلك التاريخ، مستمدة دون أي تعديل جوهرى من القوائم المالية الواردة في القسم السابع: القوائم المالية الموحدة. وهي مستندة في مجملها إلى هذه القوائم، وتجب قراءتها مقترنة بالقوائم المالية، والقسم الرابع: المخاطر، وغيرها من المعلومات المالية الواردة في مواضع أخرى في هذا التقرير السنوي.

أهم العوامل المؤثرة على النتائج المالية لأرامكو السعودية نسلط الضوء فيما يلي على أهم العوامل التي أثرت على المركز المالي لأرامكو السعودية ونتائج أعمالها وتدفعاتها النقدية للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025.

العرض والطلب على المواد الهيدروكربونية والمنتجات المكررة والكيماويات وأسعارها

تتأثر نتائج أعمال أرامكو السعودية وتدفعاتها النقدية في المقام الأول بأسعار المواد الهيدروكربونية والمنتجات المكررة والكيماويات في السوق والكميات المباعة منها. وقد شهدت أسعار النفط الخام العالمية تقلبات كبيرة في الفترة السابقة وقد تستمر هذه التقلبات مستقبلاً. وقد تؤدي تقلبات السعر الذي تباع به أرامكو السعودية النفط الخام إلى حدوث تغيير كبير في نتائج أعمالها وتدفعاتها النقدية. والنفط الخام هو أيضاً إحدى المكونات الأساس لتكلفة إنتاج المنتجات المكررة والكيماويات التي تعتمد على استخدام المواد الهيدروكربونية كمواد لقيم. ومع ذلك فإن أسعار المنتجات المكررة والكيماويات قد لا تتغير بالضرورة في الوقت نفسه لتعكس حركة أسعار النفط الخام، فقد يكون لمثل هذه التحركات، على المدى القريب، تأثير إيجابي أو سلبي على هوامش الربح للمنتجات النهائية لقطاع التكرير والكيماويات والتسويق التي تستخدم النفط الخام لقيماً. وتتأثر أسعار المنتجات المكررة والكيماويات أيضاً بالتغيرات التي تطرأ على مستويات العرض

والطلب وبالذوات الاقتصادية. وأدت حالة عدم اليقين الاقتصادي لعام 2025 إلى انخفاض أسعار المواد الهيدروكربونية وانخفاض هوامش أرباح أعمال الكيماويات مقارنة بالفترة نفسها من عام 2024.

وتضطلع الحكومة بتنظيم قطاع النفط والغاز وتحديد الحد الأقصى لإنتاج النفط الخام في المملكة في إطار ممارسة حقوقها السيادية. وعليه، تقرر حكومة المملكة وحدها بناءً على تقديرها المطلق زيادة الحد الأقصى لإنتاج المواد الهيدروكربونية أو تخفيضه في أي وقت، بما يتفق مع أهدافها الاستراتيجية المتعلقة بأمن الطاقة أو لأي سبب آخر. ولذلك، فقد تعتمد نتائج أعمال أرامكو السعودية وتدفعاتها النقدية، جزئياً على القرارات السيادية التي تتخذها الحكومة بشأن مستويات الإنتاج.

تحسين محفظة الأعمال والتمويل

في فبراير، أكملت سابك بيع حصتها البالغة 20.62% في ألبا إلى معادن، وبلغت المتحصلات من هذه الصفقة نحو 3.6 مليار ريال سعودي (0.96 مليار دولار أمريكي). وعند استلام المتحصلات، ألغى إثبات القيمة الدفترية للاستثمار في ألبا والتي تقدر بمبلغ 3.3 مليار ريال سعودي (0.88 مليار دولار أمريكي) وتم إثبات الفرق كمكاسب في قائمة الدخل الموحدة. وقد أدى ذلك إلى زيادة في النقد وما يماثله وانخفاض في الموجودات المصنفة كمعدة للبيع في قائمة المركز المالي الموحدة.

خلال عام 2025، تلقت سابك مبلغاً وقدره 3.2 مليار ريال سعودي (0.85 مليار دولار أمريكي) يمثل العوض المؤجل لقاء بيع شركة حديد إلى صندوق الاستثمارات العامة في عام 2024، مما أدى إلى زيادة في النقد وما يماثله، وانخفاض في الموجودات والذمم المدينة الأخرى المتداولة. بالإضافة إلى ذلك، أعيد تصنيف المبلغ المتبقي من العوض المؤجل البالغ 1.9 مليار ريال سعودي (0.5 مليار دولار أمريكي) من الموجودات

والذمم المدينة الأخرى غير المتداولة إلى الموجودات والذمم المدينة الأخرى المتداولة.

في أكتوبر، أعلنت أرامكو السعودية عن إتمام بيع حصة ملكية نسبتها 49% في شركة الجافورة لنقل ومعالجة الغاز إلى ائتلاف من المستثمرين بقيادة صنابيرق تديرها جلوبال إنفرستركتشر بارتنرز، التابعة لشركة بلاك روك، مقابل متحصلات بيع مقدمة قدرها 41.8 مليار ريال سعودي (11.1 مليار دولار أمريكي) نفذاً. وأدى ذلك إلى زيادة في النقد وما يماثله، وزيادة في الحصص غير المسيطرة.

في ديسمبر، تلقت سابك موافقة على بيع أعمالها في مجالات البتروكيماويات وأعمال اللدائن الهندسية الحرارية الأوربية والأمريكية إلى شركة إيكويتا إس إي وشركائها المحدودة والشركات التابعة لشركة موتارس إس إي وشركاؤها المحدودة، على التوالي. ونتيجة لعملية البيع المخطط لها، أعادت سابك تصنيف الموجودات والمطلوبات ذات الصلة كمعدة للبيع، وأثبتت إعادة قياس خسارة قدرها 13.4 مليار ريال سعودي (3.57 مليار دولار أمريكي). وتشمل الفئات الرئيسية للموجودات المعاد تصنيفها كمعدة للبيع الممتلكات والآلات والمعدات والموجودات الأخرى بقيمة 22.2 مليار ريال سعودي (5.92 مليار دولار أمريكي)، إضافة إلى ذلك، تتضمن المطلوبات المعاد تصنيفها كمعدة للبيع بشكل أساس التزامات منافع لما بعد انتهاء التوظيف والذمم الدائنة التجارية والمطلوبات الأخرى بقيمة 6.4 مليار ريال سعودي (1.71 مليار دولار أمريكي). وقد أسفر ذلك عن زيادة في الانخفاض في القيمة وخسائر إعادة قياس موجودات معدة للبيع، وارتفاع الموجودات والمطلوبات المصنفة كمعدة للبيع، وانخفاض الموجودات والمطلوبات ذات الصلة.

~22.5%

حصة ملكية إضافية في بترورابغ من أسهم القشة (i)

8.0 مليار دولار أمريكي

متحصلات نقدية من إصدار السندات والصكوك

11.1 مليار دولار أمريكي

متحصلات نقدية من بيع حصة ملكية في شركة الجافورة لنقل ومعالجة الغاز

الاستثمارات في الشركات المنتسبة

في يناير، أكملت أرامكو السعودية الاستحواذ على حصة ملكية بنسبة 50% في شركة الهيدروجين الأزرق للغازات الصناعية التابعة والمملوكة بالكامل لشركة إير بروكتس قدرة للطاقة. وبعد الاستثمار الأولي في يناير، نفذت الشركة استثمارات لاحقة خلال العام، أدت إلى وصول إجمالي المبلغ المستثمر إلى 1.0 مليار ريال سعودي (0.27 مليار دولار أمريكي). وقد أدت الصفقة إلى انخفاض في النقد وما يماثله، وزيادة في الاستثمارات في المشاريع المشتركة والشركات الزميلة.

وفي يناير، أكملت أرامكو السعودية وشركة سوميتومو التنازل عن المبالغ المتبقية من قروض المساهمين لدى شركة بتروراج البالغة 0.94 مليار ريال سعودي (0.25 مليار دولار أمريكي) لكل منهما، ونتيجة لذلك، ألغت أرامكو السعودية إثبات قرضها مستحق القبض، وقيدته كإضافة إلى استثمار في حقوق الملكية في بتروراج. وبالإضافة إلى ذلك، أتمت أرامكو السعودية في أكتوبر عملية الاستحواذ على حصة ملكية إضافية بنحو 22.5% من أسهم الفئة (أ) المتمتعة بحقوق التصويت في شركة بتروراج مقابل مبلغ وقدره 2.6 مليار ريال سعودي (0.7 مليار دولار أمريكي). وفي إطار هذه الصفقة، أصدرت شركة بتروراج فئة جديدة من أسهم الفئة (ب) غير المتمتعة بحقوق التصويت لأرامكو السعودية وشركة سوميتومو مقابل مبلغ وقدره 2.6 مليار ريال سعودي (0.7 مليار دولار أمريكي) لكل منهما. وقد أدى ذلك إلى انخفاض في النقد وما يماثله وزيادة مماثلة في الاستثمارات في المشاريع المشتركة والشركات الزميلة.

خلال عام 2025، أثبتت أرامكو السعودية استثمار قدره 2.5 مليار ريال سعودي (0.67 مليار دولار أمريكي) يتعلق بمجمع متكامل للتكرير والبتروكيمياء في مقاطعة فوجيان بالصين، حيث أسست مشروع مشترك تحت مسمى شركة فوجيان سينوبك أرامكو للتكرير والبتروكيمياء المحدودة. وقد أدى ذلك إلى زيادة في الاستثمارات في المشاريع المشتركة والشركات الزميلة، وانخفاض في النقد وما يماثله.

ترتيبات التمويل

في مارس، تلقت أرامكو السعودية الدفعة النهائية البالغة 2.0 مليار ريال سعودي (0.53 مليار دولار أمريكي) والتي تتعلق بترتيبات التمويل مع شركة جيزان المتكاملة لتحويل الغاز وللطاقة، وهي عملية مشتركة لأرامكو السعودية، حيث أثبتت أرامكو السعودية منها مبلغاً وقدره 1.6 مليار ريال سعودي (0.43 مليار دولار أمريكي)، والذي يمثل المبلغ المستحق للمساهمين الآخرين في شركة جيزان المتكاملة لتحويل الغاز وللطاقة، أدى ذلك إلى زيادة في النقد وما يماثله وزيادة في القروض.

وفي مارس، أبرمت ساتورب، وهي عملية مشتركة لأرامكو السعودية، صفقة نقل ملكية موجودات مع شركة الهيدروجين الأزرق للغازات الصناعية، وهي مشروع مشترك لأرامكو السعودية، لقاء متحصلات نقدية مقدمة بقيمة 1.5 مليار ريال سعودي (0.4 مليار دولار أمريكي)، بلغت حصة أرامكو السعودية منها 0.9 مليار ريال سعودي (0.24 مليار دولار أمريكي). وفي إطار هذه الصفقة، نقلت ساتورب ملكية معمل لتصنيع الهيدروجين إلى شركة الهيدروجين الأزرق للغازات الصناعية وأبرمت في الوقت ذاته اتفاقية لشراء الهيدروجين طويلة الأجل. وأدت هذه الصفقة، التي تمت المحاسبة عنها كترتيبات تمويل، إلى زيادة في النقد وما يماثله وزيادة في القروض.

في مارس، مدتت أرامكو السعودية تاريخ استحقاق صكوكها الصادرة في عام 2017 بقيمة اسمية قدرها 11.3 مليار ريال سعودي (3.0 مليار دولار أمريكي)، حيث تم تمديد تاريخ استحقاق الصكوك من 10 أبريل 2025 إلى 10 أبريل 2032، مع خيار الاسترداد المبكر في 10 أكتوبر 2031. وقد أدى ذلك إلى إعادة تصنيف رصيد الصكوك من قروض متداولة إلى قروض غير متداولة.

في مارس، أعادت سابك تمويل جزء من قروض المرابحة، نتج عنها متحصلات بقيمة 8.1 مليار ريال سعودي (2.16 مليار دولار أمريكي)، والتي استخدمت لتسوية بعض القروض القائمة، ومن المقرر سدادها على أقساط تمتد لفترة 10 سنوات. وأدى ذلك إلى زيادة في النقد وما يماثله وزيادة في القروض خلال الفترة.

في يونيو، أعلنت أرامكو السعودية عن إتمام إصدار سندات دولية بإجمالي يعادل 18.8 مليار ريال سعودي (5.0 مليار دولار أمريكي) في إطار برنامج السندات الدولية متوسطة الأجل الخاص بها. ويتكون الإصدار من ثلاث شرائح، بلغت الشريحة الأولى 5.63 مليار ريال سعودي (1.5 مليار دولار أمريكي) بفترة استحقاق مدتها 5 سنوات وبمعدل كوبون 4.75%، وبلغت الشريحة الثانية 4.69 مليار ريال سعودي (1.25 مليار دولار أمريكي) بفترة استحقاق مدتها 10 سنوات وبمعدل كوبون 5.375%. وبلغت الشريحة الثالثة 8.44 مليار ريال سعودي (2.25 مليار دولار أمريكي) بفترة استحقاق مدتها 30 سنة وبمعدل كوبون 6.375%. وقد تم طرح السندات في السوق الرئيسية لبورصة لندن للأوراق المالية. أدى ذلك إلى زيادة في النقد وما يماثله وزيادة في القروض.

خلال عام 2025، قامت ساتورب، وهي عملية مشتركة لأرامكو السعودية، بسحوبات من ترتيبات تمويل الديون الخارجية طويلة الأجل الخاصة بها، التي تشمل القروض البنكية التقليدية وتسهيلات وكالات ائتمان الصادرات وتسهيل وكالة وتسهيل من صندوق التنمية الصناعية السعودي. وكما في 31 ديسمبر 2025، بلغ إجمالي المبلغ المسحوب بموجب التسهيلات 15.9 مليار ريال سعودي (4.24 مليار دولار أمريكي)، وبلغت حصة أرامكو السعودية منها 9.94 مليار ريال سعودي (2.65 مليار دولار أمريكي). أدى ذلك إلى زيادة في القروض وزيادة في النقد وما يماثله خلال الفترة.

في سبتمبر، أعلنت أرامكو السعودية عن إتمام إصدار صكوك دولية بإجمالي يعادل 11.3 مليار ريال سعودي (3.0 مليار دولار أمريكي) في إطار برنامج إصدار الصكوك الخاص بها. وتم تقسيم الإصدار إلى شريحتين، حيث بلغت الشريحة الأولى 5.63 مليار ريال سعودي (1.5 مليار دولار أمريكي) بمعدل ربح نسبته 4.125%. تُستحق في عام 2030، وبلغت الشريحة الثانية 5.63 مليار ريال سعودي (1.5 مليار دولار أمريكي) بمعدل ربح نسبته 4.625%. تُستحق في عام 2035. وقد تم طرح السندات في السوق الرئيسية لبورصة لندن للأوراق المالية. أدى ذلك إلى زيادة في النقد وما يماثله وزيادة في القروض.



مقر أرامكو السعودية الرئيس، الظهران، المملكة العربية السعودية

عوائد المساهمين

خلال عام 2025، دفعت الشركة توزيعات أرباح أساسية بقيمة إجمالية قدرها 317.16 مليار ريال سعودي (84.58 مليار دولار أمريكي). وبالإضافة إلى توزيعات الأرباح الأساسية، دفعت الشركة توزيعات أرباح مرتبطة بالأداء بمبلغ 3.29 مليار ريال سعودي (0.88 مليار دولار أمريكي) على أساس النتائج المالية الكاملة لعام 2024. وقد أدت هذه التوزيعات إلى انخفاض النقد وما يماثله وانخفاض مماثل في حقوق المساهمين في قائمة المركز المالي الموحدة وقائمة التغيرات في حقوق الملكية الموحدة.

للمقاييس غير المدرجة ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي، يرجى مراجعة قسم مطابقت وتعريفات المقاييس غير المدرجة ضمن متطلبات المعايير الدولية للتقرير المالي.

العوامل الرئيسية بعد السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

فيما يلي مناقشة العوامل الرئيسية التي لم ينعكس أثرها في المعلومات المالية الواردة في هذا التقرير، والتي غرضت كما في تواريخها وفتراتها ذات الصلة.

في فبراير 2026، أعلنت أرامكو السعودية عن إتمام إصدار سندات دولية بإجمالي يعادل 15.0 مليار ريال سعودي (4.0 مليار دولار أمريكي) ضمن إطار برنامج السندات الدولية متوسطة الأجل الخاص بها. ويتكون الإصدار من أربع شرائح، حيث بلغت الشريحة الأولى 1.88 مليار ريال سعودي (0.5 مليار دولار أمريكي) بمعدل كوبون 4.0% وتُستحق في عام 2029، وبلغت الشريحة الثانية 5.63 مليار ريال سعودي (1.5 مليار دولار أمريكي) بمعدل كوبون 4.375% وتُستحق في عام 2031، وبلغت الشريحة الثالثة 4.69 مليار ريال سعودي (1.25 مليار دولار أمريكي) بمعدل كوبون 5.0% وتُستحق في عام 2036،

وبلغت الشريحة الرابعة 2.81 مليار ريال سعودي (0.75 مليار دولار أمريكي) بمعدل كوبون 6.0% وتُستحق في عام 2056. تم إدراج السندات في السوق الرئيسية لبورصة لندن للأوراق المالية.

في مارس 2026، وافق مجلس الإدارة على إعادة شراء ما يصل إلى 350 مليون سهم من أسهم الشركة العادية من السوق على مدى 18 شهرًا من تاريخ الموافقة وبعد أقصى إجمالي للإنفاق قدره 11.3 مليار ريال سعودي (3.0 مليار دولار أمريكي). ستُصنّف الأسهم المعاد شراؤها كأسهم خزينة، وستستخدم بشكل رئيس ضمن خطط أسهم الموظفين بالشركة. وتعتزم الشركة إتمام عملية إعادة الشراء من خلال عملية واحدة أو أكثر، كما يجوز الاحتفاظ بهذه الأسهم لمدة أقصاها 10 سنوات من تاريخ الشراء دون بيعها أو تخصيصها.

جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر خلاف ذلك

ملخص قائمة الدخل الموحدة

| نسبة التغير | دولار أمريكي | | ريال سعودي | | جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر خلاف ذلك |
|-----------------------|-----------------------------|-----------|-----------------------------|-----------|---|
| | السنة المنتهية في 31 ديسمبر | | السنة المنتهية في 31 ديسمبر | | |
| | 2024 | 2025 | 2024 | 2025 | |
| % (7.2) | 480,446 | 445,654 | 1,801,674 | 1,671,204 | الإيرادات والدخل الآخر المتعلق بالمبيعات |
| % (6.1) | (273,879) | (257,168) | (1,027,049) | (964,382) | تكاليف التشغيل |
| % (8.8) | 206,567 | 188,486 | 774,625 | 706,822 | دخل التشغيل |
| % (10.1) | 208,536 | 187,429 | 782,010 | 702,860 | الدخل قبل ضرائب الدخل والزكاة |
| % (8.1) | (102,290) | (94,040) | (383,588) | (352,650) | ضرائب الدخل والزكاة |
| % (12.1) | 106,246 | 93,389 | 398,422 | 350,210 | صافي الدخل |
| % (5.1) | 110,299 | 104,653 | 413,621 | 392,454 | صافي الدخل المعدل* |
| % (13.7) | 80.2 | 69.2 | لا ينطبق | لا ينطبق | متوسط سعر النفط الخام المحقق (دولار أمريكي / برميل) |
| % (1.3) فرق النسبتيين | 21.1% | 19.8% | 21.1% | 19.8% | العائد على متوسط رأس المال المستثمر ¹ |

1. تم تعديل نسب المقارنة لتمكين تعريف العائد على متوسط رأس المال المستثمر المعدل لأرامكو السعودية.
* مقياس غير مدرج ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي، لمزيد من المعلومات، يرجى مراجعة بند مطابقات وتعريفات المقاييس غير المدرجة ضمن متطلبات المعايير الدولية للتقرير المالي.

النتائج المالية

بلغت الإيرادات والدخل الآخر المتعلق بالمبيعات 1,671,204 مليون ريال سعودي (445,654 مليون دولار أمريكي) للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025، مقارنة مع 1,801,674 مليون ريال سعودي (480,446 مليون دولار أمريكي) للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024.

يعود الانخفاض في الإيرادات بشكل أساسي إلى انخفاض أسعار النفط الخام وانخفاض أسعار المنتجات المكررة والكيميائية. وقابل ذلك جزئيًا ارتفاع الكميات المباعة من المنتجات المكررة والكيميائية وبالإضافة إلى الغاز والنفط الخام.

كان الانخفاض في الدخل الآخر المتعلق بالمبيعات مدفوعًا بانخفاض تعويض سعر التكافؤ والذي يعزى بشكل رئيس إلى انخفاض أسعار التكافؤ المرجعية وارتفاع الأسعار المحددة من الحكومة وانخفاض الكميات المباعة للنفط الخام والمنتجات المكررة بالأسعار المحددة من الحكومة.

انخفضت تكاليف التشغيل بمقدار 62,667 مليون ريال سعودي (16,711 مليون دولار أمريكي)، أو بنسبة 6.1%، من 1,027,049 مليون ريال سعودي (273,879 مليون دولار أمريكي) للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024 إلى 964,382 مليون ريال سعودي (257,168 مليون دولار أمريكي) للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025. ويعزى الانخفاض بشكل أساسي إلى انخفاض المشتريات وربع الإنتاج، قابل ذلك جزئيًا ارتفاع مصروفات الإنتاج والتصنيع بالإضافة إلى ارتفاع خسائر الانخفاض في القيمة وخسائر إعادة قياس موجودات معدة للبيع.

ويعكس الانخفاض في المشتريات بشكل رئيس أثر انخفاض أسعار النفط الخام وانخفاض أسعار المنتجات المكررة والكيميائية المشتراة، وقابل ذلك جزئيًا ارتفاع الكميات المشتراة من المنتجات المكررة والكيميائية.

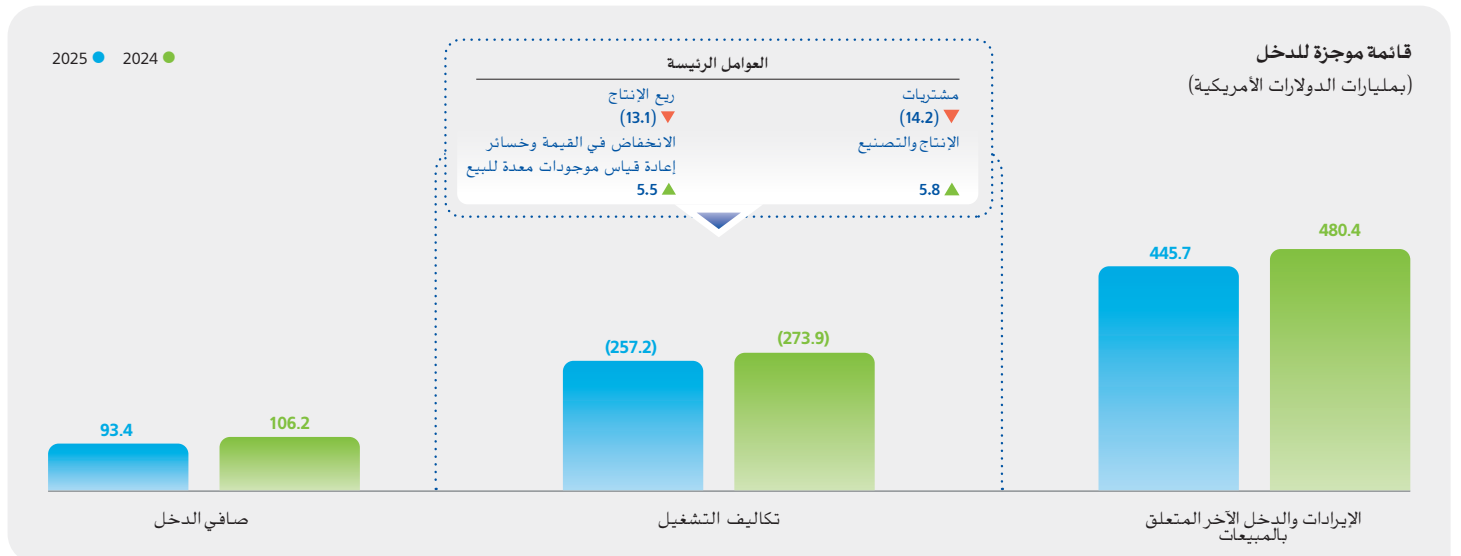
يعكس انخفاض ربع الإنتاج بشكل كبير انخفاض متوسط الربع الفعلي وانخفاض أسعار النفط الخام.

يعكس الارتفاع في مصروفات الإنتاج والتصنيع بشكل كبير حركة تقييم المخزون غير المؤاتية وارتفاع تكاليف المرافق وتكاليف أخرى.

ويعزى الارتفاع في خسائر الانخفاض في القيمة وخسائر إعادة قياس موجودات معدة للبيع بشكل رئيس إلى خسائر القيمة العادلة المثبتة كجزء من إعادة تصنيف موجودات ومطلوبات معدة للبيع المتعلقة بخطط سابق للتخارج من بعض أعمالها في مجال البتروكيميائيات وأعمال اللدائن الهندسية الحرارية.

انخفض صافي الدخل بمقدار 48,212 مليون ريال سعودي (12,857 مليون دولار أمريكي)، أو بنسبة 12.1%، ويعود الانخفاض بشكل أساسي إلى أثر انخفاض الإيرادات والدخل الآخر المتعلق بالمبيعات، وقابل ذلك جزئيًا انخفاض تكاليف التشغيل، وانخفاض ضرائب الدخل والزكاة مدفوعًا بانخفاض الدخل الخاضع للضريبة.

ويعزى الانخفاض في صافي الدخل المعدل بشكل أساسي إلى العوامل ذاتها التي أثرت على صافي الدخل، باستثناء تأثير بنود التعديل. يُرجى مراجعة قسم مطابقات وتعريفات المقاييس غير المدرجة ضمن متطلبات المعايير الدولية للتقرير المالي.



جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر خلاف ذلك

| نسبة التغير | دولار أمريكي | | ريال سعودي | | جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر خلاف ذلك |
|-------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|---|
| | كما في 31 ديسمبر 2024 | كما في 31 ديسمبر 2025 | كما في 31 ديسمبر 2024 | كما في 31 ديسمبر 2025 | |
| %5.3 | 646,301 | 680,524 | 2,423,630 | 2,551,964 | مجموع الموجودات |
| %7.5 | 205,940 | 221,392 | 772,275 | 830,220 | مجموع المطلوبات |
| %6.5 | 398,485 | 424,200 | 1,494,318 | 1,590,748 | التغيرات الجوهرية في قائمة المركز المالي: |
| %69.9 | 10,897 | 18,513 | 40,864 | 69,424 | الممتلكات والآلات والمعدات |
| %12.2 | 57,771 | 64,826 | 216,642 | 243,099 | الاستثمارات في الأوراق المالية (المتداولة وغير المتداولة) |
| %166.1 | 878 | 2,338 | 3,294 | 8,766 | النقد وما يماثله |
| | | | | | الموجودات المصنفة كمعدة للبيع |
| %19.0 | 51,500 | 61,266 | 193,126 | 229,748 | الحصص غير المسيطرة |
| %13.9 | 85,143 | 96,965 | 319,290 | 363,617 | القروض (المتداولة وغير المتداولة) |
| - | - | 1,718 | - | 6,444 | المطلوبات المرتبطة مباشرة بالموجودات المصنفة كمعدة للبيع |
| | | | | | المديونية* |
| | 4.5% | 3.8% | 4.5% | 3.8% | |

* مقياس غير مدرج ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي: لمزيد من المعلومات، يُرجى مراجعة بند مطابقات وتعريفات والمقاييس غير المدرجة ضمن متطلبات المعايير الدولية للتقرير المالي.

بعض أعمالها في مجال البتروكيميائيات واللدائن الهندسية الحرارية.

بلغت الحصص غير المسيطرة 229,748 \$ في 31 ديسمبر 2025، مقارنة مع 193,126 \$ في 31 ديسمبر 2024.

ويُعزى الارتفاع إلى بيع حصة ملكية غير مسيطرة في شركة الجافورة لنقل ومعالجة الغاز المتعلقة بصفحة تاجر وإعادة تأجير.

ويعكس الارتفاع في رصيد النقد وما يماثله بشكل أساس التدفقات النقدية التشغيلية الواردة والمتحصلات من بيع حصة ملكية غير مسيطرة في شركة الجافورة لنقل ومعالجة الغاز، وقد قابل ذلك جزئيًا مدفوعات توزيعات الأرباح والنفقات الرأس مالية وارتفاع الاستثمارات في الأوراق المالية خلال العام.

ويعود السبب الرئيس لزيادة الموجودات المصنفة كمعدة للبيع إلى إعادة التصنيف المتعلقة بخطط سالك للتخارج من بعض أعمال البتروكيميائيات واللدائن الهندسية الحرارية.

بلغ مجموع المطلوبات 830,220 \$ في 31 ديسمبر 2025، مقارنة مع 772,275 \$ في 31 ديسمبر 2024.

ويعكس الارتفاع في القروض بشكل أساس إصدار السندات والصكوك الدولية، وقابل ذلك جزئيًا سداد القروض خلال العام.

ويعود الارتفاع في المطلوبات المرتبطة مباشرة بالموجودات المعدة للبيع بشكل رئيس إلى إعادة التصنيف في إطار خطط سالك للتخارج من

المركز المالي

بلغ مجموع الموجودات 2,551,964 \$ في 31 ديسمبر 2025، مقارنة مع 2,423,630 \$ في 31 ديسمبر 2024.

ويعكس الارتفاع في الممتلكات والآلات والمعدات بشكل كبير إلى التقدم في مشاريع زيادة إنتاج النفط الخام ودعم مشاريع الغاز المتعددة، بالإضافة إلى التقدم المحقق في مشاريع التكرير والمشاريع الرأس مالية الأخرى. وقابل ذلك جزئيًا الاستهلاك المقيد خلال العام، وإثبات تكاليف انخفاض القيمة المتعلقة بشكل أساس في بعض مرافق التكرير والكيميائيات والتسويق المحلية والدولية، بالإضافة إلى الخسائر المثبتة المتعلقة بخطط سالك للتخارج من بعض أعمالها في مجال البتروكيميائيات واللدائن الهندسية الحرارية.

أما الزيادة في الاستثمارات في الأوراق المالية فتعزى بشكل كبير إلى زيادة الاستثمارات في أدوات الدين بمعدل فائدة ثابت، بالإضافة إلى التحركات في القيمة العادلة في أدوات الدين وحقوق الملكية مقارنة بالعام السابق.

جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر خلاف ذلك

ملخص قائمة التدفقات النقدية الموحدة

| نسبة التغير | دولار أمريكي | | ريال سعودي | | |
|-------------|-----------------------------|----------|-----------------------------|-----------|---|
| | السنة المنتهية في 31 ديسمبر | | السنة المنتهية في 31 ديسمبر | | |
| | 2024 | 2025 | 2024 | 2025 | |
| %0.4 | 135,704 | 136,213 | 508,888 | 510,798 | جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر خلاف ذلك |
| %7,026.9 | (763) | (54,374) | (2,861) | (203,902) | صافي النقد الناتج من أنشطة التشغيل |
| %(42.6) | (130,229) | (74,784) | (488,358) | (280,439) | صافي النقد المستخدم في أنشطة الاستثمار |
| %12.2 | 57,771 | 64,826 | 216,642 | 243,099 | صافي النقد المستخدم في أنشطة التمويل |
| %0.8 | (50,371) | (50,785) | (188,890) | (190,444) | النقد وما يماثله في نهاية السنة |
| %0.1 | 85,333 | 85,428 | 319,998 | 320,354 | التدفقات الرأسمالية |
| | | | | | التدفقات النقدية الحرة * |

* مقياس غير مدرج ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي؛ لمزيد من المعلومات، يُرجى مراجعة بند مطابقات وتعريفات المقاييس غير المدرجة ضمن متطلبات المعايير الدولية للتقرير المالي.

بلغ صافي النقد المستخدم في أنشطة التمويل 280,439 \$ (74,784) للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025، مقارنة مع 488,358 \$ (130,229) في عام 2024. ويُعزى الانخفاض بشكل أساسي في التدفقات النقدية الصادرة المتعلقة بالتمويل والبالغة 207,919 \$ (55,445) إلى الانخفاض في مدفوعات توزيعات الأرباح والمتحصلات النقدية من بيع حصة ملكية غير مسيطرة في شركة الجافورة لنقل ومعالجة الغاز، وانخفاض في مدفوعات قروض طويلة الأجل.

بواقع تغير بلغ 201,041 \$ (53,611). ويُعزى ذلك بشكل أساسي إلى غياب التدفقات النقدية الواردة من استحقاقات الاستثمارات قصيرة الأجل مقارنة مع العام السابق، بالإضافة إلى ارتفاع الاستثمارات في الأوراق المالية مدفوعاً بشكل كبير بارتفاع الاستثمارات في أدوات الدين خلال العام.

التدفقات النقدية

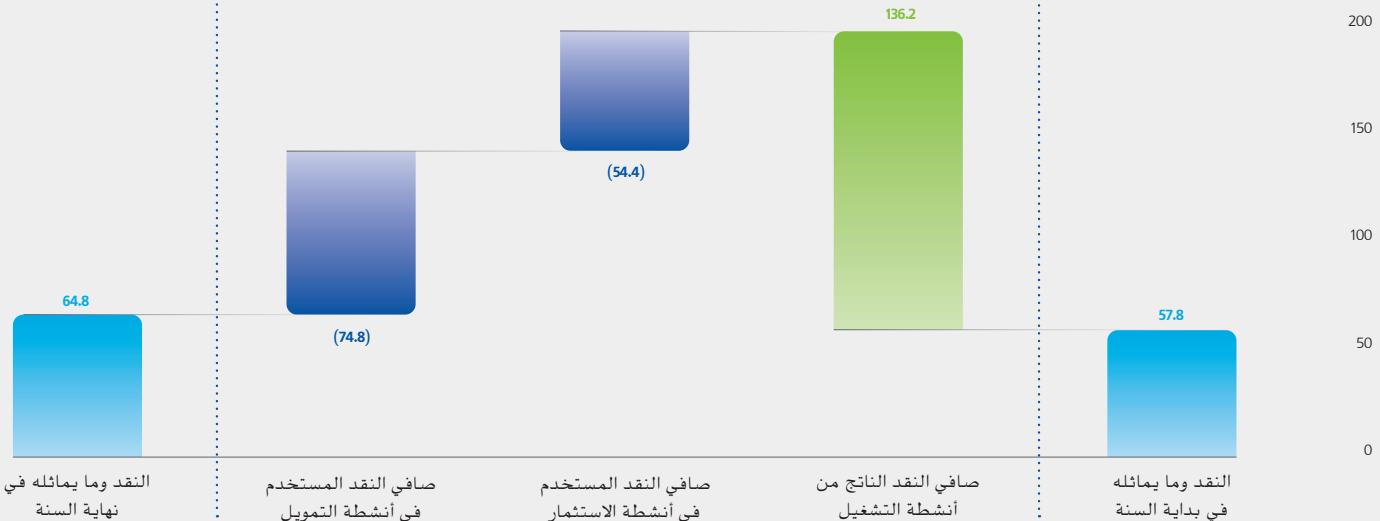
بلغ صافي النقد الناتج من أنشطة التشغيل 510,798 \$ (136,213) للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025، متسقاً نسبياً مع 508,888 \$ (135,704) للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024.

بلغ صافي النقد المستخدم في أنشطة الاستثمار 203,902 \$ (54,374) للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025، مقارنة مع 2,861 \$ (763) في عام 2024.

حركة التدفقات النقدية (بمليارات الدولارات الأمريكية)

العوامل الرئيسية

| | | | |
|---|--------|--------------------------------|--------|
| الأرباح ¹ | 187.4 | التدفقات الرأسمالية | (50.8) |
| الاستهلاك والإطفاء | 24.8 | الاستثمارات في الأوراق المالية | (6.6) |
| انخفاض في القيمة وخسائر إعادة قياس الموجودات المعدة للبيع | 8.6 | | |
| سداد ضريبة الدخل والزكاة والضرائب الأخرى | (91.3) | | |
| مدفوعات توزيعات الأرباح ² | (85.5) | | |
| متحصلات من بيع حصة ملكية غير مسيطرة | 11.1 | | |



1. يُعرف على أنه الدخل قبل ضرائب الدخل والزكاة.
2. إلى المساهمين في الشركة.

مطابقات وتعريفات المقاييس غير المدرجة ضمن متطلبات المعايير الدولية للتقرير المالي

توقعات للنتائج المستقبلية للشركة. كما قد تستخدم بعض الشركات الأخرى، ومنها الشركات التي تزاو أعمالها في قطاعات مماثلة لأرامكو السعودية، المقاييس ذاتها بطريقة محاسبية مختلفة عن طريقة أرامكو السعودية. ونظرًا لأن هذه الشركات الأخرى لا تستخدم بالضرورة الطريقة المحاسبية ذاتها التي تستخدمها أرامكو السعودية لحساب هذه المقاييس، فقد لا يكون عرض أرامكو السعودية لهذه المقاييس مماثلًا للمقاييس التي تستخدمها الشركات الأخرى، لذلك ينبغي قراءة وتفسير هذه المقاييس مقترنة بالقوائم المالية وغيرها من المعلومات المالية الواردة في هذا التقرير.

الدولية للتقرير المالي فيما يتعلق بأدائها التشغيلي ومركزها المالي. وليس لهذه المقاييس غير المدرجة تعريف محدد في المعايير الدولية للتقرير المالي، ولا تشترط المعايير الدولية للتقرير المالي تقديمها. ولا تستخدم هذه المقاييس غير المدرجة ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي في قياس الأداء التشغيلي أو السيولة لأرامكو السعودية بموجب المعايير الدولية للتقرير المالي، ولا يجوز الاستغناء بها عن أي مقاييس للأداء أو السيولة الواردة ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي أو اعتبارها بديلة عنها. وتعلق هذه المقاييس المالية غير المدرجة ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي بالفترات الواردة في هذا التقرير السنوي، ولا يُقصد منها تقديم أي

يتضمن هذا التقرير السنوي بعض المقاييس المالية غير المدرجة في المعايير الدولية للتقرير المالي، والتي تشمل المديونية والعائد على متوسط رأس المال المستثمر والتدفقات النقدية الحرة والأرباح قبل الفوائد وضرائب الدخل والزيادة والأرباح المعدلة قبل الفوائد وضرائب الدخل والزيادة وصافي الدخل المعدل، وهي مقاييس تستخدمها أرامكو السعودية في اتخاذ قرارات مدروسة بشأن مركزها المالي وأدائها التشغيلي أو السيولة. وقد أدرجت هذه المقاييس في هذا التقرير لتيسير فهم التوجهات السابقة لأعمال أرامكو السعودية ومركزها المالي.

تستخدم أرامكو السعودية هذه المقاييس باعتبارها معلومات تكميلية للتقارير المعدّة وفق المعايير

المديونية

| دولار أمريكي | | ريال سعودي | |
|------------------|----------|------------------|-----------|
| كما في 31 ديسمبر | | كما في 31 ديسمبر | |
| 2024 | 2025 | 2024 | 2025 |
| 85,143 | 96,965 | 319,290 | 363,617 |
| (57,771) | (64,826) | (216,642) | (243,099) |
| (3,516) | (3,905) | (13,186) | (14,643) |
| (3,037) | (9,964) | (11,384) | (37,364) |
| - | - | - | - |
| 20,819 | 18,270 | 78,078 | 68,511 |
| 440,361 | 459,132 | 1,651,355 | 1,721,744 |
| 461,180 | 477,402 | 1,729,433 | 1,790,255 |
| %4.5 | %3.8 | %4.5 | %3.8 |

جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر خلاف ذلك

مجموع القروض (المتداولة وغير المتداولة)

النقد وما يماثله

الاستثمارات قصيرة الأجل

الاستثمارات في أدوات الدين (المتداولة وغير المتداولة)¹

الاستثمارات النقدية غير المتداولة

صافي الدين (النقد)

مجموع حقوق الملكية

مجموع حقوق الملكية وصافي الدين (النقد)

نسبة المديونية

1. كما في 31 ديسمبر 2025، تشمل الاستثمارات في أدوات الدين (المتداولة وغير المتداولة) مبلغ 28,960 \$ (7,723)، و8,404 \$ (2,241)، والتي تشكل جزءًا من الاستثمارات في الأوراق المالية ضمن بند الموجودات المتداولة، والاستثمارات في الأوراق المالية ضمن بند الموجودات غير المتداولة، على التوالي، وكما في 31 ديسمبر 2024، تشمل الاستثمارات في أدوات الدين (المتداولة وغير المتداولة) مبلغ 1,656 \$ (442)، و9,728 \$ (2,595)، والتي تشكل جزءًا من الاستثمارات في الأوراق المالية ضمن بند الموجودات المتداولة، والاستثمارات في الأوراق المالية ضمن بند الموجودات غير المتداولة، على التوالي.

التدفقات النقدية التشغيلية الواردة والمتحصلات من بيع حصة ملكية غير مسيطرة في شركة الجافورة لنقل ومعالجة الغاز، وقابل ذلك جزئيًا مدفوعات توزيعات الأرباح والنفقات الرأسمالية والاستثمارات في الأوراق المالية خلال الفترة.

وترى الإدارة أن نسبة المديونية مقياس يستخدمه المحللون والمستثمرون في قطاع النفط والغاز على نطاق واسع لبيان القدرة المالية للشركة ومدى مرونتها.

وبلغت نسبة مديونية أرامكو السعودية 3.8% كما في 31 ديسمبر 2025، مقارنة مع 4.5% كما في 31 ديسمبر 2024. ويعكس الانخفاض في المديونية أثر انخفاض في مركز صافي الدين والذي يعكس بشكل أساس

تعدّ المديونية مؤشرًا لقياس حجم تمويل أعمال أرامكو السعودية بالديون، وتعكس السيولة المتاحة في الاستثمارات المتداولة وغير المتداولة وأدوات إدارة النقد. وتُعرف أرامكو السعودية المديونية بأنها نسبة صافي الدين (النقد) (مجموع القروض بعد خصم النقد وما يماثله والاستثمارات قصيرة الأجل وإجمالي الاستثمارات في أدوات الدين (المتداولة وغير المتداولة) والاستثمارات النقدية غير المتداولة) إلى مجموع حقوق الملكية وصافي الدين (النقد).

جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر خلاف ذلك

العائد على متوسط رأس المال المستثمر

| دولار أمريكي | | ريال سعودي | |
|--|----------------|--|------------------|
| الاثنا عشر شهراً المنتهية في 31 ديسمبر | | الاثنا عشر شهراً المنتهية في 31 ديسمبر | |
| 2024 | 2025 | 2024 | 2025 |
| 110,299 | 104,653 | 413,621 | 392,454 |
| 2,114 | 2,351 | 7,928 | 8,816 |
| 112,413 | 107,004 | 421,549 | 401,270 |
| 60,395 | 69,795 | 226,481 | 261,733 |
| 16,978 | 15,348 | 63,666 | 57,557 |
| 463,225 | 440,361 | 1,737,092 | 1,651,355 |
| 540,598 | 525,504 | 2,027,239 | 1,970,645 |
| 69,795 | 82,258 | 261,733 | 308,466 |
| 15,348 | 14,707 | 57,557 | 55,151 |
| 440,361 | 459,132 | 1,651,355 | 1,721,744 |
| 525,504 | 556,097 | 1,970,645 | 2,085,361 |
| 533,051 | 540,801 | 1,998,942 | 2,028,003 |
| %21.1 | %19.8 | %21.1 | %19.8 |

جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر خلاف ذلك

صافي الدخل المعدل¹

تكاليف التمويل، بعد خصم التعديلات وضرائب الدخل والزكاة

صافي الدخل المعدل قبل تكاليف التمويل وبعد خصم التعديلات وضرائب الدخل والزكاة

كما في بداية الفترة:

القروض غير المتداولة

القروض المتداولة

مجموع حقوق الملكية

رأس المال المستثمر

كما في نهاية الفترة:

القروض غير المتداولة

القروض المتداولة

مجموع حقوق الملكية

رأس المال المستثمر

متوسط رأس المال المستثمر

العائد على متوسط رأس المال المستثمر²

1. لمزيد من التفاصيل، يُرجى مراجعة قسم مطابقة بنود التعديل.

2. تم تعديل نسب المقارنة لتعكس تعريف العائد على متوسط رأس المال المستثمر المعدل لأرامكو السعودية.

مستمر لمدة 12 شهراً، إلى حد كبير إلى انخفاض صافي الدخل المعدل والذي يرجع في المقام الأول إلى أثر انخفاض الإيرادات والدخل الآخر المتعلق بالمبيعات وارتفاع مصروفات الإنتاج والتصنيع. وقابل ذلك جزئياً انخفاضاً في المشتريات وربع الإنتاج وضرائب الدخل والزكاة.

الملكية في بداية الفترة المعنية ونهايتها. وتستخدم أرامكو السعودية نسبة العائد على متوسط رأس المال المستثمر لتقييم أداء الإدارة ولتبرهن للمساهمين كفاءة استخدامها لرأس المال.

بلغت نسبة العائد على متوسط رأس المال المستثمر، بعد مراجعة التعريف، 19.8% للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025، مقارنة بنسبة 21.1% في عام 2024. ويُعزى الانخفاض في العائد على متوسط رأس المال المستثمر، المحسوب على أساس

يقيس العائد على متوسط رأس المال المستثمر كفاءة استخدام رأس المال في أرامكو السعودية، وقد تمت مراجعة تعريف أرامكو السعودية للعائد على متوسط رأس المال المستثمر، حيث أصبح يعرّف الآن بأنه صافي الدخل المعدل قبل تكاليف التمويل والدخل بعد خصم التعديلات وضريبة الزكاة والدخل، محسوباً كنسبة مئوية من متوسط رأس المال المستثمر، ويُحسب على أساس مستمر لفترة 12 شهراً. ومتوسط رأس المال المستثمر هو متوسط إجمالي القروض مضافاً إليه إجمالي حقوق

العائد على متوسط رأس المال المستثمر تنمة

| دولار أمريكي | | ريال سعودي | | جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر خلاف ذلك |
|--|----------------|--|------------------|--|
| الاثنا عشر شهراً المنتهية في 31 ديسمبر | | الاثنا عشر شهراً المنتهية في 31 ديسمبر | | |
| 2024 | 2025 | 2024 | 2025 | |
| 106,246 | 93,389 | 398,422 | 350,210 | صافي الدخل |
| 1,406 | 1,479 | 5,270 | 5,546 | تكاليف التمويل، بعد خصم ضرائب الدخل والزكاة |
| 107,652 | 94,868 | 403,692 | 355,756 | صافي الدخل قبل تكاليف التمويل وبعد خصم ضرائب الدخل والزكاة |
| 60,395 | 69,795 | 226,481 | 261,733 | كما في بداية الفترة: |
| 16,978 | 15,348 | 63,666 | 57,557 | القروض غير المتداولة |
| 463,225 | 440,361 | 1,737,092 | 1,651,355 | القروض المتداولة |
| 540,598 | 525,504 | 2,027,239 | 1,970,645 | مجموع حقوق الملكية |
| | | | | رأس المال المستثمر |
| 69,795 | 82,258 | 261,733 | 308,466 | كما في نهاية الفترة: |
| 15,348 | 14,707 | 57,557 | 55,151 | القروض غير المتداولة |
| 440,361 | 459,132 | 1,651,355 | 1,721,744 | القروض المتداولة |
| 525,504 | 556,097 | 1,970,645 | 2,085,361 | مجموع حقوق الملكية |
| | | | | رأس المال المستثمر |
| 533,051 | 540,801 | 1,998,942 | 2,028,003 | متوسط رأس المال المستثمر |
| %20.2 | %17.5 | %20.2 | %17.5 | العائد على متوسط رأس المال المستثمر |

يوضح الجدول أعلاه نسبة العائد على رأس المال المستثمر في أرامكو السعودية وفقاً لتعريفها المعلن سابقاً، وهو نسبة صافي الدخل قبل خصم تكاليف التمويل، بعد خصم ضرائب الدخل والزكاة، إلى متوسط رأس المال المستثمر، محسوبة على أساس مستمر لفترة اثني عشر شهراً. ويقصد بمتوسط رأس المال المستثمر متوسط إجمالي القروض مضافاً إليها مجموع حقوق الملكية في بداية الفترة المعنية ونهايتها. بلغت نسبة العائد على متوسط رأس المال المستثمر، بحسب التعريف المعلن سابقاً، 17.5% للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025، مقارنة بنسبة 20.2% في عام 2024.

يوضح الجدول أعلاه نسبة العائد على رأس المال المستثمر في أرامكو السعودية وفقاً لتعريفها المعلن سابقاً، وهو نسبة صافي الدخل قبل خصم تكاليف التمويل، بعد خصم ضرائب الدخل والزكاة، إلى متوسط رأس المال المستثمر، محسوبة على أساس مستمر لفترة اثني عشر شهراً. ويقصد بمتوسط رأس

التدفقات النقدية الحرة

| دولار أمريكي | | ريال سعودي | | جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر خلاف ذلك |
|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|------------------|---|
| السنة المنتهية في 31 ديسمبر | | السنة المنتهية في 31 ديسمبر | | |
| 2024 | 2025 | 2024 | 2025 | |
| 135,704 | 136,213 | 508,888 | 510,798 | صافي النقد الناتج من أنشطة التشغيل |
| (50,371) | (50,785) | (188,890) | (190,444) | النفقات الرأسمالية |
| 85,333 | 85,428 | 319,998 | 320,354 | التدفقات النقدية الحرة |

بلغت التدفقات النقدية الحرة 320,354 \$ (85,428) في عام 2025، وجاءت متسقة نسبياً مع 319,998 \$ (85,333) في عام 2024.

تستخدم أرامكو السعودية التدفقات النقدية الحرة لتقييم حجم النقد المتوفر لديها لأنشطة التمويل، بما في ذلك مدفوعات توزيعات الأرباح. وتُعرف أرامكو السعودية التدفقات النقدية الحرة بأنها صافي النقد الناتج من أنشطة التشغيل بعد خصم النفقات الرأسمالية.

جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر خلاف ذلك

الأرباح قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة والأرباح المعدلة قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة

| ريال سعودي | | دولار أمريكي | |
|-----------------------------|----------|-----------------------------|---------|
| السنة المنتهية في 31 ديسمبر | | السنة المنتهية في 31 ديسمبر | |
| 2024 | 2025 | 2024 | 2025 |
| 398,422 | 350,210 | 106,246 | 93,389 |
| (20,254) | (13,287) | (5,401) | (3,543) |
| 10,540 | 11,091 | 2,811 | 2,958 |
| 383,588 | 352,650 | 102,290 | 94,040 |
| 772,296 | 700,664 | 205,946 | 186,844 |
| 16,039 | 43,946 | 4,277 | 11,718 |
| 788,335 | 744,610 | 210,223 | 198,562 |

جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر خلاف ذلك

صافي الدخل

دخل التمويل

تكاليف التمويل

ضرائب الدخل والزكاة

الأرباح قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة

إجمالي بنود التعديل¹

الأرباح المعدلة قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة

1. لمزيد من التفاصيل، يُرجى الرجوع إلى قسم مطابقة بنود التعديل.

وارتفاع مصروفات الإنتاج والتصنيع. وقابل ذلك جزئيًا انخفاض المشتريات وبيع الإنتاج.

وضرائب الدخل والزكاة توفران معلومات مفيدة للمحللين والمستثمرين عن أدائها التشغيلي والمالي.

بلغت الأرباح المعدلة قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة 744,610 م (198,562) في عام 2025، مقارنة مع 788,335 م (210,223) في عام 2024، ويُعزى الانخفاض بشكل أساسي إلى أثر انخفاض الإيرادات والدخل الآخر المتعلق بالمبيعات

تُعرّف أرامكو السعودية الأرباح قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة بأنها صافي الدخل مضافًا إليه تكاليف التمويل وضرائب الدخل والزكاة، مخصصًا منها دخل التمويل. في حين تُعرّف الأرباح المعدلة قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة على أنها الأرباح قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة محسومًا منها تأثير بنود التعديل. وترى أرامكو السعودية أن الأرباح قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة و الأرباح المعدلة قبل الفوائد

صافي الدخل المعدل

| ريال سعودي | | دولار أمريكي | |
|-----------------------------|---------|-----------------------------|---------|
| السنة المنتهية في 31 ديسمبر | | السنة المنتهية في 31 ديسمبر | |
| 2024 | 2025 | 2024 | 2025 |
| 398,422 | 350,210 | 106,246 | 93,389 |
| 16,039 | 43,946 | 4,277 | 11,718 |
| 1,118 | 98 | 298 | 26 |
| (1,958) | (1,800) | (522) | (480) |
| 413,621 | 392,454 | 110,299 | 104,653 |

جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر خلاف ذلك

صافي الدخل

إجمالي بنود التعديل¹

بنود التعديل المتعلقة بتكاليف التمويل

تعديلات الضرائب والزكاة²

صافي الدخل المعدل

1. لمزيد من التفاصيل، يُرجى الرجوع إلى قسم مطابقة بنود التعديل.

2. يتضمن تأثير الضريبة والزكاة لبنود التعديل المدرجة وأثر الضريبة المؤجلة لبعض المعاملات.

بلغ صافي الدخل المعدل 392,454 م (104,653) في عام 2025، مقارنة مع 413,621 م (110,299) في عام 2024. ويُعزى الانخفاض بشكل أساسي إلى أثر انخفاض الإيرادات والدخل الآخر المتعلق بالمبيعات وارتفاع مصروفات الإنتاج والتصنيع. وقابل ذلك جزئيًا انخفاض المشتريات وبيع الإنتاج وضرائب الدخل والزكاة.

تُعرّف أرامكو السعودية صافي الدخل المعدل على أنه صافي الدخل مخصصًا منه تأثير بنود التعديل، وبنود التعديل المتعلقة بتكاليف التمويل وتعديلات الزكاة والضريبة. وترى أرامكو السعودية أن صافي الدخل المعدل يمثل مقياسًا مفيدًا يساعد المحللين والمستثمرين في تقييم أدائها التشغيلي والمالي من خلال استثناء البنود غير المعتادة، والبنود الأخرى غير التشغيلية وغير المتكررة.

مطابقة بنود التعديل

الأرباح المعدلة قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة

| السنة المنتهية في 31 ديسمبر | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------|--------------|-------------|------------|--------------|----------------|------------|--------------|------------------------------|--|--------------|------------------|------------|--------------|
| 2025 | | | | | | | | | | | | | | |
| جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر خلاف ذلك | | | | | | | | | | | | | | |
| الموحدة | ريال سعودي | دولار أمريكي | الاستيعادات | ريال سعودي | دولار أمريكي | الأعمال العامة | ريال سعودي | دولار أمريكي | التكرير والكيماويات والتسويق | ريال سعودي | دولار أمريكي | التنقيب والإنتاج | ريال سعودي | دولار أمريكي |
| 186,844 | 700,664 | (825) | (3,095) | (4,944) | (18,539) | (2,547) | (9,552) | 195,160 | 731,850 | الأرباح المعدلة قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة | | | | |
| بنود التعديل: | | | | | | | | | | | | | | |
| 364 | 1,365 | (1,224) | (4,590) | - | - | 1,588 | 5,955 | - | - | تعديل تكلفة الاستبدال ¹ | | | | |
| 8,646 | 32,425 | - | - | 18 | 68 | 8,628 | 32,357 | - | - | انخفاض في القيمة وخسائر إعادة قياس موجودات معدة للبيع | | | | |
| 914 | 3,428 | - | - | - | - | 914 | 3,428 | - | - | خسائر السنة من الموجودات المصنفة كمعددة للبيع | | | | |
| 643 | 2,412 | - | - | - | - | 353 | 1,324 | 290 | 1,088 | (المكاسب) الخسائر الناجمة عن البيع والإخراج من الخدمة والاستبعاد | | | | |
| (40) | (150) | - | - | - | - | (40) | (150) | - | - | (المكاسب) الخسائر الناجمة عن إعادة قياس القيمة العادلة لبعض مشتقات السلع | | | | |
| 936 | 3,511 | (36) | (135) | 94 | 353 | 878 | 3,293 | - | - | التعديلات المتعلقة بالمشاريع المشتركة والشركات الزميلة | | | | |
| 255 | 955 | - | - | - | - | 255 | 955 | - | - | أخرى ² | | | | |
| 11,718 | 43,946 | (1,260) | (4,725) | 112 | 421 | 12,576 | 47,162 | 290 | 1,088 | إجمالي بنود التعديل | | | | |
| 198,562 | 744,610 | (2,085) | (7,820) | (4,832) | (18,118) | 10,029 | 37,610 | 195,450 | 732,938 | الأرباح المعدلة قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة | | | | |

1. يُحسب على أنه الفرق بين تحركات مخزون المواد الهيدروكربونية والكيماويات على أساس المعايير الدولية للتقرير المالي والتحركات باستخدام التكلفة الحالية للإمدادات.
2. تشمل بنوداً أخرى غير تشغيلية وغير متكررة، التي قد تتضمن مطالبات التأمين، والتكاليف المتعلقة بالكوارث الكبرى، وتكاليف إعادة الهيكلة والتكرار، وغيرها.

الأرباح المعدلة قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة

| السنة المنتهية في 31 ديسمبر | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------|--------------|-------------|------------|--------------|----------------|------------|--------------|------------------------------|--|--------------|------------------|------------|--------------|
| 2024 | | | | | | | | | | | | | | |
| جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر خلاف ذلك | | | | | | | | | | | | | | |
| الموحدة | ريال سعودي | دولار أمريكي | الاستيعادات | ريال سعودي | دولار أمريكي | الأعمال العامة | ريال سعودي | دولار أمريكي | التكرير والكيماويات والتسويق | ريال سعودي | دولار أمريكي | التنقيب والإنتاج | ريال سعودي | دولار أمريكي |
| 205,946 | 772,296 | 1,087 | 4,077 | (5,821) | (21,830) | (2,933) | (10,998) | 213,613 | 801,047 | الأرباح المعدلة قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة | | | | |
| بنود التعديل: | | | | | | | | | | | | | | |
| 91 | 341 | (1,006) | (3,773) | - | - | 1,097 | 4,114 | - | - | تعديل تكلفة الاستبدال ¹ | | | | |
| 3,156 | 11,834 | - | - | 6 | 23 | 3,150 | 11,811 | - | - | انخفاض في القيمة وخسائر إعادة قياس موجودات معدة للبيع | | | | |
| 945 | 3,544 | - | - | - | - | 945 | 3,544 | - | - | خسائر السنة من الموجودات المصنفة كمعددة للبيع | | | | |
| (90) | (338) | - | - | - | - | (90) | (338) | - | - | (المكاسب) الخسائر الناجمة عن البيع والإخراج من الخدمة والاستبعاد | | | | |
| 18 | 68 | - | - | - | - | 18 | 68 | - | - | (المكاسب) الخسائر الناجمة عن إعادة قياس القيمة العادلة لبعض مشتقات السلع | | | | |
| 306 | 1,147 | (21) | (79) | - | - | 327 | 1,226 | - | - | التعديلات المتعلقة بالمشاريع المشتركة والشركات الزميلة | | | | |
| (149) | (557) | - | - | 3 | 11 | (152) | (568) | - | - | أخرى ² | | | | |
| 4,277 | 16,039 | (1,027) | (3,852) | 9 | 34 | 5,295 | 19,857 | - | - | إجمالي بنود التعديل | | | | |
| 210,223 | 788,335 | 60 | 225 | (5,812) | (21,796) | 2,362 | 8,859 | 213,613 | 801,047 | الأرباح المعدلة قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة | | | | |

1. يُحسب على أنه الفرق بين تحركات مخزون المواد الهيدروكربونية والكيماويات على أساس المعايير الدولية للتقرير المالي والتحركات باستخدام التكلفة الحالية للإمدادات.
2. تشمل بنوداً أخرى غير تشغيلية وغير متكررة، التي قد تتضمن مطالبات التأمين، والتكاليف المتعلقة بالكوارث الكبرى، وتكاليف إعادة الهيكلة والتكرار، وغيرها.

جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر خلاف ذلك

صافي الدخل المعدل

| ريال سعودي | | دولار أمريكي | |
|-----------------------------|---------|-----------------------------|---------|
| السنة المنتهية في 31 ديسمبر | | السنة المنتهية في 31 ديسمبر | |
| 2024 | 2025 | 2024 | 2025 |
| 106,246 | 93,389 | 398,422 | 350,210 |
| 91 | 364 | 341 | 1,365 |
| 3,156 | 8,646 | 11,834 | 32,425 |
| 945 | 914 | 3,544 | 3,428 |
| (90) | 643 | (338) | 2,412 |
| 18 | (40) | 68 | (150) |
| 306 | 936 | 1,147 | 3,511 |
| (149) | 255 | (557) | 955 |
| 4,277 | 11,718 | 16,039 | 43,946 |
| 298 | 26 | 1,118 | 98 |
| (522) | (480) | (1,958) | (1,800) |
| 110,299 | 104,653 | 413,621 | 392,454 |

جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر خلاف ذلك

صافي الدخل

بنود التعديل:

تعديل تكلفة الاستبدال¹
انخفاض في القيمة وخسائر إعادة قياس موجودات معدة للبيع
خسائر السنة من الموجودات المصنفة كمعدة للبيع
(المكاسب) الخسائر الناجمة عن البيع والإخراج من الخدمة والاستبعاد
(المكاسب) الخسائر الناجمة عن إعادة قياس القيمة العادلة لبعض مشتقات السلع
التعديلات المتعلقة بالمشاريع المشتركة والشركات الزميلة
الأخرى²

إجمالي بنود التعديل

بنود التعديل المتعلقة بتكاليف التمويل

تعديلات الضرائب والزكاة³

صافي الدخل المعدل

- يُحسب على أنه الفرق بين تحركات مخزون المواد الهيدروكربونية والكيميائيات على أساس المعايير الدولية للتقرير المالي والتحركات باستخدام التكلفة الحالية للإمدادات.
- تشمل بنوداً أخرى غير تشغيلية وغير متكررة، التي قد تتضمن مطالبات التأمين، والتكاليف المتعلقة بالكوارث الكبرى، وتكاليف إعادة الهيكلة والتكرار، وغيرها.
- يتضمن تأثير الضريبة والزكاة لبنود التعديل المدرجة وأثر الضريبة المؤجلة لبعض المعاملات.

”نجح قطاع التنقيب والإنتاج في وضع أعمال الغاز في الشركة على مسار يتيح لها تحقيق نمو غير مسبوق والوصول إلى مستوى إنتاج قياسي من غاز البيع، كما تمكن القطاع من تحقيق عدة اكتشافات جديدة في حقول النفط والغاز وإقامة شركات جديدة كجزء من جهود الشركة المستمرة بالاستثمار في مجال الغاز الطبيعي المسال، ورافق ذلك إنجاز مشاريع توسعة لتعزيز الطاقة الإنتاجية للنفط الخام، ودفع جهود التحسين المستمر في مجال الصحة والسلامة وحماية البيئة.“

ناصر بن خالد النعيمي
الرئيس للتنقيب والإنتاج

نظرة عامة على قطاع التنقيب والإنتاج

وبصفتها المورد الوحيد للغاز إلى المملكة، وفي إطار استراتيجيتها لتوسيع نطاق أعمالها في مجال الغاز، رفعت أرامكو السعودية مستهدف نمو الطاقة الإنتاجية للغاز للبيع إلى نحو 80% بحلول عام 2030 مقارنة بمستويات الإنتاج في عام 2021، وذلك رهناً بحجم الطلب المحلي وشاملاً للمشاريع في مرحلة ما قبل اتخاذ قرار الاستثمار النهائي التي لم يعلن عنها بعد. ومع هذا النمو المتوقع، تتوقع أرامكو السعودية زيادة في إنتاج السوائل المصاحبة عالية القيمة تتجاوز مليون برميل يوميًا، ونتيجةً لذلك، تتوقع الشركة أن يبلغ إجمالي الغاز والسوائل المصاحبة نحو ستة ملايين برميل مكافئ نفطي في اليوم بحلول عام 2030.

وتخطط أرامكو السعودية لتطوير قطاع أعمال متكامل على مستوى العالم في مجال الغاز الطبيعي المسال، مع التركيز على مواصلة السعي لاقتناص فرص الاستثمار وذلك بهدف الاستفادة من النمو الكبير الذي يشهده قطاع الغاز الطبيعي المسال المدفوع بزيادة الطلب على الصعيد العالمي.

توقعات عام 2026

سيواصل قطاع التنقيب والإنتاج في أرامكو السعودية دفع عجلة النمو في أعمال الغاز، بما في ذلك الاستثمارات في طاقة إنتاج الغاز الطبيعي المسال، والمحافظة على مستوى أقصى طاقة إنتاجية مستدامة للشركة من خلال المزيد من مشاريع زيادة إنتاج الخام، والسعي إلى الحصول على موارد إضافية متميزة، والاستفادة من التقنيات الجديدة، بما في ذلك الذكاء الاصطناعي والكفاءة الحاسوبية بهدف تعزيز أعمال الشركة ومنح الأولوية لمجالات الصحة والسلامة، والإشراف البيئي.

على الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة، والتي تتيح لأرامكو السعودية المرونة التشغيلية في زيادة إنتاجها، كما أنها تمثل خيارًا بديلاً لتوفير الإمدادات في حالة التعطل المفاجئ للإنتاج في أي حقول، بالإضافة إلى المحافظة على مستويات الإنتاج.

حافظت أرامكو السعودية على مكانتها كواحدة من كبريات شركات إنتاج النفط الخام والمكثفات على مستوى العالم بمتوسط إنتاج إجمالي من المواد الهيدروكربونية يبلغ 12.9 مليون برميل مكافئ نفطي في اليوم (2024: 12.4 مليون برميل مكافئ نفطي في اليوم). وبالنسبة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025، شكّلت السوائل، التي تحظى عمومًا بهامش ربح أعلى، نحو 83% (2024: 83%) من إجمالي إنتاج المواد الهيدروكربونية.

وفي عام 2025، بلغ متوسط تكلفة الإنتاج اللاحقة لأعمال الحفر 13.16 \$ (3.51) لكل برميل مكافئ نفطي تم إنتاجه (2024: 13.24 \$ (3.53))، في حين بلغ متوسط النفقات الرأسمالية لقطاع التنقيب والإنتاج 30.2 \$ (8.0) لكل برميل مكافئ نفطي تم إنتاجه (2024: 31.1 \$ (8.3)). وتأتي هذه الميزة التنافسية نتيجة للانضباط المالي الصارم للشركة ونموذجها التشغيلي الذي يتميز بمعدل ضروب منخفض وطبيعة التكوينات الجيولوجية الفريدة في المملكة والبيئات الملائمة التي تقع فيها مكامن الشركة على اليابسة وفي المياه الضحلة وآفاق التناغم الناجمة من استفاضة أرامكو السعودية الفاعلة من البنية التحتية وشبكة خدماتها اللوجستية الهائلة وتطبيق التقنيات على نطاق واسع، وتستطيع الشركة تحقيق معدلات استخلاص مرتفعة مع المحافظة على مستويات منخفضة نسبيًا من المياه المنتجة مع النفط لفترات طويلة نظرًا لجودة معظم مكامن الشركة ونموذجها التشغيلي.

تشمل أعمال قطاع التنقيب والإنتاج في الشركة التنقيب عن النفط الخام والمكثفات والغاز الطبيعي وسوائل الغاز الطبيعي وتطويرها وإنتاجها. وتتولى أرامكو السعودية إدارة قاعدة الاحتياطيات والموارد الفريدة للمملكة لتحسين الإنتاج وتحقيق أقصى قيمة على المدى البعيد، عملاً بنظام المواد الهيدروكربونية، وبموجب هذا النظام، تهدف أعمال الشركة في مجال المواد الهيدروكربونية إلى تعزيز الإنتاجية طويلة الأجل لاحتياطيات المملكة ودعم الإشراف الحصيف على مواردها الهيدروكربونية.

ولأرامكو السعودية، وفق ما تنص عليه اتفاقية الامتياز، الحقوق الحصرية لاستكشاف المواد الهيدروكربونية في المملكة وتطويرها وإنتاجها، فيما عدا الموارد الموجودة في المناطق المستثناة، بمدة أولية تبلغ 40 عامًا، تجدها حكومة المملكة لمدة 20 عامًا إضافية، شريطة استيفاء أرامكو السعودية لشروط محددة تناسب ممارسات التشغيل الحالية. ولمزيد من المعلومات عن اتفاقية الامتياز، يُرجى الاطلاع على القسم السادس: معلومات مالية وقانونية إضافية - اتفاقية الامتياز.

كما في 31 ديسمبر 2025، بلغت احتياطيات أرامكو السعودية بموجب اتفاقية الامتياز 247.2 مليار برميل مكافئ نفطي (2024: 250.0 مليار برميل مكافئ نفطي)، تشمل 186.5 مليار برميل من النفط الخام والمكثفات (2024: 189.8 مليار برميل)، و 26.2 مليار برميل من سوائل الغاز الطبيعي (2024: 26.1 مليار برميل)، و 211.7 تريليون قدم مكعبة قياسية من الغاز الطبيعي (2024: 209.8 تريليون قدم مكعبة قياسية).

تحدد الحكومة سقف إنتاج المملكة من النفط الخام في إطار ممارستها لحقوقها السيادية، وتلتزم أرامكو السعودية بالمحافظة على مستوى الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة، وذلك امتثالاً لنظام المواد الهيدروكربونية. وستتم الاستفادة من مشاريع زيادة إنتاج النفط الخام على المدى القريب للمحافظة



أعمال التنقيب والإنتاج

- < نموذج أعمال أرامكو السعودية صفحة 14
- < سلسلة القيمة المتكاملة صفحة 16
- < النفط الخام صفحة 51
- < الغاز وسوائل الغاز الطبيعي صفحة 52
- < الاستكشاف صفحة 53



مواطن القوة التنافسية

كثافة انبعاثات كربونية منخفضة في قطاع التنقيب والإنتاج

فانعلية إدارة المكامن الخاصة بأرامكو السعودية وانخفاض معدلات حرق الغاز في الشعلات لكل برمبل والنموذج التشغيلي الذي يتميز بانخفاض معدلات النضوب والتركيز على كفاءة استهلاك الطاقة، كلها عوامل تساهم في خفض متوسط كثافة الكربون الناتجة عن أعمال التنقيب والإنتاج في إنتاج النفط والغاز مقارنة مع المنتجين الآخرين للمنتجات الهيدروكربونية.

أعمال منخفضة التكلفة

انخفاض تكلفة الإنتاج اللاحقة لأعمال الحفر والنققات الرأسمالية لكل برمبل مكافئ نفطي تم إنتاجه بسبب الطبيعة الفريدة للتكوينات الجيولوجية التي تتمتع بها المملكة، بالإضافة إلى وجود المكامن في بيئات بحرية وبرية مؤاتية، وتوفر شبكة ضخمة من البنية التحتية والخدمات اللوجستية، وتسخير التقنيات الحديثة على نطاق واسع.

تحسين معدلات الاستخلاص والنضوب

تسمح الاحتياطات الوفيرة والطاقة الاحتياطية بتحقيق التوازن في الإنتاج بين المصادر الحديثة والقديمة التي بلغت ذروة إنتاجها من أجل تحسين معدلات النضوب وزيادة الكفاءة الرأسمالية.

مشاريع رأسمالية كبيرة في قطاع التنقيب والإنتاج

القدرة على تنفيذ مجموعة من أكبر المشاريع الرأسمالية في قطاع التنقيب والإنتاج على مستوى العالم.

مستوى منقطع النظير

تعتبر الشركة أحد أكبر منتجي النفط الخام والمكثفات في العالم، وتمتلك قاعدة احتياطيات ضخمة.

مرونة تشغيلية فريدة

الطاقة الإنتاجية الاحتياطية المحققة من خلال المحافظة على الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة تسهم في توفير مرونة تشغيلية لتحقيق زيادة سريعة في إنتاج النفط الخام.

أنواع متعددة من النفط الخام

القدرة على إنتاج مجموعة من أنواع النفط الخام التي تناسب بدرجة كبيرة معظم المصافي على مستوى العالم، وتسليمها من خلال شبكة قوية مفتوحة على السوق العالمية.

احتياطات طويلة الأجل

سجل حافل في مجال تعويض الاحتياطات منخفضة التكلفة باستخدام أحدث تقنيات تحفيز المكامن ونجاح باهر في مجال الاستكشاف.

احتياطات من الغاز عالي الجودة

احتياطات ضخمة من الغاز عالي الجودة، وحق حصري في توفير إمدادات الغاز للسوق المحلية الكبيرة والمتنامية.

نبتة عن نتائج عام 2025

إنتاج المواد الهيدروكربونية في عام 2025

12.9 (مليون برمبل مكافئ)
نفطي في اليوم

احتياطيات المواد الهيدروكربونية بموجب اتفاقية الامتياز كما في 31 ديسمبر 2025

247.2 (مليار برمبل مكافئ نفطي)

الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة كما في 31 ديسمبر 2025

12.0 (مليون برمبل في اليوم)

عدد أنواع النفط الخام العربي المنتج

5 أنواع

احتياطيات الغاز الطبيعي بموجب اتفاقية الامتياز في 31 ديسمبر 2025

211.7 (تريليون قدم مكعبة قياسية)

كثافة الكربون في قطاع التنقيب والإنتاج¹

10.0 (كيلوغرام من مكافئ ثاني أكسيد الكربون لكل برمبل مكافئ نفطي)

متوسط تكلفة النققات الرأسمالية في قطاع التنقيب والإنتاج

8.0 (دولار أمريكي/ برمبل مكافئ نفطي)

متوسط تكلفة الإنتاج اللاحقة لأعمال الحفر

3.51 (دولار أمريكي/ برمبل مكافئ نفطي)

1. لمزيد من المعلومات عن الاستدامة، يُرجى مراجعة القسم الثالث.

قطاع التنقيب والإنتاج تتمتع

جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر خلاف ذلك

إنتاج المواد الهيدروكربونية لقطاع التنقيب والإنتاج

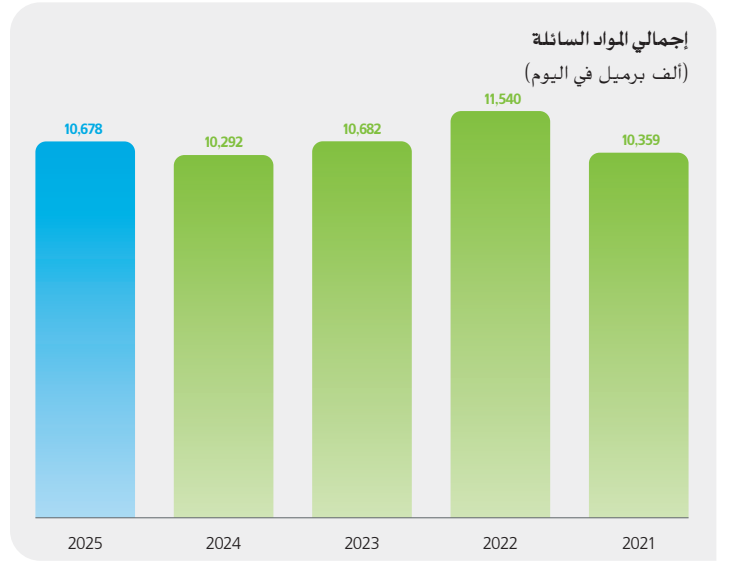
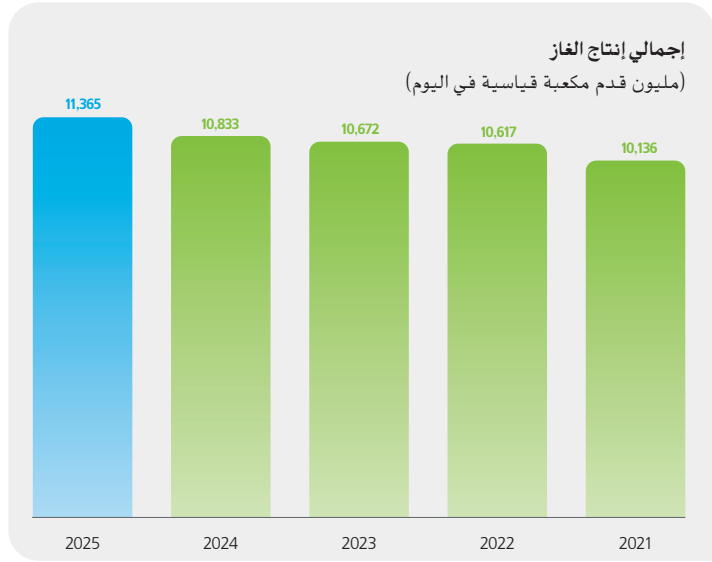
جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر خلاف ذلك

| نسبة التغير | السنة المنتهية في 31 ديسمبر | | |
|-------------|-----------------------------|--------|-----------------------------------|
| | 2024 | 2025 | |
| %3.8 | 10,292 | 10,678 | (ألف برميل في اليوم) |
| %4.9 | 10,833 | 11,365 | (مليون قدم مكعبة قياسية في اليوم) |
| %3.9 | 12,403 | 12,891 | (ألف برميل مكافئ نفطي في اليوم) |

1. إجمالي المواد السائلة يشمل النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي والمكثفات.

2. إجمالي المواد الغازية يشمل الغاز الطبيعي والإيثان.

3. يُحتسب إنتاج المواد الهيدروكربونية (ألف برميل مكافئ نفطي في اليوم) من خلال ملايين الأقدام المكعبة القياسية في اليوم (للغاز الطبيعي والإيثان) بقسمة حجم الإنتاج على 5,400 (في حالة الغاز الطبيعي)، و3,330 (في حالة الإيثان).



النتائج المالية لقطاع التنقيب والإنتاج

جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر خلاف ذلك

| نسبة التغير | دولار أمريكي | | ريال سعودي | | |
|-------------|-----------------------------|---------|-----------------------------|-----------|---|
| | السنة المنتهية في 31 ديسمبر | | السنة المنتهية في 31 ديسمبر | | |
| | 2024 | 2025 | 2024 | 2025 | |
| % (9.4) | 304,308 | 275,660 | 1,141,156 | 1,033,726 | الإيرادات والدخل الآخر المتعلق بالمبيعات (شاملة الإيرادات بين القطاعات) |
| % (8.6) | 213,613 | 195,160 | 801,047 | 731,850 | الأرباح قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة |
| - | - | 290 | - | 1,088 | بنود التعديل ¹ |
| % (8.5) | 213,613 | 195,450 | 801,047 | 732,938 | الأرباح المعدلة قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة |
| % (3.7) | 39,236 | 37,769 | 147,135 | 141,635 | النفقات الرأسمالية - أساس نقدي |

1. يرجى مراجعة قسم مطابقة وتعريفات المقاييس غير المدرجة ضمن متطلبات المعايير الدولية للتقرير المالي.

جاءت النفقات الرأسمالية للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025، مماثلة نسبياً مع السنة السابقة المنتهية في 31 ديسمبر 2024.

بلغت الأرباح المعدلة قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة 732,938 ٴ (\$195,450) للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025، مقارنة مع 801,047 ٴ (\$213,613) في عام 2024. نتج الانخفاض بشكل رئيس في الأرباح المعدلة قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة إلى انخفاض أسعار النفط الخام، وقابل ذلك جزئياً ارتفاع كميات النفط الخام المباعة وانخفاض ربح إنتاج النفط الخام.

النفط الخام

نظرة عامة

تدير أرامكو السعودية بشكل فعال قاعدة احتياطياتها الوفيرة من أجل زيادة القيمة على المدى البعيد وتحسين معدلات الاستخلاص النهائي من حقولها. ونظراً لحجم وعدد حقول الشركة وقدرتها الفائضة، فإن الشركة قادرة على المحافظة على المستوى المطلوب من الإنتاج الإجمالي، عبر الاستفادة من المكامن الجديدة عند الحاجة لتحسين القيمة على المدى الطويل، وذلك من خلال تحسين محفظة أعمالها. ويؤدي تنوع مصادر إمداد النفط الخام من المكامن الجديدة إلى خفض معدلات نزوب الحقول الحالية، وإرجاء تكاليف الآبار والمرافق الإضافية من أجل معالجة ارتفاع معدلات إزاحة السوائل الكلية في هذه الحقول.

وتقع الحقول الرئيسية لأرامكو السعودية على مقربة من بعضها البعض في المنطقتين الوسطى والشرقية من المملكة. وتضم محفظة أعمال أرامكو السعودية ما تعتقد أنه أكبر حقل بري مُكتشف للنفط الخام التقليدي (الغوار) وأكبر حقل بحري مُكتشف للنفط الخام التقليدي (السفانية) على مستوى العالم. وتنقل أرامكو السعودية إنتاجها من النفط الخام والمكثفات والغاز الطبيعي وسوائل الغاز الطبيعي من حقولها عبر شبكة خطوط أنابيب ضخمة إلى عدة مرافق، لمعالجته وتحويله إلى منتجات مكررة ومواد بتروكيميائية، أو إلى عملائها داخل المملكة، أو إلى فرض التصدير. ويكتسب خط أنابيب أرامكو السعودية شرق-غرب أهمية خاصة في ربط مرافق إنتاج النفط الخام في المنطقة الشرقية بمدينة ينبع على الساحل الغربي للمملكة، مما يوفر المرونة للتصدير من الساحلين الشرقي والغربي للمملكة.

أبرز الأحداث والتطورات

زيادة إنتاج حقل الدمام

بدأت المرحلة الأولى من مشروع تطوير حقل الدمام في عام 2025، مما أسفر عن إضافة طاقة إنتاجية من النفط الخام بواقع 25 ألف برميل في اليوم، ومن المتوقع أن تليها المرحلة الثانية في عام 2027 بزيادة إضافية تبلغ 50 ألف برميل في اليوم.

75 ألف برميل في اليوم

إجمالي الطاقة الإنتاجية المتوقعة
بمشروع تطوير حقل الدمام

زيادة إنتاج حقلي المرجان والبري

بدأ تشغيل مشروع زيادة إنتاج النفط الخام في حقل المرجان وبدأت أعمال حقن المياه بمشروع زيادة إنتاج النفط الخام في حقل البري. وتوفر الزيادة في حقل المرجان طاقة إضافية من النفط الخام تبلغ 300 ألف برميل في اليوم، في حين يُتوقع أن توفر الزيادة في حقل البري 250 ألف برميل في اليوم.

550 ألف برميل في اليوم

إجمالي الطاقة الإنتاجية في حقل المرجان والطاقة الإنتاجية المتوقعة من زيادة إنتاج النفط الخام في حقل البري

زيادة إنتاج حقل الظلوف

استمرت أعمال الشراء والإنشاء في مشروع زيادة إنتاج النفط الخام في حقل الظلوف، ويُتوقع أن يُعالج 600 ألف برميل في اليوم من النفط الخام من حقل الظلوف عبر مرفق معالجة مركزي في عام 2026.

600 ألف برميل في اليوم

إجمالي الطاقة الإنتاجية المتوقعة
في حقل الظلوف

شبكة المنارات الصناعية العالمية

أصبح مجمع إنتاج النفط في شمال الغوار خامس مرافق أرامكو السعودية التي تضاف إلى شبكة المنارات الصناعية العالمية التابعة للمنتدى الاقتصادي العالمي، ويأتي ذلك تقديراً لاعتماد المجمع اعتماداً كاملاً على تقنيات الثورة الصناعية الرابعة المتقدمة التي تدعم تميز أداءه التشغيلي والبيئي.

تملك أرامكو السعودية وتشغل مرفق بقيق، وهو أكبر مرفق لمعالجة النفط الخام في الشركة وأكبر معمل لتركيز النفط الخام في العالم. كما تشغل أرامكو السعودية أربع فُرَص لتصدير النفط الخام، تسهم في تعزيز مرونتها التشغيلية وموثوقية الإمدادات. وإضافة إلى ذلك لدى أرامكو السعودية مواقع تسليم دولية استراتيجية في روتردام (هولندا) وسيدي كرير (مصر) وأوكيناوا وكير (اليابان) وأولسن (كوريا الجنوبية).

تنتج أرامكو السعودية بشكل ثابت خمسة أنواع من النفط الخام العربي هي: النفط العربي الممتاز والعربي الخفيف جداً والعربي الخفيف والعربي المتوسط والعربي الثقيل. وتتوافق هذه الأنواع الخمسة وأنواع المزيج التي يمكن إنتاجها منها مع معظم المصافي في العالم. وشكّل النفط العربي الممتاز والعربي الخفيف جداً والعربي الخفيف نحو 70% من إجمالي إنتاج الشركة للنفط الخام في عام 2025 (2024: 68%)، والتي تصنف على أنها أنواع ممتازة. وفي عام 2025، كان قطاع التكرير والكيميائيات والتسويق في أرامكو السعودية العميل الأكبر للنفط الخام الناتج من قطاع التنقيب والإنتاج في أرامكو السعودية، حيث استخدم 53% من إنتاجه من النفط الخام (2024: 53%)، بينما بيع المتبقي من الإنتاج إلى عملاء آخرين عالميين ومحليين.



حقل الظلوف البحري، المملكة العربية السعودية

نظرة عامة

وفق ما تنص عليه اتفاقية الامتياز، فإن أرامكو السعودية هي المسوق والموزع الحصري للغاز الطبيعي في المملكة، وتتميز حقول ومكامن الغاز لديها بأنها غنية بالسوائل، ويدل على ذلك إنتاجها لكل من سوائل الغاز الطبيعي والمكثفات غير الممزوجة بالنفط الخام.

تتنوع حقول أرامكو السعودية من الغاز غير المصاحب تنوعاً كبيراً من حيث خصائص مكامنها وأعماقها ومستويات الضغط فيها، وتكويناتها، وبصفة عامة، تحتوي منطقة الأعمال الجنوبية المحيطة بحقل الغوار على غاز رطب في تكوينات متوسطة العمق والنفاذية، وتحتوي الحقول البحرية الشمالية (كران العربية والحصبة) على غاز جاف في مكامن أكثر عمقاً ونفاذية. وفي إطار دعم الشركة لخطتها الرامية إلى تطوير الموارد غير التقليدية، فإنها تعمل حالياً على تطوير حقل الجافورة الذي بدأ أعمال الإنتاج في عام 2025 وسيحقق زيادة تدريجية في إنتاج الغاز حتى عام 2030، وزيادة حجم إنتاج السوائل والمكثفات عالية القيمة. بالإضافة إلى ذلك، يوفر إنتاج أرامكو السعودية من النفط الخام مصدراً أساساً للغاز المصاحب الغني بالسوائل. وتقع أهم مرافق معالجة وتجزئة الغاز الطبيعي لأرامكو السعودية في الغوار والمنطقتين الشمالية والغربية من المملكة، وتوجد هذه المرافق في مواقع استراتيجية بالقرب من حقول الشركة لتقليل تكاليف نقل الغاز وضغطه في خطوط الأنابيب، فضلاً عن تقليل الوقت المستغرق في إيصال منتجات الغاز إلى السوق.

في عام 2025، بلغ متوسط إنتاج أرامكو السعودية من الغاز نحو 11.4 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم (2024: 10.8 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم) بما يشمل الغاز الطبيعي والإيثان. وفي 31 ديسمبر 2025، بلغ إجمالي طاقة معالجة الغاز الخام التقليدي وغير التقليدي 19.6 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم (2024: 19.1 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم). وتغذي هذه الطاقة بشكل رئيس شبكة الغاز الرئيسية، وهي شبكة ضخمة من الأنابيب تربط المواقع الرئيسية لإنتاج الغاز ومعالجته التابعة للشركة في جميع أنحاء المملكة، وهي تخضع حالياً للتوسع. وزادت أرامكو السعودية مُستهدف طاقة إنتاج غاز البيع إلى حوالي 80% بحلول عام 2030 مقارنة بمستويات الإنتاج في عام 2021، وذلك رهناً بحجم الطلب المحلي وشاملاً للمشاريع في مرحلة ما قبل اتخاذ قرار الاستثمار النهائي التي لم يعلن عنها بعد.

وتبيع الشركة الغاز الطبيعي إلى محطات توليد الكهرباء بموجب عقود طويلة الأجل وإلى العملاء في القطاع الصناعي في المملكة. ويخضع توريد الغاز الطبيعي إلى العملاء المحليين لنظام إمدادات الطاقة، وتحدد الأسعار التي يدفعها العملاء المحليون بقرارات يصدرها مجلس الوزراء من حين لآخر. وكذلك، تصدر أرامكو السعودية جزءاً من إنتاجها من سوائل الغاز الطبيعي وتقيم استثمارات الغاز الطبيعي المسال على المستوى الدولي.

تطوير حقل الجافورة

أكبر مشروع للغاز الصخري الغني بالسوائل في الشرق الأوسط

حقل غاز
حقل نفط

المملكة العربية السعودية



يمتد حوض الجافورة على نحو

17,000 كيلومتر مربع

كميات السوائل والمكثفات عالية القيمة المتوقعة بحلول عام 2030

630 ألف برميل باليوم

إنتاج غاز البيع المتوقع بحلول عام 2030

2 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم

أبرز الأحداث والتطورات

معمل الغاز في الجافورة

تم الانتهاء من المرحلة الأولى في معمل الغاز في الجافورة، ضمن مشروع تطوير حقل غاز الجافورة غير التقليدي، وتم بدء الإنتاج منه في ديسمبر. ويُعد حقل الجافورة أكبر حقل غير مصاحب للغاز في المملكة وأكبر مشروع للغاز الصخري الغني بالسوائل في الشرق الأوسط. يمتد على مساحة تبلغ حوالي 17,000 كيلومتر مربع، ويُقدَّر أن يحتوي على 229 تريليون قدم مكعبة قياسية من الغاز الخام و75 مليار برميل قياسي من المكثفات. ومن المتوقع أن يشهد إنتاجه ارتفاعاً تدريجياً ليصل بحلول عام 2030 إلى 2 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم من غاز البيع، و420 مليون قدم مكعبة قياسية في اليوم من الإيثان، و630 ألف برميل في اليوم من السوائل عالية القيمة والمكثفات.

معمل الغاز في الفاضلي

اكتملت أعمال الهندسة وأحرزت تقدماً إعمال الإنشاء في مشروع توسعة معمل الغاز في الفاضلي، ويتوقع أن يسهم المشروع في توفير طاقة إضافية لمعالجة غاز البيع بواقع 1.5 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم (نحو 1.15 مليار قدم مكعبة قياسية من طاقة إنتاج غاز البيع) بحلول عام 2027.

1.5 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم

الطاقة المتوقعة لمعالجة غاز البيع في معمل الغاز في الفاضلي

التوسع في الغاز الطبيعي المسال

أبرمت أرامكو السعودية اتفاقية بيع وشراء مدتها 20 عاماً مع شركة نيكيست ديكد لشراء 1.2 مليون طن متري في السنة من الغاز الطبيعي المسال من وحدة التسييل رقم 4 في مرفق الشركة في ريو غراندي في براونزفيل تكساس.

شركة الجافورة لنقل ومعالجة الغاز

أتمت الشركة صفقة تأجير وإعادة تأجير حقوق التطوير والاستخدام لمعمل الغاز في الجافورة ومعمل فصل الغاز الطبيعي المسال في الرياض إلى شركتها التابعة، شركة الجافورة لنقل ومعالجة الغاز، لمدة 20 عاماً. وفي إطار الصفقة، باعت أرامكو السعودية 49% من حقوق الملكية في الشركة التابعة إلى ائتلاف من المستثمرين الدوليين بقيادة صناديق تديرها جلوبال إنفرستركتشر بارتنز، التابعة لشركة بلاك روك، مقابل متحصلات بيع مقدمة قدرها 41.8 مليار ريال سعودي (11.1 مليار دولار أمريكي) نقداً. وخلال فترة الإيجار البالغة 20 عاماً، ستلتقى الشركة التابعة مدفوعات تعرفه ربع سنوية من أرامكو السعودية تعتمد على كميات الإنتاج، وتكون تلك التعرفة مرتبطة بحد أدنى لحجم تلك الكميات. وستحتفظ أرامكو السعودية في جميع الأوقات بملكية المرافق وسيطرتها التشغيلية الكاملة عليها، ولن تفرض الصفقة أي قيود على كميات إنتاجها.

معمل الغاز في رأس تناقيب

في ديسمبر، بدأت العمليات في معمل الغاز في رأس تناقيب، ضمن برنامج تطوير حقل المرجان. ومن المتوقع أن يسهم في إضافة طاقة معالجة للغاز الخام بواقع 2.6 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم (نحو 0.65 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم طاقة إنتاجية من غاز البيع) من حقلي المرجان والظلوف.

2.6 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم

الطاقة المعالجة للغاز الخام المتوقعة في معمل الغاز في رأس تناقيب

الاستكشاف

نظرة عامة

من خلال برنامج أرامكو السعودية للاستكشاف، وأصلت الشركة جهودها لتحقيق الأهداف الاستراتيجية والأهداف المرتبطة بتنمية احتياطيات نفط المملكة وزيادة احتياطيات المملكة من الغاز غير المصاحب الموجودة في باطن الأرض. كما اعتادت أرامكو السعودية فيما مضى تعزيز احتياطياتها بالاعتماد على الموارد الداخلية من خلال مراجعة تقديرات احتياطيات الحقول القائمة وأعمال التخطيط والتنقيب لتحديد حقول جديدة واكتشافها. ونتيجة لذلك، زادت احتياطيات المملكة الثابت وجودها المقدر الأكبر الحقول التي تديرها الشركة منذ بدء الإنتاج الأولي. ويتوافق برنامج أرامكو السعودية للاستكشاف مع مقومات إيجاد القيمة الاستراتيجية الرامية إلى تحقيق أعلى مستوى ممكن من الربحية وخفض تكاليف البحث والتطوير في المستقبل من خلال استكشاف النفط الخام الممتاز عالي القيمة وتسريع وتيرة برامج استكشاف وتحديد الغاز بالاستعانة بالبنية التحتية.

النفط الخام

تتركز معظم أعمال أرامكو السعودية في الوقت الحالي للتنقيب عن النفط الخام في المنطقة الشرقية، بينما تقل مستويات أعمال التنقيب في الأحواض المعروفة الغنية بالمواد الهيدروكربونية في مناطق الربع الخالي، والشمال الغربي وهضبة الضمان. وتولي أرامكو السعودية اهتماماً كبيراً بتحسين الأداء التشغيلي لأعمال الحفر، من خلال تطبيق تقنيات حفر مبتكرة وقياس أدائها مقابل المعايير القياسية من أجل تحديد الاتجاهات والتعرف على مواطن التحسين المحتملة. وترى أرامكو السعودية أن أسلوب عملها في الحفر والتطوير قد ساعدها على تحقيق مستويات عالية من سلامة الآبار.

الغاز الطبيعي

حققت أعمال أرامكو السعودية للتنقيب عن الغاز غير المصاحب عدة اكتشافات مهمة، ولا سيما في منطقة الغوار والمكامن العميقة في الخليج العربي، كما حققت معدلات نجاح مرتفعة في تحديد مواقع الاحتياطيات الجديدة في الأحواض الهيدروكربونية المعروفة المجاورة لحقولها ومرافق إنتاجها الحالية، مما ساعدها على تلبية الطلب المحلي المتزايد بتكلفة منخفضة، ومواصلة أعمال التنقيب في الأحواض الجديدة التي تزايدت احتمالات اكتشافها موارد الغاز الطبيعي فيها. وتوسع أرامكو السعودية إلى زيادة احتياطياتها من الغاز الطبيعي من خلال اكتشافات حقول جديدة وإضافة مكامن جديدة في الحقول الحالية وتحديد المكامن والحقول الحالية وإعادة تقييمها.

الموارد غير التقليدية

تقّم أرامكو السعودية عدة مناطق داخل المملكة لتحديد إمكانية توفير كميات إضافية من النفط والغاز والسوائل المصاحبة له بهدف المساعدة في تلبية الطلب المتوقع على الطاقة عبر برنامجها للموارد غير التقليدية. ويتضمن برنامج الموارد غير التقليدية أنشطة استكشاف، ومشاريع تجريبية، وتطوير الآبار ومرافق الإنتاج ويهدف إلى تطوير موارد إضافية متميزة لتنمية قاعدة موارد النفط والغاز غير التقليدية في المملكة.

معمل الغاز في الحوية، المملكة العربية السعودية



أبرز الأحداث والتطورات

اكتشافات النفط والغاز

أسفرت جهود التنقيب التي بذلتها أرامكو السعودية عن إعلان وزارة الطاقة عن اكتشاف أربعة عشر حقلاً ومكماً للنفط العربي والغاز الطبيعي في المنطقة الشرقية من المملكة والربع الخالي. وشملت هذه الاكتشافات ستة حقول ومكمنين للنفط العربي وحقولين للغاز الطبيعي وأربعة مكامن للغاز الطبيعي.

14

اكتشافاً لحقول ومكامن النفط العربي والغاز الطبيعي المعلن عنها من قبل وزارة الطاقة في عام 2025

”يواصل قطاع التكرير والكيماويات والتسويق تعزيز جهود التكامل عبر مختلف مراحل سلسلة القيمة الهيدروكربونية، مما يشكل داعماً لجهود التوسع التي تبذلها الشركة على الصعيدين العالمي والمحلي. ومن خلال الاستثمارات الاستراتيجية في الأسواق الرئيسية، نجحنا في تطوير مجموعة أعمال قوية في قطاع التكرير والكيماويات والتسويق قادرة على تلبية احتياجات عملائنا على المدى البعيد، ومتوائمة مع المتطلبات المتغيرة لمشهد الطاقة العالمي.“

محمد بن يحيى القحطاني

الرئيس للتكرير والكيماويات والتسويق

نظرة عامة على قطاع التكرير والكيماويات والتسويق

تمتلك أرامكو السعودية أعمالاً عالمية كبيرة ومتنامية ومتكاملة استراتيجياً في مجال التكرير والكيماويات والتسويق التي توفر فرضاً لتأمين الطلب على السوائل، إلى جانب مساهمتها في تحقيق قيمة إضافية من سلسلة إمداد المواد الهيدروكربونية من خلال بيعها إلى المصافي ومعامل البتروكيماويات داخل المملكة وخارجها. وتتألف أنشطة قطاع التكرير والكيماويات والتسويق في المقام الأول من أعمال التكرير والكيماويات والتوريد وأعمال التجارة والتوزيع والبيع بالتجزئة وزيوت الأساس والتشحيم وتوليد الكهرباء.

تسهم استثمارات أرامكو السعودية داخل قطاع التكرير والكيماويات والتسويق في تنوع إيراداتها وتحقيق التكامل في أعمالها في مجال النفط والغاز لتحقيق القيمة المثلثة عبر كافة مراحل سلسلة المواد الهيدروكربونية، وهو ما يدعم الطلب على النفط الخام والغاز، ويسهل بيع وتسويق النفط الخام. ويحقق تسويق النفط الخام فوائد عظيمة لعمليات أرامكو السعودية، منها توفير إمدادات آمنة وموثوقة من النفط الخام عالي الجودة، التي تساعد بدورها على توفير إمدادات مستقرة ومضمونة من المنتجات المكررة لعملاء الشركة في قطاع التكرير والكيماويات والتسويق. وتعتزم أرامكو السعودية مواصلة تحقيق التكامل الاستراتيجي بين قطاع التنقيب والإنتاج وقطاع التكرير والكيماويات والتسويق، مقروناً بالاستثمارات المستقبلية في قطاع التكرير والكيماويات والتسويق، لتسهيل تسويق كميات أكبر من النفط الخام الذي تنتجه الشركة. وفي عام 2025، بلغت نسبة النفط الخام المستخدم في أعمال التكرير والكيماويات والتسويق في أرامكو السعودية 53% (2024، 53%) من إجمالي إنتاج الشركة من النفط الخام. بالإضافة إلى ذلك، تعتزم أرامكو السعودية مواصلة تنمية أعمالها في مجال تحويل السوائل إلى الكيماويات، عبر الاستثمارات المنضبطة

والمدروسة، وتهدف على المدى البعيد إلى زيادة طاقتها في مجمعات إنتاج البتروكيماويات إلى ما يصل إلى أربعة ملايين برميل في اليوم.

يتيح التكامل على مستوى أصول التكرير وتصنيع الكيماويات في أرامكو السعودية الفرصة لتحقيق قيمة إضافية والمضي قدماً في إحداث التحول في مجموعة منتجاتها لتعزيز التوازن بين إنتاج الوقود والكيماويات. وتشمل أعمال أرامكو السعودية العالمية إنتاج المواد الكيماوية الأساس مثل المواد العظرية والأولييفينات وبالإضافة إلى البولي أوليفينات، وصولاً إلى المنتجات الأكثر تطوراً مثل مركبات البوليول والأيزوسيانات والمطاط الصناعي. كما يواصل قطاع المواد الكيماوية في الشركة أيضاً النمو من خلال أعمال زيادة الطاقة الإنتاجية داخل المملكة، وزيادة حصص الملكية في الشركات التابعة والاستثمارات الجديدة المنتقاة، وبلغ صافي الطاقة الإنتاجية¹ من الكيماويات 59.3 مليون طن في السنة كما في 31 ديسمبر 2025 (2024، 57.6 مليون طن في السنة).

تتضمن أعمال قطاع التكرير والكيماويات والتسويق في أرامكو السعودية تسويق النفط الخام وبيع المنتجات والتوزيع والبيع بالتجزئة وزيوت التشحيم والأعمال التجارية، وتسهم جميعها في تعزيز أعمال قطاع التنقيب والإنتاج وقطاع التكرير والكيماويات والتسويق في الشركة، حيث تمكنها من تعظيم مبيعات النفط الخام وتسويق المنتجات بصورة مثلى من خلال شبكة البنية التحتية الضخمة التابعة لها التي تضم خطوط أنابيب وفُرَص، وتوفر موارد الشحن والخدمات اللوجستية.

أطلق قطاع التكرير والكيماويات والتسويق برنامج تحول شامل في عام 2021 يهدف إلى تحقيق قيمة إضافية من خلال تحسين أداء الأصول، وتعزيز العوائد، وتكامل سلاسل التوريد، وخفض التكاليف. وفي عام 2025، أسهم البرنامج في تحقيق نحو

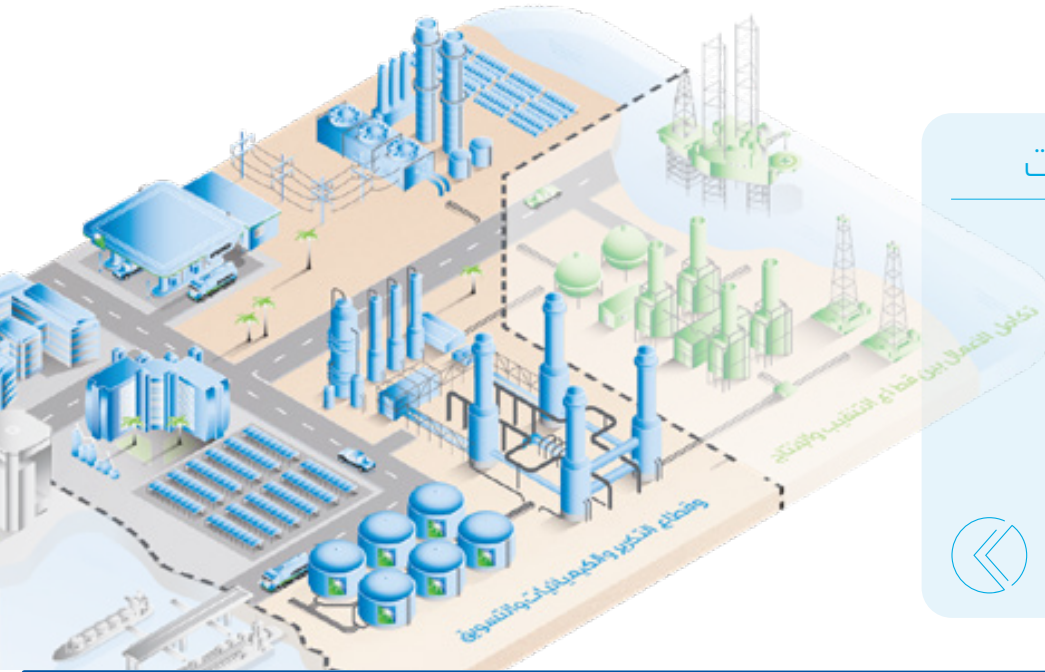
4.5 مليار ريال سعودي (1.2 مليار دولار أمريكي) من الأرباح الإضافية قبل الفوائد وضرائب الدخل والزيادة مقارنة بنتائج عام 2024، وذلك من خلال مواصلة التركيز على تعزيز كفاءات التصنيع، وتطبيق التقنيات والحلول الرقمية، ومواصلة تحسين جزيئات قطاع التكرير والكيماويات والتسويق، وتعزيز أوجه التكامل، وتنفيذ برامج خفض التكاليف على مستوى المحفظة. ومنذ إنطلاقه، نفذ البرنامج أكثر من 4,000 مبادرة، وحقق أكثر من 18.75 مليار ريال سعودي (5.0 مليار دولار أمريكي) من المنافع المالية الإضافية مقارنة بخطة الأساس للأعمال.

توقعات عام 2026

من المتوقع أن يواصل قطاع التكرير والكيماويات والتسويق في أرامكو السعودية توسعه وتكامله استراتيجياً عبر سلسلة القيمة الهيدروكربونية. ويهدف القطاع إلى الاستفادة من إمكانات منتجاته لتلبية الطلب المتوقع على المواد الكيماوية وتوسيع نطاق أعماله في الأسواق العالمية الرئيسية.

ولإيجاد قيمة إضافية، يخطط قطاع التكرير والكيماويات والتسويق لزيادة الطاقة التكريرية في المواقع الاستراتيجية، وتنمية أعماله في مجال تحويل السوائل إلى كيماويات، عبر استثمارات منضبطة ومدروسة، وتوسيع نطاق أنشطته التجارية، وزيادة أعمال التسويق في قطاع البيع بالتجزئة وزيوت التشحيم، والاستفادة من برنامج التحول في قطاع التكرير والكيماويات والتسويق لتعزيز إمكانياته في تحقيق الأرباح.

1. يستثنى من ذلك أعمال سابك للمغذيات الزراعية ويتضمن صافي الطاقة الإنتاجية للمواد الكيماوية لشركة زي بي سي فقط من خلال استثمارنا في شركة رونغشغ.



أعمال قطاع التكرير والكيماويات

- ◀ نموذج أعمال أرامكو السعودية صفحة 14
- ◀ سلسلة القيمة المتكاملة صفحة 16
- ◀ التكرير صفحة 56
- ◀ الكيماويات صفحة 58
- ◀ زيوت الأساس والتشحيم صفحة 59
- ◀ البيع بالتجزئة صفحة 60
- ◀ خطوط الأنابيب والتوزيع والفرص صفحة 61
- ◀ التوريد والتجارة صفحة 62
- ◀ الطاقة صفحة 63

مواطن القوة التنافسية

شركاء عالميون

شركاء عالميون يتيحون إمكانية الوصول إلى مناطق جغرافية إضافية، ويوفرون الخبرات التقنية والمعرفة التشغيلية والقدرات التسويقية.

أنشطة تجارية متكاملة عالميًا

أنشطة تجارية متكاملة عالميًا تعزز قدرات الشركة في إمدادات المنتجات لتحقيق أقصى حد ممكن من العوائد.

مشروعات رأسمالية كبيرة لقطاع التكرير والكيماويات

والتسويق

القدرة على تنفيذ مجموعة من أكبر المشاريع الرأسمالية في قطاع التكرير والكيماويات والتسويق على مستوى العالم.

منتجات زيوت الأساس والتشحيم ذات العلامات التجارية الفاخرة

أعمال متكاملة وقوية في مجال زيوت الأساس والتشحيم، مدفوعة بالحضور العالمي، والقدرة الإنتاجية الكبيرة، الاستحواذات الاستراتيجية، والقدرة على إنتاج منتجات زيوت الأساس والتشحيم ذات العلامات التجارية الفاخرة.

شبكة مساندة لأعمال قطاع التكرير والكيماويات

والتسويق

القدرة على الاستفادة من إنتاج الشركة في قطاع التنقيب والإنتاج في زيادة العوائد المالية بفضل امتلاك قاعدة متميزة من العملاء العالميين وشبكة مساندة لأعمال التكرير والكيماويات والتسويق.

مورد موثوق

سجل حافل بموثوقية الإمدادات.

شبكة تكرير عالمية رائدة ومتكاملة

منتج رئيس متكامل للتكرير وزيوت الأساس والتشحيم مع شبكة عالمية من الأصول المعقدة والموثوقة في أهم الأسواق والمراكز الإقليمية الرئيسية.

محفظة أعمال عالمية ضخمة في مجال التكرير والكيماويات

الاستفادة من اتساع النطاق في واحدة من كبرى محافظ التكرير والبتروكيماويات على مستوى العالم.

نبرة عن نتائج عام 2025

نسبة استخدام عمليات قطاع التكرير والكيماويات والتسويق من إنتاج أرامكو السعودية من النفط الخام

53%

منافع مالية إضافية مقدره محققة من برنامج التحول في قطاع التكرير والكيماويات والتسويق

5.0 مليار دولار أمريكي

موثوقية الإمداد¹

99.9%

صافي الطاقة التكريرية

4.2 مليون برميل مكافئ تقطفي في اليوم

إجمالي الطاقة التكريرية

7.8 مليون برميل مكافئ تقطفي في اليوم

صافي الطاقة الإنتاجية للمواد الكيماوية²

59.3 مليون طن سنويًا

زيوت الأساس المباعة

4.5 مليون طن

زيوت التشحيم النهائية المباعة

1.1 مليون طن

متوسط تجارة النفط الخام والمنتجات المكررة

7.4 مليون برميل في اليوم

تجارة المنتجات الكيماوية السائلة

6.3 مليون طن

1. تطبيق على شركة الزيت العربية السعودية (الشركة).

2. يُستثنى من ذلك أعمال سابلز للمغذيات الزراعية ويتضمن صافي الطاقة الإنتاجية للمواد الكيماوية لشركة زي بي سي فقط من خلال استثمار أرامكو السعودية في شركة رونغشغ.

قطاع التكرير والكيماويات والتسويق تتمة

النتائج المالية لقطاع التكرير والكيماويات والتسويق

جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر خلاف ذلك

| نسبة التغير | ريال سعودي | | دولار أمريكي | |
|---|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|
| | السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024 | السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025 | السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024 | السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025 |
| | 1,063,258 | 1,006,618 | 283,535 | 268,431 |
| الإيرادات والدخل الآخر المتعلق بالمبيعات (شاملة الإيرادات بين القطاعات) | (10,998) | (9,552) | (2,933) | (2,547) |
| الأرباح قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة بنود التعديل ¹ | 19,857 | 47,162 | 5,295 | 12,576 |
| الأرباح المعدلة قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة | 8,859 | 37,610 | 2,362 | 10,029 |
| النفقات الرأسمالية - أساس نقدي | 38,989 | 43,831 | 10,397 | 11,688 |

1. يرجى مراجعة قسم مطابقة وتعريفات المقاييس غير المدرجة ضمن متطلبات المعايير الدولية للتقرير لمزيد من التفاصيل.

بلغت الأرباح المعدلة قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة 37,610 \$ (10,029 \$) للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025، مقارنة مع 8,859 \$ (2,362 \$) في عام 2024. وتُعزى هذه الزيادة بشكل رئيسي إلى ارتفاع هوامش أرباح أعمال التكرير، وقابل ذلك جزئيًا ضعف هوامش أرباح الكيماويات.

ارتفعت النفقات الرأسمالية بواقع 12.4% من 38,989 \$ (10,397 \$) في عام 2024 إلى 43,831 \$ (11,688 \$) في عام 2025. ويعود هذا الارتفاع في الغالب إلى التقدم الثابت وعلى المسار الصحيح للمشاريع الرأسمالية مثل بناء مرفق تكسير بخاري للبتروكيماويات المتكامل في

المصفاة التي طورها إس-أويل ومشروع توسعة أميرال في مصفاة ساتورب، ومشاريع أخرى.

التكرير

نظرة عامة

تشغل أرامكو السعودية أحد كبرى قطاعات التكرير في العالم، بإجمالي طاقة تكريرية تبلغ 7.8 مليون برميل في اليوم (2024: 7.7 مليون برميل في اليوم)، وبلغ صافي الطاقة التكريرية 4.2 مليون برميل في اليوم (2024: 4.1 مليون برميل في اليوم) كما في 31 ديسمبر 2025. وتزاول الشركة أعمالها في قطاع التكرير على الصعيدين المحلي والدولي عبر شبكة من المصافي المملوكة لها بالكامل والمنتسبة لها، وتنتج هذه الأعمال لأرامكو السعودية تحويل نفلها الخام وسوائل الغاز الطبيعي إلى منتجات مكررة لطرحتها للبيع في السوق المحلية والأسواق العالمية.

وعلى وجه التحديد، قامت أرامكو السعودية بتصميم وتهيئة شبكتها التكريرية بطريقة تهدف إلى الاستفادة القصوى من النفط الخام الذي تنتجه، وهذا يعزز خفض تكلفة منظومة التوريد وتحسين الكفاءة لأعمالها التكريرية ومن ثمّ توريد المنتجات المكررة إلى عملائها في قطاع التكرير والكيماويات والتسويق.

أعمال التكرير المحلية

تتلقى مصافي أرامكو السعودية الواقعة داخل المملكة، بما فيها المصافي المملوكة لها بالكامل والمنتسبة لها، إمدادات النفط الخام من قطاع التنقيب والإنتاج في الشركة. وشكلت هذه المصافي 63% من صافي الطاقة التكريرية لأرامكو السعودية في عام 2025 (2024: 62%). وعبر الجمع بين هذه المصافي ومنظومة التوزيع المحلية فهي تتيح لأرامكو السعودية الوصول إلى السوق المحلية الضخمة التي تعد أرامكو السعودية المورد الوحيد لها.

وفي عام 2025، استخدمت أرامكو السعودية 29% (2024: 28%) من إنتاجها من النفط الخام في مصافيها المملوكة لها بالكامل والمنتسبة لها داخل المملكة. وتوزع أرامكو السعودية حصتها من

المنتجات المكررة والمنتجات التي تنتجها مصافيها المملوكة لها بالكامل داخل المملكة بالجملة إلى شركات بيع الوقود بالتجزئة وعملائها في القطاع الصناعي في المملكة عبر شبكة الشركة من الأنايب والتوزيع والفرض.

لدى أرامكو السعودية خمس مصافٍ مملوكة لها بالكامل وأربع مصافٍ منتسبة داخل المملكة، والتي تنتج لتلبية الطلب المحلي على منتجات التكرير. وبموجب اتفاقيات توريد طويلة الأجل مع هذه المشاريع، تملك أرامكو السعودية حق توريد جميع كميات النفط الخام التي تكررّها هذه المصافي.

أعمال التكرير العالمية

تتطلع أرامكو السعودية، بجانب زيادة طاقتها التكريرية داخل المملكة، إلى توسيع قاعدة أعمالها المتكاملة استراتيجيًا في مجال التكرير والكيماويات والتسويق داخل أسواق عالية النمو مثل الصين والهند وجنوب شرق آسيا، مع المحافظة في الوقت نفسه على مركزها الحالي في المناطق ذات الطلب العالي مثل الولايات المتحدة الأمريكية وأوروبا والدول التي تعتمد على استيراد النفط الخام مثل اليابان وكوريا الجنوبية.

في عام 2025، بلغ المتوسط المرجح لنسبة ملكية أرامكو السعودية في مصافيها الدولية 36% (2024: 35%)، إلا أنها استطاعت أن تورد 52% في المتوسط (2024: 53%) من النفط الخام الذي تستخدمه هذه المصافي. ويحقق هذا البيع للنفط الخام فوائد عظيمة لأعمال التكرير والكيماويات والتسويق في أرامكو السعودية، منها توفير إمدادات آمنة وموثوقة من النفط الخام عالي الجودة، والتي تساعد بدورها على توفير إمدادات آمنة وموثوقة من المنتجات المكررة لعملاء الشركة في قطاع التكرير والكيماويات والتسويق.

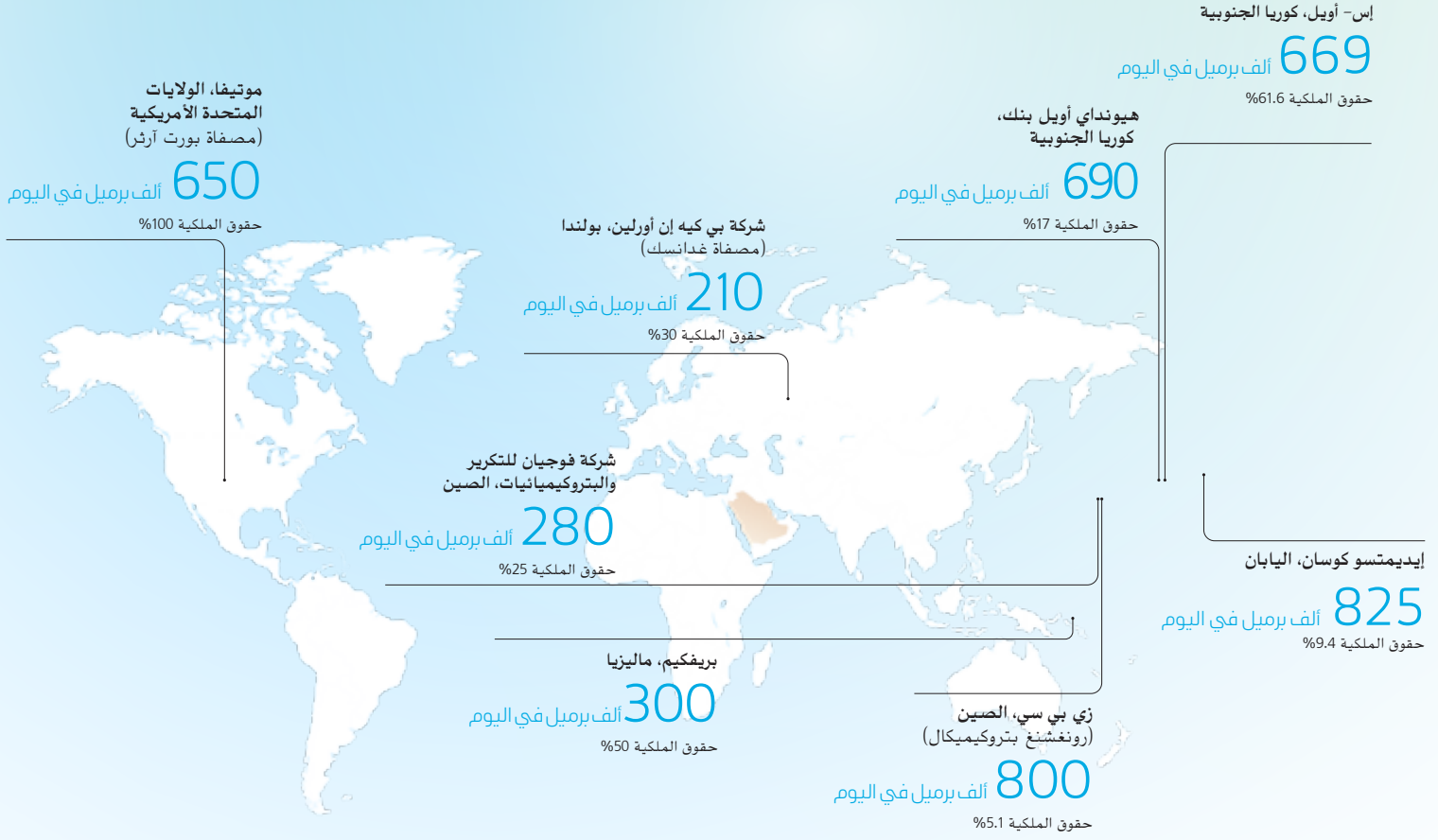


بلغ صافي الطاقة التكريرية لأرامكو السعودية، من مصافيها المملوكة لها بالكامل والمنتسبة لها على مستوى العالم، 1.6 مليون برميل في اليوم (2024: 1.6 مليون برميل في اليوم). وتقوم المشاريع الدولية التابعة لأرامكو السعودية ببيع منتجاتها بشكل عام عبر عدة قنوات، تشمل شبكات التوزيع التي تملكها هذه المشاريع المشتركة التي تضم حوالي 18,000 محطات خدمة، تمثل مزيجًا من شبكات البيع بالتجزئة المملوكة للشركات/التجار أو التي تديرها الشركات/التجار.

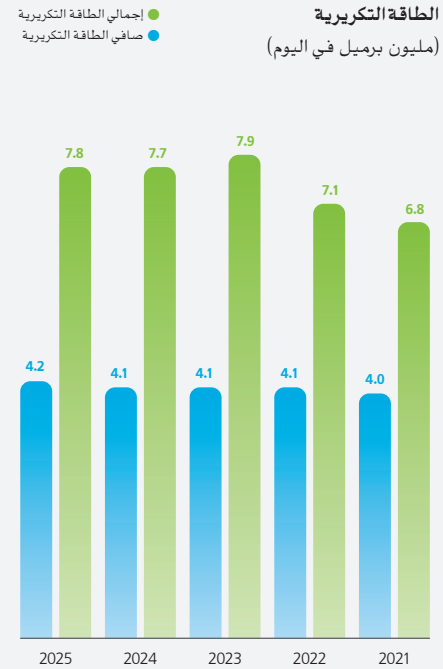
أبرز الأحداث والتطورات

تدشين مجمع متكامل للتكرير والبتروكيماويات قامت أرامكو السعودية باستثمار أولي بقيمة 2.5 مليار ريال سعودي (0.67 مليار دولار أمريكي) في مجمع متكامل للتكرير والبتروكيماويات في مقاطعة فوجيان في الصين، حيث تم تأسيس شركة فوجيان ساينوبك أرامكو للتكرير والبتروكيماويات المحدودة، بالشراكة مع ساينوبك بنسبة 25% وشركة فوجيان للبتروكيماويات المحدودة بنسبة 50%. وسيتمولى المشروع المشترك، الذي تمتلك أرامكو السعودية فيه حصة بنسبة 25%. تطوير المجمع الذي يحتوي على مصفاة تبلغ طاقتها 320 ألف برميل في اليوم، ووحدة لإنتاج الإيثيلين تبلغ طاقتها 1.5 مليون طن سنويًا وفرضة للنفط الخام تبلغ طاقتها الاستيعابية 300,000 طن، وقدرة على إنتاج مليوني طن من البارازيلين ومشتقاته. ويهدف المشروع المتوقع اكتماله في عام 2030 إلى إنشاء مجمع بتروكيماويات متكامل مرموق.

خريطة انتشار المصافي عالمياً



المملكة العربية السعودية

الطاقة التكريرية
(مليون برميل في اليوم)

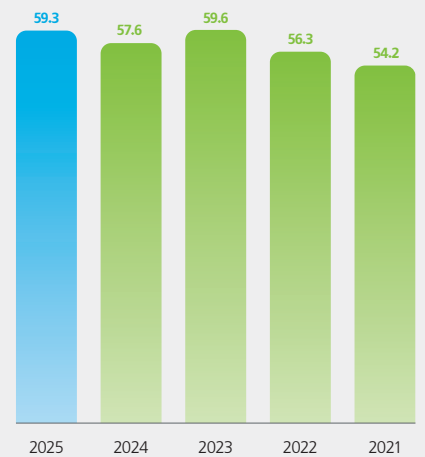
* تعكس النسب المعلنة الملكية الفعلية لأرامكو السعودية في الكيانات المعنية.
1. تمثل نسبة ملكية أرامكو السعودية في شركة بترورايغ كما في 31 ديسمبر 2025.
إجمالي حصتها في أسهم الفئة (أ) والفئة (ب).

نظرة عامة

ينتج قطاع الكيماويات العالمي في أرامكو السعودية، متضمناً حصتها في سابك، مجموعة متنوعة من المنتجات الكيماوية. ويمثل امتداداً لسلسلة القيمة الهيدروكربونية ويُعزز أعمال الشركة في مجال التكرير استراتيجياً. وتشمل الأعمال المتنامية لأرامكو السعودية في قطاع الكيماويات مشاركتها في أسواق تتميز بارتفاع معدلات النمو وزيادة الطلب على الكيماويات في قطاعات مثل التعبئة والتغليف، وصناعة السيارات، والأجهزة المنزلية.

بعد الاستحواذ على سابك، أصبحت أرامكو السعودية منتجاً عالمياً رئيساً للكيماويات حيث تمارس نشاطها التصنيعي في الأمريكتين وأوروبا والشرق الأوسط وآسيا والمحيط الهادئ. كما وسع هذا الاستحواذ قدرات أرامكو السعودية في مجال الشراء والتصنيع والتسويق والمبيعات. وتعد سابك شركة رائدة في قطاعات كيماوية متعددة، إذ تنتج الشركة مجموعة واسعة من المنتجات التي تضم من بينها الأوليفينات والميثانول والميثيل ثالثي بوتيل الإيثر والمواد العطرية والجليكولات وأوليفينات ألفا الخطية والبولي إيثيلين والبولي بروبيلين وترفتالات البولي إيثيلين وبولي كلوريد الفينيل والبولي ستايرين والبولي كربونيت واللدائن الهندسية الحرارية ومركباتها. في عام 2025، أعلنت سابك عن عمليتي تخارج استراتيجيتين في أوروبا والأمريكتين، وذلك ضمن جهودها الرامية في تحسين محفظة أعمالها الكيماوية.

ومنذ الاستحواذ على سابك، سعت أرامكو السعودية إلى تحقيق فوائد من المشاريع التعاونية، لا سيما في مجالات المشتريات، وسلسلة الإمداد، والتسويق، وتحسين اللقيم، وتكامل المنتجات، وأعمال التشغيل والصيانة. وأسهمت الجهود في تحقيق فوائد متكررة بشكل سنوي من المشاريع التعاونية بنحو 14.3 مليار ريال سعودي

صافي الطاقة الإنتاجية للمواد الكيماوية¹
(مليون طن سنوياً)

(3.8 مليار دولار أمريكي)، محققة بذلك هدفها البالغ 11.3 مليار ريال سعودي إلى 15.0 مليار ريال سعودي (3.0 مليار دولار أمريكي إلى 4.0 مليار دولار أمريكي).

تعمل أرامكو السعودية أيضاً في قطاع صناعة المواد الكيماوية من خلال الشركات المنتسبة لها داخل المملكة، وفي الصين، واليابان، وكوريا الجنوبية، وماليزيا، والولايات المتحدة الأمريكية، وهولندا بالتعاون مع كبرى الشركات الرائدة الأخرى في هذا القطاع مثل داو (صدارة)، وسوميتومو (بتروراغ)، وتوتال إنيرجيز (ساتورب)، وبتروناس (بريفكيم).

أبرز الأحداث والتطورات

الاستثمار في بتروراغ

أكملت أرامكو السعودية في شهر أكتوبر عملية الاستحواذ على حصة إضافية تبلغ نحو 22.5% في شركة بتروراغ، وهو مجمع متكامل للتكرير والبتروكيماويات في المملكة، من شركة سوميتومو لقاء مبلغ 2.6 مليار ريال سعودي (0.7 مليار دولار أمريكي). وقد زادت حصة أرامكو السعودية في شركة بتروراغ بعد إتمام هذه الصفقة لتصل إلى نحو 60% في أسهم الفئة (أ)، مما يجعلها أكبر المساهمين، فيما احتفظت سوميتومو بحصة نسبتها 15%. وفي إطار الصفقة، أكملت بتروراغ إصدار فئة جديدة من الأسهم التي ليس لها حقوق تصويت (أسهم الفئة ب) لشركة سوميتومو والشركة مقابل مبلغ قدره 2.6 مليار ريال سعودي (0.7 مليار دولار أمريكي) لكل منهما، وبالتالي، تمتلك كل من الشركة وسوميتومو 50% من أسهم الفئة (ب) التي ليس لها حقوق تصويت. وتشمل الصفقة أيضاً نقل حقوق تسويق منتجات بتروراغ التي تملكها سوميتومو والشركات التابعة لها حالياً إلى أرامكو السعودية والشركات التابعة لها. ونتيجة لذلك، ستحتفظ أرامكو السعودية والشركات التابعة لها بجميع حقوق تسويق منتجات بتروراغ.

بيع حصة في ألبا

أعلنت سابك عن استكمال الإجراءات التنظيمية لبيع حصتها البالغة 20.62% في شركة ألبا إلى معادن. وستسهم هذه الصفقة، التي أفضلت في فبراير وحقت متحصلات بيع تقارب 3.6 مليار ريال سعودي (0.96 مليار دولار أمريكي)، في دعم جهود أرامكو السعودية لتحسين محفظة أعمالها من أجل تحقيق مزيد من القيمة وإعادة تخصيص رأس المال للمشاريع الاستثمارية التي تحقق نمواً أكبر وعوائد أكثر.

معمل جديد للمطاط

دشنت شركة أرلانسكيو، وهي شركة تابعة ومملوكة بالكامل لأرامكو السعودية، مشروع مشترك تم نقله وتوسعته مؤخرًا، وهو معمل لمطاط نتريل-البيوتادين في مقاطعة جيانغس، الصين، بالتعاون مع شركة تايوان للمطاط الصناعي. ومن المتوقع أن ينتج المعمل الجديد مجموعة أكبر من

وسينوبك (ياسرف وفريب). وتنتج أرامكو السعودية مجموعة واسعة من السلع والكيماويات المختلفة والمتنوعة من خلال هذه الشركات المنتسبة والمشاريع المشتركة.

كما تواصل أرامكو السعودية تنمية أعمال الكيماويات من خلال زيادة الطاقة الإنتاجية والاستثمارات الجديدة. وبلغ صافي الطاقة الإنتاجية للمواد الكيماوية¹ في أرامكو السعودية، شاملة سابك، 59.3 مليون طن سنوياً كما في 31 ديسمبر 2025 (57.6 مليون طن سنوياً).

منتجات مطاط نتريل-البيوتادين عالية الجودة، بطاقة إنتاجية تبلغ 40 ألف طن في السنة، ويهدف المشروع إلى تلبية الزيادة المتوقعة في الطلب في السوق الصينية وتعزيز سلسلة توريد مطاط نتريل-البيوتادين على الصعيد العالمي.

تقنية تحويل النفط الخام إلى كيماويات

في أكتوبر، أكملت أرامكو السعودية اتفاقية تطوير مشترك مع شركة هانيويل وجامعة الملك عبد الله للعلوم والتقنية (كاوست) لتطوير تقنية متقدمة لتحويل النفط الخام مباشرة إلى مواد كيماوية. وتهدف هذه الجهود المشتركة إلى تحسين عملية التحويل من النفط الخام إلى المواد الكيماوية، بما يسهم في خفض المصروفات الرأسمالية والتشغيلية. وقد ضمنت التقنية الجديدة لتحسين قيمة كل برميل من النفط الخام من خلال تحويله مباشرة إلى مواد كيماوية عالية الطلب مثل الأوليفينات الخفيفة.

تحسين مجموعة أعمال سابك

في يناير 2026، أعلنت سابك إبرام صفقتين استراتيجيتين للتخارج من أعمالها في مجال البتروكيماويات في أوروبا وبيعها لشركة أكويتا، وبيع أعمالها في مجال اللدائن الحرارية الهندسية في الأمريكتين وأوروبا لشركة موتاريس. وتمثل هاتان الصفقتان خطوة مهمة في تعزيز الجهود الرامية إلى تنفيذ استراتيجية سابك، وتشكلان مكوناً أساسياً في برنامج تحسين مجموعة أعمالها الأوسع نطاقاً. وفي عام 2025، حافظت سابك على المركز ثاني ضمن قائمة العلامات التجارية الأكثر قيمة في صناعة الكيماويات للسنة الخامسة على التوالي، وذلك وفقاً لتقرير شركة براند فاينانس للمواد الكيماوية لأقوى 50 علامة تجارية لعام 2025.

1. يستنتج من ذلك أعمال سابك للمغذيات الزراعية، ويتضمن أعمال سابك للمعادن (حديد) لعامي 2021 و2022، كما يتضمن صافي الطاقة الإنتاجية للمواد الكيماوية لشركة زي بي سي فقط من خلال استثمارنا في شركة رونغشغ خلال عامي 2025 و2024.

زيوت الأساس والتشحيم

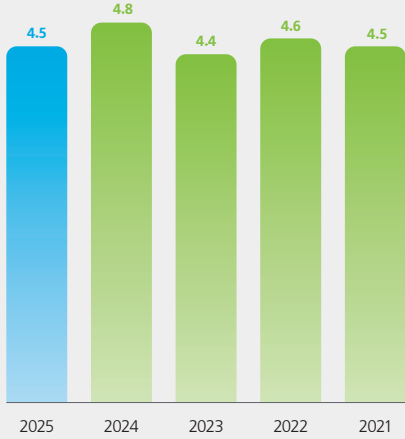
نظرة عامة

اتساقًا مع استراتيجية أرامكو السعودية لتحقيق قيمة إضافية من سلسلة المواد الهيدروكربونية، تتمتع أرامكو السعودية بحضور متنامي في أسواق زيوت التشحيم المحلية والعالمية. وقد صممت الشركة منتجاتها وفقًا لأعلى المواصفات، حيث تلبي أحدث مواصفات زيوت التشحيم التي تتطلبها الشركات المصنعة للمعدات الأصلية. وفي عام 2025، بلغت مبيعات أرامكو السعودية 1.1 مليون طن (2024: 1.1 مليون طن) من زيوت التشحيم النهائية.

خلال استحوادها في عام 2023 على أعمال المنتجات العالمية لشركة فالفولين، عززت أرامكو هدفها لتصبح إحدى أبرز الشركات العالمية المتكاملة في مجال زيوت التشحيم ذات العلامات التجارية، مستفيدة من إنتاجها العالمي لزيوت الأساس وشراكاتها في قطاع زيوت التشحيم.

وتواصل الشركات الأربع الرئيسية لإنتاج وتسويق زيوت الأساس التابعة لأرامكو السعودية، وهي لوبريف، وموتيفا، وإس-أويل، وفالفولين، تقديم منتجات عالية الجودة ومتميزة تقنيًا إلى قاعدة عملاء الشركة العالميين. ويتم تسويق منتجات زيوت الأساس بعلامات أرامكو التجارية الرسمية: أرامكو ديورا® (الفئة 1)، وأرامكو بريما® (الفئة 2)، وأرامكو ألترا® (الفئة 3). وفي عام 2025، بلغت مبيعات أرامكو من زيوت الأساس، لتحافظ على مكانتها كأحدى أهم شركات تسويق زيوت الأساس على مستوى العالم.

مبيعات زيوت الأساس (مليون طن)



محطة خدمة لبيع زيوت تشحيم فالفولين
تحمل علامة أرامكو السعودية، تشيلي



نظرة عامة

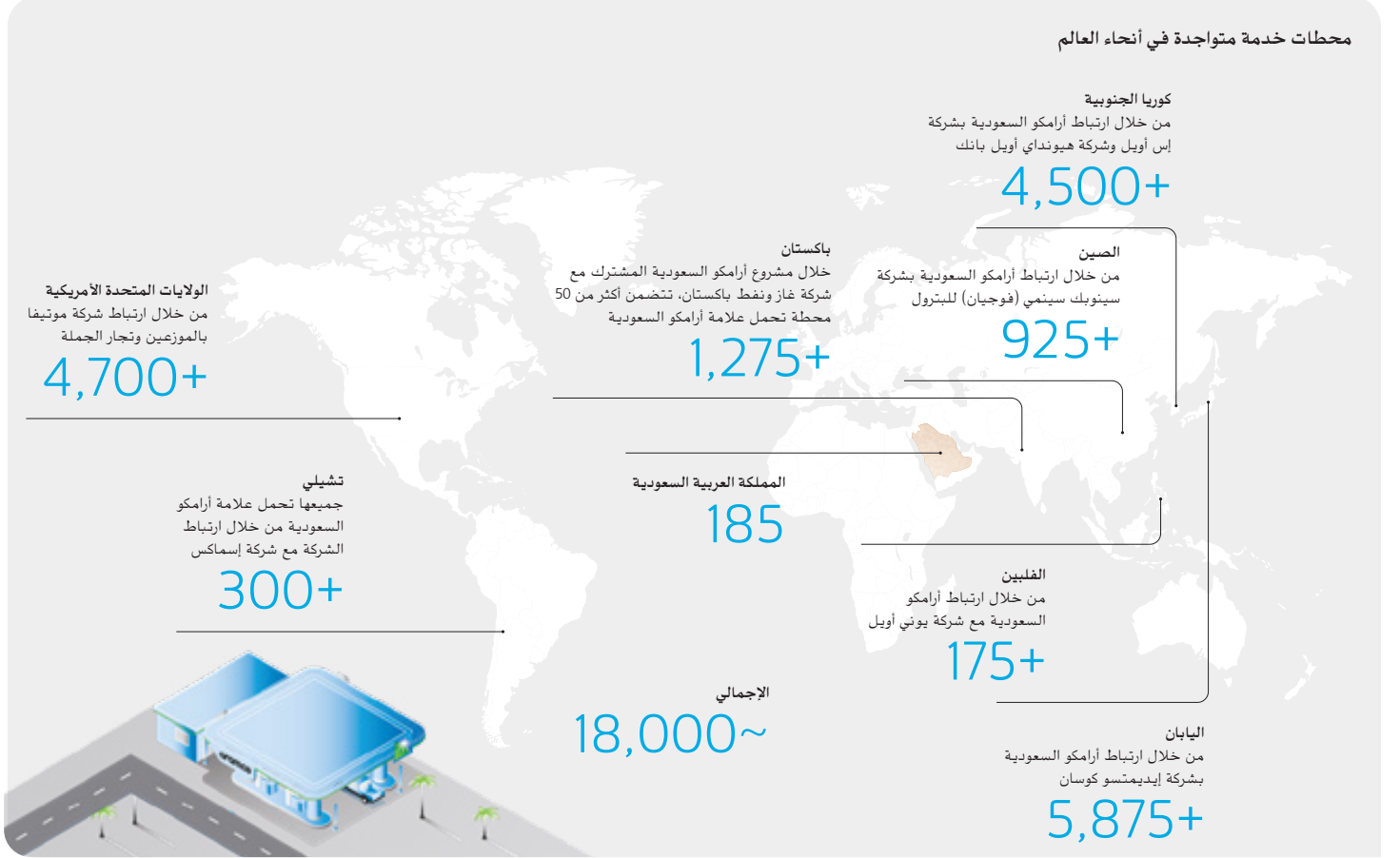
وضعت أرامكو السعودية استراتيجية لأعمال البيع بالتجزئة، تركز على تعزيز وجود علامتها التجارية في المملكة، وعلى مستوى دولي كجزء من هدفها طويل المدى بأن تصبح شركة كبرى للبيع بالتجزئة على مستوى العالم. ويتضمن ذلك توفير خط جديد من خدمات السيارات وزيوت التشحيم النهائية التي تحمل علامتها التجارية للمستهلكين.

توسيع نطاق محطات بيع الوقود بالتجزئة التي تقدم خدمات عالية الجودة في مختلف أرجاء المملكة.

واصلت أرامكو السعودية تعزيز بصمتها في قطاع البيع بالتجزئة من خلال الشركات المنتسبة لها واستثماراتها، حيث بلغ عدد محطاتها حوالي 18,000 محطة خدمة في جميع أنحاء العالم تمثل مزيجاً من شبكات البيع بالتجزئة المملوكة للشركات/التجار أو التي تديرها الشركات/التجار

في عام 2025، واصلت أرامكو السعودية وشركة توتال إنيرجيز استكشاف فرص نمو لشبكتها المشتركة في المملكة، لتعزيز توفير وقود ذي جودة عالية وخدمات بيع بالتجزئة للعملاء. تضم شبكة البيع بالتجزئة في المملكة 185 محطة خدمة، منها أكثر من 30 محطة تحمل علامة أرامكو التجارية من خلال مشروع الشركة المشترك مع توتال إنيرجيز، وتسهم في

محطات خدمة متواجدة في أنحاء العالم



أبرز الأحداث والتطورات

استثمار في مجال البيع بالتجزئة في الفلبين اكتمل استحوذ أرامكو السعودية على حصة نسبتها 25% في شركة يوني أويل بتروليوم الفلبين ليمتد (يوني أويل) بنجاح في أكتوبر، بعد حصوله على الموافقات التنظيمية اللازمة. ومن خلال هذا الاستحواذ، تواصل أرامكو السعودية تعزيز توسعها الاستراتيجي في شبكتها العالمية في مجال البيع بالتجزئة في الأسواق ذات القيمة العالية. وتعد شركة يوني أويل إحدى أكبر شركات البترول في الفلبين، إذ تمتلك أكثر من 175 محطة بيع بالتجزئة وأربعة مرافق تخزين.

خطوط منتجات وقود ممتازة أطلقت شركة إسماكس، وهي شركة تابعة ومملوكة بالكامل لأرامكو السعودية، وشركة غاز ونفط

باكستان المحدودة، وهي أحد المشاريع المشتركة لأرامكو السعودية، خطوط منتجات وقود ممتازة، منها أرامكو بروفورس 97، وبيروفورس ديزل، التي تم تصميمها لتعزيز الأداء والقوة واستهلاك الوقود من خلال تحسين تركيبة وقود البنزين. وكانت هذه الخطوة ثمرة للأبحاث المكثفة، وعمليات بيع وتسويق منتجات استراتيجية وعالمية، وتطوير تركيبة الوقود بدقة.

إطلاق منتج وقود جديد في المملكة في يناير 2026، أطلقت أرامكو السعودية بنزين أوكتان 98 في السوق المحلية في مطلع عام 2026، بما يتماشى مع جهودها الرامية إلى تلبية الاحتياجات الجديدة للأسواق التي حددتها وزارة

الطاقة. ويندرج هذا النوع الجديد من البنزين إلى مجموعة أنواع الوقود الحالية التي توفرها أرامكو السعودية دون أي تأثير على الأنواع التي توفرها حالياً، مما سيمنح المستهلكين خيارات إضافية ويلبي الطلب المتزايد على أنواع الوقود المتخصصة، ولا سيما تلك التي تناسب السيارات عالية الأداء. وضعت البنزين خصيصاً للسيارات الرياضية والمحركات عالية الأداء التي تتطلب مستويات أوكتان أعلى لتحقيق الأداء الأمثل. ومن المتوقع أن يستفيد قطاعا السيارات والطاقة من هذه المبادرة، وذلك من خلال تحسين أداء السيارات وكفاءة استهلاك الوقود في المحركات المتقدمة.

خطوط الأنابيب والتوزيع والفرص

بالإضافة إلى ذلك، تملك أرامكو السعودية حصة ملكية نسبتها 15% في الشركة العربية لأنابيب البترول (سوميد)، وهي مشروع مشترك مسؤول عن تشغيل خط أنابيب سوميد، يمتد من البحر الأحمر إلى البحر الأبيض المتوسط مروراً بجمهورية مصر العربية، ويوفر خياراً بديلاً للنقل عبر قناة السويس.

تعد شبكة الغاز الرئيسة التابعة لأرامكو السعودية، شبكة خطوط أنابيب ضخمة، حيث تربط مواقع إنتاج الغاز الرئيسة بمواقع معالجته مع العملاء في جميع أنحاء المملكة. وتبلغ الطاقة الاستيعابية الحالية للشبكة 12.5 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم من الغاز الطبيعي، وتغذي المجمعات الصناعية في المناطق الشرقية والوسطى والغربية من المملكة. وتهدف توسعة المرحلة الثالثة من النظام إلى تحويل عدد من محطات توليد الطاقة من النفط إلى الغاز الطبيعي للحد من حرق السوائل في توليد الطاقة الكهربائية.

نظرة عامة

تمتلك أرامكو السعودية شبكة توزيع تنتشر في جميع أنحاء المملكة، وتتضمن خطوط الأنابيب، ومستودعات المنتجات البترولية، ومواقع توريد وقود الطائرات، وفرص تسليم النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي، والغاز الطبيعي، والمنتجات المكررة. وتمكّن هذه الشبكة المكونة من خطوط الأنابيب ومستودعات المنتجات البترولية، إلى جانب الفرص المنتشرة على الساحلين الشرقي والغربي، من نقل المواد الهيدروكربونية لتصديرها وتسليمها للعملاء في عموم المملكة. يربط خط أنابيب أرامكو السعودية شرق- غرب مرافق إنتاج النفط الخام في المنطقة الشرقية بمدينة ينبع على الساحل الغربي للمملكة، مما يوفر المرونة للتصدير من الساحلين الشرقي والغربي للمملكة.

حقل البري، المملكة العربية السعودية



نظرة عامة

في إطار استراتيجيتها لتحقيق قيمة مضافة، تدير أرامكو السعودية أعمال بيع النفط الخام وتجارته والمنتجات المكررة والكيميائيات والمعادن.

بات بمقدور الشركة تسخير شبكة الإنتاج والتوزيع لديها لتحسين قدراتها في مجالي التوريد والتجارة، حيث تسعى أرامكو السعودية إلى ضمان حصول عملائها على خدمات موثوقة ومنتجات منتظمة، من خلال التحكم في أعمال الإنتاج والتكرير والتوزيع وتكاملها مع أعمالها التجارية. وإضافةً إلى ذلك، تملك أرامكو السعودية الإمكانات التي تساعد على تحسين تدفق المنتجات على الصعيدين المحلي والعالمي من خلال منظومات التوريد الإقليمية والعالمية بهدف تحقيق أقصى قيمة ممكنة.

وتعزز هذه الأعمال أنشطة قطاعي التنقيب والإنتاج، والتكرير والكيميائيات والتسويق في الشركة، فتمكنها من تحسين مبيعات النفط الخام وتسويق المنتجات بصورة مثلى بفضل وجود شبكة ضخمة من خطوط الأنابيب والفرض، وتوفر موارد الشحن والخدمات اللوجستية. وتحافظ أرامكو السعودية على المرونة التي تساعد على مواكبة التقلبات في الطلب عن طريق الاستفادة من أنواع النفط الخام الخمسة التي تنتجها وطاقاتها الإنتاجية القصوى المستدامة.

وبالإضافة إلى ذلك، ترى أرامكو السعودية أن الفرصة سانحة للتوسع في أعمالها التجارية، حيث حققت تقدماً في عدة مبادرات لعرض النفط الخام الذي يتمتع بكثافة كربونية منخفضة مقارنة بالنفط الخام

الذي ينتجه المنتجون الرئيسون الآخرون، بما في ذلك تجارة الوقود الحيوي.

وفي عام 2025، بلغ متوسط تجارة أرامكو السعودية 7.4 مليون برميل في اليوم (2024: 7.3 مليون برميل في اليوم) من النفط الخام والمنتجات البترولية المكررة، و 6.3 مليون طن من المنتجات الكيميائية السائلة (2024: 5.9 مليون طن). وفي عام 2025، بلغ متوسط إجمالي صادرات النفط الخام للشركة 6.3 مليون برميل في اليوم (2024: 6.0 مليون برميل في اليوم).

وواصلت الشركة إظهار مرونتها التشغيلية القوية وموثوقية إمداداتها من خلال توفير النفط الخام والمنتجات الأخرى في الوقت المناسب بنسبة موثوقية¹ بلغت 99.9% في عام 2025 (2024: 99.7%).

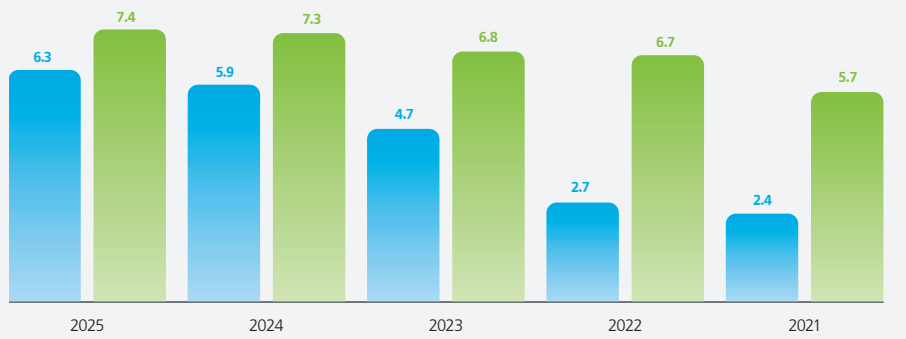
1. تطابق على شركة الزيت العربية السعودية (الشركة).

أبرز الأحداث والتطورات

صفقة تجارة الغاز الطبيعي المسال

أبرمت شركة أرامكو للتجارة، التابعة لأرامكو السعودية والمملوكة لها بالكامل، اتفاقية شراء طويلة الأجل مع شركة كومونولث للغاز الطبيعي المسال، تقوم بموجبها بتوريد مليون طن متري من الغاز الطبيعي المسال في السنة، مع خيار زيادة الكميات إلى مليوني طن متري في السنة. وتظل هذه الاتفاقية، التي تتماشى مع الاستراتيجية الأشمل لأرامكو السعودية لتعزيز مكانتها كشركة عالمية رائدة في مجال الغاز الطبيعي المسال، مرهونة باتخاذ قرار الاستثمار النهائي بالموافقة على المضي قدماً في تنفيذ هذا المشروع.

متوسط الكميات المتداولة
● متوسط تجارة المنتجات النفطية الخام والمنتجات البترولية المكررة (مليون برميل في اليوم)
● متوسط تجارة المنتجات الكيميائية السائلة (مليون طن)



إدارة تخطيط وتنظيم توريد الزيت، الظهران، المملكة العربية السعودية

الطاقة

أبرز الأحداث والتطورات

مشروع الشعبية للطاقة الشمسية الكهروضوئية بدأت الأعمال التجارية في محطتي الشعبية 1 و2 للطاقة الشمسية الكهروضوئية، اللتين تبلغ طاقتهما الإنتاجية معاً 2.66 غيغاواط. وقد تم تطوير هذين المشروعين بالشراكة مع شركة بديل وشركة أكوا باور.

سبعة مشاريع جديدة للطاقة المتجددة أعلنت أرامكو السعودية، إلى جانب شركائها شركة بديل وشركة أكوا باور، عن الإغلاق المالي لخمسة مشاريع إضافية للطاقة الشمسية الكهروضوئية، ومشروعين لطاقة الرياح، بطاقة إنتاجية إجمالية متوقعة تصل إلى نحو 15 غيغاواط. ومن المتوقع أن تبدأ هذه المشاريع أعمالها التجارية بين عامي 2027 و2028.

وهي شركة الكهرباء الوطنية بالمملكة، وحصصة فعليه نسبتها 29.8% في شركة مرافق، وهي شركة منافع محلية تخدم المناطق الصناعية في الجبيل وينبع.

تسهم الشركة في دعم مستقبل مستدام في مجال الطاقة، وترى في الطاقة المتجددة قطاعاً مكملاً لمنتجات الطاقة التي توفرها، مدعومة في ذلك بموارد الطاقة الشمسية وطاقة الرياح الهائلة في المملكة.

نظرة عامة
تتضمن أعمال الطاقة في أرامكو السعودية 19 محطة كهرباء (2024: 18) ومرافق نقل وتوزيع الكهرباء المرتبطة بهذه المحطات في مختلف أرجاء المملكة. ويتمثل الهدف الأساس من هذه المرافق في إنتاج الكهرباء والبخار اللازمين لمرافق إنتاج النفط والغاز بالشركة، ومعامل معالجة الغاز، والمصافي المملوكة بالكامل للشركة، بطريقة آمنة وموثوقة وفاعلة. وتمتلك أرامكو السعودية بعض هذه المرافق بالكامل، وبعضها تعود ملكيتها لمشاريع مشتركة مع أرامكو السعودية. وإلى جانب ذلك، تبرم أرامكو السعودية اتفاقيات شراء مع جهات مستقلة متخصصة في إنتاج الطاقة الكهربائية.

وفي عام 2025، أنتجت أرامكو السعودية، من خلال محطات الكهرباء التابعة لها، 6.3 غيغاواط (2024: 5.3 غيغاواط) من الكهرباء، حيث تم استخدام 4.5 غيغاواط (2024: 4.3 غيغاواط) منها لتلبية الطلب الداخلي على الكهرباء، وتم نقل 0.5 غيغاواط (2024: 0.7 غيغاواط) من الطاقة الفائضة إلى شبكة الكهرباء الوطنية. كما تملك أرامكو السعودية حالياً حصصة نسبتها 6.9% في الشركة السعودية للطاقة،

مقر أرامكو السعودية الرئيس، الظهران، المملكة العربية السعودية



نظرة عامة على أنشطة الأعمال العامة

أصولها وإعادة استخدام رأس المال الناتج في فرص وأعدة يمكنها فتح آفاق نمو واسعة وجني عائدات جذابة. وتهدف أنشطة التطوير المؤسسي في أرامكو السعودية إلى إيجاد سلسلة توريد محلية ذات طراز عالمي لتلبية احتياجات الشركة وشركائها.

من خلال وظائف الاستراتيجية والتطوير المؤسسي، تهدف أرامكو السعودية إلى تحقيق أفضل مستويات القيمة من خلال تحسين مجموعة الأعمال عبر تقييم بعض الأصول القائمة وجني الأرباح منها، وتقييم الاستثمارات المتعلقة بالتنمية الاقتصادية في المملكة وتحسين فرص الاستفادة من الخدمات وقطع الغيار التي تعزز الكفاءة التشغيلية، وهو ما يسهم في تمكين الشركة من تحقيق القيمة من

تضطلع وظائف الأعمال العامة في أرامكو السعودية بدور محوري في دعم قطاع التنقيب والإنتاج، وقطاع التكوير والكيميائيات والتسويق، بالإضافة إلى الأعمال بشكل عام. وتعد هذه الوظائف عنصرًا أساسيًا في نجاح أعمال أرامكو السعودية الجوهرية، وتشمل الشؤون القانونية والشؤون المالية والخدمات الفنية والاستراتيجية والتطوير المؤسسي والموارد البشرية والخدمات المساندة والتقنية والابتكار.

النتائج المالية لأنشطة الأعمال العامة

| نسبة التغير | ريال سعودي | | دولار أمريكي | |
|-------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|
| | السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024 | السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025 | السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024 | السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025 |
| %15.1 | (5,821) | (4,944) | (21,830) | (18,539) |
| %1,138.2 | 9 | 112 | 34 | 421 |
| %16.9 | (5,812) | (4,832) | (21,796) | (18,118) |
| %80.0 | 738 | 1,328 | 2,766 | 4,978 |

جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر خلاف ذلك

الأرباح قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة بنود التعديل¹

الأرباح المعدلة قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة

النفقات الرأسمالية - أساس نقدي

1. يرجى مراجعة قسم مطابقة وتعريفات المقاييس غير المدرجة ضمن متطلبات المعايير الدولية للتقرير المالي لمزيد من التفاصيل.

يعزى الارتفاع في النفقات الرأسمالية خلال العام إلى ارتفاع النفقات في العديد من مشاريع الدعم الصناعية ومشاريع تنمية المجتمع.

الانخفاض في الخسائر في عام 2025 بشكل رئيس إلى انخفاض التكاليف المتعلقة بالموظفين خلال العام وانخفاض في تكاليف الخدمة العامة، قابله جزئيًا ارتفاع في نفقات التشغيل للشركات المنتسبة خلال العام.

تتأثر الأرباح المعدلة قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة بشكل أساس بالتكاليف التي تتكبدها منظومة أنشطة الأعمال العامة، والشركات المنتسبة المُثبتة ضمن قطاع أنشطة الأعمال العامة، وأنشطة الخدمات المجتمعية ومبادرات المواطنة. ويعزى

أبرز الأحداث والتطورات

تعزيز سلاسل التوريد

خلال منتدى ومعرض اكتفاء 2025 الذي عُقد في يناير، وقعت أرامكو السعودية 145 اتفاقية ومذكرة تفاهم بقيمة تقديرية تبلغ 33.75 مليار ريال سعودي (9.0 مليار دولار أمريكي) مع موردين محليين. ومن المتوقع أن تُعزز هذه الاتفاقيات منظومة سلسلة التوريد المحلية لأرامكو السعودية، بما يسهم في تعزيز مرونة الشركة وموثوقيتها وقدرتها على تلبية الاحتياجات المتزايدة لعملائها، وتعزيز مسيرة التنمية الاقتصادية في المملكة، وتزويد الموردين برؤية واضحة على المدى الطويل للطلب المستقبلي المتوقع.

استحوذت في شركة الهيدروجين الأزرق للغازات الصناعية في يناير، أكملت أرامكو السعودية الاستحواذ على حصة ملكية بنسبة 50% في شركة الهيدروجين الأزرق للغازات الصناعية التابعة والمملوكة بالكامل لشركة إير بروكيتس قدرة للطاقة. وبعد الاستثمار الأولي في يناير، نفذت الشركة استثمارات لاحقة خلال العام أدت إلى وصول إجمالي المبلغ

وقد أُدرجت جميع الإصدارات في السوق الرئيسية لبورصة لندن.

صفقة الجافورة لنقل ومعالجة الغاز

في أكتوبر، أتمت أرامكو السعودية صفقة تأجير وإعادة تأجير حقوق التطوير والاستخدام لمعمل الغاز في الجافورة ومعمل فصل الغاز الطبيعي المسال في الرياس إلى شركتها التابعة، شركة الجافورة لنقل ومعالجة الغاز، لمدة 20 عامًا. وفي إطار الصفقة، باعت أرامكو السعودية 49% من حقوق الملكية في الشركة التابعة إلى ائتلاف من المستثمرين الدوليين بقيادة صناديق تديرها جلوبال إنفرستركتشر بارتنرز، التابعة لشركة بلاك روك، مقابل متحصلات بيع مقدمة قدرها 41.8 مليار ريال سعودي (11.1 مليار دولار أمريكي) نقدًا. وستحتفظ أرامكو السعودية في جميع الأوقات بملكية المرافق وسيطرتها التشغيلية الكاملة عليها، ولن تفرض الصفقة أي قيود على كميات إنتاجها.

المستثمر إلى 1.0 مليار ريال سعودي (0.27 مليار دولار أمريكي). وتأسست شركة الهيدروجين الأزرق للغازات الصناعية لتكون منصة لدعم خفض انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري، وتجسيد طموح أرامكو السعودية في توسيع محفظتها في مصادر الطاقة الجديدة.

إصدار سندات وصكوك دولية

في عام 2025، نجحت أرامكو السعودية في إتمام إصدار سندات دولية جمعت من خلالها 18.8 مليار ريال سعودي (5.0 مليار دولار أمريكي) من خلال برنامجها للسندات الدولية متوسطة الأجل وإصدار صكوك دولية جمعت من خلالها 11.3 مليار ريال سعودي (3.0 مليار دولار أمريكي) من خلال برنامجها لإصدار شهادات الانتماء في الشركة. لاحقًا، في فبراير 2026، أكملت أرامكو السعودية بنجاح إصدار سندات دولية حيث جمعت من خلالها 15.0 مليار ريال سعودي (4.0 مليار دولار أمريكي) من خلال برنامجها للسندات الدولية متوسطة الأجل.

التقنية والابتكار

من التقنية المستخدمة في أرامكو السعودية، التي تتجاوز مستوى الأساس للأعمال.

التشغيلية والصناعية، ونجحت في تسريع وتيرة تطبيق التقنيات المؤثرة في العديد من مجالات أعمالها.

القيمة المحققة من التقنية

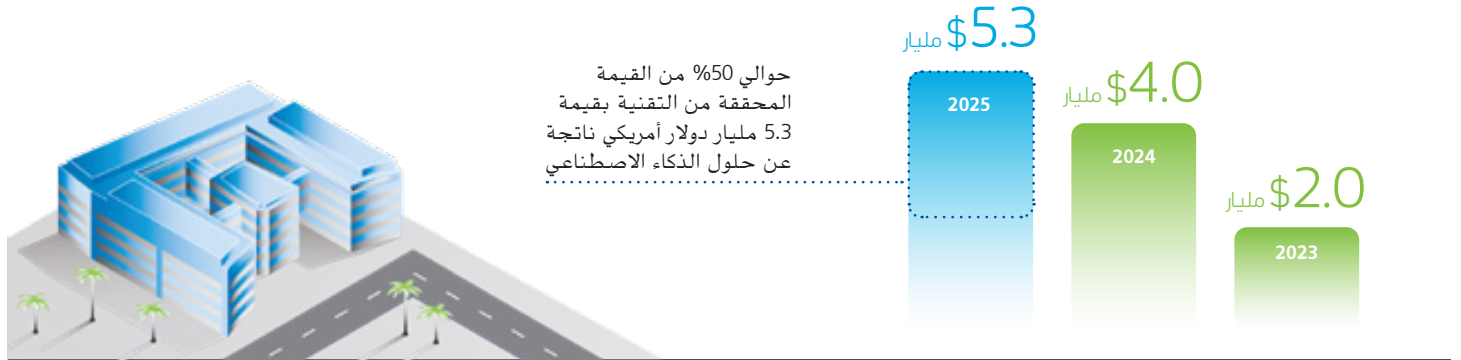
تتبع أرامكو نهجاً منظماً لتقييم القيمة المُستمدّة من استخدامها للتقنية. وتستخدم الشركة مقياس القيمة المحققة من التقنية الذي تأكده جهات خارجية لقياس القيمة التي يتم الحصول عليها من التقنيات الخاصة بها والمستخدم في أعمالها، وتمثل تلك القيمة الفوائد المالية الإضافية التي يتم تحقيقها من خلال تجنب تكلفة النفقات الرأسمالية أو التشغيلية أو زيادة الإيرادات

لطالما تربعت أرامكو السعودية على القمة في مجال استخدام التقنيات عالمية المستوى في قطاع الطاقة طيلة عقود، ويظل كل من التقنية والابتكار ركيزتين أساسيتين في دعم الجهود الرامية إلى تحقيق استراتيجية الشركة، فضلاً عن دورهما في تحقيق مستقبل أكثر استدامة، وتعزيز الكفاءة التشغيلية، وخفض التكاليف.

ترتكز استراتيجية الذكاء الاصطناعي والتقنية في الشركة إلى ثلاث ركائز هي البنية التحتية والبيانات والكفاءات البشرية. وتسخر أرامكو السعودية الذكاء الاصطناعي والتقنية الرقمية والاستثمارات لتحسين قدراتها

التقنية والابتكار في تحقيق القيمة

في عام 2025، حققت أرامكو السعودية 19.9 مليار ريال سعودي (5.3 مليار دولار أمريكي) من القيمة المحققة من التقنية، منها 9.8 مليار ريال سعودي (2.6 مليار دولار أمريكي) من الحلول المعتمدة على الذكاء الاصطناعي، و10.1 مليار ريال سعودي (2.7 مليار دولار أمريكي) من التقنيات غير المعتمدة على الذكاء الاصطناعي، ويشمل ذلك ابتكارات جديدة لتحسين أنشطة التنقيب والحفر والإنتاج وارتفاع الإيرادات من المنتجات ذات القيمة العالية وزيادة كفاءة الأفراد، فضلاً عن مبادرات أخرى متعددة.



الوصف ودراسات الحالة

التكسير الحفزي المانع عالي الشدة

تقنية معالجة جديدة تسمح للمصافي بإنتاج البتروكيماويات من الزيوت الثقيلة.

- يتيح تحسين الهوامش الربحية من خلال تحويل اللقيم منخفض القيمة إلى منتجات عالية القيمة

تشوه بطانة البئر

استخدام الخوارزميات المتقدمة والبيانات المتعددة لتحديد المناطق المعرضة لتشوه بطانة البئر أثناء أعمال التكسير

- تقليل الحاجة إلى حفر الآبار الجانبية وإعادة حفر الآبار
- تعزيز سلامة الآبار والحد من التكاليف

إعادة تدوير سوائل الحفر

تتيح معالجة سوائل الحفر من الآبار المنجزة وإعادة استخدامها، مما يقلل من حجم الاعتماد على الطين الجديد والمحلول الملحي والكيماويات

- خفض الإنفاق على المشتريات
- تحقيق فوائد بيئية وتشغيلية قابلة للقياس

حلول الذكاء الاصطناعي المؤثرة

نموذج أرامكو الأرضي المباشر الذكي

يسخر هذا البرنامج قدرات الذكاء الاصطناعي لتحسين اختيار المكان الأمثل لحفر الآبار وزيادة إمكانية الوصول للمكامن أثناء أعمال توجيه الحفر

- زيادة نسبة الوصول للمكامن بنحو 10%
- خفض متوسط وقت الحفر لمدة يومين للبئر الواحدة

منصة تنبؤات بتروفيزيائية متقدمة مدعومة بالذكاء الاصطناعي

منصة مدعومة بالذكاء الاصطناعي تمكن من توليد سجلات اصطناعية للآبار

- تقلل الحاجة إلى عمليات تسجيل الآبار التقليدية وحفر آبار تجريبية إضافية

نموذج البرمجة الخطية العالمي

نموذج يمكن من تحسين أداء الشبكة عبر مرافق أعمال التكرير والكيماويات والتسويق داخل المملكة التابعة لأرامكو السعودية

- يربط جميع مرافق أعمال التكرير والكيماويات والتسويق داخل المملكة من خلال أداة البرمجة الخطية
- يعزز من إمكانية تخفيض تكاليف الإمداد بما يسهم في تعظيم هوامش التكرير الإجمالية

أبرز الأحداث والتطورات

الذكاء الاصطناعي

شراكة أرامكو السعودية - هيومين
في أكتوبر، أعلنت أرامكو السعودية وصندوق الاستثمارات العامة عن توقيع مذكرة أحكام غير ملزمة تستحوذ بموجبها أرامكو السعودية على حصة أقلية مؤثرة في شركة هيومين، إحدى الشركات التابعة لصندوق الاستثمارات العامة، مع احتفاظ الصندوق بحصة الأغلبية. وتهدف الخطة المقترحة إلى دمج أصول الذكاء الاصطناعي وإمكانات وكوادر مهنية محددة لدى كل من صندوق الاستثمارات العامة وأرامكو السعودية لتمكين التوسع السريع في أعمال شركة هيومين لتعزيز القيمة وتسريع نموها في قطاع الذكاء الاصطناعي. وتقدم شركة هيومين مجموعة من المنتجات والخدمات القائمة على الذكاء الاصطناعي، بما في ذلك مراكز بيانات الجيل القادم، وإمكانات الحوسبة السحابية، والنماذج والحلول المتقدمة للذكاء الاصطناعي. وتخضع مذكرة الأحكام غير الملزمة لتوقيع الاتفاقيات النهائية، والحصول على الموافقات التنظيمية اللازمة، واستيفاء الشروط المتعارف عليها.

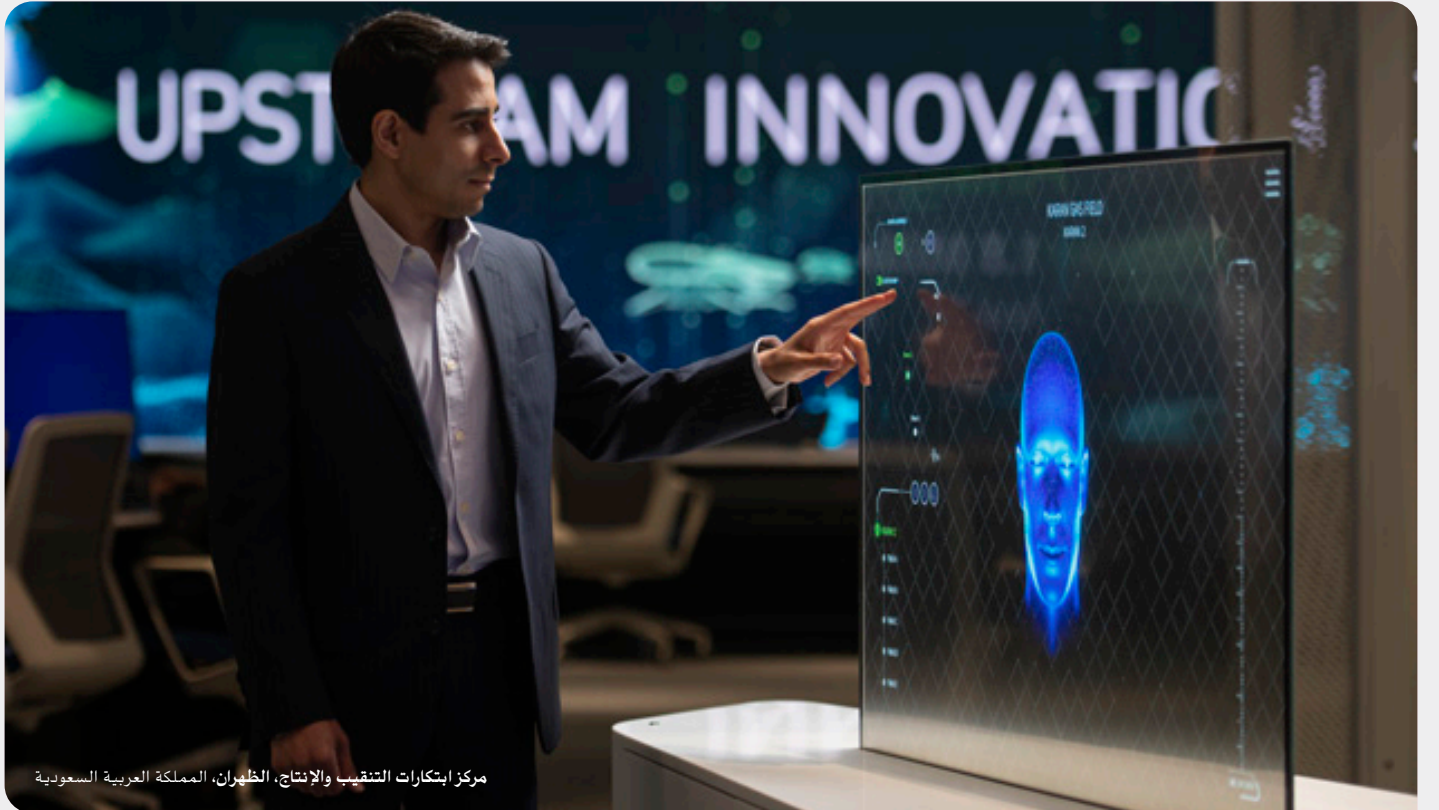
مبادرة تسريع وتيرة استخدام الذكاء الاصطناعي
نجحت أرامكو السعودية، بالشراكة مع هيئة تنمية البحث والتطوير والابتكار وشركة كوالكوم، في إنجاز النسخة الأولى من برنامج التصميم في السعودية باستخدام الذكاء الاصطناعي، وهو برنامج لتسريع وتيرة استخدام الذكاء الاصطناعي، ويعد البرنامج مبادرة ابتكارية هدفها تحفيز الشركات الوطنية الناشئة على مواجهة التحديات الحقيقية للصناعة باستخدام الذكاء الاصطناعي. ومن خلال البرنامج، نجحت ست شركات ناشئة في تطوير أحدث حلول الذكاء الاصطناعي التي تعالج أهم تحديات الصناعة. وسيتم الترويج لحلول تلك الشركات ليتم تبنيها في أرامكو السعودية وخارجها.

قفزة نوعية في حوسبة الذكاء الاصطناعي
في عام 2025، حققت أرامكو السعودية قفزة كبيرة في رحلتها في مجال الذكاء الاصطناعي من خلال تعزيز قدراتها في مجال الحوسبة المركزة بالذكاء الصناعي ذات الضبط النصفى لتصل إلى أكثر من 570 بيتافلوب، وهو ما يمثل زيادة ملحوظة بمقدار 10 أضعاف مقارنة بالعام السابق. ويعزز هذا الإنجاز من ريادة أرامكو السعودية في مجال التحول الرقمي لقطاع الطاقة، مما يمكن الشركة من رفع مستويات الإنتاجية

عبر مختلف العمليات، وتمكين الأنظمة الاستشارية الفورية، وإضافة قيمة كبيرة عبر جميع أعمالها.

التقنية والابتكار

استخدام الحاسوب الكمي
في عام 2025، حققت أرامكو السعودية بالتعاون مع شركة باسكال إنجازاً تقنياً كبيراً حيث نجحت الشركتان في تدشين أول حاسوب كمي في الشرق الأوسط مخصص للتطبيقات الصناعية. ويمثل هذا الإنجاز، القائم على تقنية الذرات المحايدة والموجود في مركز أرامكو السعودية للمعلومات في الظهران، نقلة نوعية في مجال التقنية في المنطقة ويساهم في تسريع وتيرة استخدام التطبيقات الكمية في قطاعات الطاقة والمواد والقطاعات الصناعية.



مركز ابتكارات التنقيب والإنتاج، الظهران، المملكة العربية السعودية

تقنيات جديدة في قطاع النقل

اتفقت أرامكو السعودية وشركاؤها في مشروع هورس باور ترين المشترك على تنفيذ أربعة مشاريع تعاونية جديدة لتعزيز الابتكار في تقنيات آلات الدفع منخفضة الانبعاثات وحلول الوقود المتقدمة. وتمنح جهود التطوير المشتركة مع باور ترين لأرامكو السعودية منصة لاستخدام تقنيات النقل الجديدة التي طورتها، بما في ذلك تقنيات تحسين أداء المحرك ونظم ما بعد المعالجة، وتركيبات الوقود المتقدمة، وأنظمة احتجاز الكربون على متن المركبة

تشغيل بطارية التدفق

نجحت أرامكو السعودية في بدء تشغيل نظام لبطاريات التدفق من الحديد والفاناديوم بطاقة 1 ميغاواط/ساعة لتوفير الكهرباء لأنشطة إنتاج الغاز في مدينة وعد الشمال بالمملكة العربية السعودية. وهذا هو أول استخدام عالمي لمثل هذا النظام في أعمال آبار الغاز. وتوفر بطارية التدفق بديلاً قوياً لحلول الطاقة الشمسية الموجودة حالياً ويمكنها تلبية احتياجات الطاقة المتغيرة بكفاءة وتكلفة تنافسية.

الأقمار الصناعية في المدار الأرضي المنخفض

وسعت أرامكو السعودية من قدراتها في مجال الأقمار الصناعية، من خلال استخدام أقمار صناعية في المدار الأرضي المنخفض، وهو جيل جديد من الأقمار الصناعية التي تطوف على المدارات الأرضية المنخفضة ويمكنها إرسال كميات كبيرة من البيانات في فترة أقصر مقارنة بالأقمار الصناعية التقليدية في المدار الجغرافي الثابت. وواصلت الشركة تطوير قدراتها في مجال الاتصالات عن طريق الأقمار الصناعية لتشمل المزيد من المنصات البحرية ومواقع الحفر والتنقيب النائية التي لا يمكن ضمان الاتصال بها إلا من خلال الفضاء.

ابتكار أرامكو السعودية وشركة بي واي دي

في أبريل، أبرمت أرامكو السعودية اتفاقية تطوير مشتركة مع شركة بي واي دي المحدودة (بي واي دي)، الرائدة في تصنيع مركبات الطاقة الجديدة وبطاريات الطاقة، لدفع عجلة الابتكار في تقنيات مركبات الطاقة الجديدة. وتهدف هذه الاتفاقية بين أرامكو السعودية وشركة بي واي دي إلى تطوير حلول متطورة تُعزز الكفاءة والأداء البيئي، بالاستفادة من الخبرة البحثية والتطويرية المشتركة للشركتين لتحقيق إنجازات رائدة في هذا المجال.

تقنية تحويل النفط الخام إلى كيميائيات

في شهر أكتوبر، أبرمت أرامكو السعودية اتفاقية تطوير مشتركة مع شركة هانوييل وجامعة الملك عبد الله للعلوم والتقنية، للتعاون في تطوير تقنية حديثة لتحويل النفط الخام إلى كيميائيات بشكل مباشر. ويهدف هذا الجهد التعاوني إلى تحسين كفاءة عملية تحويل النفط الخام إلى كيميائيات، والمساهمة في خفض المصروفات الرأس مالية والتشغيلية. وتهدف هذه التقنية الجديدة إلى تحسين قيمة كل برميل من النفط الخام من خلال تحويله مباشرة إلى كيميائيات تتميز بارتفاع الطلب عليها، مثل الأوليفينات الخفيفة.



نظام بطارية التدفق، وعد الشمال، المملكة العربية السعودية