

حقل الغاز في الجافورة:

إنجاز بارز في مسيرة التقدم

يُعدُّ حقل الغاز في الجافورة، الواقع في الجزء الساحلي من المنطقة الشرقية في المملكة، واحداً من أهم مشاريع أرامكو السعودية وأكبر حقل للغاز الصخري في الشرق الأوسط.

ويمثل هذا الحقل عنصراً رئيساً في خطة أرامكو السعودية بعيدة المدى لزيادة طاقة إنتاج غاز البيع بنسبة 80% بحلول عام 2030، مقارنة بمستويات عام 2021، وذلك في إطار مبادرة طموحة تدعم الأهداف العامة للمملكة في تنويع مصادر الطاقة، حيث يتيح هذا الحقل للصناعات والقطاعات المحلية إمكانية أكبر للحصول على أنواع الوقود الأنظف عند الاحتراق ويدعم النمو الصناعي والاقتصادي في المنطقة.

تواريخ مهمة:

فبراير 2020:

أرامكو السعودية تحصل على الموافقة النظامية لتطوير حقل الغاز في الجافورة.

نوفمبر 2021:

برنامج الموارد غير التقليدية في الجافورة يدخل المرحلة التجارية مع إرساء أولى مقاولات الهندسة والبناء والإنشاء الخاصة بالأعمال في باطن الأرض، لتتطلق بذلك المرحلة الأولى من مراحل التطوير.

يونيو 2024:

أرامكو السعودية ترسي مقاولات تبلغ قيمتها ما يقارب 12.4 مليار دولار لإطلاق المرحلة الثانية من مراحل تطوير حقل الجافورة.

أكتوبر 2025:

أرامكو السعودية تحقق الإقفال المالي لصفقة تأجير وإعادة استئجار بقيمة 11 مليار دولار لأعمال المعالجة والنقل في حقل الجافورة، تشمل مرافق المعالجة في الحقل، مع تحالف دولي بقيادة شركة جلوبال إنفرستراكشر بارتنرز (جي آي بي)، التابعة لشركة بلاك روك.

ديسمبر 2025:

بدء الإنتاج من المرحلة الأولى من معمل الغاز في الجافورة، بمعدل إنتاج مبدئي يبلغ نحو 200 مليون قدم مكعبة قياسية في اليوم، مما يرفع إجمالي الطاقة الإنتاجية إلى 1.1 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم من الغاز الطبيعي الرطب.

2027:

التشغيل التجريبي للمرحلة الثانية من مشروع معمل الغاز في الجافورة، بهدف رفع إجمالي الطاقة الإنتاجية إلى ما يقدر بنحو 3.2 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم من الغاز الطبيعي الرطب.

2030:

يُتوقع إنتاج ملياري قدم مكعبة قياسية من غاز البيع في اليوم بحلول عام 2030.

حقل الغاز في الجافورة:

منارة للتقدم

أرقام مهمة:

17000 كم مربع: مساحة حوض الجافورة.

229 تريليون قدم مكعبة قياسية: كمية الغاز الطبيعي الرطب المقدر وجودها في حقل الجافورة.

75 مليار برميل: كمية المكثفات المقدرة.

2 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم: معدل الإنتاج المتوقع من غاز البيع بحلول عام 2030.

640 مليون قدم مكعبة قياسية في اليوم: معدل الإنتاج المتوقع من الإيثان بحلول عام 2030.

630 ألف برميل في اليوم: كميات الإنتاج المقدرة من السوائل عالية القيمة بحلول عام 2030.

121 ألف وظيفة: عدد فرص العمل المباشرة وغير المباشرة التي تتيحها مشاريع تطوير حقل الجافورة.

100 مليار دولار: إجمالي الاستثمارات الإجمالية المتوقعة على مدى فترة حياة حقل الغاز في الجافورة.

”هذه المبادرة الجريئة ستعزز مكانة المملكة بوصفها واحدة من أكبر منتجي الغاز الطبيعي في العالم، مما يمهّد الطريق لعصر جديد من الطاقة للمملكة.“

أمين الناصر، رئيس أرامكو السعودية وكبير إداريها التنفيذيين.

روابط مهمة:

الجافورة في قطاع النقل والتوزيع | أرامكو السعودية :: الجافورة غير التقليدي | أرامكو السعودية :: الموارد غير التقليدية | أرامكو السعودية

إنتاج الغاز | أرامكو السعودية

aramco