



نتائج نهاية العام المالي 2021

18 شعبان 1443 هـ الموافق 21 مارس 2022

قد يحتوي هذا العرض التوضيحي على بيانات استشرافية حول مركز أرامكو السعودية المالي، ونتائج عملياتها وأعمالها، وبعض خططها، ونواياها، وتوقعاتها، وافترضاها، وأهدافها، ومرئياتها حول هذه الأمور. وتشمل هذه البيانات جميع الأمور التي لا تندرج ضمن الحقائق السابقة، ويُستدل عليها بوجه عام - ولكن ليس دائماً - بكلمات مثل "تعتقد" أو "تتوقع" أو "من المتوقع" أو "تظن" أو "تعتزم" أو "تقدير" أو "من المحتمل" أو "تخطط" وغير ذلك من المفردات والعبارات المماثلة أو المشابهة أو المقاربة لها في المعنى، بما في ذلك مشتقاتها وصيغ نفيها.

وينبغي أن يدرك المستثمرون المحتملون أن البيانات الاستشرافية لا تشكل ضماناً لأداء أرامكو السعودية المستقبلي، وأن مركزها المالي الفعلي ونتائج عملياتها وأعمالها وتطور القطاعات التي تزاوّل فيها الشركة أعمالها قد تختلف اختلافاً كبيراً عما تبينه أو ترجحه تلك البيانات الاستشرافية. وبالإضافة إلى ما سبق، حتى إذا اتفق المركز المالي لأرامكو السعودية ونتائج عملياتها وأعمالها وتطور القطاعات التي تزاوّل فيها أعمالها مع هذه البيانات الاستشرافية، فلا يصح اعتبارها مؤشراً للنتائج أو التطورات التي ستشهدتها الفترات اللاحقة.

وقد وردت العوامل التي يمكن أن تؤدي إلى اختلاف النتائج الفعلية بصورة جوهرية عن توقعات أرامكو السعودية في التنويه الوارد في هذا العرض التوضيحي، وتشمل هذه العوامل على سبيل المثال لا الحصر ما يلي: العرض والطلب على النفط الخام والغاز وباقي منتجات أرامكو السعودية وتقلبات الأسعار، والظروف الاقتصادية في الأسواق العالمية، والكوارث الطبيعية والجوائح أو الأوبئة التي تشكل خطراً على الصحة العامة (مثل جائحة كوفيد-19)، والظروف المناخية (بما في ذلك الظروف المرتبطة بتغير المناخ)، والمنافسة في القطاعات التي تزاوّل فيها أرامكو السعودية أعمالها، والمخاوف المتعلقة بتغير المناخ وأثارها على الطلب العالمي على المواد الهيدروكربونية والمنتجات القائمة عليها، والظروف المؤثرة على نقل المنتجات، والمخاطر والأخطار التشغيلية الشائعة في قطاعات النفط والغاز والتكرير والبتروكيماويات، والطبيعية المتقلبة لقطاعات النفط والغاز والتكرير والبتروكيماويات، والإرهاب والنزاعات المسلّحة، والاضطرابات والقلقل السياسية والاجتماعية، والنزاعات المسلّحة أو المحتملة في منطقة الشرق الأوسط وشمال إفريقيا وغيرها من المناطق، وإدارة النمو في أرامكو السعودية والمخاطر المرتبطة بتحقيق الأهداف الاستراتيجية التنموية للشركة، والمخاطر المرتبطة بالمشاريع قيد التطوير، وصفقات الاستحواذ والمشاريع المشتركة المبرمة حديثاً والمستقبلية، ويشمل ذلك صفقة سابك، واعتماد أرامكو السعودية على موثوقية وأمن أنظمة تقنية المعلومات لديها، وإدارة الشركات التابعة لأرامكو السعودية، وأعمالها ومشاريعها المشتركة، وشركائها الزميلة والكيانات التي تملك فيها أرامكو السعودية حصة أقلية، وانكشاف أرامكو السعودية لمخاطر أسعار الفائدة والصرّف الأجنبي، والمخاطر المرتبطة بمزاولة أعمالها في قطاعات تنظمها القوانين واللوائح، والتغيرات في القوانين أو اللوائح المتعلقة بالنفط أو الغاز أو البيئة أو القوانين واللوائح الأخرى التي تؤثر على القطاعات التي تزاوّل فيها أرامكو السعودية أعمالها، والمخاطر المتعلقة بمواجهة دعاوى قضائية، ويشمل ذلك القضايا أو النزاعات أو الاتفاقيات التجارية الدولية، والمخاطر المتعلقة بالملكمة العربية السعودية.

ولمزيد من المعلومات حول المخاطر والشكوك المحتملة التي قد تؤدي إلى اختلاف النتائج الفعلية عن النتائج المتوقعة، يرجى الرجوع إلى أحدث التقارير الدورية المودعة لدى تداول. وفي ضوء هذه المخاطر والشكوك والافتراضات، قد لا تتحقق الأمور المستقبلية الواردة في هذا العرض التوضيحي.

ولا تلتزم أرامكو السعودية بتحديث أي بيانات استشرافية أو مراجعتها، سواءً بسبب الحصول على معلومات جديدة أو وقوع أحداث مستقبلية أو غير ذلك. ويسري هذا التنويه الوارد أعلاه وفي أي مواضع أخرى في هذا العرض التوضيحي صراحةً على جميع البيانات الاستشرافية - سواء الكتابية أو الشفوية - التي تُنسب إلى الشركة أو إلى أي أشخاص يتصرفون نيابة عنها.

وبالإضافة إلى ما تقدم، يضم هذا العرض التوضيحي بعض "المقاييس المالية غير المدرجة ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي"، أي أنه ليس لها معنى موحد تنص عليه المعايير الدولية للتقرير المالي، وتُقدّم هذه المقاييس كمعلومات إضافية مكملّة لمقاييس المعايير العالمية للتقرير المالي بهدف ضمان فهم أفضل لنتائج أعمال الشركة من وجهة نظر إدارتها. ولذلك، لا يجوز النظر إليها بمعزل عن تحليل المعلومات المالية للشركة المعدة وفق المعايير العالمية للتقرير المالي أو اعتبارها بديلاً عنها.

وللمطابقة بين هذه المقاييس وأقرب مقاييس لها مدرجة ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي، يرجى الضغط على الرابط التالي:

<http://www.aramco.com/-/media/publications/corporate-reports/saudi-aramco-fy-2021-non-ifrs-arabic.pdf>

ولا تصح مقارنة مقاييسنا المالية غير المدرجة في المعايير الدولية للتقرير المالي بأي مقاييس تعرضها شركات أخرى تحت نفس أسماء مقاييسنا.

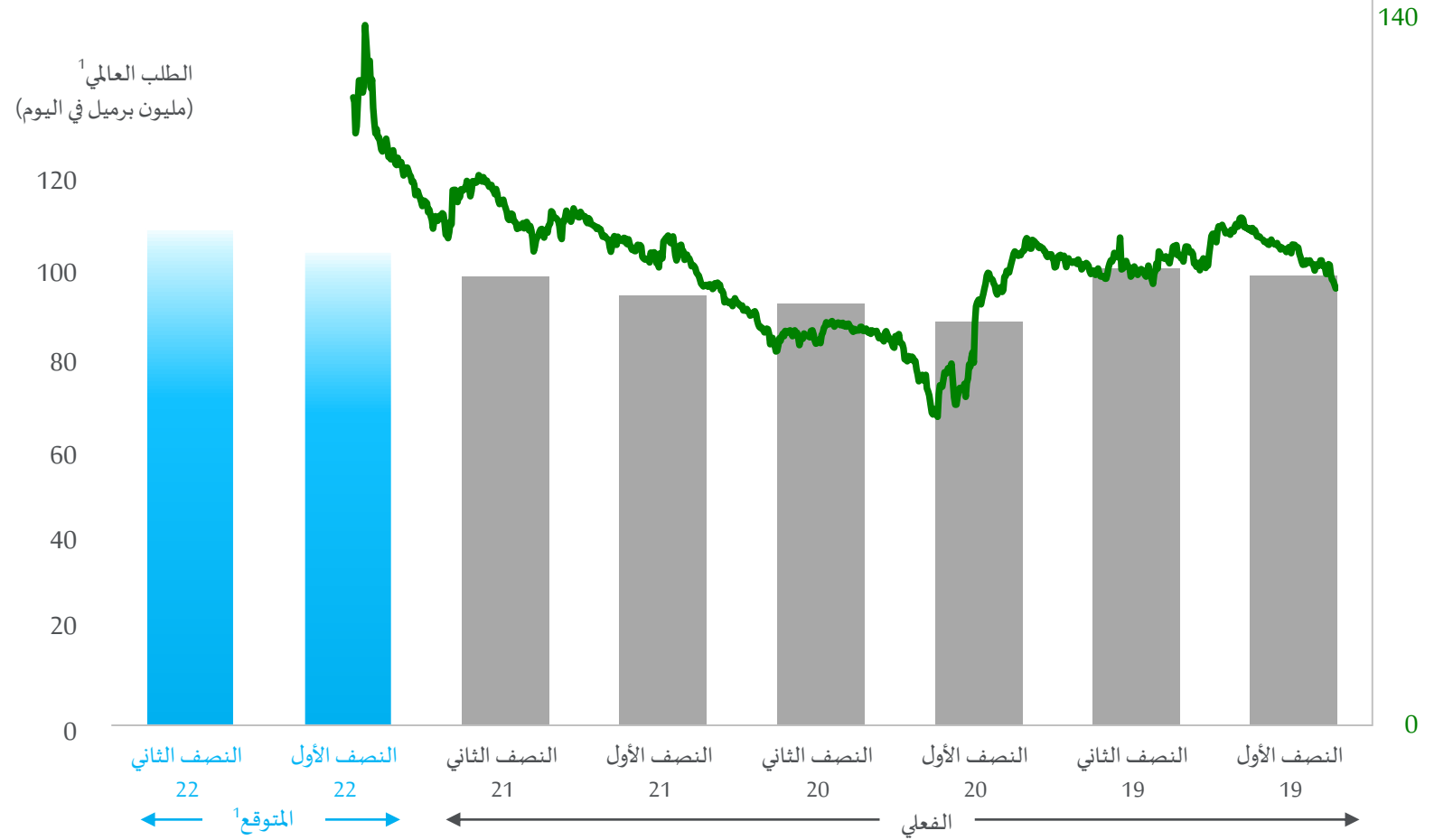


المهندس أمين الناصر

الرئيس وكبير الإداريين التنفيذيين

عدم استقرار الأسواق العالمية

سعر خام برنت
(دولار/برميل)

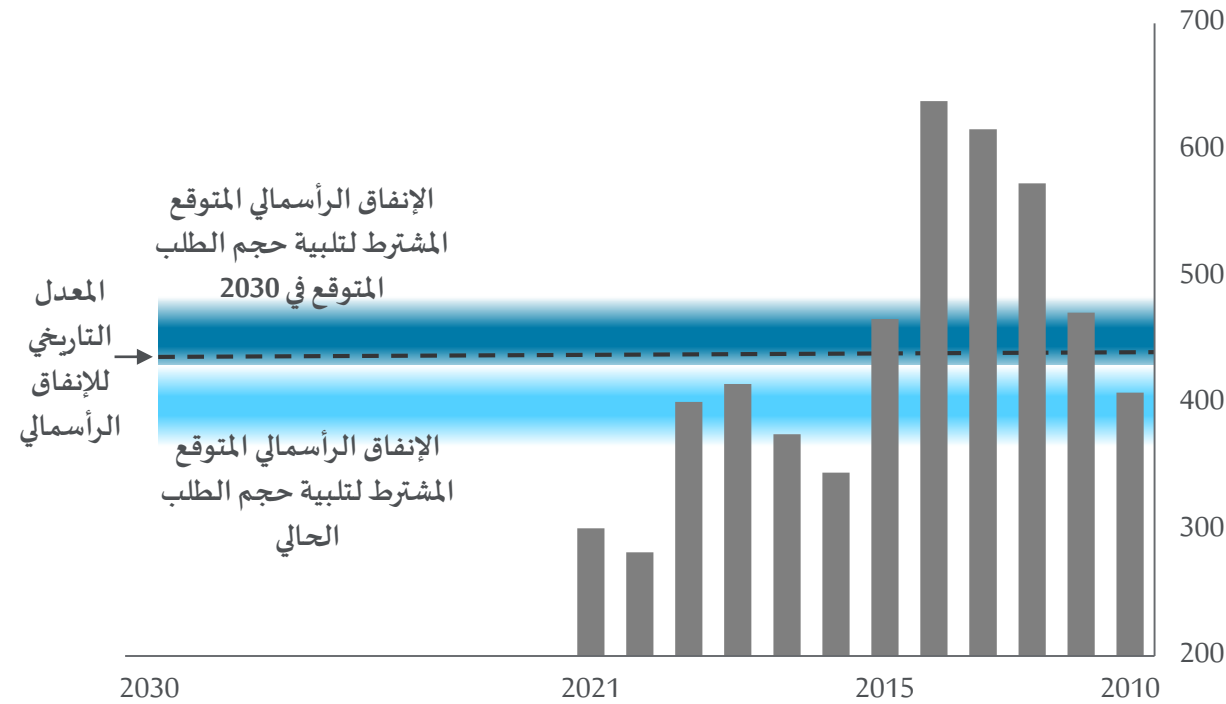


1. المصدر: الوكالة الدولية للطاقة، أي إنش إس ماركت، تقرير تقييم الأثر البيئي

ضعف ملحوظ في الاستثمار في الإمدادات

الإنفاق الرأسمالي العالمي في قطاع التنقيب والإنتاج²

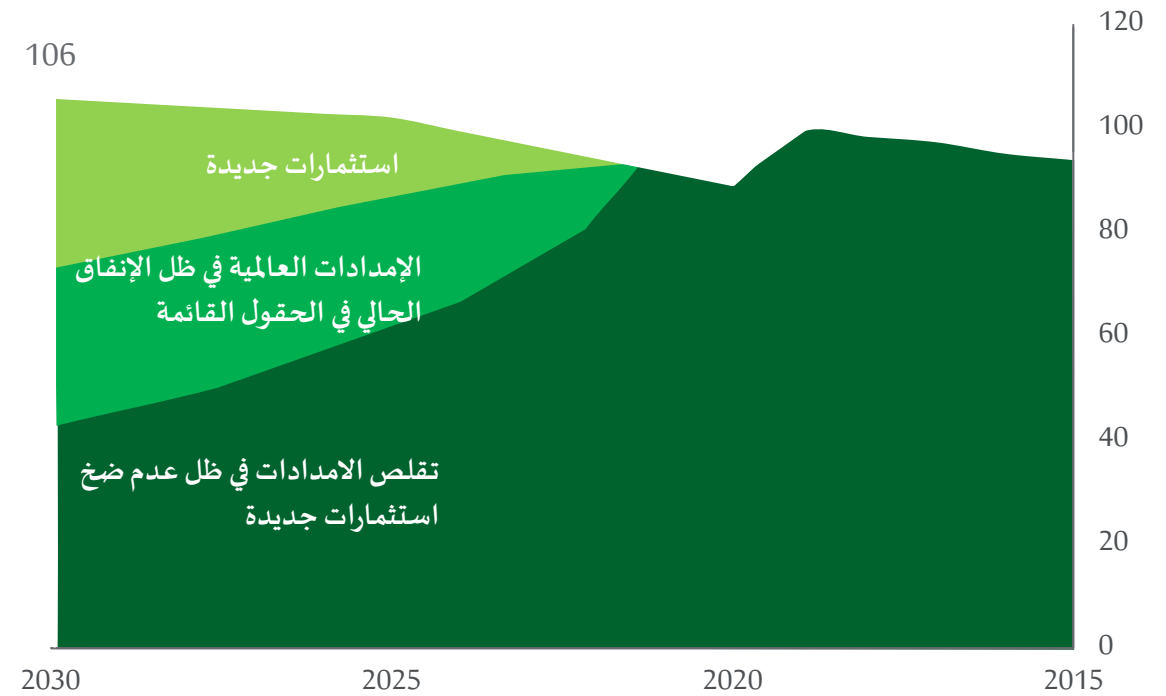
مليار دولار



- لتلبية الطلب المتزايد ينبغي ضخ استثمارات جديدة كبيرة لتعويض تراجع الإنتاج من الحقول القائمة

توقعات إمدادات النفط الخام¹

مليون برميل في اليوم



- الإنفاق الرأسمالي لقطاع التنقيب والانتاج أدنى من المستويات السابقة
- قطاع النفط والغاز بحاجة لضخ استثمارات جديدة أكبر بكثير من المستوى الحالي

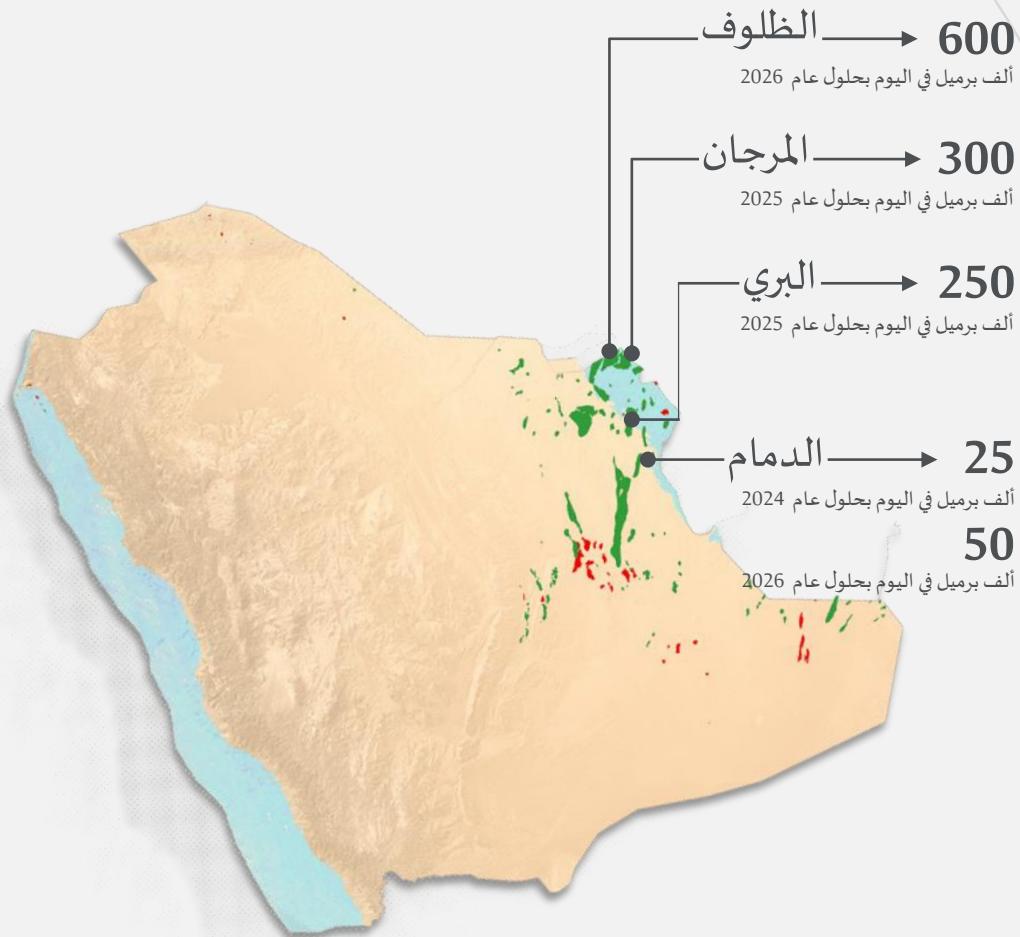
1. المصدر: الوكالة الدولية للطاقة (2021) توقعات الطاقة العالمية. جميع الحقوق محفوظة
2. متوسط الانفاق: إيري جي إنتيليجانس، وريستاد، وأي إنش إس إم، وودماك، ومنتدى الطاقة الدولي/مجموعة بوسطن الاستشاري.



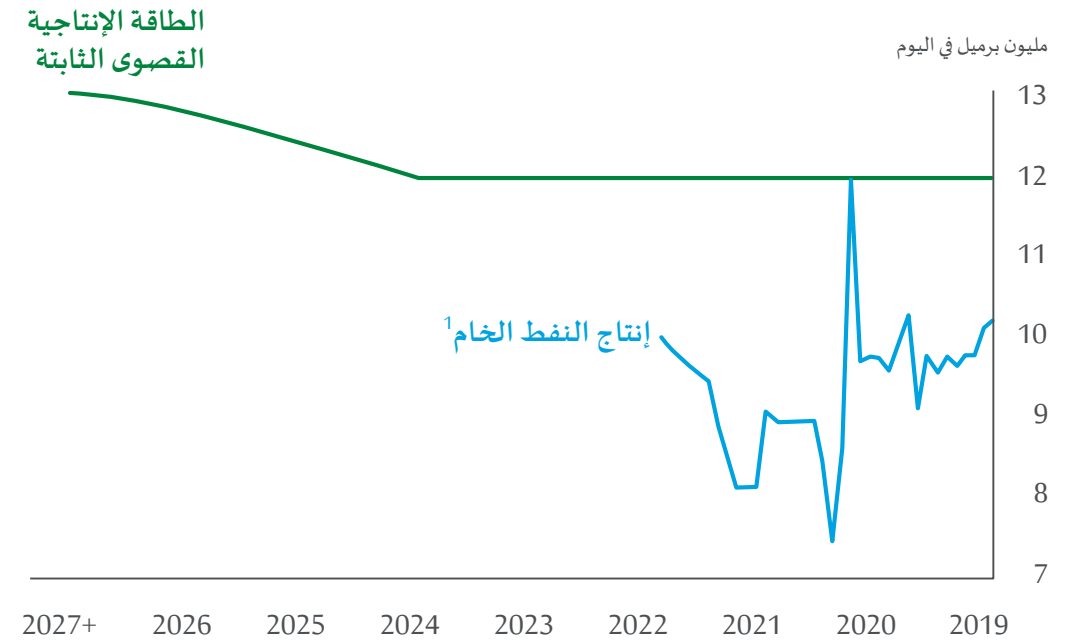
أكبر شركة متكاملة للطاقة والكيميائيات
في العالم، تزاوّل أعمالها بأمان
وموثوقية واستدامة

التنقيب والإنتاج: زيادة القيمة

زيادة إنتاجية آبار النفط



زيادة الطاقة الإنتاجية القصوى الثابتة إلى 13 مليون برميل في اليوم بحلول عام 2027



1. بيانات الإنتاج المستمدة من "Joint Organisation Data Initiative (JODI)".

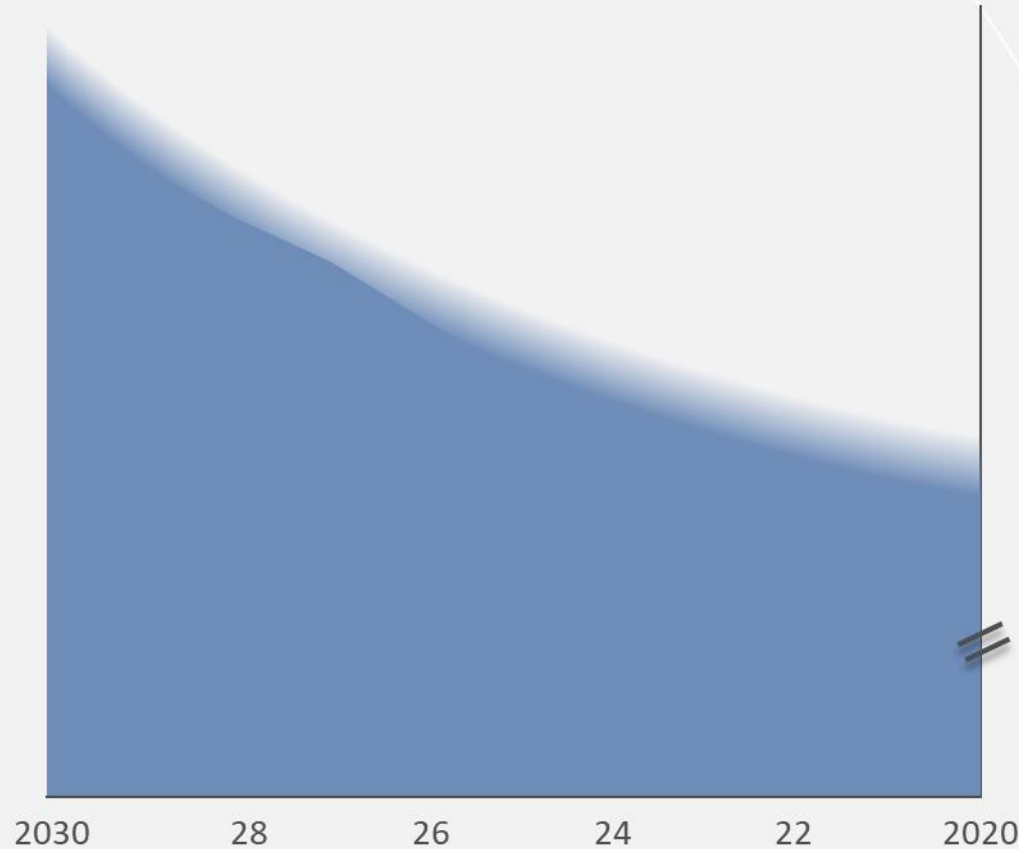
التنقيب والإنتاج: زيادة القيمة

قدرة زيادة إنتاج الغاز بأكثر من 50% بحلول عام 2030

- مزيج من موارد الغاز التقليدية وغير التقليدية (على سبيل المثال: حقل غاز الجافورة)
- زيادة تخزين الغاز
- كميات كبيرة من السوائل عالية القيمة
- تقليل الانبعاثات المحلية
- التخلي عن حرق السوائل، وزيادة السوائل المتاحة للتصدير

إنتاج الغاز

مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم





التكرير والمعالجة والتسويق:

تجنب المخاطر في قطاع التنقيب والإنتاج وخلق قيمة إضافية

زيادة تحويل السوائل إلى كيميائيات

- تجنب المخاطر في قطاع التنقيب والإنتاج من خلال الاستخدامات البديلة للنفط الخام
- هدف بعيد الأجل بتحويل ما يقارب 4 ملايين برميل في اليوم
- في الأسواق المحلية وأسواق التصدير الكبرى
- خفض الانبعاثات
- تحقيق القيمة من التكامل مع قطاع الكيميائيات

تحسين الأداء

- مشاريع تعاونية مع سابك بقيمة تتراوح بين 3 إلى 4 مليارات دولار بحلول عام 2025
- مبادرات مستمرة تشمل جميع الأصول

نمو النشاط التجاري

تعزير قيمة العلامة التجارية عالميًا

مكانة رائدة لخفض كثافة الانبعاثات الكربونية في المستقبل

- طموح بتحقيق الحياد الصفري من الغازات المسببة لظاهرة الاحتباس الحراري بحلول عام 2050¹
- شركة رائدة في مجال خفض الانبعاثات الكربونية الناتجة عن قطاع التنقيب والإنتاج: واحدة من أدنى المعدلات في القطاع²
- هدف تحقيق انبعاثات قريبة من الصفر من غاز الميثان الناتج عن أعمال التنقيب والإنتاج بحلول عام 2030³
- هدف أن تصبح الشركة رائدة عالميًا في تقنية احتجاز الكربون وتخزينه
- الاستثمار في مصادر الطاقة المتجددة
- الاستثمار في الحلول المعتمدة على الموارد الطبيعية
- التوسع في استخدامات النفط الخام غير القائمة على الحرق، عن طريق تحويل السوائل إلى كيميائيات
- تطوير قدرات كبيرة لتصدير الهيدروجين

1. صافي انبعاثات صفري للغازات المسببة لظاهرة الاحتباس الحراري للنطاقين (1 و 2) في المرافق التي تملكها الشركة وتديرها بالكامل بحلول عام 2050
2. يشير انخفاض الانبعاثات الكربونية إلى الانبعاثات الناتجة عن أعمال التنقيب والإنتاج. تشير كثافة الانبعاثات الكربونية إلى الانبعاثات على النطاقين 1 و 2 من الأصول التي تملكها الشركة وتديرها بالكامل
3. من الأصول التي تملكها الشركة وتديرها بالكامل

دور جوهرى فى توفير الطاقة بأسعار ملائمة وانبعاثات منخفضة

زيادة الاستثمار لدعم التحول فى مجال الطاقة

- تطوير قدرات كبيرة لتصدير الهيدروجين
- التوسع فى استخدامات النفط غير القائمة على الحرق عن طريق تحويل السوائل إلى كيميائيات
- الاستثمار فى مصادر الطاقة المتجددة

المحافظة على البيئة

- طموح تحقيق الحياد الصفرى بحلول عام 2050⁴
- الهدف بأن تصبح أرامكو شركة رائدة عالميًا فى تقنية احتجاز الكربون وتخزينه
- الاستثمار فى الحلول المعتمدة على الموارد الطبيعية

طاقة موثوقة، وأمنة، ومنخفضة الانبعاثات الكربونية، وبأسعار ملائمة

- من أفضل الشركات فى العالم من حيث الموارد الهيدروكربونية منخفضة الكثافة الكربونية¹
- انخفاض تكلفة الإنتاج من بين كبار المنتجين²
- نسبة موثوقية 99.9%³

1. يشير انخفاض الانبعاثات الكربونية إلى الانبعاثات الناتجة عن أعمال التنقيب والإنتاج. تشير كثافة الانبعاثات الكربونية إلى الانبعاثات على النطاقين 1 و2
2. تشير التكلفة المنخفضة إلى تكاليف الإنتاج اللاحقة لأعمال الحفر والإنفاق الرأسمالى من قطاع التنقيب والإنتاج على كل برميل مكافئ نفطى (باستثناء نفقات الاستكشاف)
3. لشركة الزيت العربية السعودية
4. تحقيق صفات انبعاثات صفرى من الغازات المسببة لظاهرة الاحتباس الحرارى على النطاقين (1 و2) فى المرافق التى تملكها أرامكو السعودية وتديرها بالكامل بحلول عام 2050



المهندس زياد المرشد

النائب الأعلى للرئيس
للمالية والإستراتيجية والتطوير



الأعمال العامة

- استكمال صفقتين ضخمتين لتحسين محفظة الاستثمارات
- الاستثمار في مشروع "سدير"، أكبر محطة للطاقة الشمسية في المملكة
- طرح الأول لصكوك بالدولار الأمريكي



التكرير والمعالجة والتسويق

- بدء تشغيل مصفاة جازان
- افتتاح أول محطة لبيع الوقود بالتجزئة تحمل اسم أرامكو السعودية داخل المملكة
- طرح زيوت التشحيم أوريزون® في الأسواق



التنقيب والإنتاج

- بدء تطوير حقل غاز الجافورة غير التقليدي
- استكمال مشاريع زيادة طاقة إنتاج النفط الخام في حقلي عين دار وفزران
- إطلاق حاسب الدمام 7، الذي يعد من أقوى أجهزة الحاسب الفائقة في العالم

أبرز النتائج التشغيلية والمالية خلال 2021

النتائج المالية

النفقات الرأسمالية

مليار دولار

31.9

العام المالي 2020: 26.9

توزيعات الأرباح المدفوعة

مليار دولار

75.0

العام المالي 2020: 69.6

صافي الدخل

مليار دولار

110.0

العام المالي 2020: 49.0

التدفقات النقدية الحرة¹

مليار دولار

107.5

العام المالي 2020: 49.1

نسبة المديونية¹

14%

العام المالي 2020: 23%

النتائج التشغيلية

إنتاج المواد الهيدروكربونية

مليون برميل مكافئ نفطي في اليوم

12.3

العام المالي 2020: 12.4

إنتاج النفط الخام

مليون برميل في اليوم

9.2

العام المالي 2020: 9.2

¹ يرجى زيارة الرابط التالي للاطلاع على مطابفات المقاييس غير المدرجة في المعايير الدولية للتقرير المالي... www.saudiaramco.com/investors

مقارنة بين عامي 2021 و2020 النتائج المالية:

العوامل المحفزة	2021	2020	بمليارات الدولارات ما لم يرد خلاف ذلك
• ارتفاع أسعار النفط الخام	70.5	40.6	أسعار النفط المحققة (دولار/برميل)
• زيادة أرباح التكرير والكيميائيات	12.3	12.4	إنتاج المواد الهيدروكربونية (مليون برميل مكافئ نفطي في اليوم)
• مرور عام كامل على توحيد نتائج سابق	200.0	110.2	أرباح قطاع التنقيب والإنتاج قبل الفوائد وضرائب الدخل والזكاة
• مكاسب تقييم المخزون	16.6	(5.4)	أرباح قطاع التكرير والمعالجة والتسويق قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة
	110.0	49.0	صافي دخل المجموعة
	31.9	26.9	النفقات الرأسمالية ¹
	107.5	49.1	التدفقات النقدية الحرة ²
	56.4	87.7	صافي الدين ²
	%14	%23	نسبة المديونية ²

1. تشير النفقات الرأسمالية إلى بند النفقات الرأسمالية في قائمة التدفقات النقدية الموحدة
2. يرجى زيارة الرابط التالي للاطلاع على مطابقات المقاييس غير المدرجة في المعايير الدولية للتقرير المالي... www.saudiaramco.com/investors

قيمة مشهودة على مدى العقود في قاعدة الأصول الحالية

- أحد أكبر موارد الطاقة في العالم – 253.6 مليار برميل مكافئ نفطي من الاحتياطيات
- التركيز على المدى الطويل – على مدى عقود وليس أرباع
- المرونة عبر دورات الصناعة – أُثبتت في 2020

فرص غير مسبوقة للنمو

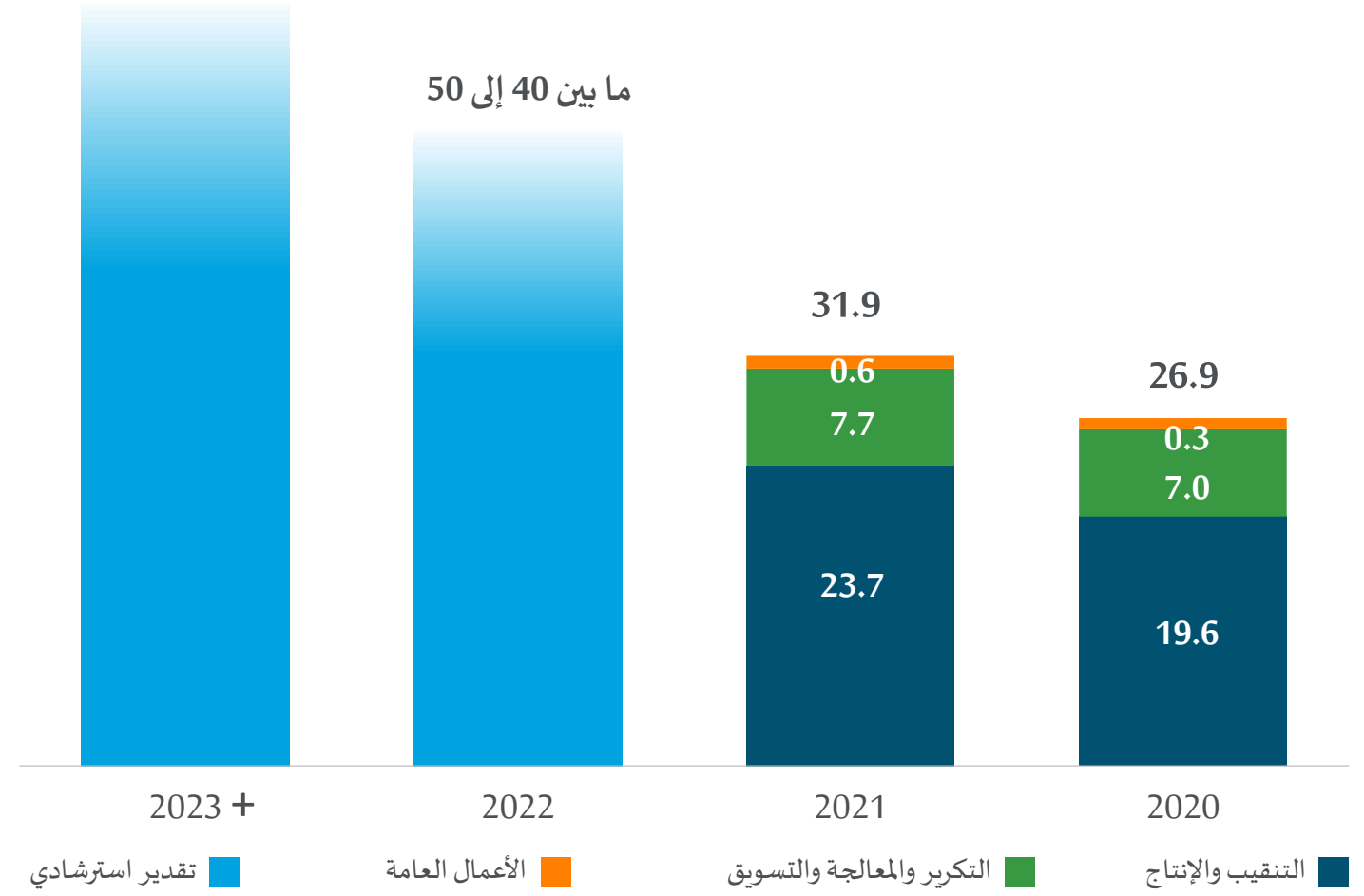
- متراكمة اقتصاديًا – منخفضة التكلفة
- مسؤولة بيئيًا – كثافة كربونية منخفضة

النفقات الرأسمالية

مليار دولار

تزايد حتى
منتصف العقد

ما بين 40 إلى 50




- زيادة الطاقة الإنتاجية القصوى الثابتة إلى 13 مليون برميل في اليوم
- زيادة الطاقة الإنتاجية من الغاز
- نمو أعمال تحويل السوائل إلى كيميائيات
- احتجاز الكربون وتخزينه
- الاستثمار في الهيدروجين ومصادر الطاقة المتجددة

قدرات ضخمة


1. مركز مالي قوي: المحافظة على ارتفاع التصنيف الائتماني الاستثماري عبر دورات الأعمال
2. تحسين محفظة الاستثمارات
3. توفير مصادر التمويل المختلفة
4. المرونة في عناصر النفقات الرأسمالية

أولويات تخصيص التدفقات النقدية

استدامة ضخ الاستثمارات الرأسمالية 

توزيعات أرباح مستدامة 

النفقات الرأسمالية بهدف النمو 

زيادة توزيعات الأرباح و/أو المزيد من تخفيض الديون 

خطة توزيعات أرباح

مستدامة



متزايدة



متماشية مع التوقعات المستقبلية والنمو الأساسي
المستدام في التدفقات النقدية الحرة



توزيع الأرباح على المساهمين 2021

75 مليار دولار توزيعات أرباح نقدية

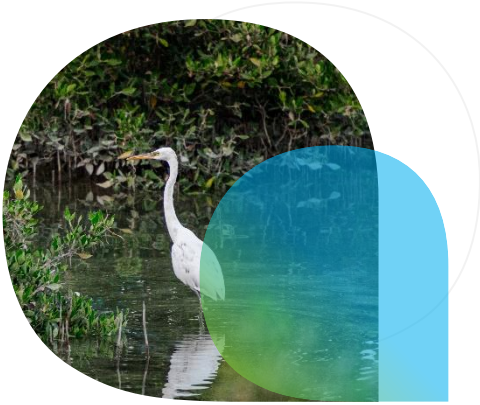
توصية مجلس الإدارة

- رسملة 4 مليارات دولار من الأرباح المبقاة
- منح سهم واحد لكل عشرة أسهم

مؤشرات عن

- الثقة في مزيد من النمو المستقبلي
- الحصافة المالية رغم التغيرات المحيطة

تنامي العوائد المستقبلية: استراتيجية نحو نمو التدفقات النقدية



الحد من الانبعاثات الكربونية

- احتجاز الكربون وتخزينه
- الهيدروجين الأزرق
- مصادر الطاقة المتجددة
- الحلول القائمة على الطبيعة



التكرير والمعالجة والتسويق

- خلق قيمة مضافة من برميل النفط وزيادة مساهمة الكيماويات
 - المنافذ المضمونة
 - تحويل السوائل إلى كيماويات
- تحسين الأداء
 - التكامل مع سابك
 - تعزيز الأصول
- زيادة الأعمال التجارية



الغاز

- تنامي الطلب المحلي: فرصة للنمو بنسبة تزيد عن 50% بحلول عام 2030
- سوائيل بعوائد تجارية عالية
- اللقيم لخطط إنتاج الهيدروجين



النفط الخام

- ميزة انخفاض تكلفة الإنتاج وانخفاض الانبعاثات الناتجة عن أعمال الإنتاج
- مواصلة زيادة الطاقة الإنتاجية بما في ذلك زيادة الطاقة الإنتاجية القصوى الثابتة إلى 13 مليون برميل في اليوم

إعادة توجيه رأس المال نحو مشاريع ذات عائد أعلى



الأسئلة والأجوبة

تحقيق أمن الطاقة من أجل عالم مستدام

- واحدة من أكبر موردي الطاقة في العالم
- أقل تكلفة إنتاج¹، أقل كثافة انبعاثات كربونية من أعمال التنقيب والإنتاج²
- الاستثمار من أجل النمو
- طموح تحقيق الحياد الصفري بحلول عام 2050³
- التركيز على التقنية والاستدامة
- الاعتماد على رأس المال البشري

1. تشير التكلفة المنخفضة إلى تكاليف الإنتاج اللاحقة لأعمال الجفر والإنفاق الرأسمالي لقطاع التنقيب والإنتاج لكل برميل مكافئ نفطي (باستثناء نفقات الاستكشاف)

2. تشير كثافة الانبعاثات الكربونية إلى الانبعاثات الواقعة ضمن النطاقين 1 و2

3. تحقيق صافي انبعاثات صفري من الغازات المسببة لظاهرة الاحتباس الحراري على النطاقين (1 و2) في المرافق التي تملكها أرامكو السعودية وتديرها بالكامل بحلول عام 2050