فبراير ٢٠٢٥

تقرير بداية تغطية شركة

الأول كابيتال

لسهم شركة أرامكو السعودية

إخلاء مسؤولية وإيضاح

بذلت شركة الأول كابيتال الجهد في هذا التقرير للتأكد من أن المعلومات في التقرير صحيحة ودقيقة وأن الغاية من إعداد هذه التقارير هي تقديم الصورة العامة عن الشركة أو القطاع، ومع ذلك فإن شركة الأول كابيتال لا تقدم أي تعهدات أو ضمانات بشأن أي محتوى من المعلومات الموجودة في هذا التقرير أو مدى دقة وصحة المحتوى والتوقعات المبنية عليها. تم إعداد هذا التقرير لغرض المعلومات العامة فقط ولا تتحمل شركة الأول كابيتال أي خسارة ناتجة عن هذا التقرير أو أي من محتوياته. قد لا تتحقق تقديرات السعر المستهدف أو النظرة المستقبلية للشركة لأي سبب من الأسباب وتعتبر جميع التقديرات والتوقعات قابلة للتغيير أو التعديل في أي وقت وبدون أي إشعار مسبق. لا تتحمل شركة الأول كابيتال أي قرار استثماري تم اتخاذه بناء على هذا التقرير وتعتبره مسؤولية متخذ القرار. تحتفظ شركة الأول كابيتال بكامل الحقوق المتعلقة لمحتوى التقرير .

الملخص والتوصية

في هذا التقرير والمعد من قبل قسم الأبحاث التابع لإدارة المصرفية الاستثمارية بشركة الأول كابيتال ، تم بدء التغطية البحثية لسهم شركة الزيت العربية السعودية – أرامكو (رمز 2222 في سوق الأسهم السعودية "تداول") حيث تم تحديد القيمة العادلة لسهم أرامكو عند 35.41 ريال سعودي مقابل سعر سوقي حالي للسهم يبلغ 27.65 ريال سعودي كما في تاريخ هذا التقرير مما يعني عائد رأسمالي محتمل فوق السعر السوقي الحالي للسهم يبلغ 28% و بالتالي تكون التوصية شراء.

شركة أرامكو لديها حصص حاكمة مباشرة أو غير مباشرة في عدد من الشركات المدرجة في سوق الأسهم السعودي منها على سبيل المثال، حصة 70% في الشركة السعودية للصناعات الأساسية – سابك (رمز 2010 في سوق الأسهم السعودية "تداول") ، و حصة 70% في شركة أرامكو السعودية لزيوت الأساس – لوبريف (رمز 2223 في سوق الأسهم السعودية "تداول") و حصة 60% في شركة رابغ للتكرير و البتروكيماويات - بترورابغ (رمز 2380) بعد إتمام أرامكو لشراء حصة إضافية في بترورابغ من سوميتومو كيميكال اليابانية. كما تمتلك أرامكو حصة بشكل غير مباشر في شركة سابك للمغذيات الزراعية (رمز 2020) حيث تمتلك سابك حصة 50.10% في شركة سابك للمغذيات.

تعد شركة أرامكو الأكبر وفقا للقيمة السوقية في سوق الأسهم السعودي حيث تبلغ قيمتها السوقية كما في تاريخ هذا التقرير 6,691.30 مليار ريال سعودي. شركة أرامكو من الشركات الأكبر عالمياً وفقا للقيمة السوقية و من الشركات الأعلى ربحاً على مستوى العالم. 97.62% من أسهم شركة أرامكو مملوكة لحكومة المملكة العربية السعودية و صندوق الاستثمارات العامة السعودي.

شركة أرامكو السعودية مغطاه بحثياً من جميع بنوك الاستثمار و بيوت الخبرة المحلية و عدد كبير من بنوك الاستثمار و بيوت الخبرة العالمية ,اغلب التوصيات تشير إلى شراء السهم مع سعر مستهدف لسهم أرامكو يصل إلى 37.50 ريال سعودي.

تستهدف شركة أرامكو أن تكون شركة طاقة وبتروكيماويات متكاملة وليس فقط إنتاج النفط الخام والغاز الطبيعي بل تسعى للمساهمة في برامج التحول في الطاقة عالمياً من خلال مشاريع حجز الكربون و تخزينه بهدف خفض انبعاثات الكربون عالمياً كما تستثمر أرامكو في مجالات انتاج الهيدروجين والطاقة الجديدة والمتجددة وإنتاج الوقود التخليقي و الأمونيا الزرقاء.

وتستهدف أرامكو استغلال 53% من إنتاج الشركة من النفط الخام في إنتاج منتجات ذات قيمة مضافة أعلى وبيعها إلى المستهلك النهائي من خلال نشاط التجزئة و هنا تتجلى خطة الشركة للعمل في سلسلة متكاملة في صناعة النفط من المنبع إلى المصب. حيث تستهدف الشركة تحويل 4 مليون برميل نفط خام يومياً من إنتاجها إلى مواد كيميائية و بتروكيماويات و قد تم بالفعل إنجاز 45% من المستهدف حتى تاريخ هذا التقرير.

وفي مجال الطاقة الجديدة و المتجددة أعلنت الشركة بالفعل الإغلاق المالي لثلاثة مشروعات طاقة شمسية بطاقة إنتاج إجمالية 5.5 جيجاوات بينما تستهدف الشركة إنتاج 12 جيجاوات من الطاقة الشمسية و طاقة الرياح بحلول 2030. باكورة مشاريع أرامكو في الطاقة الجديدة والمتجددة هما مشروعين للطاقة الشمسية بالشعيبة ستبدأ التشغيل التجاري خلال عام 2025 بطاقة إنتاجية 2.66 جيجاوات.

وتستمر الشركة في التقدم في استراتيجية إنتاج الهيدروجين و تستهدف إنتاج 11 مليون طن أمونيا زرقاء بحلول 2030 كما تستهدف حجز 14 مليون طن من ثاني أكسيد الكربون بحلول عام 2035 من خلال مشروعها لفصل و حجز و تخزين الكربون. وتؤسس أرامكو حالياً مركز ضخم لحجز وتخزين الكربون بالجبيل ويستهدف تخزين 9 مليون طن من ثاني أكسيد الكربون بحلول 2027.

كما تتوسع الشركة أيضا في نشاط الغاز الطبيعي و الغاز المسال وتتضمن إستراتيجية الشركة زيادة إنتاجها من الغاز بأكثر من 60%، مقارنةً بمستويات عام 2021، التي بلغت نحو 10.1 مليارات قدم مكعبة قياسية في اليوم. وذلك بحلول عام 2030 لتصل إلى 21.3 مليارات قدم معكب قياسية في اليوم. وقد أعيد تقييم احتياطيات حقل غاز الجافورة في عام 2023، وجرى تعديل البيانات لتصل إلى 229 تريليون قدم مكعبة قياسية من الغاز في مكامنه، و75 مليار برميل تخزيني من المكثفات في مكامنها. ومن المتوقع أن يبدأ الإنتاج في حقل الجافورة في عام 2025، في ظل طموحات لزيادة إنتاج الغاز وتحقيق معدل مستدام من الغاز يبلغ بليوني قدم مكعبة قياسية في اليوم من غاز البيع بحلول عام 2030، إلى جانب 420 مليون قدم مكعبة قياسية في اليوم من الإيثان، ونحو 630 ألف برميل في اليوم من سوائل الغاز والمكثفات. حقل غاز الجافورة هو أكبر حقل غاز غير تقليدي (صخري) في الشرق الأوسط وسيعمل على زيادة إستهلاك الغاز في المملكة وبالتالي زيادة صادرات المملكة من الوقود الحفري السائل.

التوصية	
التوصية	شراء
النظرة المستقبلية للقطاع خلال سنة	إيجابية
السعر السوقي الحالي للسهم كما في 2025/02/06	27.65
القيمة العادلة (ريال سعودي / للسهم)	35.41 ريال سعودي
الربح الرأسمالي المتوقع	%28
المساهم الرئيسي	المملكة العربية السعودية
نسبة الملكية للمساهم الرئيسي	%81.5
كود شركة أرامكو السعودية في "تداول"	2222
أعلى سعر سوقي خلال 52 أسبوع (ريال/للسهم)	32.65 ريال سعودي
أقل سعر سوقي خلال 52 أسبوع (ريال/للسهم)	26.80 ريال سعودي
القيمة السوقية لأرامكو السعودية	6,691.30 مليار ريال
التغير من بداية العام	(%1.4)

تتميز شركة أرامكو بإمتلاك الاحتياطيات الأكبر عالمياً من النفط الخام مقارنة بالشركات الكبرى الأخرى ، حيث بلغت احتياطيات أرامكو 251.2 مليار برميل مكافئ نفطي ولدى شركة أرامكو حالياً طاقة إنتاجية قصوى تبلغ 12 مليون برميل نفط يومياً.

وتعمل شركة أرامكو في أكثر من 50 دولة حول العالم وعدد الشركات التابعة المحلية والأجنبية والشركات الزميلة و الشراكات المختلفة معها تتجاوز 400 كيان حالياً.

صافي قدرات التكرير لدى أرامكو بلغت 4.1 مليون برميل يومياً، بينما صافي الطاقة الإنتاجية من الكيماويات سنويا بلغ 59.6 مليون طن.

منتجات أرامكو تشتمل على النفط الخام والغاز الطبيعي و الغاز المسال و المتكثفات والمنتجات النفطية المكررة والكيماويات وزيوت الأساس و زيوت الحركة و الكهرباء والأمونيا الزرقاء واللافلزات (غير المعدنية).

أرامكو تستهدف الموائمة مع هدف المملكة العربية السعودية في صفر إنبعاثات كربون بحلول 2050 من خلال زيادة استخدام التكنولوجيا لخفض انبعاثات الكربون بالإضافة إلى زيادة الوزن النسبي للطاقة الجديدة والمتجددة في محفظة منتجات أرامكو.

وقررت أرامكو مضاعفة استثماراتها في تمويل رأس المال المغامر أو الجريء من 11.3 مليار ريال سعودي إلى 26.3 مليار ريال سعودي بنهاية عام 2023. كما تعمل الشركة على إصدار أول نموذج ذكاء إصطناعي توليدي للقطاع الصناعي في المملكة.

وبدأت أرامكو مؤخرا في اقتحام مجال إنتاج المعادن الحرجة و المعادن اللازمة للتحول في إنتاج الطاقة من خلال المشاركة مع شركة معادن السعودية (رمز 1211 في سوق الأسهم السعودية "تداول") لإنتاج الليثيوم.

وفقا لتوقعات منظمة أوبك ، من المتوقع أن ينمو الاقتصاد العالمي بنسبة 3.1% في 2025 و أن يرتفع معدل نمو الاقتصاد العالمي إلى 3.2% في 2026 نتيجة التوقعات باستمرار تراجع التضخم عالمياً واستمرار سياسات التيسير النقدي و خفض أسعار الفائدة من قبل البنوك المركزية حول العالم. أيضا من المتوقع أن يكون قطاع الخدمات هو المحرك الرئيسي للنمو مدفوعا بالتعافي التدريجي في الإنتاج الصناعي. تم رفع توقعات النمو الاقتصادي في الولايات المتحدة إلى 2.4% في عام 2025 و إلى 2.3% في عام 2026. وأن يكون النمو الاقتصادي في منطقة اليورو 1% و 1.1% في 2025 و 2026 على الترتيب. و أن يكون النمو الاقتصادي في اليابان و الصين و الهند و البرازيل و روسيا 1% و 4.7% و 6.5% و 2.3% و 1.9% في عام 2025 على الترتيب ، و أن يكون 1% و 4.6% و 6.5% و 2.5% و 1.5% في عام 2026 على الترتيب. وأن ينمو الطلب العالمي على النفط ب 1.4 مليون بوميل يومياً في عام 2025.

توقعنا في هذا التقرير أن ترتفع أسعار النفط الخام من 80.53 دولار أمريكي للبرميل في عام 2024 إلى 93 دولار أمريكي للبرميل في عام 2029 و أن تتراوح ايرادات أرامكو بين 1856.37 مليار ريال سعودي في عام 2023 إلى 2100.68 مليار ريال سعودي في عام 2029 و أن يتراوح صافي الربح السنوي للشركة بين 452.75 مليار ريال في 2023 إلى 560.96 مليار ريال سعودي في عام 2029 و أن يكون هامش صافي الدخل السنوي بين 24% في 2023 و 27% في 2029 و أن يكون العائد السنوي على متوسط حقوق المساهمين في حدود 30% و أن ترتفع توزيعات الأرباح السنوية للسهم من 1.69 ريال سعودي للسهم في 2023 إلى 2.09 ريال سعودي للسهم في عام 2029 .

وتجدر الإشارة إلى أن السعر السوقي الحالي لسهم أرامكو كما في تاريخ هذا التقرير يبلغ 27.65 ريال سعودي للسهم بينما أقل و أعلى سعر سوقي للسهم خلال فترة 52-أسبوع ماضية هما 26.80 ريال سعودي للسهم و 32.65 ريال سعودي للسهم على الترتيب.

رغم الخلافات و التضارب في الرأي بين توقعات الوكالة الدولية للطاقة و منظمة أوبك فيما يتعلق بموعد الوصول إلى الذروة في استهلاك النفط و موعد الوصول إلى ذروة الصين في استهلاك النفط و أيضا فيما يتعلق بأساليب الوصول إلى الحياد الصفري وخفض انبعاثات الكربون، غير أننا نرى الخطر الأكبر على أرامكو هو حدوث أي ركود اقتصادي عالمي كبير أو خلافات عميقة تعصف بتكتل أوبك أو أبك+ للدرجة التي تتسبب في حرب أسعار أو أي مخاطر جيوسياسية أو حروب في الشرق الأوسط. حتى تاريخ هذا التقرير تعتبر تلك الاحتمالات مستبعدة إلى حد كبير. لكن حتى في سيناريوهات حروب الأسعار بين منتجي النفط قد تتأثر أرامكو سلبياً خلال الأجل القصير لكن تكون دائما هي الأقدر على الفوز بحسم في النهاية فهي الأكبر إنتاجاً و الأقل تكلفة و الأعلى مرونة في التشغيل و الآن هي الأكثر تحوطاً و الأكثر تنوعاً في النشاط و الأسرع لإستيعاب التحول في الطاقة.

التعريف بالشركة

نبذة عن نشاط الشركة

الغرض الرئيسي لأرامكو السعودية هو مزاولة جميع أوجه الأنشطة التي تتعلق بمجالات الطاقة، بما في ذلك صناعة المواد الهيدروكربونية والكيميائية وغيرها من الصناعات المرتبطة بها والمكملة لها أو أي نشاط آخر داخل المملكة أو خارجها وفقًا لنظامها الأساس.

نبذة عن تاريخ الشركة

تأسست شركة الزيت العربية السعودية (أرامكو السعودية) في المملكة العربية السعودية بموجب المرسوم الملكي رقم (م/8) وتاريخ 1409/04/04هـ (الموافق 1988/11/13م) كشركة مملوكة بالكامل للدولة وبرأس مال بلغ ستين مليار (60,000,000,000) ريال سعودي مدفوع بالكامل. اكتسبت أرامكو السعودية صفة شركة مساهمة سعودية في 1439/04/14هـ (الموافق 2018/01/01م) بموجب النظام الأساس لأرامكو السعودية الموافق عليه بموجب قرار مجلس الوزراء رقم (180) بتاريخ 1439/04/01هـ (الموافق 2017/12/19م)، وتم قيدها بالسجل التجاري لمدينة الظهران بالرقم (2052101150) بتاريخ 1439/07/11هـ (الموافق 2018/03/28م) ومقرها الرئيسي بمدينة الظهران. يبلغ رأس المال الحالي لأرامكو السعودية تسعين مليار(90,000,000,000) ريال سعودي مدفوع بالكامل، مقسم إلى مائتي واثنين وأربعين مليار (242,000,000,000) سهم عادي بدون قيمة إسمية.

تتبوأ أرامكو مكانة رائدة بوصفها إحدى أكبر شركات الطاقة والكيميائيات المتكاملة في العالم، حيث تسعى إلى إيجاد القيمة عبر مختلف مراحل سلسلة الأعمال الهيدروكربونية، إلى جانب دفعها لعجلة التنمية الاقتصادية والمجتمعية في المجتمعات حول العالم التي تعتمد على إمدادات الطاقة التي توفرها أرامكو.

رؤية شركة أرامكو

"تؤمن الشركة بقدرة الطاقة على الارتقاء بحياة البشر والمجتمعات ودفع عجلة التقدم البشري والمحافظة على كوكبنا.

ومع الزيادة المتوقعة في عدد سكان العالم بمقدار بليوني نسمة على مدى السنوات الخمس وعشرين القادمة، ستظهر الحاجة للمزيد من الطاقة من أجل تلبية الطلب المتزايد عليها. وهذه الزيادة ستتطلب تسخير جميع مصادر الطاقة المتوافرة -التقليدية منها والبديلة- لسدّ هذه الحاجة. وعلى الرغم من إحراز تقدم ثابت على صعيد مصادر الطاقة البديلة، إلا أن هذه المصادر لن تتمكن وحدها من تلبية طلب الاقتصاد العالمي. وحتى مع تحولنا إلى اقتصاد عالمي منخفض الانبعاثات، سيستمر الاعتماد على المواد الهيدروكربونية كمصدر للطاقة لتلبية جُلّ الطلب العالمي على الطاقة لفترة طويلة في المستقبل.

تلتزم الشركة بدعم كفاءة استهلاك الطاقة والتصدي للتحدي العالمي المتمثل في الحد من الانبعاثات. وانطلاقًا من مكانة الشركة الرائدة في مجال إنتاج النفط والغاز، فإنها تثق، وبقوة، بأنها مؤهلة للإسهام بفاعلية في إيجاد الحل الشامل لهذه القضية.

وقد أثبتت الشركة بالفعل إمكانات التقنية في تخفيف الانبعاثات الناتجة من كلٍ من المصادر المتحركة والثابتة. كما تعمل الشركة على جمع هذه الانبعاثات وتحويلها إلى منتجات صناعية نافعة وتصنيع أنواع اللقيم مما يسهم في تحفيز النمو الاقتصادي وخلق فرص العمل.

وتؤدي أرامكو دورها بشكل استباقي لتوفير منتجات الطاقة بصورة موثوقة وأكثر استدامة بما يمكّن المجتمعات من اقتناص الفرص التي من شأنها تغيير عالمنا إلى الأفضل."

أرامكو بالأرقام

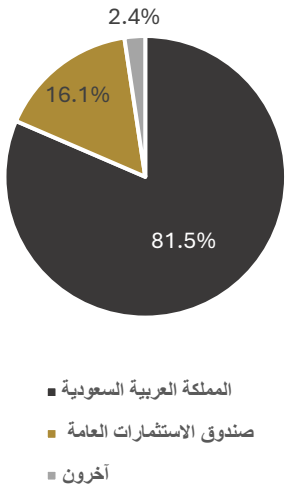
91عامًا من الخبرة

73,000+عدد الموظفين

251.2مليار (مليار برميل مكافئ نفطي) إجمالي احتياطيات المواد الهيدروكربونية

"نواصل تنفيذ استراتيجيتنا من خلال تنمية أعمالنا الأساسية الحالية والتوسع في مناطق جغرافية جديدة، والعمل على تطوير أعمال مثل: استخلاص الكربون وتخزينه، والوقود الاصطناعي، وتقنيات الهيدروجين الأزرق، ومصادر الطاقة المتجددة، وموازنة الانبعاثات الكربونية." *أمين حسن الناصر ،*
رئيس أرامكو السعودية وكبير الإداريين التنفيذيين

هيكل ملكية المساهمين في شركة أرامكو السعودية



المزايا التنافسية المستدامة

وتشمل:

- الخصائص الجيولوجية المناسبة .
- اقتصاديات الحجم.
- السيطرة المنفردة على قطاع التنقيب والإنتاج.
- مجالات التركيز طويلة الأمد.
- استخدام التقنية.
- مرونة الاستجابة للطلب بسبب الطاقة الإنتاجية الفائضة.

أعمال منخفضة التكلفة

يعود السبب في انخفاض تكاليف الإنتاج والنفقات الرأسمالية لكل برميل مكافئ نفطي منتج، إلى الطبيعة الفريدة للتكوينات الجيولوجية في المملكة، وموقع مكامننا في بيئات برية وبحرية مواتية، ووجود بنية تحتية وشبكة لوجستية كبيرة، ويعزز كل ذلك استخدام التقنية على نطاق واسع.

متوسط التكاليف الرأسمالية للتنقيب والإنتاج تبلغ 6.30 دولار/ برميل مكافيء نفطي.
متوسط تكاليف التنقيب والإنتاج الأولية 3.19 دولار/برميل مكافيء نفطي.

الاستراتيجية المُطبَّقة

يمكن توسيع مصادر الشركة من خلال تكامل قطاع التكرير والكيميائيات والتسويق، الذي يشهد تحسنًا مستمرًا، مع التركيز على مزيج متوازن من منتجات الوقود والكيميائيات، وإدخال النفط الخام بشكل متزايد وعلى مدى طويل في أعمال التكرير والكيميائيات والتسويق .

الريادة في التقنية

أرامكو السعودية حاليًا هي شركة الطاقة الدولية الوحيدة (منذ عام 2024)، التي يمثلها في شبكة المنارات العالمية التابعة للمنتدى الاقتصادي العالمي أكثر من مرفقين من مرافقها، تقديرًا لاستخدامها التقنيات المتطورة التي تُقدِّم مجموعة من الفوائد التشغيلية والبيئية والأرباح، وتُوفِّر المرونة في مواجهة تقلبات أسعار النفط.

النمو المستدام

تمتلك أرامكو السعودية أعلى صافي الدخل والتدفقات النقدية عالميًا .

تلتزم الشركة بتنفيذ برنامج استثماري يُسهم في تعزيز قيمة الشركة على المدى الطويل.

شبكة تكرير عالمية

تمتلك أرامكو السعودية شبكة متخصصة من المصافي المحلية والدولية، وهي إما مملوكة لها بالكامل أو تابعة لها. تشكل هذه المصافي، إلى جانب مجمعات بتروكيميائية تابعة للشركة، شبكة عالمية متنامية تمكّنها من تحقيق قيمة إضافية.

مبادرات منخفضة الكربون

تهدف أرامكو السعودية إلى خفض صافي الانبعاثات الكربونية لأعمالها، ودعم التحول العالمي في مجال الطاقة من خلال تطوير أعمال الطاقة الجديدة. ويشمل ذلك، توليد الطاقة من مصادر متجددة وتوفير منتجات وحلول جديدة ذات انبعاثات كربونية منخفضة.

إزالة الكربون على نطاق واسع

الانخراط في عمل مستدام في عام 2025، يتطلب ضمن أشياء أخرى، اعتماد وتنفيذ استراتيجية واضحة للحد من الانبعاثات. وهذا هو سبب إعلان أرامكو السعودية عن طموحها في الوصول إلى صافي انبعاثات صفري من الغازات المسببة لظاهرة الاحتباس الحراري للنطاقين (1 و2) على مستوى جميع الأصول التي تملكها الشركة وتديرها بالكامل بحلول عام 2050.

منتجات الطاقة من شركة أرامكو:

1. إنتاج النفط

بدأ إنتاج النفط الخام بكميات تجارية في عام 1938، واستطاعت أرامكو إمداد أسواق الطاقة في جميع أنحاء العالم، وحقّقت موثوقية أسهمت في بناء سمعة أرامكو العالمية بين عملائها على مدى العقود التسعة التالية، واليوم لا يزال هذا المصدر والمورد الأساس للطاقة في صميم أعمال شركة أرامكو.

إن حجم إنتاج أرامكو من النفط الخام لا مثيل له بالفعل، وفي ظل الإدارة الخبيرة للقوى العاملة ذات المهارات العالية، وبدعم من إستراتيجية أرامكو المعترف بها عالميًا في مجال الرقمنة، فإن أرامكو قادرة على ضمان أن يكون كل برميل مُستخرج من احتياطيات المملكة العربية السعودية الهائلة، متميزًا بالحفاظ على معايير التكلفة الرائدة في قطاع النفط، ومعايير الكثافة الكربونية التي اشتهرت الشركة بها.

تُنتج الشركة خمسة أنواع من النفط الخام: العربي الثقيل، والعربي المتوسط، والعربي الخفيف، والعربي الخفيف جدًا، والعربي الممتاز. تساعد هذه المرونة، في إطار تقييم الشركة لمتطلبات المصافي المستقبلية في أسواق الشركة، على تعديل مزيج إنتاجها من النفط الخام بسرعة لتلبية احتياجات عملائها المتغيرة بشكل أفضل، وتواصل أرامكو الاستثمار في قدراتها في مجال التنقيب والإنتاج لضمان قدرتها على الاستمرار في تلبية الطلب المتزايد الآن وفي المستقبل.

2. إنتاج الغاز

تمتلك أرامكو التقنية والخبرة لضمان استمرار حقها الحصري في الوصول إلى موارد الغاز في المملكة، من أجل توفير مصدر قيم وموثوق للطاقة لجميع عملائها في الحاضر والمستقبل.

وتوفر الشركة كميات من غاز البيع، وسوائل الغاز الطبيعي، والإيثان، وهو ما يكمل إنتاجها للنفط الخام ويوفر اللقيم لقطاعات التكرير والبتروكيميائيات.

وفي عام 1975، بدأت الشركة بتطوير شبكة الغاز الرئيسة لديها، وهي شبكة ضخمة من خطوط الأنابيب تربط بين مرافق إنتاج الغاز ومعالجته في جميع أنحاء المملكة. وقد ظلت هذه الشبكة، منذ إنشائها قبل أكثر من أربعة عقود، الركيزة الأساسية للشبكة الصناعية للمملكة من أجل تحقيق التنمية والتنوع الاقتصادي.

الغاز الطبيعي.. مورد قَيم ومتعدد الاستخدامات

لا يُستخدم الغاز الطبيعي لغرض توليد الطاقة فحسب، بل يُعد أيضًا لُقيمًا أساسًا لإنتاج الأمونيا التي تُستخدم في إنتاج الأسمدة والهيدروجين الأزرق الذي يمكن أن يؤدي دورًا مهمًا في توفير طاقة منخفضة الكربون في المستقبل.

ويهدف برنامج الغاز في إلى دعم المملكة في تنمية اقتصادها وتنويعه، بدءًا من توليد الطاقة وتحلية المياه، ووصولًا إلى الأعمال الصناعية الأكثر توسعًا، وقطاع البتروكيميائيات.

زيادة الإنتاج

زادت الشركة الإنتاج اليومي من الغاز وطاقة معالجته خلال السنوات القليلة الماضية. وعلاوةً على ذلك، تخطط الشركة لتوسيع نطاق أعمالها في مجال الغاز، بما في ذلك تسريع وتيرة تنمية موارد الغاز غير التقليدية في المملكة للمساعدة في تلبية الطلب المحلي الكبير والمتنامي على الطاقة منخفضة التكلفة والانبعاثات.

وتتضمن إستراتيجية الشركة زيادة إنتاجها من الغاز بأكثر من النصف، مقارنةً بمستويات عام 2021، التي بلغت نحو 10.1 مليارات قدم مكعبة قياسية في اليوم، وذلك بحلول عام 2030.

ويُعزز ذلك مواصلة الاستثمار في قدرات معالجة الغاز لدى الشركة، التي شهدت زيادة في طاقة المعالجة اليومية من مليارَي قدم مكعبة قياسية في عام 2000، إلى نحو 19 مليار قدم مكعبة قياسية في نهاية عام 2023.

وبداية من عام 2024، تضم مرافق معالجة الغاز لدى الشركة: البري والفاضلي وحرض والحوية والخرسانية ومدين وشدقم والشيبة والعثمانية وواسط، إضافةً إلى مرافق الموارد غير التقليدية في شمال المملكة وجنوب الغوار.

" تهدف أرامكو إلى زيادة إنتاجها من الغاز بأكثر من 60% مقارنةً بمستويات عام 2021، التي بلغت نحو 10.1 مليارات قدم مكعبة قياسية في اليوم، وذلك بحلول عام 2030 لتصل إلى 21.3 مليارات قدم مكعب قياسية في اليوم"

دور التقنية

تظل التنمية السريعة لموارد الغاز الطبيعي التي تمتلكها الشركة أولوية إستراتيجية. وسيكون أساس هذه التنمية في المستقبل هو الاستفادة من تقنيات الثورة الصناعية الرابعة، مثل التعلم الآلي وتحليل البيانات الضخمة، وذلك للمساعدة في تعزيز الإنتاجية وكفاءة استهلاك الطاقة .ودعمًا لهذه الغاية، أنشأت الشركة "البرنامج المتقدم لأعمال الغاز المتكاملة" بهدف تسريع وتيرة تطبيق الحلول المبتكرة، مثل تقنيات الحفر الأفقي العميق، التي تساعد في زيادة درجة التماس مع المكامن وتحسين إنتاجية الآبار.

كما تستخدم الشركة الطائرات المسيرة والحلول الروبوتية لزيادة مستويات السلامة والكفاءة. وأدى استخدام هذه التقنيات في معمل الغاز في العثمانية إلى تقليص وقت المعاينة بنسبة 90%، وزيادة سرعة الاستجابة لحالات السلامة والطوارئ بنسبة 5%. ويُعد معمل الغاز في العثمانية أول منشأة من منشآت الشركة تحظى باعتراف المنتدى الاقتصادي العالمي(WEF) ، نظرًا لاستخدامها المتقدم لتقنيات الثورة الصناعية الرابعة.

الموارد غير التقليدية

تعمل أرامكو على تطوير حقول الغاز غير التقليدي للمساهمة في تلبية الطلب المحلي المتزايد على هذا النوع من الطاقة منخفضة الانبعاثات الكربونية.

تستخلص أرامكو منذ سبعينيات القرن الماضي الغاز الطبيعي الذي ينبعث من مكامن النفط التابعة لها بوصفه منتجًا ثانويًا لإنتاج النفط. كما استفادت على مدى عقود من الإمكانات التي يمكن أن يقدمها الغاز كمصدر طاقة منخفض الانبعاثات الكربونية يُستخدم في توليد الطاقة في المملكة، وأيضًا كلقيم للصناعة المحلية.

وتهدف الشركة للوصول إلى المزيد من هذا المصدر القيّم من مصادر الطاقة، من خلال الاستكشاف والتطوير لاحتياطيات الغاز غير التقليدي الكبيرة التي تتمتع بها المملكة.

ما الموارد غير التقليدية؟

الموارد غير التقليدية هي أحد مصادر الطاقة الموجودة في المكامن إلى جانب المواد الهيدروكربونية حبيسة طبقات من الصخور قليلة النفاذية، ولا يمكن الوصول إليها إلا باستخدام أساليب خاصة مثل الحفر الأفقي والتكسير الهيدروليكي.

ومع استمرار نمو الطلب العالمي والمحلي على الطاقة، تزايدت أهمية موارد الغاز غير التقليدية، التي يُطلق عليها غالبًا غاز الصخور قليلة النفاذية أو غاز السجيل. وتنقّب أرامكو عن هذه الموارد وتطورها، وتبني البنية التحتية اللازمة للوصول إلى احتياطيات غير تقليدية في حقول مثل: شمال المملكة، وجنوب الغوار، والجافورة.

وعند بلوغ إنتاج الغاز غير التقليدي ذروته في إطار برنامج الشركة، من المتوقع الاستغناء عمَّا يعادل حوالي 500 ألف برميل في اليوم من النفط الخام كانت تُستخدم في توليد الطاقة. ويمكن بعد ذلك استخدام هذه الكمية من النفط الخام في إنتاج مجموعة من المنتجات القيّمة .

أين يوجد الغاز غير التقليدي؟

عادةً ما يتطلب الحصول على موارد الغاز الطبيعي الحفر في التكوينات الصخرية: للوصول إلى مكامن كبيرة من الغاز الهيدروكربوني الغني بالميثان: ليتدفق بحرية إلى السطح حيث يُحتجز لاستخدامه بعد ذلك. وعلى النقيض من ذلك، فإن موارد الغاز غير التقليدية تكون حبيسة تكوينات صخور السجيل كثيفة الكتلة.

وعلى الرغم من أن هذه التكوينات تحتوي على كميات هائلة من الغاز، كان الوصول إليها في الماضي أمرًا صعبًا ومكلفًا جدًّا. ولكن طرق الحفر المتطورة، مثل الحفر الأفقي والتكسير الهيدروليكي، جعلت الوصول إليها الآن أكثر سهولة مما كان عليه من قبل .

استخلاص غاز السجيل

تتضمن الطريقة القياسية لاستخلاص غاز السجيل ضخ سوائل تحتوي على رمل وماء ومواد كيميائية في الآبار لتفتيت الصخور وإطلاق الغاز الحبيس، وكذلك المساعدة في تدفقه. وطورت أرامكو أساليب تستخدم مياه البحر بدلاً من هذه السوائل لاستخدام الموارد الطبيعية، مثل: المياه العذبة، أو مياه الصرف، أو لأغراض أخرى.

وتُجرى هذه العملية على بعد آلاف الأمتار تحت الأرض، وتنتهي بتحرير الغاز الحبيس بحيث يمكن إخراجه إلى السطح ومعالجته ونقله عبر شبكة الغاز الرئيسة في المملكة، واستخدامه في محطات توليد الكهرباء والمنشآت الصناعية في جميع أنحاء المملكة.

حقول الغاز غير التقليدي التابعة لأرامكو

برنامج الغاز غير التقليدي يمكنه المساعدة في زيادة إمكانية الحصول على طاقة منخفضة التكلفة ومنخفضة الانبعاثات الكربونية في المملكة.

حقل الجافورة

يُعدُّ حقل الجافورة أكبر حقل غاز غير تقليدي مكتشف حتى اليوم في المملكة العربية السعودية. إذ يُقدَّر احتياطيه بنحو 200 تريليون قدم مكعبة قياسية من الغاز و60 مليار برميل تخزيني من المكثفات. وقد أعيد تقييم احتياطيات الجافورة في عام 2023، وجرى تعديل البيانات لتصل إلى 229 تريليون قدم مكعبة قياسية من الغاز في مكامنه، و75 مليار برميل تخزيني من المكثفات في مكامنها .ومن المتوقع أن يبدأ الإنتاج في حقل الجافورة في عام 2025، في ظل طموحات لزيادة إنتاج الغاز وتحقيق معدل مستدام من الغاز يبلغ بليوني قدم مكعبة قياسية في اليوم من غاز البيع بحلول عام 2030، إلى جانب 420 مليون قدم مكعبة قياسية في اليوم من الإيثان، ونحو 630 ألف برميل في اليوم من سوائل الغاز والمكثفات.

" حقل الجافورة هو أكبر حقل غاز غير تقليدي في السعودية، باحتياطات تُقدر بـ 229 تريليون قدم مكعبة من الغاز و75 مليار برميل من المكثفات. من المتوقع بدء الإنتاج في 2025، مع أهداف لزيادة الإنتاج إلى 2 مليار قدم مكعبة يومياً بحلول 2030، بالإضافة إلى 420 مليون قدم مكعبة من الإيثان و630 ألف برميل من سوائل الغاز والمكثفات يومياً"

حقل جنوب الغوار

بدأ حقل الغاز غير التقليدي الواقع جنوب وغرب حقل الغوار النفطي العملاق، بإنتاج 300 مليون قدم مكعبة قياسية في اليوم من الغاز الطبيعي في أواخر عام 2023 وكان هذا أول إنتاج لأرامكو من غاز الصخور قليلة النفاذية غير التقليدي. ويتمثَّل الهدف الإستراتيجي لحقل جنوب الغوار في زيادة طاقة الإنتاج والمعالجة لإنتاج ما يصل إلى 750 مليون قدم مكعبة قياسية في اليوم من الغاز الخام في المستقبل .

حقل شمال المملكة

يُعدُّ حقل شمال المملكة أول مشاريع أرامكو للغاز غير التقليدي، حيث بدأ تشغيله في عام 2018. ويوفر أكثر من 200 مليون قدم مكعبة قياسية في اليوم من الغاز الطبيعي لتوليد الطاقة منخفضة الانبعاثات الكربونية في قطاع الكهرباء المحلي، ولاستخدامها في المشاريع الصناعية في المنطقة.

تعزيز الاقتصاد

الغاز الطبيعي هو أحد العناصر الأساسية للتحول الناجح في قطاع الطاقة .ولزيادة الإنتاج لتلبية الطلب المحلي الكبير والمتزايد، تهدف أرامكو إلى مواصلة تطوير موارد الغاز غير التقليدي واستكشافها في المملكة، والاستثمار في توسيع البنية التحتية الحالية للغاز الطبيعي وتعزيزها.

ومن المتوقع أن يدعم برنامج الغاز غير التقليدي نمو أعمال الشركة في مجال الكيميائيات ذات القيمة العالية، وأن يؤدي دورًا مهمًا في تحقيق تطلعاتها المتمثلة في تطوير قطاع الهيدروجين الأزرق والأمونيا على نطاق عالمي في المملكة.

ويساعد برنامج الغاز غير التقليدي المتنامي والمتطور في هذه الحقول الثلاثة. وهي: حقل شمال المملكة، وجنوب الغوار، والجافورة، في توفير طاقة منخفضة التكلفة ومنخفضة الانبعاثات الكربونية، بالإضافة إلى توفير كثير من الوظائف المباشرة وغير المباشرة للاقتصاد المحلي.

أحدث الاكتشافات

لا تتوقف جهود أرامكو في مجال التنقيب أبدًا، وتعزّزها المعرفة الفنية التي يتميز بها خبراؤها، إضافة إلى ابتكاراتها التقنية. وتسعى لاكتشاف مزيد من الموارد غير التقليدية الخفية في المملكة .

وتشمل الاكتشافات غير التقليدية الأخيرة حقلي النفط غير التقليدي، وهما :اللدام والفاروق. أول حقلي نفط تكتشفهما أرامكو في المنطقة الشرقية، وأعلنت عن ذلك وزارة الطاقة في المملكة العربية السعودية في يوليو 2024.

3. الكيميائيات

أرامكو شركة رائدة في قطاع البتروكيميائيات على مستوى العالم، وتولي اهتمامًا كبيرًا بالابتكار وتحقيق النمو، والاستفادة القصوى من كل جزيء من جزيئات المواد الهيدروكربونية التي تنتجها.

تقع جهود إيجاد قيمة أكبر للموارد الهيدروكربونية التي تملكها الشركة في صميم إستراتيجيتها في قطاع الكيميائيات؛ فمنذ بدء العمل في هذا القطاع في عام 1998، كانت الشركة ترنو إلى تحقيق أقصى قيمة ممكنة من كل مكوّن من مكونات المواد الهيدروكربونية، ونجحت في إيجاد مجموعة متنوعة من مصادر الأرباح غير النفطية.

وبفضل قطاع الطلب على النفط الذي يشهد نموًا بوتيرة هي الأسرع، يُمثل قطاع الكيميائيات فرصًا كبيرةً لتحقيق النمو المستقبلي، وإيجاد قيمة على المدى البعيد. ويمتد نطاق أعمال الشركة الحالي في مجال الكيميائيات من إنتاج المواد الكيميائية الأساسية مثل المواد العطرية والأوليفينات والبولي أوليفينات وصولًا إلى المنتجات الأكثر تطورًا مثل مركبات البوليول والمطاط الصناعي المتطور. وتُستخدم منتجاتنا الكيميائية في العديد من التطبيقات التي تُستخدم بشكل يومي، كما تُلبي احتياجات مختلف القطاعات، مثل التغليف وصناعة السيارات والأحذية والأجهزة المنزلية.

تُؤمّن الشبكة العالمية من المصافي ومجموعة الأعمال في مجال البتروكيميائيات منافذ مضمونة لتسويق النفط الخام في الأسواق الإستراتيجية، وتمكّن الشركة من ضبط التكاليف وتحسينها في جميع مراحل سلسلة الإمداد، وتعزيز المرونة، خاصة في الأوقات التي تشهد تقلبات في أسعار النفط. تتضمن الشبكة العالمية التابعة للشركة مشاريع مشتركة مع كبرى الشركات العالمية، بما في ذلك داو كيميكال (صدارة)، وإكسون موبيل (سامرف)، وسينوبيك (ياسرف)، وسوميتومو (بترورابغ)، وتوتال (ساتورب) .

فبعد أن تم الاستحواذ على 70% من "سابك" - الشركة العالمية الرائدة في مجال تصنيع الكيميائيات المتنوّعة، أعلنت أرامكو و"سابك" نقل مسؤولية تسويق وبيع عدد من منتجات أرامكو البتروكيميائية ومنتجات البوليمرات إلى شركة سابك، إلى جانب نقل مسؤولية مبيعات وتسويق عددٍ من منتجات "سابك" لشركة أرامكو للتجارة.

هذا من شأنه أن يعزز تركيز شركة أرامكو للتجارة و"سابك" لتوفير خدمات ومنتجات عالمية المستوى لعملائهما، وستزيد هذه التغييرات من قوة موقعنا لتقديم قيمة وابتكارات لا مثيل لها في السوق.

وتسعى أرامكو مع "سابك" لتحقيق التكامل وتعزيز آفاق التعاون في مجالات مختارة تشمل: المشتريات، وسلسلة التوريد، والتصنيع، والتسويق والمبيعات، بهدف تعزيز الكفاءة وتحقيق النمو، وتلبية طلب العملاء، وإيجاد مزيدٍ من القيمة لمساهمي الشركتين.

وتواصل الشركة المضي قُدُمًا في الاستثمار في نمو قطاع الكيميائيات فيها، وذلك من خلال تطوير تقنيات مبتكرة، والتوسع في الطاقة الإنتاجية في المملكة، والدخول في استثمارات جديدة في الخارج. وتُجري الشركة تحسينات رأسمالية لتعزيز التكامل بين مصافي الشركة وأعمالها البتروكيميائية من أجل دعم قدرة الشركة على إنتاج كيميائيات ومنتجات متخصصة أكثر تطوراً وأعلى قيمة.

تحويل النفط الخام إلى كيميائيات

تسريع وتيرة التسويق التجاري لتقنياتها الرائدة لتحويل النفط الخام إلى كيميائيات.

بانضمام "سابك" إلى مجموعة شركات أرامكو، فستعمل أرامكو على تسريع وتيرة التسويق التجاري لتقنياتها الرائدة لتحويل النفط الخام إلى كيميائيات، لتصبح بذلك الشركة الرائدة عالميًا في قطاع البتروكيميائيات.

وتتيح لنا تقنيات تحويل النفط الخام إلى مواد كيميائية زيادة كمية إنتاجنا من الكيميائيات ذات القيمة العالية وفي الوقت نفسه تقليل الآثار الناجمة عن انبعاثات الكربون المرتبطة باستخدام النفط الذي ننتجه .

ولمن لا يعرفون كثيرًا عن عالم المواد الكيميائية، قد يبدو هدف البرنامج، المتمثل في تحويل النفط الخام بصورة مباشرة ومعزّزة إلى مواد كيميائية، أمرًا بسيطًا نسبيًا. ولكن مهندسي وعلماء الكيمياء يدركون جيدًا الواقع الحقيقي الذي يكتنف هذه المسألة. وفي مركز البحوث والتطوير في أرامكو في الظهران، يعقد علماء المركز العزم على سبر آفاق جديدة وتمكين الشركة من تبوّء مكانة رائدة عالميًا في هذا المجال.

4. مواد التشحيم

نهدف إلى تلبية الطلب العالمي المتزايد على مواد التشحيم عالية الجودة.

تعتبر مواد التشحيم أمرًا ضروريًا لتيسير تشغيل الآلات في العديد من القطاعات .وتُعد أرامكو مورّدًا رائدًا لزيوت الأساس عالية الجودة في جميع أنحاء العالم، وهي تمثِّل أحد المكونات الرئيسة لمواد التشحيم.

ما هي مواد التشحيم؟

تشكل مواد التشحيم فاصلًا ماديًا بين القطع المتحركة في العديد من المعدات، مثل مكابس المحرك، للحد من الاحتكاك. يمكن أن تكون مواد التشحيم صلبة أو سائلة، وهي تحمي من الاهتراء وتخفض حرارة قطع المعدات وتقلل من التآكل وإجهاد الأسطح.

توجد أنواع مختلفة من مواد التشحيم لتلبي مجموعة من الاستخدامات، بدءًا من المعدات الصناعية ووصولًا إلى توربينات الرياح. وأكبر مستهلك لمواد التشحيم هو قطاع السيارات - ويشمل المركبات الكهربائية - الذي يمثل أكثر من نصف الطلب العالمي على مواد التشحيم.

يجب أن تتميز مواد التشحيم عالية الجودة بالتالي:

لزوجة ثابتة في درجات حرارة مختلفة أثناء التشغيل

ثبات كيميائي أثناء التفاعل مع الأسطح الأخرى وفقًا للتصميم

القوة اللازمة لتجنب توقف المعدات تحت تأثير الأحمال الثقيلة

ثبات حراري للحفاظ على الكفاءة عند درجات الحرارة العالية

قابلية جيدة للترطب والتوزيع لضمان ثباتها وانتشارها على السطح

ما هو مستقبل زيوت التشحيم؟

يعد قطاع زيوت التشحيم قطاعًا حيويًا للمحافظة على استمرار حركة الصناعة العالمية والعالم بأكمله. وتبتكر تقنيات التشحيم المتقدمة المزيد من الحلول لتلبية الطلب على زيوت التشحيم عالية الجودة ومنخفضة اللزوجة التي تحسن الكفاءة والحركة، حيث يتعين على كل مادة من مواد التشحيم أن تجعل المعدات أكثر كفاءة، فيما تلبي في الوقت نفسه المعايير البيئية ومتطلبات مصنعي المعدات.

تُستخدم زيوت التشحيم في مجموعة متنوعة من خطوط الإنتاج الجديدة، ومع اعتماد معدات أكثر تقدمًا في شتى القطاعات، ستتواصل ابتكارات تقنيات التشحيم لدعمها .

Valvoline™

تُعد Valvoline™ Global Operations إحدى الشركات الرائدة عالميًا في مجال الحلول الصناعية والسيارات. وقد تأسست عام 1866م، وقدمت أول زيت محرك يحمل علامة تجارية في العالم. ولطالما انتهجت ثقافة الابتكار منذ أكثر من 150 عامًا. في عام 2023م، انضمت Valvoline إلى أرامكو. وأدّى هذا التعاون الإستراتيجي إلى تعاضد مثمر يُسهم في تعزيز الابتكار المستمر للمنتجات .

تتوفّر حلول Valvoline لكل محرك ولكل نظام دفع، بما في ذلك المركبات ذات المسافات الطويلة والمركبات الثقيلة. وتسعى العلامة التجارية إلى المشاركة في صُنع مستقبل النقل للمركبات الكهربائية، وذات المحركات الهجينة، وكذلك لمحركات الاحتراق الداخلي؛ لتُسهم اليوم وغدًا في تقدّم العالم إلى الأمام.

5. زيوت الأساس

تعد الشركة احدى أكبر موردي زيوت الأساس عالية الجودة حول العالم.

نبذة حول زيوت الأساس

لم تركن الشركة يومًا إلى إنجازاتها، بل كان السعي الدؤوب هو دومًا سبيلها في البحث عن كل ما هو جديد ومتطور، وما أن يتعلق الأمر بتحقيق قيمة أكبر من إنتاجها من زيوت الأساس، حتى ترى فرصة سانحة وتبذل كل ما في وسعها لاقتناصها.

فعلى مدار العقود الأربعة الماضية، باتت ثلاث من الشركات المنتسبة إلى أرامكو في قطاع التكرير والمعالجة والتسويق (وهي لوبريف، وموتيفا وأس-أويل) من كبار موردي زيوت الأساس من الفئات الأولى والثانية والثالثة .تتعاون أرامكو مع هذه الشركات لتطوير حلول جديدة تسهم في تلبية احتياجات عملائها واحتياجات الأسواق التي تشهد تطورات وتغيرات، مع المحافظة على جودة وموثوقية الإمدادات من المصافي الموزعة توزيعًا استراتيجيًا في مختلف أنحاء العالم.

لذلك، فقد وحدت أرامكو إنتاجها من زيوت الأساس تحت علامة تجارية واحدة تخص الشركة هي أرامكو دورا، وأرامكو بريما وأرامكو ألترا .

ويسهم التوزيع الاستراتيجي لمنشآت إنتاج زيوت الأساس في مختلف أرجاء العالم في تمكين العملاء من الحصول على زيوت الأساس التي تتطابق مع مواصفاتهم لمواد التشحيم النهائية من أي من مرافق الشركة التي تنتج هذه الزيوت بكل سهولة ويسر.

والآن، يتأهب العالم لحقبة جديدة في مجال زيوت الأساس من واحدة من أكبر الشركات الموردة لها في العالم .

aramcoDURA®

تساعد زيوت الأساس أرامكو دورا على استدامة تشغيل محركات المركبات والمحركات الصناعية، بما يلبي متطلبات هذه المحركات في الوقت الحالي.

خصائص المنتج الأساسية:

- الفئة الأولى حسب درجات معهد البترول الأمريكي
- ثبات الجودة من مصدر واحد للنفط الخام
- مزايا انتشار ممتازة وتوافق مع الإضافات
- الاستخدامات الرئيسة: القطاع الصناعي، والبحري والسيارات متوسطة الفئة

aramcoPRIMA®

تمنح زيوت الأساس، التي تحمل اسم أرامكو بريما من الفئة الثانية حسب درجات معهد البترول الأمريكي، العملاء القدرة على تصنيع معظم أنواع زيوت التشحيم التي تُستخدم في زيوت محركات الديزل ذات التشغيل الشاق في قطاع المركبات والقطاع الصناعي، وكذلك زيوت مجموعة نقل الحركة، والزيوت الهيدروليكية وزيوت التوربينات الصناعية.

خصائص المنتج الأساسية:

- الفئة الثانية حسب درجات معهد البترول الأمريكي
- درجة نقاء مرتفعة تناسب للزيت المعدني (الأبيض)/زيت المعالجة
- مصمم ليناسب شريحة واسعة من درجات لزوجة الزيت
- الاستخدامات الرئيسة: صناعة السيارات والاستخدامات الصناعية عالية الأداء

aramcoULTRA®

ستكون متاحة قريبًا، تستخدم زيوت أساس أرامكو ألترا المجموعة الثالثة حسب تصنيف معهد البترول الأمريكي في التطبيقات التي تتطلب درجات عالية من الأداء والكفاءة، مثل المحركات عالية الأداء ونواقل الحركة الأوتوماتيكية/اليدوية، والسوائل الصناعية طويلة الأجل.

نوفر لعملائنا مجموعة من منتجات الوقود بالتجزئة بدءًا من البنزين والكيروسين وانتهاء بغاز البيع، وهي منتجات تسهم في ازدهار اقتصادنا الوطني، وتوفير حياة أكثر إنتاجية.

حول بيع الوقود بالتجزئة

توفر أرامكو أنواع الوقود لتلبية الاحتياجات اليومية المتجددة للمحركات.

ويتوافر وقود البنزين بنوعيه ٩١ و٩٥، لتلبية احتياجات جميع السيارات التي تعمل بالبنزين والمباعة في المملكة، كما يتوافر أيضًا وقود الديزل ذو الجودة العالية للشاحنات والمركبات الأخرى.

ولضمان جودة الوقود طوال دورة إنتاجه من المصدر وحتى وصوله إلى خزان العملاء، يخضع الوقود لاختبارات عديدة وتصدر بشأنه الشهادات؛ كما يتم حقنه بصبغات مختلفة لتسهيل مهمة التعرف عليه بصريًا والتحكم في جودته أثناء الضخ.

الأداء المالي التاريخي للشركة

مؤشرات الأداء المالي لأرامكو (بالمليون ريال)	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
ايرادات	990,659	1,334,778	1,236,785	862,091	1,501,758	2,266,373	1,856,373
ريع وضرائب أخرى	140,893	208,505	182,141	89,964	144,793	341,510	231,795
مشتريات	126,093	188,937	225,170	181,116	352,377	490,690	471,225
إنتاج وتصنيع	56,962	56,202	58,249	74,350	76,495	101,912	96,523
بيع وإدارية وعمومية	30,994	31,250	36,647	46,970	59,496	83,700	76,890
تنقيب	13,725	7,928	7,291	7,293	7,285	8,447	9,416
بحث وتطوير	1,902	2,217	2,150	2,830	3,873	4,419	5,197
استهلاك وإطفاء	37,175	41,334	50,266	76,208	85,521	91,618	97,040
تكاليف التشغيل	407,744	536,373	561,914	478,731	729,840	1,122,296	988,086
دخل التشغيل	582,915	798,405	674,871	383,360	771,918	1,144,077	868,287
حصة في نتائج مشاريع مشتركة وشركات زميلة	-956	-1,415	-9,455	-3,554	7,874	2,873	-4,001
دخل تمويل ودخل آخر	1,569	3,865	7,351	3,182	1,787	14,894	31,967
تكاليف التمويل	2,090	2,959	6,026	10,564	12,058	8,882	8,186
الدخل قبل ضرائب الدخل والزكاة	581,438	797,896	666,741	372,424	769,521	1,152,962	888,067
ضرائب الدخل والزكاة	296,819	381,378	336,048	188,661	357,125	548,957	433,303
صافي الدخل	284,619	416,518	330,693	183,763	412,396	604,005	454,764
صافي الدخل العائد إلى حقوق المساهمين	283,198	416,196	330,816	184,926	395,203	597,215	452,753
قروض	124,527	115,789	196,759	590,284	551,650	420,067	316,294
حقوق المساهمين	813,758	1,016,782	1,035,065	990,848	1,113,257	1,448,916	1,534,607
معدل نمو الايرادات	96%	35%	-7%	-30%	74%	51%	-18%
معدل نمو دخل التشغيل		37%	-15%	-43%	101%	48%	-24%
معدل نمو صافي الدخل	486%	47%	-21%	-44%	114%	51%	-24%
هامش دخل التشغيل	59%	60%	55%	44%	51%	50%	47%
هامش صافي الدخل	29%	31%	27%	21%	26%	26%	24%
ربحية السهم (ريال سعودي)	1.17	1.72	1.37	0.76	1.63	2.47	1.87
القيمة الدفترية للسهم (ريال سعودي)	3.36	4.20	4.28	4.09	4.60	5.99	6.34
توزيعات الأرباح السنوية للسهم (ريال سعودي)		0.9	1.14	1.16	1.16	1.17	1.69
عائد التوزيع السنوي للسهم وفقا لسعر الإقفال في تاريخ التقرير		3%	4%	4%	4%	4%	6%
الربح الموزع سنويا للسهم/ربحية السهم السنوية		52%	83%	152%	71%	47%	90%
مكرر الأرباح	23.76	16.16	20.34	36.38	17.02	11.26	14.86
مكرر القيمة الدفترية	8.27	6.62	6.50	6.79	6.04	4.64	4.38
متوسط العائد السنوي على حقوق المساهمين	37%	45%	32%	18%	38%	47%	30%
القروض إلى حقوق المساهمين	15%	11%	19%	60%	50%	29%	21%

انخفاض أرباح أرامكو إلى 307.14 مليار ريال (-12%) بنهاية التسعة أشهر الأولى 2024.. وأرباح الربع الثالث 97.62 مليار ريال

انخفضت أرباح أرامكو أكبر شركة نفط وطنية في العالم إلى 307.14 مليار ريال" بعد خصم حقوق الأقلية "بنهاية التسعة أشهر الأولى 2024، مقارنة بأرباح قدرها 349.89 مليار ريال تم تحقيقها خلال نفس الفترة من عام 2023.

يشار الى ان الارباح قبل خصم حقوق الاقلية قد بلغت 314.65 مليار ريال بنهاية التسعة أشهر الأولى 2024، مقابل 354.54 مليار ريال خلال نفس الفترة من العام السابق.

ملخص النتائج المالية (مليون)

البند	9أشهر 2023	9أشهر 2024	التغير
الإيرادات	1,397,086.00	1,373,083.00	(1.7 %)
اجمالي الدخل	798,647.00	743,109.00	(7.0 %)
دخل العمليات	672,563.00	601,576.00	(10.6 %)
صافي الدخل	349,886.00	307,135.00	(12.2 %)
متوسط عدد الأسهم	242,000.00	242,000.00	-
ربح السهم (ريال)	1.45	1.27	(12.2 %)

قالت الشركة إن سبب انخفاض الأرباح خلال الفترة الحالية مقارنة مع الفترة المماثلة من العام السابق يعود إلى:

- انخفاض الكميات المبيعة من النفط الخام، وضعف هوامش أرباح أعمال التكرير، وانخفاض دخل التمويل والدخل الآخر.

وقد قابل ذلك،

- انخفاض ربع الإنتاج، وانخفاض ضرائب الدخل والزكاة.

-ارتفاع إجمالي الإيرادات لتصل إلى 1373.08 مليار ريال سعودي للتسعة أشهر الأولى من عام 2024، مقارنة مع 1397.08 مليار ريال سعودي للفترة ذاتها من عام 2023. إجمالي الإيرادات كان متسقًا نسبيًا مع الفترة ذاتها من عام 2023.

المقارنة الربعية (مليون)

البند	الربع الثالث 2023	الربع الثالث 2024	التغير
الإيرادات	488,935.00	464,625.00	(5.0 %)
اجمالي الدخل	287,643.00	240,033.00	(16.6 %)
دخل العمليات	237,682.00	192,895.00	(18.8 %)
صافي الدخل	123,534.00	97,621.00	(21.0 %)
متوسط عدد الأسهم	242,000.00	242,000.00	-
ربح السهم (ريال)	0.51	0.40	(21.0 %)

قالت الشركة إن سبب انخفاض الأرباح خلال الربع الحالي مقارنة بالربع المماثل من العام السابق يعود إلى:

- انخفاض إجمالي الإيرادات لتصل إلى 464.62 مليار ريال سعودي للربع الثالث من عام 2024، مقارنة مع 488.93 مليار ريال سعودي للربع ذاته من عام 2023، ويُعزى هذا الانخفاض بشكل رئيس إلى انخفاض أسعار النفط الخام والمنتجات المكررة والمواد الكيميائية.

- انخفاض أسعار النفط الخام وضعف هوامش أرباح أعمال التكرير.

وقد قابل ذلك،

- ارتفاع الكميات المبيعة.

- انخفاض مصاريف البيع والمصاريف الإدارية والعمومية، مدفوعةً بشكل رئيس من أرباح الأدوات المشتقة.

- انخفاض ربع الإنتاج.

- انخفاض ضرائب الدخل والزكاة.

" يرجع إنخفاض أرباح أرامكو خلال فترة 9 أشهر 2024 مقارنة مع الفترة المماثلة من العام اللذي يسبقه إلى انخفاض الكميات المبيعة من النفط الخام، وضعف هوامش أرباح أعمال التكرير، وانخفاض دخل التمويل والدخل الآخر "

" كما انخفضت إجمالي الإيرادات للربع الثالث من عام 2024 إلى 464.62 مليار ريال سعودي، مقارنة بـ 488.93 مليار ريال سعودي في نفس الفترة من عام 2023. ويعود هذا الانخفاض بشكل رئيسي إلى تراجع أسعار النفط الخام والمنتجات المكررة والمواد الكيميائية، بالإضافة إلى ضعف هوامش أرباح أعمال التكرير"

المقارنة الربعية (مليون)

البند	الربع الثاني 2024	الربع الثالث 2024	التغير
الإيرادات	470,611.00	464,625.00	(1.3 %)
اجمالي الدخل	254,336.00	240,033.00	(5.6 %)
دخل العمليات	206,267.00	192,895.00	(6.5 %)
صافي الدخل	106,158.00	97,621.00	(8.0 %)
متوسط عدد الأسهم	242,000.00	242,000.00	-
ربح السهم (ريال)	0.44	0.40	(8.0 %)

وعزت الشركة سبب انخفاض الأرباح خلال الربع الحالي مقارنة بالربع السابق إلى:

-انخفاض إجمالي الإيرادات لتصل إلى 464.62 مليار ريال سعودي للربع الثالث من عام 2024، مقارنة مع 470.61 مليار ريال سعودي للربع الثاني من عام 2024، ويُعزى هذا الانخفاض بشكل أساس إلى انخفاض أسعار النفط الخام والمنتجات المكررة والمواد الكيميائية.

وقد قابل ذلك،
- ارتفاع الكميات المبيعة.
- انخفاض أسعار النفط الخام وضعف هوامش أرباح أعمال الكيميائيات، وقد قابل ذلك جزئيًا انخفاض ربع الإنتاج، وانخفاض ضرائب الدخل والزكاة.

معلومات إضافية:

كما قالت الشركة إن حقوق المساهمين (بعد استبعاد حقوق الأقلية) بنهاية الفترة قد بلغت 1489.4 مليار ريال، مقابل 1545.2 مليار ريال كما في نهاية الفترة المماثلة من العام السابق.

يشار إلى أن الشركة قد أعلنت في 2024/8/7م عن إبرام اتفاقية بيع وشراء ملزمة تستحوذ بموجبها أرامكو السعودية على 375,974,998 سهما من شركة سوميتومو في شركة رابغ للتكرير والبتروكيماويات ("شركة بترورابغ")، تمثل حوالي 22.5% من رأس مال شركة بترورابغ. قيمة الصفقة ستستحوذ أرامكو السعودية على أسهم البيع من شركة سوميتومو بسعر 7.0 ريال سعودي للسهم الواحد، ما يعادل إجمالي سعر شراء قدره 2,631,824,986 ريالاً سعودياً.

بيان نوع تقرير مراجع الحسابات : الرأي غير المعدل.

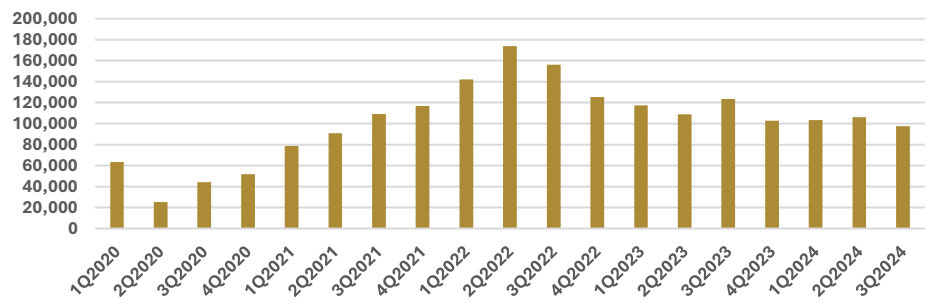
وأشارت الشركة إلى ما يلي:

- نظرًا لطبيعة أعمال أرامكو السعودية في مجال البحث والتنقيب والحفر واستخراج المواد الهيدروكربونية (التنقيب والإنتاج)، فإن قائمة الدخل الموحدة لأرامكو السعودية لا تتضمن بند إجمالي الربح.

- بلغ الدخل الآخر المتعلق بالمبيعات 48.00 مليار ريال سعودي للربع الثالث من عام 2024 (64.84 مليار ريال سعودي للربع الثالث من عام 2023، 44.90 مليار ريال سعودي للربع الثاني من عام 2024) ونتيجة لذلك، بلغ إجمالي الإيرادات والدخل الآخر المتعلق بالمبيعات 464.63 مليار ريال سعودي للربع الثالث من عام 2024 (488.94 مليار ريال سعودي للربع الثالث من عام 2023، 470.61 مليار ريال سعودي للربع الثاني من عام 2024).

- بلغ الدخل الآخر المتعلق بالمبيعات 128.71 مليار ريال سعودي للتسعة أشهر الأولى من عام 2024 (152.97 مليار ريال سعودي للتسعة أشهر الأولى من عام 2023) ونتيجة لذلك، فإن إجمالي الإيرادات والدخل الآخر المتعلق بالمبيعات بلغ 1,373.08 مليار ريال سعودي للتسعة أشهر الأولى من عام 2024 (

صافي الربح على أساس ربع سنوي لشركة أرامكو بالمليون ريال سعودي



التطورات الأخيرة

رئيس أرامكو: سوق النفط جيد ونتوقع زيادة الطلب بـ 1.3 مليون برميل يوميًا في 2025

قال أمين الناصر الرئيس التنفيذي لشركة أرامكو السعودية، إنه يرى أن سوق النفط في حالة جيدة، متوقعا زيادة الطلب 1.3 مليون برميل يوميا خلال العام الجاري 2025.

ووفقا لوكالة رويترز جاء ذلك كرد على سؤال حول تأثير قرارات الرئيس الأمريكي دونالد ترامب بشأن الطاقة والتي قد تزيد إنتاج الهيدروكربون.

الناصر: نستثمر بكثافة في الطاقة المتجددة ونستخدم طرقًا آلية لإدارة عبء الطاقة

قال أمين الناصر رئيس أرامكو السعودية وكبير إداريها التنفيذيين، إن الشركة تستثمر بكثافة في الطاقة المتجددة، مشيرًا إلى الحاجة لإدارة الشبكة الكهربائية بشكل جيد لتفادي انقطاع الكهرباء.

وأضاف الناصر في جلسة ضمن المنتدى الاقتصادي العالمي، أن الشركة تستخدم حالياً طرقاً آلية لإدارة عبء الطاقة، مبينًا أنه مع الذكاء الاصطناعي ستتمكن من إدارة عبء الطاقة وخفض التكاليف لإمداد الطاقة بوتيرة مستقرة.

وأوضح أن الذكاء الاصطناعي يساعد الشركة في تغيير طريقة إدارة المعدات وخفض أوقات التوقف وزيادة الكفاءة، مشيرًا إلى أنه مع دخول الطاقة المتجددة للشبكة الكهربائية، يمكن استخدام الذكاء الاصطناعي في إدارة حمل الطاقة في الشبكة الكهربائية وخفض تكلفة الطرق الميكانيكية المستخدمة اليوم.

وذكر أن الشركة تستخدم الذكاء الاصطناعي لمواجهة التآكل، حيث يمكن استخدام البيانات المعالجة في رفع دقة احتساب التآكل وتحديد مكانه وتوقع ما سيحدث في مختلف المعدات.

أرامكو ومعادن تخططان لمشروع مشترك للمعادن الانتقالية.. وتتوقعان بدء الإنتاج التجاري لليثيوم عام 2027

أعلنت شركتا أرامكو السعودية ومعادن، التوقيع على خطاب نوايا غير ملزم للتخطيط لمشروعٍ مشترك للتنقيب وتعدين المعادن في المملكة. ووفقا لبيان صحفي للشركتين تلقت أرقام نسخة منه، سيركّز المشروع على المعادن المرتبطة بتحوّل الطاقة، بما في ذلك استخراج الليثيوم من الرواسب عالية التركيز، وتطوير التقنيات الفعالة من حيث التكلفة للاستخلاص المباشر لليثيوم.

وتوقعت الشركتان أن يبدأ المشروع المشترك للإنتاج التجاري لليثيوم بحلول عام 2027، مضيفتين أنه من المتوقع أن يعمل المشروع على توسيع قدرات أرامكو السعودية إلى قطاعٍ آخر مجاور، مستفيدًا من ابتكاراتها التقنية وخبراتها في إدارة الموارد والبيانات.
وبينتا أن المشروع سيسعى إلى استثمار إمكانات الموارد المعدنية عالية القيمة في المملكة للمساعدة في تلبية الطلب المتزايد على الليثيوم والمعادن محليًا ودوليًا، ومن المتوقع أن يُسهم في تعزيز التنوّع الاقتصادي وطموحات المملكة في مجال الطاقة.
ووفقاً للبيان تحظى المملكة بإمكانات هائلة لاستخراج المعادن الانتقالية للطاقة، فعلى سبيل المثال، حددت أرامكو السعودية، كجزءٍ من أعمالها، عدة مناطق ذات تركيز عالٍ من الليثيوم يصل إلى 400 جزء في المليون، ومن المتوقع أن يستفيد المشروع من الخبرات الكبيرة التي تتمتع بها أرامكو وأعمالها، بما في ذلك استخدام البنية التحتية الحالية، وريادتها في مجال أعمال الحفر، فضلًا عن أكثر من 90 عامًا من البيانات الجيولوجية في منطقة أعمالها.
وأضاف أن الليثيوم يُعد عنصرًا أساسياً في مجال تحوّل الطاقة، كما يُعد ضروريًا للإنتاج في قطاعات سريعة النمو مثل المركبات الكهربائية، وتخزين الطاقة، والطاقة المتجددة، وخلال الأعوام الخمسة الماضية، تضاعف الطلب العالمي الإجمالي على الليثيوم ثلاث مرات
. وتوقعت الشركتان أن يتجاوز معدل نموه السنوي 15% سنويًا بحلول عام 2035، مبينتين أنه من شأن هذا المشروع أن يساعد على تلبية طلب المملكة المتوقع على الليثيوم، والمُتوقع أن ينمو بمقدار عشرين ضعفًا بين عامي 2024 و2030، ومن شأن هذا أن يُسهم بما يُقدّر بـ 500 ألف بطارية سيارات كهربائية، و110 جيجاوات من مصادر الطاقة المتجددة. وتم إعلان المشروع المقترح، الذي يخضع لشروط الإغلاق بما في ذلك الموافقات التنظيمية المطلوبة، خلال مؤتمر التعدين الدولي الرابع بالرياض.

مصادر: أرامكو السعودية تعتزم توسيع استثماراتها في إنتاج الليثيوم

ذكرت صحيفة فاينانشال تايمز نقلاً عن مصادر لها، أن شركة أرامكو السعودية تعتزم توسيع استثماراتها في إنتاج الليثيوم، بهدف بناء سلسلة إمداد للمعدن المهم في إنتاج البطاريات المشغلة للسيارات الكهربائية. وأضافت المصادر أنه من المتوقع ان تعلن أرامكو السعودية اليوم زيادة استثماراتها في تطوير الليثيوم، كجزء من خطوات أوسع لتصبح مركزاً للتعدين، وتنويع الاقتصاد بعيداً عن النفط. من جانبه قال بندر الخريف وزير الصناعة والثروة المعدنية للصحيفة، إن السعودية تستهدف تطوير منشآت لمعالجة المعدن بشكل تجاري خلال 3 إلى 5 سنوات، مع خطط للتكرير والتصدير. وأوضح أن السعودية في موقع جيد في مجال المعالجة بسبب المزيج الذي تملكه، بدءاً من التنافسية في الطاقة، والبنية التحتية الجيدة من حيث المدن الصناعية والموانئ.

" الرئيس التنفيذي لشركة أرامكو: من المتوقع زيادة في طلب النفط بمقدار 1.3مليون برميل يومياً في عام 2025، وأن سوق النفط في حالة جيدة "

" كما أضاف أن أرامكو تستثمر بشكل مكثف في الطاقة المتجددة وتستخدم تقنيات الذكاء الاصطناعي لإدارة عبء الطاقة وتقليل التكاليف، مع التركيز على تحسين إدارة الشبكة الكهربائية لتفادي انقطاع الكهرباء"

" أعلنت أرامكو ومعادن عن توقيع خطاب نوايا غير ملزم لإنشاء مشروع مشترك للتنقيب عن المعادن المرتبطة بتحول الطاقة، مع التركيز على استخراج الليثيوم، ومن المتوقع بدء الإنتاج التجاري بحلول 2027"

" يعد الليثيوم أساسيًا في مجال تحول الطاقة، ويُتوقع أن ينمو الطلب عليه في المملكة عشرين ضعفًا بين 2024 و2030، مع مساهمة المشروع المشترك بين أرامكو ومعادن في تلبية هذا الطلب ودعم إنتاج البطاريات والطاقة المتجددة"

منشأة خامسة لأرامكو السعودية تدخل قائمة شبكة المنارات الصناعية المعترف بها من قبل المنتدى الاقتصادي العالمي

أصبح مجمع إنتاج النفط في شمال الغوار التابع لأرامكو السعودية خامس منشأة للشركة تدخل قائمة شبكة المنارات الصناعية المعترف بها من قبل المنتدى الاقتصادي العالمي، بعد الاعتراف به لاعتماده بصورة شاملة لتقنيات الثورة الصناعية الرابعة المتقدمة التي تدعم أداءه التشغيلي والبيئي. ويتم إدراج مرافق التصنيع في الشبكة العالمية المرموقة بالنظر في المنشآت التي تثبت تبنّيها الناجح لتقنيات الثورة الصناعية الرابعة على نطاق واسع. ويأتي هذا الاعتراف بمجمع إنتاج النفط في شمال الغوار بعد إدراج أربعة مرافق أخرى تابعة لأرامكو السعودية في شبكة المنارات العالمية، وهي: معمل الغاز في العثمانية، ومجمع خريص النفطي، ومعامل بقيق، ومصفاة ينبع.

وتضم شبكة المنارات العالمية حاليًا 189 منشأة حول العالم. وتُعد أرامكو السعودية، وهي إحدى الشركات المتكاملة والرائدة عالميًا في مجال الطاقة والكيميائيات، وشركة الطاقة العالمية الوحيدة حاليًا التي يتم تمثيلها بأكثر من ثلاث منشآت. وتعليقًا على ذلك، قال الرئيس للتنقيب والإنتاج في أرامكو السعودية ناصر خالد النعيمي: "يؤكد هذا الاعتراف من قبل المنتدى الاقتصادي العالمي لشبكة المنارات الصناعية طموحنا للابتكار والتميّز التشغيلي، كما يؤكد مسيرتنا نحو مستقبل رقمي منخفض الانبعاثات الكربونية، حيث تمكّننا التقنية من تحسين أعمالنا، وتقليل الأثر البيئي، وتقديم قيمة استثنائية لعملائنا ومساهمينا."

من جانبه، قال النائب التنفيذي للرئيس للتقنية والابتكار في أرامكو السعودية أحمد الخويطر: "لقد أنجزنا في أرامكو السعودية استثمارًا إستراتيجيًا بتحقيق التحوّل الرقمي في مرافقنا، وقد أدّت هذه الجهود إلى تحسينات ملحوظة على مستوى الكفاءة، وخفض الأثر البيئي، والإنتاجية والسلامة في جميع أعمالنا، ويُعد حصولنا على جائزة شبكة المنارات الصناعية المرموقة شهادة على سعي أرامكو السعودية نحو الريادة العالمية في مجال التحوّل الرقمي وطموحنا للابتكار."

أرامكو السعودية توقع في منتدى اكتفاء 145 اتفاقية ومذكرة تفاهم بقيمة 33.75 مليار ريال

وقعت شركة أرامكو السعودية 145 اتفاقية ومذكرة تفاهم تُقدر قيمتها بنحو33.75 مليار ريال (9 مليارات دولار)، وذلك خلال أعمال منتدى ومعرض اكتفاء 2025.

وأضافت الشركة في بيان تلقت أرقام نسخة منه، أنه من المتوقع أن تعمل الاتفاقيات ومذكرات التفاهم على تعزيز جهود توطين السلع والخدمات في المملكة، وتعزيز التعاون ودعم المحتوى المحلي في سلسلة الإمداد.

وذكرت أنه تم الإعلان عن بدء شركة أسمو أعمالها في الرياض، وهي مشروع مشترك بين شركة أرامكو السعودية للتطوير وشركة دي إتش إل، أُنشئ بهدف إعادة رسم خارطة مجال المشتريات وسلسلة الإمداد في منطقة الشرق الأوسط وشمال إفريقيا.

وبيّنت أنه تم افتتاح منشأة نوفل للحلول اللامعدنية في مدينة الملك سلمان للطاقة، وساحة التصنيع البحري التابعة لشركة إن إم دي سي في منطقة رأس الخير، وتُعد شركة نوفل مشروعًا مشتركًا بين أرامكو السعودية وشركة بيكر هيوز، ومن المقرر أن تعمل على تطوير وتسويق مجموعة واسعة من منتجات المركّبات اللامعدنية، فيما ستوفر ساحة التصنيع التابعة لـ إن إم دي سي خدمات الهندسة البحرية، والمعدات، وصنع المواد وخدمات التصنيع.

وقالت إنه منذ إطلاقه وحتى اليوم، تمكّن برنامج اكتفاء من إنشاء 350 منشأة تصنيع جديدة، بإجمالي نفقات رأسمالية تزيد على 33.75 مليار ريال (9 مليارات دولار)، وتغطي هذه المرافق قطاعات مختلفة، مثل المواد الكيميائية، والمواد اللامعدنية، وتقنية المعلومات، والمعدات والأجهزة الكهربائية، والمعدات الثابتة والدوّارة، والحفر، وأنظمة الحماية من الحرائق، وغيرها، وأدت هذه الاستثمارات إلى تصنيع 47 منتجًا لأول مرة في السعودية.

موديز وفيتش تصدران تصنيفات قصيرة الأجل لبرنامج الأوراق التجارية لـ أرامكو السعودية

أصدرت وكالتا موديز وفيتش للتصنيفات الائتمانية، تصنيفات قصيرة الأجل لبرنامج الأوراق التجارية الخاص بشركة أرامكو السعودية البالغة قيمته 10 مليارات دولار. ومنحت وكالة موديز تصنيفاً قصير الأجل من الدرجة الأولى Prime-1 لشركة أرامكو السعودية، بالإضافة إلى تصنيف Prime-1 لبرنامج الأوراق التجارية الخاص بالشركة. وأكدت موديز استمرار التصنيف طويل الأجل لشركة أرامكو عندAa3 ، مع الإبقاء على النظرة المستقبلية المستقرة للشركة. فيما منحت وكالة فيتش تصنيفاً قصير الأجل للأوراق التجارية لأرامكو السعودية عند+F1 ، والذي يتوافق مع تصنيف قدرة المُصدر على الوفاء بالالتزامات قصيرة الأجل عند.+F1 وأضافت موديز أن أرامكو السعودية تتمتع بسيولة ممتازة، حيث يتجاوز رصيدها النقدي وتدفقاتها النقدية التشغيلية بشكل كبير احتياجاتها لتسديد استحقاقات الديون، والوفاء بالتزاماتها الاستثمارية، وتوزيعات الأرباح خلال الـ 12-18 شهراً المقبلة. وذكرت فيتش أن وضع أرامكو السعودية المالي يستفيد من توليد تدفقات نقدية حرة قوية قبل توزيع الأرباح والسياسات المالية المحافظة، فيما يتميز وضعها التجاري بالإنتاج على نطاق واسع والاحتياطيات الضخمة وتكاليف الإنتاج المنخفضة والتوسع في قطاع المصب والبتروكيماويات

فيتش تؤكد التصنيف الائتماني لـ أرامكو عند +A مع نظرة مستقبلية مستقرة

أكدت وكالة فيتش للتصنيف الائتماني، تصنيف شركة أرامكو السعودية عند +A مع نظرة مستقبلية مستقرة. وأوضحت الوكالة في بيان لها، أن تصنيف أرامكو السعودية مقيد بتصنيف المملكة العربية السعودية، نظراً لارتباط الشركة الوثيق بالحكومة، مشيرةً إلى أنها تُقيّم ملف الائتمان المستقل لـ أرامكو السعودية عند+aa.

وذكرت أن التصنيف يعكس الاحتياطي الكبير لـ أرامكو السعودية وقاعدة الإنتاج، والملف المالي القوي الذي يتميز بالربحية القوية والسيولة والقدرة على الوصول إلى السوق. ولفتت إلى أن أرامكو السعودية قدمت توزيعات أرباح أساسية مستدامة ومتزايدة في عام 2024، وتُقدر الوكالة وفقًا لافتراضاتها لأسعار النفط، أن الإنفاق الرأسمالي للشركة ومدفوعات الأرباح الأساسية سيتم تغطيتها من خلال التدفقات النقدية التشغيلية. وقالت إنها تفترض تمتع أرامكو السعودية بالمرونة اللازمة لإعادة النظر في التزامها بتوزيع الأرباح إذا انخفضت أسعار النفط أو كان الإنفاق الرأسمالي أعلى مما تفترضه حالياً.

" منحت وكالتي موديز و فيتش تصنيفات ائتمانية قصيرة الأجل لبرنامج الأوراق التجارية لشركة أرامكو السعودية البالغة قيمته 10 مليارات دولار، حيث منحت موديز تصنيفPrime-1 ، وأبقت على التصنيف طويل الأجل Aa3 مع نظرة مستقرة، بينما منحت فيتش تصنيف +F1 للأوراق التجارية. وأكدت موديز أن أرامكو تتمتع بسيولة ممتازة تفوق احتياجاتها لتسديد الديون والاستثمارات خلال الـ 12-18 شهراً القادمة"

فوتسي راسل: التغير في وزن أرامكو السعودية سيتم دفعة واحدة

قالت فوتسي راسل إنها تعتزم القيام بتغيير وزن أرامكو السعودية من 1.85% إلى 2.38% دفعة واحدة، بالتزامن مع مراجعة ديسمبر 2024. وأضافت فوتسي راسل في بيان لها، أن المراجعة ستكون نافذة اعتباراً من تاريخ 23 ديسمبر 2024. وحسب البيانات المتوفرة على أرقام، قالت فوتسي راسل في نوفمبر الماضي، إنها تعتزم تغيير وزن أرامكو السعودية إلى 2.38%، تزامنا مع المراجعة الربعية لشهر ديسمبر 2024 لمؤشر فوتسي راسل للأسهم العالمية

" فوتسي راسل زادت وزن أرامكو السعودية في مؤشراتها من 1.85% إلى 2.38% خلال مراجعة ديسمبر 2024"

أرامكو توقع اتفاقية مساهمين مع ليندای وإس إل بي لبناء أحد أكبر مراكز استخلاص الكربون وتخزينه عالميا

وقّعت أرامكو السعودية، اتفاقية مساهمين مع شركتي "ليندای" و"إس إل بي"، تمهّد الطريق لتطوير مركز استخلاص الكربون وتخزينه في مدينة الجبيل. وقالت الشركة في بيان لها تلقت أرقام نسخة منه، انه بموجب شروط اتفاقية المساهمين، ستحصل أرامكو السعودية على حصة 60%من أسهم مركز احتجاز الكربون وتخزينه، بينما تمتلك شركتي "ليندای" و"إس إل بي" حصة 20% من الأسهم لكل منهما. وأوضحت أنه بدعم من وزارة الطاقة، من المتوقع أن تعمل المرحلة الأولى من مركز استخلاص الكربون وتخزينه الجديد، على استخلاص وتخزين ما يصل إلى تسعة ملايين طن متري من ثاني أكسيد الكربون سنويًا، ومن المقرر إكمال الأعمال الإنشائية بحلول نهاية عام 2027، فيما يُتوقع أن تعمل المراحل اللاحقة على توسيع قدرته بشكل أكبر.

وتوقعت أن يصبح المركز أحد أكبر مراكز استخلاص الكربون وتخزينه على مستوى العالم، مبينة أن هذا الاتفاق يمثل إنجازًا مهمًا للمشروع، ويشكّل عنصرًا أساسًا في استراتيجية أرامكو السعودية لخفض الانبعاثات.

أشارت الى أن المشروع يدعم طموح أرامكو السعودية لتحقيق الحياد الصفري لانبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري في النطاق 1 والنطاق 2 بمرافق أعمالها التي تملكها وتديرها بالكامل بحلول عام 2050.

وتعليقًا على ذلك، قال النائب التنفيذي للرئيس للإستراتيجية والتطوير المؤسسي بأرامكو السعودية، أشرف الغزاوي، ان تقنية استخلاص الكربون وتخزينه تلعب دورًا مهمًا في تعزيز طموحات الشركة بمجال الاستدامة وأعمالها في مصادر الطاقة الجديدة، ويمثّل هذا الإعلان خطوة متقدمة ضمن تحقيق إستراتيجيتنا للإسهام في حلول إدارة الكربون على الصعيد العالمي، وتحقيق أهدافها في تقليل الانبعاثات.

وأضاف أن تعاون أرامكو السعودية مع "إس إل بي" و"ليندای" يؤكد أهمية الشراكات العالمية في دفع عجلة الابتكار التقني، وخفض الانبعاثات من مصادر الطاقة التقليدية، وتمكين حلول الطاقة الجديدة منخفضة الكربون. ويُعد مركز استخلاص الكربون وتخزينه الجديد واحدًا من العديد من البرامج التي ستمكّننا من تلبية الطلب المتزايد على الطاقة بموثوقية عالية وبشكل مستدام وبأسعار في متناول الجميع.

" وقعت أرامكو السعودية اتفاقية مساهمين مع شركتي "ليندای" و"إس إل بي" لتطوير مركز لاستخلاص وتخزين الكربون في الجبيل. يُتوقع أن يبدأ المركز المرحلة الأولى في 2027 ويُعد المشروع جزءًا من استراتيجية أرامكو لخفض الانبعاثات ودعم هدفها لتحقيق الحياد الصفري في انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري بحلول 2050"

أرامكو: نعتمد استراتيجية التكامل بين النفط والكيماويات لتخفيف تذبذب الأسعار

قال علي المشاري، النائب الأعلى لرئيس أرامكو السعودية، إن الشركة تعتمد استراتيجية التكامل بين صناعة النفط والكيماويات، ما يخفف من تأثير تذبذب أسعار النفط في أسعار البتروكيماويات.

وأوضح المشاري -وفقا لما نقلته الاقتصادية- أن العمل المتكامل بين القطاعين يجعل الشركة قادرة على مواجهة التحديات، مع ضمان استمرارية المشاريع وتعظيم الإيرادات.

وذكر أن دخول أرامكو إلى مجال البتروكيماويات جاء ضمن استراتيجيتها لتعظيم القيمة المضافة من كل جزيء هيدروكربوني تنتجه الشركة، ما يتجاوز مجرد تصدير النفط الخام أو استخدامه في المصافي.

وبين أن قطاع النفط وصناعة البتروكيماويات يكملان بعضهما البعض لتحقيق أقصى استفادة من الموارد الهيدروكربونية.

وأضاف أن شرق آسيا، وبالتحديد الصين، تمثل السوق الأهم لاستثمارات الشركة، إذ إن بكين تعد شريكا رئيسيا بفضل ما تملكه من تقنيات متقدمة، وقوة إنتاجية عالية، وتكاليف إنتاج تنافسية.

" قال النائب الأعلى لرئيس أرامكو السعودية: أرامكو تعتمد استراتيجية التكامل بين النفط والبتروكيماويات لتقليل تأثير تذبذب أسعار النفط وضمان استمرارية المشاريع وتعظيم الإيرادات"

أرامكو وسرك وتوتال يوقعون اتفاقية تطوير معمل لإنتاج وقود الطيران المستدام في المملكة

أعلنت، كلٌّ من أرامكو السعودية، وتوتال إنيرجيز(الفرنسية)، والشركة السعودية الاستثمارية لإعادة التدوير "سرك"، عن توقيع اتفاقية تطوير مشترك وتقاسم التكاليف لتقييم تطوير محتمل لمعمل وقود طيران مستدام في المملكة. ويهدف التعاون إلى الاستفادة من مجالات التميّز والخبرة لدى كلّ شركة لتطوير معمل لإنتاج وقود الطيران المستدام في المنطقة الشرقية بالمملكة. وسيركّز التقييم على تسخير الحلول الهندسية والتقنية المبتكرة التي تسعى إلى إعادة تدوير ومعالجة النفايات المحلية أو مخلفات الاقتصاد الدائري (زيوت الطهي المستخدمة والدهون الحيوانية) لإنتاج وقود الطيران المستدام. ويتزامن هذا الإعلان مع الزيارة الرسمية لرئيس فرنسا إلى المملكة، وعقد منتدى الاستثمار السعودي الفرنسي.

أرامكو السعودية تكمل الاستحواذ على 10% في شركة هورس باورترين المحدودة

أكملت أرامكو السعودية، من خلال إحدى شركاتها التابعة والمملوكة بالكامل، أرامكو آسيا سنغافورة بي تي إي المحدودة، شراء حصة 10% في شركة هورس باورترين المحدودة .

وبحسب بيان لشركة أرامكو -تلقت أرقام نسخة منه- تعتمد هذه الصفقة على جهود أرامكو السعودية في تطوير حلول نقل جديدة من شأنها تقليل الانبعاثات الناجمة عن وسائل النقل عالميًا.

وتأتي هذه الصفقة بعد التوقيع على اتفاقيات نهائية في يونيو 2024، واكتمال الموافقات التنظيمية المعمول بها. ويستند استثمار أرامكو السعودية إلى تقييم مؤسسي لشركة هورس باورترين المحدودة بقيمة 7.4 مليار يورو.

وستحتفظ مجموعة رينو وجيلي (مجموعة تشجيانغ جيلي القابضة، وجيلي للسيارات القابضة المحدودة) بنسبة 45% من الأسهم لكلٍ منهما.

وبحسب البيان، تمتلك شركة هورس باورترين المحدودة 17 مصنعًا عالميًا و5 مراكز للبحوث والتطوير، وتركّز إستراتيجية الشركة على الصين وأوروبا وأمريكا اللاتينية وتغطي الشركة جميع أنواع حلول نقل الحركة - الهجينة الكاملة، والهجينة القابلة للشحن طويلة الأمد، ومحركات الاحتراق الداخلي التي تستخدم الوقود البديل مثل: الإيثانول، والميثانول، والغاز المُسال، والغاز الطبيعي المضغوط، والهيدروجين، وغيره، ومن المتوقع إنتاج حوالي 5 ملايين وحدة نقل حركة سنويًا.

ووفق بيانات أرقام، وقّعت أرامكو السعودية في يونيو الماضي، من خلال شركة تابعة ومملوكة لها بالكامل، اتفاقيات نهائية للاستحواذ على حصة 10% في شركة هورس باورترين المحدودة، الشركة العالمية الجديدة المتخصصة في حلول نقل الحركة، إلى جانب مجموعة رينو ومجموعة تشجيانغ جيلي القابضة وشركة جيلي للسيارات القابضة المحدودة - جيلي.

مسؤول في أرامكو: نتطلع لتحقيق نمو في التوزيعات.. وعملية زيادة الدين ستكون منتظمة

قال زياد المرشد النائب التنفيذي للرئيس وكبير الإداريين الماليين في شركة أرامكو السعودية، إن الشركة تتطلع إلى تحقيق نمو تدريجي في التوزيعات خلال السنوات القادمة، بالاعتماد على التدفقات النقدية الحرة.

وأضاف المرشد في تصريحات لوكالة بلومبرغ، أن الشركة ستقوم بزيادة مستوى الديون بدلاً من الاعتماد على حقوق الملكية، مبينا أن ذلك لا علاقة له بتوزيعات الأرباح، بل يتعلق بتحسين هيكل رأس المال، لتحقيق أدنى متوسط ممكن لتكلفة رأس المال.

وذكر أن الشركة كانت في وضع يسمح لها بعدم اللجوء إلى السوق خلال السنوات الثلاث الماضية، حتى أصبح السوق مناسباً في العام الحالي.

وأوضح أن عمليات بيع الدين ستكون منتظمة ولكن ليست متكررة على نحو كبير، لافتاً إلى أنه لا توجد خطط لطرح مزيد من الديون خلال ما تبقى من العام.

وأضاف أن الشركة تسعى لأن تكون نشطة دون إفراط، مشيراً إلى أن أحد أهداف الشركة من بيع الدين هو توسيع قاعدة المستثمرين.

ووفقا للبيانات المتاحة في أرقام، وزعت أرامكو، 349.5 مليار ريال مايعادل 1.44 ريال للسهم خلال العام الجاري تتضمن توزيعات أساسية، وتوزيعات مرتبطة بالأداء.

التوزيعات النقدية التاريخية لأرامكو:

في 2019 = 1.13 ريال للسهم

في 2020 = 1.16 ريال للسهم

في 2021 = 1.16 ريال للسهم

في 2022 = 1.17 ريال للسهم

في 2023 = 1.69 ريال للسهم

أرامكو توزع 0.48 ريال للسهم أرباحًا عن الربع الثالث 2024

أعلنت أرامكو السعودية توزيع الأرباح الأساسية على المساهمين عن الربع الثالث من عام 2024، بقيمة 76.1 مليار ريال ما يعادل 20.3 مليار دولار (0.315 ريال للسهم)

كما أعلنت الشركة في بيان لها على تداول عن سادس توزيع للأرباح المرتبطة بالأداء على المساهمين بقيمة 40.4 مليار ريال بما يعادل 10.8 مليار دولار (0.167 ريال للسهم)، بناءً على النتائج السنوية الكاملة لعامي 2022 و2023، ليصبح إجمالي الربح الموزع 0.48 ريال للسهم.

"أكملت أرامكو السعودية عبر شركتها التابعة "أرامكو آسيا سنغافورة" شراء 10% من أسهم شركة "هورس باورترين"، في صفقة تهدف إلى تطوير حلول نقل جديدة لتقليل الانبعاثات العالمية."

" تركز هورس باورترين على تطوير حلول نقل هجينة ومحركات احتراق داخلي تعمل بالوقود البديل، ومن المتوقع أن تنتج حوالي 5 ملايين وحدة سنويًا"

" النائب التنفيذي للرئيس: أرامكو تتطلع لتحقيق نمو تدريجي في التوزيعات عبر التدفقات النقدية الحرة، مع زيادة مستوى الديون لتحسين هيكل رأس المال وتقليل التكلفة. و عمليات بيع الديون ستكون منتظمة وليست متكررة"

" كما وضح أن أحد أهداف أرامكو من بيع الدين هو توسيع قاعدة المستثمرين"

تفاصيل الأرباح النقدية الموزعة على المساهمين - الربع الثالث	
رأس المال الحالي*	90 مليار ريال
عدد الأسهم**	242 مليار سهم
إجمالي الأرباح الموزعة	116.45 مليار ريال
توزيعات أساسية	76.1 مليار ريال (0.315 ريال للسهم)
توزيعات مرتبطة بالأداء	40.4 مليار ريال (0.167 ريال للسهم)
حصة السهم	0.4815 ريال للسهم
تاريخ الاستحقاق	14 نوفمبر 2024
تاريخ التوزيع	26 نوفمبر 2024
إجمالي التوزيعات منذ بداية 2024	
إجمالي التوزيعات	349.47 مليار ريال (ما يعادل 93.19 مليار دولار)
حصة السهم	1.44 ريال للسهم

* لا توجد قيمة اسمية لأسهم أرامكو السعودية.

**عدد الأسهم المستحقة للتوزيع 241.84 مليار سهم.

التطور التاريخي للتوزيعات النقدية (ريال/ للسهم) إجراءات الشركة

تاريخ الإعلان	تاريخ الإستحقاق	تاريخ التوزيع	إجمالي التوزيعات النقدية (مليون ريال)	التوزيع النقدي *
2024/11/05	2024/11/14	2024/11/26	116,450.00	**0.48**
2024/08/06	2024/08/20	2024/08/29	116,450.00	**0.48**
2024/05/07	2024/05/14	2024/05/23	116,510.00	**0.48**
2024/03/10	2024/03/13	2024/03/28	116,500.00	**0.48**
2023/11/07	2023/11/14	2023/11/30	110,180.00	**0.46**
2023/08/07	2023/09/10	2023/09/27	110,180.00	**0.46**
2023/05/09	2023/05/16	2023/05/31	73,160.00	**0.30**
2023/03/12	2023/03/14	2023/03/20	73,150.00	**0.30**
2022/11/01	2022/11/08	2022/11/28	70,330.00	**0.29**
2022/08/14	2022/08/21	2022/09/07	70,330.00	**0.29**

*التوزيعات النقدية التاريخية للسهم معدله بأثر اجراءات تغيرات رأس المال وأسهم المنحة إن وجدت

وزير المالية "محمد الجدعان": طرح أسهم أرامكو حقق أهدافه

أكد وزير المالية محمد الجدعان، أن طرح أسهم شركة أرامكو في السوق المالية حقق أهدافاً استراتيجية مهمة، مشيراً إلى أن الطرح ساهم في تعزيز الشفافية والإفصاح، ودعم الاقتصاد الوطني من خلال الاستفادة من بعض الأصول. وأضاف الجدعان في رد لـ أرقام خلال المؤتمر الصحفي الحكومي، حول إمكانية نقل المزيد من أسهم أرامكو لصندوق الاستثمارات، أنه "لا توجد حالياً خطط محددة لنقل مزيد من الأسهم إلى صندوق الاستثمارات العامة، لكن سيتم الإعلان عن أي قرارات بهذا الشأن في حينها." وقال إن الطرح مكن الحكومة من نقل حوالي 16% من أسهم أرامكو إلى صندوق الاستثمارات العامة أو إلى الشركات التابعة له، مما عزز من قدرته المالية، سواء من خلال توزيعات الأرباح التي يحصل عليها أو من خلال تعزيز قدرته على الاقتراض.

وأوضح أن المالية العامة تستفيد بشكل مباشر من ثلاثة مصادر رئيسية للإيرادات من النفط من خلال شركة أرامكو، حيث إن المصدر الأول هو الربع، والتي تحصل الحكومة على نسبة 15% من مبيعات أرامكو، بينما المصدر الثاني هو الضرائب، إذ تدفع أرامكو 50% من صافي أرباحها للحكومة بشكل دوري كل ثلاثة أشهر. أما المصدر الثالث، فهو الأرباح التي تعتمد على ملكية الحكومة في الشركة .

وأضاف الوزير أن الربع والضرائب لا يتأثران بنقل ملكية الأسهم، بينما يقتصر التأثير على نسبة الأرباح فقط، مشيراً إلى أن الحكومة لا تزال تحصل على النسبة الكبرى من أرباح أرامكو، مما يدعم استدامة الإيرادات العامة.

وأكد أن الإيرادات من الربع والضرائب لا تتأثر بالأسهم التي تم نقلها إلى صندوق الاستثمارات العامة أو المطروحة في السوق، مشيراً إلى أن ما يتأثر هو فقط نسبة من الأرباح وفقاً للملكية .

وقال وزير المالية: "لا تزال الحكومة تحصل على 83% إلى 84% من إجمالي أرباح أرامكو، مما يعزز استدامة الإيرادات العامة ."

ونوه إلى أن الإنفاق في الميزانية مستقر، وذلك بدعم من الإيرادات غير النفطية .

" أكد وزير المالية أن طرح أسهم أرامكو ساهم في تعزيز الشفافية ودعم الاقتصاد، موضحًا أنه لا توجد خطط حالياً لنقل مزيد من الأسهم لصندوق الاستثمارات العامة، الذي حصل على 16% من أسهم أرامكو والتي من شأنها عززت قدرته المالية"

" كما أوضح أن المالية العامة تستفيد من ثلاثة مصادر رئيسية للإيرادات من أرامكو: 15% من مبيعات الشركة (الربع)، 50% من صافي أرباحها كضرائب، والأرباح الناتجة عن ملكية الحكومة في الشركة "

" وأضاف الوزير أن الربع والضرائب لا يتأثران بنقل ملكية الأسهم، بينما يتأثر فقط نسبة الأرباح حسب الملكية. وأضاف أن الحكومة لا تزال تحصل على 83% إلى 84% من إجمالي أرباح أرامكو، مما يعزز استدامة الإيرادات العامة"

أرامكو تعلن هيكل ملكية الشركة بعد الطرح

أعلنت أرامكو السعودية عن هيكل ملكية الشركة بعد الطرح، مبينة أنه وفقًا للتخصيص النهائي للطرح المسوق بالكامل لـ 1.545 مليار سهم، والذي تم بموجبه تخصيص غالبية الأسهم المخصصة لشريحة المؤسسات المكتتبة في الطرح لمستثمرين خارج المملكة، بتاريخ 9يونيو 2024، تمتلك الفئات التالية من الجمهور أسهمًا بالشركة.

- المستثمرون من المؤسسات الدولية (حوالي 0.73% من الأسهم المُصدرة).
- المستثمرون من المؤسسات المحلية (حوالي 0.89% من الأسهم المُصدرة).
- الأفراد (حوالي 0.76% من الأسهم المُصدرة).

وتشكّل نسبة ملكية باقي المساهمين في الشركة، بما في ذلك حكومة المملكة العربية السعودية حوالي 97.62% من الأسهم المُصدرة.

وأشارت إلى أن المستثمرين من المؤسسات الدولية والمحلية يشملون المؤسسات التي قامت بشراء أسهم في الشركة من خلال الطرح العام الأولي و/أو الطرح و/أو من خلال شراء أسهم مباشرة من خلال السوق بعد إتمام الطرح العام الأولي.

وأضافت أنهم يشملون المستثمرين الأفراد الأشخاص، بمن فيهم الاشخاص من ذوي الملاءة المالية العالية (باستثناء التنفيذيين وأعضاء مجلس الإدارة وغيرهم من الاشخاص الذين عادة ما يعتبرون من الأشخاص المطلعين)، الذين قاموا بشراء أسهم في الشركة من خلال الطرح العام الأولي و/أو الطرح و/أو من خلال شراء أسهم مباشرة من خلال السوق بعد إتمام الطرح العام الأولي.

أما بالنسبة لملكية باقي أسهم الشركة، فهي تشمل ما يلي:

- الأسهم المملوكة من الحكومة.
- الأسهم التي اشترتها الشركات المملوكة من الحكومة أو التابعة أو المرتبطة بالحكومة، أو الأسهم التي تم تحويلها لها.
- الأسهم المملوكة من قبل التنفيذيين وأعضاء مجلس الإدارة وغيرهم من الاشخاص الذين عادة ما يعتبرون من الأشخاص المطلعين.
- 163.76مليون سهم مملوكة كأسهم خزينة.

هيكل ملكية الشركة بعد الطرح	
فئات المستثمرين	نسبة الملكية من الأسهم المصدرة
المستثمرون من المؤسسات الدولية	% 0.73
المستثمرون من المؤسسات المحلية	% 0.89
الأفراد	% 0.76
باقي المساهمين بما في ذلك حكومة المملكة العربية السعودية	% 97.62

تحديد السعر النهائي للطرح الثانوي لأرامكو عند 27.25 ريال للسهم

أعلنت شركة الأهلي المالية بصفتها مدير الاكتتاب للطرح وسيتي جروب العربية السعودية وجولدمان ساكس العربية السعودية وإتش إس بي سي العربية السعودية وشركة جي. بي. مورقان العربية السعودية وميريل لينش المملكة العربية السعودية وشركة مورغان ستانلي السعودية وشركة الأهلي المالية كمستشارين ماليين مشتركين لشركة الزيت العربية السعودية أرامكو السعودية ومنسقين دوليين مشتركين لأرامكو السعودية وحكومة المملكة العربية السعودية ومجتمعين مع شركة الراجحي المالية وشركة كريديت سويس العربية السعودية – إحدى شركات مجموعة يو بي إس – وشركة المجموعة المالية-هيرميس السعودية وشركة الرياض المالية وشركة السعودي الفرنسي كابيتال كمديرين ("مديري سجل الاكتتاب المحليين") وبي إن بي باربا وبي أو سي آي آسيا المحدودة وشركة الصين الدولية كابيتال هونج كونج للأوراق المالية المحدودة كمديري سجل اكتتاب دوليين بخصوص الطرح (ويشار إليهم مجتمعين مع المنسقين الدوليين ومديري سجل الاكتتاب المحليين بـ "مديري سجل الاكتتاب") وإم. كلاين آند كومباني وموليس آند كومباني يو كيه إل إل بي كمستشارين ماليين مستقلين عن إتمام عملية بناء سجل الأوامر من قبل المستثمرين من المؤسسات في أسهم الطرح الثانوي للشركة.
وقالت الشركة في بيان لها على تداول، إنه تم تحديد سعر الطرح النهائي بـ27.25 ريال للسهم الواحد.

وأضافت أنه سيتم تخصيص كافة الأسهم المخصصة للمكتتبين الأفراد بحيث يعطى كل مكتتب ما لا يقل عن 10 أسهم، وسيتم تخصيص الأسهم المتبقية على أساس تناسبي بمتوسط تخصيص قدره 25.13%. وأوضحت أنه تم الاكتتاب بالأسهم المخصصة للمكتتبين الأفراد بالكامل، حيث بلغ عدد المكتتبين الأفراد 1.33 مليون مكتتب، وبناء عليه، سيتم تخصيص نسبة 10%من أسهم الطرح (باستثناء الأسهم الصادرة بموجب خيار التخصيص الإضافي) للمكتتبين الأفراد وسيتم تخصيص نسبة الـ 90% المتبقية من أسهم الطرح للمؤسسات المكتتبة.

وحسب البيانات المتاحة على أرقام، كانت أرامكو السعودية قد أعلنت طرحا عاما ثانويا لـ 1.545 مليار سهم من أسهمها تُشكّل حوالي 0.64% من أسهم الشركة المصدرة، حيث يبلغ رأسمال أرامكو 90مليار ريال، وهو مقسم إلى 242 مليار سهم (بدون قيمة اسمية للسهم).

وكان قد تم تحديد النطاق السعري لأسهم الطرح ما بين 26.7 ريال و29 ريالاً للسهم الواحد.

وزير الطاقة السعودي: من لم يشارك في أسهم أرامكو "سيعض أصابع الندم"

قال وزير الطاقة السعودي، الأمير عبدالعزيز بن سلمان، الأحد، إن من لم يساهم أو يشارك في أسهم شركة أرامكو السعودية للطاقة "سيعض أصابع الندم"، حسب قوله. وأضاف وزير الطاقة السعودي في مقاطع فيديو حسبما نقلت عنه قناة "الإخبارية "السعودية عبر حسابها على منصة "إكس"، تويتر سابقا: "ذكرتها من قبل، وأعيدها مرة ثانية ، من لا يساهم أو يشارك في أسهم أرامكو (سيعض أصابع الندم)، وأكررها هنا بثقة أكثر مما كنت عليه في السابق."

كما أكد الأمير عبدالعزيز بن سلمان: "لن يغلبنا أحد في عملية تقليل تكلفة إنتاج الطاقة بكل أشكالها."

وقال الوزير السعودي: "نجاحنا في أرامكوا ونجاحنا في قطاع الطاقة بشكل عام هو المعين الأساسي في أن ننتقل الانتقال الممكن تحقيقه، ولنا شواهد ترونها الآن في هذا القطاع، بما في ذلك ما نحققه من أرقام قياسية في موضوع إنتاج الطاقة المتجددة، وما يزال هذا التحدي هو تحدي لنا، ونريد أن نرى من يتحدانا في هذا المجال لنقنعه، نعم قد تكون احتياجاتهم في الكهرباء والطاقة كبيرة، لكن لن يغلبنا أحد في عملية تقليل تكلفة إنتاج الطاقة بكل أشكالها، بمشيئة الله." وأردف الأمير عبدالعزيز بن سلمان قائلا: "تبلغ الطاقة الحالية لشبكة الغاز الرئيسية حوالي 4 آلاف كيلو متر، وسيتم ربط المشروع بـ40 منشأة تشمل محطات الكهرباء وتحليلة المياة ومصانع ومعامل إنتاج البتروكيماويات."

أرامكو وسينوبك وفوجيان للبتروكيميائيات تضع حجر الأساس لمشروع جديد في الصين

أعلنت شركة أرامكو السعودية والشركة الصينية للبترول والكيميائيات سينوبك، وشركة فوجيان للبتروكيميائيات المحدودة (إف بي سي إل)، وضع حجر الأساس لإنشاء مجمع جديد متكامل للتكرير والبتروكيميائيات في منطقة غوليّ بمقاطعة فوجيان الصينية.

وقالت الشركة في بيان، إنه من المقرر أن يضم المشروع، وحدة لتكرير النفط بطاقة إنتاجية تبلغ 16 مليون طن سنويًا، أي ما يعادل (320 ألف برميل يوميًا)، ووحدة لإنتاج الإيثيلين بطاقة 1.5 مليون طن سنويًا، وطاقة مليوني طن مترٍ من البارازيلين ومشتقاته، ومحطة للنفط الخام بطاقة 300 ألف طن. وأضافت أن شركة فوجيان للبتروكيميائيات المحدودة (إف بي سي إل) وهي مشروع مشترك مناصفة بين شركة (سينوبك) وشركة مجموعة فوجيان للبتروكيميائيات الصناعية تمتلك حصة 50% في المجمع، بينما تستحوذ أرامكو السعودية وسينوبك على حصة 25%لكل منهما.

وأشارت إلى أنه من المُتوقع أن يعمل المشروع بكامل طاقته بنهاية عام 2030.

من جهته، قال محمد القحطاني الرئيس للتكرير والكيميائيات والتسويق في أرامكو السعودية، إن بدء هذا المشروع اليوم سيُسهم في تعزيز محفظة الشركة الاستثمارية التي تشهد تناميًا في الصين، كما ستقوم بتوريد أكثر من مليون برميل يوميًا من الخام إلى منشآت تحويل المواد الكيميائية في الصين. وأضاف أن هذا يعزز دور الشركة كشريكٍ موثوق به وطويل الأمد في المساهمة في ازدهار الصين، كما يدعم هذا المشروع أيضًا استراتيجيتها لتحويل السوائل إلى مواد كيميائية، إذ تعتزم من خلاله توجيه المزيد من الخام للمساعدة في تلبية الطلب العالمي المتزايد على البتروكيميائيات.

أرامكو السعودية ورونغشنغ توقعان اتفاقية إطارية لتعزيز العمل في توسعة مصفاة ساسرف

أعلنت أرامكو السعودية، وشركة مصفاة أرامكو السعودية الجبيل (ساسرف)، التابعة لأرامكو السعودية، و(رونغشنغ للبتروكيميائيات) إحدى الشركات التابعة لشركة رونغشنغ للبتروكيميائيات المحدودة، توقيع اتفاقية إطارية للتطوير في بكين بالصين، تمهّد الطريق لمشروع توسعة في مصفاة ساسرف في الجبيل. إن الاتفاقية الثلاثية تحدد آلية التعاون والتخطيط بين الشركتين فيما يتعلق بتصميم وتطوير المشروع، الذي يهدف إلى توسيع قدرات التكرير والبتروكيميائيات في ساسرف، وتعزيز التعاون الدولي.

من جهته، قال محمد القحطاني الرئيس للتكرير والكيميائيات والتسويق في أرامكو السعودية، إنه من خلال توحيد الجهود تهدف أرامكو السعودية ورونغشنغ للبتروكيميائيات إلى تقديم قيمة إضافية للمساهمين.
وأكدت هذه الاتفاقية سعي أرامكو السعودية لتعزيز التعاون الوثيق مع شركائها الرئيسيين والمضي قُدمًا في توسعها الإستراتيجي بقطاع التكرير والكيميائيات والتسويق، سواء في المملكة أو على الصعيد الدولي. كما أن الاتفاقية تسلّط الضوء أيضًا على إمكانات قطاع التكرير والكيميائيات في المملكة لجذب المستثمرين من الخارج.
وحسب البيانات المتاحة على أرقام، قالت أرامكو السعودية في أبريل الماضي، إنها تبحث إمكانية إنشاء مشروع مشترك في شركة مصفاة أرامكو السعودية الجبيل (ساسرف) مع الشريك الصيني، شركة رونغشنغ للبتروكيميائيات المحدودة (رونغشنغ)، واستثمارات كبيرة في قطاع البتروكيميائيات بكلٍ من المملكة والصين وذلك بالشراكة مع "رونغشنغ".
وكانت أرامكو السعودية، قد وقّعت اتفاقية إطارية للتعاون مع شركة رونغشنغ، تنص على استحواذ محتمل لـ رونغشنغ على حصة بنسبة 50 % في"ساسرف"، والتي تضع حجر الأساس لتطوير مشروع توسعة تحويل السوائل إلى كيميائيات في "ساسرف"، بالإضافة إلى استحواذ أرامكو السعودية المحتمل على حصة بنسبة 50 %في شركة نينغبو تشونغجين للبتروكيماويات المحدودة، التابعة لشركة "رونغشنغ"، والمشاركة في مشروع توسعتها.

أرامكو السعودية توقع اتفاقية تعاون إطارية مع مجموعة بتروفيتنام

وقّعت أرامكو السعودية اتفاقية تعاون إطارية مع مجموعة فيتنام للنفط والغاز -بتروفيتنام- وذلك خلال زيارة رسمية لرئيس وزراء فيتنام إلى المملكة. ووفقا لبيان صدر عن أرامكو، تمهّد الاتفاقية الطريق أمام تعاون محتمل في مجال تخزين وتوريد وتجارة الطاقة والمنتجات البتروكيميائية، حيث تم توقيع هذه الاتفاقية، خلال أعمال الدورة الثامنة لمبادرة مستقبل الاستثمار في الرياض بهدف تحديد الفرص المحتملة لتحسين الأعمال، وتحقيق قيمة إضافية. وفي سياق متصل نقلت رويترز عن حكومة فيتنام أن شركة أرامكو السعودية تريد الاستثمار في قطاع تكرير النفط وتوزيع الوقود في البلاد. جاء الإعلان بعد اجتماع بين رئيس الوزراء فام مينه تشينه والرئيس التنفيذي لشركة أرامكو السعودية أمين الناصر في الرياض.

" وزير الطاقة السعودي: لن يغلبنا أحد في عملية تقليل تكلفة إنتاج الطاقة بكل أشكاله"

" أعلنت أرامكو وسينوبك وفوجيان للبتروكيميائيات عن وضع حجر الأساس لإنشاء مجمع متكامل للتكرير والبتروكيميائيات في مقاطعة فوجيان الصينية. سيشمل المشروع وحدة لتكرير النفط بطاقة 16 مليون طن سنويًا، ووحدة لإنتاج الإيثيلين بطاقة 1.5 مليون طن سنويًا، مع توقعات بتشغيل المشروع بالكامل بحلول عام 2030"

" قال محمد القحطاني إن المشروع سيعزز محفظة أرامكو في الصين ويوفر أكثر من مليون برميل يوميًا من الخام لمرافق البتروكيميائيات، مما يدعم دور الشركة في تلبية الطلب العالمي على البتروكيميائيات"

"وقعت أرامكو اتفاقية تعاون مع شركة رونغشنغ لاستحواذ محتمل لرونغشنغ على 50% من "ساسرف" وتطوير مشروع توسعة تحويل السوائل إلى كيميائيات، بالإضافة إلى استحواذ أرامكو على 50% من شركة نينغبو تشونغجين للبتروكيماويات والمشاركة في مشروع توسعتها"

" وقعت أرامكو اتفاقية تعاون مع شركة رونغشنغ لتعزيز التعاون في تخزين وتوريد وتجارة الطاقة والبتروكيميائيات. كما أبدت أرامكو رغبتها في الاستثمار في قطاع تكرير النفط وتوزيع الوقود في فيتنام بعد اجتماع مع رئيس الوزراء الفيتنامي في الرياض"

أرامكو السعودية تعلن تأسيس منصة لتمويل سلسلة التوريد

أعلنت شركة أرامكو السعودية، خلال أعمال النسخة الثامنة من مبادرة مستقبل الاستثمار في الرياض، عن منصة لتمويل سلسلة التوريد، تهدف لتوفير مصدر بديل بأسعار تنافسية لتمويل مورّدي أرامكو السعودية.

وقالت الشركة في بيان، إنها وقّعت مع شركة توليا التابعة لمجموعة إس إيه بي لتزويد حلول إدارة رأس المال العامل في مجال التقنية المالية، وبدعم من صندوق التنمية الصناعية السعودي كأحد مقدّمي التمويل الرئيسيين للقطاع الصناعي المحلي، اتفاقيات للعمل على تأسيس منصة لتمويل سلسلة التوريد تعتبر أحد أكبر برامج تمويل سلسلة التوريد في العالم.

وأضافت أن منصة التمويل تهدف إلى ضخ مليارات الريالات من السيولة، وتمكين المورّدين من تحسين رأس المال العامل، والحصول على إمكانية الوصول إلى التمويل البديل، وتعزيز العلاقات التجارية، متوقعة أن تعمل المنصة على تحسين سيولة المورّدين، بالإضافة إلى تمكينهم من الارتقاء بمستوى دقة التنبؤ بتدفقاتهم النقدية، مع تعزيز مرونة سلسلة التوريد الخاصة بأرامكو السعودية.

ومن جانبه قال النائب التنفيذي للرئيس وكبير الإداريين الماليين في أرامكو السعودية، زياد المرشد، إن هذه المنصة توفر أيضًا فرصة استثمارية للبنوك للمشاركة في أعمال التمويل، بما يعزز من حجم المنصة وجدواها، مضيفا: المنصة من شأنها أن تزيد بشكلٍ كبيرٍ قدرة مورّدينا على تلبية احتياجات العملاء، كما تعزز استقرار منظومة سلاسل التوريد في منطقتنا.

" أعلنت أرامكو عن إطلاق منصة لتمويل سلسلة التوريد بالتعاون مع توليا وصندوق التنمية الصناعية، تهدف لدعم المورّدين وتحسين سيولتهم"

" قال زياد المرشد النائب التنفيذي في أرامكو، إن المنصة تعزز استقرار سلاسل التوريد وتوفر فرصًا استثمارية للبنوك"

مسؤول في أرامكو: نرغب في أن نصبح لاعباً رئيسياً في مجال الغاز الطبيعي المسال

ال عبدالكريم الغامدي النائب التنفيذي للرئيس في قطاع الأعمال للغاز بأرامكو، إن الشركة ترغب في أن تصبح لاعباً رئيسياً في مجال الغاز الطبيعي المسال. وأضاف، وفقا لما نقلته وكالة رويترز في مؤتمر غازتك للطاقة في هيوستن، أن الشركة اتخذت الخطوات الأولى لتحقيق ذلك الهدف. وحسب البيانات المتاحة على أرقام، وقّعت أرامكو السعودية، في سبتمبر من العام الماضي اتفاقيات نهائية للاستحواذ على حصة أقلية استراتيجية في شركة مِد أوشن للطاقة التي تعمل في مجال الغاز الطبيعي المُسال مقابل 500 مليون دولار. ورفعت الشركة مؤخراً حصتها إلى 49%.

" أعلنت شركة مِد أوشن عن اتفاقية للاستحواذ على 15% إضافية في شركة بيرو للغاز الطبيعي المسال من هانت أويل، مما يزيد حصتها إلى 35 .%"

أرامكو ترفع حصتها في مِد أوشن إلى 49% عبر تمويل استحواذ حصة جديدة للغاز في بيرو

أعلنت شركة مِد أوشن عن اتفاقية للاستحواذ على 15% إضافية في شركة بيرو للغاز الطبيعي المسال من شركة هانت أويل، مما يرفع حصتها في المشروع إلى 35 % وبحسب بيان لِمد اوشن، ستقوم أرامكو بتمويل الصفقة بالكامل، مما يزيد حصتها في مِد اوشن إلى 49%، مع حصة غير مباشرة تبلغ 17.2% في شركة بيرو للغاز وستحتفظ هانت بحصة 35% وستظل المشغل للمشروع. يشار إلى أن شركة بيرو للغاز الطبيعي المسال تمتلك المشروع الوحيد لتصدير الغاز الطبيعي المسال في أمريكا الجنوبية، ويضم منشأة تسييل وخط أنابيب ومحطة بحرية في بيرو. وبحسب المعلومات المتوفرة في أرقام، وقّعت أرامكو السعودية، في سبتمبر من العام الماضي اتفاقيات نهائية للاستحواذ على حصة أقلية استراتيجية في شركة مِد أوشن للطاقة التي تعمل في مجال الغاز الطبيعي المُسال مقابل 500 مليون دولار.

" استحوذت أرامكو على حصة أقلية في شركة مِد أوشن للطاقة مقابل 500 مليون دولار، التي تمتلك المشروع الوحيد لتصدير الغاز في أمريكا الجنوبية"

أرامكو تستحوذ على 50 % من شركة الهيدروجين الأزرق التابعة لإير برودكتس قدرة

وقعت أرامكو السعودية، اتفاقيات نهائية للاستحواذ على حصص ملكية في شركة الهيدروجين الأزرق للغازات الصناعية، وهي شركة فرعية مملوكة بالكامل لشركة إير برودكتس قدرة، ومقرها الجبيل. وبحسب بيان للشركة تتضمن الصفقة، التي تخضع لشروط الإغلاق النهائية، أيضًا خيار شراء الهيدروجين والنيتروجين لصالح أرامكو السعودية . وتتوقع أرامكو السعودية أن يسهم استثمارها في شركة الهيدروجين الأزرق للغازات الصناعية في تأسيس شبكة هيدروجين منخفضة الكربون في المنطقة الشرقية بالمملكة لتخدم كلًا من العملاء المحليين والإقليميين. وعند إتمام الصفقة، يُتوقع أن تمتلك كلٌ من أرامكو السعودية، وإير برودكتس قدرة، -وهي مشروع مشترك بين أير برودكتس، وقدرة للطاقة- حصة قدرها 50 % في شركة الهيدروجين الأزرق للغازات الصناعية. ومن المقرر أن تبدأ شركة الهيدروجين الأزرق للغازات الصناعية المصمّمة لإنتاج الهيدروجين منخفض الكربون عن طريق احتجاز وتخزين ثاني أكسيد الكربون، أعمالها التجارية بما يتماشى مع أنشطة أرامكو السعودية لاحتجاز الكربون وتخزينه.

"أرامكو السعودية وقعت اتفاقيات للاستحواذ على حصص في شركة الهيدروجين الأزرق للغازات الصناعية، المملوكة لإير برودكتس قدرة، بهدف تأسيس شبكة هيدروجين منخفضة الكربون في المنطقة الشرقية"

أمين الناصر: ننظر في عدد من الفرص العالمية في مجال الغاز الطبيعي المسال

قال أمين الناصر، رئيس أرامكو السعودية وكبير إداريها التنفيذيين، إن الشركة تعمل على عدد من الاستثمارات الدولية وتنظر في عدد من الفرص العالمية في مجال الغاز الطبيعي المسال ولديها خطط طموحة لتطوير محفظتها في هذا المجال وتوسيع قدراتها.

وبين أن الشركة تهدف للتوسع في مجال الغاز بنسبة تفوق 60% بحلول عام 2030، لتغطية حاجيات المملكة خاصة في ظل النمو الذي تعرفه الصناعات فيها، فيما تحرص على التصدير في مجال الهيدروجين الأزرق، كما تعمل لتحقيق هدفها وإنتاج 11مليون طن سنويا من الأمونيا الزرقاء بما يعادل 1.8 مليون طن سنويا من الهيدروجين الأزرق بحلول 2030. وأشار رئيس أرامكو إلى أن الشركة تتطلع إلى عدد من الاستثمارات في الصين والتي سيتم الإعلان عنها في الوقت المناسب في هذا العام والعام القادم، مشيراً إلى أن كوريا الجنوبية والهند وجهتان استثماريتان محتملتان للشركة. وأشار إلى أن الشركة تطمح لتكون لاعبا رئيسيا في مجال الهيدروجين الأزرق والأمونيا الزرقاء، حيث ترى إمكانيات كبيرة لها في مجال الطاقة العالمية وفي المقابل تواجهها تحديات كثيرة منها التكلفة الكبيرة للإنتاج والنقل، وتتوقع عددا من العطاءات من اليابان تليها كوريا الجنوبية وهو ما سيحدد الطريقة التي سوف يتطور بها السوق. وبين أن معظم السعات الإضافية في مجال التكرير ستكون من منطقة الشرق الأوسط، إذ إن هناك استثمارات كبيرة في المنطقة في مجال التكرير والتي تعمل على تحويل السوائل إلى كيميائيات بنسبة 60% أو أعلى وهو ما قامت به الشركة سابقا في الصين وتحرص على العمل عليه في استثماراتها القادمة. وأضاف أن 40% من استخدام الكيميائيات يأتي من الصين، حيث تعتبر سوقاً رئيسياً للقطاع، نظراً لحاجتها إلى كيميائيات الكربون فايبر لاستخدامها في ألواح الطاقة الشمسية، ومنتجات أخرى مهمة في تحول الطاقة. وذكر أن هناك نموا هائلا وتحولا في بناء المصافي التي تعمل على تحويل السوائل إلى كيميائيات بطاقات استيعابية تتراوح ما بين 50-70%.

" أرامكو تستهدف التوسع في الغاز بنسبة 60% بحلول 2030، مع التركيز على الهيدروجين الأزرق والأمونيا الزرقاء، وتخطط للاستثمار في الصين وكوريا الجنوبية والهند، وتعمل على تعزيز التكرير وتحويل السوائل إلى كيميائيات."

وفيما يخص نشاط الشركة في قطاع الحفر، قال إن عدد منصات الحفر في ارتفاع، حيث زادت عدد منصات حفر الغاز من 220 منصة في عام 2021 ويتوقع وصولها إلى 300 منصة بنهاية العام الجاري، مبيّناً أن التوسع في منصات حفر الغاز يأتي بقيادة التوسع في قطاع الغاز سواءً كان التقليدي أو غير التقليدي من خلال الجافورة.

وحول تخفيض عدد منصات الحفر للنفط، قال الناصر إن ذلك جاء نتيجةً لتخفيض الطاقة الإنتاجية القصوى للنفط من 13 مليون برميل يوميا إلى 12 مليون برميل يوميا.

مكاملة للطيران المملوكة لأرامكو السعودية تُعلن علامتها التجارية الجديدة الأولى للطيران

أعلنت شركة مكاملة للطيران المملوكة لشركة أرامكو السعودية، العلامة التجارية الجديدة لها وهي "الأولى للطيران." وبحسب بيان لها فقد تم اختيار هذا الاسم لما له من دلالة تاريخية كأول مقدم لخدمات الطيران المدني في المملكة. يُشار إلى أن شركة مكاملة للطيران المحدودة تأسست في عام 1934 تحت اسم أرامكو السعودية للطيران، وهي أول شركة طيران في المملكة العربية السعودية. ولدى الشركة أسطول طائرات مكوّن من أكثر من 60 طائرة مختلفة النوع والحجم، وتخدم 18 مطارًا في جميع أنحاء المملكة العربية السعودية، وأكثر من 300 مهبط للطائرات العمودية.

اكتشافات جديدة للزيت والغاز الطبيعي في المنطقة الشرقية والربع الخالي

تمكنت شركة أرامكو السعودية من اكتشاف حقلين للزيت غير التقليدي، ومكمن للزيت العربي الخفيف، وحقلين للغاز الطبيعي، ومكمنين للغاز الطبيعي، حيث اكتُشِف حقل "اللدام" للزيت غير التقليدي في المنطقة الشرقية. ويأتي الاكتشاف بعد أن تدفق الزيت العربي الخفيف جدًا في بئر (لدام-2) بمعدل 5100برميل في اليوم، مصحوبًا بنحو 4.9 مليون قدم مكعبة قياسية من الغاز في اليوم. وكذلك اكتُشِف حقل "الفروق" للزيت غير التقليدي في المنطقة الشرقية بعد أن تدفق الزيت العربي الخفيف جدًا من بئر (الفروق-4) بمعدل 4557 برميلًا في اليوم، مصحوبًا بنحو 3.79 مليون قدم مكعبة قياسية من الغاز في اليوم. واكتُشِف أيضا مكمن "عنيزة ب/ج" في حقل "مزاليج" في المنطقة الشرقية، بعد أن تدفق الزيت العربي الخفيف من بئر (مزاليج-62) بمعدل 1780 برميلًا في اليوم، مصحوبًا بنحو 0.7 مليون قدم مكعبة قياسية من الغاز في اليوم. أما فيما يتعلق باكتشافات الغاز الطبيعي، فقد اكتُشِف حقل "الجهق" في الربع الخالي بعد أن تدفق الغاز الطبيعي من مكمن "العرب-ج" في بئر (الجهق-1) بمعدل 5.3 مليون قدم مكعبة قياسية في اليوم، ومن مكمن "العرب-د" في البئر ذاتها بمعدل 1.1 مليون قدم مكعبة قياسية في اليوم. وإضافة إلى ذلك، فقد اكتُشِف حقل "الكتوف" في الربع الخالي بعد أن تدفق الغاز الطبيعي في بئر (الكتوف-1) بمعدل 7.6 مليون قدم مكعبة قياسية في اليوم، مصحوبًا بنحو 40 برميلًا يوميًا من المكثفات. كما اكتُشِف مكمن "حنيفة" في حقل "عسيكرة" في الربع الخالي بعد أن تدفق الغاز الطبيعي في بئر (عسيكرة-6) بمعدل 4.9 مليون قدم مكعبة قياسية في اليوم، وتدفق في البئر ذاتها من مكمن "الفاضلي" بمعدل 0.6 مليون قدم مكعبة قياسية في اليوم، مصحوبًا بنحو 100 برميل يوميًا من المكثفات. صرّح بذلك الأمير عبدالعزيز بن سلمان بن عبدالعزيز، وزير الطاقة.

أرامكو توضح تفاصيل عقود حقل الجافورة للغاز وتوسعة الشبكة الرئيسية

أرست أرامكو السعودية، عقودًا بقيمة تتجاوز 25 مليار دولار أمريكي لمواصلة توسعتها الاستراتيجية في مجال الغاز، والتي تستهدف نمو إنتاج غاز البيع بأكثر من 60% بحلول عام 2030مقارنة بمستويات 2021. وقالت الشركة في بيان تلقت أرقام نسخة منه، إن هذه العقود تتعلق بالمرحلة الثانية من تطوير حقل الجافورة الضخم للغاز غير التقليدي، والمرحلة الثالثة من توسعة شبكة الغاز الرئيسة في أرامكو السعودية، ومنصات الغاز الجديدة، والمحافظة المستمرة على الطاقة الإنتاجية.

وتعليقًا على ذلك، قال رئيس أرامكو السعودية وكبير إداريها التنفيذيين، المهندس أمين بن حسن الناصر إن هناك زخمًا كبيرًا جدًا في مشاريع أرامكو السعودية واستثماراتها الرأسمالية كجزء من استراتيجية النمو لديها بما ينعكس إيجابًا على حيوية واستدامة صناعة الطاقة في المملكة. وأضاف أنه لا شك أن التوسع في مجال الغاز من أهم محركات النمو في الشركة، وتؤكد هذه العقود التي تم توقيعها اليوم قناعتنا الراسخة بمستقبل الغاز كمصدر مهمٍ ومتنامٍ للطاقة في العالم، فضلًا عن أنه مادة خام حيوية لقطاعات التكرير والكيميائيات والتسويق.

وبين أن حجم الاستثمارات المستمرة في تطوير حقل الجافورة العملاق الذي يُعد من درر الغاز الصخري في العالم، وكذلك استثمارنا في التوسعة الثالثة لشبكة الغاز الرئيسة، يوضح سعي الشركة لتعزيز تكامل أعمالها في مجال الغاز وتنويع محفظة أعمالنا، واستحداث فرص عمل جديدة تدعم رؤيتنا الوطنية الطموحة، بما في ذلك دعم تحوّل المملكة نحو شبكة كهرباء منخفضة الانبعاثات، حيث يحل الغاز ومصادر الطاقة المتجددة تدريجيًا محل النفط والوقود السائل في توليد الكهرباء، مما يتيح كميات كبيرة من الوقود السائل للتصدير .

وأرست الشركة 16 عقدًا بقيمة إجمالية تقدر بحوالي 12.4 مليار دولار أمريكي لتطوير المرحلة الثانية من مشروع حقل الجافورة. وسيشمل العمل إنشاء مرافق ضغط الغاز وخطوط الأنابيب المرتبطة بها، وكذلك توسعة معمل غاز الجافورة، بما في ذلك بناء وحدات معالجة الغاز، والمرافق العامة، ومرافق الكبريت والتصدير.
وسيتضمن المشروع أيضًا إنشاء مرافق (رياس) الجديدة لتجزئة سوائل الغاز الطبيعي التابعة للشركة في الجبيل - بما في ذلك وحدات تجزئة سوائل الغاز الطبيعي ومرافق التخزين والتصدير لمعالجة سوائل الغاز الطبيعي المنتجة من الجافورة.
كما وقعت الشركة 15 عقدًا آخر بقيمة إجمالية تقدر بحوالي 8.8 مليار دولار أمريكي لبدء المرحلة الثالثة من توسعة شبكة الغاز الرئيسة، التي توفّر الغاز الطبيعي للعملاء في جميع أنحاء المملكة.
وستؤدي التوسعة، التي تتم بالتعاون مع وزارة الطاقة، إلى زيادة حجم الشبكة ورفع طاقتها الإجمالية بحوالي 3.15 مليار قدم مكعبة قياسية إضافية في اليوم بحلول عام 2028 من خلال تركيب حوالي 4000 كيلومتر من خطوط الأنابيب، و17 وحدة جديدة لضغط الغاز.
وتمت كذلك ترسية 23 عقدًا إضافيًا لمنصات الغاز بقيمة 2.4 مليار دولار أمريكي، إلى جانب عقدين للحفر الاتجاهي بقيمة 612 مليون دولار أمريكي. وفي الوقت نفسه، تمت ترسية 13 عقدًا لربط الآبار في الجافورة بقيمة إجمالية تبلغ 1.63 مليار دولار أمريكي وذلك في الفترة بين ديسمبر 2022 ومايو 2024.

وتشير التقديرات إلى أن حقل الجافورة للغاز غير التقليدي يحتوي على موارد بحجم 229 تريليون قدم مكعبة قياسية من الغاز الخام، و75 مليار برميل من المكثفات. ويتم العمل في المرحلة الأولى من برنامج تطوير الجافورة، والتي بدأت في نوفمبر 2021، وفقًا للجدول الزمني مع توقع بدء التشغيل الأولي في الربع الثالث من عام 2025.

" أرامكو السعودية وقعت عقودًا بقيمة 25 مليار دولار لتوسيع إنتاج الغاز بأكثر من 60% بحلول 2030، تشمل تطوير حقل الجافورة وتوسعة شبكة الغاز"

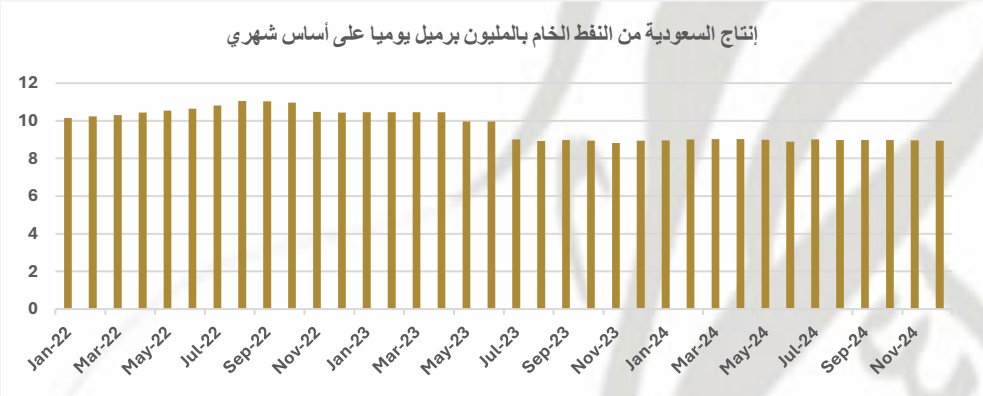
" أرامكو تستثمر في تطوير حقل الجافورة وتوسعة شبكة الغاز لدعم تنوع المحفظة والتحول إلى كهرباء منخفضة الانبعاثات، مما يعزز تصدير الوقود السائل"

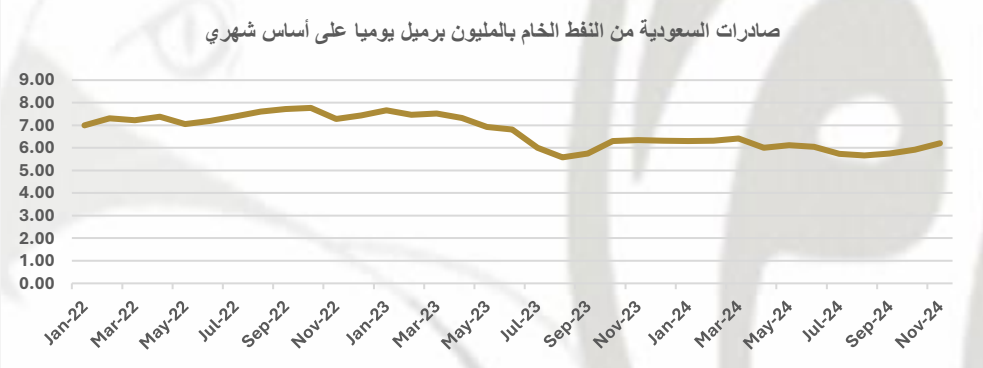
" كما أن هذه التوسعة ، سترفع قدرة الشبكة بإضافة 3.15 مليار قدم مكعبة يوميًا بحلول 2028، من خلال تركيب 4000 كيلومتر من الأنابيب و17 وحدة لضغط الغاز"

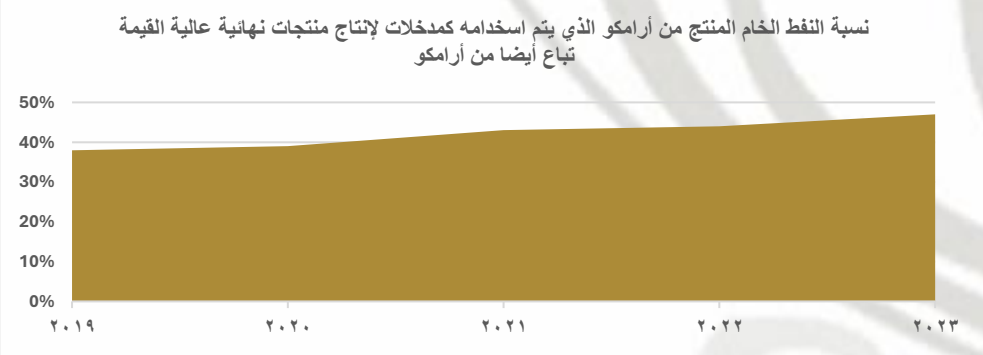
وتتوقع أرامكو السعودية أن يتجاوز إجمالي الاستثمار على مدى مسيرة العمل في الجافورة 100 مليار دولار أمريكي، وهو بذلك يُعد من المشاريع الكبرى عالميًا. وأن يصل الإنتاج إلى معدل مستدام لمبيعات الغاز يبلغ ملياري قدم مكعبة قياسية في اليوم بحلول عام 2030، بالإضافة إلى كميات كبيرة جدًا من الإيثان وسوائل الغاز الطبيعي والمكثفات.

وتربط شبكة الغاز الرئيسة في أرامكو السعودية، من خلال شبكة واسعة من خطوط الأنابيب، مواقع إنتاج ومعالجة الغاز الرئيسة التابعة للشركة في جميع أنحاء المملكة. وسيؤدي توسيع الشبكة إلى زيادة إمكانية الوصول إلى إمدادات الغاز المحلية للعملاء في القطاعات الصناعية والمرافق العامة وغيرها من القطاعات في مناطق ومدن ومراكز داخل المملكة، مثل سدير، والخرج، والشعيبة، والشقيق، وجازان، ما يوفر بديلًا أقل انبعاثات للغازات المسببة للاحتباس الحراري من النفط لتوليد الطاقة.

وتعمل الشبكة منذ عام 1982 على نقل الغاز المصاحب، الذي ينبعث أثناء إنتاج النفط، بدلًا من حرقه، ما يوضح جهود أرامكو السعودية في الابتكار وتبنّيها المبكر للحلول التي تساعد في الحد من الانبعاثات. وقد ساعدت هذه الشبكة الرائدة أرامكو السعودية على تحقيق حرق روتيني للغاز بمستوى متفوق يقرب من الصفر، والمحافظة على حجم حرق أقل من 1% من إجمالي إنتاج الغاز الخام منذ عام 2012، مما أسهم في تعزيز مكانة الشركة الرائدة في مصاف الشركات الأقل من حيث كثافة الانبعاثات الكربونية الناتجة عن أعمالها في قطاع التنقيب والإنتاج على مستوى القطاع.







الرؤية المستقبلية للقطاع

"أوبك" ترفع تقديراتها لنمو الاقتصاد العالمي إلى 3.1% في 2025

رفعت منظمة الدول المصدرة للنفط "أوبك" تقديراتها لنمو الاقتصاد العالمي إلى 3.1% في عام 2025 و 3.2% في 2026. وثبتت أوبك في تقريرها الشهري، توقعاتها لنمو الطلب العالمي على النفط عند 1.4 مليون برميل يومياً في عام 2025. وتتوقع أوبك نمو الطلب العالمي على النفط بنحو 1.4 مليون برميل في 2026. وعلى صعيد الإمدادات، ثبتت أوبك توقعاتها لنمو الإمدادات من خارج دول إعلان التعاون عند 1.1 مليون برميل يومياً في عام 2025، مع توقعات مماثلة لعام 2026. وفيما يتعلق بالطلب على نفط دول إعلان التعاون، خفضت المنظمة توقعاتها إلى 42.5 مليون برميل يومياً في عام 2025، على أن يرتفع الطلب إلى 42.7 مليون برميل يومياً في عام 2026. بالنسبة للإنتاج، شهد إنتاج أوبك من النفط زيادة قدرها 26 ألف برميل يومياً ليصل إلى 26.741 مليون برميل يومياً في ديسمبر 2024. في المقابل، تراجع إنتاج الدول خارج أوبك والمشاركة في إعلان التعاون بمقدار 40 ألف برميل يومياً ليصل إلى 13.9 مليون برميل يومياً، بينما انخفض إنتاج دول إعلان التعاون بمقدار 14 ألف برميل يومياً ليصل إلى 40.654 مليون برميل يومياً في ديسمبر .

" رفعت أوبك تقديرات نمو الاقتصاد العالمي إلى 3.1% في 2025 و3.2% في 2026. كما ثبتت توقعاتها لنمو الطلب على النفط عند 1.4 مليون برميل يوميًا في عامي 2025 و2026"

الأمين العام لمنظمة "أوبك" "هيثم الغيص": يجب إعادة النظر في نظرتنا لمصطلح تحول الطاقة

يرى "هيثم الغيص" الأمين العام لمنظمة "أوبك" أن رحلة التحول في مجال الطاقة قد تؤدي إلى تحديات كبرى لأمن الطاقة وتوافرها ولجهود الحد من الانبعاثات، وعدم القيام بالاستثمارات اللازمة، وأنه من الضروري إعادة النظر في كيفية نظرتنا لمصطلح تحول الطاقة .

" الأمين العام لمنظمة "أوبك" التحول في مجال الطاقة قد يؤدي إلى تحديات كبرى متعلقة بأمن الطاقة وتوافرها والحد من الانبعاثات"

وأشار في مقال نشرته "أوبك إلى أن ذلك كان واضحًا في السنوات الأخيرة على خلفية أجندات سياسية طموحة وغير واقعية تتعلق بالصافي الصفري، وهو ما ساهم في مقاومة هذه المقترحات لأنهم يدركون آثارها على إمدادات الطاقة وعلى أموالهم.

وأوضح أن مصادر الطاقة محصورة في منافسة لا تنتهي وأنها تحل محل بعضها البعض بصورة مستمرة، فقد حل الفحم محل الخشب الذي حل محله النفط، والذي من الواضح أنه سيحل محله مصادر الطاقة المتجددة.

وأضاف أن ذلك خطأ لأن مصادر الطاقة لم تختف، بل إنها تستمر في التكامل وحتى الاعتماد على بعضها البعض، قائلاً: لم يكن ماضينا في مجال الطاقة عبارة عن سلسلة من عمليات الاستبدال، ولن يكون مستقبلنا في مجال الطاقة كذلك.

وعبر عن رؤية "أوبك" للطاقة المتجددة باعتبارها مكونا أساسيا لمستقبل الطاقة، وأنه يتم إجراء استثمارات كبيرة من قبل الدول الأعضاء لزيادة قدرتها.

وتحدث عن الحاجة لإدراك أن تطوير مصادر الطاقة المتجددة يتطلب مصادر أخرى للطاقة، فالمنتجات النفطية مثل الألياف الزجاجية وغيرها تستخدم في توربينات الرياح، كما يستخدم الإيثيلين في إنتاج الألواح الشمسية.

وحاليًا يتزايد استهلاك النفط العالمي عامًا بعد عام، وتستمر المنتجات البترولية المشتقة منه في توفير فوائد هائلة للمليارات البشر، وبدونها: كانت السيارات والحافلات والشاحنات تتعطل، وتوقفت الطائرات عن الطيران، وتوقف قطاع البناء تمامًا وتدمر إنتاج الغذاء، وكان من الصعب إنتاج المنتجات الصحية مثل معقمات اليدين وغيرها.

ونظرًا لذلك، فقد حان الوقت لإعادة النظر في كيفية نظرتنا لمصطلح التحول في مجال الطاقة، لأن الماضي أظهر أن مستقبلنا لم يتعلق باستبدال مصادر الطاقة بل باحتضان مصادر جديدة، وإيجاد استخدامات جديدة للطاقة بصورة مستمرة.

وزير الطاقة: نستهدف الوصول إلى 130 جيجاوات من الطاقة المتجددة

قال وزير الطاقة الأمير عبد العزيز بن سلمان، إنهم مؤمنون أن تصل المملكة العربية السعودية إلى 44 جيجا وات من الطاقة المتجددة مقارنة بنحو 26 جيجا وات حاليًا.

وأكد خلال مشاركته في منتدى ومعرض اكتفاء 2025، أن طموح السعودية الوصول إلى 130 جيجاوات من الطاقة المتجددة لكي يكون لديها 20 % من الطاقة كاحتياطي، وذلك بسبب توقع أن ينمو الاقتصاد السعودي بأكثر من التوقعات ولا بد من توفير الطاقة لهذا النمو.

وأضاف أنه بدون الطاقة لن يكون هناك مستقبل مزدهر ومثمر، مبينا أن السعودية تعمل على توفير البنية التحتية للطاقة المتجددة التي تساعد على التحول في الطاقة.

" السعودية تعمل على توفير البنية التحتية للطاقة المتجددة التي تساعد على التحول في الطاقة"

وذكر أن السعودية تقوم بالتوسع في مجال النفط والغاز، ولديها متطلبات خاصة في هذا المجال، ومستمرة في التوسع.

وأضاف أن السعودية تحتاج إلى مرحلة رابعة لتطوير نظام الغاز، وتعمل مع أرامكو على ذلك حيث تعمل على توطين التقنيات الحديثة التي تطورت خلال الأعوام الماضية.

وبين أن قطاع البتروكيماويات سيكون أهم القطاعات في المستقبل، مبينا أن المملكة تقود طموحات تحويلية في مختلف ركائز قطاع الطاقة وأوضح أن طموحها يتجاوز المحتوى المحلي وتهدف إلى توطين سلاسل القيمة الشاملة.

صرح رئيس شركة "أرامكو" السعودية أمين الناصر بأن المملكة تستهدف زيادة إنتاج الطاقة بنسبة 70% لخلق مزيد من الوظائف بالمملكة.

وأضاف الناصر، خلال كلمته في منتدى ومعرض "اكتفاء 2025" الذي يستعرض فرص التوطين في الصناعة، أن الهدف من زيادة إنتاج الطاقة هو توفير مزيد من الوظائف في المملكة. ولفت رئيس شركة "أرامكو" إلى أن السعودية تواصل العمل على تعزيز سلاسل الإمداد المحلية وتنميتها، وقريبا سيتم إطلاق مصانع جديدة للتعدين في المملكة. وتابع الناصر قائلا: "أسهمنا في عديد من الصناعات المحلية التي حققت نجاحات بقيمة 250 مليون دولار." كما أشار إلى أن نسبة المحتوى المحلي لدى الشركة بلغت اليوم 67% من إجمالي مشترياتها، مقارنة بنحو 35% في عام 2015 عند انطلاق برنامج "اكتفاء." وقال إنه منذ انطلاق برنامج "اكتفاء" وحتى اليوم بلغت مساهمته في الناتج المحلي الإجمالي للسعودية 900 مليار ريال تقريبا (240 مليار دولار). وذكر أن برنامج "اكتفاء" يجلب الاستمرارية للشركة، حيث توفر سلاسل الإمداد المحلية الكبيرة القدرة على تجاوز التحديات التشغيلية.

وزير الطاقة: قطاع البتروكيماويات سيكون أهم عنصر في المستقبل

قال الأمير عبدالعزيز بن سلمان بن عبدالعزيز وزير الطاقة، إن قطاع البتروكيماويات سيكون أهم عنصر في المستقبل. وأوضح الوزير في كلمته ضمن منتدى ومعرض اكتفاء 2025، أن ذلك لن يكون فقط فيما يتعلق بالبلاستيك بل في جميع المواد والبوليمرات التي سيتم إنتاجها.

وزير الطاقة: نعمل على تمكين الصناعات بتوفير الغاز بأسعار مناسبة

قال وزير الطاقة السعودي الأمير عبدالعزيز بن سلمان، إن هناك قائمة طويلة من المشاريع الجارية والمستقبلية لدعم الصناعة المحلية، ومنها توفير الغاز وتوصيل الكهرباء للمصانع، وتعرفة الصناعات كثيفة الاستهلاك للطاقة، بالإضافة إلى مزايا تحفيزية للصناعات التحويلية.
وأضاف خلال مشاركته في جلسة حوارية ضمن فعاليات إطلاق الحوافز المعيارية للقطاع الصناعي، أنه يجري العمل مع وزارة الصناعة على تمكين الصناعات التحويلية من خلال توفير الغاز بأسعار تنافسية.
وتضمنت قائمة المشاريع التي ذكرها وزير الطاقة، تطوير رؤية شاملة لقطاع الغاز، وتوفير الغاز والهيدروجين للمشاريع الصناعية، وتطوير حقل الجافورا، وربط مدن صناعية قائمة أو جديدة مثل سدير والخرج وجدة وجازان.
وأشار الأمير عبد العزيز إلى أن عدة لجان بوزارة الطاقة ومنظومة الطاقة، منها لجان المواد الهيدروكربونية، ومزيج الطاقة، والحوافز، والتوطين وحوكمة الأسعار، تعمل للوصول إلى التمكين الجماعي بما يحقق المكتسبات المطلوبة.

وقال إنه بالإضافة لتوفير الغاز هناك عدة مناشط جديدة تعمل عليها الوزارة، كتفعيل بعض التعريفات للكهرباء، وتوفير بعض الممكنات لتوصل الكهرباء على حساب الحكومة لبعض الجهات الزراعية والصناعية، وتمرير بعض المزايا للصناعات التحويلية في القطاع الخاص، وتساند البرنامج.

وقال نعمل مع وزارة الصناعة لتجاوز التحدي فيما يتعلق بمصادر الطاقة النظيفة، بما في ذلك تكوين سوق كربونية لتعزيز فرص استقطاب الصناعات التي تريد أن تكون مصادر الطاقة التي تعتمد عليها "الكربون فري".

رئيس أرامكو: التحدي الأكبر لتحول الطاقة هو التوقعات غير المنطقية من البعض

قال أمين الناصر رئيس شركة أرامكو السعودية وكبير إداريها التنفيذيين، إن الشركة تنظر إلى كيفية تقليص التكلفة في ظل تحول الطاقة، لافتا أن التحدي الأكبر لتحول الطاقة هو التوقعات غير المنطقية من البعض.
وأضاف في كلمته خلال مبادرة السعودية الخضراء، أن هناك حاجة لجميع مصادر الطاقة لضمان استدامة موارد الطاقة، مشيرًا إلى الاستثمارات الكبيرة لتصبح المملكة من أقل الدول انبعاثات للكربون.
وبين أن مشكلة الهيدروجين الأساسية هي ارتفاع التكلفة مقارنة ببقية مصادر الطاقة، مبينا أن التقنية والابتكار هما المجال الوحيد للكثير من الشركات في هذا القطاع ويتم فيها استثمارات ضخمة لمعرفة ما يمكن القيام به، حيث بلغت استثمارات أرامكو كرأس المال الجريء 700 مليون دولار للشركات الناشئة لدعم تحول الطاقة.

الناصر: متفائلون بشأن الطلب على النفط في الصين

قال الرئيس التنفيذي لشركة أرامكو السعودية، أمين الناصر، إن الشركة متفائلة إلى حد ما بشأن الطلب على النفط في الصين، خاصة في ظل حزمة التحفيز الحكومية التي تهدف إلى تعزيز النمو.
وأوضح الناصر، أن النمو في الطلب في الصين يأتي بشكل رئيسي بسبب النمو في الاحتياجات الكيماوية، خاصة المتعلقة بالتحول في الطاقة، كالسيارات الكهربائية، والألواح الشمسية، وغيرها. وأضاف في كلمته خلال مؤتمر أسبوع الطاقة الدولي في سنغافورة، أن هناك مزيدا من الطلب على وقود الطائرات والنَّفثا خاصة من أجل مشاريع تحويل النفط الخام إلى كيماويات.

من جانب آخر، توقع الناصر أن يبلغ الطلب على النفط أكثر من 100 مليون برميل يوميا بحلول عام 2050، مرجحا أن تعرف الدول النامية نموا كبيرا في الطلب على النفط لفترة طويلة نتيجة نمو الاقتصادات وارتفاع مستويات المعيشة، ليستقر بعدها وهذا على الرغم من التحول في مجال الطاقة.

وذكر أن ذلك يتناقض مع التوقعات بانخفاض الطلب على النفط إلى 25 مليون برميل يومياً فقط بحلول 2050، مشيرا إلى أن نقص 75 مليون برميل يومياً سيكون مدمراً لأمن الطاقة والقدرة على تحمل التكاليف، مشيراً إلى أن البدائل ستلبي على الأغلب نمو الاستهلاك، ولهذا لا يمكن الاستغناء عن الطاقة التقليدية.

وأضاف أن الدول لا بد أن تختار المزيج المناسب لها من الطاقة والذي يساعدها على تلبية طموحاتها المتعلقة بالمناخ بالسرعة والطريقة المناسبة لها، ولهذا لا بد من التركيز على الوسائل المتاحة الآن.

وبين أن ذلك يشمل تشجيع الاستثمارات في قطاعات النفط والغاز التي تحتاجها الدول النامية ويمكنها تحملها، وإعطاء الأولوية للحد من انبعاثات الكربون المرتبطة بالمصادر التقليدية من خلال تحسين كفاءة الطاقة وتطوير احتجاز الكربون واستخدامه وتخزينه.

وقال إن التحول إلى استخدام المركبات الكهربائية في آسيا وإفريقيا وأمريكا اللاتينية يختلف عن الصين والولايات المتحدة والاتحاد الأوروبي حيث يواجه المستهلكون صعوبة في القدرة على تحمل التكاليف بالإضافة إلى المخاوف المتعلقة بالبنية التحتية.

وأضاف الناصر أن التقدم في استخدام المركبات الكهربائية ليس له تأثير على 75 %المتبقية من الطلب العالمي على النفط، حيث إن القطاعات الضخمة مثل النقل الثقيل والبتروكيماويات لديها عدد قليل من البدائل المجدية اقتصاديا للنفط والغاز.

وأشار إلى أنه على الرغم من استثمار تريليونات الدولارات في التحول العالمي في مجال الطاقة، فإن الطلب على النفط والفحم في أعلى مستوياته، وهو ما يعد ضربة قوية.

"رفعت أوبك تقديرات نمو الاقتصاد العالمي إلى 3.1% في 2025 و3.2% في 2026. كما ثبتت توقعاتها لنمو الطلب على النفط عند 1.4 مليون برميل يوميًا في عامي 2025 و2026"

" الأمين العام لمنظمة "أوبك": التحول في مجال الطاقة قد يؤدي إلى تحديات كبرى متعلقة بأمن الطاقة وتوافرها والحد من الانبعاثات"

" السعودية تعمل على توفير البنية التحتية للطاقة المتجددة التي تساعد على التحول في الطاقة"

" الرئيس التنفيذي لأرامكو : إن التقدم في المركبات الكهربائية لا يؤثر على 75% من الطلب العالمي على النفط، حيث لا توجد بدائل اقتصادية للنفط في القطاعات مثل النقل الثقيل والبتروكيماويات"

"كما أضاف الرئيس التنفيذي لأرامكو أن رغم استثمار تريليونات الدولارات في تحول الطاقة، فإن الطلب على النفط والفحم في أعلى مستوياته"

الناصر يدعو إلى إصدار محدّث لخطة تحوّل الطاقة والتركيز على احتياجات قارة آسيا

دعا رئيس أرامكو السعودية وكبير إداريها التنفيذيين، المهندس أمين حسن الناصر، إلى وضع خطة محدثة لتحوّل الطاقة تكون بمثابة إصدار جديد 2.0 للخطة الحالية التي أثبتت عدم نجاحها، وأن تأخذ الخطة الجديدة في الاعتبار احتياجات جميع الدول، وخاصة الآسيوية والجنوب العالمي بصورة عامة. وقال الناصر في كلمة ألقاها في أسبوع الطاقة الدولي بسنغافورة وفقا لبيان تلقت أرقام نسخة منه، إنه لا بدّ من وضع خطة جديدة لتحوّل الطاقة تراعي الدور الحاسم الذي تلعبه القارة الآسيوية على الساحة العالمية، وطبيعة الموارد المتاحة لها، وآفاق نموها المستقبلي.

وأضاف أنه ربما يكون القرن الـ 21 هو قرن القارة الآسيوية، ولكن في ظل التخطيط الحالي للتحوّل الذي أثبت عدم كفاءته، فهو لا يراعي صوت آسيا وأولوياتها ولا أصوات وأولويات دول الجنوب العالمي، والعالم بأسره يشعر بالعواقب نتيجة لفشل التخطيط الحالي. فالتقدم في عملية التحوّل أبطأ، وأكثر تعقيدًا مما توقعه الكثيرون. لذلك ينبغي أن ينصبّ التركيز الرئيس على ما يمكن تطبيقه عمليًا وعدم الاكتفاء بالتنظير .

وبالنسبة إلى أهمية التخطيط العملي للتحوّل، قال الناصر إنه من الضروري إعطاء الأولوية لخفض الانبعاثات بشكل منهجي، لتحقيق أقصى تأثير ممكن، وبتكلفة مقبولة، وفي إطار زمني معقول، وهذا النهج متعدد المصادر والسرعات والأبعاد، ولا ينحاز لنوع طاقة أو تقنية على حساب أخرى، ويتناول الأولويات الفعلية لأمن الطاقة وقدرة الدول على تحمّل التكاليف والاستدامة ولا يراعي الدول الصناعية على حساب الدول النامية، وهو عبارة عن خطة تحوّل محدّثة مع التركيز في صميمها على آسيا.

وأشار إلى أن التحوّل سيكون مكلفًا للجميع، حيث تُقدر التكاليف المطلوبة عالميًا بما يتراوح بين 100 و200 تريليون دولار بحلول عام 2050، وبالنسبة للدول النامية، فقد يتطلب الأمر نحو 6 تريليونات دولار سنويًا، وإضافة إلى ذلك، في عملية تحوّل تتطلب مبالغ هائلة من الاستثمار الرأسمالي المبدئي، فإن تكلفة رأس المال أعلى من ضعفي هذه التكلفة في الدول النامية حيث الحاجة أكبر.

مستقبل واعد لصناعة البتروكيماويات في آسيا بمحركات صينية

تعد البتروكيماويات عنصرا أساسياً لعدد لا يحصى من السلع الاستهلاكية، ويرتبط الطلب على البتروكيماويات ارتباطا وثيقاً بالطلب الكلي للمستهلكين وإنفاقهم.

فالنشاط الاستهلاكي والنمو الاقتصادي والعولمة وما يرافقها من تضخم استهلاكي، والانتقال من الريف إلى المدينة وما يصاحب ذلك من توسع حضري، ونمو السكان وزيادة أعداد الفئات الشابة، وتنامي الحركة مع سهولة التنقل والمواصلات، وما يترافق مع ذلك كله من تحسن في مستويات المعيشة، خاصة في الأسواق الناشئة التي يوجد جلها في القارة الآسيوية وتحديداً شرق وجنوب شرق القارة، كل هذا أدى إلى تنامي الطلب على البتروكيماويات في آسيا بشكل كبير.

ان القارة الصفراء تكافح لتلبية احتياجات سكانها من المواد البتروكيماوية، خاصة أن أعداد قاطنيها في تزايد مستمر، ما يجعل مستقبل الصناعة زاهراً، رغم التحديات الجسام التي تواجهها.

يقول، الدكتور دانيال بلوم، أستاذ الدراسات الكيميائية في جامعة مانشستر "القارة الآسيوية لا تغرد خارج السرب العالمي، فالمتوقع أن تشهد القدرة العالمية لإنتاج البتروكيماويات نموا كبيرا بحلول 2030، ومن المحتمل أن ترتفع من 2129 مليون طن سنويا في 2019 إلى 3029.1 مليون طن سنويا في عام 2030، وسيسجل الطلب على البتروكيماويات في آسيا نموا كبيرا، وقد ذكرت تقارير أن كهربة وسائل النقل والصناعة والتدفئة السكنية ستجعل قطاع البتروكيماويات المستهلك الرئيس للنفط الخام بحلول 2050 حيث سيستحوذ على 55 في المائة من الطلب على الوقود التقليدي، فاستخدام النفط الخام كمادة وسيطة لقطاع البتروكيماويات سينمو في ظل جميع السيناريوهات المحتملة، وسيأتي الارتفاع من زيادات كبيرة في استهلاك الخام في صناعة البتروكيماويات في الشرق الأوسط والصين والهند".

ويضيف "قدرة آسيا المتزايدة على تكرير النفط الخام لتلبية الطلب المتزايد عل السلع الاستهلاكية والوقود قد يكون محركا أيضا لمشاريع البتروكيماويات في آسيا."

تسهم منطقة آسيا والمحيط الهادئ بأكثر من 50 في المائة من إيرادات سوق البتروكيماويات العالمية، وشكلت المنطقة 50.3 في المائة من الإنتاج العالمي عام 2021، مقارنة بـ33 في المائة عام 2015، ويرجع ذلك إلى الطلب المتزايد من الصين ودول آسيا والمحيط الهادئ، وسط توقعات بأن يستمر هذا الاتجاه مستقبلا.

ويفسر أستاذ الطاقة في جامعة لندن إم. جي. دين هذا الوضع المميز للصين ودول آسيا والمحيط الهادئ في مجال صناعة البتروكيماويات أن عديدا من تلك البلدان لديها موارد معدنية قوية يمكن استخدامها لإنتاج هذه المنتجات، بالإضافة إلى امتلاكها العمال المهرة القادرين على التعامل مع عمليات الهندسة الكيميائية والإنتاج. وتسهل هذه القاعدة الواسعة من الخبرات على الشركات العاملة في المنطقة تطوير منتجات جديدة وتوسيع عملياتها.

ويقول إن "الهند تتمتع بإمكانات هائلة لنمو الطلب والمرجح أن يتضاعف الطلب على البتروكيماويات في الهند ثلاث مرات تقريبا بحلول 2040، حيث ستصل قيمة الصناعة إلى تريليون دولار وذلك على خلفية النمو الاقتصادي الذي تشهده البلاد وتدفق الاستثمارات، ويتوقع أن تجلب العقود المقبلة استثمارات تزيد قيمتها على 87 مليار دولار".

ويضيف "سيستمر قطاع الكيماويات الهندي في النمو بمعدل 1.2 إلى 1.5 مرة من معدل نمو الناتج المحلي الإجمالي مستقبلا، وستشهد الهند موجة من القدرات الإنتاجية الجديدة للبتروكيماويات حتى 2030 وذلك لتلبية الطلب المحلي المتزايد".

بالطبع يجعل المشهد الاجتماعي والاقتصادي من جنوب شرق آسيا منطقة ذات إمكانات بتروكيميائية جذابة، فتزايد عدد السكان الشباب ونمو القدرة الشرائية للطبقة المتوسطة، التي قدرتها بعض الدراسات في أربع دول فقط وهي ماليزيا والفلبين وتايلاند وفيتنام بـ 300 مليار دولار أمريكي، يعني زيادة القدرة التسويقية للصناعات البتروكيميائية في المستقبل القريب، وهو ما يجعل عديدا من قادة الصناعات التحويلية في العالم يعملون على الاستفادة من التكامل بين المصافي وصناعة البتروكيماويات لوضع أنفسهم في قلب هذا السوق.

" دعا رئيس أرامكو التنفيذي، إلى تحديث خطة تحول الطاقة الحالية، مع الأخذ في الاعتبار احتياجات الدول، خاصة في آسيا والجنوب العالمي"

"أكد رئيس أرامكو التنفيذي على ضرورة أن يكون التحوّل في الطاقة عمليًا ومناسبًا لجميع الدول، مشيرًا إلى تكاليف عالية عالميًا تصل إلى 100-200 تريليون دولار بحلول 2050، مع حاجة الدول النامية إلى 6 تريليونات دولار سنويًا"

" الطلب على البتروكيماويات في آسيا يشهد نموًا كبيرًا مع تزايد عدد السكان في القارة"

" من المتوقع أن يرتفع الإنتاج العالمي للبتروكيماويات من 2129 مليون طن في 2019 إلى 3029.1 مليون طن بحلول 2030، مع تحول صناعة البتروكيماويات إلى أكبر مستهلك للنفط الخام بحلول 2050"

من جهته، يقول لـ"الاقتصادية"، المهندس سي.دي. جونسون من شركة روبنسون إنترناشونال للمنتجات البترولية والبتروكيماويات "من أجل الحفاظ على مكانة قوية في المشهد الحالي لصناعة البتروكيماويات تستطيع الشركات اليابانية تنمية أسواق جديدة من خلال ابتكار نموذج جددي للأعمال، يعتمد على إعادة هيكلة منتجاتها للتحول إلى مجالات ذات نمو مرتفع وصناعات استخدام نهائي أكثر ربحية، مثل السيارات والإلكترونيات، التي تستهلك إلى حد كبير المواد الكيميائية المتخصصة، وللترويج لهذه المنتجات بشكل أفضل سيكون التسويق أيضا أمرا أساسيا، فشركات الكيماويات اليابانية تنفق حاليا 3.5 في المائة من إيراداتها على التسويق، وذلك أقل من الشركات المتخصصة العالمية، التي تنفق 5.8 في المائة من إيراداتها على التسويق".

مع هذا، فإن الآفاق الواعدة لصناعة البتروكيماويات في الهند، والمكانة المميزة التي تتمتع بها في اليابان، والمستقبل الباهر المتوقع للصناعة في كثير من بلدان شرق وجنوب شرق آسيا، لا ينفي أن الحديث عندما يطول السعة العالمية للبتروكيماويات وتوقعات الإنفاق الرأسمالي خلال الفترة من 2020 إلى 2030، يجعل الصين تحتل موقعا خاصا في تلك الصناعة الاستراتيجية.

فقد تعهدت الصين بتطوير عالي الجودة للصناعات البتروكيماوية والكيميائية خلال فترة الخطة الخمسية الـ14 والممتدة من الفترة 2021 إلى 2025، وتتطلع السلطات الصينية إلى توسيع سلسلة صناعة البتروكيماويات بإنشاء 30 مصنعا تجريبيا للتصنيع الذكي و50 مجمعا تجريبيا ذكيا.

بدوره، يقول لـ"الاقتصادية"، الدكتور دي. آر سميث، أستاذ التجارة الدولية في جامعة دينديي "على الرغم من استثماراتها المكثفة في القدرات البتروكيماوية، فمن المرجح أن تظل الصين واحدة من أكبر مستوردي البتروكيماويات في العالم، خاصة مع استمرار الطلب في تجاوز طاقتها الإنتاجية، وتتيح إمكانية تصدير المنتجات البتروكيماوية إلى الصين فرصا كبيرة للنهوض بمشاريع البتروكيماويات في البلدان الآسيوية الأخرى".

وكالة الطاقة الدولية: الطلب العالمي على النفط قد يصل لذروته خلال العقد الحالي

تتوقع وكالة الطاقة الدولية وصول الطلب العالمي على النفط إلى ذروته خلال العقد الحالي، في ظل تنامي شعبية السيارات الكهربائية، وتباطؤ نمو اقتصاد الصين، كما تتوقع الوكالة في تقريرها لرؤية الطاقة العالمي السنوي تراجع الطلب على النفط بحوالي النصف في حال واصلت الحكومات تعهداتها للتحول نحو الطاقة النظيفة.

ووفقًا لأحدث السيناريوهات التي وضعتها الوكالة والذي يستند إلى سياسات ومقترحات حكومية، فإنها تتوقع انخفاض الطلب على النفط إلى 92.5 مليون برميل يوميًا بحلول عام 2030، و54.8 مليون برميل يوميًا بحلول 2050 في حال تم الوفاء بكافة التعهدات التي أعلنتها الحكومات.

ولكن في حال فشلت الحكومات في متابعة تعهداتها والالتزام بالسياسات الحالية، فإن الطلب على النفط لن ينخفض إلا بحلول عام 2050 إلى 97.4 مليون برميل يوميًا فقط.

وأوضح التقرير أن الطلب على النفط في قطاعات البتروكيماويات والطيران والشحن سيستمر في الزيادة حتى عام 2050، لكنه لن يكون كافيًا لتعويض انخفاض الطلب من النقل البري وسط ارتفاع مذهل في مبيعات السيارات الكهربائية.

وذكر أن الصين التي قادت الاستهلاك العالمي للنفط الخام لسنوات، ستضعف شهيتها خلال السنوات القليلة المقبلة، مع انخفاض إجمالي الاستهلاك على المدى الطويل.

وأشارت الوكالة إلى أن المخاطر الناجمة عن الإفراط في الاستثمار في الوقود الأحفوري تطورت مع سعي الحكومات إلى تعزيز أمن الطاقة في أعقاب الحرب في أوكرانيا بما في ذلك عن طريق زيادة الاستثمار في الغاز الطبيعي المسال ليحل محل التدفقات الروسية.

وذكر مدير الوكالة "فاتح بيرول" أن أزمة الطاقة الناجمة عن الغزو الروسي واسع النطاق لأوكرانيا وتصاعد التوترات في الشرق الأوسط ودرجات الحرارة القياسية التي سُجلت هذا العام أظهرت خطر الاستمرار في الاعتماد على الوقود الأحفوري، وأشار إلى أن التحول نحو الطاقة النظيفة يحدث في جميع أنحاء العالم ولا يمكن وقفه.

وصرح "بيرول" لصحيفة "فاينانشال تايمز" قائلاً: بالنظر إلى العالم اليوم أو الغد، لا يستطيع أحد أن يقنعني بأن النفط والغاز يمثلان خيارات طاقة آمنة للدول والمستهلكين حول العالم.

لماذا أثارت تكهنات ذروة الوقود الأحفوري الخلافات مؤخرًا؟ وكيف أخطأت التوقعات طوال سنوات؟

تسببت وكالة الطاقة الدولية في حالة من الجدل الكبير في أسواق الطاقة العالمية ، بعد أن توقعت قرب الوصول إلى ذروة الطلب على الوقود الأحفوري. وسرعان ما أصدرت منظمة "أوبك" ردًا قوياً ينتقد توقعات الوكالة، مع تحذيرات من أن هذه التكهنات تهدد بفوضى في سوق الطاقة.

توقعات باقتراب الذروة

-قال مدير وكالة الطاقة الدولية "فاتح بيرول" إن العالم يشهد بداية النهاية لعصر الوقود الأحفوري، متوقعاً وصول الطلب على النفط والغاز الطبيعي والفحم إلى الذروة قبل عام 2030.

-ترى وكالة الطاقة الدولية – التي تمثل الدول الأكثر استهلاكاً للطاقة - أن استهلاك الأنواع الثلاثة من الوقود الأحفوري سيتراجع هذا العقد، مع النمو السريع للطاقة المتجددة وانتشار السيارات الكهربائية.

-ذكر "بيرول" في التوقعات في تقرير آفاق الطاقة العالمية أن العالم يشهد نقطة تحول تاريخية حالياً، داعياً إلى تسريع التحول في مجال الطاقة وخفض الانبعاثات.

-كانت وكالة الطاقة قد توقعت في العام الماضي وصول الطلب على الوقود الأحفوري إلى ذروته قرب عام 2030، لكنها عدلت توقعاتها لتصبح قبل ذلك الموعد مع انتشار تقنيات الطاقة المتجددة.

-برر "بيرول" أيضًا توقعات الوكالة بالتحولات الهيكلية في الاقتصاد الصيني، مع الانتقال من الصناعات الثقيلة إلى الصناعات والخدمات الأقل استهلاكاً للطاقة.

وأوضح: "في السنوات العشر الماضية، شكّلت الصين حوالي ثلث النمو في الطلب العالمي على الغاز الطبيعي، وثلثي نمو الطلب على النفط، لكن الطاقة الشمسية والرياح والطاقة النووية تلت ذلك في النمو المحتمل في استهلاك الفحم في الصين."

-اعتبر "بيرول" أن تدشين مشاريع جديدة واسعة النطاق للوقود الأحفوري لا ينطوي على مخاطر مناخية كبيرة فحسب، لكن أيضًا يحمل مخاطر مالية كبيرة.

أوبك ترد بقوة

-وجهت منظمة الدول المصدرة للنفط "أوبك" انتقادات قوية لتوقعات مدير وكالة الطاقة الدولية، مع ما تمثله من مخاطر على الاستثمارات وإمدادات الطاقة.

-قالت "أوبك" إن التوقعات القائمة على البيانات لا تدعم تكهنات وكالة الطاقة بشأن الوصول لذروة الطلب على الوقود الأحفوري قبل عام 2030 .

-شددت "أوبك" على أن ما يجعل توقعات ذروة الطلب خطيرة للغاية هو أنها غالباً ما تكون مصحوبة بدعوات لوقف الاستثمارات الجديدة في النفط والغاز .

-ذكر "هيثم الغيص" الأمين العام لمنظمة "أوبك": "مثل هذه التوقعات لا تؤدي إلا إلى فشل نظام الطاقة العالمي، سيؤدي ذلك إلى فوضى على نطاق غير مسبوق، مع عواقب وخيمة على الاقتصادات ومليارات الأشخاص حول العالم ."

تعتقد المنظمة أن توقعات وكالة الطاقة لا تأخذ في اعتبارها التقدم التكنولوجي المستمر الذي تحققه صناعة النفط والغاز لخفض الانبعاثات، ولا حقيقة أن 80% من مزيج الطاقة العالمي يأتي من الوقود الأحفوري، وهو نفس المستوى المسجل قبل ثلاثة عقود.

-يشير "الغيص" إلى أن "أوبك" لا ترفض أي مصادر أو تقنيات للطاقة وتعتقد أنه يجب على جميع أصحاب المصلحة أن يفعلوا الأمر نفسه ويعترفوا بحقائق الطاقة على المدى القصير والطويل.

-تستثمر الدول الأعضاء في "أوبك" في مشاريع الهيدروجين واستخدام احتجاز الكربون ومرافق تخزينه، ومصادر الطاقة المتجددة أيضًا.

-كانت "أوبك" قد توقعت في تقرير صادر عام 2022 أن طلب العالم على النفط لن يصل إلى الذروة قبل عام 2040 على الأقل، وحتى حينها قد يصل في بعض الأعوام إلى 110 ملايين برميل يومياً.

خلافات متصاعدة بين المنظمتين

-تشهد العلاقة بين منظمة "أوبك" ووكالة الطاقة الدولية حالة من التوترات القوية في السنوات الأخيرة.

-اختلف الجانبان بشأن نهج إزالة الكربون، حيث ترى وكالة الطاقة أن الطريق إلى الحياد الكربوني يتطلب تخفيضات حادة في استخدام النفط والغاز والفحم .

-ذكرت وكالة الطاقة في عام 2021 أنه لا يوجد مكان لمشاريع جديدة للوقود الأحفوري، إذا كان العالم يريد تجنب الأسوأ في ظاهرة تغير المناخ.

لكن وكالة الطاقة الدولية واجهت انتقادات كبيرة من جانب كبار منتجي الوقود الأحفوري، مع التحذير من أن نقص الاستثمار في إمدادات النفط والغاز يهدد بحدوث أزمات طاقة في المستقبل، في حال ثبت أن توقعات ذروة الاستهلاك متفائلة للغاية.

- اتهمت منظمة "أوبك" وكالة الطاقة الدولية بالتسبب في التقلبات في الأسواق، من خلال دعوتها لوقف الاستثمار في تطوير حقول نفطية جديدة.

-ترى "أوبك" أن هناك ضرورة لموازنة جهود حماية المناخ مع أمن الطاقة، لمنع حدوث فوضى في الاقتصاد العالمي وتداعيات خطيرة على النمو.

-حذرت وكالة الطاقة من قرارات "أوبك+" بخفض إنتاج النفط، وهو ما رد عليه الأمين العام لمنظمة "أوبك" بأن الدول الأعضاء في التحالف لا يستهدفون الأسعار ولكن يركزون على أساسيات السوق.

-في مارس 2022، حذفت "أوبك" وكالة الطاقة الدولية من قائمة المصادر الثانوية التي تقدم بيانات بشأن إنتاج الدول الأعضاء، بسبب مخاوف بشأن ضعف دقة تقديرات الوكالة للإمدادات .

تاريخ من فشل التوقعات

-يحمل سوق النفط العالمي تاريخاً طويلاً من التوقعات الخاطئة لموعد الوصول إلى ذروة الطلب على النفط.

-أشارت منظمة "أوبك" إلى أن التوقعات السابقة بشأن الوصول إلى ذروة الطلب على الوقود الأحفوري لم تتحقق.

-على مدى العقود الماضية، كان هناك الكثير من التوقعات بشأن الوصول لذروة المعروض، وفي العقود الأحدث، ظهرت توقعات متصاعدة بشأن ذروة الطلب، لكن كلاهما لم يتحقق حتى الآن.

خلال ذروة وباء "كورونا" في عام 2020، ظهرت بعض التوقعات التي كانت تشير إلى أن العالم ربما وصل بالفعل لذروة الطلب على النفط، وهو ما ثبت خطؤه بعد ذلك.

-أشارت شركة "بي بي" في تقرير صادر عام 2020 إلى أن الطلب العالمي على النفط قد يكون وصل للذروة بالفعل في 2019، مع تداعيات وباء "كورونا."

-توقعت الشركة البريطانية آنذاك أنه حتى في ظل السيناريو الأكثر تحفظاً، فإن الطلب العالمي على النفط قد يصل إلى الذروة في غضون بضع سنوات عند مستوى يزيد قليلاً على 100 مليون برميل يومياً المسجل في عام 2019.

-وكالة الطاقة الدولية نفسها توقعت في عام 2021 احتمالية الوصول لذروة الطلب على النفط في عام 2025 في حال نفذت الدول تعهداتها بشأن حماية المناخ.

حالة من عدم اليقين

- هناك كثير من المتغيرات التي يمكن أن تدفع النفط لمواصلة الهيمنة على مزيج الطاقة العالمي لعقود عديدة قادمة.

- تشير تقديرات الأمم المتحدة إلى أن عدد سكان العالم سينمو بنحو 40% إضافية ليتجاوز 9 مليارات شخص بحلول عام 2040.

- من المرجح أن تدعم التركيبة السكانية الطلب المتزايد على السلع، ما يشمل النفط الخام ومنتجاته الثانوية، في حال عدم وجود اتفاق دولي يلزم جميع الدول بتقييد الاستهلاك.

غم الارتفاع السريع في إنتاج مصادر الطاقة المتجددة مثل الطاقة الشمسية وطاقة الرياح في السنوات الأخيرة، فإنها لا تزال تمثل 7.5% من استخدام الطاقة العالمي مقابل 80% تقريبًا للوقود الأحفوري.

- كما قد تؤدي الابتكارات التكنولوجية المتعلقة باحتجاز الكربون أو توليد وتخزين الطاقة المتجددة إلى تغيير التوقعات بالنسبة لذروة الوقود الأحفوري.

- رغم اتجاه بعض الدول المتقدمة لزيادة استخدام الطاقة المتجددة، تواصل الاقتصادات الناشئة زيادة الطلب على الوقود الأحفوري.

- في حين يتمثل التهديد الأكثر إلحاحاً لصناعة النفط في المستقبل في تراجع الاستثمارات، مع توقعات "أوبك" بالحاجة إلى استثمار 9.9 تريليون دولار لتلبية الطلب المستقبلي بحلول عام 2045.

- تحذر "أوبك" منذ سنوات من أن التحول السريع في مجال الطاقة دون تأمين الإمدادات التقليدية ونقص الاستثمار في صناعة النفط والغاز، سيؤديان إلى الفوضى ونقص المعروض.

أمين «أوبك»: 14 تريليون دولار استثمارات مطلوبة لصناعة النفط حتى 2045

قال هيثم الغيص الأمين العام لمنظمة البلدان المصدرة للبترول "أوبك"، إن المنظمة متفائلة بخصوص الطلب، وترى أن نقص الاستثمار يشكل تهديدا لأمن الطاقة.

وطالب باستثمارات بمئات مليارات دولارات لتغطية الطلب في العقود المقبلة.

وأضاف أمام معرض ومؤتمر أبوظبي الدولي للبترول "أديبك" "نرى دعوات لوقف الاستثمار في النفط، ونحن نعتقد أن هذا يأتي بنتائج عكسية ويعرض دولا من أوروبا وأجزاء أخرى كثيرة من العالم للخطر، لأن حجر الزاوية في الازدهار الاقتصادي العالمي اليوم هو أمن الطاقة".

وتابع "نرى في أوبك أن الاستثمارات المطلوبة من الآن حتى عام 2045 لصناعة النفط وحدها تبلغ نحو 14 تريليون دولار. وهذا يعني نحو 600 مليار دولار سنويا. هذا هو ما يتطلبه الأمر لكي نتمكن من تحقيق أمن الطاقة لأوروبا ولبقية العالم"، بحسب ما نقلته "الفرنسية".

وقال "لا نزال نتوقع أن يكون الطلب على النفط قويا بشكل كبير هذا العام كما كان في العام الماضي"، مشيرا إلى أن توقعات المنظمة تشير إلى نمو الطلب على أساس سنوي بأكثر من 2.3 مليون برميل يوميا.

وأضاف أن الاستثمار في قطاع النفط والغاز مهم لأمن الطاقة.

وقال "طاقتنا الإنتاجية الفائضة تتراجع بشدة. قلنا ذلك مرارا وهو ما يتطلب تضافر جهود جميع الأطراف المعنية لإدراك أهمية الاستثمار في هذا القطاع".

وكرر وزير الطاقة الإماراتي سهيل المزروعي هذه الدعوة، قائلا: إن استثمارات شركات النفط الدولية والوطنية ضروري.

وأضاف المزروعي أن هذه الاستثمارات تتطلب أن تكون الأوساط المالية عازمة على تمويل النفط والغاز.

وقال في الجلسة الافتتاحية للمؤتمر: "إذا لم تأت استثمارات بنحو 500 مليار دولار كل عام. فليس هناك حل يمكننا التفكير فيه في مواجهة حقيقة أن الموارد لن تكون كافية".

وقال: إن بلاده تسير على الطريق الصحيح لزيادة طاقتها الإنتاجية من النفط إلى خمسة ملايين برميل يوميا بحلول عام 2027 من 4.2 مليون حاليا.

وأكد المزروعي أن تحالف "أوبك+" لا يستهدف أبدا سعرا محددا للنفط.
وأوضح أن أوبك+، كتحالف للمنتجين، يهتم بأن "يكون السعر مناسبا للمستهلكين، إلا أن مناسبة السعر للمستهلكين لفترة محدودة للغاية هو أمر قصير النظر".
من جهته، أكد سلطان الجابر رئيس مؤتمر الأطراف في اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية بشأن تغير المناخ (COP28) ، أن الوقود التقليدي يلعب دورا رئيسا في معركة مكافحة تغير المناخ.
وكان الجابر يتحدث في افتتاح المؤتمر قبل أسابيع من استضافة بلاده مؤتمر المناخ بين نوفمبر وديسمبر في "مدينة إكسبو" في دبي.
وقال المسؤول الإماراتي، الذي يرأس شركة "مصدر" للطاقة المتجددة الحكومية وشركة النفط الوطنية الإماراتية "أدنوك" ويتولى منصب وزير الصناعة والتكنولوجيا المتقدمة، "يمكن لهذه الصناعة، بل يجب عليها، أن تساعد على دفع الحلول".
وأضاف "لفترة طويلة جدا، كان ينظر إلى هذه الصناعة على أنها جزء من المشكلة، وأنها لا تقوم بما يكفي، بل إنها في بعض الحالات تعيق التقدم. هذه هي فرصتكم لتظهروا للعالم أنكم في الواقع عنصر أساسي في الحل".

" أمين «أوبك»: استثمار 600 مليار دولار سنوياً هو ما يتطلبه الأمر لكي نتمكن من تحقيق أمن الطاقة لأوروبا ولبقية العالم"

" وزير الطاقة الأماراتي: إذا لم تأت استثمارات بنحو 500 مليار دولار كل عام، فليس هناك حل يمكننا التفكير فيه في مواجهة حقيقة أن الموارد لن تكون كافية"

وتابع الجابر "لقد حان الوقت لإسكات المتشككين، عبر استخدام رأس المال والتكنولوجيا لتحقيق نتائج".

وقال الجابر: إن صناعة النفط والغاز يمكن أن تسهم في الحلول، رغم أن "الخفض التدريجي للوقود التقليدي أمر لا مفر منه وضروري".

وتحدث عن ثلاثة مجالات رئيسة للمساهمة في معركة التغير المناخي هي:

الحد من الانبعاثات،

وتوسيع نطاق مصادر الطاقة المتجددة،

وعملية "إزالة الكربون" عبر طرق عدة بينها استخدام الهيدروجين واحتجاز الكربون.

وذكر الجابر أن أكثر من 20 شركة تعمل في مجال النفط والغاز تدعم دعواته للحد من انبعاثات الكربون قبل قمة الأمم المتحدة لتغير المناخ.

وقال "إننا بحاجة إلى تحول شامل على مستوى المنظومة للاقتصادات بأكملها- الاقتصادات التي تعتمد حاليا على ما يعادل 250 مليون برميل من النفط والغاز والفحم يوميا".

وتابع "لفترة طويلة جدا، كان ينظر إلى هذا القطاع على أنه جزء من المشكلة، وأنه لا يبذل ما يكفي من جهد وفي بعض الأحيان يعيق حتى التقدم. هذه فرصتكم لتظهروا للعالم أن لكم في الواقع دورا أساسيا في الحل".

وأضاف أن هناك أكثر من 20 شركة نفط وغاز استجابت بشكل إيجابي لدعوات الوصول إلى هدف صفر انبعاثات بحلول عام 2050 وكذلك التخلص من انبعاثات الميثان والتوقف الكامل للحرق التلقائي للغاز المصاحب لإنتاج النفط بحلول عام 2030. ولم يذكر مزيدا من التفاصيل.

بدوره، قال مصبح الكعبي الرئيس التنفيذي لقطاع الحلول منخفضة الكربون والنمو الدولي في شركة بترول أبوظبي الوطنية "أدنوك" أمس خلال مؤتمر للطاقة في أبوظبي: إن النفط والغاز سيظلان يشكلان جزءا مهما من مزيج الطاقة ربما حتى عام 2050.

وتابع "ونحن ملتزمون أيضا بطاقات الغد".

في حين أكد الشيخ الدكتور نمر فهد المالك الصباح وكيل وزارة النفط الكويتي التزام بلاده بالاتفاقيات التي من شأنها تعزيز جهود خفض الانبعاثات من منظومة الطاقة الحالية والتعاون لبناء منظومة قادرة على مواكبة المتطلبات والتحديات المستقبلية.

وقال في المؤتمر: إن "مشاركتنا في هذا الحدث إلى جانب قادة صناع القرار النفطي في العالم تأتي في ضوء التعليمات من القيادة بالتوجه إلى الطاقة المتجددة والخضراء".

وأضاف أن أبرز محاور المؤتمر والمعرض تدور حول مناقشة التحديات التي يواجهها العالم في مجالي الطاقة والمناخ ومنها الكويت وما ينبغي القيام به لتقليل الانبعاثات الكربونية بحلول عام 2050 علاوة على التحضيرات لعقد مؤتمر الأطراف (كوب 28) في دبي.

وأعرب الصباح عن التطلع إلى مباحثات مثمرة ومناقشات قيمة للمشاركين في (أديبك 2023) لتعزيز جهود خفض الانبعاثات من منظومة الطاقة الحالية والتعاون لبناء منظومة قادرة على مواكبة المتطلبات والتحديات المستقبلية.

يذكر أن معرض ومؤتمر أبوظبي الدولي للبترول "أديبك" 2023، انطلق ، تحت شعار "خفض الانبعاثات.. أسرع.. معا"، بمشاركة قادة القطاع وصناع السياسات والمبتكرين من دول العالم، بهدف تعزيز جهود خفض الانبعاثات من منظومة الطاقة الحالية.

وتشمل فعاليات المؤتمر، برنامجا يغطي أحدث الابتكارات التكنولوجية والشراكات وجهود التحول الرقمي المتعلقة بالطاقة، إضافة إلى استعراض عديد من الشركات من مختلف مستويات منظومة الطاقة الابتكارات والتقنيات التي تدعم مسيرة القطاع لتحقيق الحياد المناخي، بما في ذلك تقنية "الالتقاط المباشر للهواء" و"التقاط الكربون واستخدامه وتخزينه" والأنظمة الخضراء للتحليل الكهربائي للهيدروجين، واستخدام الطاقة المتجددة لإنتاج الكهرباء، والذكاء الاصطناعي، وإنترنت الأشياء في قطاع التصنيع.

ويتضمن "أديبك" أربع مناطق متخصصة تهدف إلى تسهيل التعاون بين القطاعات والشراكات التي بإمكانها تحقيق تغييرات جذرية، وهي مسرع الحد من الانبعاثات الكربونية، ومنطقة الأنشطة البحرية واللوجستية، ومنطقة الرقمنة في قطاع الطاقة، ومعرض ومؤتمر الصناعات التحويلية والتصنيع.

من شأن تراجع الاستثمارات في القطاع أن يدعم مخاوف "أوبك" بشأن العجز الهيكلي الذي يلوح في الأفق في أسواق النفط، في الوقت الذي يستمر فيه نمو الطلب على النفط.

- شدد الأمين العام لمنظمة "أوبك" مؤخرًا على الحاجة إلى زيادة الاستثمارات في صناعة الطاقة، من أجل تلبية الطلب على الطاقة عالمياً والحفاظ على معدلات النمو الاقتصادي.

- أشار "الغيص" إلى أن قطاع التنقيب والإنتاج يحتاج استثمارات بقيمة 11.1 تريليون دولار بحلول عام 2045.

- حذر "الغيص" من أنه يتم نسيان أن الهدف الرئيسي لاتفاق باريس بشأن تغير المناخ كان خفض الانبعاثات وليس اختيار مصادر الطاقة، مشيرًا إلى أنه يتم حالياً التركيز على سرديات لتقليل الطلب على الهيدروكربونات دون التفكير في التداعيات على أمن الطاقة أو التنمية الاقتصادية أو الحد من فقر الطاقة.

- تتوقع أبحاث أوبك حدوث عجز في سوق النفط يتجاوز 16 مليون برميل يومياً بين توقعات الطلب والمعروض من الخام بحلول عام 2030، في حال توقف أنشطة التنقيب عن النفط الآن.

- شدد "الغيص" على أنه رغم إنفاق العالم أكثر من 9.5 تريليون دولار على تحول الطاقة على مدى العقدين الماضيين، فإن الرياح والطاقة الشمسية لا تزال تمثل أقل من 4% من الطاقة عالمياً، كما أن السيارات الكهربائية تشكل بين 2% و3% من المركبات حول العالم.

"حذر أمين «أوبك» من التركيز على تقليل الطلب على الهيدروكربونات دون مراعاة تأثير ذلك على أمن الطاقة والتنمية الاقتصادية"

" وأشار إلى أن الهدف الأساسي لاتفاق باريس هو خفض الانبعاثات، وليس تحديد مصادر الطاقة"

"توقعت أبحاث أوبك أن يشهد سوق النفط عجزًا يزيد عن 16 مليون برميل يوميًا بحلول عام 2030 في حال توقف التنقيب عن النفط في الوقت الحالي"

" أمين «أوبك»: على الرغم من استثمار 9.5 تريليون دولار في تحول الطاقة على مدار العقدين الماضيين، لا تمثل الطاقة الشمسية والرياح سوى 4% من الطاقة العالمية، والسيارات الكهربائية 3%"

الناصر: نتوقع أن تشهد سوق النفط قلة في المعروض بعد استنفاد المستهلكين للمخزونات

توقع أمين الناصر رئيس أرامكو السعودية وكبير إداريها التنفيذيين، أن تشهد سوق النفط قلة في المعروض بعد أن استنفد المستهلكون المخزونات بمقدار 400 مليون برميل في العامين الماضيين، وهو ما جعل الطاقة الإنتاجية الفائضة لدى أوبك المصدر الرئيسي للإمدادات الإضافية لتلبية الطلب المتزايد.

وقال الناصر، إن الحل الوحيد لمواجهة انخفاض المخزونات وارتفاع الطلب هو القدرة الاحتياطية، والتي تبلغ 3.5% عالمياً، مشيراً إلى أنه مع ارتفاع الطلب ستتآكل هذه الاحتياطات إلا في حال وجود إمدادات إضافية .

وأضاف أنه لا يمكنه توقع موعد وصول الطلب على النفط إلى ذروته أو استقراره، مع انتقال استهلاك الوقود الأحفوري من الدول المتقدمة إلى الدول النامية التي تزداد ثراء، لافتاً إلى أن هناك نمواً وطلباً جيداً في الصين .

وأشار إلى أنه لا يوجد الكثير من المصافي المتكاملة في جميع أنحاء العالم، في حين تقدم الصين هذه الفرصة، متوقعا أن ينمو الطلب على الكيماويات، لذا فالصين تعتبر سوقًا جذابة.

وزير الطاقة يتوقع استمرار الطلب على البتروكيماويات في النمو السريع

توقع وزير الطاقة السعودي الأمير عبد العزيز بن سلمان أن يستمر الطلب العالمي على البتروكيماويات في النمو السريع، بما سينعكس زيادةً في الطلب على الهيدروكربونات كمواد خام . وقال، خلال الجلسة التمهيدية للدورة 17 من مؤتمر جيبكا السنوي، إن المملكة تجري تقييماً لإنتاج مواد بتروكيماوية ذات انبعاثات كربونية منخفضة مثل اليوريا النظيفة . وأضاف أنه وفقاً لتقارير السوق والمحللين، من المنتظر نمو قطاع البتروكيماويات عالمياً بنسبة تزيد على 50% إلى حوالي 1.2 مليار طن سنوياً بحلول عام 2040، ما يُترجم قفزةً بالطلب على المواد الكيميائية البترولية الأساسية، مثل الإيثيلين والبروبيلين بنسبة تزيد على 60 % وأكد أن البتروكيماويات موجودة لتبقى، وسيستمر قطاع الهيدروكربونات بتحقيق الدخل، وتوليد الأموال للمستثمرين لعقودٍ قادمة . وأشار إلى أن البتروكيماويات ومشتقاتها تشكّل حوالي 50% من مكوّنات السيارات، بما في ذلك السيارات الكهربائية، لا يوجد مهرب من البتروكيماويات.

السعودية تستهدف زيادة إنتاج الغاز بنحو الثلثين في 2030. ستقفز القدرة الإنتاجية للغاز لدى السعودية بنسبة 63% بحلول 2030، لتبلغ 21.3 مليار قدم مكعب يومياً، كما كشف وزير الطاقة الأمير عبدالعزيز بن سلمان. تنتج المملكة حالياً 13.5 مليار قدم مكعب يومياً. ونوّه الأمير عبدالعزيز بأن إيقاف حرق الغاز المصاحب يسهم بإزالة ما يوازي مليون طن من مكافئ ثاني أكسيد الكربون.
مسؤول في صندوق النقد يتوقع ارتفاع إنتاج السعودية من النفط إلى 11 مليون برميل يوميا بحلول 2029

توقع رئيس بعثة صندوق النقد الدولي إلى السعودية، أمين ماطي، أن يرتفع إنتاج المملكة العربية السعودية من النفط إلى 11 مليون برميل يوميا بحلول عام 2029.
وأضاف ماطي، في مقابلة مع تلفزيون الشرق بلومبيرج، أن الصندوق يتوقع أن تعكس منظمة أوبك بلس خفض الإنتاج بالكامل بحلول عام 2025، قائلا: بالنظر إلى الإعلانات الصادرة عن أوبك بلس والخفض الطوعي للإنتاج من قبل السعودية، نعرف أنه سيتم تمديد الخفض حتى يونيو 2024.
وأوضح أنه بموجب خط الأساس نفترض أن الخفض في إنتاج النفط يتم عكسه بالكامل عام 2025، فيكون هناك 10 ملايين برميل اعتبارًا من عام 2025 ليصل إلى 11 مليون برميل يوميا في المدى المتوسط. .
وأشار إلى أن هناك زيادة في الغاز الطبيعي أيضًا وبعض الإنتاج في المصافي، وهذا سيؤثر على إنتاج النفط والغاز، ولكن إذا ما نظرنا في إلغاء خفض الإنتاج من أوبك بلس وبعض الزيادة في الإنتاج، وهي العوامل التي ستحرك النفط، قائلا: يجب أن نتذكر أنه في القطاعات غير النفطية الاقتصاد يزدهر.
ووفق بيانات أرقام، رفع صندوق النقد الدولي، مؤخرا، توقعاته لنمو الاقتصاد السعودي بنحو 0.5% إلى 6% خلال عام 2025، وذلك من 5.5 % كان قد توقعها في يناير الماضي.

محلل اقتصادي: الصين لم تعد المحرك للطلب العالمي على النفط

يرى جريج بريدي المحلل الاقتصادي أنه على مدار سنوات كثيرة، اعتمدت التوقعات الخاصة بسوق النفط بدرجة كبيرة على الصين، لأنها كانت إلى حد كبير المحرك الأكبر لنمو الطلب في هذا القرن، ولكن الآن، بعد مرور عشرين عاماً على مفاجأة عام 2004 التاريخية عندما وصل الطلب الصيني إلى أكثر من ثلاثة ملايين برميل في اليوم على أساس سنوي، ما أدى إلى تأجيج المخاوف من حدوث ندرة ورفع الأسعار، هناك إجماع متزايد في الرأي على أن طلب الصين على النفط سوف يبلغ الذروة قريباً.

وقال بريدي، وهو زميل بارز في مركز ناشونال إنتريست الأمريكي ويقوم بأعمال استشارية تتعلق بالمخاطر السياسية لقطاع الطاقة والعملاء الماليين، وفي السابق كان مديراً للنفط العالمي في مجموعة أوراسيا وعمل في وزارة الطاقة الأمريكية: إن ذلك لا يعني بالضرورة أن الطلب العالمي سوف يبلغ ذروته بعد ذلك بفترة قصيرة، لأنه يعكس سمات السياق السياسي في الصين.

وأضاف بريدي، في تقرير لمجلة ناشونال إنترست الأمريكية نقلته وكالة الأنباء الألمانية، أن هذا لا يزال يجعل من الصعب للغاية تصور فترة من تشديد السوق المستدام في المستقبل، الذي توقع الكثير من المستثمرين في قطاع النفط ومنتجي أوبك + (منظمة الدول المصدرة للبترول وحلفاؤها) أنه سوف يحدث في منتصف إلى أواخر عشرينيات القرن الحالي.

وأصدرت أكبر شركتين للنفط تملكهما الدولة في الصين، وهما شركتا البترول الوطنية الصينية والصين للبتروكيماويات، دراسات في شهر ديسمبر أظهرتا أن الطلب على البضائع التي يتم شحنها من خلال قطاع النقل قد بلغ ذروته، ومن المقرر أن يصل إجمالي الطلب إلى الذروة قريباً.

وتتوقع كلتا الشركتين أن تظهر البيانات الكاملة لعام 2024 عند إصدارها انخفاضات في استخدام الجازولين والديزل، التي أدت إلى تسريع وتيرتها الزيادة الأسرع من المتوقع سابقاً في مبيعات السيارات الكهربائية والاستخدام المتزايد للغاز الطبيعي كوقود بديل للشاحنات الثقيلة.

" رئيس أرامكو التنفيذي: أشار إلى أن الصين تعد سوقًا جذابة مع توقعات بنمو كبير في الطلب على النفط والكيماويات"

"وزير الطاقة السعودي: المملكة تعمل على إنتاج بتروكيماويات منخفضة الانبعاثات مثل اليوريا النظيفة"

" وأضاف أنه وفقاً لتقارير السوق والمحللين، من المنتظر نمو قطاع البتروكيماويات عالمياً بنسبة تزيد على 50% إلى حوالي 1.2 مليار طن سنوياً بحلول عام 2040"

" وفقاً لدراسات أكبر شركتين للنفط في الصين أن الطلب على البضائع المشحونة عبر قطاع النقل بلغ ذروته، ومن المتوقع انخفاض استخدام الجازولين والديزل وزيادة مبيعات السيارات الكهربائية واستخدام الغاز الطبيعي كوقود بديل للشاحنات الثقيلة "

ويعد وقود الطائرات والكيروسين وقود النقل الوحيد المستخرج من النفط الذي ما زال يحقق نمواً. وتتوقع شركة الصين للكيماويات انخفاض استخدام الديزل بنسبة 5.5% في عام 2025 عن مستويات عام 2024، وانخفاض استخدام الكيروسين بنسبة 2.4%

واستخدم 22% من الشاحنات الثقيلة الجديدة التي تم بيعها في الأرباع الثلاثة الأولى من عام 2024 الغاز الطبيعي وقوداً، ومن المتوقع أن تخفض السيارات الكهربائية استهلاك الكيروسين بنسبة 15% في عام 2025.

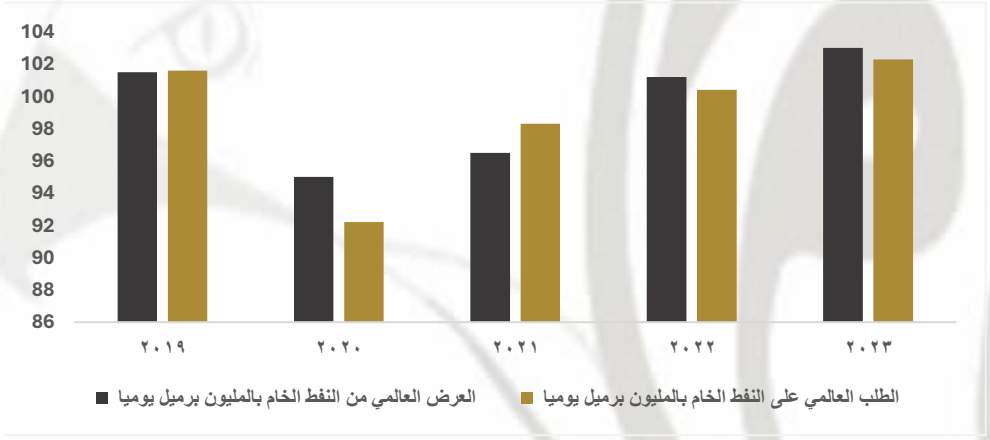
ويتم تعويض التراجع في استخدام النفط وقوداً للنقل بشكل أكبر على المدى القصير من خلال الزيادات في الطلب للاستهلاك الصناعي الذي تشير شركة الصين للكيماويات إلى أنه يزيد بنسبة 55% من عام 2023 إلى عام 2035.

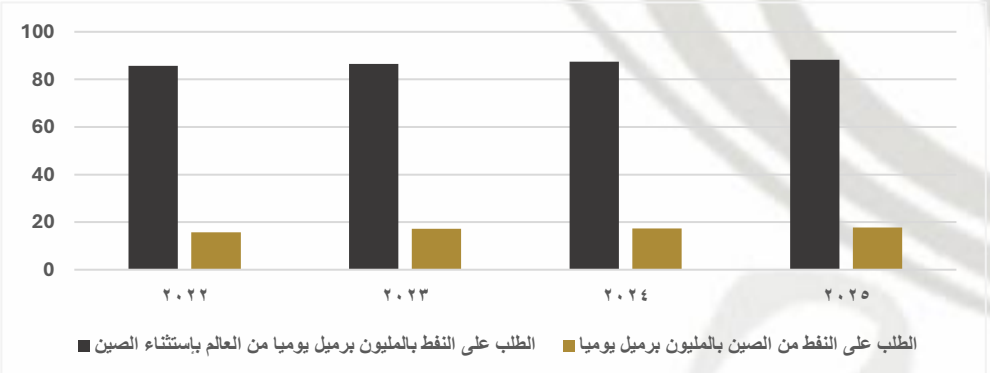
إنتاج أمريكا من النفط قد يسجل مستوى قياسيا جديدا هذا العام

قد يسجل إنتاج أمريكا من النفط مستوى قياسيا جديدا للعام الثاني على التوالي، مدفوعًا بالتقدم التكنولوجي والاستثمارات الاستراتيجية وظروف السوق المواتية، وفقًا لتقرير نشره "أويل برايس."
وبناءً على بيانات أولية صدرت عن إدارة معلومات الطاقة الأمريكية، وصل متوسط إنتاج البلاد في النفط إلى 13.249 مليون برميل يوميًا منذ بداية هذا العام وحتى الثالث عشر من ديسمبر 2024.

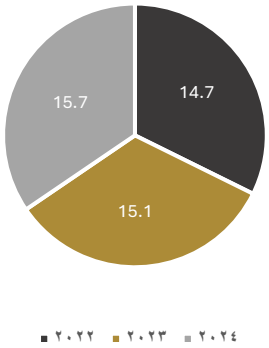
ويقدر الإنتاج التراكمي للعام الحالي عند 4.611 مليار برميل، أي أقل بحوالي 110 ملايين برميل فقط عن المستوى القياسي السنوي السابق. وذلك بعدما وصل الإنتاج لأعلى مستوياته على الإطلاق متجاوزًا 12.9 مليون برميل يوميًا في عام 2023، ما عزز مكانة الولايات المتحدة كأكبر منتج للنفط في العالم.
ولا يزال الحوض البرمي هو القوة الدافعة للإنتاج الأمريكي لأنه يساهم بحصة كبيرة من النمو من خلال عملياته الموفرة للتكاليف. ويبرز مستوى إنتاج العام الحالي قدرة الصناعة على التكيف مع الطلب المتغير وتحديات السوق مع الحفاظ على مستويات عالية من الإنتاجية.

وتجدر الإشارة إلى أن السياسات التي أعلنها الرئيس الأمريكي الحالي "ترامب" تستهدف زيادة إنتاج الطاقة في الولايات المتحدة بنحو 3 ملايين برميل من النفط المكافئ يوميا بحلول عام 2028 .وتستند هذ الفكرة إلى إلغاء القيود التنظيمية والحوافز والتحول من دعم وتشجيع الطاقات المتجددة إلى موقف أكثر حيادية من حيث تفضيلات مصادر الطاقة المختلفة بهدف تحفيز منتجي النفط والغاز .ومع ذلك، فإن الأساس لتقدير الثلاثة ملايين برميل الإضافية من النفط المكافئ ليس واضحا . علاوة على ذلك، هناك تحديات صناعية كبيرة في بعض القطاعات الرئيسية، مثل إنتاج النفط الخام، استنفاد الموارد التي يسهل الوصول إليها، وارتفاع تكاليف رأس المال، ونقص العمالة، وانخفاض ربحية الاستثمار في أجزاء من رقعة الصخر النفطي،مما يخلق بيئة صعبة لتحقيق زيادات سريعة في الإنتاج .ومن المرجح أن يكون هذا الهدف قابلا للتحقيق فقط إذا تمت إضافة مصادر أخرى للطاقة إلى المعادلة، مثل الغاز والغاز الطبيعي المسال.

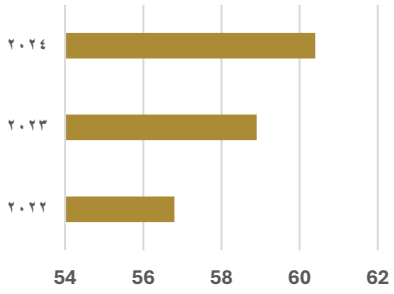




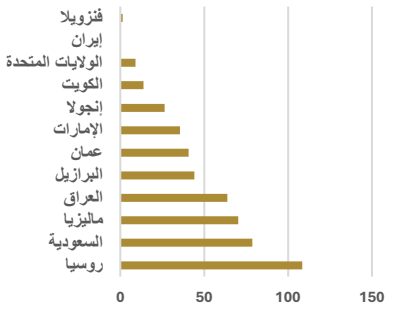
الطلب العالمي من قطاع البتروكيماويات على النفط بالمليون برميل يومياً



الطلب العالمي من قطاع النقل على النفط بالمليون برميل يوميا



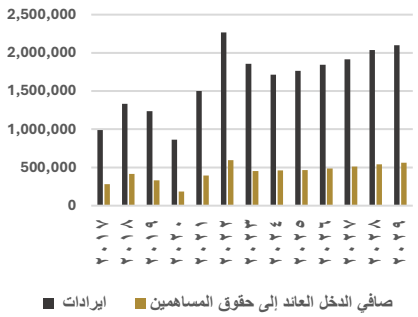
أكبر الدول المصدرة للنفط إلى الصين خلال عام ٢٠٢٤ بالمليون طن متري



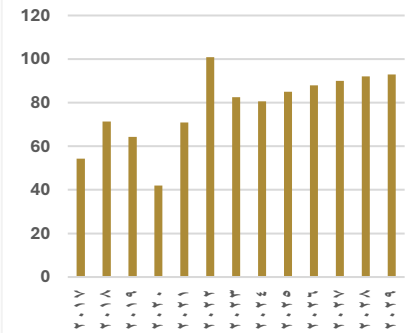
التوقعات المستقبلية وتقييم السهم

مؤشرات الأداء المالي لأرامكو (بالمليون ريال)	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ايرادات	1,714,264	1,763,500	1,843,705	1,914,910	2,038,195	2,100,681
ربع وضرائب أخرى	225,798	232,284	242,848	252,227	268,466	276,696
مشتريات	334,520	344,128	359,779	373,674	397,732	409,925
إنتاج وتصنيع	93,267	95,946	100,310	104,184	110,891	114,291
بيع وإدارية وعمومية	62,884	64,691	67,633	70,245	74,767	77,059
تنقيب	11,706	12,042	12,590	13,076	13,918	14,344
بحث وتطوير	3,901	4,013	4,196	4,358	4,638	4,781
استهلاك وإطفاء	85,023	87,465	91,443	94,974	101,089	104,188
تكاليف التشغيل	817,100	840,568	878,798	912,737	971,501	1,001,285
دخل التشغيل	897,164	922,932	964,907	1,002,173	1,066,694	1,099,396
حصة في نتائج مشاريع مشتركة وشركات زميلة	-3,000	-3,000	-2,000	3,000	3,000	6,000
دخل تمويل ودخل آخر	22,000	0	0	0	0	0
تكاليف التمويل	9,500	9,489	6,326	6,326	6,326	6,326
الدخل قبل ضرائب الدخل والزكاة	906,664	910,443	956,582	998,847	1,063,368	1,099,070
ضرائب الدخل والزكاة	443,902	445,752	468,342	489,035	520,624	538,104
صافي الدخل	462,762	464,691	488,240	509,812	542,744	560,966
صافي الدخل العائد إلى حقوق المساهمين	462,762	464,691	488,240	509,812	542,744	560,966
قروض	316,294	316,294	316,294	316,294	316,294	316,294
حقوق المساهمين	1,604,021	1,673,725	1,746,961	1,797,942	1,852,217	1,908,313
معدل نمو الايرادات	-8%	3%	5%	4%	6%	3%
معدل نمو دخل التشغيل	3%	3%	5%	4%	6%	3%
معدل نمو صافي الدخل	2%	0%	5%	4%	6%	3%
هامش دخل التشغيل	52%	52%	52%	52%	52%	52%
هامش صافي الدخل	27%	26%	26%	27%	27%	27%
ربحية السهم (ريال سعودي)	1.91	1.92	2.02	2.11	2.24	2.32
القيمة الدفترية للسهم (ريال سعودي)	6.63	6.92	7.22	7.43	7.65	7.89
توزيعات الأرباح السنوية للسهم (ريال سعودي)	1.63	1.63	1.71	1.90	2.02	2.09
عائد التوزيع السنوي للسهم وفقا لسعر الإقفال في تاريخ التقرير	6%	6%	6%	7%	7%	8%
الربح الموزع سنويا للسهم/ربحية السهم السنوية	85%	85%	85%	90%	90%	90%
مكرر الأرباح	14.54	14.48	13.78	13.20	12.40	11.99
مكرر القيمة الدفترية	4.19	4.02	3.85	3.74	3.63	3.53
متوسط العائد السنوي على حقوق المساهمين	29%	28%	29%	29%	30%	30%
القروض إلى حقوق المساهمين	20%	19%	18%	18%	17%	17%

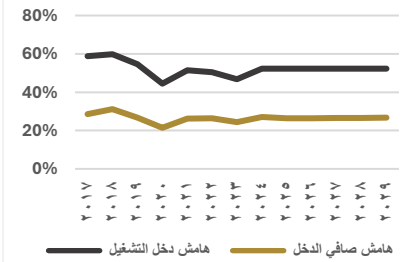
ايرادات أرامكو و صافي الدخل الفعلي والمتوقع
على أساس سنوي بالمليون ريال سعودي



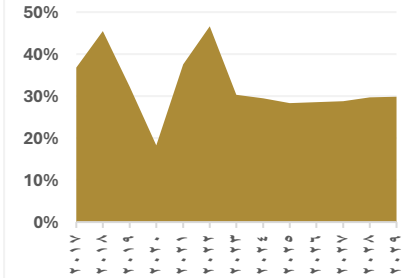
متوسط أسعار خام برنت على أساس سنوي
بالدولار الأمريكي/للبرميل



هامش دخل التشغيل و هامش صافي الدخل
الفعلي والمتوقع على أساس سنوي لشركة
أرامكو



متوسط العائد السنوي على حقوق المساهمين
لشركة أرامكو



نموذج التقييم المالي للشركة

Gordon Growth Model	
Risk Free Rate of Return	5%
Equity Risk Premium	5.13%
Beta	0.45
Inflation	2%
Required Rate of Return	7.31%
Terminal Growth Rate	2.00%
Sustainable Annual Earnings in SAR bn	**464.69**
Fair Value in SAR bn	8,933.45
Fair Value of Share in SAR	**36.92**

Relative Valuation Techniques	
Current P/E Ratio for Energy Sector	16.234
Current P/E for TASI	17.553
Cyclically Adjusted P/E ratio for TASI	14.3x
P/E of ARAMCO for FY2024	14.46
Avg Historical P/E for ARAMCO	19.19
Forward P/E for ARAMCO 2025	14.40
Target Price per Share for ARAMCO	**33.91**
Weighted Average Fair Value per Share in SAR	**35.41**
Potential Capital Gains	**28%**

مخاطر الاستثمار

- مخاطر استمرار انخفاض ملكية المستثمرين الأفراد و المؤسسات المحليين والأجانب لحصص في سهم أرامكو مما يجعل السهم عرضة للضغط و الانخفاض السعري الغير مبرر في حالة أي تخارج جزئي لحكومة المملكة العربية السعودية من الشركة.
- مخاطر حدوث أي خلافات بين دول أوبك أو أوبك+ فيما يتعلق بحصص الإنتاج مما قد يؤدي إلى حرب أسعار و انخفاض ملموس في أسعار النفط الخام و أسعار البتروكيماويات مما يؤثر سلبيا على نتائج أعمال الشركة.
- مخاطر إجراءات متطرفة من قبل الدول المتقدمة فيما يتعلق بالتحول في الطاقة و ضرائب الكربون ، مثل تلك الاجراءات قد يكون لها أثر سلبي على أرامكو في الأجل القصير لكنها تؤثر إيجابيا على نتائج الأعمال في الأجل المتوسط بسبب تسببها في انخفاض الاستثمارات عالميا في البحث و التنقيب وبالتالي حدوث صدمة في مجال العرض نتيجة الاعتماد الكبير للعام على الوقود الحفري حاليا و عدم موائمة الطاقة الجديدة و المتجددة للزيادة العالمية في الطلب على و استهلاك الكهرباء.
- الشركة لديها أنشطة أعمال في حوالي 50 دولة حول العالم مما يجعل أعمالها معرضة لأية مخاطر خارجية.
- المخاطر الجيوسياسية و الحروب و الأعمال العسكرية في منطقة الشرق الأوسط.
- أي تغيير في سياسات توزيع الأرباح قد تنتج نتيجة زيادة ملموسة في حجم الإنفاق الاستثماري.

تم اعداد التقرير بواسطة

قسم الأبحاث، إدارة المصرفية الاستثمارية، شركة الأول كابيتال

معلومات التواصل

البريد الالكتروني:

Research@alawwalcapital.com

info@alawwalcapital.com

الموقع الالكتروني :

https://alawwalcapital.com.sa

رقم الهاتف الموحد:

(+966) 8002440216

تابعونا على مواقع التواصل الاجتماعي

@ alawwalcapital

إخلاء مسؤولية وإيضاح

بذلت شركة الأول كابيتال الجهد في هذا التقرير للتأكد من أن المعلومات في التقرير صحيحة ودقيقة وأن الغاية من إعداد هذه التقارير هي تقديم الصورة العامة عن الشركة أو القطاع. ومع ذلك فإن شركة الأول كابيتال لا تقدم أي تعهدات أو ضمانات بشأن أي محتوى من المعلومات الموجودة في هذا التقرير أو مدى دقة وصحة المحتوى والتوقعات المبنية عليها. تم إعداد هذا التقرير لغرض المعلومات العامة فقط ولا تتحمل شركة الأول كابيتال أي خسارة ناتجة عن هذا التقرير أو أي من محتوياته. قد لا تتحقق تقديرات السعر المستهدف أو النظرة المستقبلية للشركة لأي سبب من الأسباب وتعتبر جميع التقديرات والتوقعات قابلة للتغيير أو التعديل في أي وقت وبدون أي إشعار مسبق. لا تتحمل شركة الأول كابيتال أي قرار استثماري تم اتخاذه بناء على هذا التقرير وتعتبره مسؤولية متخذ القرار. تحتفظ شركة الأول كابيتال بكامل الحقوق المتعلقة لمحتوى التقرير.

جميع الحقوق محفوظة © لشركة الأول كابيتال 2024

مسجلة في المملكة العربية السعودية – ترخيص رقم (37-14178) صادر من هيئة السوق المالية (الرياض)

رقم الهاتف الموحد 8002440216(+966)