

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

الفاضة 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