



# نتائج النصف الأول من عام 2022

17 محرم 1444 هـ الموافق 15 أغسطس 2022

# تنويه

قد يحتوي هذا العرض التوضيحي على إفادات استشرافية حول المركز المالي لأرامكو السعودية، وأعمالها ونتائجها، وبعض خطط أرامكو السعودية، ونواياها، وتوقعاتها، وافترضاها، وأهدافها، ومريئها حول هذه الأمور. وتشمل هذه الإفادات جميع الأمور التي لا تندرج ضمن الحقائق التاريخية، إلا أنها يُستدل عليها بوجه عام، ولكن ليس دائمًا، باستخدام كلمات مثل "تعتقد" أو "تتوقع" أو "من المتوقع" أو "تظن" أو "تعتزم" أو "تقدر" أو "يحتمل" أو "سيكون" أو "من الممكن" أو "تخطط" أو الكلمات والمصطلحات المماثلة، بما في ذلك مشتقات هذه المفردات والصيغ النافية لها، وغيرها من المفردات المقاربة أو المشابهة لها في المعنى.

وينبغي أن يدرك المستثمرون المحتملون أن الإفادات الاستشرافية لا تشكل ضمانًا للأداء المستقبلي لأرامكو السعودية وأن مركزها المالي الفعلي وأعمالها ونتائجها وتطور القطاعات التي تزاوّل فيها الشركة أعمالها قد يختلف بصورة جوهرية عمّا تبينه أو تقترحه تلك الإفادات الاستشرافية، وحتى إذا كان المركز المالي لأرامكو السعودية ونتائج أعمالها وتطور القطاعات التي تعمل فيها متوافقًا مع هذه الإفادات المستقبلية، فقد لا تكون تلك النتائج أو التطورات مؤشّرًا على النتائج أو التطورات في 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، وهذه العوامل تشمل ما يلي على سبيل المثال لا الحصر: العرض والطلب على النفط الخام والغاز والمنتجات الأخرى التي تنتجها أرامكو السعودية والتقلبات السعرية لها، والظروف الاقتصادية في الأسواق العالمية، والكوارث الطبيعية والجوائح أو الأوبئة التي تشكّل خطرًا على الصحة العامة (مثل جائحة كوفيد-19)، والظروف المناخية (تشمل 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 التي تعتمد في تصنيعها عليها، والظروف المؤثرة على نقل المواد، والمخاطر والأخطار التشغيلية السائدة في قطاعات النفط والغاز والتكرير والبتروكيميائيات، والطبيعية المتقلبة لقطاعات النفط والغاز والتكرير والبتروكيميائيات، والإرهاب والنزاعات المسلّحة، والاضطرابات والقلقل السياسية والاجتماعية، والنزاعات المسلّحة أو المحتملة في منطقة الشرق الأوسط وشمال إفريقيا والمناطق الأخرى، وإدارة النمو في أرامكو السعودية والمخاطر المرتبطة بتحقيق الأهداف الاستراتيجية للنمو في الشركة، والمخاطر المرتبطة بالمشاريع قيد التطوير، وصفقات الاستحواذ والمشاريع المشتركة الحديثة 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 الأقلية، وانكشاف أرامكو السعودية لمخاطر أسعار الفائدة والصرف 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 بالتقاضي، 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 سوق الأوراق المالية السعودية "تداول". وفي ضوء هذه المخاطر والشكوك والافتراضات، قد لا تتحقق الإفادات المستقبلية الواردة في هذا العرض التوضيحي.

ولا تلتزم أرامكو السعودية بتحديث أي إفادات استشرافية أو مراجعتها، سواءً بسبب الحصول على معلومات جديدة أو وقوع أحداث مستقبلية أو غير ذلك. وتخضع صراحةً جميع البيانات الاستشرافية التي تدلي بها الشركة أو يدلي بها ممثلوها - كتابيًا أو شفويًا - للتنوّهات الواردة أعلاه وفي مواضع أخرى في شرائح هذا العرض التوضيحي.

وبالإضافة إلى ما تقدم، يضم هذا العرض التوضيحي بعض "المقاييس المالية غير المدرجة ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي". وهي مقاييس غير مدرجة ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي، ولا يوجد لها معانٍ موحدة تنص عليها المعايير الدولية للتقرير المالي. بل وردت هذه المقاييس كمعلومات إضافية تكمل مقاييس المعايير العالمية للتقارير المالية لتحقيق فهم أعمق لنتائج أعمال الشركة من وجهة نظر الإدارة. ولذلك، لا يجوز النظر إليها بمعزل أو كبديل عن أي تحليل لمعلومات الشركة المالية المدرجة بموجب المعايير العالمية للتقارير المالية.

وللمواءمة بين هذه المقاييس وأقرب مقاييس للمعايير الدولية للتقرير المالي، يرجى الضغط على الرابط التالي: <https://www.aramco.com/-/media/publications/corporate-reports/saudi-aramco-h1-2022-non-ifs-arabic.pdf>

ولا يجوز مقارنة مقاييسنا المالية غير المدرجة في المعايير الدولية للتقرير المالي مع المقاييس التي تتبناها شركات أخرى وتحمل عناوين مماثلة.

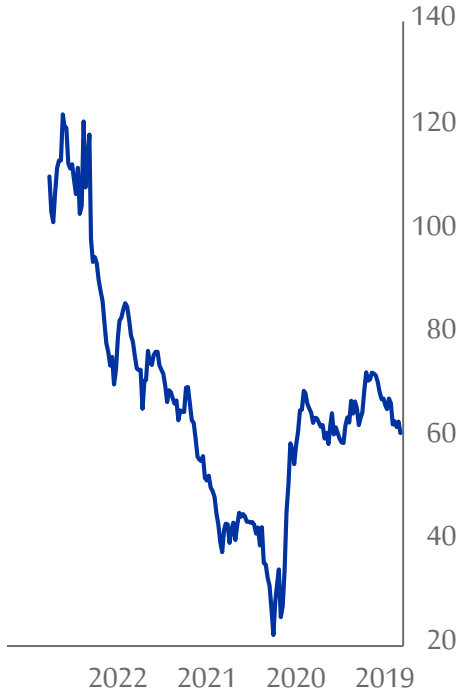


أمين الناصر

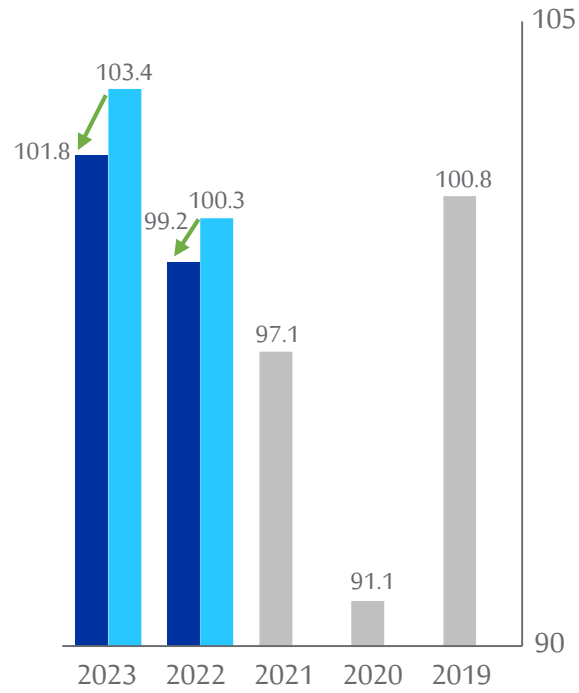
الرئيس وكبير الإداريين التنفيذيين

# عدم استقرار الأسواق العالمية

سعر خام برنت  
(دولار/برميل)



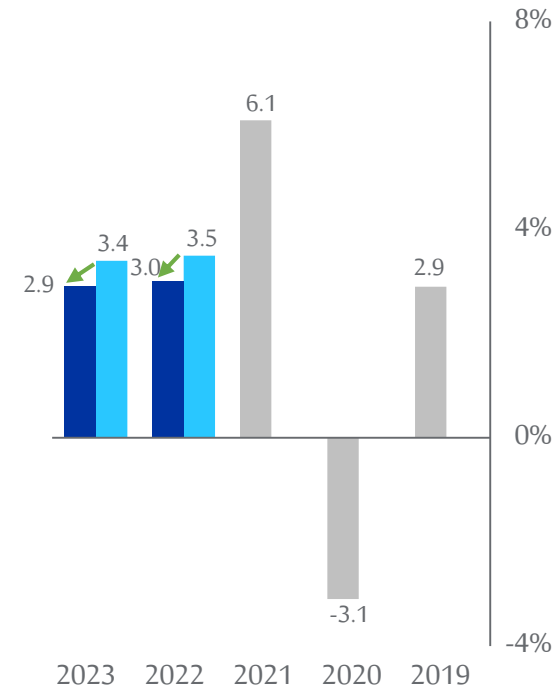
الطلب على النفط  
(مليون برميل في اليوم)<sup>3</sup>



التوقعات  
أبريل 2022  
يوليو 2022

من المتوقع عودة مستويات الطلب إلى ما كانت عليه قبل الجائحة بحلول عام 2023

نمو إجمالي الناتج المحلي العالمي<sup>2</sup>  
(سنوي، حقيقي)



التوقعات  
أبريل 2022  
يوليو 2022

تراجع توقعات النمو الاقتصادي

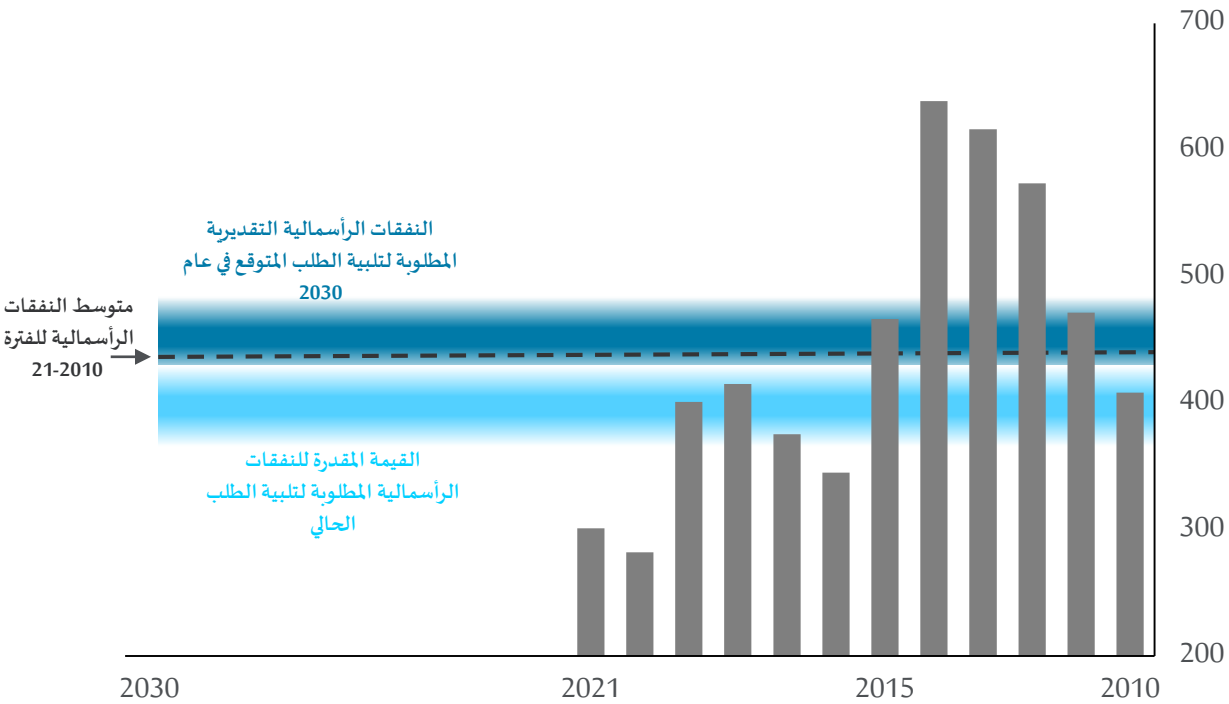
معدل التضخم<sup>1</sup>  
(سنوي)



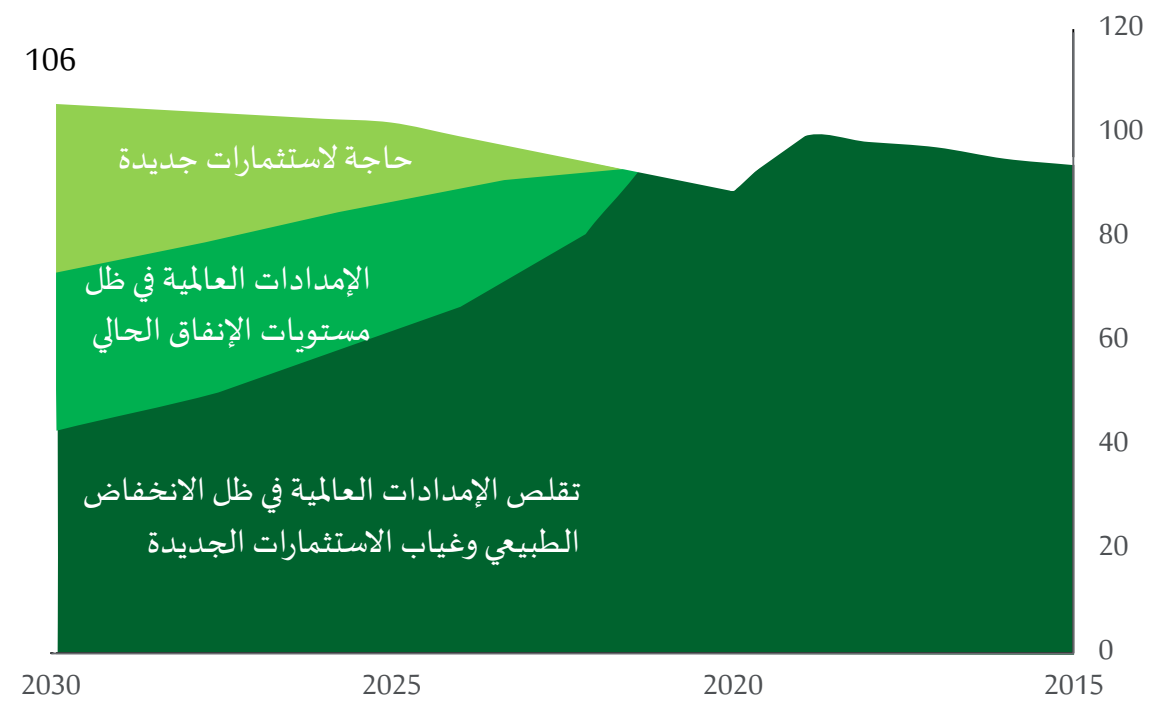
معدلات التضخم في تزايد

# الحاجة إلى زيادة الاستثمارات في قطاع الطاقة

<sup>2</sup> الإنفاق الرأسمالي العالمي في قطاع التنقيب و الإنتاج  
مليار دولار



<sup>1</sup> توقعات إمدادات النفط  
مليون برميل في اليوم



- يشهد مجال التنقيب والإنتاج انخفاضاً في الاستثمارات
- ينبغي زيادة معدل الاستثمارات بنسبة كبيرة في القطاع عن المستوى الحالي

- لتلبية النمو في الطلب، ينبغي ضخ استثمارات جديدة كبيرة لتعويض تراجع الإنتاج من الحقول القائمة

# استراتيجية النمو المرنة لتحقيق أقصى قيمة على الأجل البعيد

## استراتيجية النمو

## الدوافع الاستراتيجية

زيادة الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة إلى 13 مليون برميل في اليوم بحلول عام 2027؛ والاستفادة من انخفاض كثافة الانبعاثات الكربونية الناتجة عن إنتاج النفط الخام وانخفاض تكلفتها

النفط الخام



ضعف الاستثمار في القطاع

زيادة إنتاج الغاز بأكثر من 50% بحلول عام 2030؛ في سبيل زيادة إمدادات السوائل

الغاز



تعزيز قطاع التنقيب والإنتاج وتجنب المخاطر التي يمكن أن يواجهها، وضع هدف بعيد الأجل بتحويل 4 ملايين برميل في اليوم من السوائل إلى كيميائيات

قطاع التكرير  
والمعالجة والتسويق



زيادة الطلب العالمي على  
الكيميائيات

تطوير وقود وحلول منخفضة الانبعاثات الكربونية ويشمل ذلك الهيدروجين، بهدف أن نكون من بين رواد العالم في استخلاص الكربون واستخدامه وتخزينه والاستثمار في مصادر الطاقة المتجددة

الوقود والحلول منخفضة  
الانبعاثات الكربونية



التحول في قطاع الطاقة

وضع أهداف مرحلية لتحقيق صافي انبعاثات صفري بحلول عام 2050<sup>1</sup>؛ وخفض انبعاثات غاز الميثان إلى نسبة تقارب الصفر والتخلص من الحرق التقليدي للغاز في الشعلات نهائيًا بحلول عام 2030

صافي انبعاثات صفري



تطوير منظومة محلية قوية لدعم القدرات التنافسية والمرونة من خلال برنامجي "اكتفاء<sup>2</sup>" و"نماءات"

التوطين



مرونة سلسلة الإمداد

مركز مالي قوي لتمكين الاستثمار عبر مختلف الدورات الاقتصادية

هيكل رأس المال



تقلبات السوق

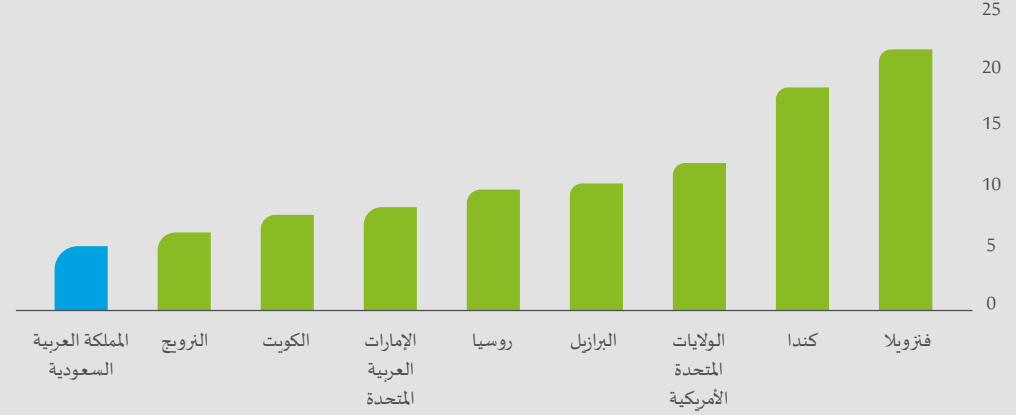
1. صافي انبعاثات صفري للغازات المسببة لظاهرة الاحتباس الحراري التي تقع ضمن النطاقين (1 و2) في كافة المرافق والمنشآت التي تشغلها الشركة وتملكها بالكامل بحلول عام 2050.

2. مبادرة تعزيز القيمة المضافة الإجمالية لقطاع التوريد في المملكة

# صافي انبعاثات صفري بحلول عام 2050<sup>1</sup>

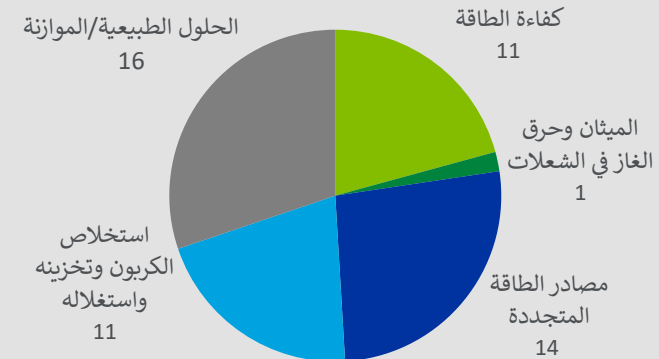
كثافة الانبعاثات الكربونية في قطاع التنقيب والإنتاج في المملكة العربية السعودية مقارنةً بالشركات المنتجة الأخرى<sup>2</sup>  
غرام مكافئ ثاني أكسيد الكربون لكل ميغا جول

- الاستدامة أحد مقومات استراتيجية أرامكو السعودية
- خفض كثافة الانبعاثات الكربونية الناتجة عن قطاع التنقيب والإنتاج بنسبة 15% بحلول عام 2035
- خفض 52 مليون طن من مكافئ ثاني أكسيد الكربون في النطاقين الأول والثاني من انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري بحلول عام 2035
- تشمل هذه المقومات: مصادر الطاقة المتجددة، ومعايير كفاءة الطاقة، واستخلاص الكربون واستخدامه وتخزينه، والحد من حرق الميثان والغاز في الشعلات، والحلول الطبيعية/الموازنة
- نُشر تقرير الاستدامة في شهر يونيو



خفض انبعاثات الغازات المسببة لظاهرة الاحتباس الحراري في النطاقين الأول والثاني بمعدل 52 مليون طن من مكافئ غاز ثاني أكسيد الكربون بحلول عام 2035<sup>2</sup>

مليون طن من مكافئ ثاني أكسيد الكربون



1. صافي انبعاثات صفري للغازات المسببة لظاهرة الاحتباس الحراري التي تقع ضمن النطاقين (1 و 2) في كافة المرافق والمنشآت التي تشغيلها الشركة وتملكها بالكامل بحلول عام 2050.  
2. تقرير أرامكو السعودية للاستدامة 2021



# زياد المرشد

كبير الإداريين الماليين والنائب الأعلى للرئيس للاستراتيجية والتطوير



# النصف الأول من عام 2022: المضي قدمًا في تنفيذ استراتيجية النمو



## التكرير والمعالجة والتسويق

- دشنت بريفيكيم مرحلة الأعمال التشغيلية.
- إنشاء مجمع جديد لتحويل السوائل إلى كيميائيات في الصين.
- تعزيز تواجد قطاع التكرير والمعالجة والتسويق.
- احراز تقدمًا كبيرًا في الموعد الزمني المقرر في تحقيق التكامل بين سابك وباقي المجموعة: لا يزال المستهدف تحقيق 3 مليارات دولار - 4 مليارات دولار سنويًا بحلول عام 2025.



## الغاز

- الغاز التقليدي: تدشين الأعمال التشغيلية لمشروع ضغط الغاز في حرض والحوية بحلول نهاية عام 2022، وتدشين المرحلة التشغيلية لمعمل الغاز في الحوية بحلول عام 2023.
- الغاز غير التقليدي: لا يزال العمل جاريًا في معمل الغاز في الجافورة وفق الخطة المقررة.
- تخزين الغاز: أوشكت مرحلة حقن الغاز في مشروع تخزين الغاز في مكنم الحوية عنيزة على الانتهاء.



## النفط الخام

- المضي قدمًا صوب تحقيق الهدف المتمثل في زيادة الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة إلى 13 مليون برميل في اليوم بعد تدشين باكورة مشاريع زيادة الإنتاج خلال ثلاث سنوات.
- إطلاق الحاسوب العملاق "غوار-1"، ثاني أكبر حاسوب عملاق في منطقة الشرق الأوسط وشمال إفريقيا بعد الحاسوب العملاق "الدمام-7".



## هيكل رأس المال

- تقليص المديونيات بواقع 20 مليار دولار وتوفير 2.2 مليار دولار بعد سداد دفعة جزئية مسبقة في إطار صفقة الاستحواذ على سابك.
- تجديد الحصول على تسهيلات ائتمانية متجددة بقيمة 10 مليارات دولار لمدة خمس سنوات.
- إتمام صفقة خطوط أنابيب الغاز وتوسيع قاعدة المستثمرين.



## التوطين

- توقيع 50 اتفاقية في إطار مبادرة اكتفاء<sup>1</sup>.
- التوسع الكبير في برنامج الاستثمارات الصناعية "نماءات" من خلال توقيع 55 اتفاقية ومذكرة تفاهم.



## الوقود والحلول منخفضة الكربون

- استهداف إنتاج 11 مليون طن سنويًا من الأمونيا الزرقاء بحلول عام 2030.
- أولى الشركاء في سوق الكربون الطوعية في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا.

# النصف الأول من عام 2022: أبرز النتائج التشغيلية والمالية

## النتائج المالية

النفقات الرأسمالية  
مليار دولار

16.9

النصف الأول من عام 2021: 15.7

صافي الدخل  
مليار دولار

87.9

النصف الأول من عام 2021: 47.2

التدفقات النقدية الحرة<sup>1</sup>  
مليار دولار

65.2

النصف الأول من عام 2021: 40.9

توزيعات الأرباح المدفوعة  
مليار دولار

37.5

النصف الأول من عام 2021: 37.5

نسبة المديونية في قائمة المركز  
المالي<sup>1</sup>

7.9%

النصف الأول من عام 2021: 19.4%

## النتائج التشغيلية

إنتاج المواد الهيدروكربونية  
مليون برميل مكافئ نفطي في اليوم

13.3

النصف الأول من عام 2021: 11.6

موثوقية  
الإمدادات  
99.9%

النصف الأول من عام 2021: 100%

# النتائج المالية

## المقومات الأساسية

- ارتفاع أسعار النفط الخام
- زيادة حجم المبيعات
- ارتفاع هوامش الربح من قطاع التكرير والمعالجة والتسويق
- مكاسب تقييم المخزون

### على أساس فصلي

### مقارنة بنفس الفترة من العام السابق

الربع الأول 2022		الربع الثاني 2022		النتصف الأول 2021	النتصف الأول 2022	مليار دولار، ما لم يُذكر خلاف ذلك
113.2	97.7	105.6	64.1	أرباح قطاع التنقيب والإنتاج قبل الفوائد وضريبة الدخل والزكاة	113.2	97.7
13.6	13.0	13.3	11.6	إنتاج المواد الهيدروكربونية (مليون برميل مكافئ نفطي في اليوم)	13.6	13.0
78.5	70.3	148.9	85.4	أرباح قطاع التكرير والمعالجة والتسويق قبل الفوائد وضريبة الدخل والزكاة	78.5	70.3
12.7	10.2	22.9	9.0	صافي دخل المجموعة	12.7	10.2
48.4	39.5	87.9	47.2	الإنفاق الرأسمالي	48.4	39.5
9.4	7.6	16.9	15.7	التدفقات النقدية الحرة <sup>1</sup>	9.4	7.6
34.6	30.6	65.2	40.9	صافي الدين <sup>1</sup>	34.6	30.6
35.2	33.0	35.2	76.3	المديونية في قائمة المركز المالي <sup>1</sup>	35.2	33.0
%7.9	%8.0	%7.9	%19.4		%7.9	%8.0

## النصف الأول من عام 2022: تحقيق القيمة للمساهمين

- أداء مالي قوي
- المضي قدمًا في تنفيذ الأهداف الاستراتيجية
- الاستثمارات رأسمالية على وفق الخطة المقررة
- أولويات واضحة لتخصيص التدفقات النقدية
- الحفاظ على مرونة مالية كبيرة



# أسئلة وأجوبة



# توفير طاقة مستدامة وموثوقة بأسعار ملائمة

- أداء قياسي خلال النصف الأول من العام
- الاستثمار من أجل النمو: اقتناص الفرص المتميزة
- مورّد النفط الخام بتكاليف منخفضة<sup>1</sup>، وانخفاض كثافة الانبعاثات الكربونية من أعمال التنقيب والإنتاج<sup>2</sup>
- وضع أهداف مرحلية للمساعدة على تحقيق طموح الوصول إلى صافي انبعاثات صفري بحلول عام 2050<sup>3</sup>
- تحقيق قيمة للمساهمين بقدر كبير من المرونة

بفضل الاستفادة من الكفاءات البشرية وتسخير التقنيات الحديثة

1. تشير "التكلفة المنخفضة" إلى تكاليف الإنتاج اللاحقة لأعمال الحفر والإنفاق الرأسمالي لقطاع التنقيب والإنتاج على كل برمبل مكافئ نفطي (باستثناء نفقات الاستكشاف)

2. تشير "كثافة الانبعاثات الكربونية" إلى الانبعاثات الواقعة ضمن المناطق 1 و2.

3. صافي انبعاثات صفري للغازات المسببة لظاهرة الاحتباس الحراري الواقعة ضمن المناطق (1 و2) في كافة المرافق والمنشآت التي تشغيلها الشركة وتملكها بالكامل بحلول عام 2050.