نظرة عامة على قطاع التنقيب والإنتاج

ناصر بن خالد النعيمي
النائب التنفيذي للرئيس
للتنقيب والإنتاج

"أدى الالتزام الراسخ والأداء المتميز لقطاع التنقيب والإنتاج إلى عامٍ حققت فيه الشركة إنجازات قياسية. وبفضل وضع السلامة في قمة الأولويات، والمحافظة على الموثوقية، والالتزام بالتوسع، برهن قطاع التنقيب والإنتاج على الدور الذي تضطلع به أرامكو السعودية لضمان استقرار الأسواق، وتعزيز دورها الجوهري وبعيد المدى في مسيرة التحول المنظم لتحقيق الطموح في الوصول إلى الحياد الصفري للانبعاثات في المستقبل."

تشمل أعمال قطاع التنقيب والإنتاج في الشركة التنقيب عن النفط الخام، والمكثفات، والغاز الطبيعي، وسوائل الغاز الطبيعي، وتطويرها وإنتاجها. وتتولى أرامكو السعودية إدارة قاعدة الاحتياطيات والموارد الفريدة للمملكة لتحسين الإنتاج وتحقيق أقصى قيمة على المدى البعيد، عملًا بنظام المواد الهيدروكربونية. وبموجب هذا النظام، تهدف أعمال الشركة في مجال المواد الهيدروكربونية إلى تعزيز الإنتاجية طويلة الأجل لاحتياطيات المملكة ودعم الإشراف الحصيف على مواردها الهيدروكربونية.

ولأرامكو السعودية، وفق ما تنص عليه اتفاقية الامتياز، الحقوق الحصرية لاستكشاف المواد الهيدروكربونية في المملكة وتطويرها وإنتاجها، فيما عدا الموارد الموجودة في المناطق المستثناة، بمدة أولية تبلغ أربعين (40) عامًا، تجددها حكومة المملكة لمدة عشرين (20) عامًا إضافية، شريطة استيفاء أرامكو السعودية لشروط محددة تناسب ممارسات التشغيل الحالية. وإضافةً إلى ذلك، يمكن تمديد اتفاقية الامتياز لمدة أربعين (40) عامًا إضافية بعد انتهاء مدة الستين (60) عامًا، رهنًا باتفاق أرامكو السعودية والحكومة على شروط ذلك التمديد وأحكامه. وجدير بالذكر أن تحديد مدة اتفاقية الامتياز يؤثر على حساب احتياطيات أرامكو السعودية مقارنة باحتياطيات المملكة في الحقول التي تديرها أرامكو السعودية، علاوة على أن أرامكو السعودية ملزمة بموجب اتفاقية الامتياز بتلبية الطلب المحلي على مجموعة محددة من المواد الهيدروكربونية والمنتجات البترولية وغاز البترول المسال من خلال الإنتاج المحلي أو الاستيراد.

وكما في 31 ديسمبر 2022، بلغت احتياطيات أرامكو السعودية بموجب اتفاقية الامتياز 258.8 مليار برميل مكافئ نفطي (2021: 253.6 مليار برميل مكافئ نفطي)، تشمل 200.8 مليار برميل من النفط الخام والمكثفات (2021: 196.9 مليار برميل)، و25.2 مليار برميل من سوائل الغاز الطبيعي (2021: 25.2 مليار برميل)، و201.9 تريليون قدم مكعبة قياسية من الغاز الطبيعي (2021: 194.5 تريليون قدم مكعبة قياسية).

وتحدد الحكومة سقف إنتاج المملكة من النفط الخام في إطار ممارستها لحقوقها السيادية، وتُلزم أرامكو السعودية بالمحافظة على مستوى الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة بما يتجاوز إنتاجها آنذاك، وذلك امتثالًا لنظام المواد الهيدروكربونية. وقد بلغت الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة 12.0 مليون برميل في اليوم من النفط الخام للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2022. وامتثالًا لتوجيهات حكومة المملكة بزيادة الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة إلى 13.0 مليون برميل في اليوم، تمضي أرامكو السعودية قدمًا في تنفيذ خططها الرامية للوصول تدريجيًا إلى الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة التي وجهت بها الحكومة بحلول عام 2027. وهنا تجدر الإشارة إلى أن الطاقة الفائضة، التي تتوفر بالمحافظة على الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة، تتيح لأرامكو السعودية المرونة التشغيلية في زيادة إنتاجها، كما أنها تمثل خيارًا بديلًا لتوفير الإمدادات في حالة التعطل المفاجئ للإنتاج في أي حقل، بالإضافة إلى المحافظة على مستويات الإنتاج.

مواطن القوة التنافسية في قطاع التنقيب والإنتاج

مستوى منقطع النظير

مستوى منقطع النظير من إنتاج النفط الخام والمكثفات، والاحتياطيات التقليدية الثابت وجودها.

احتياطيات طويلة الأجل

احتياطيات طويلة الأجل، يعززها سجل حافل من تعويض الاحتياطيات بتكلفة منخفضة.

وفي عام 2022، حافظت أرامكو السعودية على مكانتها كواحدة من أكبر شركات إنتاج النفط الخام والمكثفات على مستوى العالم بمتوسط إنتاج إجمالي من المواد الهيدروكربونية بلغ 13.6 مليون برميل مكافئ نفطي في اليوم (2021: 12.3 مليون برميل مكافئ نفطي في اليوم). وبالنسبة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2022، شكّلت السوائل، التي تحظى عمومًا بهامش ربح أعلى، نحو 85% (2021: 84%) من إجمالي إنتاج المواد الهيدروكربونية.

وفي عام 2022، حافظت أرامكو السعودية على مكانتها كواحدة من المنتجين الأقل تكلفة من حيث الإنتاج على مستوى العالم، حيث بلغ متوسط تكلفة الإنتاج اللاحقة لأعمال الحفر 11.44 ريال سعودي (3.05 دولار أمريكي) لكل برميل مكافئ نفطي تم إنتاجه (2021: 11.40 ريال سعودي (3.04 دولار أمريكي))، في حين بلغ متوسط النفقات الرأسمالية لقطاع التنقيب والإنتاج 20.3 ريال سعودي (5.4 دولار أمريكي) (2021: 18.4 ريال سعودي (4.9 دولار أمريكي)) لكل برميل مكافئ نفطي تم إنتاجه. وتأتي هذه الميزة التنافسية نتيجة للانضباط المالي الصارم للشركة، ونموذجها التشغيلي الذي يتميز بمعدل نضوب منخفض، وطبيعة التكوينات الجيولوجية الفريدة في المملكة، والبيئات الملائمة التي تقع فيها مكامن الشركة على اليابسة وفي المياه الضحلة، وآفاق التناغم الناجمة من استفادة أرامكو السعودية الفاعلة من البنية التحتية وشبكة خدماتها اللوجستية الهائلة وتطبيق التقنيات على نطاق واسع. وتستطيع الشركة تحقيق معدلات استخلاص مرتفعة مع المحافظة على مستويات منخفضة نسبيًا من المياه المنتجة مع النفط لفترات طويلة نظرًا لجودة معظم مكامن الشركة ونموذجها التشغيلي.

أهم الإنجازات في عام 2022

تقدمت بتنفيذ توجيهات الحكومة لزيادة الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة من 12.0 مليون برميل في اليوم إلى 13.0 مليون برميل في اليوم بحلول عام 2027.

تقدمت في أعمال التطوير في حقل الجافورة الضخم للغاز غير التقليدي.

حافظت على إجمالي احتياطيات المواد الهيدروكربونية بموجب اتفاقية الامتياز عند 258.8 مليار برميل مكافئ نفطي.

حافظت على انخفاض مستوى كثافة الانبعاثات الكربونية الناتجة عن قطاع التنقيب والإنتاج عند 10.3 كيلوغرام من مكافئ ثاني أكسيد الكربون لكل برميل مكافئ نفطي.

حافظت على مكانتها بمتوسط تكلفة منخفضة للأعمال اللاحقة للحفر عند 11.44 ريال سعودي (3.05 دولار أمريكي) ومتوسط نفقات رأسمالية عند 20.3 ريال سعودي (5.4 دولار أمريكي) لكل برميل مكافئ نفطي تم إنتاجه.

توقعات عام 2023

سوف تواصل أرامكو السعودية استثماراتها في المشاريع التي تستهدف من خلالها تحقيق النمو المستقبلي، بما في ذلك زيادة الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة إلى 13.0 مليون برميل في اليوم، وأيضًا زيادة الطاقة الإنتاجية للغاز لتلبية النمو المستقبلي في الطلب.

إدارة فاعلة

قدرة فريدة على تحقيق القيمة من خلال الإدارة الفاعلة والحصرية لأكبر قاعدة احتياطيات هيدروكربونية تقليدية على مستوى العالم.

أنواع من النفط الخام

القدرة على إنتاج أنواع مختلفة من النفط الخام مع إمكانية الوصول إلى منافذ تسليم النفط الخام حول العالم.

كثافة متدنية للانبعاثات الكربونية المصاحبة لأعمال التنقيب والإنتاج

استخراج نفط خام يتميز بأحد أدنى متوسطات كثافة الانبعاثات الكربونية المصاحبة لأعمال التنقيب والإنتاج على صعيد القطاع.

مشاريع رأسمالية كبرى في قطاع التنقيب والإنتاج

القدرة على تنفيذ مجموعة من أكبر المشاريع الرأسمالية في قطاع التنقيب والإنتاج على مستوى العالم.

مرونة تشغيلية فريدة

مرونة تشغيلية فريدة وفرص تتيح لها زيادة إنتاج النفط الخام على وجه السرعة.

احتياطيات من الغاز عالي الجودة

احتياطيات ضخمة من الغاز عالي الجودة، وحق حصري في توفير إمدادات الغاز للسوق المحلية الكبيرة والمتنامية.

انخفاض تكلفة الإنتاج

انخفاض تكلفة الإنتاج اللاحقة لأعمال الحفر والنفقات الرأسمالية لكل برميل مكافئ نفطي تم إنتاجه.

إنتاج المواد الهيدروكربونية لقطاع التنقيب والإنتاج

	السنة المنتهية في 31 ديسمبر		
	2022	2021	نسبة التغير
إجمالي المواد السائلة[1] (ألف برميل في اليوم)	**11,540**	10,359	**%11.4**
إجمالي المواد الغازية[2] (مليون قدم مكعبة قياسية في اليوم)	**10,617**	10,136	**%4.7**
إجمالي إنتاج المواد الهيدروكربونية[3] (ألف برميل مكافئ نفطي في اليوم)	**13,617**	12,343	**%10.3**

1. إجمالي المواد السائلة يشمل النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي والمكثفات.
2. إجمالي المواد الغازية يشمل الغاز الطبيعي والإيثان.
3. يُحتسب إجمالي إنتاج المواد الهيدروكربونية (ألف برميل مكافئ نفطي في اليوم) من خلال ملايين الأقدام المكعبة القياسية في اليوم (للغاز الطبيعي والإيثان) بقسمة حجم الإنتاج على 5.400 (في حالة الغاز الطبيعي)، و3.330 (في حالة الإيثان).

النتائج المالية لقطاع التنقيب والإنتاج

	ريال سعودي		دولار أمريكي*		
	السنة المنتهية في 31 ديسمبر		السنة المنتهية في 31 ديسمبر		
جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكَر خلاف ذلك	2022	2021	2022	2021	نسبة التغير
الإيرادات والدخل الآخر المتعلق بالمبيعات (شاملة الإيرادات بين القطاعات)	**1,573,405**	1,015,437	**419,575**	270,783	**%54.9**
الأرباح قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة	**1,092,425**	750,118	**291,313**	200,031	**%45.6**
النفقات الرأسمالية – أساس نقدي	**109,789**	88,758	**29,277**	23,669	**%23.7**

* يتم تحويل المعلومات الإضافية بسعر صرف ثابت 1.00 دولار أمريكي = 3.75 ريال سعودي للملاءمة فقط.

بلغت **الأرباح قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة** 1,092,425 ريال سعودي (291,313 دولار أمريكي) للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2022، مقارنة مع 750,118 ريال سعودي (200,031 دولار أمريكي) في عام 2021، بارتفاع قدره 342,307 ريال سعودي (91,282 دولار أمريكي)، أو ما نسبته 45.6%. وكان السبب الرئيس وراء هذه الزيادة الكبيرة في الأرباح قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة هو ارتفاع الطلب العالمي على الطاقة مما أدى إلى تحركات إيجابية في متوسط أسعار النفط الخام المحققة، معززة بارتفاع مبيعات النفط الخام. وقابل هذه الزيادة جزئيًا ارتفاع في الربع على الإنتاج.

وارتفعت **النفقات الرأسمالية** في عام 2022 بنسبة 23.7% مقارنة بالسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021، من 88,758 ريال سعودي (23,669 دولار أمريكي) إلى 109,789 ريال سعودي (29,277 دولار أمريكي). ويعزى ذلك في المقام الأول إلى توسع أنشطة الحفر والتطوير المتعلقة بزيادة الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة للنفط الخام، ومشاريع الغاز.

النفط الخام

نظرة عامة

تدير أرامكو السعودية بشكل فاعل قاعدة احتياطياتها الوفيرة من المواد الهيدروكربونية من أجل زيادة القيمة على المدى البعيد إلى أقصى درجة ممكنة وتحسين معدلات الاستخلاص النهائي من حقولها. ونظرًا لحجم وعدد حقول الشركة وقدرتها الفائضة، فإن الشركة قادرة على المحافظة على المستوى المطلوب من الإنتاج الإجمالي، عبر الاستفادة من المكامن الجديدة عند الحاجة لتحسين القيمة على المدى الطويل، وذلك من خلال تحسين محفظة أعمالها. ويؤدي تنويع مصادر إمداد النفط الخام من المكامن الجديدة إلى خفض معدلات نضوب الحقول الحالية، وإرجاء تكاليف الآبار والمرافق الإضافية من أجل معالجة ارتفاع معدلات إزاحة السوائل الكلية في هذه الحقول.

وتقع الحقول الرئيسة لأرامكو السعودية على مقربة من بعضها البعض في المنطقتين الوسطى والشرقية من المملكة. وتضم محفظة أعمال أرامكو السعودية ما تعتقد أنه أكبر حقل بري مُكتشَف للنفط الخام التقليدي (الغوار) وأكبر حقل بحري مُكتشَف للنفط الخام التقليدي (السفانية) على مستوى العالم. وتنقل أرامكو السعودية إنتاجها من النفط الخام والمكثفات والغاز الطبيعي وسوائل الغاز الطبيعي من حقولها عبر شبكة خطوط أنابيب ضخمة إلى عدة مرافق، لمعالجته وتحويله إلى منتجات مكررة ومواد بتروكيميائية، أو إلى عملائها داخل المملكة، أو إلى فرض التصدير. ويكتسب خط أنابيب أرامكو السعودية شرق-غرب أهمية خاصة في ربط مرافق إنتاج النفط الخام في المنطقة الشرقية بمدينة ينبع على الساحل الغربي للمملكة، مما يوفر المرونة للتصدير من الساحلين الشرقي والغربي للمملكة.

تملك أرامكو السعودية وتشغّل مرفق بقيق، وهو أكبر مرفق لمعالجة النفط الخام في الشركة وأكبر معمل لتركيز النفط الخام في العالم. كما تشغّل أرامكو السعودية أربع فُرَض لتصدير النفط الخام، تسهم في تعزيز مرونتها التشغيلية وموثوقية الإمدادات. ولدى أرامكو السعودية مواقع تسليم دولية إستراتيجية في روتردام (هولندا)، وسيدي كرير (مصر)، وأوكيناوا (اليابان).

وتنتج أرامكو السعودية بشكل ثابت خمسة أنواع من النفط الخام العربي هي: النفط العربي الممتاز، والعربي الخفيف جدًا، والعربي الخفيف، والعربي المتوسط، والعربي الثقيل. وتتوافق هذه الأنواع الخمسة وأنواع المزيج التي يمكن إنتاجها منها مع معظم المصافي في العالم. وشكّل النفط العربي الممتاز، والعربي الخفيف جدًا، والعربي الخفيف 68% من إجمالي إنتاج الشركة للنفط الخام في عام 2022 (2021: 66%)، والتي تصنف على أنها أنواع ممتازة. وفي عام 2022، كان قطاع التكرير والكيميائيات والتسويق في أرامكو السعودية العميل الأكبر للنفط الخام الناتج من قطاع التنقيب والإنتاج في أرامكو السعودية، حيث استخدم نحو 44% من إنتاجه من النفط الخام (2021: 43%). بينما بيع المتبقي من الإنتاج إلى عملاء عالميين وشركاء محليين.

الأداء والإنجازات

▲ منصة بحرية لأرامكو السعودية، الخليج العربي

يواصل قطاع التنقيب والإنتاج استثماراته في التقنيات الحديثة وبرامج التحول الرقمي. وقد نجحت أرامكو السعودية في تشغيل حاسوب الغوار العملاق-1 الذي سيستخدم لمحاكاة المكامن. ويعتبر هذا الحاسوب هو ثاني أسرع حاسوب عملاق في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا، بعد حاسوب أرامكو السعودية الدمام-7. ومن المتوقع أن يساعد على زيادة عدد عمليات المحاكاة المكتملة، مما يتيح للشركة استغلال مزيد من الفرص الموجودة في مواردها الحالية.

حصل مشروع تطوير حقل منيفة على جائزة مشروع العام في قطاع التنقيب والإنتاج في حفل جوائز الشرق الأوسط للطاقة لعام 2022. وتواصل أرامكو السعودية تحقيق الريادة على صعيد التميز التشغيلي وحماية البيئة من خلال دقة التطوير والإدارة والإنتاج لحقل منيفة، والتي تتضمن حلولًا مبتكرة لحماية البيئة البحرية سريعة التأثر.

الأعمال الهندسية والإنشائية لبرامج زيادة إنتاج النفط الخام في حقل المرجان وحقل البري تواصل تقدمها. وتشير التوقعات إلى أن مشروع حقل المرجان سيضيف 300 ألف برميل في اليوم، وأن مشروع حقل البري سيضيف 250 ألف برميل في اليوم إلى الطاقة الإنتاجية بحلول عام 2025.

لا تزال الأعمال الإنشائية في مشروع تطوير حقل الدمام جارية، ويتوقع أن يضيف إنتاجه 25 ألف برميل في اليوم من النفط الخام بحلول عام 2024، و50 ألف برميل في اليوم بحلول عام 2027.

يمضي مشروع زيادة إنتاج النفط الخام في الظلوف في مرحلة الأعمال الهندسية، ومن المتوقع أن يسهم حال إنجازه في توفير مرفق مركزي لمعالجة كمية إجمالية تبلغ 600 ألف برميل في اليوم من النفط الخام من حقل الظلوف بحلول عام 2026. وسيكون المرفق مجهزًا لمعالجة الغاز المصاحب والمكثفات والمياه المنتجة.

الغاز وسوائل الغاز الطبيعي

نظرة عامة

تتنوع حقول أرامكو السعودية من الغاز غير المصاحب تنوعًا كبيرًا من حيث خصائص مكامنها، وأعماقها، ومستويات الضغط فيها، وتكويناتها. وبصفة عامة، تحتوي منطقة الأعمال الجنوبية المحيطة بحقل الغوار على غاز رطب في تكوينات متوسطة العمق والنفاذية، وتحتوي الحقول البحرية الشمالية (كران والعربية والحصباة) على غاز جاف في مكامن أكثر عمقًا ونفاذية. ويوفر إنتاج أرامكو السعودية من النفط الخام مصدرًا أساسًا للغاز المصاحب الغني بالسوائل.

وتقع أهم مرافق معالجة وتجزئة الغاز الطبيعي لأرامكو السعودية في الغوار والمنطقتين الشمالية والغربية من المملكة، وتوجد هذه المرافق في مواقع إستراتيجية بالقرب من حقول الشركة لتقليل تكاليف نقل الغاز وضغطه في خطوط الأنابيب، فضلًا عن تقليل الوقت المستغرق في إيصال منتجات الغاز إلى السوق. وفي 31 ديسمبر 2022، بلغ إجمالي طاقة معالجة الغاز الخام التقليدي وغير التقليدي 18.3 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم (2021: 18.3 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم). وتغذي هذه الطاقة الإنتاجية شبكة الغاز الرئيسة، وهي شبكة ضخمة من الأنابيب تربط أهم مواقع إنتاج ومعالجة الغاز الرئيسة التابعة لأرامكو السعودية في جميع أنحاء المملكة.

وأرامكو السعودية هي المُورِّد الحصري للغاز الطبيعي في المملكة بموجب اتفاقية الامتياز، حيث تبيع الغاز الطبيعي إلى محطات توليد الكهرباء بموجب عقود طويلة الأجل وإلى العملاء في القطاع الصناعي في المملكة. ويخضع توريد الغاز الطبيعي إلى العملاء المحليين لنظام إمدادات الغاز وتسعيره (الذي يحل محله نظام إمدادات الطاقة الذي أصبح حيز التنفيذ في 7 مارس 2023)، وتُحدَّد الأسعار التي يدفعها العملاء المحليون بقرارات يصدرها مجلس الوزراء من حين لآخر. وكذلك، تصدِّر أرامكو السعودية جزءًا من إنتاجها من سوائل الغاز الطبيعي.

وفي عام 2022، بلغ متوسط إنتاج أرامكو السعودية 10.6 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم من المواد الغازية (2021: 10.1 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم)، تشمل الغاز الطبيعي والإيثان. كما حققت الشركة رقمًا قياسيًا تاريخيًا لإنتاج الغاز الطبيعي خلال يوم واحد بواقع 11.3 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم.

وتواصل أرامكو السعودية استكمال عدد من المشاريع الرئيسة للغاز داخل المملكة لتلبية الطلب المحلي المتنامي.

الأداء والإنجازات

▲ معمل ضغط الغاز في الحوية

بدأ مشروعا ضغط الغاز في حقلي حرض والحوية مرحلة التشغيل الأولي على أن يصلا إلى كامل طاقتيهما الإنتاجية في عام 2023.

بدأ مشروع توسعة معمل الغاز في الحوية، وهو جزء من برنامج زيادة الغاز في حرض، مرحلة التشغيل التجريبي، ومن المتوقع أن يبدأ التشغيل الفعلي في عام 2023.

بلغت الأعمال الإنشائية مراحل متقدمة في مشروع تخزين الغاز بمكمن الحوية عنيزة، وبدأت بمرحلة حقن الغاز. ويُعد هذا أول مشروع في المملكة لتخزين الغاز الطبيعي في باطن الأرض، حيث ستُحقن كميات الغاز الطبيعي الفائضة في المكمن في غير أوقات الذروة. ويهدف المشروع لتوفير ما يصل إلى 2.0 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم من الغاز الطبيعي لإعادة ضخه في شبكة الغاز الرئيسة في المملكة بحلول عام 2024.

تستمر أعمال الإنشاء في معمل الغاز في رأس تناقيب، وهو جزء من برنامج تطوير حقل المرجان. وسيزيد المشروع عند إتمامه طاقة المعالجة بمقدار 2.6 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم من حقول المرجان والسفانية والظلوف. ويُتوقع أن يبدأ تشغيل المشروع في عام 2025.

أحرزت أرامكو السعودية تقدمًا في أنشطة الإنشاء والتصميم الأولية لمعمل الغاز في الجافورة، وهو جزء من مشروع الشركة لتطوير حقل الجافورة للغاز غير التقليدي، حيث من المتوقع أن يزيد إنتاج الغاز، وهو عنصر أساس في برنامج أرامكو السعودية للغاز غير التقليدي. وسيتم تطوير هذه الأعمال على مرحلتين، ومن المتوقع أن تبلغ طاقة معالجة الغاز الخام للمعمل 3.1 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم عند اكتمال المشروع في عام 2027. ومن المتوقع أيضًا أن يبدأ حقل الجافورة الإنتاج في عام 2025، وسيعمل على زيادة شحنات الغاز الطبيعي تدريجيًا إلى معدل مستدام يبلغ 2.0 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم بحلول عام 2030، والتي من المتوقع أن توفر اللقيم اللازم لإنتاج الهيدروجين والأمونيا، وسيساعد في تلبية الطلب المتزايد المتوقع على الطاقة محليًا.

الاستكشاف

نظرة عامة

من خلال برنامج الاستكشاف، واصلت الشركة جهودها لتحقيق الأهداف الإستراتيجية والأهداف الأخرى المرتبطة بتنمية احتياطيات النفط الخام التي حباها الله للمملكة وزيادة احتياطيات المملكة من الغاز غير المصاحب الموجودة في باطن الأرض. كما اعتادت الشركة فيما مضى تعزيز احتياطياتها بالاعتماد على الموارد الداخلية من خلال مراجعة تقديرات احتياطيات الحقول القائمة وأعمال التخطيط والتنقيب لتحديد حقول جديدة واكتشافها. ونتيجة لذلك، زادت احتياطيات المملكة الثابت وجودها المقدرة لأكبر الحقول التي تديرها الشركة منذ بدء الإنتاج الأولي. ويتوافق برنامج أرامكو السعودية للاستكشاف مع مقومات إيجاد القيمة الإستراتيجية الرامية إلى تحقيق أعلى مستوى ممكن من الربحية وخفض تكاليف البحث والتطوير في المستقبل من خلال استكشاف النفط الخام الممتاز عالي القيمة وتسريع وتيرة برامج استكشاف وتحديد الغاز بالاستعانة بالبنية التحتية.

النفط الخام

تتركز معظم أعمال أرامكو السعودية في الوقت الحالي للتنقيب عن النفط الخام في المنطقة الشرقية، بينما تقل مستويات التنقيب والأشغال في الأحواض المعروفة الغنية بالمواد الهيدروكربونية في مناطق الربع الخالي، والشمال الغربي وهضبة الصُمَّان. وتولي أرامكو السعودية اهتمامًا كبيرًا بتحسين الأداء التشغيلي لأعمال الحفر، من خلال تطبيق تقنيات حفر مبتكرة وقياس أدائها مقابل المعايير القياسية من أجل تحديد الاتجاهات والتعرف على مواطن التحسين المحتملة. وترى أرامكو السعودية أن أسلوب عملها في الحفر والتطوير قد ساعدها على تحقيق مستويات عالية من سلامة الآبار.

الغاز الطبيعي

حققت أعمال أرامكو السعودية للتنقيب عن الغاز غير المصاحب عدة اكتشافات كبرى، ولا سيما في منطقة الغوار والمكامن العميقة في الخليج العربي، كما حققت معدلات نجاح مرتفعة في تحديد مواقع الاحتياطيات الجديدة في الأحواض الهيدروكربونية المعروفة المجاورة لحقولها ومرافق إنتاجها الحالية، مما ساعدها على تلبية الطلب المحلي المتزايد بتكلفة منخفضة، ومواصلة أعمال التنقيب في الأحواض الجديدة التي تتزايد احتمالات اكتشاف موارد الغاز الطبيعي فيها. وتبحث أرامكو السعودية زيادة احتياطياتها من الغاز الطبيعي عبر سلسلة من الاكتشافات الحقلية الجديدة، وإضافة مكامن جديدة في الحقول الحالية، وتحديد المكامن والحقول الحالية وإعادة تقييمها.

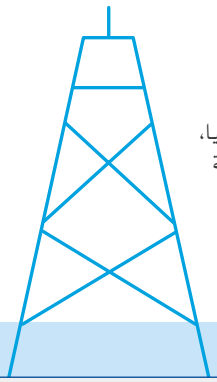
الموارد غير التقليدية

تقيّم أرامكو السعودية عدة مناطق داخل المملكة من حيث إمكانية وجود الغاز والسوائل المصاحبة له بهدف المساعدة في تلبية الاحتياجات المحلية من الطاقة في المستقبل عبر برنامجها للموارد غير التقليدية. ويتضمن برنامج الموارد غير التقليدية أنشطة استكشاف، ومشاريع تجريبية، وتطوير الآبار ومرافق الإنتاج، ويهدف إلى تطوير موارد الغاز غير التقليدية للإسهام في تلبية الطلب المتزايد على الغاز في المملكة، والاستغناء عن استخدام النفط الخام في توليد الكهرباء.

الإستراتيجية المطبقة

الريادة في قطاع التنقيب والإنتاج

تخطط أرامكو السعودية لمواصلة توسيع أعمالها في قطاع الغاز، لتوفير اللقيم لإنتاج الهيدروجين والأمونيا، والمساعدة في تلبية الطلب المحلي المتزايد والمتوقع على الطاقة.



بدء أعمال الحفر في حوض غاز الجافورة

200 تريليون قدم مكعبة قياسية من الغاز غير التقليدي

الأداء والإنجازات

▲ نمذجة المكامن في الظهران، المملكة العربية السعودية

أثمرت أعمال الاستكشاف في أرامكو السعودية عن اكتشاف حقلي غاز غير تقليديين في المنطقة الشرقية من المملكة.