



نتائج الربع الأول من عام 2025

14 ذي القعدة 1446هـ (الموافق 12 مايو 2025م)

عندما تكون الطاقة فرصة واحدة

قد يحتوي هذا العرض التوضيحي على بعض البيانات الاستشرافية حول المركز المالي لشركة الزيت العربية السعودية ("أرامكو السعودية" أو "الشركة" أو "نحن")، ونتائج عملياتها وأعمالها، وبعض خططها، ونواياها، وتوقعاتها، وافترضاها، وأهدافها، ومرئياتها حول أي مما سبق. وتشمل هذه البيانات جميع الأمور التي لا تندرج ضمن الوقائع التي تحققت بالفعل، ويُستدل عليها بوجه عام -ولكن ليس دائماً- بكلمات مثل "تعتقد" أو "تتوقع" أو "من المتوقع" أو "تظن" أو "تعتزم" أو "تقدير" أو "من المفترض" أو "سوف" أو "يُفترض" أو "قد" أو "من المحتمل" أو "تخطط" أو "تستشرف" وغير ذلك من المفردات والعبارات المماثلة أو المقاربة لها في المعنى، بما في ذلك مشتقاتها وصيغ النفي منها.

وينبغي أن يدرك القارئ أن البيانات الاستشرافية لا تشكل ضماناً لأداء أرامكو السعودية في المستقبل، وقد يختلف مركزها المالي الفعلي ونتائج عملياتها وأعمالها وتطورات القطاعات التي تزاوّل فيها الشركة أعمالها اختلافاً كبيراً عما تبينه أو تشير إليه تلك البيانات الاستشرافية. وعلاوة على ذلك، لا يجوز اعتبار تلك النتائج أو التطورات مؤشراً لما ستشهده فترات لاحقة من نتائج أو تطورات، وحتى وإن توافّق المركز المالي لأرامكو السعودية ونتائج عملياتها وأعمالها وتطورات القطاعات التي تزاوّل فيها أعمالها مع البيانات الاستشرافية.

وتشمل العوامل التي يمكن أن تؤدي إلى اختلاف النتائج الفعلية اختلافاً جوهرياً عن توقعات أرامكو السعودية، على سبيل المثال لا الحصر، ما يلي: الإمدادات العالمية، وتقلبات السعر والطلب على النفط والغاز والبتروكيماويات، والظروف الاقتصادية العالمية، والمنافسة في القطاعات التي تزاوّل فيها أرامكو السعودية أعمالها، والمخاوف المتعلقة بتغير المناخ، والأحوال الجوية وأثارها على الطلب العالمي على المواد الهيدروكربونية والمنتجات القائمة عليها، والمخاطر المتعلقة بقدرة أرامكو السعودية على تلبية أهدافها الخاصة بالقضايا البيئية والاجتماعية والحوكمة، بما في ذلك عدم تمكنها من تحقيق أهدافها الرامية إلى الحد من انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري بحلول 2050، والظروف المؤثرة على نقل المنتجات، والمخاطر والأخطار التشغيلية الشائعة في قطاعات النفط والغاز والتكرير والبتروكيماويات، والطبيعية المتعلقة لتلك القطاعات، والاضطرابات والقلقل السياسية والاجتماعية، والنزاعات المسلحة القائمة أو المحتملة في منطقة الشرق الأوسط وشمال إفريقيا والمناطق الأخرى، والكوارث الطبيعية والجوائح أو الأوبئة التي تشكّل خطراً على الصحة العامة، وإدارة نمو أرامكو السعودية، وإدارة الشركات التابعة لأرامكو السعودية وأعمالها ومشاريعها المشتركة وشركاتها الزميلة والكيانات التي تملك فيها حصة أقلية، وانكشاف أرامكو السعودية على مخاطر التضخم وأسعار الفائدة وصرف العملات الأجنبية، والمخاطر المرتبطة بالعمل في قطاع تنظمه القوانين واللوائح، والتغيرات في أنظمة النفط أو الغاز أو البيئة أو غيرها من الأنظمة التي تؤثر على القطاعات التي تزاوّل فيها أرامكو السعودية أعمالها، والدعاوى القضائية والنزاعات أو الاتفاقيات المتعلقة بمسائل التجارة الدولية وغيرها، وغير ذلك من المخاطر وحالات الشكوك وعدم اليقين التي قد ينشأ عنها اختلاف النتائج الفعلية عما تضمنته البيانات الاستشرافية الواردة في هذا العرض على النحو المبين في آخر التقارير الدورية المودعة لدى السوق المالية السعودية (تداول). ولمزيد من المعلومات حول المخاطر المحتملة وحالات الشكوك وعدم اليقين التي قد تؤدي إلى اختلاف النتائج الفعلية عن النتائج المتوقعة، يرجى الرجوع إلى أحدث التقارير الدورية الصادرة عن للشركة والمودعة لدى تداول.

وتجدر الإشارة إلى أن هذه البيانات الاستشرافية تعكس فقط الأوضاع القائمة اعتباراً من تاريخ هذا العرض التوضيحي أو تاريخ إعداده. ولا تتحمل الشركة أي التزام بتحديث أي من هذه البيانات أو مراجعتها نتيجة لورود معلومات جديدة أو وقوع أحداث مستقبلية أو خلاف ذلك. وجميع البيانات الاستشرافية المنسوبة للشركة أو لأشخاص يمثلونها، كتابية كانت أو شفوية، هي مقيدة بشكل صريح بالتنبؤات الواردة أعلاه وفي مواضع أخرى في هذا العرض التوضيحي.

وإلى جانب ذلك، يضم هذا العرض بعض "المقاييس المالية غير المدرجة ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي"، (العائد على متوسط رأس المال المستثمر، والتدفقات النقدية الحرة، والمديونية). وهي مقاييس غير مدرجة ضمن المعايير الدولية للتقارير المالية، وليس لها معانٍ قياسية مدرجة في تلك المعايير، بل هي بمثابة معلومات إضافية مكملّة للمعايير الدولية للتقرير المالي، حيث إنها تتيح فهماً أعمق لنتائج أعمال الشركة من منظور الإدارة. ولذلك، لا ينبغي النظر إليها بمعزل أو كبديل عن أي تحليل للمعلومات المالية الخاصة بالشركة والمدرجة بموجب المعايير الدولية للتقرير المالي.

وللمواءمة بين هذه المقاييس وأقرب مقاييس ضمن المعايير العالمية للتقارير المالية، يرجى الضغط على الرابط التالي: <https://www.aramco.com/ar/investors/reports-and-presentations>

لا يجوز مقارنة مقاييسنا المالية غير المدرجة ضمن المعايير الدولية للتقارير المالية بأي مقاييس تقدمها شركات أخرى بنفس العناوين.

aramco

أمين الناصر

الرئيس وكبير الإداريين التنفيذيين



نتائج وتدفقات نقدية قوية تعزز وضوح التوقعات بشأن توزيعات الأرباح

تفوق ومرونة في الأداء

< نتائج قوية: صافي دخل قدره 26.0 مليار دولار أمريكي، وتدفقات نقدية حرة بلغت 19.2 مليار دولار أمريكي

< مركز مالي قوي: أقل نسبة مديونية بين الشركات النظيرة¹ بنسبة تبلغ 5.3%

فرص فريدة تحمل مكاسب كبيرة

< تنفيذ مشاريع عالمية المستوى: انضباط رأسمالي قوي مع التركيز على فرص فريدة

< زيادة في التدفقات النقدية التشغيلية: فرص سانحة لتحقيق مكاسب جاذبة

- أكثر من 12 مليار دولار أمريكي/ مليون برميل في اليوم من كميات النفط الخام²

- 9 إلى 10 مليارات دولار أمريكي من برنامج الغاز في عام 2030³

- 8 إلى 10 مليارات دولار أمريكي في قطاع التكرير والكيميائيات والتسويق في عام 2030⁴

عوائد رائدة على مستوى القطاع وتوزيعات جذابة

< معدل العائد على متوسط رأس المال المستثمر نحو 20% مقارنة بالمتوسط لدى الشركات النظيرة¹ البالغ 10%

< التوزيعات: توزيعات أرباح أساسية بقيمة 21.1 مليار دولار أمريكي بزيادة تبلغ 4.2% مقارنة بالعام الماضي وتوزيعات أرباح مرتبطة بالأداء⁵ بقيمة 220 مليون دولار

1. مقارنة بأداء 5 شركات نفط عالمية في الربع الأول من عام 2025: بريتش بتروليم، شل، شيفرون، توتال إنرجيز، إكسون موبيل: قد يختلف الأساس الذي تستند إليه طريقة الحساب بين الشركات

2. تماشيًا مع القاعدة العامة الإرشادية في أرامكو السعودية، قد تتغير بمرور الوقت وقد لا تكون دقيقة ووفقاً لهذه القاعدة، وبناءً على متوسط سعر خام برنت لعام 2024، فإن استخدام كل مليون برميل في اليوم من الطاقة الإنتاجية الفائضة يمكن أن يُترجم إلى 12 مليار دولار أمريكي على شكل تدفقات نقدية تشغيلية إضافية

3. رهناً بالطلب المستقبلي على غاز البيع وأسعار السوائل

4. استناداً إلى متوسط الهوامش الربحية السابقة لأعمال التكرير والكيميائيات على مدى 5 سنوات، ويتوقع تحقيق زيادة من برنامج التحول وأوجه التعاون مع سابق

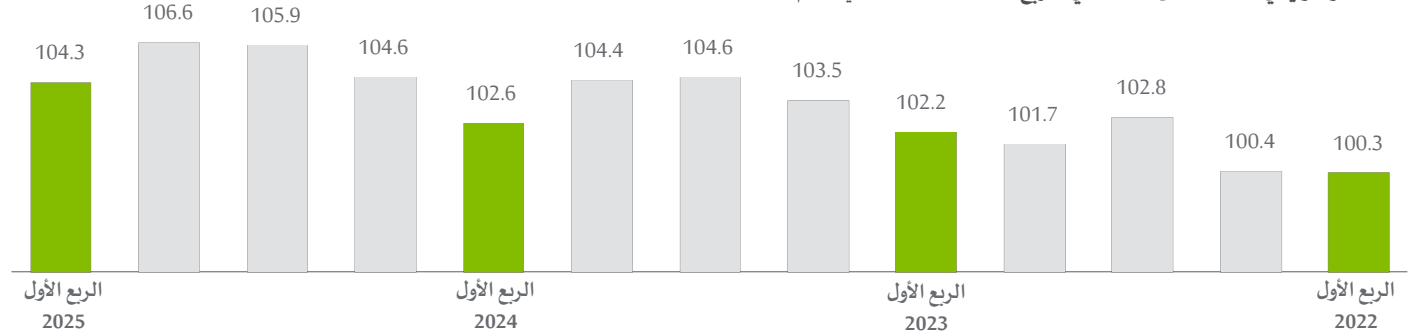
5. تمثل توزيعات الأرباح توزيعات الأرباح الأساسية للربع الأول من عام 2025، والدفعة الثانية من توزيعات الأرباح المرتبطة بالأداء عن نتائج عام 2024 بأكمله، والتي سيتم دفعها في شهر مايو من عام 2025

قوة الطلب على الرغم من تقلبات الاقتصاد الكلي

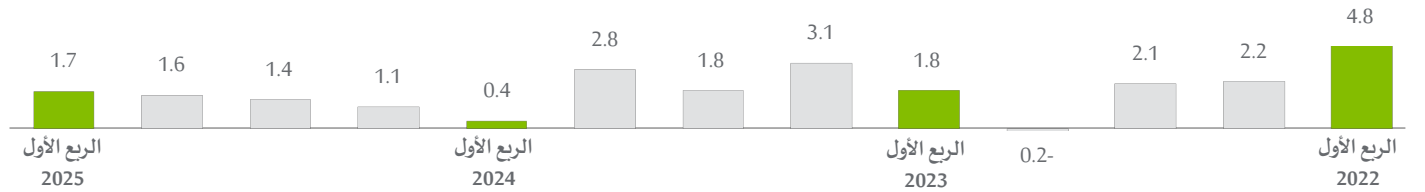
نقاط أساسية

- < قوة الطلب حيث تجاوز الطلب على النفط في الربع الأول 1.7 مليون برميل في اليوم مقارنة بالعام الماضي
- < مدفوعًا بشكل متساوٍ بطلب قوي على المواد الأولية البتروكيميائية ووقود النقل
- < المخزونات العالمية عند أدنى مستوياتها خلال خمس سنوات، مع تغطية مخزونية تكفي لمدة 40 يومًا في الربع الأول
- < زيادة في إمدادات أوبك+ منذ أبريل؛ بينما يشهد نمو الإمدادات من خارج أوبك اتجاهًا نحو الانخفاض
- < تعتمد مرونة أرامكو السعودية على توفر الخام منخفض التكلفة ومنخفض الكربون بسهولة
- < ثقة أرامكو السعودية في الأساسيات على المدى البعيد

< نمو قوي في الطلب على النفط في الربع الأول (مليون برميل في اليوم)

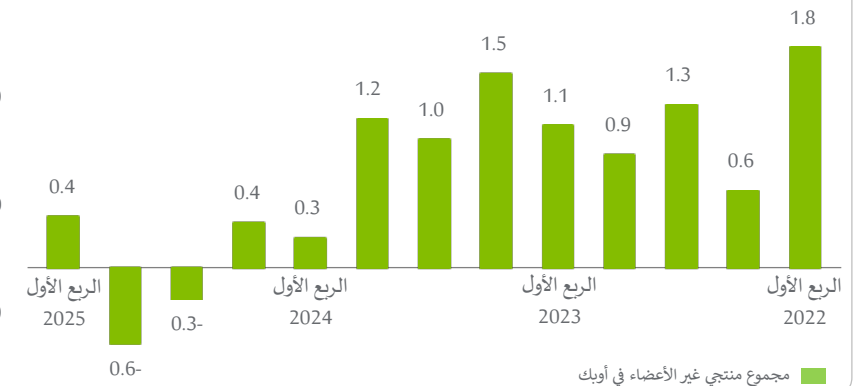


> نمو الطلب على أساس سنوي¹ (مليون برميل في اليوم)



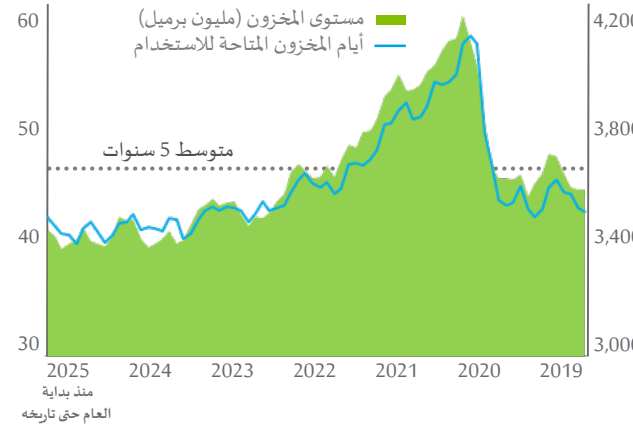
المصدر: وكالة ستاندارد أند بورز¹

< نمو إنتاج النفط الخام من الدول غير الأعضاء في أوبك على أساس سنوي (مليون برميل في اليوم)



مجموع منتجي غير الأعضاء في أوبك

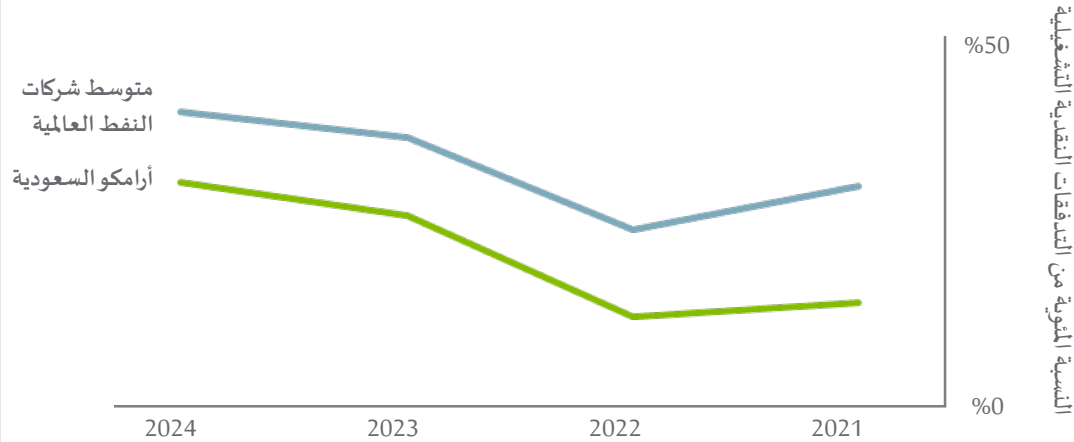
< المخزونات العالمية²



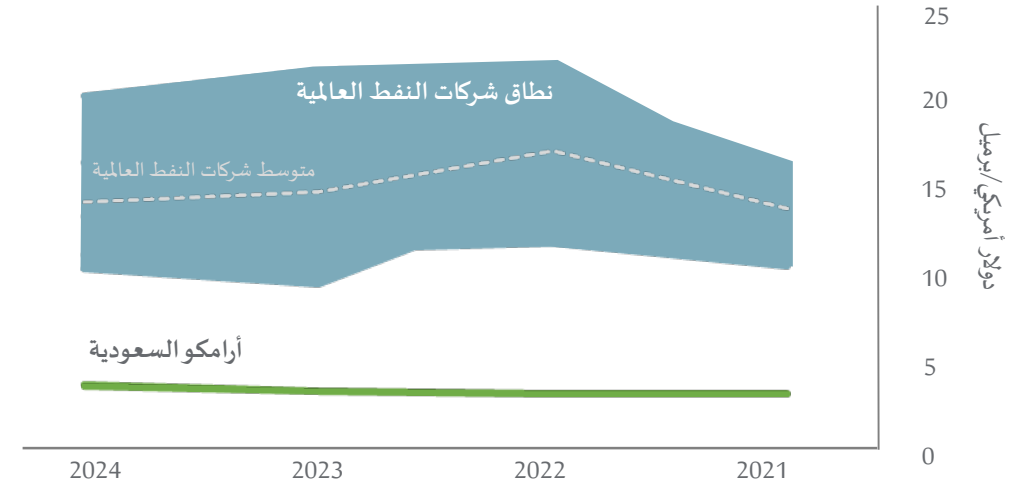
منذ بداية العام حتى تاريخه

مرونة مُثبتة عبر مراحل الدورة الاقتصادية

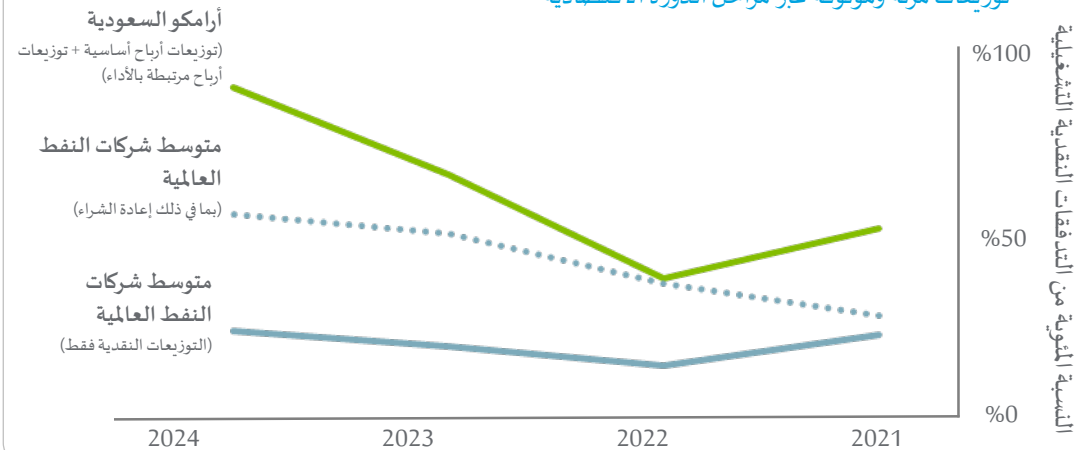
أقل استثمارات رأسمالية كنسبة مئوية من التدفقات النقدية التشغيلية مدفوعة بالانضباط الرأسمالي وقوة الأداء التشغيلي



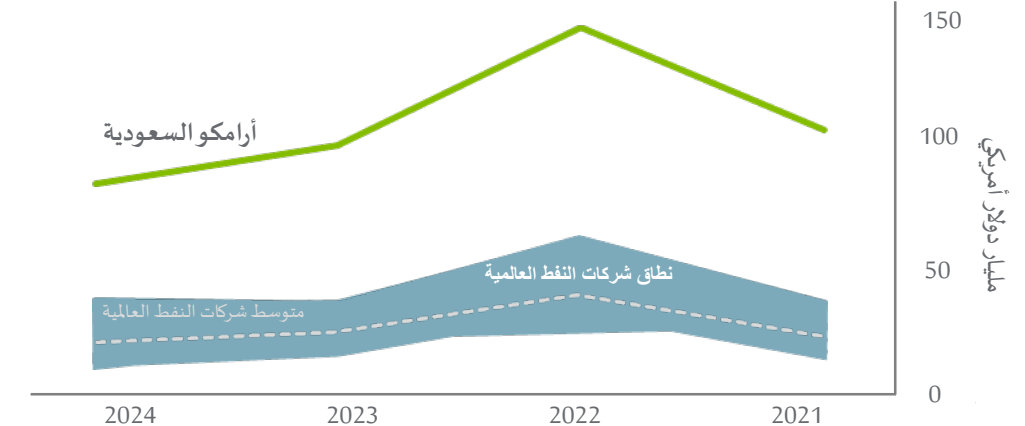
أقل تكاليف إنتاج لاحقة لأعمال الحفر¹ مدعومة بالريادة التكنولوجية وحجم العمليات والمزايا الجيولوجية



أعلى توزيعات نقدية مقارنة بشركات النفط العالمية توزيعات مرنة وموثوقة عبر مراحل الدورة الاقتصادية



تحقيق تدفقات نقدية حرة لا مثيل لها¹ عامل تميز تنافسي أساسي



aramco

زياد بن ثامر المرشد

النائب التنفيذي للرئيس، وكبير الإداريين الماليين



المضي قدماً في إنجاز خطط النمو بخطى ثابتة



< قوة الأداء على صعيد التنفيذ والتسليم: مشاريع السوائل والغاز تسير حسب الخطط

< استمرار ارتفاع نسبة تعويض الاحتياطيات بفضل الاكتشافات الجديدة للنفط والغاز: أكثر من 100%¹ في عام 2024 مقارنة بمتوسط نسبة تعويض الاحتياطيات الداخلية لدى الشركات النظيرة يبلغ حوالي 70%



التنقيب والإنتاج



< إظهار المرونة: 56% من إنتاج النفط الخام يُستخدم في قطاع التكرير والكيماويات والتسويق، مع موثوقية إمدادات بلغت 100% خلال الربع الأول

< تحويل السوائل إلى كيماويات: إحراز تقدم في زيادة كفاءة استثمار رأس المال، وصفقات استحواذ على حصص صغيرة وبيع كميات كبيرة

< التوسع في أسواق البيع بالتجزئة ذات النمو المرتفع: إبرام اتفاقية للاستحواذ على 25% من شركة يوني أويل بترولיום الفلبين، وأكثر من 150 محطة تحمل العلامة التجارية لأرامكو السعودية في تشيلي وباكستان



التكرير والكيماويات
والتسويق



< زيادة إنتاج الطاقة الشمسية: مشاريع الشعبية حققت القدرة التشغيلية الكاملة، مما رفع إجمالي القدرة التشغيلية إلى 4.2 غيغاواط²

< التقدم في تطوير تقنيات الحد من الانبعاثات: تدشين أول وحدة لاختبار تقنية الاستخلاص المباشر لثاني أكسيد الكربون من الهواء في المملكة



مصادر الطاقة
الجديدة

الأداء التشغيلي والمالي في الربع الأول من عام 2025

أبرز النتائج ربع السنوية

< الربع الأول 2025 مقارنة مع الربع الرابع 2024

- صافي دخل قوي، بزيادة قدرها 16%
- ارتفاع أرباح قطاع التنقيب والإنتاج قبل خصم الفوائد والضرائب بنسبة 2% نتيجة ارتفاع أسعار النفط
- ارتفاع أرباح قطاع التكرير والكيماويات والتسويق قبل خصم الفوائد والضرائب بسبب عدم إثبات بعض البنود غير النقدية بقيمة 2.0 مليار دولار أمريكي
- مرونة في توليد التدفقات النقدية
- أقوى مركز مالي⁵ في قطاع الطاقة

< الربع الأول 2025 مقارنة مع الربع الأول 2024

- صافي دخل قوي انخفض بنسبة 5%، على الرغم من انخفاض أسعار النفط الخام بنسبة 8%
- انخفاض أرباح قطاع التنقيب والإنتاج قبل خصم الفوائد والضرائب بنسبة 6% نتيجة انخفاض أسعار النفط بشكل أساسي
- تأثر أرباح قطاع التكرير والكيماويات والتسويق قبل خصم الفوائد والضرائب بسبب استمرار انخفاض الهوامش الربحية

الربع الأول 2024 الربع الرابع 2024¹ الربع الأول 2025

أبرز النتائج التشغيلية

متوسط أسعار النفط الخام المحققة (دولار أمريكي للبرميل)	83.0	73.1	76.3
إجمالي إنتاج المواد الهيدروكربونية (مليون مكافئ برميل نفطي في اليوم)	12.4	12.2	12.3
إنتاج السوائل (مليون برميل في اليوم)	10.5	10.1	10.3
إنتاج الغاز (مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم)	9.7	10.5	10.2

النتائج المالية (مليار دولار أمريكي)، ما لم يشار إلى خلاف ذلك

قائمة الدخل

أرباح قطاع التنقيب والإنتاج قبل خصم الفوائد والضرائب	54.8	50.3	51.4
أرباح قطاع التكرير والكيماويات والتسويق قبل خصم الفوائد والضرائب	1.2	(2.1)	0.5
صافي دخل المجموعة	27.3	² 22.3	26.0

قائمة التدفقات النقدية

الاستثمارات الرأسمالية ³	11.7	15.1	13.1
التدفقات النقدية الحرة ⁴	22.8	21.6	19.2

المركز المالي/أخرى

نسبة المديونية ⁴	(3.8)%	4.5%	5.3%
العائد على متوسط رأس المال المستثمر ⁴ (على أساس فترة 12 شهرًا)	21.7%	20.2%	19.9%

توزيعات الأرباح (مليار دولار أمريكي)

توزيعات الأرباح الأساسية المدفوعة	20.3	20.3	21.1
توزيعات الأرباح المرتبطة بالأداء المدفوعة	10.8	10.8	0.2

4. يرجى زيارة الرابط التالي للاطلاع على مطابقات المقاييس غير المدرجة في المعايير الدولية للتقرير المالي www.saudiaramco.com/investors

5. أقل نسبة مديونية وأعلى مستوى من النقد وما يماثله مقارنة بشركات النفط العالمية

1. نتائج مالية غير مدققة وغير مراجعة

2. تشمل بعض البنود غير النقدية بقيمة 1.7 مليار دولار أمريكي (2.0 مليار دولار أمريكي قبل الضريبة)

3. تشمل النفقات الرأسمالية الداخلية والاستثمارات الخارجية. تشمل الاستثمارات الخارجية الاستثمارات على شركات منتمية، مخصصًا منها النقد المتحصل، والاستثمارات الإضافية في المشاريع المشتركة والشركات الزميلة، وبعض المبالغ المبتنية في صافي الاستثمارات في الأوراق المالية والأصول والذمم المدينة الأخرى

مواصلة تحقيق القيمة والنمو عبر مراحل الدورة الاقتصادية

مسار نمو استثنائي يحقق أقصى العوائد

زيادة في التدفقات النقدية التشغيلية

12+ مليار دولار أمريكي لكل مليون برميل في اليوم²

10-9+ مليارات دولار أمريكي³ في 2030

10-8+ مليارات دولار أمريكي⁴ في 2030

إمكانية اقتناص فرص نمو جاذبة

← طاقة إنتاج نفط خام متاحة بسهولة بتكلفة منخفضة

زيادة طاقة إنتاج غاز البيع بنسبة بأكثر من 60%

← 2030: 1+ مليون مكافئ برميل في اليوم (نحو 15 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم)، 1+ مليون مكافئ برميل في اليوم من السوائل المصاحبة

سيحقق قطاع التكرير والكيماويات والتسويق عوائد أقوى

← طاقة التحويل على المدى البعيد: تحويل نحو 4 ملايين برميل في اليوم من السوائل إلى كيماويات

← الاستفادة من أوجه التعاون والتحول

مزايا تنافسية رائدة على مستوى القطاع

مستويات مرتفعة من المرونة والموثوقية

← طاقة متاحة من النفط الخام تقدر بنحو 3 ملايين برميل في اليوم

تكلفة إنتاج هي الأقل لكل برميل

← 11.8 دولار أمريكي لكل مكافئ برميل نفطي (2024): 56% أقل من متوسط شركات النفط العالمية¹

أقل كثافة انبعاثات كربونية في قطاع التنقيب والإنتاج

← 9.7 كغم مكافئ ثاني أكسيد الكربون لكل مكافئ برميل نفطي (2024):

60% أقل من متوسط شركات النفط العالمية¹

القدرة على اقتناص فرص النمو

التمتع بالمرونة

مكانة رائدة على المدى البعيد

توزيعات عالمية المستوى للمساهمين، وسجل حافل

توزيعات للمساهمين هي الأكثر موثوقية عبر كافة مراحل الدورة الاقتصادية⁷

← متوسط التوزيعات السنوية منذ الطرح العام: نحو 70% من التدفقات النقدية التشغيلية

توزيعات أرباح أساسية مستدامة ومتزايدة

← توقعات عام 2025: 84.6 مليار دولار أمريكي، +4.2%؛ +13% خلال السنوات الخمس الماضية

توزيعات أرباح مرتبطة بالأداء من أجل مشاركة الزيادة مع المساهمين

← توزيعات الأرباح المرتبطة بالأداء لعام 2025: 0.9 مليار دولار أمريكي⁸؛ آلية توزيع واضحة تتراوح بين 50-70% من فائض التدفقات النقدية الحرة

قوة مالية لا تضاهي يعززها الانضباط الرأسمالي

مستويات رائدة عالميًا من صافي الدخل والتدفقات النقدية الحرة

← صافي الدخل في 2024: 106 مليار دولار أمريكي، الأعلى بين الشركات العامة في العالم

← التدفقات النقدية الحرة لعام 2024: 85 مليار دولار أمريكي، أعلى من متوسط شركات النفط العالمية بمقدار 3.7 أضعاف

أقل نسبة مديونية بين الشركات النظيرة

← نسبة المديونية لعام 2024: 4.5% مقابل متوسط بنسبة 14.2% سجلته شركات النفط العالمية

نهج استثماري متميز و طويل الأجل

← 2025: 52-55 مليار دولار أمريكي⁵، مع استمرار النمو حتى منتصف العقد تقريباً⁶

5. يُستثنى من هذه القيمة الاستراتيجية تمويل مشاريع بقيمة 4 مليارات دولار أمريكي متوقع على مدى سنوات متعددة

6. اعتمادًا على الفرص التي تحقق القيمة

7. مقارنة مع 5 شركات نفط عالمية. تشمل توزيعات أرباح أرامكو السعودية توزيعات أرباح أساسية وتوزيعات أرباح مرتبطة بالأداء،

بينما تشمل توزيعات شركات النفط العالمية توزيعات أرباح وإعادة شراء أسهم

8. يتوقع أن تدفع في عام 2025، رهناً بموافقة مجلس الإدارة

1. تشمل التكلفة لكل برميل تكاليف الإنتاج اللاحقة لأعمال الحفر مضافاً إليها الإنفاق الرأسمالي. متوسط شركات النفط العالمية يعتمد على إفصاحات عام 2024

2. تماشيًا مع القاعدة العامة الإرشادية في أرامكو السعودية، قد تتغير بمرور الوقت وقد لا تكون دقيقة. ووفقاً لهذه القاعدة، وبناءً على متوسط سعر خام برنت لعام 2024، فإن استخدام كل مليون برميل في اليوم من الطاقة الإنتاجية الفائضة يمكن أن يُترجم إلى 12 مليار دولار أمريكي على شكل تدفقات نقدية تشغيلية إضافية

3. رهناً بالطلب المستقبلي على غاز البيع وأسعار السوائل

4. استناداً إلى متوسط الهوامش الربحية السابقة لأعمال التكرير والكيماويات على مدى 5 سنوات، يتوقع تحقيق زيادة من برنامج التحول وأوجه التعاون مع سابق



الأسئلة والأجوبة



aramco

عندما تكون الطاقة فرصة واحدة

توزيعات أرباح أرامكو السعودية جاذبة وواضحة

توزيعات أرباح أساسية مستدامة ومتزايدة							
مليار دولار أمريكي	السنة المالية 2019	السنة المالية 2020	السنة المالية 2021	السنة المالية 2022	السنة المالية 2023	السنة المالية 2024	السنة المالية 2025 ²
توزيعات الأرباح الأساسية ¹	75.0	75.0	75.0	75.0	78.0	81.2	84.6
نسبة التغيير على أساس سنوي					%4.0	%4.0	%4.2

توزيعات أرباح مرتبطة بالأداء من أجل مشاركة الزيادة مع المساهمين				
مليار دولار أمريكي	السنة المالية 2022	السنة المالية 2023	مجمعة	السنة المالية 2024
التدفقات النقدية التشغيلية	186.2	143.4	329.6	135.7
الإنفاق الرأسمالي	37.6	42.2	79.9	50.4
الاستثمارات الخارجية	1.2	5.8	6.9	3.0
توزيعات الأرباح الأساسية	75.0	78.0	153.1	81.2
فائض التدفقات النقدية الحرة		89.8		1.2
	%70	62.8		0.9
موزعة في 2023		19.8		0.2
موزعة في 2024		43.1		0.7

آلية واضحة لمشاركة
الزيادة مع المساهمين

- ستستهدف بنسبة تتراوح بين 50-70% من فائض التدفقات النقدية الحرة (التدفقات النقدية الحرة السنوية، مخصصًا منها توزيعات الأرباح الأساسية والمبالغ الأخرى بما في ذلك الاستثمارات الخارجية)
- ستحدد سنويًا وتوزع كل ربع

ملاحظة: بسبب تقريب المبالغ، قد لا يتطابق مجموع كافة الأرقام تمامًا الأرقام المجمعة
1. توزيعات الأرباح الأساسية المعلنة

2. سيصدر الإعلان عن المبالغ الدقيقة وتاريخ استحقاق توزيعات الأرباح الأساسية المرتبطة بالأداء التي من المقرر دفعها في عام 2025، إذا أعلنها مجلس الإدارة وفق تقديره وحده، وذلك بعد النظر في المركز المالي للشركة وقدرتها على الوفاء بالتزاماتها المالية، بما في ذلك خطط النمو الرأسمالية، ووفقًا لسياسة توزيعات الأرباح في الشركة

تواريخ صدور التقارير¹

الثلاثاء،

5 أغسطس 2025

الإعلان عن النتائج المالية وأرباح النصف الأول من عام 2025

الثلاثاء،

4 نوفمبر 2025

الإعلان عن النتائج المالية وأرباح الربع الثالث من عام 2025

1. التواريخ متوقعة وقابلة للتغيير

مسرد المصطلحات

الاستثمارات الرأسمالية	الإنفاق الرأسمالي والاستثمارات الخارجية شاملةً الاستحواذ على الشركات المنتسبة، مخصصاً منها النقد المتحصّل، والاستثمارات الإضافية في المشاريع المشتركة والشركات الزميلة، وبعض المبالغ المثبتة في صافي الاستثمارات في الأوراق المالية والأصول والذمم المدينة الأخرى
التدفقات النقدية الحرّة	التدفقات النقدية الحرّة محسوبة على أنها صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية مخصصاً منه الإنفاق الرأسمالي
شركات النفط العالمية/الشركات النظيرة	أكبر خمس شركات نفط عالمية (بريتش بتروليم، شيفرون، إكسون موبيل، شل، توتال إنرجيز)
العائد على متوسط رأس المال المستثمر	معيّار غير مدرج ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي؛ لمزيد من التفاصيل، يرجى مراجعة بند "مطابقات وتعريفات المقاييس غير المدرجة في المعايير الدولية للتقرير المالي في التقرير المرحلي"

