أوابك

السنة ٥٢ - العدد (٢-٣)
فبراير - مارس ٢٠٢٦

المهندس خالد العتيبي

يتسلم مهام منصبه أميناً عاماً جديداً لمنظمة أوابك

نشرة شهرية صادرة عن منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

OAPEC Oapec Oapec @OAPEC1
OAPEC1 OAPEC ORG

المحتويات

غلاف العدد

تصدر النشرة الشهرية عن الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول - إدارة الإعلام والمكتبة

(ISSN 1018-595X)

الاشتراك السنوي (11 عدداً)
ويشمل أجور البريد

الدول العربية

للأفراد: 10 دنانير كويتية أو ما يعادلها بالدولار
للمؤسسات: 15 دينارا كويتيا أو ما يعادلها بالدولTIME

الدول الأجنبية

للأفراد: 40 دولارا أمريكيا
للمؤسسات: 60 دولارا أمريكيا

توجه طلبات الاشتراك إلى:
قسم التوزيع – إدارة الإعلام والمكتبة،
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

ص.ب. 20501 الصفاة، الكويت 13066 - دولة الكويت
هاتف: 24959724 (965+)
فاكس: 24959755 (965+)

البريد الإلكتروني:
oapecmedia@oapecorg.org
موقع المنظمة :
www.oapecorg.org

OAPEC Oapec Oapec @OAPEC1
OAPEC1 OAPEC ORG

جميع حقوق الطبع محفوظة، ولا يجوز إعادة النشر أو الاقتباس دون إذن خطي مسبق من المنظمة.

في هذا العدد

أنشطة المنظمة	6
وجهة نظر	12
أخبار الدول الأعضاء	14
التطورات البترولية	31
ملحق الجداول	37

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

تأسست منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول بموجب الاتفاقية التي أبرمت في بيروت بتاريخ 9 يناير 1968 فيما بين حكومات كل من المملكة العربية السعودية ودولة الكويت ودولة ليبيا (المملكة الليبية آنذاك). ونصت الاتفاقية على أن تكون مدينة الكويت مقراً لها.

تهدف المنظمة إلى تعاون أعضائها في مختلف أوجه النشاط الاقتصادي في صناعة البترول، وتقرير الوسائل والسبل للمحافظة على مصالح أعضائها المشروعة في هذه الصناعة منفردين ومجتمعين، وتوحيد الجهود لتأمين وصول البترول إلى أسواق استهلاكه بشروط عادلة ومعقولة، وتوفير الظروف الملائمة للاستثمار في صناعة البترول في الأقطار الأعضاء.

وقد انضم إلى عضوية المنظمة في عام 1970 كل من دولة الإمارات العربية المتحدة ودولة قطر ومملكة البحرين والجمهورية الجزائرية. وانضم إليها في عام 1972 كل من الجمهورية العربية السورية وجمهورية العراق, وانضم إليها في عام 1973 جمهورية مصر العربية، وانضمت الجمهورية التونسية في عام 1982 (جمدت عضويتها في عام 1986) وتجيز الاتفاقية انضمام أية دولة عربية مصدرة للبترول إلى عضويتها شريطة أن يكون البترول مصدراً هاما لدخلها القومي، وبموافقة ثلاثة أرباع أصوات الدول الأعضاء على أن يكون من بينها أصوات جميع الدول الأعضاء المؤسسة.

المهندس جمال عيسى اللوغاني يستقبل خلفه الأمين العام الجديد سعادة المهندس خالد نايف العتيبي

6

أوابك تفتتح الاجتماع الرابع لخبراء التكرير والبتروكيماويات في القاهرة

8

نائب رئيس مجلس الوزراء لشؤون الطاقة وزير النفط العراقي يؤكد توفر المشتقات النفطية والغاز السائل لتلبية الاحتياج المحلي

16

• الشركات المنبثقة:

انبثقت عن المنظمة المشروعات المشتركة التالية: الشركة العربية البحرية لنقل البترول في عام 1972 ومقرها مدينة الكويت في دولة الكويت، والشركة العربية لبناء وإصلاح السفن (أسري) في عام 1973، ومقرها مملكة البحرين، والشركة العربية للاستثمارات البترولية (الصندوق العربي للطاقة حاليا) في عام 1974 ومقرها مدينة الخبر في المملكة العربية السعودية، والشركة العربية للخدمات البترولية في عام 1975 ومقرها مدينة طرابلس في دولة ليبيا.

أجهزة المنظمة

تمارس المنظمة نشاطاتها واختصاصاتها من خلال أربعة أجهزة هي:

- **مجلس الوزراء:** هو السلطة العليا التي تحدد سياسات المنظمة بتوجيه نشاطاتها ووضع القواعد التي تسير عليها.
- **المكتب التنفيذي:** يتكون من ممثلي الدول الأعضاء ويقوم برفع ما يراه من توصيات واقتراحات إلى المجلس، وينظر في الميزانية السنوية ويرفعها للمجلس الوزاري ، كما يقر نظام موظفي الأمانة العامة، وتصدر قراراته بأغلبية ثلثي أصوات الأعضاء جميعا.
- **الأمانة العامة:** تضطلع بالجوانب التخطيطية والإدارية والتنفيذية لنشاط المنظمة، وفقا للوائح وتوجيهات المجلس. ويتولى إدارة الأمانة العامة أمين عام. ويعين الأمين العام بقرار من المجلس الوزاري للمنظمة لفترة ثلاث سنوات قابلة للتجديد لمدد أخرى. والأمين العام هو الناطق الرسمي باسم المنظمة، وهو الممثل القانوني لها، وهو مسؤول عن مباشرة واجبات منصبه أمام المجلس. ويقوم الأمين العام بإدارة الأمانة العامة وتوجيهها، والإشراف الفعلي على كافة وجوه نشاطها، وتنفيذ ما يعهد به المجلس إليه من مهام. يمارس الأمين العام وكافة موظفي الأمانة العامة وظائفهم باستقلال تام وللصالح المشترك للدول الأعضاء. يتمتع الأمين العام والأمناء المساعدون في أقاليم الدول الأعضاء بكافة الحصانات والامتيازات الدبلوماسية.
- **الهيئة القضائية:** تم التوقيع على بروتوكول إنشاء الهيئة القضائية لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول في مدينة الكويت بتاريخ 9 مايو 1978 ودخل حيز النفاذ في 20 أبريل 1980. وللهيئة اختصاص إلزامي بالنظر في المنازعات التي تتعلق بتفسير وتطبيق اتفاقية إنشاء المنظمة، والمنازعات التي تنشأ بين عضوين أو أكثر من أعضاء المنظمة في مجال النشاط البترولي.

أمن الطاقة العالمي: عودة المخزون النفطي الاستراتيجي إلى الواجهة

بقلم المهندس : خالد العتيبي
الأمين العام لمنظمة أوابك

في خضـمّ مرحلــة عالمية تتسـم بتزايـد المخاطر الجيوسياسـية وارتفـاع مسـتوى التوتر فـي الممرات البحريــة الحيويــة، يعـود ملـف المخـزون النفطـي الاستراتيجي إلى واجهة النقاش الدولي بوصفه أحد أهم ركائز أمن الطاقة العالمي. ولعلّ ما يشهده عام 2026 من تحديات متسـارعة، بدءًا من الاضطرابات الإقليمية في منطقة الشـرق الأوسط، مرورًا بتعطل خطوط الملاحة في مضيق هرمز، ووصولًا إلى الارتفاعات الحادة في أسـعار النفط، قد أعـاد التأكيد على أن امتلاك مخزون اسـتراتيجي متين ليس رفاهية، بل ضرورة لاسـتدامة استقرار الأسواق وضمان التدفق الآمن للإمدادات.

لقد أثبتت الأزمة الحالية أن هشاشــة سلاسل الإمداد العالميــة باتت أكثر وضوحًا مـن أي وقت مضى، وأن الاعتمـاد الحصري على السـوق الفورية لم يعد مجديًا. وفـي ظل هـذا المشـهد، تفاعلـت الدول الكبـرى عبر تحركات تاريخية، أبرزها عزم الولايات المتحدة سحب 172 مليـون برميل من احتياطي النفط الاسـتراتيجي، وذلـك في إطار قـرار وكالــة الطاقة الدولية بالسـحب الجماعـي من مخزونات الطوارئ بكمية غير مسـبوقة بلغت 400 مليون برميل، إلى جانب مداولات مجموعة السـبع بشأن الإفراج المنسـق عن جزء من احتياطياتها الاسـتراتيجية. هذه الخطوات تعكس حجم القلق العالمي من اسـتمرار التوترات وتأثيرها المباشر على توازنات العرض والطلب.

كما كشـفت السياسـات الوطنيــة للدول المسـتهلكة الكبرى عن مقاربات متفاوتة، لكل منها دوافعه وسياقه. فالولايــات المتحدة بدأت عام 2026 العودة إلى مسـار إعادة ملء احتياطاتها بعد سـنوات من السحب المكثّف، بينمـا تواصل الصيـن تعزيز قدراتها التخزينية وسـط غياب بيانات رسـمية دقيقة، الأمر الـذي يجعلها لاعبًا معقدًا في حسابات السوق. أما أوروبا واليابان، فتسعيان إلــى المحافظة على مسـتويات آمنة مـن المخزون بما يضمن استعدادًا طويل المدى لأي اضطرابات إضافية، خاصة في ظل استمرار المخاوف من إغلاق أو تعطيل الممرات البحرية.

وإلــى جانب هـذه التفاعلات، تكشـف البيانات عن تنامٍ لافـت في حجم المخزون النفطــي العالمي، والذي وصـل في عـام 2025 إلـى 9.65 مليـار برميل، إلى جانب الارتفاع المسـتمر في حجم النفط العائم على متن الناقلات نتيجة اضطرارها إلى تغيير مسـاراتها لتجنب مناطـق النزاع. وهو تطور يعكس اعتمادًا متزايدًا على التخزين البحـري كخيار اسـتراتيجي مكمل للمخزون التقليدي.

هذه التطورات مجتمعة تجعل من الضروري إعادة تقييـم دور المخزونات الاسـتراتيجية، ليـس باعتبارها مخزونًا يُسـحب عند الطوارئ فحسـب، بل كأداة ذات أبعـاد اقتصاديـة وأمنيـة أوسـع، تُسـهم في اسـتقرار الأسـواق، وتحدّ مـن ارتفاعات الأسـعار، وتعزّز ثقة المسـتثمرين، وتمنـح الحكومات الوقـت اللازم لإعادة صياغة سياسات الاستيراد والتوريد.

إن العالـم يقف اليوم أمام مرحلة مفصلية تتطلب من صانعي السياسات ودوائر الطاقة تبني رؤية أكثر شمولاً وواقعية فـي إدارة المخاطر. فقد أثبتت التجربة أن أمن الطاقــة لا يتحقق فقـط عبر تنويع المصـادر أو تطوير قدرات الإنتـاج، بل يعتمد أيضاً علـى امتلاك منظومة متكاملة للمخزونات الاستراتيجية، مدعومة ببنية تحتية متقدمة وقدرة تشغيلية مرنة.

ومن هذا المنطلـق، فإن الدول العربية وفي مقدمتها الـدول الأعضاء في منظمة أوابك بحاجة اليوم لتعزيز التنسـيق فيما بينها، والاستثمار في مرافق تخزين أكثر تطـورًا، وتوسـيع قـدرات الاسـتجابة للطـوارئ، بما يضمن جاهزية عالية في مواجهة أي تقلبات قد تشهدها الأسـواق العالمية في المسـتقبل. إن التحديات الراهنة، مهما بدت معقدة، تمثل فرصة لإعادة بناء منظومة أكثر قوة وفاعلية، تُسـهم في حمايـة مصالح الدول الأعضاء وتعزيز مكانتها في مشهد الطاقة الدولي.

المهندس جمال عيسى اللوغاني يستقبل خلفه الأمين العام الجديد سعادة المهندس خالد نايف العتيبي

قبل انتهاء مهام عمله كأمين عام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، استقبل سعادة المهندس جمال عيسى اللوغاني، الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول صباح اليوم الاثنين الموافق 26 يناير 2026، بمقر الأمانة العامة في دولة الكويت، خلفه سعادة المهندس خالد نايف العتيبي.

استهل المهندس جمال اللوغاني اللقاء بالترحيب بالمهندس خالد العتيبي متمنيا له كل السداد والتوفيق في مهام عمله الجديدة عند توليه مسؤولية الأمانة العامة للمنظمة خلال الفترة القادمة، كما أبدى اللوغاني حرصه على تسليم المهام والمسؤوليات لخلفه الجديد وإعطائه فكرة واضحة عن نشاط المنظمة الحالي والمستقبلي.

وكان هذا اللقاء نابعا من حرص الأمين العام على استمرار استكمال المشروع الحيوي المتعلق بتطوير اعمال المنظمة وإعادة هيكلتها بما يتوافق مع تطلعات أصحاب السمو والمعالي وزراء الطاقة والنفط في الدول الأعضاء، وتأكيدا على أهمية تنفيذ الخطوات المتبقية بالسرعة الممكنة من اجل ان يتم الاطلاق الرسمي للمنظمة الجديدة حسب توجيهات مجلس وزراء المنظمة

الموقر في أقرب الآجال.

ومن حسن الطالع، يأتي هذا اللقاء تزامنا مع اصدار مجلس الوزراء الكويتي المرسوم بقانون رقم 1 لسنة 2026 بالموافقة على التعديلات الواردة على اتفاقية إنشاء منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول، حيث نص المرسوم في مادته الأولى على الموافقة على التعديلات الواردة على اتفاقية إنشاء المنظمة العربية المصدرة للبترول بموجب قرار مجلس وزراء المنظمة رقم (113/2) بشأن تطوير أعمال منظمة أوابك وإعادة هيكلتها، والموقع عليه بمدينة الكويت بتاريخ 15 ديسمبر 2024. وتعد هذه الخطوة مهمة اتجاه انطلاق المنظمة في حلتها الجديدة بعد أن تحذو بقية الدول الأعضاء حذو دولة الكويت، إحدى الدول الثلاث المؤسسة للمنظمة عام 1968، بالتصديق على التعديلات على اتفاقية انشاء المنظمة.

وقد أعرب المهندس جمال اللوغاني عن خالص الاعتزاز والتقدير على الثقة التي حظي بها من حضرة صاحب السمو الشيخ مشعل الأحمد الجابر الصباح أمير البلاد حفظه الله ورعاه لتمثيل وخدمة دولة الكويت لأداء هذه المهمة من أجل إبراز دور المنظمة على المستوى العربي والإقليمي والدولي، وأضاف اللوغاني قائلا « لقد كانت هذه الثقة عونا وسندا لي لإيصال صوت ومواقف دولة الكويت والدول الأعضاء حول القضايا المطروحة في مجال البترول والطاقة والتغيرات المناخية الى المنظمات، والمحافل العربية والإقليمية والدولية». مضيفا « لقد تمكنا بفضل من الله وبالدعم الذي تلقيناه من صاحب السمو أمير البلاد حفظه الله ورعاه في المقام الأول، ومن الجهات الرسمية في دولة الكويت ووزارة الخارجية الكويتية ووزارة النفط والدول الأعضاء في المنظمة، من إنجاز المهام والمسؤوليات التي كلفنا بها بكل سهولة ويسر وعلى الوجه الذي لاقى القبول والاستحسان والاشادة من أصحاب السمو والمعالي وزراء الطاقة والنفط في الدول الأعضاء في المنظمة.

كما تقدم بالشكر الجزيل لسمو ولي العهد الأمين، وسمو رئيس مجلس الوزراء، ومعالي وزير النفط الكويتي على ثقتهم الكبيرة ودعمهم اللا محدود.

أوابك تفتتح الاجتماع الرابع لخبراء التكرير والبتروكيماويات في القاهرة

عقدت منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول «أوابك» الاجتماع الرابع لخبراء صناعة التكرير والبتروكيماويات في الدول الأعضاء، في مقر شركة إنبي بجمهورية مصر العربية، وبرعاية وزارة البترول والثروة المعدنية في جمهورية مصر العربية خلال يومي 11–12 فبراير/شباط 2026.

يأتي انعقاد هذا الاجتماع في إطار الدور الفني والتنسيقي الذي تضطلع به منظمة أوابك، وحرصها على تعزيز التعاون بين الدول الأعضاء، ودعم تبادل الخبرات والمعرفة الفنية، بما يسهم في تطوير الصناعات البترولية العربية ورفع قدرتها على مواكبة التحولات المتسارعة في قطاع الطاقة إقليمياً ودولياً.

شهد الاجتماع مشاركة واسعة من الخبراء والمتخصصين في مجالي التكرير والبتروكيماويات من الدول الأعضاء، إلى جانب ممثلي الأمانة العامة، وعدد من الجهات والمؤسسات العربية ذات الصلة. وبلغ عدد المشاركين نحو 130 خبير ومتخصص من جمهورية مصر العربية، إضافة إلى مشاركين من دولة الكويت، والجمهورية الجزائرية الديمقراطية الشعبية، والجمهورية العربية السورية، ودولة ليبيا، فضلًا عن ممثلين عن الصندوق العربي للطاقة، والمنظمة العربية للتنمية الصناعية والتقييس والتعدين، وعدد من الجهات الصناعية والفنية المعنية.

تضمن جدول أعمال الاجتماع خمس جلسات فنية، قدمت خلالها 22 ورقة فنية وبحثية، استعرض فيها المتحدثون أحدث التطورات التقنية والتشغيلية في قطاعي التكرير والبتروكيماويات. وتركزت المناقشات على قضايا التحول الطاقي، وخفض الانبعاثات الكربونية، وتعظيم كفاءة الأصول القائمة، وتبني الحلول الرقمية والتقنيات المتقدمة، إلى جانب عرض عدد من التجارب التطبيقية التي نفذتها الشركات الوطنية في الدول الأعضاء.

H.E. Eng.
Secretary Gen
Organization o
Exporting Cou

Enppi

Enppi

Enppi

Enppi

المهندس خالد العتيبي
يتسلم مهام منصبه
أميناً عاماً جديداً لمنظمة أوابك

تسلم المهندس خالد نايف العتيبي مهام عمله كأمين عام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول «أوابك» إعتباراً من يوم الاحد الموافق 1 مارس 2026 وذلك تنفيذا لقرار مجلس وزراء المنظمة الموقر الصادر خلال اجتماعه رقم «115» الذي عقد في دولة الكويت بتاريخ 14 ديسمبر 2025.

وقد أعرب سعادته في تصريح مقتضب عن شكره العميق لمجلس وزراء المنظمة على الثقة الكبيرة التي منحت له لتولي مهام الأمانة العامة للمنظمة آملاً أن يكون عند حسن ظن الجميع.

كما أبدى سعادته حرصه على استكمال المشروع الحيوي المتعلق بتطوير أعمال ونشاط المنظمة وإعادة هيكلتها لتصبح منظمة عربية للطاقة تواكب التطورات المستجدة والمتسارعة في مشهد الطاقة العالمي ، وتعزيز اهتماماتها بجميع القضايا المتعلقة بالطاقة والبيئة وتغير المناخ وقضايا تحولات الطاقة، لافتاً سعادته إلى أن ما تواجهه صناعة الطاقة من تحديات في الوقت الحاضر يتطلب من الأمانة العامة في المنظمة بذل مزيد من الجهود في هذا الاطار، مُبدياً حرصه الشديد على بذل كل ما بوسعه للعمل في هذا الاتجاه لتحقيق ما فيه خير ومصلحة جميع الدول الأعضاء.

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES

أوابك
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

تابعونا على حسابات المنظمة بمواقع التواصل الإجتماعي

FOLLOW US ON OUR SOCIAL MEDIA ACCOUNTS

www.oapecorg.org

أمن الممرات البحرية... ركيزة أساسية لاستقرار سوق الطاقة العالمي

عبدالفتاح العريفي دندي

مدير الإدارة الاقتصادية
والمشرف على إدارة الاعلام والمكتبة

تُعـدّ الممـرات البحرية الضيقـة، أو ما يُعـرف بنقاط الاختناق، عنصرًا حيويًا في منظومة أمن الطاقة العالمي، إذ يُنقل عبرها ما يزيد على 75% من تجارة النفط البحرية، مما يجعلها شـرايين اسـتراتيجية شـديدة الحساسـية أمام التوترات الجيوسياسـية. وتضم هـذه النقاط ثماني ممرات رئيسـية حول العالم، أبرزها مضيق هرمز ومضائق ملقا وقناة السـويس وباب المندب وغيرها، فيما يستحوذ هرمز وملقـا على الحصة الأكبـر من التجارة العابـرة عبر هذه المضائق.

شـهد عام 2023 مرور نحو 77.5 مليون برميل يوميًا مـن النفـط عبر هذه الممـرات، وقد اسـتحوذ مضيق ملقا

وحده على23.7 مليون برميل يوميًا، يليه مضيق هرمز بـ20.9 مليون برميل يوميًا. ويظل مضيق هرمز على وجه الخصوص الشريان الحيوي لنفط الشرق الأوسط، إذ تعبره ما يقارب21 مليون برميل يوميًا، أي ما بين 20–27% من التجارة النفطية العالمية. وتأتي المملكة العربية السعودية في صدارة الدول التي تعبر صادراتها النفطية عبر المضيق، متجهة إلى الأسواق العالمية، خاصة الأسواق الآسيوية التي استقبلت نحو 83% من الخام والمتكثفات المارة خلاله، وكانت الصين والهند واليابان وكوريا الجنوبية أكبر المستوردين ضمن هذه المجموعة.

كما يمر عبر مضيق هرمز جزء كبير من تجارة الغاز الطبيعي المسال، أبرزها صادرات قطر التي بلغت9.5 تريليون قدم مكعب يوميًا، وصادرات الإمارات التي وصلت إلى0.6 تريليون قدم مكعب يوميًا، إضافة إلى كميات صغيرة تستوردها الكويت وتعبر شمالًا عبر المضيق.

وإلى جانب أهميته الاقتصادية، فإن مضيق هرمز لطالما ظل محط التوترات الأمنية، ورغم التهديدات الإيرانية المتكررة عبر العقود، لم تُقدم على إغلاقه فعليًا؛ لما يحمله ذلك من انعكاسات سلبية على اقتصاد إيران بالدرجة الأولى وعلى شركائها التجاريين، فضلًا عن التأثيرات الكارثية على أسواق الطاقة العالمية. إلا أن التطورات الأخيرة في المنطقة مثلت تحوّلًا ملحوظًا، مع لجوء إيران فعليًا إلى تعطيل الملاحة في المضيق، متجاهلة بذلك اعتماد اقتصادها واقتصادات دول الخليج عليه في عمليات التصدير والاستيراد، وكذلك الضرر المباشر الذي قد يلحق بدول آسيوية تُعد من شركائها الاستراتيجيين.

شهدت الأحداث الأخيرة تصاعداً كبيراً في المخاطر عبر أبرز نقاط الاختناق العالمية في مجال الطاقة، خصوصاً مضيق هرمز، حيث أدّت وتيرة الصراع المتصاعدة منذ أواخر فبراير 2026 إلى وقوع عدة هجمات على السفن التجارية، وانسحاب فعلي لشركات التأمين من تقديم التغطية، وانهيار حركة ناقلات النفط بما يصل إلى 90%. وقد تجاوزت أسعار النفط حاجز 100 دولار للبرميل، وقد تشهد ارتفاعاً أكبر إذا استمر الإغلاق. كما علّقت شركات الشحن الكبرى، بما في ذلك مايرسك وإم إس سي، عبور سفنها عبر المضيق، وأعادت توجيه الرحلات عبر رأس الرجاء الصالح، في حين بدأت الدول الأعضاء في وكالة الطاقة الدولية بالسحب الطارئ من احتياطياتها النفطية الاستراتيجية بهدف تهدئة الأسواق.

وتؤكد هذه الاضطرابات مدى هشاشة منظومة لوجستيات الطاقة العالمية، وتبرز في الوقت نفسه تصاعد ظاهرة استخدام كل من الأمن البحري وآليات التأمين المالي كسلاح في المواجهات الجيوسياسية الراهنة.

خلاصة القول، أن أمن الممرات البحرية - ولا سيما مضيق هرمز - يمثل أساسًا لا غنى عنه لاستقرار أسواق النفط والغاز العالمية، في ظل محدودية البدائل المتاحة لتجاوز هذا المسار الحيوي. ولا شك أن إنتهاء هذه الأحداث في أسرع وقت ممكن، سيُسهم في الحد من اضطرابات الإمدادات واحتواء التكاليف المتصاعدة، وتجنّب صعود أسعار الطاقة إلى مستويات مرتفعة جداً لما لذلك من انعكاسات سلبية على الاقتصاد العالمي ككل.

* *المقال المنشور يعبر عن رأي كاتبه وليس بالضرورة عن موقف المنظمة*

الإمارات وألمانيا توثقان علاقاتهما في قطاع الطاقة خلال زيارة المستشار ميرتس للمقر الرئيس لأدنوك

ناقش معالي الدكتور سلطان أحمد الجابر، وزير الصناعة والتكنولوجيا المتقدمة بدولة الإمارات العربية المتحدة، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لـ «أدنوك» ومجموعة شركاتها، رئيس مجلس إدارة «مصدر»، رئيس مجلس الإدارة التنفيذي لشركة "XRG"، مع معالي فريدريش ميرتس، مستشار جمهورية ألمانيا الاتحادية، توثيق العلاقات بين البلدين الصديقين في قطاع الطاقة، وذلك خلال زيارة المستشار الألماني إلى المقر الرئيس لشركة «أدنوك» في أبوظبي.

شهدت الزيارة جولة للمستشار الألماني في مقر «أدنوك» بمشاركة الوفد المرافق له، وعدد من مسؤولي الإدارة التنفيذية من «أدنوك» و"XRG" و»مصدر». وأكدت الزيارة على أهمية الدور المحوري لأدنوك في تعزيز الشراكة الاستراتيجية بين الإمارات وألمانيا في قطاع الطاقة، حيث تأتي بعد استثمار "XRG"، ذراع الاستثمارات الدولية في قطاع الطاقة التابعة لأدنوك، 14.7 مليار يورو للاستحواذ على شركة «كوفيسترو» ودعم نموها على المدى البعيد وترسيخ مكانتها الرائدة في قطاع الصناعة العالمي.

وخلال الزيارة، اطلع المستشار ميرتس على مستجدات جهود «أدنوك» التي تساهم بشكل فعال في تلبية الاحتياجات المتزايدة لألمانيا من موارد الطاقة عبر زيادة إمدادات الغاز الطبيعي المسال، استناداً إلى الاتفاقيات التي أبرمتها مؤخراً مع شركات ألمانية لتوريد 1.6 مليون طن سنوياً من الغاز الطبيعي المسال من مشروع الرويس للغاز الطبيعي المسال، وتزوّد «أدنوك» حالياً السوق الألمانية بنحو 0.7 مليون طن سنوياً من الغاز الطبيعي.

كما قام المستشار الألماني بجولة في مركز التحكم الرقمي «بانوراما» التابع لـ «أدنوك»، و»مختبر أدنوك للذكاء الاصطناعي»، حيث اطلع على كيفية استفادة الشركة من أدوات الذكاء الاصطناعي عبر مختلف مراحل ومجالات أعمالها، بدايةً من غرف التحكم وصولاً إلى غرف اجتماعات

الإدارة التنفيذية، وتطبيقها حلـول للتكنولوجيا المتقدمة لتعزيز القيمة ورفع كفاءة عملياتها.

وبهذه المناسـبة، قال معالي الدكتور سـلطان أحمد الجابر: «تماشـياً مع رؤية القيادة الرشيدة بمد جسور الشراكة والتعاون لضمـان أمن الطاقة وتحقيـق النمو والتقدم، يسـرنا أن نرحب بمعالـي المستشـار فريدريش ميرتس في مقـر 'أدنوك'، حيث جددنـا التأكيـد على قـوة الشـراكة الاسـتراتيجية طويلة الأمد بيـن دولة الإمـارات وألمانيا، وعلاقاتهما الوثيقـة المبنية على الثقـة والاحتـرام المتبادلَيـن. وأتاحَت زيارة معاليـه إلى دولة الإمـارات فرصـة مهمة لاستكشـاف آفاق جديـدة للتعاون في قطاعات محورية تشمل الطاقة والصناعة والذكاء الاصطناعي والتكنولوجيا المتقدمة، ونتطلع إلى ترسيخ علاقات التعاون مع شـركائنا فـي جمهورية ألمانيا الاتحادية، والمسـاهمة في خلق قيمة طويلة الأمد ودعم النمو التقدم الاقتصادي والاجتماعي".

وخـلال الزيـارة، أعلنـت «أدنـوك» وشـركة «آر دبليو إي للإمـداد والتجـارة» («آر دبليـو إي») عـن اتفاقية تعاون استراتيجي لاستكشاف فرص توريد الغاز الطبيعي المسال إلى ألمانيا والأسواق الأوروبية بكميات تصل إلى مليون طن متري سنوياً لمدة تصل إلى عشر سنوات. وكجزء من الاتفاقية، سيعمل الطرفان أيضاً على استكشـاف فرص التعاون في تجارة الغاز الطبيعي المسـال، وقدرات إعادة تحويله إلى الحالة الغازية في ألمانيا وأوروبا، إضافةً إلى فرص أوسع ضمن منظومة أعمال الغاز والغاز الطبيعي المسال.

كما اتفقت شـركة «مصدر»، وشـركة «آر دبليو إي» من خلال مذكرة تفاهم على تحديد واستكشاف فرص الاستثمار في

المستشار ميرتس يستكشف فرص توفير «أدنوك» المزيد من موارد الغاز الطبيعي المسال للمساهمة في تلبية احتياجات ألمانيا من الطاقة

المستشار الألماني يطّلع على نجاحات «أدنوك» في تطبيق حلول التكنولوجيا المتقدمة وأدوات الذكاء الاصطناعي عبر مختلف مراحل ومجالات أعمالها، بدايةً من غرف التحكم وصولاً إلى غرف اجتماعات الإدارة التنفيذية، لتعزيز القيمة ورفع الكفاءة

مشروعات أنظمة تخزين الطاقة بالبطاريات في ألمانيا. وشهدت الزيارة كذلك توقيع مذكرة تفاهم بين شـركات «كوفيسـترو»، و»فيرتيغلـوب»، و»تعزيز» لاستكشـاف فـرص التعاون في مجالات الأمونيا والمواد المستدامة.

جديـر بالذكـر، أن دولة الإمـارات وألمانيا تسـتمران في توثيق شـراكتهما في قطاع الطاقة، التـي تُعد «أدنوك» ركيزة أساسية فيها. وفي ديسمبر 2025، استكملت "XRG" عرض الاستحواذ الطوعي على شـركة «كوفيسترو إيه جي»، إحدى الشـركات الرائدة عالمياً في تصنيع الكيماويـات والبوليمرات عالية الأداء. كما سلّمت «أدنوك» أول شحنة من الغاز الطبيعي المسال من الشرق الأوسط إلى ألمانيا في عام 2023، وأبرمت لاحقاً عدة اتفاقيات لتوريد الغاز الطبيعي المسـال مع شـركات ألمانية.

نائب رئيس مجلس الوزراء لشؤون الطاقة وزير النفط العراقي يؤكد توفر المشتقات النفطية والغاز السائل لتلبية الاحتياج المحلي

أكد نائب رئيس مجلس الوزراء لشؤون الطاقة وزير النفط بجمهورية العراق، معالي المهندس حيان عبدالغني السواد، توفر المشتقات النفطية ، والغاز السائل ، لتلبية حاجة الاستهلاك المحلي ، عبر ما يتم إنتاجه محلياً في المصافي العراقية والشركات الوطنية ،فضلا عن توفر خزين جيد، جاء ذلك خلال ترؤسه اجتماعاً لمناقشة أوضاع الأسواق العالمية، وأسعار النفط الخام ، وتسعيرة النفوط الخام العراقية في ظل الاحداث الأمنية في المنطقة الاقليمية.

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES

أوابك
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

OAPEC1

OAPEC1

OAPEC1

OAPEC ORG

Oapec Oapec

www.oapecorg.org

المؤسسة الوطنية للنفط تختتم جولة العطاء العام بإعلان الشركات الفائزة بفرصة استثمار في مجال الاستكشاف

اختتمت المؤسسة الوطنية للنفط بإشراف السيد رئيس مجلس إدارتها المهندس مسعود سليمان، مراسم المرحلة الأخيرة من مراحل جولة العطاء العام للاستكشاف.

وجرت هذه المراسم بمجمع قاعات الريكسوس بطرابلس بدولة ليبيا، بحضور السيد رئيس حكومة الوحدة الوطنية المهندس عبد الحميد الدبيبة ورئيس هيئة الرقابة الإدارية، ولفيف من السادة الوزراء والمسؤولين في عدد من مؤسسات الدولة، واعضاء من السلك الدبلوماسي المعتمدين لدى ليبيا، ومدراء الإدارات ورؤساء المكاتب بالقطاع، ووكالات الأنباء والفضائيات الدولية والمحلية، وجمع من المهتمين، فضلاً عن مندوبي الشركات العالمية العاملة في مجال الطاقة ووكلائها في العالم.

كما جرت عملية تسليم وفتح مظاريف الشركات المتقدمة بعطاءاتها للفوز بفرصة الاستثمار في مجال الاستكشاف للقطع المطروحة لهذه الغاية، بشفافية تامة وفقاً للآلية والأسلوب المتبع دولياً، انتهت بفوز خمسة من كبرى الشركات العالمية المشهود لها بالكفاءة في هذا المجال بفرص استثمارية في

القطع المطروحة للاستكشاف، وهي ائتلاف شركة ريبسول والشركة التركية، وشركة مول المجرية، وكذلك ائتلاف شركة ايني وشركة قطر للطاقة، وكذلك ائتلاف شركة ريبسول والتركية، وكما فازت شركة شيفرون الأمريكية، واتيو (ATEO) النيجرية في هذه الجولة

وأكد السيد رئيس مجلس إدارة المؤسسة في كلمة القاها بالمناسبة، أن نجاح هذه الجولة التي جرت وفق اتباع أعلى معايير الجودة والشفافية، تعد نقطة تحول كبرى في مجال النهوض بقطاع النفط الليبي ومضاعفة انتاج ليبيا من النفط الخام، وبالتالي تحقيق نهضة اقتصادية تقود البلاد إلى حالة من الإستقرار والرخاء، وتحافظ على مخزون واحتياطي ليبيا من النفط الخام للأجيال القادمة

كما أوضح أن نجاح هذه الجولة في استقطاب كبرى الشركات العالمية للاستثمار في ليبيا يعد خطوة من خطوات مشروع عودة الحياة الواعد الذي اطلقته حكومة الوحدة الوطنية وتشرف على تنفيذه ونجاحه بحرص، مثمناً دورها في دعم استراتيجية المؤسسة في هذا الإتجاه، لافتاً بأن هذه الجولة هي الحدث الأبرز في مسيرة التطوير التي تتبعها المؤسسة

وأوضح المهندس مسعود سليمان أن نجاح هذه الجولة لم يقتصر على عدد وحجم الشركات التي نالت فرصة الاستثمار فقط، بل أنه يُعد فوزاً بإستعادة ثقة العالم بقدرة ليبيا على النهوض من جديد، وتطوير مؤسساتها بما ينسجم مع حجم التطور السريع الذي يشهده العالم في مختلف المجالات وعلى رأسها مجال الطاقة، مشيراً إلى أن هذه الثقة ستعود على الاقتصاد الليبي بالإيجابة بمختلف المقاييس

يشار إلى أن الاستكشاف كان متوقفاً في ليبيا لأكثر من 17 عاماً على التوالي، أعادة المؤسسة الوطنية للنفط إحيائه مطلع العام الماضي 2025 من خلال جولة عطاء طافت عدداً من كبريات دول العالم، لتطرح مشروع فرصة الاستثمار في عدد 20 قطعة منها 9 قطعة بحرية و11 في مناطق متقاربة من الأراضي الليبية، جرت عليها مسوحات سيزمية ودراسات فنية لتوفر بيانات واضحة للشركات الراغبة في خوض جولة العطاء.

قطر للطاقة وشركة بتروناس توقعان اتفاقية بيع وشراء لمدة 20 عاماً لتزويد الغاز الطبيعي المسال إلى ماليزيا

وقعت قطر للطاقة اتفاقية بيع وشراء مدتها 20 عاماً لتوريد مليوني طن سنوياً من الغاز الطبيعي المسال من قطر إلى ماليزيا اعتباراً من عام 2028.

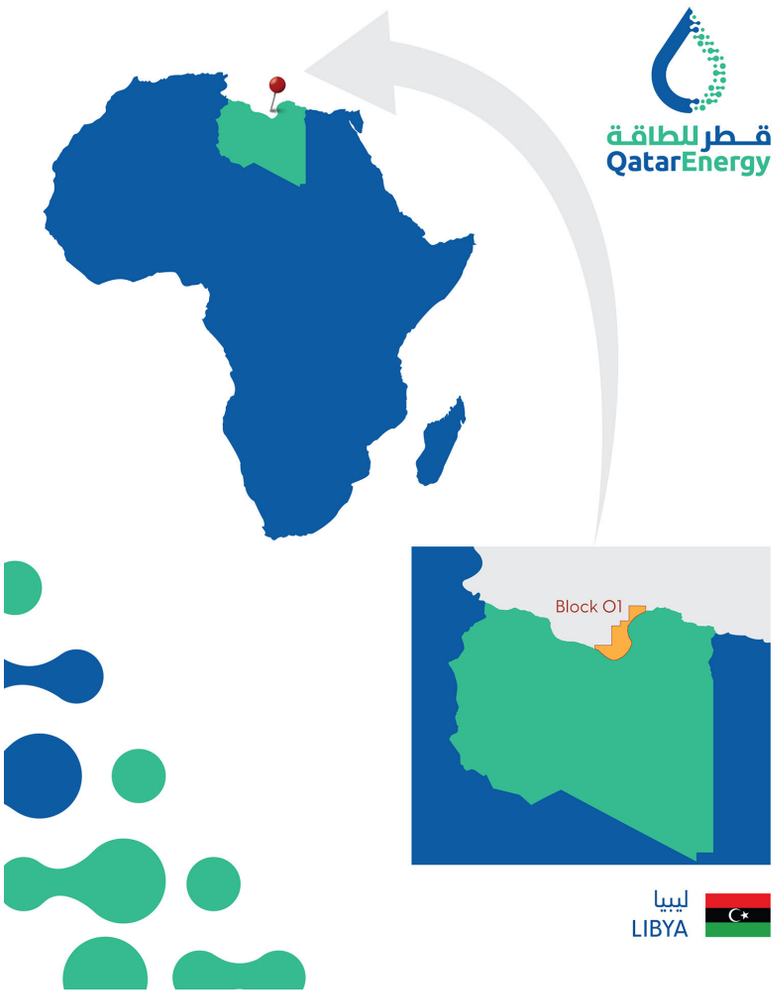
وقع الاتفاقية كل من سعادة المهندس سعد بن شريده الكعبي، وزير الدولة لشؤون الطاقة بدولة قطر، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للطاقة، والسيد تنغكو محمد توفيق، الرئيس والرئيس التنفيذي لمجموعة بتروناس، وذلك في احتفال خاص أقيم على هامش المؤتمر الدولي الحادي والعشرين للغاز الطبيعي المسال «LNG2026" والمعرض المصاحب المنعقد حالياً في الدوحة.

وتعتبر هذه أول اتفاقية طويلة الأجل لتوريد الغاز الطبيعي المسال بين قطر للطاقة وبتروناس، وهو ما يعكس الثقة المتبادلة بين الشركتين، ويؤكد رؤيتهما المشتركة لمستقبل طاقة مستدام، ويعزز التعاون الثنائي بينهما.

وفي معرض تعليقه بهذه المناسبة، قال سعادة الوزير الكعبي: «يسر قطر للطاقة أن توقع هذه الاتفاقية لتوريد الغاز الطبيعي المسال مع شركة بتروناس، مؤكدين بذلك التزامنا المستمر بدعم احتياجات الطاقة المتزايدة في ماليزيا، وتلبية متطلبات عملائنا في جميع أنحاء العالم.»

وتعكس هذه الاتفاقية اهتمام قطر للطاقة بتعزيز الشراكات العالمية، والترويج لحلول طاقة أنظف، ودعم أهداف التنمية الاقتصادية في الأسواق الرئيسية حول العالم.

قطر للطاقة تفوز برخصة استكشاف قبالة السواحل الليبية



فازت قطر للطاقة برخصة استكشاف بحرية في دولة ليبيا، وذلك في ختام «جولة عطاءات ليبيا»، وهو ما يمثل أول دخول لقطر للطاقة إلى هذا القطاع في البلاد.

وقد أعلنت المؤسسة الوطنية للنفط اليوم نتائج عملية تقديم العطاءات التنافسية، وهي الأولى من نوعها في ليبيا منذ عام 2007، حيث منحت حقوق الاستكشاف والإنتاج في المنطقة O1 إلى تحالف مكون من قطر للطاقة (بحصة مشاركة 40٪) وشركة إيني (المشغل، بحصة مشاركة 60٪).

وفي تصريح له بهذه المناسبة، قال سعادة المهندس سعد بن شريده الكعبي، وزير الدولة لشؤون الطاقة، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للطاقة: «نحن سعيدون بمنحنا حقوق التنقيب في هذه المنطقة، ومتشجعون بإمكانات قطاع الاستكشاف البحري في ليبيا وبآفاق توسيع رقعة أعمالنا في شمال إفريقيا.»

وأضاف سعادة الوزير الكعبي: «أود أن أغتنم هذه الفرصة لأشكر وأهنئ السلطات الليبية على نجاح جولة العطاءات هذه، ونتطلع إلى العمل والتعاون المثمر مع السلطات الليبية وشركة إيني لإنجاح برنامج التنقيب والاستكشاف.»

تقع المنطقة O1 في حوض سرت البحري، حيث تغطي مساحة تبلغ حوالي 29,000 كيلومتر مربع في مياه يصل عمقها إلى حوالي 2,000 متر.

قطر للطاقة تعلن حالة القوة القاهرة

عطفاً على إعلان قطر للطاقة وقف إنتاج الغاز الطبيعي المسال والمنتجات ذات الصلة، تعلن قطر للطاقة بأنها قد أخطرت عملاء المشتريات المتضررين بإعلان حالة القوة القاهرة.

قطر للطاقة تثمن علاقتها مع جميع الأطراف ذات الصلة وستستمر في التواصل بالمعلومات المتوفرة.

اختتام ناجح لأعمال المؤتمر والمعرض الدولي الحادي والعشرين للغاز الطبيعي المسال

اختتم المؤتمر والمعرض الدولي الحادي والعشرين للغاز الطبيعي المسال 2026 أعماله بنجاح كبير في نهاية أربعة أيام من ندوات نقاش رفيعة المستوى ومناقشات تفاعلية حول مواضيع وتحديات بالغة الأهمية، بما في ذلك دور الغاز الطبيعي المسال في تلبية الطلب العالمي على الطاقة ومزاياه التنافسية.

المؤتمر الذي عقد مؤخراً تحت الرعاية الكريمة وبحضور حضرة صاحب السمو الشيخ تميم بن حمد آل ثاني، أمير دولة قطر «حفظه الله»، شهد مشاركات عالية المستوى لسعادة المهندس سعد بن شريده الكعبي، وزير الدولة لشؤون الطاقة، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للطاقة، بالإضافة إلى الرؤساء والرؤساء التنفيذيين لأكبر شركات الطاقة في العالم مثل توتال إنيرجيز، وإكسون موبيل، وشل، وكونوكو فيليبس.

كما شارك مسؤولون حكوميون، وصنّاع سياسات، وخبراء، ومبتكرون من أكثر من ثمانين دولة في الحدث الأبرز عالمياً في مجال الغاز الطبيعي المسال، كما استقطب المؤتمر والمعرض الدولي الحادي والعشرين للغاز الطبيعي المسال أكثر من 300 شركة عارضة شاركت في المعرض المرافق الذي احتل مساحة 35,000 متر مربع في مركز قطر الوطني للمؤتمرات بالدوحة.

وقد عُقد المؤتمر تحت شعار: «ريادة الغاز الطبيعي المسال: توفير الطاقة لاحتياجات اليوم والغد»، وتناول اتجاهات السوق، والتقنيات الرائدة، والابتكارات التي تُشكّل هذا القطاع الذي لا يزال مكوناً أساسياً لأمن الطاقة العالمي وركيزة أساسية في عملية التحول إلى الطاقة منخفضة الكربون. كما أتاح المؤتمر فرصاً متميزة للتعاون وتبادل المعرفة وإبرام صفقات من شأنها أن تُسهم في تطوير صناعة الغاز الطبيعي المسال.

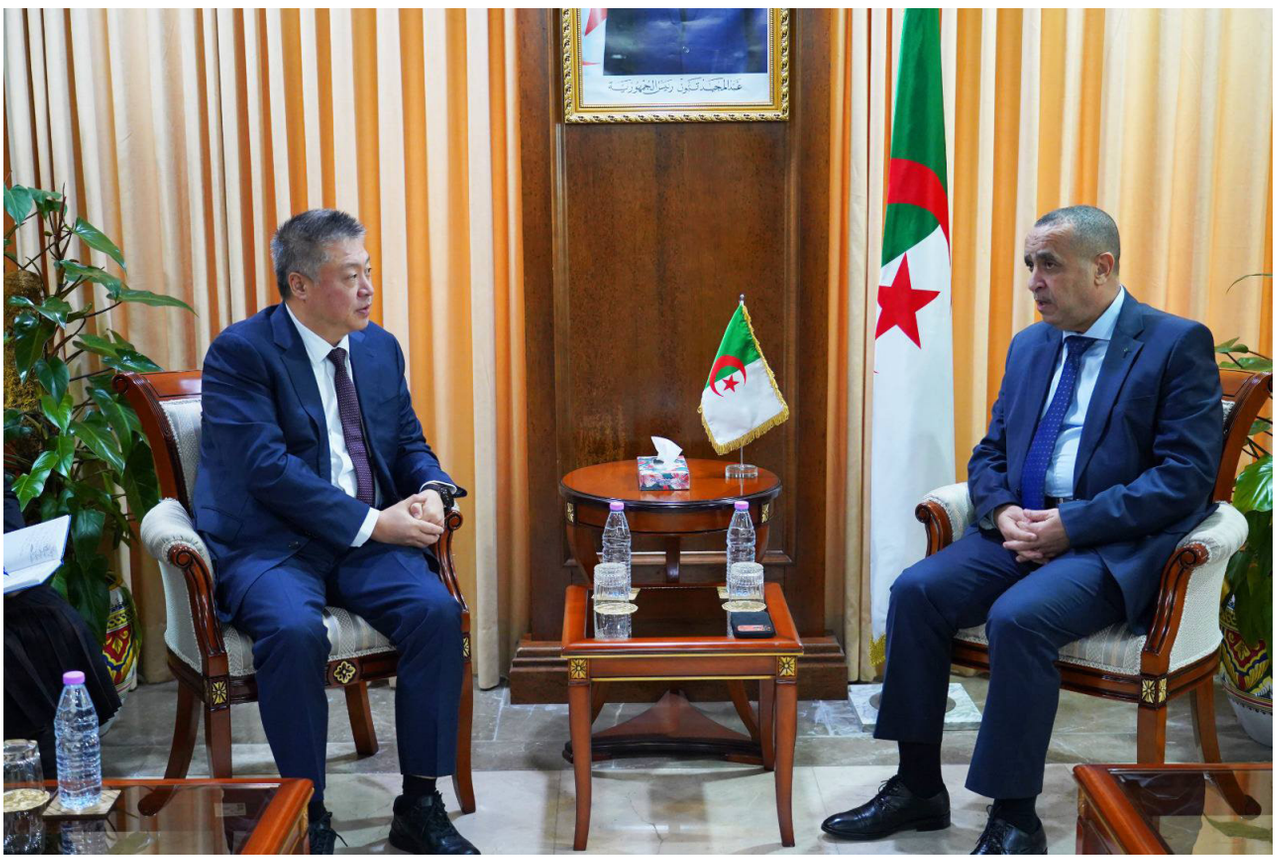
وفي كلمتها في حفل اختتام المؤتمر والمعرض الدولي للغاز الطبيعي المسال، قالت السيدة لولوه خليل صلات، مديرة العلاقات العامة والاتصال في قطر للطاقة: «نصل اليوم إلى ختام LNG2026 بعد أيام حافلة بالفكر والحوار وتبادل الرؤى. أيام أثبتت أن الطاقة ليست أرقاماً ومشاريع فحسب، بل جسور ثقة وتعاون، ولغة مستقبل مشترك.»

وأضافت السيدة لولوه صلات:» نغادر هذا المؤتمر ونحن نحمل أكثر من توصيات وبيانات؛ نحمل علاقات أقوى، ورؤية أوضح، وثقة متجددة بأن أمن الطاقة هي مسؤولية الجميع» واختتمت كلمتها قائلة: «بالنيابة عن سعادة المهندس سعد بن شريده الكعبي، وزير الدولة لشؤون الطاقة، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للطاقة، وعن جميع العاملين بقطاع الطاقة في دولة قطر، أود أن أعرب عن خالص امتناننا وشكرنا لحضرة صاحب السمو الشيخ تميم بن حمد آل ثاني، أمير دولة قطر «حفظه الله» على رعايته الكريمة وتشريفه لنا بافتتاح المؤتمر، ولجميع المتحدثين والمشاركين الذين أثروا هذا الحدث العالمي بأفكارهم ووجهات نظرهم المتميزة. وأن أقدم شكراً خاصاً لجميع رعاة وشركاء المؤتمر وجميع الشركات المشاركة في المعرض المصاحب الذين كانوا جزءاً لا يتجزأ من نجاحه. «

وقد سلّمت السيدة صلات استضافة المؤتمر القادم للبروفيسور أندرو غارنيت، رئيس مجلس إدارة صندوق صناعة الغاز الأسترالي، ممثلاً عن الدولة المضيفة للمؤتمر والمعرض الدولي الثاني والعشرين للغاز الطبيعي المسال LNG2029، والذي سينعقد في مدينة بريسبان، في أستراليا في عام 2029.

ينعقد المؤتمر والمعرض الدولي للغاز الطبيعي المسال كل ثلاثة أعوام بالتناوب بين الدول المصدرة والمستوردة بتنظيم من قبل الاتحاد الدولي للغاز، ومعهد تكنولوجيا الغاز، والمعهد الدولي للتبريد.

وزير الطاقة والطاقات المتجددة الجزائري يستقبل وفدا من شركة هواوي الصينية



في إطار مساعي تعزيز التعاون الخارجي، وبحث سبل توسيع مساحات الشراكة الدولية للجزائر،استقبل وزير الطاقة والطاقات المتجددة، الدكتور مراد عجال، يوم الأحد 18 يناير 2026، بمقر دائرته الوزارية، وفدا من المسؤولين المسيرين في شركة هواوي، المتعامل الصيني في مجال الاتصالات السلكية واللاسلكية والإلكترونيات الاستهلاكية، يترأسهم السيد لي شين ، الرئيس العام لشركة هواوي لمنطقة شمال وغرب ووسط إفريقيا. وقد تناول اللّقاء بحث مساحات التعاون والشراكة بين وزارة الطاقة والطاقات المتجدّدة (من خلال هيئاتها)، والمتعامل الصيني هواوي فيما يتعلّق خاصة بتطوير التكنولوجيات المختلفة في مجالات الطاقة والطاقات الجديدة والمتجدّدة.

واستهل السيد الوزير مراد عجال، اللّقاء الذي تم بحضور عدد هام من المسؤولين الرئيسيين في الوزارة، بالتذكير بعمق العلاقات التاريخية بين الجزائر وصين ومتانة الشراكات الاقتصادية التي تظهر جيليا من خلال التواجد الكبير للمتعاملين الاقتصاديين الصينيين في مختلف المجالات في السوق الجزائرية، مؤكدا على اهتمام الجزائر بتعزيز هذه العلاقات خاصة في ظل المناخ الاقتصادي الجيد الذي ; ; باتت تمنحه الجزائر للمستثمرين الأجانب والفرص الهامة التي توفرها لهم لاسيما في مجال الطاقة والطاقات المتجدّدة. كما أكد السيد الوزير على اهتمامه بملف التكوين ونقل الخبرات الذي تعتبر أولوية بالنسبة للقطاع الذي يهتم بالخبرات الصينية بالنظر إلى ما تحققه من نتائج مرضية في السوق الجزائرية من خلال خبرتها ومصداقيتها والتزامها بتعهداتها في تنفيذ المشاريع الموكلة إليها.

من جانبه، عبر السيد لي شين، عن اهتمام بلاده الكبير بتعميق مساحات الشراكة مع الجزائر، مثمنا الفرص الهامة التي باتت تمنحها الجزائر لشركائها الأجانب والتي ترغب شركة هواوي في أن تكون طرفا فاعلا فيها. خاصة في مجال مرافقة الجزائر في تطوير استعمالات التكونولوجيا في مجال الطاقة والطاقات المتجددة وضمان سلاسة تنفيذ برنامج التحول الطاقوي.

وتتويجا للقاء، تم الاتفاق على عقد اجتماع مشترك بين خبراء من وزارة الطاقة والطاقات المتجدّدة وشركة هواوي، وذلك لدراسة العروض التي يقترحها المتعامل الصيني ليتم بناء عليها تحديد المحاور والمجالات ذات الأولية في ملف الشراكة بين الطرفين، والتي يتم بناء عليها اتخاذ القرارات المناسبة وعقد الاجتماعات التي من شانها تأطير مشروع التعاون.

مصفاة الدقم:
633 شحنة تم تصديرها إلى الأسواق العالمية منذ بدء التشغيل

قال الرئيس التنفيذي لشركة مصفاة الدقم والصناعات البتروكيماوية الكويتي المهندس عبدالله العجمي إنه تم تصدير 633 شحنة إلى الأسواق العالمية منذ بدء العمليات التشغيلية في المشروع الكويتي - العماني المشترك في عام 2024. وأضاف العجمي في تصريح نقلته وكالة الأنباء العمانية بمناسبة ذكرى تدشين المصفاة الموافق السابع من فبراير أن بين هذه الشحنات 284 شحنة خالل عام 2025 لافتا إلى أنه «مؤشر واضح على تطور الأداء واستقرار العمليات والقدرة على العمل بكفاءة متزايدة وعلى نطاق واسع". وعن أبرز إنجازات المصفاة أكد العجمي تحقيق تطور ملموس في أدائها التشغيلي إذ ارتفعت الطاقة التشغيلية من 230 ألف برميل يوميا إلى 255 ألف برميل يوميا لتصل إلى 110 في المئة من طاقتها التشغيلية. وأوضح أن هذا المستوى من الأداء يعكس فاعلية جهود التحسين التشغيلي ويؤكد قدرة مصفاة الدقم على تعزيز معدلات الإنتاج وتحقيق كفاءة أعلى مع الحفاظ على الاستقرار والموثوقية والانضباط التشغيلي.

وحول منظومة الإمداد ذكر أنها شهدت تطورا متسارعا إذ توسعت مصادر التغذية من دولتين في المراحل الأولى إلى 12 دولة ما أسهم في تعزيز مرونة سلاسل الإمداد ودعم استمرارية التشغيل ورفع مستوى الجاهزية للتعامل مع متغيرات الأسواق العالمية. وعلى الصعيد المالي لفت العجمي إلى أن شهر مارس الماضي شكل محطة بارزة بالإفراج عن ضمان المساهمين بقيمة أربعة مليارات دولار أمريكي بعد اجتياز اختبار موثوقية المقرضين وهو إنجاز عكس مستوى الثقة المتحقق نتيجة الأداء المتزن والانضباط المؤسسي ونموذج التشغيل المتماسك. وأشار إلى أن الإنفاق على المحتوى المحلي في مجالي المشتريات والخدمات خلال عام 2025 بلغ ما يعادل 12 في المئة من إجمالي الإنفاق لدعم المؤسسات الصغيرة والمتوسطة مؤكدا التزام المصفاة المستمر بتعزيز المحتوى المحلي والعمل جنبا إلى جنب مع المجتمع المحلي. وتعد مصفاة الدقم مشروعا مشتركا بين شركة الطاقة العمانية العالمية (أوكيو) وشركة البترول الكويتية العالمية (كيو 8) بنسبة 50 في المئة لكل منهما وتعتبر أول مصفاة تجارية متكاملة في الشرق الأوسط ال تعتمد على النفط الخام المحلي بل على مصادر متنوعة من الأسواق العالمية وتصدر منتجاتها إلى آسيا وأفريقيا وأوروبا. وتقع المصفاة في المنطقة الاقتصادية الخاصة بالدقم في محافظة الوسطى وتصل طاقتها التكريرية إلى 230 ألف برميل يوميا وتتميز بأنظمة معالجة متطورة ما يجعلها من بين الأحدث تقنيا في المنطقة. يذكر أن حضرة صاحب السمو أمير دولة الكويت الشيخ مشعل الأحمد الجابر الصباح حفظه الله ورعاه وأخيه حضرة صاحب الجلالة السلطان هيثم بن طارق سلطان عمان تفضلا بحضورهما ورعايتهما افتتاح مصفاة الدقم والصناعات البتروكيماوية بولاية الدقم في سلطنة عمان في السابع من فبراير 2024.

وزير البترول والثروة المعدنية المصري يشارك في افتتاح مؤتمر التعدين الدولي بالرياض

شارك معالي المهندس كريم بدوي، وزير البترول والثروة المعدنية بجمهورية مصر العربية، في فعاليات الافتتاح الرسمي لـ «مؤتمر التعدين الدولي» في نسخته الخامسة، والذي استضافته المملكة العربية السعودية في عاصمتها الرياض خلال الفترة من 13 إلى 15 يناير 2026، تحت شعار «المعادن.. مواجهة التحديات لعصر تنمية جديد".

وافتتح المؤتمر معالي السيد بندر الخريف، وزير الصناعة والثروة المعدنية بالمملكة العربية السعودية، بحضور ومشاركة واسعة من وزراء التعدين وقادة الاستثمار التعديني على مستوى العالم.

ويعد المؤتمر من أهم المنصات العالمية في قطاع التعدين ،حيث يستقطب نحو 20 ألف مشارك، علاوة على الوزراء والمسؤولين من دول العالم، و400 من رؤساء وقادة شركات التعدين العالمية والمؤسسات المالية والتمويلية، إلى جانب ممثلي الصناعات المرتبطة بالتعدين؛ لمناقشة التحديات والفرص المستقبلية ودعم نمو القطاع، الذي ازدادت أهميته في السنوات الأخيرة لارتباطه بالصناعات الاستراتيجية والطاقة الخضراء والمتجددة.

"أدنوك" و"طاقة"

يعلنان عن ابرام اتفاقية مرافق مع «تعزيز» مدّتها 27 عاماً لتمكين عمليات عالمية المستوى لإنتاج الكيماويات في منطقة الرويس

اتفاقية طويلة الأجل للعمل بشكل مشترك لتطوير محطة مرافق مركزية تتيح الربط مع شبكة الكهرباء والبنية التحتية لتوفير البخار والماء والتبريد بشكل موثوق لمنطقة «تعزيز» للكيماويات الصناعية

أعلنت شركة بترول أبوظبي الوطنية (أدنوك) وشركة أبوظبي الوطنية للطاقة ش.م.ع (طاقة)، عن توقيع اتفاقية لشراء خدمات المرافق مدتها 27 عاماً لتزويد منطقة «تعزيز» للكيماويات الصناعية في مدينة الرويس الصناعية بخدمات المرافق الأساسية. وتشمل الاتفاقية إنشاء محطة لتوفير خدمات المرافق وتوريدها.

وبموجب الاتفاقية، ستعمل «أدنوك» و«طاقة» بشكل مشترك لتطوير مشروع المرافق المركزية، الذي يتضمن الربط بشبكة الكهرباء، وإنتاج البخار، وتبريد العمليات الصناعية، إضافة إلى مرافق المياه ومياه الصرف المختلفة اللازمة لتمكين مشاريع «تعزيز» للكيماويات والوقود الانتقالي.

تعد «تعزيز» مشروع مشترك بين شركة «أدنوك» وشركة أبوظبي التنموية القابضة «القابضة" (ADQ) – أبوظبي، وسوف تنشئ شركة لإدارة الخدمات مملوكة لـ «تعزيز» مهام المتعاقد الوحيد لمشتريات البخار والمياه والمرافق المساندة بموجب الاتفاقية التي تمتد لـ 27 عاماً، ما يوفر قاعدة صلبة لأنشطة صناعية تتسم بالكفاءة فعّالة ضمن منطقة «تعزيز» للكيماويات الصناعية.

وفي هذه المناسبة، قال فريد العولقي، الرئيس التنفيذي لقطاع أعمال توليد الكهرباء وتحلية المياه في «طاقة»: «تُعزّز هذه الاتفاقية دور «طاقة» في تمكين النمو الصناعي في دولة الإمارات عبر تطوير مشروع سيوفر بنية تحتية للمرافق تتسم بالموثوقية والكفاءة لخدمة «تعزيز» في إنتاج الكيماويات والوقود الانتقالي. ومن خلال هذه الشراكة طويلة الأجل مع «أدنوك»، فإننا نساهم بدعم عملية تنويع الاقتصاد في إمارة أبوظبي، ونستثمر في بنية تحتية استراتيجية ومستدامة ستُساهم في نموّ الناتج المحلي الإجمالي. وتمتلك كلٌ من «أدنوك» و«طاقة» سجلاً حافلاً بالنجاح في قطاعي الطاقة والمرافق، وتعملان معاً على تطوير منشأة عالمية المستوى في الرويس."

ومن جانبه، قال مشعل الكندي، الرئيس التنفيذي لـ «تعزيز»: «تُعدّ هذه الاتفاقية طويلة الأمد مع شركة «طاقة» خطوة مهمة في جهود «تعزيز» لتسريع تنفيذ خططها واستراتيجيتها على المدى البعيد، والمساهمة في دفع عجلة النمو المستدام، وتعزيز القاعدة الصناعية الوطنية، حيث تُعد المرافق والبنية التحتية ذات الموثوقية العالية ركيزة أساسية لعملياتنا، وستساهم في تمكين «تعزيز» من تصنيع الكيماويات والوقود الانتقالي على مستوى عالمي."

وتعد هذه الاتفاقية خطوة بارزة في مسيرة تطوير منظومة «تعزيز»، التي ستُساهم في تسريع التنويع الصناعي في دولة الإمارات، حيث من المقرر أن تنتج 4.7 مليون طن سنوياً من المواد الكيماوية مع بدء الإنتاج في عام 2028، وهذا يشمل الميثانول، والأمونيا منخفضة الكربون، وكلوريد البوليفينيل، وكلوريد الإيثيلين، ومونومر كلوريد الفينيل، والصودا الكاوية.

وكان قطاع أعمال توليد الكهرباء وتحلية المياه في «طاقة» قد أعلن في الآونة الأخيرة عن عددٍ من المشاريع الجديدة لمحطات توليد الكهرباء وتحلية المياه في المنطقة، بما في ذلك مشروع محطة «الظفرة» العاملة بتوربينات الغاز بقدرة 1 جيجاواط هنا في دولة الإمارات، إضافة إلى محطتين جديدتين عاليتي الكفاءة لتوليد الكهرباء بقدرة 3.6 جيجاواط، وهما «رُماح 2» و«النعيرية 2» في المملكة العربية السعودية، وذلك بالشراكة مع كلٍ من شركة «جيرا» ومجموعة «البواني".

وفقاً لتقرير براند فاينانس: أدنوك أول شركة إماراتية تدخل قائمة أكثر 100 علامة تجارية قيمةً على مستوى العالم

أصبحت «أدنوك» أول علامة تجارية إماراتية تدخل قائمة أكثر 100 علامة تجارية قيمةً على مستوى العالم، وحافظت على مكانتها باعتبارها العلامة التجارية الأكثر قيمة في دولة الإمارات للعام الثامن على التوالي، وذلك وفقاً لتقرير «براند فاينانس»، المؤسسة العالمية المستقلة والمتخصصة في تقييم العلامات التجارية والاستشارات الاستراتيجية للشركات.

وارتفعت قيمة العلامة التجارية لأدنوك بنسبة 11% مقارنة بالعام الماضي لتصل إلى 21.13 مليار دولار في عام 2026، محققةً نمواً بنسبة تتجاوز الـ 350% منذ عام 2017. وحافظت «أدنوك» على مكانتها الراسخة كأقوى علامة تجارية بشكل عام في دولة الإمارات، وزادت قوة العلامة التجارية للشركة عالمياً لتصل إلى 82.1 نقطة، وفقاً لنظام تصنيف «براند فاينانس»، كما حافظت على تصنيف "AAA-" للعام الثالث على التوالي.

وحافظت «أدنوك» كذلك على مركزها الثاني كأكثر علامة تجارية قيمة في الشرق الأوسط، وجاءت في المرتبة السادسة عالمياً بين أكثر العلامات التجارية قيمةً ضمن قطاع النفط والغاز، متجاوزةً عدداً من الشركات العالمية الكبرى، وذلك بفضل استفادتها من التطور الكبير للذكاء الاصطناعي، ودعم النمو الاقتصادي المتنوع عالمياً، وجهودها في مجال خفض الانبعاثات.

وبهذه المناسبة، قال معالي الدكتور سلطان أحمد الجابر، الرئيس التنفيذي والعضو المنتدب لأدنوك ومجموعة شركاتها: «بفضل رؤية وتوجيهات القيادة الرشيدة، ودعم مجلس إدارة 'أدنوك' ولجنته التنفيذية، ومن خلال جهود وتفاني جميع كوادرنا وثقة شركائنا وعملائنا، نفخر بحصول الشركة على تصنيف العلامة التجارية الأكثر قيمةً في دولة الإمارات للعام الثامن على التوالي، وإدراجها للمرة الأولى ضمن قائمة أكثر 100 علامة تجارية قيمة على مستوى العالم. وتسلط هذه الخطوة الضوء على أهمية النقلة النوعية وجهود التحديث والتطوير التي تنفذها 'أدنوك' والتي ساهمت في ترسيخ مكانتها كشركة طاقة عالمية تتميز بمرونة أعمالها، وتنافسيتها العالية، والاستفادة من التكنولوجيا المتقدمة وحلول وأدوات الذكاء الاصطناعي، بما يرسخ دورها في توفير إمدادات موثوقة من الطاقة لتمكين نمو وازدهار المجتمعات، وخلق وتعزيز القيمة لدولة الإمارات على المدى البعيد".

من جانبه، قال ديفيد هاي، رئيس مجلس الإدارة والرئيس التنفيذي لـ «براند فاينانس»: «لقد رسخت 'أدنوك' مكانتها كعلامة تجارية رائدة في دولة الإمارات بالتزامن مع تسريع تأثيرها الإيجابي على المستوى العالمي، لتصبح أول شركة إماراتية تدخل قائمة أفضل 100 علامة تجارية عالمية في قائمة 'براند فاينانس'. ومع استمرارها في التطوير والتحديث لتصبح شركة طاقة منافسة عالمياً وتعتمد على التكنولوجيا المتقدمة، تمضي 'أدنوك' في ترسيخ علامتها التجارية الرائدة دولياً".

وبحسب «براند فاينانس»، تُعرَّف قيمة العلامة التجارية بأنها صافي العائد الاقتصادي عند ترخيص العلامة التجارية في السوق المفتوحة. ويتم تقييم قوة العلامة التجارية من خلال مجموعة من المعايير والعوامل التي تشمل أنشطة التسويق والاتصال، وحقوق المساهمين، والأداء التجاري.

أرامكو السعودية تحقق هدف المحتوى المحلي بنسبة 70% من خلال برنامجها الرائد (اكتفاء)

البرنامج أسهم أيضًا في توفير أكثر من 200 ألف وظيفة مباشرة وغير مباشرة في مناطق المملكة

أعلنت الشركة عن عزمها لزيادة المحتوى المحلي في مشترياتها من السلع والخدمات إلى 75% بحلول عام 2030

أعلنت أرامكو السعودية، إحدى الشركات المتكاملة والرائدة عالميًا في مجال الطاقة والكيميائيات، أنّ برنامجها لتعزيز القيمة المُضافة الإجمالية لقطاع التوريد في المملكة (اكتفاء)، حقق هدفه المتمثّل في 70% من المحتوى المحلي. وبناءً على هذا الإنجاز المهم والريادي، أعلنت الشركة أيضًا عن عزمها لزيادة المحتوى المحلي في مشترياتها من السلع والخدمات إلى 75% بحلول عام 2030.

وأسهم برنامج اكتفاء منذ بدايته وحتى الآن، بأكثر من 280 مليار دولار أمريكي في الناتج المحلي الإجمالي للمملكة، مما يعزز دوره كأحد المحركات الرئيسة للتنمية الصناعية، والتنويع الاقتصادي، وتعزيز المرونة المالية على المدى الطويل. ومن خلال توطين السلع والخدمات، أسهم برنامج اكتفاء في دعم مرونة وموثوقية سلاسل إمداد أرامكو السعودية واستمرارية أعمالها، والحدّ من قابلية سلسلة الإمداد للتأثر، كما وفّر حماية من التضخم العالمي في التكاليف، وهو ما برزت أهميته الكبيرة خلال فترات مليئة بالتحديات.

وتعليقًا على ذلك، قال رئيس أرامكو السعودية وكبير إداريها التنفيذيين، المهندس أمين بن حسن الناصر: «أشعر بفخرٍ بالغ بحجم التحوّل الذي أحدثه برنامج اكتفاء على أرامكو السعودية وتأثيره الإيجابي على اقتصاد المملكة. وهذا الإعلان يُمثّل علامةً فارقةً في مسيرة البرنامج، كما يجسّد قفزة نوعية في التنمية الصناعية للمملكة في توجه متوافق بشكلٍ كبيرٍ مع رؤيتنا الوطنية الطموحة. ومن هذا المنطلق، أسهمت التحسينات الإيجابية التي شهدتها بيئة العمل في المملكة بعد هذه الرؤية في نجاح البرنامج الذي يُعد أحد الركائز الرئيسة في إستراتيجية الشركة لبناء منظومة صناعية محلية تنافسية، تدعم قطاع الطاقة وتُسهم في دفع عجلة النمو الاقتصادي، وتوفير آلاف فرص العمل النوعية للكوادر الوطنية".

وأضاف الناصر: «من خلال توطين سلسلة الإمداد، يُسهم البرنامج كذلك في تعزيز موثوقية الأعمال والحدّ من آثار التحديات التي قد تواجه سلاسل الإمداد، كما يعكس أثره التراكمي على مدى عشرة أعوام عمق القيمة المضافة التي يواصل تحقيقها".

وعبّر الناصر عن شكره وامتنانه لجميع العاملين السابقين والحاليين في البرنامج، وللشركاء الداعمين الذين أسهموا في تحقيق الفرص الاستثمارية، كما تقدم بشكر خاص لسمو أمير المنطقة الشرقية على رعايته للمنتدى السنوي لـ(اكتفاء) وعلى دعمه وتوجيهه، ولسمو وزير الطاقة على الدعم والتشجيع اللذين تتلقاهما الشركة وبرنامجها اكتفاء لتحقيق النجاح. وكذلك لمعالي وزير الصناعة والثروة المعدنية رئيس مجلس إدارة هيئة المحتوى المحلي والمشتريات الحكومية.

وعلى مدى العقد الماضي، برز «اكتفاء» كأحد أنجح النماذج الواقعية للتحوّل الاقتصادي القائم على سلاسل الإمداد، حيث حوّل إنفاق أرامكو السعودية على المشاريع إلى عوامل نمو محلية أسهمت في توفير فرص عمل، وتحسين الإنتاجية، وتحفيز الصادرات، وتعزيز مرونة سلاسل الإمداد.

وفي إطار هذا النمو، حدّد برنامج اكتفاء أكثر من 200 فرصة توطين في 12 قطاعًا رئيسًا، تمثل قيمة سوقية سنوية تبلغ 28 مليار دولار أمريكي. وقد تحولت هذه الفرص إلى استثمارات ملموسة، حيث استقطب البرنامج أكثر من 350 استثمارًا من 35 دولة في منشآت تصنيع جديدة داخل المملكة، مدعومة بنحو 9 مليارات دولار أمريكي. وأسهمت هذه الاستثمارات حتى الآن، في تصنيع 47 منتجًا إستراتيجيًا في المملكة لأول مرة.

كما أسهم برنامج اكتفاء في توفير أكثر من 200 ألف وظيفة مباشرة وغير مباشرة في مختلف مناطق المملكة؛ مما عزز القاعدة الصناعية المحلية والكفاءات الوطنية.

ولدعم النمو المستمر، نظّم برنامج اكتفاء ثمانية منتديات إقليمية للمورّدين حول العالم خلال عام 2025، استكمالًا للمنتدى الرئيس الذي يُعقد كل عامين، وقد أسهمت هذه الفعاليات في ربط المستثمرين والمصنعين والمورّدين العالميين بفرص التوطين في المملكة.

أرامكو السعودية تكمل إصدار سندات دولية بقيمة 4 مليارات دولار أمريكي

أعلنت أرامكو السعودية مؤخرا، وهي إحدى الشركات المتكاملة والرائدة عالميًا في مجال الطاقة والكيميائيات، أنها أكملت بنجاح عملية إصدار سندات دولية بقيمة 4 مليارات دولار أمريكي عبر أربع شرائح، وذلك من خلال برنامجها للسندات الدولية متوسطة الأجل.

وتتضمن الشرائح:

- 500 مليون دولار أمريكي من سندات ذات أولوية، مستحقة في عام 2029، بعائد قدره 4.0%؛
- 1.5 مليار دولار أمريكي من سندات ذات أولوية، مستحقة في عام 2031، بعائد قدره 4.375%؛
- 1.25 مليار دولار أمريكي من سندات ذات أولوية، مستحقة في عام 2036، بعائد قدره 5.0%؛
- 750 مليون دولار أمريكي من سندات ذات أولوية، مستحقة في عام 2056، بعائد قدره 6.0%.
- وتم تسعير السندات في 7 شعبان 1447هـ (26 يناير 2026م)، وإدراجها في سوق لندن للأوراق المالية.

وتعليقًا على ذلك، قال النائب التنفيذي للرئيس وكبير الإداريين الماليين في أرامكو السعودية، الأستاذ زياد المرشد: "يُعد هذا الإصدار جزءًا من الإستراتيجية المدروسة التي تتبعها أرامكو السعودية لتحسين هيكل رأس المال وتعزيز خلق القيمة للمساهمين. إن التسعير التنافسي الذي تم تحقيقه في هذه الصفقة يعكس الثقة المستمرة التي يوليها المستثمرون على المستوى العالمي للقوة المالية للشركة ومتانة مركزها المالي. ونؤكد التزامنا الراسخ بإدارة رأس المال بانضباط وتقديم قيمة مستدامة على المدى الطويل لمساهمينا".

يظهر هذا الإصدار منهج أرامكو السعودية الإستراتيجي في تحسين هيكل رأس المال مع تعزيز قيمة المساهمين على المدى الطويل

استراتيجية أرامكو السعودية في أعمال الغاز تحرز تقدماً كبيراً لتحقيق هدف النمو

أعلنت أرامكو السعودية، إحدى الشركات المتكاملة والرائدة عالميًا في مجال الطاقة والكيميائيات، مؤخرا، عن إحراز تقدم كبير في خطتها الطموحة للتوسع في إنتاج الغاز، وذلك ببدء الإنتاج في حقل الجافورة، أكبر حقل غاز غير تقليدي في الشرق الأوسط، وبدء الأعمال التشغيلية في معمل الغاز في تناقيب، أحد أكبر معامل الغاز في العالم.

وتستهدف أرامكو السعودية زيادة طاقة إنتاج غاز البيع في الشركة بنحو 80% بحلول عام 2030 مقارنة بمستويات الإنتاج في عام 2021، لتصل إلى ما يقارب 6 ملايين برميل مكافئ نفطي يوميًا من إجمالي إنتاج الغاز والسوائل المصاحبة له. ومن المتوقع أن يؤدي ذلك إلى تحقيق تدفقات نقدية إضافية من أنشطة التشغيل تتراوح بين 12 إلى 15 مليار دولار أمريكي في عام 2030، وذلك رهنًا للطلب المستقبلي على غاز البيع وأسعار السوائل.

وتعليقًا على ذلك، قال رئيس أرامكو السعودية وكبير إداريها التنفيذيين، المهندس أمين بن حسن الناصر: "نفخر ببدء أعمال الإنتاج في حقل الجافورة، وبدء الأعمال التشغيلية في معمل الغاز في تناقيب، وهي إنجازات كبيرة لأرامكو السعودية ولمستقبل الطاقة في المملكة. ومن المتوقع أن يُصبح برنامجنا الطموح للغاز، بمشيئة الله، أحد المصادر الرئيسة للربحية. كذلك تُسهم هذه المشاريع العملاقة في تلبية الطلب المحلي المتزايد على الغاز، بما يدعم التصنيع والتنمية في عدد من القطاعات الرئيسة، إلى جانب إنتاج كميات كبيرة من السوائل عالية القيمة. وتؤكد هذه الإنجازات، التي تحققت بفضل الله ثم بفضل القيادة الطموحة والداعمة في وزارة الطاقة، وتفاني كوادرنا وابتكارها، على الدور المحوري للغاز في استراتيجية نمو أرامكو السعودية".

وأكد الناصر امتنانه العميق للمساندة والثقة والاهتمام الذي تحظى به أرامكو السعودية من القيادة الحكيمة لخادم الحرمين الشريفين الملك سلمان بن عبدالعزيز آل سعود، وصاحب السمو الملكي الأمير محمد بن سلمان بن عبدالعزيز آل سعود ولي العهد رئيس مجلس الوزراء – حفظهما الله، مشيرًا إلى أن ذلك كان له أعمق الأثر فيما تحققه الشركة من إنجازات ومشاريع متميّزة تصب في رؤية المملكة 2030.

الجافورة

ومن المتوقع أن يدعم الغاز المستخرج من حقل الجافورة مستهدفات المملكة للنمو في القطاعات الرئيسة مثل: الطاقة، والذكاء الاصطناعي، والصناعات الكبرى، والبتروكيميائيات، مما قد يوفر دفعة كبيرة لاقتصاد المملكة، ويعزز مكانتها ضمن أكبر عشرة منتجين للغاز عالميًا.

وقد بدأت أرامكو السعودية إنتاج أول غاز صخري غير تقليدي في حقل الجافورة في ديسمبر 2025، حيث أدّت التقنية دورًا محوريًا في إطلاق إمكانات حقل الجافورة وترسيخه كمعيار عالمي لتطوير الغاز غير التقليدي. ومنذ انطلاقه، استفاد المشروع من التقنية للمساعدة في خفض تكاليف الحفر والتحفيز، وتعزيز إنتاجية الآبار، مما أسهم في تعزيز آفاقه الاقتصادية القوية.

وتغطي منطقة الجافورة مساحة تبلغ 17 ألف كيلومتر مربع، ويُقدر أنها تحتوي على 229 تريليون قدم مكعبة قياسية من الغاز الخام و75 مليار برميل من . ويهدف مشروع حقل الجافورة إلى إنتاج ملياري قدم مكعبة قياسية من غاز البيع يوميًا، و420 مليون قدم مكعبة قياسية من الإيثان يوميًا، ونحو 630 ألف برميل من سوائل الغاز والمكثفات يوميًا بحلول عام 2030.

علامة فارقة تحققت مع بدء الإنتاج من الجافورة، أكبر حقل للغاز الصخري الغني بالسوائل في الشرق الأوسط

بدء تشغيل معمل الغاز في تناقيب، أحد أكبر معامل الغاز في العالم

تعكس هذه المشاريع التقدم السريع في نمو أعمال الغاز بأرامكو السعودية، حيث تسعى الشركة إلى زيادة طاقة إنتاج غاز البيع بنحو 80% بحلول عام 2030، مقارنة بمستويات الإنتاج لعام 2021

تعزز مشاريع التطوير الأخيرة مكانة المملكة كأحد أكبر منتجي الغاز الطبيعي في العالم وترسخ ما تقدمه أرامكو السعودية من قيمة متميزة للمستثمرين

تناقيب

يُعد معمل الغاز في تناقيب ركيزة أساسية في استراتيجية أرامكو السعودية لزيادة قدرات معالجة الغاز وتنويع محفظة منتجاتها من الطاقة، مما يساعد في تعزيز النمو الاقتصادي على المدى الطويل. وبدأت أعمال التشغيل في ديسمبر 2025، ومن المتوقع أن تصل طاقته الإنتاجية لمعالجة الغاز الخام إلى 2.6 مليار قدم مكعبة قياسية يوميًا في عام 2026. وتزامن بدء الأعمال التشغيلية في معمل تناقيب مع بدء الإنتاج في برنامج توسعة وتطوير حقل المرجان. ويتميّز المعمل بالتكامل الرقمي، والكفاءة التشغيلية المحسّنة، والقدرة على تنفيذ المشاريع المعقدة، والاستخدام الأمثل للموارد، كما يقوم بمعالجة الغاز الخام المصاحب لإنتاج النفط الخام في حقلي المرجان والظلوف البحريين.

إطلاق الفرص

من المتوقع أن يؤدي توسع أرامكو السعودية في مجال الغاز إلى آلاف الفرص الوظيفية المباشرة وغير المباشرة، مما يُحقق قيمة مضافة كبيرة، ويعزز مكانة أرامكو السعودية كمزوّد موثوق للطاقة.

وبالإضافة إلى المساعدة في تلبية الطلب المتزايد على الغاز الطبيعي، وتعزيز إمداداته للصناعات الوطنية، تدعم استراتيجية أرامكو السعودية للتوسع في الغاز الجهود المبذولة الساعية للوصول إلى مزيج الطاقة الأمثل لإنتاج الكهرباء محليًا، وتعزيز برنامج المملكة لإزاحة الوقود السائل الذي سيكون له بإذن الله الأثر الإيجابي على البيئة، ودعم طموح المملكة لتحقيق الحياد الصفري بحلول عام 2060، وتعزيز أمن الطاقة، والإسهام في بناء اقتصاد وطني أكثر تنوعًا.

التطورات البترولية في الأسواق العالمية

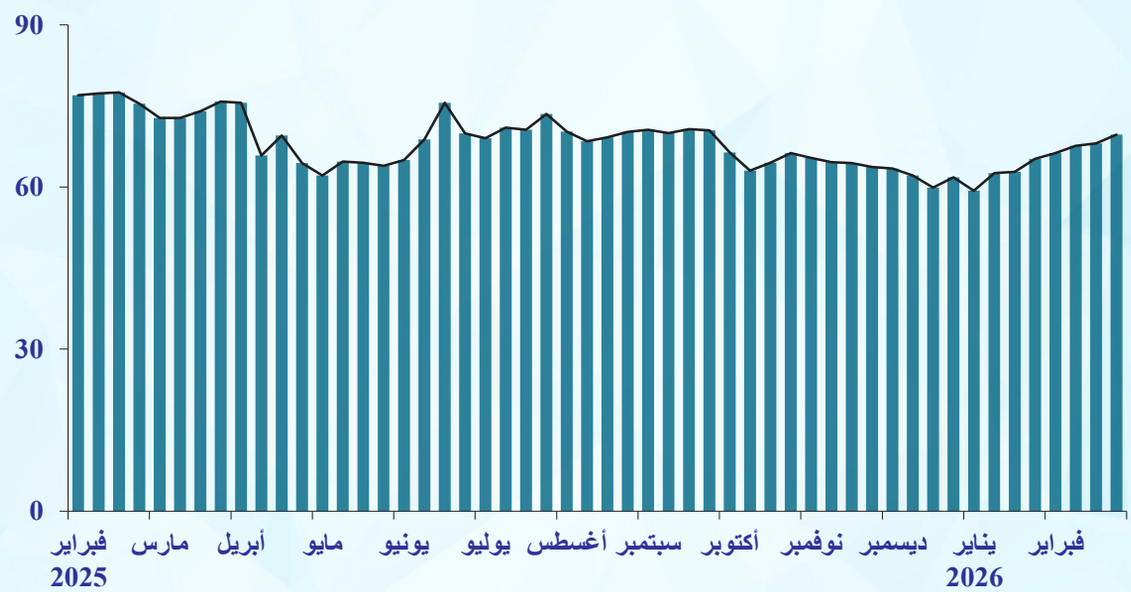
التطورات البترولية في الأسواق العالمية

أولاً: أسواق النفط العالمية

1. أسعار النفط

- شهد متوسط الأسعار الفورية لسلة خامات أوبك ارتفاعاً في شهر فبراير 2026 بنسبة 9% (5.6 دولار للبرميل) مقارنة بشهر يناير 2026، ليصل إلى نحو 67.9 دولار للبرميل. ويعزى ذلك بشكل رئيسي إلى أساسيات السوق المادية القوية، حيث استمر الطلب مرتفعاً، لا سيما من مشتري منطقة آسيا والمحيط الهادئ، في حين ساهم الإقبال الملحوظ على الشراء لبرامج تحميل شهر مارس في دعم الأسعار الفورية في شمال غرب أوروبا. كما ساهمت هوامش أرباح التكرير المرتفعة في أوروبا وعلى ساحل خليج المكسيك الأمريكي في زيادة الإقبال على الشراء.

المعدل الاسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، فبراير 2025 – فبراير 2026 (دولار/ برميل)



المصدر: منظمة الدول المصدرة للبترول (أوبك)، الموقع الالكتروني.

2. الطلب والعرض

- تشير التوقعات إلى انخفاض الطلب العالمي على النفط خلال الربع الأول من عام 2026 ليصل إلى نحو 105.6 مليون برميل/يوم، أي بنسبة بتراجع بلغت حوالي 0.9% مقارنة بمستويات الربع الرابع 2025. حيث يتوقع ارتفاع طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 0.3% ليصل إلى نحو 60.3 مليون برميل/يوم، بينما يتوقع انخفاض طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة نحو 2.5% ليصل إلى حوالي 45.3 مليون برميل/يوم.

ويتوقع ارتفاع الطلب العالمي على النفط خلال عام 2026 ليصل إلى 106.5 مليون ب/ي، حيث يتوقع ارتفاع طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنحو 1.2 مليون ب/ي مقارنة بالعام السابق ليصل إلى نحو 60.4 مليون ب/ي، كما يتوقع ارتفاع طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنحو 150 ألف ب/ي ليصل إلى نحو 46.1 مليون ب/ي.

- تشير التوقعات إلى ارتفاع إمدادات **الدول غير المشاركة في إعلان التعاون** من النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي خلال الربع الأول من عام 2026 إلى حوالي 54.3 مليون ب/ي، أي بنسبة ارتفاع بلغت نحو 1.2% مقارنة بمستويات الربع الرابع 2025. ويتوقع ارتفاع تلك الإمدادات خلال عام 2026 بنسبة 1.2% مقارنة بالعام السابق لتبلغ نحو 54.8 مليون ب/ي.

أما فيما يخص إمدادات **الدول المشاركة في إعلان التعاون** من النفط الخام فقد ارتفعت خلال فبراير 2026 بمقدار 445 ألف ب/ي، أي بنسبة 1% على أساس شهري، لتصل إلى نحو 42.7 مليون ب/ي، حيث ارتفعت إمدادات دول أوبك بنحو 164 ألف ب/ي لتصل إلى نحو 28.6 مليون ب/ي، كما ارتفعت إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بنسبة 2% لتصل إلى حوالي 14.1 مليون ب/ي.

- ارتفع الإنتاج الأمريكي من النفط الصخري خلال فبراير 2026 بمقدار 240 ألف ب/ي مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى نحو 9.230 مليون ب/ي. وفي تطور أخر، ارتفع عدد الحفارات العاملة في شهر فبراير 2026 بمقدار 4 حفارات ليصل إلى 531 حفارة.

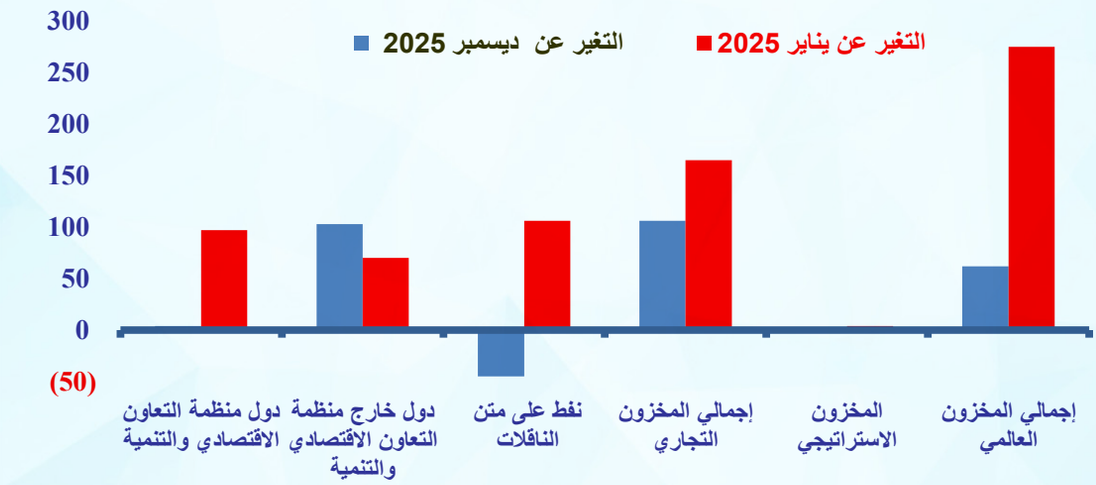
إنتاج النفط الصخري وعدد الحفارات العاملة في الولايات المتحدة الأمريكية

المصدر: EIA, Short-Term Energy Outlook, March 2026

3. المخزونات النفطية

- ارتفع المخزون التجاري النفطي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية في نهاية شهر يناير 2026 بمقدار 4 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليبلغ 2848 مليون برميل، كما ارتفع المخزون التجاري النفطي في دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بمقدار 103 مليون برميل ليصل إلى 3687 مليون برميل، وارتفع المخزون الإستراتيجي بمقدار 1 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1567 مليون برميل.

التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر يناير 2026 (مليون برميل)



المصدر: Oil Market intelligence, April 2025 & February 2026.

4. تجارة النفط

- واردات وصادرات الولايات المتحدة من النفط والمنتجات النفطية

- ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر فبراير 2026 بنسبة 3.7% لتصل إلى نحو 6.6 مليون ب/ي، كما ارتفعت صادراتها من النفط الخام بنسبة 0.1% لتبلغ حوالي 4.2 مليون ب/ي.
- انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من المنتجات النفطية خلال شهر فبراير 2026 بنسبة 6.3% لتصل إلى حوالي 1.5 مليون ب/ي، كما انخفضت صادراتها من المنتجات النفطية بنسبة 2.7% لتبلغ نحو 6.8 مليون ب/ي.

ثانياً: أسواق الغاز الطبيعي العالمية

1. الأسعار

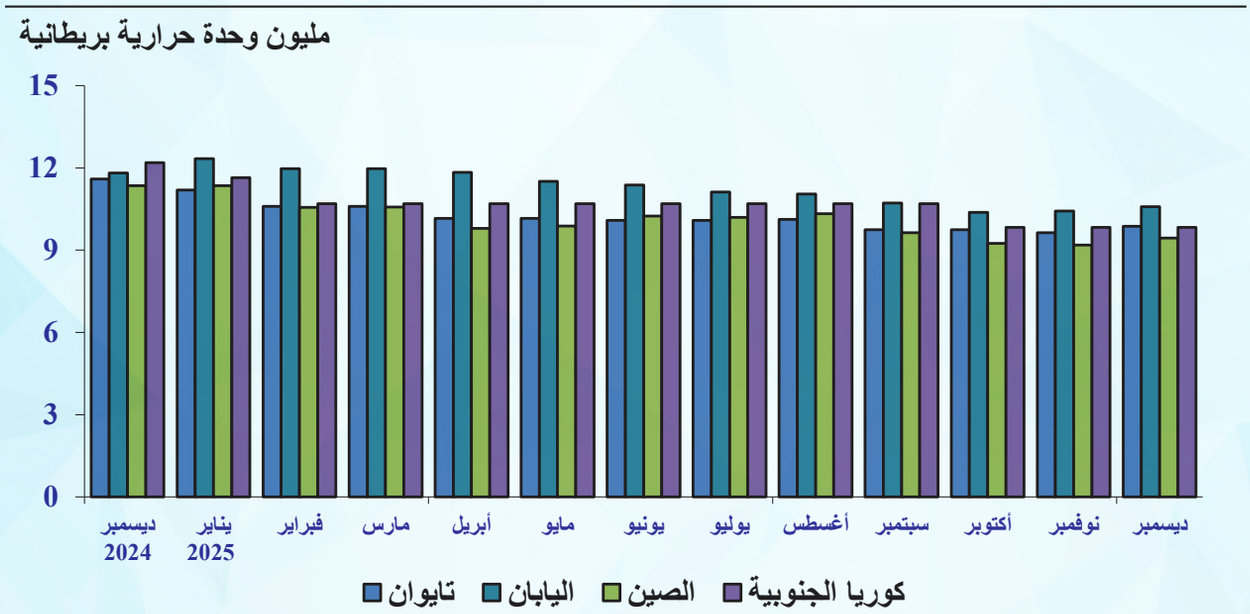
- انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر فبراير 2026 إلى 3.62 دولار لكل مليون (و ح ب).

المتوسط الشهري لسعر الغاز الطبيعي في مركز هنري الأمريكي، فبراير 2025 – فبراير 2026

المصدر: EIA, Henry Hub Natural Gas Spot Price.

- ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان في شهر ديسمبر 2025 بمقدار 0.16 دولار لكل مليون (وح ب) ليبلغ 10.58 دولار لكل مليون (وح ب)، وارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.25 مليون (وح ب) ليصل إلى 9.44 دولار لكل مليون (وح ب)، كما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في تايوان بمقدار 0.24 دولار لكل مليون (وح ب) ليصل إلى 9.87 دولار لكل مليون (وح ب). بينما استقر متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية عند نفس المستوى المسجل في الشهر السابق وهو 9.83 دولار لكل مليون (وح ب).

متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في شمال شرق آسيا، ديسمبر 2024 - ديسمبر 2025



المصدر: Energy Intelligence - WGI, Various issues.

2. الصادرات

- بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين وتايوان حوالي 4.785 مليون طن خلال شهر ديسمبر 2025، مستأثرة بحصة بلغت 21.9% من الإجمالي.

ملحق الجداول

جدول رقم (1) Table No
المعدل الاسبوعي لاسعار سلة أوبك* 2025-2026
Weekly Average Spot Prices of the OPEC Basket of Crudes*, 2025-2026
$ / Barrel- دولار / برميل

الشهر Month	الأسبوع Week	2025	2026	الشهر Month	الاسبوع Week	2025	2026
يناير January	1	76.6	59.3	يوليو July	1	69.0	
	2	82.1	62.6		2	71.0	
	3	81.1	62.8		3	70.6	
	4	79.3	65.2		4	73.5	
فبراير February	1	77.0	66.3	اغسطس August	1	70.3	
	2	77.3	67.6		2	68.5	
	3	77.5	68.1		3	69.2	
	4	75.4	69.7		4	70.2	
مارس March	1	72.8		سبتمبر September	1	70.6	
	2	72.8			2	70.0	
	3	74.0			3	70.7	
	4	75.8			4	70.5	
ابريل April	1	75.6		اكتوبر October	1	66.4	
	2	65.8			2	63.0	
	3	69.5			3	64.5	
	4	64.4			4	66.3	
مايو May	1	62.1		نوفمبر November	1	65.4	
	2	64.7			2	64.6	
	3	64.5			3	64.3	
	4	63.9			4	63.6	
يونيو June	1	65.0		ديسمبر December	1	63.5	
	2	68.8			2	62.2	
	3	75.6			3	60.0	
	4	69.9			4	60.7	

المصدر: الموقع الالكتروني لمنظمة أوبك، 15 مارس 2026.
Source: OPEC Website, 15 March 2026.

* تشمل سلة أوبك اعتبارا من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية : العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف، السدرة الليبي،موربان الاماراتي ، قطر البحري ، الخام الكويتي، الايراني الثقيل، ميري الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الاندونيسي.واعتبارا من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي و خام اورينت الاكوادوري، و في يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي من السلة، وفي يناير 2016 تم اضافة الخام الاندونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 أضيف الخام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يونيو 2017 اضيف خام غينيا الاستوائية «زافيرو» إلى سلة أوبك، وفي يونيو 2018 أضيف خام الكونغو «دجينو»، وفي يناير 2019 تم استثناء خام قطر البحري من سلة أوبك، وفي شهر مارس 2020 تم استثناء خام اورينت الاكوادوري من سلة أوبك، وفي شهر يناير 2024 تم استثناء خام غيراسول الانغولي من السلة، لتصبح تتألف من 12 نوع من النفط الخام.

الجدول - 2: الأسعار الفورية لسلة أوبك، 2025- 2026
Table - 2: Spot Prices of OPEC Basket 2025 -2026
($ / Barrel - دولار / برميل)

	2026	2025	
January	62.3	79.4	يناير
February	67.9	76.8	فبراير
March		74.0	مارس
April		69.0	ابريل
May		63.6	مايو
June		69.7	يونيو
July		71.0	يوليو
August		69.7	اغسطس
Septem ber		70.4	سبتمبر
October		65.2	اكتوبر
November		64.5	نوفمبر
December		61.7	ديسمبر
First Quarter		76.7	الربع الأول
Second Quarter		67.4	الربع الثانى
Third Quarter		70.4	الربع الثالث
Fourth Quarter		63.8	الربع الرابع
Annual Average	70.8	69.6	المتوسط السنوي

المصدر: الموقع الالكتروني لمنظمة أوبك، 15 مارس 2026.
Source: OPEC Website, 15 March 2026.

* The OPEC basket of crudes (effective June 16, 2005) is comprised of Algeria's Saharan Blend, Iraq's Basra Light, Kuwait Export, Libya's Es Sider, Qatar Marine, Saudi's Arabian Light, UAE's Murban, Iran Heavy, Indonesia's Minas, Nigeria's Bonny Light, and Venezuela's Merey.Effective 1 January and mid of October 2007,Angola's Girassol and Ecuadorean Oriente crudes have been incorporated to become the 12th and 13th crudes comprising the new Opec Basket.As of Jan.2009, the basket excludes the Indonesian crude. As of Jan. 2016, the basket price includes the Indonesian crude. As of July 2016 the basket price includes the Gabonese crude.
As of January 2017, the basket price excludes the Indonesian crude «Minas». As of June 2017,The basket price includes the Equatorial Guinean crude «Zafiro»». As of June 2018, the basket includes the Congolese crude «Djeno». As of January 2019: The basket price excludes the Qatari crude «Qatar Marine». As of March 2020 The basket price excludes the Ecuadorean crude «Oriente». As of January 2024 The basket price excludes the Angola's crude «Girassol».

الجدول - 3: الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفوط الأخرى 2025-2026
Table - 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes, 2025-2026
($/Barrel - دولار/ برميل)

	غرب تكساس WTI	قطر البحري Marine	برنت Brent	دبي Dubai	السدرة الليبي Es Sider	مربان الإماراتي Murban	التصدير الكويتي Kuwait Export	البصرة المتوسط Basrah Medium	خليط الصحراء الجزائري Sahara Blend	العربي الخفيف Arab Light	سلة خامات أوبك OPEC Basket	
Average 2025	**64.9**	**71.0**	**69.0**	**69.4**	**68.5**	**69.8**	**70.4**	**69.1**	**69.7**	**71.2**	**69.6**	**متوسط عام 2025**
January 2025	75.3	80.6	79.3	80.6	77.6	80.4	80.4	78.0	80.3	80.8	79.4	يناير 2025
February	71.2	78.4	75.1	77.8	74.0	77.6	78.2	75.7	76.1	78.6	76.8	فبراير
March	68.0	78.8	72.5	72.6	71.2	72.6	75.4	73.8	72.8	76.1	74.0	مارس
April	63.1	69.8	67.8	67.8	67.0	67.7	70.3	68.6	68.0	70.9	69.0	أبريل
May	61.1	64.3	64.1	63.6	63.5	63.6	63.9	63.2	64.5	65.0	63.6	مايو
June	67.9	70.1	71.4	69.2	71.0	69.8	69.8	69.2	71.4	70.8	69.7	يونيو
July	67.4	71.6	71.0	70.8	71.1	71.1	71.4	70.6	72.5	72.2	71.0	يوليو
August	64.1	70.8	68.2	69.4	68.0	70.1	70.7	69.6	69.2	71.4	69.7	أغسطس
September	63.6	72.3	67.9	70.0	67.9	70.2	72.2	70.4	69.0	72.6	70.4	سبتمبر
October	60.2	66.9	64.6	64.8	64.7	65.8	66.0	65.0	65.3	66.9	65.2	أكتوبر
November	59.5	66.5	63.6	64.5	63.4	65.5	65.2	63.9	64.4	66.2	64.5	نوفمبر
December	57.97	62.54	62.69	61.99	62.74	63.02	61.19	60.90	63.44	62.88	61.70	ديسمبر
January 2026	60.25	62.07	66.73	62.07	66.78	63.99	60.72	61.28	67.73	62.84	62.31	يناير 2026
February	64.4	68.0	71.1	68.3	71.1	69.5	66.6	66.8	73.6	68.4	67.9	فبراير

* Qatar Marine Crude Price = Platts Dubai Monthly Average + Premium/Discount.

* سعر خام قطر البحري - المتوسط الشهري لأسعار خام دبي على منصة بلاتس + العلاوة/الخصم

.Source: OPEC monthly reports (February 2025 - March. 2026) and Qatar Energy

المصدر: تقارير أوبك الشهرية خلال الفترة (فبراير 2025 - مارس 2026) وشركة قطر للطاقة.

الجدول - 4: المتوسط الشهري للاسعار الفورية للمنتجات النفطية فى الاسواق المختلفة، 2025-2026
Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2025 -2026
($ / Barrel - دولار / برميل)

	Market	زيت الوقود Fuel Oil	زيت الغاز Gasoil	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
Average 2025	Singapore	86.0	87.0	80.7	سنغافورة	متوسط عام 2025
	Rotterdam	68.9	92.0	90.1	روتردام	
	Mediterranean	72.7	90.9	84.2	البحر المتوسط	
	US Gulf	62.3	84.7	93.0	الخليج الامريكي	
Feb.-25	Singapore	90.4	91.3	86.3	سنغافورة	فبراير 2025
	Rotterdam	76.0	96.1	90.4	روتردام	
	Mediterranean	79.1	94.7	87.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	68.0	91.8	95.6	الخليج الامريكي	
Mar.-25	Singapore	84.9	86.0	81.0	سنغافورة	مارس 2025
	Rotterdam	71.7	90.2	86.0	روتردام	
	Mediterranean	74.1	88.4	82.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	64.3	83.3	96.2	الخليج الامريكي	
Apr.-25	Singapore	80.2	81.5	76.7	سنغافورة	أبريل 2025
	Rotterdam	67.8	83.6	87.2	روتردام	
	Mediterranean	71.6	82.2	79.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	61.1	77.4	96.6	الخليج الامريكي	
May-25	Singapore	77.4	79.1	76.6	سنغافورة	مايو 2025
	Rotterdam	68.1	81.8	88.1	روتردام	
	Mediterranean	72.3	81.0	80.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	59.8	75.4	94.2	الخليج الامريكي	
Jun.-25	Singapore	85.1	86.7	82.0	سنغافورة	يونيو 2025
	Rotterdam	73.2	92.1	92.1	روتردام	
	Mediterranean	77.3	91.2	86.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	65.2	83.2	95.1	الخليج الامريكي	
July-25	Singapore	88.3	90.5	79.6	سنغافورة	يوليو 2025
	Rotterdam	73.4	99.3	91.7	روتردام	
	Mediterranean	77.7	97.1	85.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	67.7	89.2	95.0	الخليج الامريكي	
Aug-25	Singapore	84.5	86.1	80.1	سنغافورة	أغسطس 2025
	Rotterdam	70.4	90.2	90.7	روتردام	
	Mediterranean	74.6	89.7	85.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	62.6	83.2	94.1	الخليج الامريكي	
Sep.-25	Singapore	83.1	84.1	81.5	سنغافورة	سبتمبر 2025
	Rotterdam	70.3	88.4	94.8	روتردام	
	Mediterranean	74.3	88.8	88.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	64.1	80.8	94.7	الخليج الامريكي	
Oct.-25	Singapore	87.3	88.5	79.7	سنغافورة	أكتوبر 2025
	Rotterdam	62.8	91.3	89.2	روتردام	
	Mediterranean	66.7	91.2	82.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	60.1	83.8	87.0	الخليج الامريكي	
Nov-25	Singapore	90.7	92.6	81.4	سنغافورة	نوفمبر 2025
	Rotterdam	62.3	101.6	94.6	روتردام	
	Mediterranean	66.7	99.1	86.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	56.5	90.6	90.2	الخليج الامريكي	
Dec-25	Singapore	81.7	82.3	77.3	سنغافورة	ديسمبر 2025
	Rotterdam	56.8	86.3	85.5	روتردام	
	Mediterranean	61.2	85.4	79.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	50.4	78.3	81.7	الخليج الامريكي	
Jan.-26	Singapore	82.0	82.4	73.0	سنغافورة	يناير 2026
	Rotterdam	56.4	88.2	80.2	روتردام	
	Mediterranean	61.0	87.1	76.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	51.4	80.5	84.7	الخليج الامريكي	
Feb.-26	Singapore	77.3	89.5	88.2	سنغافورة	فبراير 2026
	Rotterdam	87.7	94.6	60.3	روتردام	
	Mediterranean	82.0	93.8	64.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	92.3	85.2	55.7	الخليج الامريكي	

المصدر: تقارير أوبك الشهرية خلال الفترة (فبراير 2025 - مارس 2026) .

Source: OPEC monthly reports (February 2025 - March 2026)

الجدول - 5 : اتجاهات أسعار شحن النفط الخام 2025 - 2026
Table - 5 : Spot Crude Tanker Freight Rates, 2025 - 2026
(Point on World Scale - نقطة على المقياس العالمي)

Direction / Period	البحر المتوسط/ البحر المتوسط *** Med/Med ***	الشرق الأوسط/ الغرب ** Middle East/West**	الشرق الاوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه / الفترة
Average 2025	**152**	**43**	**73**	**متوسط عام 2025**
February2025	132	36	62	فبراير 2025
March	137	34	60	مارس
April	178	33	61	أبريل
May	138	33	60	مايو
June	134	35	60	يونيو
July	131	33	48	يوليو
August	144	34	57	اغسطس
September	136	53	89	سبتمبر
October	178	56	92	أكتوبر
November	200	73	123	نوفمبر
December	193	65	108	ديسمبر
January 2026	214	53	97	يناير 2026
February	244	80	160	فبراير

* Vessels of 230 - 280 thousand dwt.
** Vessels of 270 - 285 thousand dwt.
*** Vessels of 80 - 85 thousand dwt.

Source: OPEC monthly reports (February 2025 - March 2026).

* حجم الناقلة يتراوح ما بين 230 الى 280 ألف طن ساكن
** حجم الناقلة يتراوح ما بين 270 الى 285 ألف طن ساكن
*** حجم الناقلة يتراوح ما بين 80 الى 85 ألف طن ساكن

المصدر: تقارير أوبك الشهرية خلال الفترة (فبراير 2025 - مارس 2026).

الجدول - 6 : اتجاهات أسعار شحن المنتجات النفطية، 2025 - 2026
Table - 6 : Product Tanker Spot Freight Rates, 2025 - 2026
(Point on World Scale - نقطة على المقياس العالمي)

Direction / Period	البحر المتوسط / شمال - غرب أوروبا * Med/N-WE *	البحر المتوسط / البحر المتوسط * Med/Med*	الشرق الاوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه / الفترة
Average 2025	**183**	**173**	**151**	**متوسط عام 2025**
February 2026	201	191	129	فبراير 2026
March	221	211	158	مارس
April	189	179	142	أبريل
May	172	162	152	مايو
June	157	147	174	يونيو
July	164	154	144	يوليو
August	162	152	163	أغسطس
September	157	147	147	سبتمبر
October	155	145	125	أكتوبر
November	212	203	153	نوفمبر
December	226	216	174	ديسمبر
January 2026	240	227	205	يناير 2026
February	232	222	197	فبراير

* Vessels of 30 - 35 thousand dwt.

Source: OPEC monthly reports (February 2025 - March 2026)

* حجم الناقلات يتراوح ما بين 30 الى 35 ألف طن ساكن

المصدر: تقارير أوبك الشهرية خلال الفترة (فبراير 2025 - مارس 2026) .

الجدول - 7 : الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 2025 - 2026
Table -7 : World Oil Demand 2025 - 2026
(مليون برميل/ اليوم - Million b/d)

	2026 *	2025					
	الربع الأول Q -I	المعدل Average	الربع الرابع Q -IV*	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	
Arab Countries	7.4	7.4	7.5	7.5	7.2	7.2	الدول العربية
OAPEC	6.3	6.3	6.4	6.4	6.1	6.2	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	الدول العربية الأخرى
OECD	45.3	45.9	46.5	46.6	45.6	45.2	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	25.1	25.4	22.6	25.8	25.2	25.0	الأمريكيتين
Europe	12.9	13.4	13.5	13.8	13.6	12.9	أوروبا
Asia Pacific	7.3	7.1	7.4	6.9	6.8	7.3	أسيا/المحيط الهادىء
Non-OECD	60.3	59.3	60.1	58.9	58.5	59.1	خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Middle East & other Asia	24.9	24.4	24.6	24.2	24.6	24.3	الشرق الاوسط ودول أسيوية أخري
Africa	5.1	4.9	5.1	4.8	4.6	4.9	افريقيا
Latin America	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.8	أمريكا اللاتينية
China	17.0	16.9	17.1	17.1	16.5	16.9	الصين
Eurasia	5.5	5.4	5.5	5.2	5.2	5.5	أور اسيا
Other Europe	0.8	0.8	0.9	0.8	0.8	0.8	دول أوروبا الأخرى
World	105.6	105.1	106.6	105.5	104.2	104.3	العالم

* Estimations .

Source: OPEC monthly reports (December 2024 - March 2026) and OAPEC estimates..

* تقديرات.

المصدر: التقارير الشهرية لأوبك خلال الفترة (ديسمبر 2024 - مارس 2026) وتقديرات منظمة أوابك.

الجدول - 8: العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2024 - 2025
Table -8 : World Oil and NGL Supply, 2024-2025
(مليون برميل يوميا - Million b/d)

	2024	* 2025				
	المعدل Average	الربع الأول Q -I	الربع الثاني Q -II	الربع الثالث Q -III	الربع الرابع Q -IIII	المعدل Average
الدول العربية	27.6	27.6	27.9	28.8	29.4	28.4	Arab Countries
الدول الأعضاء في أوابك	26.5	26.5	26.8	27.7	28.3	27.3	OAPEC
الدول العربية الأخرى	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	Other Arab
الدول الموقعة علي إعلان التعاون:	**49.4**	**49.6**	**49.9**	**51.1**	**51.6**	**50.6**	**DoC Countries:**
النفط الخام	**40.9**	**40.9**	**41.3**	**42.5**	**43.0**	**41.9**	Crude Oil
دول أوبك	26.6	26.8	27.1	27.9	28.5	27.6	OPEC
دول خارج أوبك	14.3	14.1	14.3	14.5	14.5	14.3	Non-OPEC
سوائل الغاز الطبيعي ونفوط غير تقليدية	**8.7**	**8.5**	**8.6**	**8.6**	**8.6**	**8.6**	**NGLs +non conventional Oils**
الدول غيرالموقعة علي إعلان التعاون:							**Non Do C Countries:**
منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية	**31.7**	**32.0**	**32.3**	**32.9**	**31.9**	**32.3**	**OECD**
الأمريكيتين	27.7	28.0	28.4	28.9	27.9	28.3	Americas
أوروبا	3.5	3.6	3.6	3.7	3.6	3.6	Europe
أسيا/المحيط الهادىء	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	Asia Pacific
خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية	**21.5**	**21.8**	**21.9**	**22.0**	**21.8**	**21.9**	**Non-OECD**
الشرق الأوسطودول آسيوية أخرى	4.4	4.4	4.4	4.5	4.4	4.4	Middle East & Other Asia
افريقيا	2.3	2.3	2.2	2.3	2.3	2.3	Africa
أمريكا اللاتينية	7.2	7.3	7.5	7.8	7.6	7.6	Latin America
الصين	4.6	4.7	4.7	4.6	4.6	4.6	China
أور اسيا	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	Eurasia
دول أوروبا الأخرى	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	Other Europe
عوائد التكرير	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	Processing Gains
العالم	**102.6**	**103.3**	**104.1**	**106.1**	**105.3**	**104.8**	**World**

* تقديرات.

المصدر: التقارير الشهرية لأوبك خلال الفترة (ديسمبر 2024 - مارس 2026) وتقديرات منظمة أوابك.

* Estimations .

Source: OPEC monthly reports (December 2024 - March 2026) and OAPEC estimates..

جدول رقم (9) Table No
المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر يناير 2026
Global Oil Inventories, End of January 2026
(مليون برميل - Million bbl)

	التغير عن يناير 2025 Change from January 2025	يناير 2025 Jan-25	التغير عن ديسمبر 2025 Change from December 2025	ديسمبر 2025 Dec-25	يناير 2026 Jan-26	
Americas	75	1467	(30)	1572	1542	الأمريكيتين:
Crude	6	575	8	573	581	نفط خام
Products	69	892	(38)	999	961	منتجات نفطية
Europe	(9)	935	9	917	926	أوروبا :
Crude	0	322	(3)	325	322	نفط خام
Products	(9)	613	12	592	604	منتجات نفطية
Asia Pacific	31	349	25	355	380	آسيا/المحيط الهادئ:
Crude	28	112	15	125	140	نفط خام
Products	3	237	10	230	240	منتجات نفطية
OECD [1]	97	2751	4	2844	2848	دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Crude	34	1009	20	1023	1043	نفط خام
Products	63	1742	(16)	1821	1805	منتجات نفطية
Non - OECD [1]	70	3687	103	3654	3757	دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Oil at Sea	106	1395	(45)	1546	1501	نفط على متن الناقلات
World Commercial [1]	165	**6439**	**106**	**6498**	**6604**	**المخزون التجاري العالمي ***
Strategic Strategic	4	1563	1	1566	1567	المخزون الاستراتيجي
Total [2]	275	9397	62	9610	9672	إجمالي المخزون العالمي**

المصدر

* لا يشمل النفط على متن الناقلات
** يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي

Source: Oil Market Intelligence,April 2025 & February 2026.

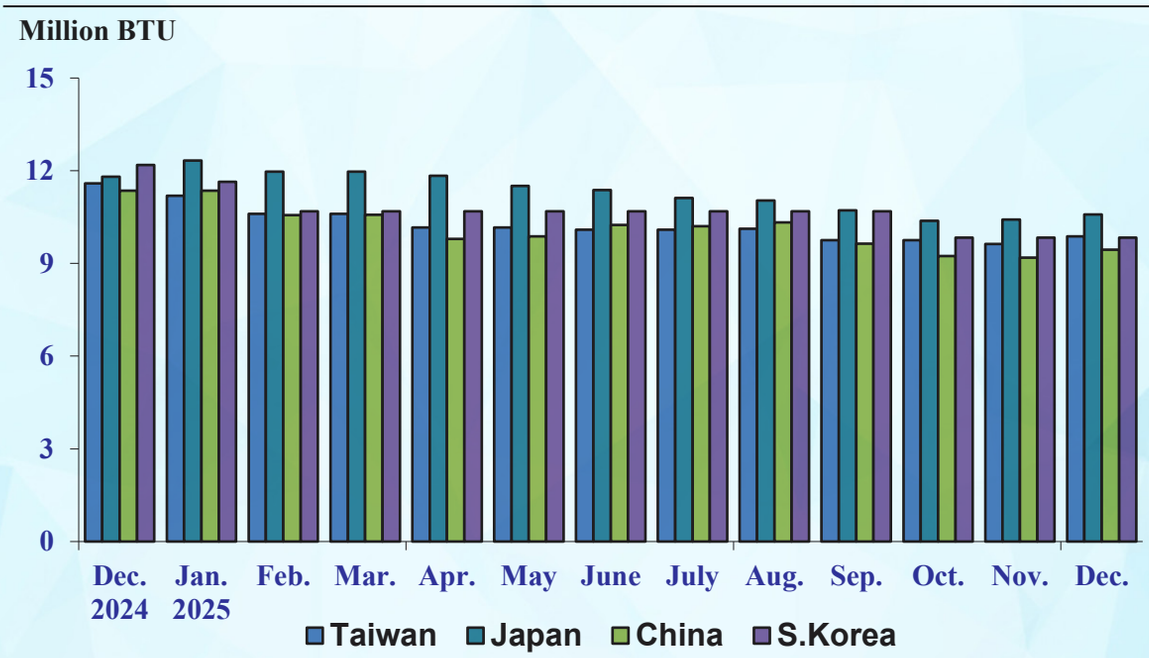
1) Exculdes Oil at Sea.
2) Includes Oil at Sea and strategic reserves.

Source: Oil Market Intelligence,April 2025 & February 2026.

Tables Annex

- The price of Japanese LNG imports in December 2025 increased by $0.16/m BTU to reach $10.58/m BTU, the price of Chinese LNG imports increased by $0.25/m BTU to reach $9.44/m BTU, and the prices of Taiwan LNG imports increased by $0.24/m BTU to reach $9.87/m BTU. Whereas the price of Korean LNG imports remained stable at the same previous month level of $9.83/m BTU.

The price of Northeast Asia LNG imports, Dec. 2024 – Dec. 2025

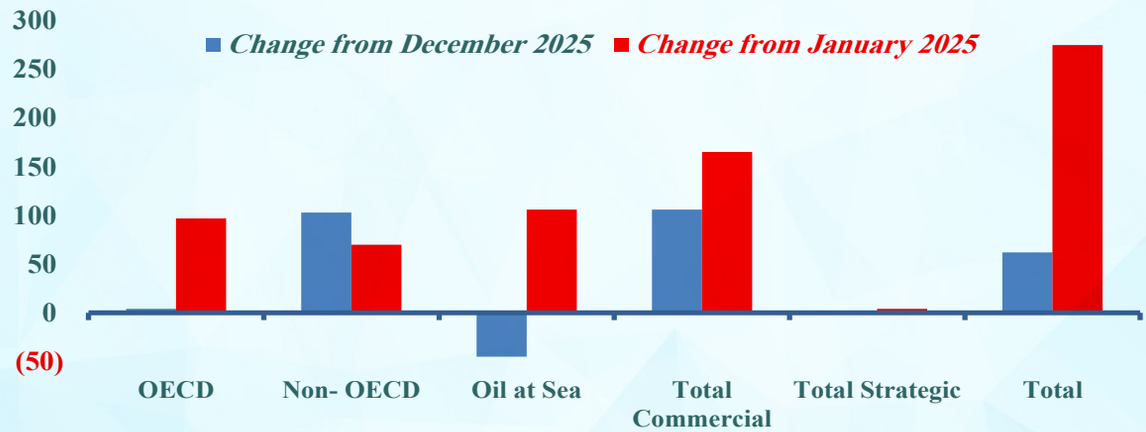


Source: Energy Intelligence - WGI, Various issues.

2. Exports

Arab LNG exports to Japan, S.Korea, Taiwan and China were about 4.785 million tons in December 2025 (a share of 21.9% of total imports).

Change in Global Inventories at the End of January 2026 (million bbl)



Source: Oil Market intelligence, April 2025 & February 2026.

4. Oil Trade

US Oil Imports and Exports

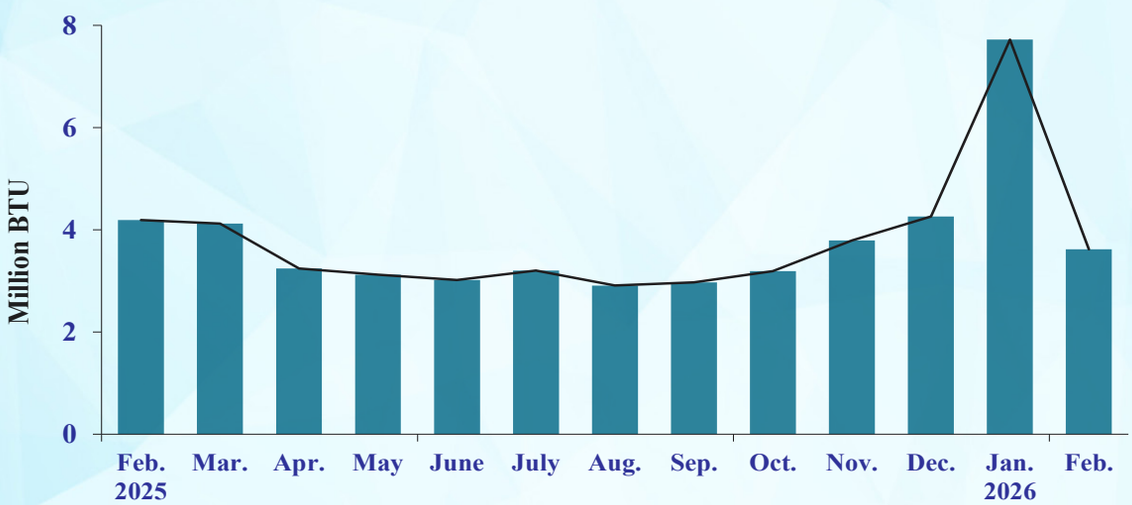
- US crude oil imports in February 2026 increased by 3.7% from the previous month level to reach about 6.6 million b/d, and US crude oil exports increased by 0.1% to reach about 4.2 million b/d.
- US petroleum product imports in February 2026 decreased by 6.3% from previous month level to reach about 1.5 million b/d, and US petroleum product exports decreased by 2.7% to reach 6.8 million b/d.

Second: Natural Gas Market

1. Prices

- The average spot price of natural gas at the Henry Hub decreased in February 2026 to reach $3.62/million BTU.

Average spot price of natural gas at the Henry Hub, Feb. 2025 – Feb. 2026



Source: EIA, Henry Hub Natural Gas Spot Price.

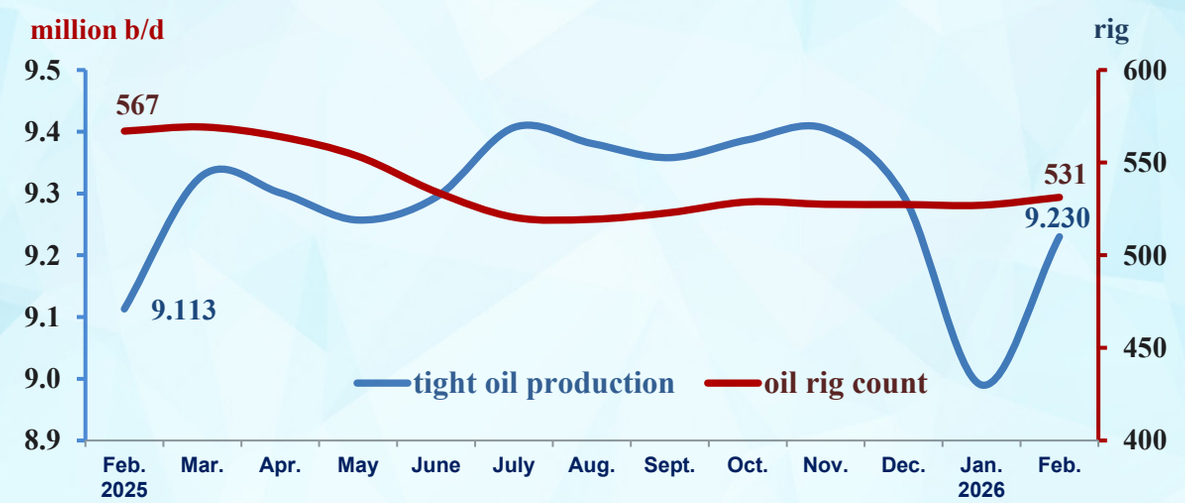
- Projections indicate that Non-DoC liquids production is expected to increase in Q1 2026 by 1.2% compared with the previous quarter, to reach about 54.3 million b/d.

  Projections indicate that Non-DoC liquids production is expected to increase in 2026 by 1.2% compared with the previous year to reach 54.8 million b/d.

  Total DoC crude oil production in February 2026 increased by 445 thousand b/d, or 1% compared with previous month level to reach about 42.7 million b/d. Opec crude oil production increased by 164 thousand b/d to reach 28.6 mb/d, and Non-OPEC DoC crude oil production increased by 2% to reach about 14.1 million b/d.

- US tight oil production in February 2026 increased by 240 thousand b/d compared with previous month level to reach 9.230 million b/d. On other developments, US oil rig count increased by 3 rigs compared with previous month level to reach 531 rigs.

US tight oil production and oil rig count



Source: EIA, Short-Term Energy Outlook, March 2026.

3. Oil Inventories

- OECD commercial inventories at the end of January 2026 increased by 4 million barrels from the previous month level to reach 2848 million barrels, Non-OECD commercial inventories increased by 103 million barrels from the previous month level to reach 3687 million barrels, and strategic inventories increased by 1 million barrels from the previous month level to reach 1567 million barrels.

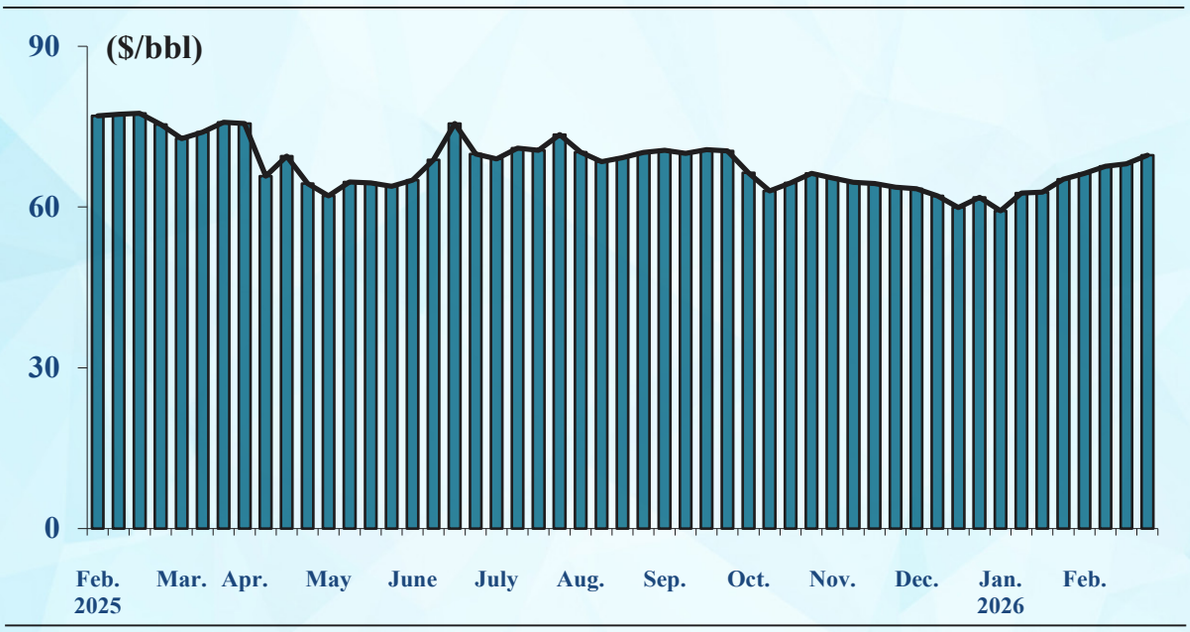
Petroleum Developments in the World Markets

First: World Oil Markets

1. Oil Prices

OPEC Reference Basket increased in February 2026 by 9% or $5.6/bbl compared to the previous month of January 2026, to reach $67.9/bbl. This is mainly attributed to firm physical market fundamentals. Demand remained strong, particularly from Asia-Pacific buyers, while robust buying interest in March loading programs lent support to spot prices in Northwest Europe. Higher refining margins in Europe and on the US Gulf Coast (USGC) also contributed to stronger buying interest.

Weekly Average Spot Prices of OPEC Basket of Crudes, Feb. 2025 – Feb. 2026



Source: OPEC website.

2. Supply and Demand

- Projections indicate that world oil demand is expected to decrease in Q1 2026 by 0.9% compared with the previous quarter, to reach105.6 million b/d. As demand in Non-OECD countries is expected to increase by 0.3% to reach about 60.3 million b/d, whereas demand in OECD countries is expected to decrease by 2.5% to reach 45.3 million b/d.

  Projections indicate that world oil demand is expected to increase in 2026 to reach 106.5 million b/d. As demand in Non-OECD countries is expected to increase by 1.2 million b/d on compared with the previous year, to reach about 60.4 million b/d, and demand in OECD countries is expected to increase by 150 thousand b/d to reach 46.1 million b/d.

Petroleum Developments in The World Markets

ARAMCO'S GAS STRATEGY BUILDS MOMENTUM WITH MAJOR PROGRESS TOWARDS GROWTH TARGET

Aramco, one of the world's leading integrated energy and chemicals companies, recently announced major progress in its ambitious gas expansion strategy, with the start of production at Jafurah, the Middle East's largest unconventional gas field, and the commencement of operations at Tanajib Gas Plant, one of the largest gas plants in the world.

This will contribute to Aramco's plan to increase sales gas production capacity by approximately 80% by 2030, over 2021 production levels, reaching approximately 6 million barrels of oil equivalent per day of total gas and associated liquids production. This is expected to generate incremental operating cash flows of $12 billion to $15 billion in 2030, subject to future sales gas demand and liquids prices.

Amin H. Nasser, Aramco President & CEO, said: "Jafurah and Tanajib significantly strengthen Aramco's gas portfolio and expand our capacity at scale. These projects are a major step forward for our company and for the Kingdom's energy future. Gas is central to our long-term growth strategy. It is expected to generate substantial earnings, meet rising domestic demand, support development across key sectors, and deliver significant volumes of high-value liquids. Together, these investments make Aramco stronger, more diversified and better positioned to deliver sustained value to our shareholders. We value the continued leadership and support of the Ministry of Energy in advancing these strategic projects."

Jafurah

Gas from Jafurah is expected to support the Kingdom's broader growth ambitions across key sectors such as energy, artificial intelligence, and major industries including petrochemicals, potentially providing a significant boost to the economy and solidifying Saudi Arabia's position as one of the world's top 10 gas producers.

Aramco started production of the first unconventional shale gas at Jafurah in December 2025, with technology playing a key role in unlocking Jafurah's potential and establishing it as a global benchmark for unconventional gas development. Since its inception, the project has leveraged technology to help lower drilling and stimulation costs and boost well productivity, contributing to the project's strong economic outlook.

Covering an area of 17,000 square kilometers, Jafurah is estimated to contain 229 trillion standard cubic feet of raw gas and 75 billion stock tank barrels of . By 2030, it aims to deliver 2 billion standard cubic feet of sales gas per day, 420 million standard cubic feet of ethane per day, and approximately 630,000 barrels of high-value liquids per day.

START OF PRODUCTION AT JAFURAH, THE MIDDLE EAST'S LARGEST LIQUIDS-RICH SHALE GAS PLAY, REPRESENTS A HISTORIC MILESTONE

TANAJIB GAS PLANT, ONE OF THE WORLD'S LARGEST GAS PLANTS, COMMENCES OPERATIONS

BOTH PROJECTS REFLECT RAPID PROGRESS IN THE GROWTH OF ARAMCO'S GAS BUSINESS, AS COMPANY SEEKS TO EXPAND SALES GAS PRODUCTION CAPACITY BY APPROXIMATELY 80% BY 2030, COMPARED TO 2021 PRODUCTION LEVELS

Tanajib

Tanajib Gas Plant is a key component of Aramco's strategy to increase gas processing capabilities and diversify its energy product portfolio, helping to support long-term economic growth. Operations commenced in December 2025 and it is expected to reach a raw gas processing capacity of 2.6 billion standard cubic feet per day in 2026.

The commencement of operations at Tanajib coincided with the start of production at Aramco's Marjan crude oil increment. The plant, which features digital integration, enhanced operational efficiency, complex project delivery, and maximum resource utilization, processes associated raw gas from crude oil production at the offshore Marjan and Zuluf oil fields.

Unlocking opportunities

Aramco's gas expansion is expected to create thousands of direct and indirect job opportunities, potentially generating substantial added value and reinforcing Aramco's position as a reliable energy supplier.

In addition to helping meet rising demand for natural gas, and enhancing supplies to national industries, Aramco's gas growth strategy supports efforts to achieve a more optimal energy mix for domestic electricity production. It also advances the Kingdom's liquid fuel displacement program, complements the Kingdom's 2060 net-zero ambition, reinforces energy security and contributes to building a diverse national economy.

ARAMCO ANNOUNCES COMPLETION OF $4 BILLION BOND ISSUANCE

Attractive pricing, with negative new issue premiums on three of the tranches, highlights Aramco's superior credit quality

Aramco, one of the world's leading integrated energy and chemicals companies, announced recently that it has successfully completed a $4 billion issuance of bonds across four tranches under its Global Medium Term Note Program.

The tranches include:

- $500 million senior notes maturing in 2029 with a coupon rate of 4.0%;
- $1.5 billion senior notes maturing in 2031 with a coupon rate of 4.375%;
- $1.25 billion senior notes maturing in 2036 with a coupon rate of 5.0%;
- $750 million senior notes maturing in 2056 with a coupon rate of 6.0%.

The transaction was priced on January 26, 2026, and the notes were listed on the London Stock Exchange.

Ziad T. Al-Murshed, Aramco's Executive Vice President & Chief Financial Officer, said: "This issuance is part of Aramco's focused strategy to further optimize its capital structure and enhance shareholder value creation. The attractive pricing achieved on the transaction reflects global investors' continued confidence in Aramco's financial strength and resilient balance sheet. We remain firmly committed to maintaining disciplined capital management and delivering long-term value to our shareholders."

ISSUANCE UNDERSCORES ARAMCO'S STRATEGIC APPROACH TO CAPITAL STRUCTURE OPTIMIZATION, ALIGNING FINANCIAL DISCIPLINE WITH LONG-TERM VALUE CREATION FOR SHAREHOLDERS

ARAMCO ACHIEVES 70% LOCAL CONTENT TARGET THROUGH FLAGSHIP IKTVA PROGRAM

Aramco, one of the world's leading integrated energy and chemicals companies, has announced its supply chain transformation program iktva (In-Kingdom Total Value Add) has achieved its target of 70% local content. Building on this pioneering achievement and milestone, Aramco also announced its intention to further increase the local content in its procurement of goods and services to 75% by 2030.

SINCE ITS INCEPTION, IKTVA HAS ADDED $280 BILLION TO SAUDI ARABIA'S GDP AND ATTRACTED $9 BILLION OF INWARD INVESTMENT

THE PROGRAM HAS CONTRIBUTED TO THE CREATION OF MORE THAN 200,000 DIRECT AND INDIRECT JOBS ACROSS THE KINGDOM

COMPANY ANNOUNCES NEW INTENTION TO ACHIEVE 75% LOCAL CONTENT IN ITS GOODS AND SERVICES PROCUREMENT BY 2030

Since its inception, the iktva program has contributed more than $280 billion to the Kingdom's GDP, reinforcing its role as a key driver of industrial development, economic diversification, and long-term fiscal resilience. By localizing goods and services, iktva has strengthened the resilience and reliability of Aramco's supply chain, reduced supply-chain vulnerability, enhanced operational continuity, and provided a shield against global cost inflation – capabilities that have proven critical during periods of disruption.

Amin H. Nasser, Aramco President & CEO, said: "I am immensely proud of the transformational effect iktva has had on Aramco and its positive impact on Saudi Arabia's economy. This announcement marks a major milestone in the program's journey and reflects an important leap in the Kingdom's industrial development, which is largely aligned with our ambitious national vision. iktva is a core pillar of Aramco's strategy to build a competitive national industrial ecosystem that supports the energy sector, while also enabling broader economic growth and creating thousands of job opportunities for Saudi nationals. By localizing the supply chain, iktva ensures operational reliability while mitigating disruption. Its 10-year cumulative impact reflects the depth and sustainability of the value it continues to generate."

Over the past decade, iktva has emerged as one of the leading real-world examples of supply chain-led economic transformation. The program has converted Aramco's project spending into domestic economic multipliers, supporting job creation, improving productivity, stimulating exports, and reinforcing supply chain resilience.

As part of this growth, iktva has identified more than 200 localization opportunities across 12 key sectors, representing an annual market size of $28 billion. These opportunities have translated into tangible investment outcomes, catalyzing more than 350 investments from 35 countries in new manufacturing facilities across the Kingdom, backed by $9 billion in capital. These investments have enabled 47 strategic products to be manufactured in Saudi Arabia for the first time.

In parallel, iktva has supported the creation of more than 200,000 direct and indirect jobs across the Kingdom, further strengthening the national industrial base and local capabilities. To sustain this momentum, iktva organized eight regional supplier forums worldwide in 2025, complementing its flagship biennial forum. The events helped to connect global investors, manufacturers, and suppliers with localization opportunities in Saudi Arabia.

BRAND FINANCE NAMES ADNOC FIRST EMIRATI BRAND TO ENTER GLOBAL TOP 100

ADNOC has been named the first Emirati brand to enter the Top 100 most valuable global brands and retained its position as the UAE's most valuable brand for an eighth consecutive year, according to a new report from Brand Finance, the world's leading independent brand valuation consultancy.

ADNOC's brand value increased by 11% year-on-year to reach $21.13 billion in 2026, growing more than 350% since 2017. ADNOC retained its longstanding position as the #1 strongest brand overall in the UAE with its global brand strength increasing to 82.1 points using Brand Finance's methodology, maintaining a "AAA-" brand strength rating for the third year in a row.

ADNOC retained its position as the Middle East's second most valuable brand. It ranked as the sixth most valuable oil-and-gas brand globally, ahead of several international supermajors, due to its artificial intelligence (AI) innovations, diversified international growth and decarbonization performance.

Dr. Sultan Ahmed Al Jaber, ADNOC Managing Director and Group CEO, said: "ADNOC's recognition as the UAE's most valuable brand for the eighth year running, and its entry into the global top 100 for the first time, reflects the vision of our leadership and the trust of our partners and customers. It also underscores ADNOC's transformation into a resilient, technology-enabled, globally competitive energy company, delivering reliable energy, empowering communities, and creating long-term value for Abu Dhabi and the UAE."

David Haigh, Chairman and CEO of Brand Finance, commented: "ADNOC has further strengthened its position as the UAE's leading brand while accelerating its positive impact on the global stage, becoming the first Emirati brand to enter the Brand Finance global top 100. As ADNOC continues to embrace its transformation into a tech-enabled, globally competitive energy company, it is cementing its status a true global brand leader."

According to Brand Finance, brand value is the net economic benefit a brand owner would achieve by licensing the brand in the open market. Brand value is determined through a balanced scorecard of factors, including marketing investment, stakeholder equity and business performance.

ADNOC AND TAQA
ANNOUNCE 27-YEAR UTILITIES AGREEMENT WITH TA'ZIZ, ENABLING WORLD-SCALE CHEMICALS PRODUCTION AT RUWAIS

ADNOC and Abu Dhabi National Energy Company PJSC (TAQA), announced the signing of a 27-year Utilities Purchase Agreement to supply critical utilities to the TA'ZIZ Industrial Chemicals Zone in Ruwais Industrial City, Abu Dhabi. The duration of the agreement includes the offtake of the utilities and construction of the plant.

Under the agreement ADNOC and TAQA will jointly develop the central utilities project, including the electricity grid connection, steam production, process cooling, and a range of water and wastewater utilities required to enable TA'ZIZ's chemicals and transition-fuels projects.

TA'ZIZ, a joint venture between ADNOC and ADQ, will set up and own a service management company, who will be the sole offtaker of the utilities, providing a stable foundation for efficient industrial activity within the TA'ZIZ Industrial Chemicals Zone.

LONG-TERM AGREEMENT TO CO-DEVELOP A CENTRAL UTILITIES PLATFORM PROVIDING RELIABLE CONNECTION TO THE ELECTRICITY GRID, STEAM, WATER AND COOLING INFRASTRUCTURE FOR THE TA'ZIZ INDUSTRIAL CHEMICALS ZONE

PROJECT STRENGTHENS THE UAE'S INDUSTRIAL BASE BY DELIVERING THE UTILITIES REQUIRED FOR LARGE-SCALE CHEMICALS MANUFACTURING

Farid Al Awlaqi, Chief Executive Officer, TAQA's Generation business, said: "This agreement strengthens TAQA's role in enabling industrial growth in the UAE by providing reliable and efficient utility infrastructure to service TA'ZIZ chemicals and transition-fuels production. Through this long-term partnership with ADNOC, we are supporting the diversification of Abu Dhabi's economy and investing in strategic and sustainable infrastructure that will contribute to GDP growth. ADNOC and TAQA both have a proven track record in the energy sector and together are developing a world-class facility in Ruwais."

Mashal Al-Kindi, Chief Executive Officer of TA'ZIZ, said: "This multi year agreement with TAQA is a pivotal step in advancing TA'ZIZ's long term vision, driving sustainable growth and strengthening the UAE's industrial base. Reliable and efficient utilities remain central to our value proposition, providing industry leaders with the stable infrastructure essential for world scale chemicals and transition fuels manufacturing."

The agreement marks a significant milestone in the development of the TA'ZIZ ecosystem. TA'ZIZ is set to accelerate the UAE's industrial diversification and is set to produce 4.7 million tonnes per annum (MTPA) commencing in 2028. This will include methanol, low-carbon ammonia, polyvinyl chloride (PVC), ethylene dichloride (EDC), vinyl chloride monomer (VCM) and caustic soda.

TAQA's Generation business continues to expand its regional portfolio with several major projects, including the 1-gigawatt Al Dhafra Gas Turbine project in the UAE and 3.6 GW new high-efficiency power plants – Rumah 2 IPP and Al Nairyah 2 IPP – in Saudi Arabia, being developed alongside partners JERA and AlBawani.

EGYPT'S MINISTER OF PETROLEUM AND MINERAL RESOURCES PARTICIPATES IN THE INAUGURATION OF THE FUTURE MINERALS FORUM IN RIYADH

HE Eng. Karim Badawi, Minister of Petroleum and Mineral Resources, participated in the official inauguration of the fifth edition of the Future Minerals Forum (FMF). The event was hosted recently by the Kingdom of Saudi Arabia in its capital, Riyadh, from January 13 to 15, under the theme: "Minerals for a New Era of Development."

The forum was inaugurated by HE Bandar bin Ibrahim Al-Khorayef, the Saudi Minister of Industry and Mineral Resources, with extensive participation of mining ministers and global mining investment leaders.

FMF is considered one of the most important international platforms in the mining sector, attracting around 20,000 participants, in addition to ministers and officials from countries around the world, and 400 CEOs and leaders of international mining companies and financial institutions, as well as representatives of mining-related industries. The forum addresses the challenges and future opportunities and supports the growth of the sector, whose importance has increased in recent years as it is related to strategic industries and green and renewable energy.

OMAN-BASED DUQM REFINERY: 633 SHIPMENTS EXPORTED TO GLOBAL MARKETS MUSCAT

Oman-based Duqm Refinery has exported 633 shipments to global markets since its operations began in 2024, said Duqm Refinery and Petrochemical Industries General Company's Chief Executive Officer Abdullah Al-Ajmi. Al-Ajmi made the remarks to Oman's official news agency (ONA) while marking the formal launch of one of the region's most strategic energy projects, on February 7.

The quantity includes 284 shipments exported in 2025 alone, he said, adding that this reflects growing operational stability and efficiency.

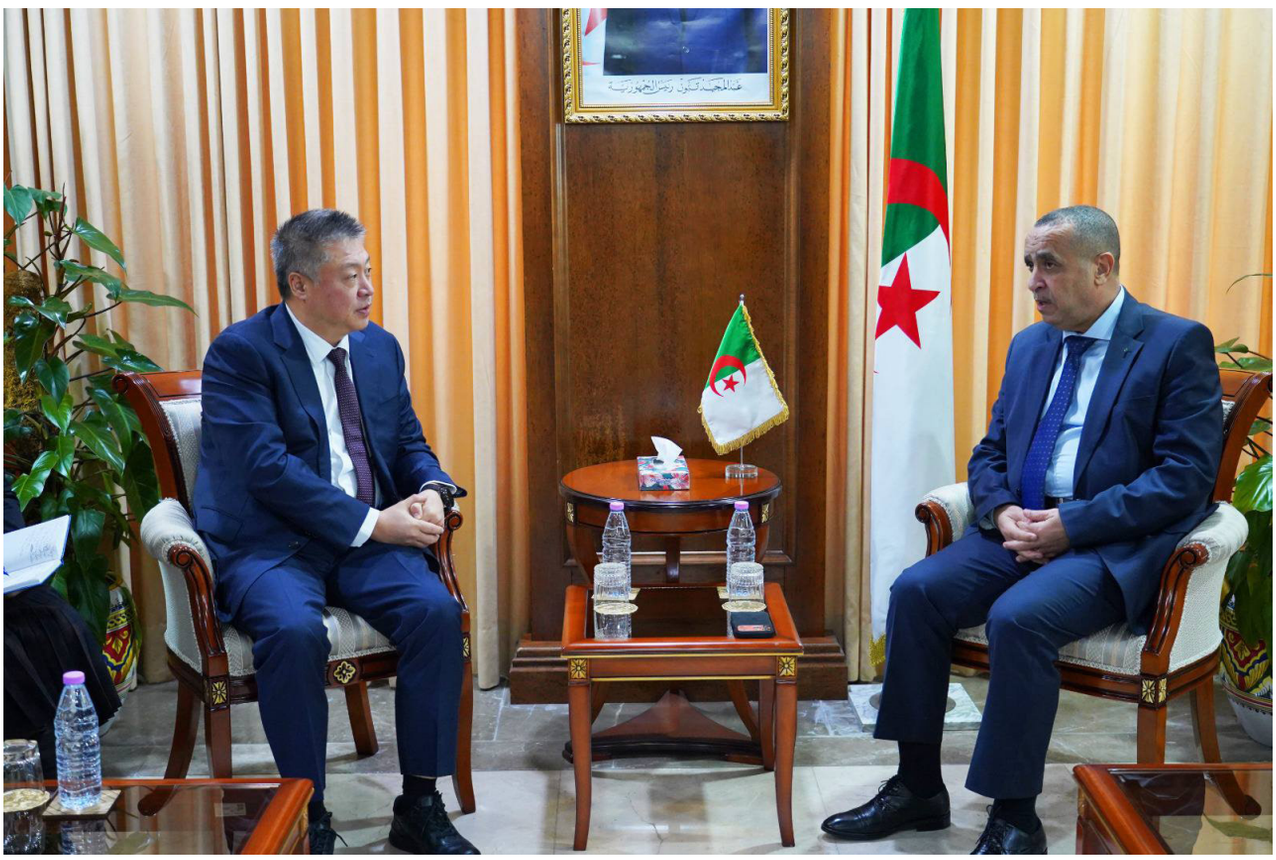
He highlighted significant improvements in operational performance, with daily throughput rising from 230,000 barrels to 255,000 barrels per day, equivalent to 110 percent of the refinery's operating capacity. Al-Ajmi underlined that this achievement demonstrates the effectiveness of ongoing optimization efforts while maintaining high standards of reliability, stability and operational discipline.

He added that the refinery's supply chain has also undergone rapid development, with crude feedstock sources expanding from two countries in the early stages to 12 countries currently, noting that diversification has strengthened supply chain resilience, ensured continuity of operations and enhanced preparedness for global market fluctuations.

Duqm Refinery stands as one of the most advanced and strategically positioned energy facilities in the region.

As a joint venture between OQ S.A.O.C and Kuwait Petroleum International, the refinery reflects the vision of both nations to establish a world-class operation that meets global demand while advancing local and regional development.

ALGERIA'S MINISTER OF ENERGY RECEIVES CHINA'S HUAWEI DELEGATION



As part of efforts to strengthen external cooperation and explore ways to expand Algeria's international partnerships, the Minister of Energy and Renewable Energies, Dr. Mourad Adjal, received, on Sunday, January 18, 2026, at the headquarters of the Ministry, a delegation of senior executives from Huawei, the Chinese operator specializing in telecommunications and consumer electronics. The delegation was led by Mr. Li Xin, Regional President of Huawei for North, West, and Central Africa.The meeting focused on discussing opportunities for cooperation and partnership between the Ministry of Energy and Renewable Energies, through its affiliated entities, and the Chinese operator Huawei, particularly with regard to the development of various technologies in the fields of energy, new and renewable energies.

In his opening remarks, delivered in the presence of several senior officials of the Ministry, Minister Mourad Adjal recalled the depth of the historical relations between Algeria and China, as well as the strength of the economic partnerships that have developed over generations, as evidenced by the strong presence of chinese economic operators across various sectors in the Algerian market. He emphasized Algeria's interest in further strengthening these relations, especially in light of the favorable economic climate now offered to foreign investors and the significant opportunities available to them, particularly in the energy and renewable energy sectors. The Minister also stressed the importance of training and technology transfer, which he considers as a ; strategic priority for the sector. In this context, he highlighted the value placed on Chinese expertise, given the positive results achieved in the Algerian market, thanks to their experience, credibility, and commitment to fulfilling contractual obligations in project implementation.

For his part, Mr. Li Xin expressed his country's strong interest in deepening partnerships with Algeria, welcoming the significant opportunities offered by Algeria to its foreign partners, in which Huawei seeks to play an active role. He underlined Huawei's willingness to support Algeria in developing the use of advanced technologies in the energy and renewable energy sectors and to contribute to the smooth implementation of the national energy transition program.

And in conclusion to the meeting's proceedings, both parties agreed to organize a joint meeting between experts from the Ministry of Energy and Renewable Energies and Huawei, aimed at reviewing the proposals submitted by the Chinese operator. This process will enable the identification of priority areas and sectors of cooperation, on the basis of which appropriate

THE 21ST INTERNATIONAL CONFERENCE AND EXHIBITION ON LIQUEFIED NATURAL GAS (LNG 2026) COMES TO A SUCCESSFUL CLOSE

The 21st International Conference and Exhibition on Liquefied Natural Gas (LNG2026) ended on a high note concluding four days of high-level panel discussions and interactive debates on critical topics and challenges including LNG's role in meeting global energy demand and its competitive advantages.

LNG2026, which was inaugurated on Monday February 2, by His Highness Sheikh Tamim bin Hamad Al Thani, the Amir of the State of Qatar, also saw high level participation by His Excellency Mr. Saad Sherida Al-Kaabi, the Minister of State for Energy Affairs, the President and CEO of QatarEnergy, as well as the Chief Executive Officers of the world's largest energy companies such as TotalEnergies, ExxonMobil, Shell, and ConocoPhillips.

Government officials, policymakers, industry experts, and innovators from more than 80 countries also took part in the world's most prestigious LNG event. LNG2026 also attracted over 300 companies who took part in the accompanying exhibition spanning 35,000 square meters of space provided by the Qatar National Convention Centre in Doha.

The conference was held under the theme: "Leading LNG: Powering Today and Tomorrow", and featured market trends, breakthrough technologies, and innovations shaping a sector that remains essential for global energy security and a cornerstone of the energy transition. It offered unique opportunities for collaboration, knowledge sharing, and high-value deals that will help advance the LNG industry.

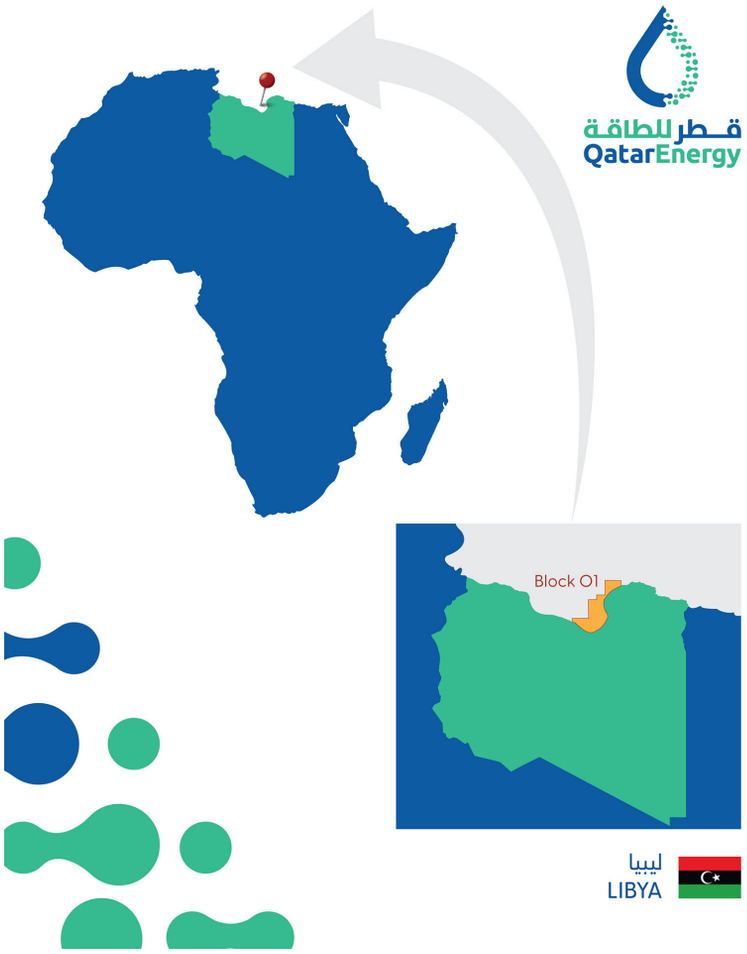
Speaking at the conclusion of LNG2026, Ms. Lolwa Khalil Salat, QatarEnergy's Manager of Public Relations and Communication, said: "Today, we come to the conclusion of the International Conference and Exhibition on Liquefied Natural Gas LNG2026, following days rich with dialogue and the exchange of perspectives. The past few days have reaffirmed that energy is not merely about numbers and projects, but about bridges of trust and cooperation, and a language of a shared future."

Ms. Salat added: "We leave this conference carrying more than just recommendations and statements; we carry stronger relationships, a clearer vision, and renewed confidence that energy security is everyone's responsibility." Ms. Salat concluded her remarks by saying: "On behalf of His Excellency Mr. Saad Sherida Al-Kaabi, the Minister of State for Energy Affairs, the President and CEO of QatarEnergy, and on behalf of everyone working in Qatar's energy sector, we express our sincere gratitude to His Highness Sheikh Tamim bin Hamad Al-Thani, the Amir of the State of Qatar, for his patronage and for the honor of opening the conference. And to all the speakers and participants, who enriched this global event with their insightful ideas and perspectives. I also would like to extend special thanks to all the conference sponsors and partners, and all exhibiting companies, who were the drivers of this success."

Ms. Salat handed over hosting of the International Conference and Exhibition on Liquefied Natural Gas to Professor Andrew Garnett, the Chair of The Australian Gas Industry Trust as Co-Host of LNG2029, representing the next host country, Australia. LNG2029 will be hosted in Brisbane, Australia in 2029.

The LNG Conference and Exhibition is held every three years alternating between exporting and importing countries. It is organized by the International Gas Union, the Gas Technology Institute, and the International Institute of Refrigeration.

QATARENERGY WINS LIBYA OFFSHORE EXPLORATION LICENSE



QatarEnergy won an offshore exploration license in the State of Libya following the conclusion of the "Libya Bid Round", marking QatarEnergy's first entry into the country's upstream sector.

The results of the competitive bid process, the first to be held in Libya since 2007, were announced today by the National Oil Corporation (NOC) awarding the exploration and production rights for offshore block O1 to a consortium of QatarEnergy (40% participating interest) and Eni (the operator, 60% participating interest).

Commenting on the award, His Excellency Mr. Saad Sherida Al-Kaabi, the Minister of State for Energy Affairs, the President and CEO of QatarEnergy, said: "We are pleased to be awarded this exploration block and enthusiastic about the prospects of Libya's offshore upstream sector and about expanding our upstream footprint in North Africa."

H.E. Minister Al-Kaabi added: "I would like to take this opportunity to thank and congratulate the Libyan authorities on the success of this bid round. We look forward to a collaborative and productive relationship, working alongside the Libyan authorities and Eni to deliver a successful exploration program."

Located in the offshore Sirte Basin, block O1 covers an area of approximately 29,000 km² in water depths of up to 2,000 meters.

QATARENERGY DECLARES FORCE MAJEURE

Further to the announcement by QatarEnergy to stop production of liquefied natural gas (LNG) and associated products, QatarEnergy has declared Force Majeure to its affected buyers.

QatarEnergy values its relationships with all of its stakeholders and will continue to communicate the latest available information.

QATARENERGY AND PETRONAS SIGN 20-YEAR AGREEMENT TO SUPPLY MALAYSIA WITH LNG

QatarEnergy signed a 20-year Sales and Purchase Agreement (SPA) with Petronas for the supply of two million tons per annum (MTPA) of LNG from Qatar to Malaysia starting 2028.

The agreement was signed by His Excellency Mr. Saad Sherida Al-Kaabi, the Minister of State for Energy Affairs of the State of Qatar, the President and CEO of QatarEnergy, and YM Tan Sri Tengku Muhammad Taufik Tengku Kamadjaja Aziz, the President & Group CEO of Petronas during a special ceremony held in Doha on the sidelines of the 21st International Conference & Exhibition on Liquefied Natural Gas "LNG2026".

This is the first long-term LNG SPA between QatarEnergy and Petronas. It reflects the continued confidence and trust between the two organizations and underscores their shared vision for a sustainable energy future and the strengthening of bilateral cooperation.

Commenting on this occasion, His Excellency Minister Al-Kaabi said: "QatarEnergy is pleased to enter into this new LNG SPA with Petronas, which highlights our continued commitment to support the growing energy needs of Malaysia as well as our customers across the globe."

This agreement reflects QatarEnergy's ongoing dedication to strengthening global partnerships, promoting cleaner energy solutions, and supporting the economic development goals of key markets worldwide.

In his speech during the occasion, the Chairman of the Board of Directors of the NOC highlighted that the success of this round, conducted with the highest standards of quality and transparency, marks a significant turning point in the development of the Libyan oil sector. He noted that this achievement will double Libya's crude oil production, leading to an economic revival that aims to steer the country toward stability and prosperity, while also safeguarding Libya's crude oil reserves for future generations.

He further explained that attracting major international companies to invest in Libya during this round is a crucial step in the promising "Return to Life" project initiated by the Government of National Unity, which is diligently overseeing its implementation and success. He commended the government's support for the NOC's strategy in this regard, emphasizing that this round is the most significant milestone in the corporation's development journey.

Engineer Masoud Suleiman explained that the success of this round was not limited to the number and size of the companies that secured investment opportunities, but rather represents a victory in restoring the world's confidence in Libya's ability to recover and develop its institutions in line with the rapid global developments in various fields, especially the energy sector. He pointed out that this confidence will have a positive impact on the Libyan economy by all measures.

Suleman noted that the success of this round goes beyond the number and size of the companies that secured investment opportunities; it signifies a victory in restoring global confidence in Libya's ability to recover and advance its institutions in line with rapid global developments, particularly in the energy sector. He emphasized that this renewed confidence will positively impact the Libyan economy by all measures.

It's important to note that exploration in Libya had been halted for over 17 consecutive years. The NOC revitalized this sector at the beginning of last year, 2025, through a bidding round that visited several major countries to present an investment opportunity in 20 blocks: 9 offshore and 11 near Libyan territories. Seismic surveys and technical studies were conducted in these areas to provide clear data for companies interested in participating in the bidding process.

NOC NAMES WINNERS OF LATEST OIL EXPLORATION BIDDING ROUND

The NOC, led by Chairman Engineer Masoud Suleman, has successfully completed the final stage of its public bidding round for exploration on 11 February 2025.

The ceremony was held at the Rixos Hotel complex in Tripoli, Libya, attended by Libyan Prime Minister HE Engineer Abdul Hamid Dbeibah of the Government of National Unity, the Head of the Administrative Control Authority, several ministers, and officials from various state institutions. Also present were members of the diplomatic corps accredited to Libya, department directors, heads of offices within the sector, representatives from international and local news agencies and satellite channels, and a host of interested parties, including representatives from international energy companies and their agents from around the world.

The ceremony also featured the presence of the Chairman of the Board of Directors, Engineer Masoud Suleman. The process of submitting and opening the bid envelopes from companies competing for exploration rights in the offered blocks was conducted with complete transparency, following internationally accepted procedures. Five leading international companies, recognized for their expertise in this field, were awarded investment opportunities in the exploration blocks. These companies include the Consortium of Repsol +Turkish Petroleum, the MOL Hungary, the Eni + QE and another consortium comprising Repsol and a Turkish partner. Additionally, Chevron (USA) and Aiteo (Nigeria) were among the winners in this round.

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES

أوابك
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

OAPEC1

OAPEC1

OAPEC1

OAPEC ORG

Oapec Oapec

www.oapecorg.org

IRAQI DEPUTY PRIME MINISTER FOR ENERGY AFFAIRS AND MINISTER OF OIL CONFIRMS THE AVAILABILITY OF PETROLEUM PRODUCTS AND LIQUEFIED GAS TO MEET DOMESTIC NEEDS

The Deputy Prime Minister for Energy Affairs and Minister of Oil of the Republic of Iraq, His Excellency Engineer Hayyan Abdul Ghani Al-Sawad, confirmed the availability of petroleum products and liquefied gas to meet the needs of domestic consumption, through what is produced locally in Iraqi refineries and national companies, in addition to the availability of a good stockpile.

This came during his chairmanship of a meeting to discuss the conditions of global markets, crude oil prices, and the pricing of Iraqi crude oil in light of the security events in the regional area.

which is based on trust, anchored in mutual respect and built on delivery. The Chancellor's visit to the UAE has provided a platform to unlock new opportunities for partnership across key sectors including energy, industry, AI and advanced technology and we look forward to greater collaboration with our German partners to create long-term value and drive socioeconomic progress."

During the visit, ADNOC and RWE Supply & Trading GMBH (RWE) announced a strategic collaboration agreement to explore opportunities for LNG supply to Germany and European markets of up to 1 mtpa for up to 10 years. As part of the agreement, both companies will also explore collaboration in LNG trading, regasification capacity in Germany and Europe and broader opportunities across the gas and LNG value chain.

Masdar and RWE also agreed a Memorandum of Understanding (MoU) to identify and pursue investments in battery energy storage systems (BESS) projects in Germany. The visit also witnessed the signing of a MoU between Covestro, Fertiglobe and TA'ZIZ to explore cooperation opportunities in ammonia and sustainable materials.

The UAE and Germany continue to strengthen energy partnerships and ADNOC is central to this. In December 2025, XRG completed its

VISIT BUILDS ON XRG'S €14.7 BILLION INVESTMENT TO SUPPORT COVESTRO'S LONG-TERM GROWTH AS A GERMAN INDUSTRIAL CHAMPION

ADNOC AND RWE TO EXPLORE NEW OPPORTUNITIES FOR LNG SUPPLY TO GERMANY AND EUROPEAN MARKETS OF UP TO 1 MTPA, BUILDING ON ADNOC'S EXISTING LNG SUPPLY AGREEMENTS WITH GERMAN COMPANIES

CHANCELLOR SEES DEMONSTRATION OF ADNOC'S SUCCESS IN INTEGRATING AI FROM THE CONTROL ROOM TO THE BOARDROOM AND DEPLOYING ADVANCED TECHNOLOGY TO MAXIMIZE VALUE AND EFFICIENCY

voluntary public takeover offer of Covestro AG (Covestro), a world-leading manufacturer of high-quality polymer materials. Separately, ADNOC delivered the first Middle East LNG cargo to Germany in 2023 and has subsequently entered into multiple LNG supply agreements with German companies.

UAE AND GERMANY DEEPEN ENERGY TIES AS GERMAN CHANCELLOR VISITS ADNOC HQ

: Chancellor of the Federal Republic of Germany, His Excellency Friedrich Merz, today, visited ADNOC's Headquarters during his official visit to the UAE. The visit builds on the €14.7 billion investment to support Covestro's long-term growth as a German industrial champion by XRG, ADNOC's international energy investment company, and underscores ADNOC's central role in advancing the UAE-Germany strategic energy partnership.

His Excellency Dr. Sultan Ahmed Al Jaber, UAE Minister of Industry and Advanced Technology, Managing Director and Group CEO of ADNOC, Chairman of Masdar and Executive Chairman of XRG, welcomed Chancellor Merz and his delegation, alongside senior executives from ADNOC, XRG and Masdar.

During the visit, Chancellor Merz was briefed on how ADNOC is set to help meet Germany's growing energy needs with more liquefied natural gas (LNG) supplies, building on its recent offtake agreements for 1.6 million tonnes per annum (mtpa) of LNG with German companies from the Ruwais LNG project. Additionally, ADNOC is currently supplying 0.7 mtpa of LNG to German customers from its legacy facilities until the Ruwais LNG project comes online. The Chancellor was given a tour of ADNOC's state-of-the-art Panorama Digital Command Center and Artificial Intelligence (AI) Lab and shown how the company is integrating AI from the control room to the board room and deploying advanced technology to maximize value and efficiency.

H.E. Dr. Al Jaber said: "It was an honor to welcome Chancellor Merz to ADNOC Headquarters and to reaffirm the strength of the long-term UAE-Germany strategic partnership,

artery for Middle Eastern oil, with approximately 21 million barrels per day passing through it, representing between 20–27% of global oil trade.

Saudi Arabia is at the forefront of countries whose oil exports pass through the strait, heading to global markets, especially Asian markets, which received about 83% of the crude oil and condensates passing through it. China, India, Japan, and South Korea were the largest importers within this group.

A large portion of the liquefied natural gas trade also passes through the Strait of Hormuz, most notably Qatar's exports, which amounted to 9.5 trillion cubic feet per day, and the UAE's exports, which reached 0.6 trillion cubic feet per day, in addition to small quantities imported by Kuwait and passing north through the strait.

Besides its economic importance, the Strait of Hormuz has always been a source of security tensions, and despite repeated Iranian threats over the decades, it has not actually closed it, due to the negative repercussions this would have on Iran's own economy and its trading partners, as well as the catastrophic effects on global energy markets. However, recent developments in the region represent a significant shift, with Iran effectively resorting to disrupting navigation in the Strait, disregarding the dependence of its economy and the economies of the Gulf states on it for export and import operations, as well as the direct damage that may befall Asian countries that are among its strategic partners.

Recent events have dramatically escalated risks across key global energy chokepoints, particularly the Strait of Hormuz, where intensified conflict since late February 2026 has led to several attacks on commercial vessels, the effective withdrawal of insurance coverage, and a collapse of tanker traffic by up to 90%. Oil prices have surged past $100 per barrel and could spike toward higher levels should the closure persist. Major shipping lines, including Maersk and MSC, have suspended transits through the strait, rerouting traffic via the Cape of Good Hope, while emergency releases of strategic petroleum reserves by IEA members are underway to stabilize markets. These disruptions underscore the fragility of global energy logistics and highlight the growing weaponization of both maritime security and financial insurance mechanisms in ongoing geopolitical confrontations.

To sum up, the security of maritime routes – particularly the Strait of Hormuz – is an indispensable foundation for the stability of global oil and gas markets, given the limited alternatives available to bypass this vital route. Bringing these events to an end as soon as possible, will, surely, help to reduce supply disruptions, contain escalating costs, and prevent energy prices from rising to excessively high levels, given the negative repercussions this would have on the global economy as a whole.

**Views expressed in the article belong solely to the author, and not necessarily to the organization.*

WATERWAYS SECURITY: A CORNERSTONE OF GLOBAL ENERGY MARKET STABILITY

Abdul Fattah Dandi

Director of the Economic Department and Supervisor of Media and Library Department

Narrow sea lanes, or chokepoints, are a vital element in the global energy security system, as more than 75% of the world's maritime oil trade passes through them, making them strategic arteries that are highly sensitive to geopolitical tensions. These points include eight major passages around the world, most notably the Strait of Hormuz, the Straits of Malacca, the Suez Canal, Bab el-Mandeb, and others. Hormuz and Malacca account for the largest share of transit trade through these straits.

In 2023, approximately 77.5 million barrels per day of oil passed through these waterways, with the Strait of Malacca alone accounting for 23.7 million barrels per day, followed by the Strait of Hormuz with 20.9 million barrels per day. The Strait of Hormuz, in particular, remains the vital

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES

أوابك
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

تابعونا على حسابات المنظمة بمواقع التواصل الإجتماعي

FOLLOW US ON OUR SOCIAL MEDIA ACCOUNTS

www.oapecorg.org

HE ENG. KHALID NAYEF AL OTAIBI ASSUMES HIS DUTIES AS THE NEW SECRETARY GENERAL OF THE ORGANIZATION OF ARAB PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES (OAPEC)

HE Eng. Khalid Nayef Al Otaibi assumed his duties as Secretary General of the Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC) effective Sunday, 1 March 2026, in implementation of the decision of the esteemed Council of Ministers of the Organization issued during its 115th meeting held in the State of Kuwait on 14 December 2025.

In a brief statement, HE Al Otaibi expressed his deep gratitude to the Council of Ministers of the Organization for the great confidence they had placed in him to assume the duties of the Secretary-General of the Organization, hoping to live up to everyone's expectations.

He also expressed his keenness to complete the vital project related to the organization's development and restructuring to become an Arab energy organization that keeps pace with the emerging and rapid developments in the global energy landscape, and to enhance its interest in all issues related to energy, the environment, climate change and energy transitions issues.

The Secretary General pointed out that the challenges facing the energy industry at present require OAPEC Secretariat to exert more efforts, expressing his keenness to do everything possible to work in this direction to achieve what is in the best interest of all member countries.

H.E. Eng.
Secretary Gen
Organization o
Exporting Cou

Enppi

Enppi

Enppi

OAPEC OPENS THE FOURTH MEETING OF REFINING AND PETROCHEMICAL EXPERTS IN CAIRO

The Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC) inaugurated the proceedings of the fourth meeting of refining and petrochemical industry experts in member countries, which was held by the Secretariat of the Organization on 11-12 February 2026, at the headquarters of Enppi Company in the Arab Republic of Egypt, under the auspices of the Ministry of Petroleum and Mineral Resources of the Arab Republic of Egypt.

This meeting was held within the framework of the technical and coordinating role played by OAPEC, and its keenness to enhance cooperation among member countries, and to support the exchange of experiences and technical knowledge, in order to contribute to the development of Arab petroleum industries and to raise their ability to keep pace with the rapid transformations in the energy sector regionally and internationally.

The meeting witnessed broad participation from experts and specialists in the fields of refining and petrochemicals from member countries, along with representatives of the General Secretariat, and a number of relevant Arab bodies and institutions. The event was attended by approximately 130 experts and specialists from the Arab Republic of Egypt, in addition to participants from the State of Kuwait, the People's Democratic Republic of Algeria, the Syrian Arab Republic, and the State of Libya, as well as representatives from the Arab Energy Fund, the Arab Industrial Development and Standardization Organization, and a number of relevant industrial and technical bodies.

The meeting agenda included five technical sessions, during which 22 technical and research papers were presented. Speakers reviewed the latest technological and operational developments in the refining and petrochemical sectors. Discussions focused on energy transition, carbon emission reduction, maximizing the efficiency of existing assets, and adopting digital solutions and advanced technologies. Several case studies implemented by national companies in member countries were also presented.

Ministers of the Organization as soon as possible.

Fortunately, this meeting coincides with the issuance by the Kuwaiti Cabinet of Decree Law No. 1 of 2026 approving the amendments to the agreement establishing the Organization of Arab Petroleum Exporting Countries. The decree stipulated in its first article the approval of the amendments contained in the agreement establishing the Arab Petroleum Exporting Countries Organization pursuant to the decision of the Council of Ministers of the Organization No. (113/2) regarding the development of the work of the OAPEC Organization and its restructuring, which was signed in Kuwait City on 15 December 2024. This step is important towards launching the organization in its new form once the rest of the member countries follow the example of the State of Kuwait, one of the three founding countries of the organization in 1968, by ratifying the amendments to the agreement establishing the organization.

HE Al-Loghani expressed his sincere pride and appreciation for the trust bestowed upon him by His Highness Sheikh Mishal Al-Ahmad Al-Jaber Al-Sabah, the Emir of the State of Kuwait, to represent and serve the State of Kuwait in carrying out this mission in order to highlight the role of the organization at the Arab, regional and international levels. Al-Loghani explained, "This trust has been a help and support to me in conveying the voice and positions of the State of Kuwait and the member countries on the issues raised in the fields of petroleum, energy and climate change to Arab, regional and international organizations and forums." He added, "Thanks to God and the support we received, first and foremost from His Highness the Emir of the State of Kuwait, and from the official authorities in the State of Kuwait, the Kuwaiti Ministry of Foreign Affairs, the Ministry of Oil, and the member countries of the organization, we were able to accomplish the tasks and responsibilities assigned to us with ease and convenience. This was met with acceptance, approval, and praise from Their Highnesses and Excellencies, the Ministers of Energy and Oil in the member states of the organization."

He also expressed his sincere thanks to His Highness the Crown Prince, His Highness the Prime Minister, and His Excellency the Kuwaiti Minister of Oil for their great confidence and unlimited support.

HE ENG. JAMAL AL-LOGHANI, RECEIVES HIS SUCCESSOR, THE NEW SECRETARY GENERAL, HE ENG. KHALID NAYEF AL-OTAIBI

Before the end of his duties as Secretary General of the Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC), His Excellency Engineer Jamal Essa Al-Loghani, Secretary General of the Organization of Arab Petroleum Exporting Countries, received his successor, His Excellency Engineer Khalid Nayef Al-Otaibi, on Monday, 26 January 2026, at the Secretariat headquarters in the State of Kuwait.

HE Al-Loghani began the meeting by welcoming HE Al-Otaibi, wishing him every success in his new job duties when he assumes responsibility for the organization's general secretariat during the coming period. Al-Loghani also expressed his keenness to hand over the tasks and responsibilities to his successor while giving him a clear idea of the organization's current and future activities.

This meeting stemmed from the Secretary-General's keenness to complete the vital project related to developing and restructuring the organization's work in line with the aspirations of Their Highnesses and Excellencies the Ministers of Energy and Oil in the member countries. This is also to emphasize the importance of implementing the remaining steps as quickly as possible in order for the official launch of the new organization to take place as per the directives of the esteemed Council of

Amidst a global phase characterized by increasing geopolitical risks and rising tensions in vital maritime routes, the issue of strategic oil reserves is returning to the forefront of international discussion as one of the most important pillars of global energy security. Perhaps the rapidly escalating challenges of 2026—from regional turmoil in the Middle East to disruptions to shipping lanes in the Strait of Hormuz and sharp increases in oil prices—have reaffirmed that having a robust strategic reserve is not a luxury, but a necessity for sustaining market stability and ensuring the safe flow of supplies.

The current crisis has demonstrated that the fragility of global supply chains is more evident than ever, and that exclusive reliance on the spot market is no longer viable. In light of this scenario, major countries reacted through historic moves, most notably the United States' intention to withdraw 172 million barrels from its strategic oil reserves, as part of the International Energy Agency's decision to collectively withdraw an unprecedented amount of 400 million barrels from emergency stockpiles, in addition to the G7's deliberations on the coordinated release of part of their strategic reserves. These steps reflect the extent of global concern about the continuation of tensions and their direct impact on supply and demand balances.

The national policies of major consuming countries also revealed varying approaches, each with its own motivations and context. The United States began in 2026 to return to the path of replenishing its reserves after years of intensive withdrawals, while China continues to enhance its storage capabilities amid the absence of accurate official data, which makes it a complex player in market calculations. Europe and Japan, however, are seeking to maintain safe stock levels to ensure long-term preparedness for any further disruptions, especially given continued concerns about the closure or disruption of waterways.

In addition to these interactions, the data reveals a remarkable increase in the size of global oil stockpiles, which reached 9.65 billion barrels in 2025, along with the continuous rise in the volume of oil floating on tankers as a result of them having to change their routes to avoid conflict zones. This is a development that reflects an increasing reliance on marine storage as a strategic option complementing traditional stockpiling.

These developments combined make it necessary to reassess the role of strategic stockpiles, not just be used in emergencies, but as a tool with broader economic and security dimensions that contributes to market stability, limits price increases, enhances investor confidence, and gives governments the time needed to reformulate import and supply policies.

The world today stands at a pivotal juncture, requiring policymakers and energy stakeholders to adopt a more comprehensive and realistic approach to risk management. Experience has shown that energy security is not achieved solely through diversifying sources or developing production capacities, but also depends on possessing an integrated system of strategic reserves, supported by advanced infrastructure and flexible operational capabilities.

From this standpoint, Arab countries—especially OAPEC member countries—need today to strengthen coordination among themselves, invest in more advanced storage facilities, and expand emergency response capabilities, in order to ensure a high level of readiness to face any fluctuations that global markets may witness in the future. The current challenges, however complex they may seem, represent an opportunity to rebuild a stronger and more effective system that contributes to safeguarding the interests of the member countries and enhancing their position in the international energy landscape.

GLOBAL ENERGY SECURITY: STRATEGIC OIL RESERVES BACK TO THE FOREFRONT

By: Eng. Khalid Al-Otaibi
OAPEC Secretary General

HE ENG. JAMAL AL-LOGHANI, RECEIVES HIS SUCCESSOR, THE NEW SECRETARY GENERAL, HE ENG. KHALID NAYEF AL-OTAIBI 6

OAPEC OPENS THE FOURTH MEETING OF REFINING AND PETROCHEMICAL EXPERTS IN CAIRO 8

IRAQI DEPUTY PRIME MINISTER FOR ENERGY AFFAIRS AND MINISTER OF OIL CONFIRMS THE AVAILABILITY OF PETROLEUM PRODUCTS AND LIQUEFIED GAS TO MEET DOMESTIC NEEDS 16

- **OAPEC-Joint Ventures:**

OAPEC has sponsored the creation of four companies: The Arab Maritime Petroleum Transport Company (AMPTC), established in 1972 with headquarters in Kuwait City, the Arab Shipbuilding and Repair Yard Company (ASRY) established in 1973 with headquarters in Bahrain, the Arab Petroleum Investments Corporation (The Arab Energy Fund) established in 1974 with headquarters in Khobar, Saudi Arabia, the Arab Petroleum Services Company (APSC) established in 1975 with headquarters in Tripoli, Libya.

OAPEC'S ORGANS

The Organization carries out its activities through its four organs:

- **Ministerial Council:** The Ministerial Council is the supreme authority of the Organization, responsible for drawing up its general policy.
- **Executive Bureau:** The Executive Bureau is composed of one representative from each of the member countries, drawing recommendations and suggestions to the Council, reviewing the Organization's draft annual budget and submitting it to the Council, it also adopts the regulations applicable to the staff of the General Secretariat. The resolutions of the Executive Bureau are issued by the majority of two- thirds of all members.
- **General Secretariat:** The General Secretariat of OAPEC plans, administers, and executes the Organization's activities in accordance with the objectives stated in the agreement and directives of the Ministerial Council. The General Secretariat is headed by the Secretary General. The Secretary General is appointed by resolution of the Ministerial Council for a tenor of three years renewable for similar period(s). The Secretary General is the official spokesman and legal representative of the Organization and is accountable to the Council.
  The Secretary General directs the Secretariat and supervises all aspects of its activities, and is responsible for the tasks and duties as directed by the Ministerial Council. The Secretary General and all personnel of the Secretariat carry out their duties in full independence and in the common interests of the Organization member countries. The Secretary General and the Assistant Secretaries General possess in the territories of the Organization members all diplomatic immunities and privileges.
- **Judicial Tribunal:** The protocol of the Judicial Tribunal was signed in Kuwait on 9 May 1978 and came into effect on 20 April 1980. The Tribunal is competent to consider all disputes related to the interpretation and application of OAPEC's establishment agreement, as well as disputes arising between two or more member countries concerning petroleum operations.

The Cover

OAPEC Monthly Bulletin is published by the General Secretariat of OAPEC- Information and Library Department.

(ISSN: 1018-595X)

Annual Subscription
(11 issues)

Arab Countries

Individuals: KD **10** or equivalent in USD $
Institutions: KD **15** or equivalent in USD $

Other Countries

Individuals : USD $ **40**
Institutions : USD $ **60**

Subscription orders should be sent to :
P.O. Box 20501 Safat - Kuwait 13066 - State of Kuwait
Tel : (+965) **24959724**
Fax : (+965) **24959755**

E-mail : oapecmedia@oapecorg.org
Web-site: www.oapecorg.org

OAPEC Oapec Oapec @OAPEC1
OAPEC1 OAPEC ORG

All rights reserved. No reproduction is permitted without prior written consent of OAPEC.

Contents

IN THIS ISSUE

6 OAPEC ACTIVITIES
12 POINT OF VIEW
14 OAPEC MEMBER COUNTRIES NEWS
31 PETROLEUM DEVOLOPMENTS
36 TABLES ANNEX

ORGANIZATION OF ARAB PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES (OAPEC)

The Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC) was founded on the basis of the agreement signed in Beirut, Lebanon on 9 January 1968 between the governments of Kingdom of Saudi Arabia, the State of Kuwait and the (then) Kingdom of Libya. The agreement stipulates that the Organization shall be domiciled in the City of Kuwait.

The principal objective of the Organization is the cooperation of the members in various forms of economic activity in the petroleum industry, the determination of ways and means of safeguarding the legitimate interests of its member countries in this industry, individually and collectively, the unification of efforts to ensure the flow of petroleum to its markets on equitable and reasonable terms, and providing appropriate environment for investment in the petroleum industry in member countries.

In 1970 the United Arab Emirates, the State of Qatar, the Kingdom of Bahrain and the Republic of Algeria joined the Organization, followed by the Syrian Arab Republic and the Republic of Iraq in 1972, Arab Republic of Egypt in 1973, then the Republic of Tunisia in 1982 (its membership was suspended in 1986). Any Arab country which derives a significant share of its national income from petroleum is eligible for membership in OAPEC upon the approval of three-quarters of the member countries, including all three founding members.

OAPEC
Vol. 52 No. (2-3)
FEBRUARY - MARCH 2026

ENG. KHALID AL OTAIBI

ASSUMES HIS DUTIES AS OAPEC'S NEW SECRETARY GENERAL

OAPEC Oapec Oapec @OAPEC1
OAPEC1 OAPEC ORG

Organization of Arab Petroleum Exporting Countries