أوابك

السنة ٥٣ - العدد (٥)
مايو ٢٠٢٦

تحولات الطاقة العالمية:
مسارات متسارعة وتحديات متجددة
قراءة في مستجدات الربع الأول 2026

جائزة البحث العلمي
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)
2026

حـــول

الصناعات البترولية المساندة
وتشمل: النقل والتخزين والأمن والسلامة

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

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 8
أخبار الدول الأعضاء 10
التطورات البترولية 21
ملحق الجداول 27

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.

وزير البترول والثروة المعدنية المصري بحث مع كبرى شركات التعدين التركية فرص الشراكة والاستثمار في مصر

10

وزارة النفط العراقية: الاستكشافات النفطية تحتفل بإنجاز مشروع "قرنين ثنائي الأبعاد" في النجف الأشرف

13

أرامكو السعودية تتعاون مع شركة SOLUTIONS BY STC

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.

تحولات الطاقة العالمية: مسارات متسارعة وتحديات متجددة

قراءة في مستجدات الربع الأول 2026

بقلم المهندس : خالد العتيبي

الأمين العام لمنظمة أوابك

تشهد أسواق الطاقة العالمية مرحلة مفصلية تتسارع فيها وتيرة التحولات الهيكلية على نحو غير مسبوق، مدفوعة بتحديات أمن الطاقة ومتطلبات التنمية المستدامة والالتزامات المناخية المتزايدة. ويأتي صدور تقرير منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول «أوابك» حول مستجدات الطاقات الجديدة والمتجددة وقضايا تحولات الطاقة وتغير المناخ للربع الأول من عام 2026، ليعكس حجم هذه التغيرات ويؤكد استمرار الزخم العالمي نحو بناء منظومة طاقة أكثر تنوعاً ومرونة وكفاءة.

وتعكس المؤشرات العالمية حجم هذا التحول، حيث تجاوزت القدرة المركبة للطاقة المتجددة عالمياً حاجز 5,100 جيجاوات مع نهاية عام 2025، بعد إضافة نحو 692 جيجاوات خلال عام واحد، في أكبر زيادة سنوية مسجلة، فيما استحوذت الطاقة الشمسية على ما يقارب من75% من إجمالي الإضافات الجديدة، مع ارتفاع مساهمة مصادر الطاقة المتجددة إلى نحو 33.8% من توليد الكهرباء العالمي، في دلالة واضحة على تسارع التحول نحو الطاقة النظيفة.

وقد أظهر الربع الأول من عام 2026 استمرار الطاقات المتجددة في تعزيز دورها في مزيج الطاقة العالمي، مدعومة بالتقدم التكنولوجي وتراجع تكاليف الإنتاج، حيث انخفضت تكلفة تقنيات الطاقة الشمسية بأكثر من 90% خلال العقد الماضي، ما عزز من تنافسيتها الاقتصادية. وواصلت الصين ترسيخ مكانتها كمحرك رئيسي للنمو العالمي، مستحوذة على أكثر من 60 % من الزيادة العالمية في القدرات المتجددة خلال عام 2025، في حين سجلت الولايات المتحدة وأوروبا والهند توسعاً ملحوظاً، مع استمرار هيمنة الطاقة الشمسية وطاقة الرياح على القدرات المضافة الجديدة.

وانعكست هذه الاتجاهات العالمية بوضوح على الدول الأعضاء في منظمة أوابك، حيث تواصلت الجهود بوتيرة متسارعة لتطوير مشاريع الطاقة المتجددة وتنويع مزيج الطاقة. فقد شهدت المملكة العربية السعودية تقدماً ملحوظاً في طرح وتنفيذ مشاريع الطاقة الشمسية وطاقة الرياح، ضمن خطط تستهدف إضافة قدرات كبيرة خلال السنوات المقبلة. وفي دولة الإمارات العربية المتحدة، تتواصل جهود تطوير مشروعات واسعة النطاق للطاقة الشمسية مقرونة بأنظمة تخزين متقدمة، إلى جانب دمج الطاقة النظيفة في البنية التحتية الرقمية ومراكز البيانات.

كما تواصل دولة الكويت تنفيذ برامج لتأهيل التحالفات الاستثمارية وتعزيز دمج تقنيات الطاقة النظيفة، في حين توسعت جمهورية مصر العربية في مشاريع الطاقة الشمسية وتخزين الكهرباء لدعم القطاع الصناعي وخفض الانبعاثات. وفي الجمهورية الجزائرية، يجري تطوير مشاريع استراتيجية للهيدروجين الأخضر، من بينها محطة شبه صناعية بقدرة 50 ميجاوات، إضافة إلى مبادرات تصديرية تستهدف نقل نحو 4 ملايين طن سنوياً من الهيدروجين إلى الأسواق الأوروبية مستقبلاً. كما تتواصل الجهود في العراق وليبيا والبحرين وقطر وسوريا، بما يعكس توجهاً عاماً نحو تعزيز مساهمة الطاقة المتجددة في مزيج الطاقة وتحقيق التوازن بين متطلبات التنمية وأمن الإمدادات.

وفي موازاة ذلك، يواصل الهيدروجين منخفض الانبعاثات ترسيخ مكانته كأحد الخيارات الاستراتيجية لإزالة الكربون، لا سيما في القطاعات التي يصعب خفض انبعاثاتها. وتشير البيانات إلى أن عدد مشروعات الهيدروجين منخفض الانبعاثات قيد التطوير والتنفيذ قد تجاوز أكثر من 200 مشروع على مستوى العالم، في حين لا تزال مساهمته الحالية في إجمالي الإمدادات العالمية محدودة، حيث تمثل أقل من 1% من إنتاج الهيدروجين العالمي. ويعكس ذلك استمرار التحديات المرتبطة بالتكلفة والبنية التحتية، رغم تنامي الاستثمارات والاهتمام الحكومي بتطوير هذا القطاع.

أما فيما يتعلق بالطاقة النووية، فقد عادت لتبرز كأحد المكونات الداعمة لموثوقية نظم الطاقة، في ظل الحاجة المتزايدة إلى مصادر مستقرة ومنخفضة الانبعاثات. وتشير الاتجاهات العالمية إلى تسارع خطط التوسع في القدرات النووية، لا سيما في آسيا، إلى جانب توجه عدد من الدول إلى تمديد عمر المفاعلات القائمة أو إضافة وحدات جديدة، بما يعزز أمن الإمدادات الكهربائية ويدعم مسارات التحول نحو الحياد الكربوني.

ومن جانب آخر، تؤكد التطورات الجيوسياسية في منطقة الشرق الأوسط على الترابط الوثيق بين أمن الطاقة واستقرار سلاسل الإمداد، خاصة فيما يتعلق بالمعادن الحرجة، في ظل تركز إنتاجها عالمياً. وقد دفع ذلك العديد من الدول إلى إعادة تقييم استراتيجياتها، وتنويع مصادر الإمداد، وتعزيز عمليات إعادة التدوير، بما يحد من المخاطر المرتبطة باضطرابات الأسواق.

وفي ظل تسارع تحولات الطاقة العالمية، نود التأكيد على أن الوقود الأحفوري – وفي مقدمته النفط والغاز – سيظلان ركيزة أساسية لضمان أمن الإمدادات واستقرار الأسواق، ومع التقدم المحرز في مسارات الطاقة منخفضة الانبعاثات، يظل تحقيق توازن واقعي بين متطلبات الاستدامة واستمرارية الإمدادات أمراً ضرورياً، الأمر الذي يستدعي من الدول، لا سيما الأعضاء في منظمة أوابك، انتهاج سياسات متوازنة تدعم التنويع التدريجي لمزيج الطاقة وتعزز كفاءة استخدام الموارد، وتواكب في الوقت ذاته متطلبات التنمية الاقتصادية مع التقدم نحو مسارات منخفضة الانبعاثات وتحقيق أهداف الحياد الكربوني على المدى الطويل.

بيان صادر عن منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) بشـــأن

انسحاب دولة الإمارات العربية المتحدة من عضوية المنظمة

أحيطـت الأمانــة العامــة لمنظمــة الأقطــار العربيــة المصدرة للبتــرول (أوابك) علماً بكتــاب معالي المهندس ســهيل محمد المزروعي، وزير الطاقة والبنية التحتية في دولة الإمارات العربية المتحدة، الموجه إلى معالي الدكتور خليفــة رجب عبــد الصادق، وزير النفــط والغاز في دولة ليبيــا، ورئيــس الدورة الحاليــة لمجلــس وزراء المنظمة، المتضمن قرار دولة الإمارات العربية المتحدة بالانسحاب من عضوية المنظمة، وذلك اعتباراً من 1 مايو 2026.

وإذ تعــرب الأمانة العامــة للمنظمة عن تقديرها للدور الــذي اضطلعت به دولة الإمــارات العربية المتحدة طوال فتــرة عضويتهــا، وإســهاماتها الفاعلــة في دعم مســيرة العمل العربي المشــترك في قطاع البتــرول والطاقة، فإن الأمانــة العامة تؤكــد حرصها على مواصلــة جهودها في تعزيــز التعــاون والتكامل بين دولها الأعضــاء، بما يدعم المصالــح المشــتركة من خلال تنفيذ برامجهــا ومبادراتها الاستراتيجية.

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES

أوابك
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

OAPEC1

OAPEC1

OAPEC1

OAPEC ORG

Oapec Oapec

www.oapecorg.org

مناجم الفحم الحجري بين التحول الطاقي والواقع

قراءة في آخر بيانات تتبع مناجم الفحم في العالم

المهندس تركي حسن حمش

خبير بترول / استكشاف وإنتاج
إدارة الشؤون الفنية - أوابك

رغم أكثر من عقد من الخطاب العالمي المكثّف حول التحول الطاقي والحياد الكربوني، تكشف بيانات مناجم الفحم العالمية صورة مختلفة تماماً عمّا يقدَّم سياسياً وإعلامياً. فبدل أن يكون العالم في مرحلة تفكيك اقتصاد الفحم تمهيداً لإغلاقه الكامل بحلول عام 2040 - كما يفترض مسار اتفاق باريس للوصول إلى سقف 1.5 درجة مئوية - يبدو أن الاقتصاد العالمي ما يزال يتعامل مع الفحم باعتباره جزءاً أساسياً من منظومة أمن الطاقة والصناعة، وليس مجرد إرث صناعي آيل إلى الزوال.

المفارقة أن الفحم، الذي يشار إليه عادة باعتباره أكثر أنواع الوقود الأحفوري تلويثاً وانبعاثاً للكربون، لم يختف من حسابات الدول الكبرى، بل أصبح أكثر تمركزاً جغرافياً. فالعالم يمتلك اليوم أكثر من 2200 غيغاواط من القدرة التشغيلية العاملة بالفحم، إضافة إلى 710 غيغاواط قيد التطوير، بينما تكشف بيانات (Global Coal Mine Tracker) وجود 5382 مشروعاً ومنجماً للفحم حول العالم، موزعة بين التشغيل الفعلي، والمشاريع المقترحة، والمشاريع المؤجلة أو المجمدة، والمشاريع

المتوقفة مؤقتاً، والمشاريع الملغاة.

وهنا تظهر نقطة بالغة الأهمية: الحديث لم يعد فقط عن استمرار تشغيل بعض محطات الكهرباء القديمة، بل عن استمرار الاستثمار في مناجم الفحم نفسها. وهذا فارق جوهري، لأن تطوير المناجم يعني أن الدول والشركات تتوقع استمرار الطلب على الفحم لعقود مقبلة، سواء في توليد الكهرباء أو الصناعات الثقيلة مثل الحديد والإسمنت والبتروكيماويات.

تظهر الأرقام أن الصين وحدها أصبحت تمثل مركز الثقل الحقيقي للفحم عالمياً. فمن أصل 2582 مشروعاً ومنجماً، تمتلك بكين 1884 منجماً عاملاً، و440 مشروعاً جديداً مقترحاً، إضافة إلى 212 مشروعاً متوقفاً مؤقتاً، و37 مشروعاً مؤجلاً، و9 مشاريع ملغاة فقط. وهذا يعني أن الدولة التي تقود عالمياً الاستثمار في الطاقة الشمسية والرياح هي أيضاً الدولة التي تقود التوسع العالمي في تعدين الفحم، وأنها لا تتعامل مع الفحم كقطاع في سبيله إلى الزوال، بل كجزء من استراتيجيتها الصناعية وأمنها الطاقي.

الصورة نفسها تتكرر في الهند، فالهند تمتلك 365 منجماً عاملاً و124 مشروعاً جديداً، إلى جانب 50 مشروعاً متوقفاً مؤقتاً و10 مشاريع مؤجلة. أي أن ثاني أكبر دولة سكاناً في العالم ما تزال ترى الفحم ضرورة اقتصادية وصناعية، لا سيما مع النمو السريع في الطلب على الكهرباء والتوسع الحضري والصناعي. وبهذا تصبح الصين والهند معاً مسؤولتين عن 564 مشروعاً جديداً، أي الغالبية الساحقة من التوسع العالمي الجديد في قطاع الفحم.

حتى الولايات المتحدة، التي كانت تعدّ رأس الحربة السياسية للخطاب المناخي الغربي، ما تزال تمتلك 390 منجماً عاملاً للفحم، إضافة إلى 36 مشروعاً جديداً و168 مشروعاً متوقفاً مؤقتاً و3 مشاريع مؤجلة. الرقم اللافت هنا ليس فقط استمرار الإنتاج، بل العدد الكبير للمشاريع المتوقفة مؤقتاً، مما يشير إلى أن واشنطن لم تتخل فعلياً عن البنية التعدينية للفحم، بل تحتفظ بجزء كبير منها كاحتياطي استراتيجي يمكن إعادة تفعيله عند الحاجة، خصوصاً في أوقات اضطراب أسواق الطاقة أو ارتفاع أسعار الوقود.

أما إندونيسيا، وهي إحدى أبرز القوى الصاعدة في سوق الفحم، فتملك 409 مناجم عاملة و22 مشروعاً جديداً، مقابل 46 مشروعاً متوقفاً مؤقتاً ومشروع واحد مؤجل. وفي جنوب إفريقيا توجد 68 منشأة تعدين عاملة و31 مشروعاً جديداً و32 مشروعاً متوقفاً مؤقتاً. وهذه الأرقام تكشف أن الفحم ما يزال يمثل العمود الفقري للكهرباء والصناعة في عدد كبير من الاقتصادات النامية التي لا تستطيع تحمّل مخاطر التحول السريع بعيداً عن الوقود التقليدي.

وفي روسيا، التي تمتلك 162 منجماً عاملاً و42 مشروعاً جديداً و14 مشروعاً متوقفاً مؤقتاً و18 مشروعاً مؤجلاً و21 مشروعاً ملغى، يظهر الفحم كجزء من استراتيجية أوسع تتعلق بأمن الطاقة والتصدير للأسواق الآسيوية، لا مجرد قطاع طاقة داخلي.

لكن المفارقة الأهم تظهر عند النظر إلى أوروبا وكندا، أي الدول التي يفترض أنها النموذج الأوضح للتحول الطاقي. فبريطانيا مثلاً خفضت حضور الفحم بشكل كبير، لكنها لا تزال تمتلك مشروعين عاملين و4 مشاريع مقترحة ومشروعاً متوقفاً مؤقتاً و3 مشاريع ملغاة. أما ألمانيا، التي تقدَّم عالمياً كنموذج للتحول الأخضر، فلا تزال تمتلك 9 مشاريع تشغيلية مرتبطة بالفحم دون الوصول إلى خروج كامل ونهائي منه حتى الآن.

كندا بدورها تكشف تناقضاً مشابهاً، فهي تمتلك 12 مشروعاً عاملاً و17 مشروعاً مقترحاً و3 مشاريع متوقفة مؤقتاً، مقابل 11 مشروعاً ملغى. أي أن الدولة تسير باتجاه تقليص الاعتماد على الفحم، لكنها لم تصل بعد إلى القطيعة الكاملة معه. وفي بولندا، إحدى أكثر دول أوروبا اعتماداً على الفحم، لا تزال هناك 23 منشأة عاملة رغم وجود مشروعين ملغيين فقط ومشروع مؤجل واحد.

ورغم الحرب والأزمات الاقتصادية في أوكرانيا، فهي تمتلك 13 مشروعاً عاملاً و21 مشروعاً متوقفاً مؤقتاً، ما يكشف أن الفحم يبقى جزءاً من البنية الأساسية للطاقة والصناعة في شرق أوروبا.

هذه الأرقام تكشف حقيقة أساسية غالباً ما يغفلها الخطاب المناخي العالمي: التحول الطاقي لا يتحرك وفق مسار خطي بسيط يقوم على إغلاق مشاريع الفحم واستبداله بالطاقة المتجددة، بل وفق توازنات معقدة تتداخل فيها اعتبارات أمن الطاقة، وكلفة الكهرباء، واستقرار الشبكات، والنمو الصناعي، والتنافس الجيوسياسي.

فحتى في الدول التي توسعت بقوة في الطاقة الشمسية والرياح، لم يؤدّ ذلك تلقائياً إلى اختفاء الفحم، بل غالباً ما جرى استخدام الطاقة المتجددة لتغطية الطلب الجديد على الكهرباء، بينما استمر الفحم كمصدر احتياطي ضامن لاستقرار المنظومات الصناعية والكهربائية. وهذا ما يفسر لماذا لا يزال العالم، ونحن على بعد 14 عاماً فقط من 2040، يشهد مئات المشاريع الجديدة للفحم بدل أن يكون في مرحلة الإغلاق الكامل. فالمناجم ليست استثمارات قصيرة الأجل، بل مشاريع تمتد لعقود وتتطلب مليارات الدولارات في الحفر والبنية اللوجستية والنقل والعمالة والتمويل. ولذلك فإن استمرار التوسع في التعدين يحمل دلالة استراتيجية أعمق بكثير من مجرد تأجيل إغلاق بعض محطات الكهرباء القديمة.

بناء على ذلك، تبدو فرضية التخلص الكامل من الفحم عالمياً بحلول 2040 أقرب إلى هدف سياسي ونظري منها إلى مسار اقتصادي واقعي. فالدول الكبرى لا تتصرف كما لو أنها تستعد لعالم خال من الفحم قريباً، بل تظهر كما لو أنها تعيد تنظيم دور الفحم داخل النظام الطاقي والصناعي العالمي، مع الإبقاء عليه كشبكة أمان استراتيجية كلما اصطدمت خطط التحول الطاقي بحدود الواقع الاقتصادي والجيوسياسي.

بعبارة أخرى، العالم لا يعيش نهاية عصر الفحم بقدر ما يعيش مرحلة إعادة تموضع له داخل النظام الاقتصادي العالمي. ولذلك فإن الحديث عن الوصول إلى هدف 1.5 درجة مئوية عبر إغلاق كامل لاقتصاد الفحم بحلول 2040 يبدو وفق المعطيات الحالية غير واقعي أبداً، ما لم تحدث تحولات تكنولوجية أو سياسية جذرية تتجاوز كل الاتجاهات القائمة اليوم. ويبدو أن الفحم سيظل جزءاً من مزيج الطاقة العالمي لفترة أطول بكثير مما تتوقعه النماذج النظرية، بينما قد يكون الرهان الحقيقي القادم على تقنيات احتجاز الكربون وتخزينه (CCS)، وليس على إغلاق المناجم.

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

وزير البترول والثروة المعدنية المصري بحث مع كبرى شركات التعدين التركية فرص الشراكة والاستثمار في مصر

عقد معالي المهندس كريم بدوي وزير البترول والثروة المعدنية بجمهورية مصر العربية على هامش مشاركته، ممثلاً لمصر، في منتدى المعادن الحرجة لمنظمة التعاون الاقتصادي والتنمية، الذي انطلقت أعماله الثلاثاء 28 إبريل 2026 بمدينة إسطنبول التركية، سلسلة لقاءات مع عدد من شركات التعدين التركية، جرى خلالها استكشاف فرص التعاون في هذا القطاع الهام، وتهيئة السبل لجذب استثمارات الشركات التركية إلى قطاع التعدين في مصر، فضلاً عن تبادل الخبرات الفنية وافضل الممارسات في اطار مساعى مصر المستمرة لتطوير العمل بقطاع التعدين.

والتقى الوزير، بالسيد تانر يلماز، الرئيس التنفيذي لشركة «OZ Minerals» التركية، بحضور السفير الدكتور وائل بدوى سفير مصر بتركيا والجيولوجى ياسر رمضان رئيس هيئة الثروة المعدنية والصناعات التعدينية، وتم خلال اللقاء مناقشة تفعيل نتائج اللقاءات السابقة بين فرق العمل من هيئة الثروة المعدنية والشركة التركية والبناء عليها.

وأكد الوزير أن مصر نفذت إصلاحات هامة لتقدم نفسها كوجهة واعدة للاستثمار في قطاع التعدين وتهيئة بيئة أكثر جذباً وشفافية أمام المستثمرين، مستفيدة من موقعها الاستراتيجي كبوابة تربط بين أفريقيا وأوروبا وآسيا، وما تمتلكه من بنية تحتية متطورة ومقومات لوجستية قوية.

ولفت الوزير إلى أهمية تعظيم القيمة المضافة من الثروات المعدنية، وعدم الاكتفاء بعمليات الاستخراج، من خلال التوسع في مشروعات الصناعات التحويلية القائمة على المعادن او اجراء عمليات معالجة لبعض الخامات لتعظيم قيمتها الاقتصادية.

كما بحث الجانبان فرص التعاون في تدريب الكوادر البشرية ونقل الخبرات الفنية، بما يدعم تأهيل الكفاءات المصرية وفق أحدث الممارسات العالمية في صناعة التعدين.

والتقى الوزير سميح دميرجان مدير العمليات بشركة توبراج التركية للتعدين، إحدى الشركات البارزة في تعدين الذهب بتركيا، والتابعة لشركة إلدورادو جولد الكندية. وأكد الوزير، خلال اللقاء، أن مصر تمتلك بيئة واعدة للاستثمار في مجال البحث عن الذهب واستغلاله، في ضوء ما تم تنفيذه من إصلاحات لتطوير الإطار التشريعي وتهيئة مناخ أكثر جذباً للاستثمار التعديني، إلى جانب ما تتمتع به مصر من بنية تحتية قوية ومقومات لوجستية متميزة، مشيراً إلى أن منجم السكري للذهب في مصر الذي يعد واحد من أهم 15 منجم عالمياً يمثل قصة نجاح قابلة للتكرار في ضوء الطبيعة الجيولوجية الغنية بالمعادن في مصر. واستعرض مسئول شركة توبراج إمكانات الشركة وخبراتها في تعدين الذهب، والتقنيات المستخدمة، مشيدين بما تحققه مصر من خطوات لتطوير البيئة الاستثمارية في قطاع التعدين، وتم توجيه الدعوة إلى مسئولي الشركة لزيارة مصر، والتعرف عن قرب على الفرص التعدينية المتاحة.

كما التقى الوزير الدكتور ألبر تشلبي، مدير عام شركة سانكو إنرجي التركية، إحدى شركات الطاقة المتجددة، حيث استعرض الوزير خطط مصر للتوسع في مشروعات الطاقة المتجددة والتعجيل بتحقيق مستهدف توليد 42% من الطاقة الكهربائية من مصادر متجددة بحلول عام 2030.

وأكد الوزير قوة العمل التكاملى مع وزارة الكهرباء والطاقة المتجددة للوصول إلى المزيج الأمثل للطاقة، لافتاً إلى خطط قطاع البترول والغاز يعمل على تعزيز الاعتماد على الطاقة المتجددة ورفع كفاءة استخدام الطاقة في عملياته ومواقعه المختلفة، بما يدعم خفض الانبعاثات وترشيد الطاقة التقليدية .

اكتشاف جديد للغاز في دلتا النيل يضيف 50 مليون قدم مكعب يوميًا حفر البئر البحري من البر بأحدث تقنيات الحفر المائل

أعلنت وزارة البترول والثروة المعدنية بجمهورية مصر العربية عن تحقيق كشف جديد للغاز الطبيعي بمنطقة دلتا النيل، بمعدلات إنتاج تُقدّر بنحو 50 مليون قدم مكعب يوميًا، وذلك عقب نجاح حفر البئر الاستكشافية (Nidoco N-2) بمنطقة الامتياز، والتي تتولى تشغيلها شركة إيني الإيطالية بالشراكة مع شركة bp البريطانية.

وفي هذا الإطار، تفقد معالي المهندس كريم بدوي وزير البترول والثروة المعدنية، جهاز الحفر EDC 56 الذي نفّذ أعمال البئر بمنطقة غرب أبوماضي بمحافظة كفرالشيخ، على بُعد نحو 3 كم من الشاطئ في مياه ضحلة بعمق يقارب 10 أمتار، حيث تم حفر البئر من البر باستخدام أحدث التقنيات المتطورة للحفر المائل، والتي أسهمت في خفض التكاليف وتعزيز كفاءة العمليات.

وأكد الوزير أن هذا الكشف، إلى جانب الزيادة في إنتاج الحقول القائمة، يأتي في إطار نجاح قطاع البترول في سداد مستحقات الشركاء الأجانب، مع استهداف الانتهاء منها بالكامل نهاية يونيو المقبل، بما يعكس التزام الدولة بتعزيز الثقة مع الشركاء وتهيئة بيئة استثمارية جاذبة.

وأضاف أن انتظام سداد المستحقات أسهم في تشجيع الشركاء على تكثيف أنشطة البحث والاستكشاف، وزيادة معدلات الحفر والإنتاج، فضلًا عن التوسع في تنمية الحقول المتقادمة من خلال مد فترات الاتفاقيات، وهو ما ساعد على جذب استثمارات جديدة لهذه المناطق.

وأشار إلى أن قرب موقع البئر من البنية التحتية القائمة إذ يبعد أقل من 2 كم عن أقرب تسهيلات إنتاج، يتيح سرعة ربطه على الشبكة خلال الأسابيع القليلة المقبلة، وبدء الإنتاج المبكر، بما يعزز كفاءة الإنفاق الاستثماري.

وأوضح الوزير أن هذا الكشف يُعد نموذجًا لتعظيم الاستفادة من البنية التحتية القائمة، وزيادة معدلات الإنتاج، ودعم إمدادات الغاز للسوق المحلي، كما يعكس استمرار نجاح شركة إيني في أنشطة البحث والاستكشاف بمناطق امتيازها المختلفة.

يُذكر أن منطقة تنمية غرب أبو ماضي تُدار بواسطة شركة إيني، بالشراكة مع شركة bp، والهيئة المصرية العامة للبترول، من خلال شركة بتروبل، الشركة مشتركة بين الهيئة وإيني.

ليبيا: قفزة إنتاجية في حقل "أبو الطفل"

أعلنت شركة مليته للنفط والغاز الليبية عن تحقيق نتائج إنتاجية متميزة في حقل أبو الطفل، وذلك في أعقاب سلسلة من عمليات الصيانة التي نفّذتها فرقها الفنية المتخصصة، شملت أعمال عزل طبقات المياه وإعادة التثقيب، بما أسهم بشكل مباشر في رفع كفاءة الإنتاج وتحسين الأداء التشغيلي.

وشملت هذه العمليات البئر A71، حيث كشفت البيانات التشغيلية عن ارتفاع لافت في مؤشرات الإنتاج عقب تنفيذ أعمال الصيانة، إذ قفز إنتاج النفط من 1,864 إلى 2,607 برميل يومياً، فيما ارتفع إنتاج الغاز من 4.261 إلى 5.582 مليون قدم مكعب في اليوم، كما شهد ضغط رأس البئر ارتفاعاً ملحوظاً بلوغاً 1,000 PSI، وهو ما يعكس استعادة البئر لطاقتها الإنتاجية الكاملة.

وفي سياق متصل، نجحت الفرق الفنية في إعادة تشغيل البئر KK-1 التي كانت متوقفة توقفاً تاماً، وذلك عقب تنفيذ عملية إزالة التكلسات بنجاح، حيث باتت البئر تُدرّ 1,187 برميل من النفط و2.715 مليون قدم مكعب من الغاز يومياً، بإنتاج خالٍ من الماء والشوائب.

وتأتي هذه الإنجازات في إطار خطط المؤسسة الوطنية للنفط الاستراتيجية الرامية لرفع مستويات الإنتاج وتعظيم مقدرات الدولة، كما تعكس كفاءة الكوادر الوطنية في تنفيذ برامج الصيانة والتحسين لضمان استدامة الأداء التشغيلي وتحقيق الأهداف الطموحة للقطاع.

نفذ بوقت قياسي ..

وزارة النفط العراقية: الاستكشافات النفطية تحتفل بإنجاز مشروع "قرنين ثنائي الأبعاد" في النجف الأشرف

برعاية نائب رئيس مجلس الوزراء لشؤون الطاقة وزير النفط المهندس حيان عبدالغني السواد، بجمهورية العراق، انجزت شركة الاستكشافات النفطية أعمال المسح الزلزالي لمشروع "قرنين ثنائي الأبعاد" في محافظة النجف الأشرف.

وقال مدير عام الشركة السيد اسامة رؤوف حسين في الاحتفالية التي نظمت مؤخرا، ان الملاكات الهندسية والجيولوجية والفنية في شركة الاستكشافات النفطية، حققت إنجازاً نوعياً بتنفيذ برنامج زلزالي بطول 2,850 كيلومتراً، وتسجيل 47,500 نقطة طاقة بشكل كامل، محققين نسبة إنجاز بلغت 108%، في مؤشر واضح على الأداء الاستثنائي والكفاءة العالية التي ميّزت العمل في هذا المشروع.

وأوضح المدير العام ان أعمال المسح انطلقت في المشروع بتاريخ العاشر من تشرين الاول لعام 2025، واختتمت في الخامس عشر من آذار العام الحالي 2026 بمدة 192 يومًا فقط، مشيرا ان ذلك حقق تقدماً على الجدول الزمني المحدد بـ31 يومًا ، وهو إنجاز يعكس انضباطاً عالياً وإدارة ميدانية كفوءة ارتقت بالأداء إلى مستوى التميز.

وقد تولّت تنفيذ المشروع الفرقة الزلزالية الثانية لصالح شركة نفط الوسط، وفقًا للعقد المبرم مع شركة القرنين الصينية (QPC)، المشغل لرقعة القرنين، ضمن ملحق جولة التراخيص الخامسة والسادسة، في شراكة مثمرة أسهمت في تحقيق هذا النجاح اللافت.

"بلومبرغ»: صادرات النفط السعودية تنتعش مقتربة من مستويات ما قبل الحرب

زادت صادرات النفط السعودي إلى 3.96 مليون برميل يومياً في أبريل بدعم تصريف الشحنات العالقة متحدية تقلبات الحرب فيما تواصل اختناقات هرمز الضغط على السوق العالمية.

أظهرت بيانات تتبع ناقلات النفط تحسناً في صادرات الخام من السعودية خلال أبريل، إذ ارتفعت إلى نحو 60% من مستوياتها قبل اندلاع الحرب في إيران، في مؤشر على تعافٍ تدريجي رغم استمرار القيود في مضيق هرمز، وفق ما نقلته «بلومبرغ".

بحسب البيانات، بلغ إجمالي الصادرات نحو 3.96 مليون برميل يومياً خلال أبريل، مقارنة مع 3.64 مليون برميل يومياً في مارس، مدفوعة بزيادة الشحنات من الموانئ المطلة على الخليج.

صادرات النفط السعودية وسط الحرب

ساهم تحميل نحو 30 مليون برميل من الكميات العالقة خلال مارس -بما يعادل قرابة 970 ألف برميل يومياً- في دعم تدفقات الإمدادات، بعد أن كانت متوقفة بفعل اضطرابات الملاحة.

ورغم هذا التحسن، لا يزال نحو 14 مليون برميل من شحنات فبراير عالقة في الخليج، بما يعادل حوالي 500 ألف برميل يومياً، ما يعكس استمرار التحديات اللوجستية المرتبطة بالأوضاع الأمنية في المنطقة.

في المقابل، تمكنت 6 ناقلات محملة بشحنات النفط السعودي من عبور مضيق هرمز خلال أبريل، في إشارة إلى عودة جزئية لحركة الشحن عبر أحد أهم ممرات الطاقة في العالم.

تعافٍ تدريجي للصادرات في أبريل والشحنات تسجل 3.96 مليون برميل يومياً رغم الاضطرابات

تصريف مخزونات مارس يسهم في تعزيز الصادرات ورفع وتيرة الشحن

التحديات اللوجستية والأمنية تواصل الضغط على حركة الإمدادات

انفراجة جزئية في هرمز مع عبور 6 ناقلات تحمل نفطاً سعودياً خلال أبريل

قطر للطاقة

تحتفل بتصدير أول شحنة من الغاز الطبيعي المسال من أكبر استثمارات قطر للطاقة في الولايات المتحدة - مشروع غولدن باس للغاز الطبيعي المسال في تكساس

احتفلت قطر للطاقة بتصدير الشحنة الأولى من الغاز الطبيعي المسال من مشروع غولدن باس للغاز الطبيعي المسال في سابين باس بولاية تكساس الأمريكية، وهو مشروع مشترك بين قطر للطاقة وشركة إكسون موبيل.

تمثل هذه الشحنة التاريخية من الغاز الطبيعي المسال خطوة هامة نحو بدء عمليات المشروع التجارية وأنشطة التصدير الكاملة، حيث تم تحميلها بنجاح وبشكل آمن على متن ناقلة الغاز الطبيعي المسال «القاعية»، وهي ناقلة حديثة ضمن أسطول قطر للطاقة تم بناؤها مؤخراً في جمهورية كوريا بسعة 174 ألف متر مكعب.

وفي معرض تعليقه بهذه المناسبة، قال سعادة المهندس سعد بن شريده الكعبي، وزير الدولة لشؤون الطاقة بدولة قطر، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للطاقة: «تُمثل هذه الشحنة إنجازاً بارزاً في قطاع الطاقة، وتدشن فصلاً جديداً في جهود قطر للطاقة لتلبية الطلب المتزايد على الغاز الطبيعي المسال، وضمان إمدادات موثوقة إلى الأسواق العالمية.»

وأضاف سعادة الوزير سعد بن شريده الكعبي: «يُعدّ مشروع غولدن باس للغاز الطبيعي المسال واحداً من أكبر قرارات الاستثمار في تاريخ صناعة الغاز الطبيعي المسال الأمريكية، بما يرسخ مكانة قطر للطاقة وسمعتها كمزوّد موثوق وشريك مفضل في دفع عجلة التنمية حول العالم.»

واختتم سعادته قائلاً: «أود أن أشكر الجهات المعنية والهيئات التنظيمية الأمريكية على تعاونها في هذا المشروع الحيوي. كما نعرب عن امتناننا للالتزام الثابت لفرق العمل في قطر للطاقة وغولدن باس للغاز الطبيعي المسال نحو إنجاز هذا المشروع المهم في قطاع الطاقة، وللدور الذي تلعبه شريكتنا الاستراتيجية، إكسون موبيل.»

يذكر أن غولدن باس للغاز الطبيعي المسال هو مشروع مشترك بين قطر للطاقة (70%) وإكسون موبيل (30%). وكان الطرفان قد أعلنا قرارهما النهائي لاستثمار أكثر من عشرة مليارات دولار أمريكي في مشروع غولدن باس للغاز الطبيعي المسال في فبراير من عام 2019.

وستتولى شركة قطر للطاقة للتجارة، وهي كيان تجارة الغاز الطبيعي المسال المملوك بالكامل لقطر للطاقة، تسويق 70% من إجمالي الطاقة الإنتاجية للمشروع البالغة 18 مليون طن سنوياً. وسيساهم بدء عمليات تصدير الغاز الطبيعي المسال من مشروع غولدن باس للغاز الطبيعي المسال في تعزيز محفظة الغاز الطبيعي المسال العالمية لقطر للطاقة للتجارة ودعم استمرار نمو أعمالها.

وكان مشروع غولدن باس للغاز الطبيعي المسال قد بدأ بإنتاج الغاز الطبيعي المسال في الثلاثين من شهر مارس 2026، من أول خط إنتاج من بين ثلاثة خطوط إنتاج يضمها المشروع.

أرامكو السعودية تتعاون مع شركة SOLUTIONS BY STC لتطوير بنية تحتية متقدمة للحواسيب العملاقة لتعزيز التميز الرقمي في قطاع التنقيب والإنتاج

أعلنت أرامكو السعودية، إحدى الشركات المتكاملة والرائدة عالميًا في مجال الطاقة والكيميائيات، عن تعاون مع solutions by stc الشركة الرائدة في تمكين التحوّل الرقمي في المملكة والمنطقة، لتطوير جيل جديد لحاسوب عملاق عالي الأداء، ويأتي ذلك كجزء من جهود أرامكو السعودية المستمرة في مجال التحوّل الرقمي.

وتهدف المبادرة إلى تعزيز قدرات أرامكو السعودية في مجال الحوسبة بقطاع التنقيب والإنتاج لاكتشاف واستخلاص المواد الهيدروكربونية، كما ستمثّل أكبر عملية تطوير للبنية التحتية الحاسوبية في تاريخ الشركة. ويُعد هذا التعاون خطوة متقدمة في مسيرة أرامكو السعودية نحو التحوّل الرقمي، مما يُسهم في دفعها إلى طليعة الشركات العالمية من حيث القدرة الحاسوبية في مجال الطاقة.

وسيكون هذا الحاسوب العملاق بمثابة عامل تمكين مهم لأعمال التنقيب والإنتاج في أرامكو السعودية، حيث سيمكّن من معالجة البيانات الزلزالية المتقدمة ونمذجة المكامن والمحاكاة على نطاق واسع. وصُمم هذا النظام المتطوّر لمعالجة كميات هائلة من البيانات بسرعة ودقة عاليتين، وستكون سعة الحوسبة فيه أكبر بسبعة أضعاف من السعة المتوفرة حاليًا لأعمال التنقيب والإنتاج بأرامكو السعودية. ومن خلال

أكبر نظام للحوسبة عالية الأداء في تاريخ أرامكو السعودية لدعم التحوّل الرقمي وتعزيز الريادة في قطاع الطاقة

من المتوقع أن يعزز هذا التعاون الابتكار الرقمي في أعمال الاستكشاف والتطوير في أرامكو السعودية

تهدف تقنيات التصوير الزلزالي المتقدمة ونمذجة المكامن إلى تحسين الكفاءة واتخاذ القرارات ومعدلات اكتشاف واستخلاص المواد الهيدروكربونية

تعزيز قدرات التصوير الزلزالية ومحاكاة ونمذجة المكامن، يهدف الحاسوب العملاق إلى إعادة تعريف سرعة ودقة اكتشاف واستخلاص المواد الهيدروكربونية، ويسهم في زيادة معدلات الاستخراج من الحقول الموجودة في المملكة العربية السعودية وإطالة عمرها.

وتعليقًا على ذلك، قال النائب التنفيذي للرئيس في قطاع الأعمال للتنقيب وهندسة البترول والحفر في أرامكو السعودية، الأستاذ عبدالحميد الدغيثر: "يُعيد التطوّر الرقمي في أرامكو السعودية تعريف حدود الإمكانات في مجال استكشاف المواد الهيدروكربونية وإدارة المكامن. ومن خلال هذا الحاسوب العملاق المتقدم، الذي يتم بناؤه من خلال تعاوننا الاستراتيجي مع solutions by stc، فإننا نسعى إلى وضع معيار جديد في التميّز الحاسوبي. ويؤكد هذا الإنجاز تركيزنا على الاستفادة من التقنيات المتقدمة لتعزيز الأداء من خلال اكتشاف احتياطيات جديدة، وتحسين معدلات الاستخلاص، وتحديد طرق جديدة لتحقيق القيمة".

ومن جهته، قال الرئيس التنفيذي لـ solutions by stc، المهندس عمر النعماني: "يمثّل هذا التعاون خطوة استراتيجية نحو تمكين قطاع الطاقة من خلال الاستفادة من أحدث قدرات الحوسبة عالية الأداء، بما يدعم تسريع معالجة البيانات الزلزالية وتحسين كفاءة أعمال الاستكشاف والإنتاج. وأضاف أن solutions by stc تواصل من خلال هذه الشراكة تعزيز دورها في تطوير بنى تحتية رقمية متقدمة تعزز موثوقية العمليات وتدعم تحقيق مستهدفات التحول الرقمي ورفع القيمة التشغيلية لقطاع الطاقة في المملكة".

ويتضمن المشروع الذي تبلغ تكلفته 1.4 مليار ريال سعودي (372.5 مليون دولار أمريكي) استخدام حاسوب عملاق مصمم خصيصًا لدعم كلّ من أنشطة تفسير البيانات الزلزالية ونمذجة المكامن. ومن خلال الاستفادة من التقنيات المتقدمة للشركات العالمية الرائدة في مجال الحوسبة عالية الأداء، يهدف هذا المشروع إلى تزويد أرامكو السعودية بميزة تنافسية في أعمال التنقيب والإنتاج التي تعتمد بشكل مكثف على البيانات.

ومن المقرر أن يبدأ تسليم النظام مطلع عام 2027، ويُتوقع أن يشكّل حجر الزاوية في الريادة الرقمية لأرامكو السعودية في قطاع الطاقة العالمي. وستوفر solutions by stc حلولًا تشمل تنفيذ عملية التطوير وتوفير النظام والبرمجيات والدعم. ويعكس هذا المشروع مدى عمق التعاون بين أرامكو السعودية وsolutions by stc في مجال تطوير قدرات الحوسبة عالية الأداء، مما يُسهم في تلبية الطلب المتزايد على الطاقة على الصعيد العالمي، وتعزيز موقع الشركة كواحدة من أكثر مورّدي الطاقة موثوقية في العالم.

أرامكو السعودية تُعلن نتائج الربع الأول من عام 2026

- صافي الدخل المعدل1: 126.0 مليار ريال سعودي (33.6 مليار دولار أمريكي)، (الربع الأول من عام 2025: 99.8 مليار ريال سعودي / 26.6 مليار دولار أمريكي)2
- التدفقات النقدية من أنشطة التشغيل: 115.2 مليار ريال سعودي (30.7 مليار دولار أمريكي)، (الربع الأول من عام 2025: 118.9 مليار ريال سعودي / 31.7 مليار دولار أمريكي)
- التدفقات النقدية الحرة1: 69.9 مليار ريال سعودي (18.6 مليار دولار أمريكي)، (الربع الأول من عام 2025: 71.8 مليار ريال سعودي / 19.2 مليار دولار أمريكي)، متأثرة بزيادة رأس المال العامل3 بمقدار 59.1 مليار ريال سعودي (15.8 مليار دولار أمريكي)
- نسبة المديونية1: 4.8% كما في 31 مارس 2026، مقارنة مع 3.8% في نهاية عام 2025
- نفقات رأسمالية بقيمة 45.4 مليار ريال سعودي (12.1 مليار دولار أمريكي) في الربع الأول تدعم أهداف النمو
- أعلن مجلس الإدارة عن توزيعات أرباح أساسية عن الربع الأول من عام 2026 بقيمة 82.1 مليار ريال سعودي (21.9 مليار دولار أمريكي)، بزيادة قدرها 3.5% على أساس سنوي، سيتم دفعها في الربع الثاني
- زيادة الضخ عبر خط أنابيب شرق - غرب بشكل كبير ليصل إلى طاقته القصوى البالغة 7.0 ملايين برميل يوميًا في الربع الأول، مما يدعم الصادرات عبر الساحل الغربي للمملكة
- توفّر طاقة التخزين المحلية والدولية خيارات إضافية لأرامكو السعودية
- أسهم الاستثمار الاستراتيجي في البنية التحتية الحيوية وخطط الطوارئ المُحكمة في دعم استمرارية الأعمال والمساعدة في تخفيف حدة الاضطرابات

تعليقًا على هذه النتائج، قال رئيس أرامكو السعودية وكبير إداريها التنفيذيين، المهندس أمين بن حسن الناصر: "يعكس أداء أرامكو السعودية في الربع الأول مرونة تشغيلية قوية وقدرة كبيرة على التكيّف في بيئة جيوسياسية معقدة. وقد أثبت خط الأنابيب شرق – غرب الذي أصبح يعمل بطاقته القصوى البالغة 7.0 ملايين برميل من النفط يوميًا، أنه شريان حيوي لضمان استمرار إمدادات النفط والمنتجات الأخرى إلى الأسواق، حيث ساعد في تخفيف آثار صدمة الطاقة التي يشهدها العالم، وأسهم في تقديم الدعم للعملاء المتضررين من قيود الشحن في مضيق هرمز.

وأظهرت الأحداث الأخيرة بوضوح الإسهام الحيوي للنفط والغاز في أمن الطاقة والاقتصاد العالمي، وذلك يمثّل تذكيرًا واضحًا بأهمية توفر إمدادات طاقة موثوقة.

ورغم هذه التحديات، لا تزال أرامكو السعودية تُركّز على أولوياتها الاستراتيجية، وتستفيد من بنيتها التحتية المحلية وشبكتها العالمية للتغلّب على الاضطرابات. ومن جانبهم، أظهر موظفونا وموظفاتنا أيضًا درجة عالية من الاحترافية والتفاني والخبرة الكبيرة، مما أسهم في تمكيننا من مواصلة تقديم الخدمات لعملائنا وتحقيق القيمة لمساهمينا".

النتائج المالية الرئيسة

جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر غير ذلك		الربع الأول 2026	الربع الرابع 2025	الربع الأول 2025
صافي الدخل	﷼	122,008	66,630	97,543
	$	32,536	17,768	26,011
صافي الدخل المعدل[2,1]	﷼	125,972	93,979	99,785
	$	33,593	25,061	26,609
النفقات الرأسمالية	﷼	45,354	50,146	47,059
	$	12,094	13,372	12,549
التدفقات النقدية الحرة[1]	﷼	69,888	103,015	71,849
	$	18,637	27,472	19,160
توزيعات الأرباح الأساسية المدفوعة	﷼	82,080	79,296	79,282
	$	21,888	21,146	21,142
العائد على متوسط رأس المال المستثمر[5,4,1]	%	%20.7	%19.8	%20.8
متوسط سعر النفط الخام المحقق	دولار أمريكي/برميل	76.9	64.1	76.3

1. مقياس غير مدرج ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي؛ لمزيد من التفاصيل، يُرجى مراجعة قسم مطابقة وتعريفات المقاييس غير المدرجة ضمن متطلبات المعايير الدولية للتقرير المالي.
2. تم تعديل مبالغ الربع الأول من عام 2025 لتعكس التعديلات التي أجريت على بنود التعديل لأغراض المقارنة.
3. لمزيد من التفاصيل، يُرجى مراجعة قائمة التدفقات النقدية الموحدة الموجزة.
4. يحسب على أساس مستمر لفترة 12 شهرًا.
5. تم تعديل رقم الربع الأول من عام 2025 ليعكس تعريف العائد على متوسط رأس المال المستثمر المعدل لأرامكو السعودية.

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

التطورات البترولية في الأسواق العالمية

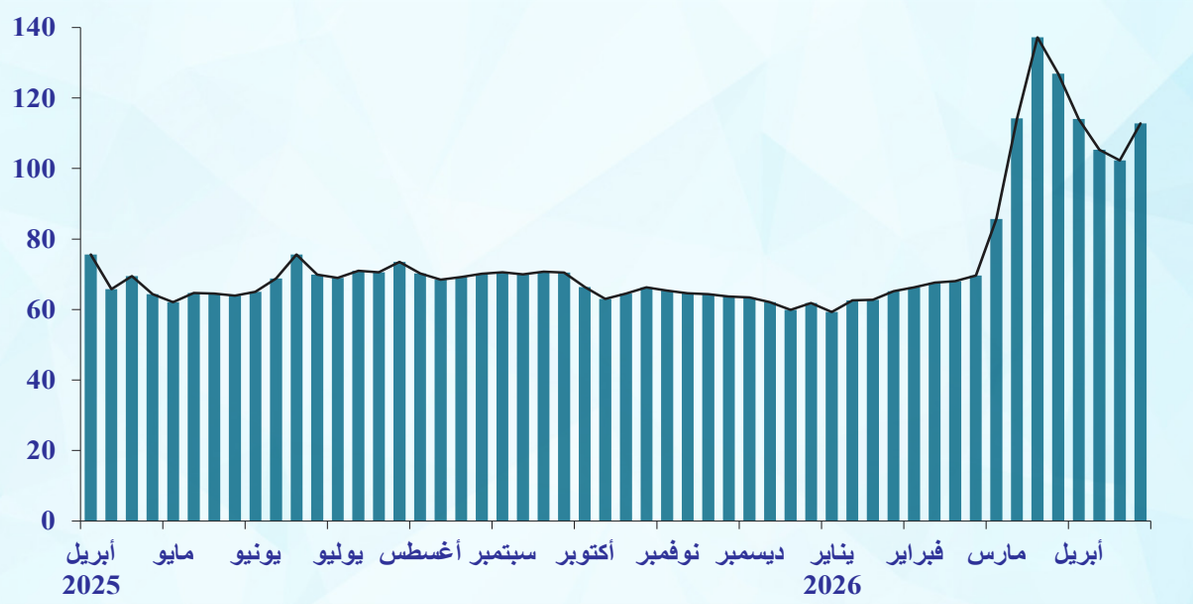
التطورات البترولية في الأسواق العالمية

أولاً: أسواق النفط العالمية

1. أسعار النفط

☜ شهد متوسط الأسعار الفورية لسلة خامات أوبك انخفاضاً في شهر أبريل 2026 بنسبة 6.5% (7.6 دولار للبرميل) مقارنة بشهر مارس 2026، ليبلغ 108.8 دولار للبرميل. ويعزى ذلك بشكل رئيسي إلى انخفاض علاوة مخاطر الإمداد خلال النصف الثاني من الشهر، في ظل توقعات بتراجع التوترات الجيوسياسية في الشرق الأوسط، فضلاً عن انخفاض هوامش التكرير في أوروبا وساحل الخليج الأمريكي، وانخفاض كميات النفط الخام التي تستقبلها مصافي التكرير. وقد تباينت أسعار النفط الخام الفورية وظلت شديدة التقلب، حيث ارتفع متوسط أسعار خام برنت وخام غرب تكساس الأمريكي، وهما من معايير النفط الخفيف الحلو، بينما انخفض متوسط سعر خام دبي، وهو معيار النفط المتوسط الحامض، خلال الفترة نفسها.

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



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

2. الطلب والعرض

☜ تشير التوقعات إلى انخفاض الطلب العالمي على النفط خلال الربع الثاني من عام 2026 ليصل إلى نحو 104.6 مليون برميل/يوم، أي بنسبة بتراجع بلغت حوالي 1.4% مقارنة بمستويات الربع الأول 2026. حيث يتوقع انخفاض طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 0.6% ليصل إلى نحو 45.4 مليون برميل/يوم، كما يتوقع انخفاض طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 2% ليبلغ نحو 59.1 مليون برميل/يوم.

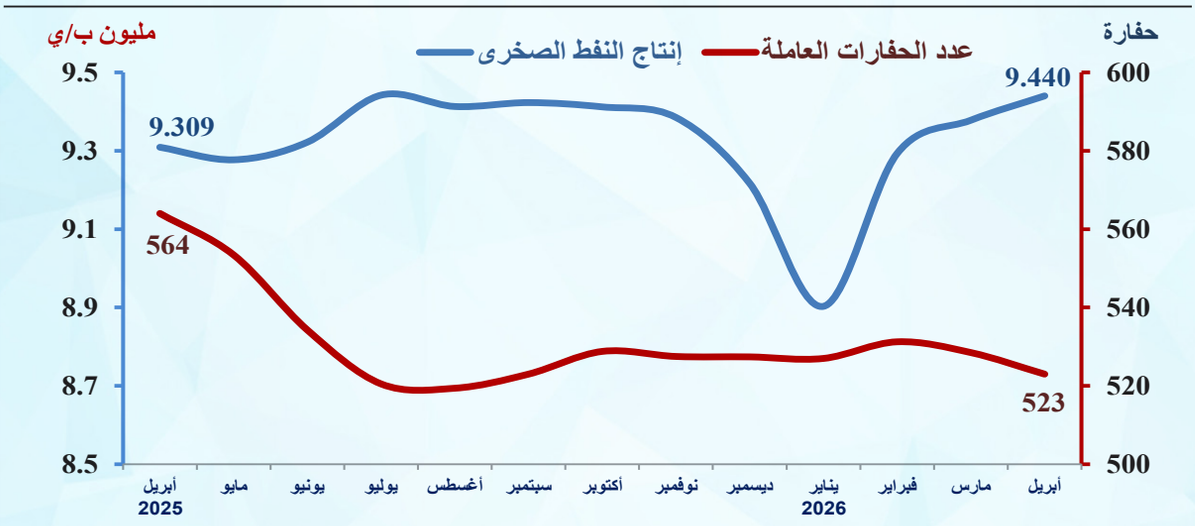
ويتوقع ارتفاع الطلب العالمي على النفط خلال عام 2026 إلى 106.3 مليون ب/ي، حيث يتوقع ارتفاع الطلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنحو 1.1 مليون ب/ي مقارنة بالعام السابق ليصل إلى نحو 60.3 مليون ب/ي، كما يتوقع ارتفاع طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بمقدار 110 ألف ب/ي ليصل إلى نحو 46.1 مليون ب/ي.

- تشير التوقعات إلى ارتفاع إمدادات **الدول غير المشاركة في إعلان التعاون** من النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي خلال الربع الثاني من عام 2026 إلى حوالي 54.4 مليون ب/ي، أي بنسبة ارتفاع بلغت نحو 0.1% مقارنة بمستويات الربع الأول 2026. 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 انخفضت خلال أبريل 2026 بمقدار 1.7 مليون ب/ي، أي بنسبة 5% على أساس شهري، لتصل إلى نحو 33.2 مليون ب/ي، حيث انخفضت إمدادات دول أوبك بنحو 1.7 مليون ب/ي لتصل إلى نحو 19 مليون ب/ي، كما انخفضت إمدادات الدول من خارج أوبك بنحو 12 ألف ب/ي لتصل إلى حوالي 14.2 مليون ب/ي.

- ارتفع الإنتاج الأمريكي من النفط الصخري خلال أبريل 2026 بمقدار 62 ألف ب/ي مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى نحو 9.440 مليون ب/ي. وفي تطور أخر، انخفض عدد الحفارات العاملة في شهر أبريل 2026 بمقدار 6 حفارات ليصل إلى 523 حفارة.

إنتاج النفط الصخري وعدد الحفارات العاملة في الولايات المتحدة الأمريكية

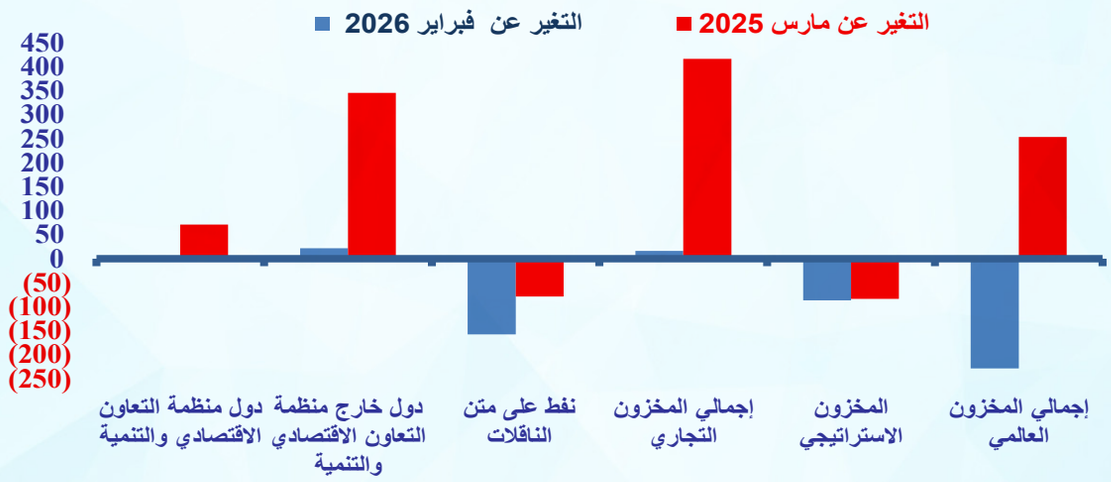


المصدر: EIA, Short-Term Energy Outlook, May 2026

3. المخزونات النفطية

- انخفض المخزون التجاري النفطي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية في نهاية شهر مارس 2026 بمقدار 6 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليبلغ 2817 مليون برميل، في حين ارتفع المخزون التجاري النفطي في دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بمقدار 22 مليون برميل ليصل إلى 3820 مليون برميل، وانخفض المخزون الإستراتيجي بمقدار 87 مليون برميل ليصل إلى 1480 مليون برميل.

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



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

4. تجارة النفط

- واردات وصادرات الولايات المتحدة من النفط والمنتجات النفطية

- انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر أبريل 2026 بنسبة 14.8% لتصل إلى نحو 5.6 مليون ب/ي، بينما ارتفعت صادراتها من النفط الخام بنسبة 39.8% لتبلغ حوالي 5.3 مليون ب/ي.
- ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من المنتجات النفطية خلال شهر أبريل 2026 بنسبة 0.7% لتصل إلى حوالي 1.7 مليون ب/ي، كما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بنسبة 7.2% لتبلغ نحو 7.9 مليون ب/ي.

ثانياً: أسواق الغاز الطبيعي العالمية

1. الأسعار

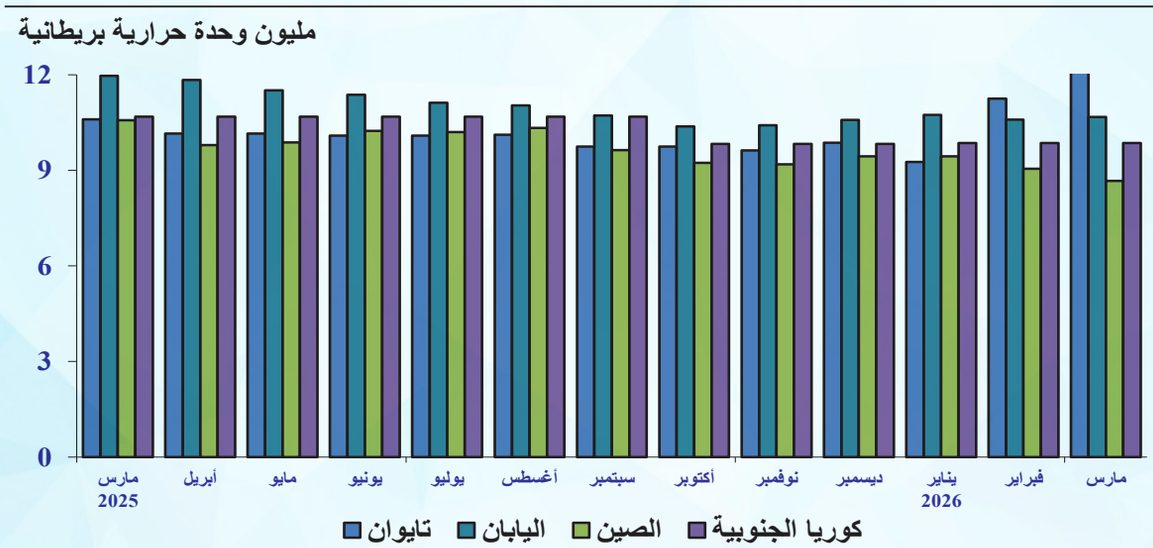
- انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر أبريل 2026 إلى 2.77 دولار لكل مليون (وح ب).

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

المصدر: EIA, Henry Hub Natural Gas Spot Price.

- ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان في شهر مارس 2026 بمقدار 0.09 دولار لكل مليون (وح ب) ليبلغ 10.68 دولار لكل مليون (وح ب)، وارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في تايوان بمقدار 4.62 مليون (وح ب) ليصل إلى 15.87 دولار لكل مليون (وح ب)، في حين انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.38 دولار لكل مليون (وح ب) ليصل إلى 8.67 دولار لكل مليون (وح ب). واستقر متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية عند نفس المستوى المسجل في الشهر السابق وهو 9.86 دولار لكل مليون (وح ب).

متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في شمال شرق آسيا، مارس 2025 - مارس 2026



المصدر: Energy Intelligence - WGI, Various issues.

2. الصادرات

- بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين وتايوان حوالي 2.443 مليون طن خلال شهر مارس 2026، مستأثرة بحصة بلغت 14.7% 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
دولار / برميل - Barrel / $

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	85.7	سبتمبر September	1	70.6	
	2	72.8	114.2		2	70.0	
	3	74.0	137.2		3	70.7	
	4	75.8	126.9		4	70.5	
ابريل April	1	75.6	114.1	اكتوبر October	1	66.4	
	2	65.8	105.3		2	63.0	
	3	69.5	102.3		3	64.5	
	4	64.4	112.8		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، 17 مايو 2026.

Source: OPEC Website, 17 May 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	116.4	74.0	مارس
April	108.8	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	82.2	76.7	الربع الأول
Second Quarter		67.4	الربع الثانى
Third Quarter		70.4	الربع الثالث
Fourth Quarter		63.8	الربع الرابع
Annual Average	92.0	69.6	المتوسط السنوي

المصدر: الموقع الالكتروني لمنظمة أوبك، 20 مايو 2026.

Source: OPEC Website, 17 May 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
March	91.16	127.52	103.84	128.25	103.69	110.86	124.25	117.62	104.28	121.29	116.36	مارس
April	98.6	105.8	121.4	105.6	125.8	104.5	105.7	108.4	133.4	107.2	108.8	أبريل

* 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 - May. 2026) and Qatar Energy

المصدر: تقارير أوبك الشهرية خلال الفترة (فبراير 2025 - مايو 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	
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	88.16	89.46	77.34	سنغافورة	فبراير 2026
	Rotterdam	60.32	94.62	87.66	روتردام	
	Mediterranean	65.51	93.82	81.97	البحر المتوسط	
	US Gulf	55.65	85.16	92.29	الخليج الامريكي	
Mar.-26	Singapore	190.4	193.0	136.9	سنغافورة	مارس 2026
	Rotterdam	87.5	165.8	118.2	روتردام	
	Mediterranean	94.0	161.9	117.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	84.8	144.4	132.3	الخليج الامريكي	
Apr.-26	Singapore	176.18	191.69	133.12	سنغافورة	أبريل 2026
	Rotterdam	87.96	172.64	129.05	روتردام	
	Mediterranean	95.70	172.10	128.67	البحر المتوسط	
	US Gulf	84.38	147.54	145.26	الخليج الامريكي	

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

Source: OPEC monthly reports (February 2025 - May 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**
April 2025	178	33	61	أبريل 2025
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
March	409	183	434	مارس
April	339	211	550	أبريل

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

Source: OPEC monthly reports (February 2025 - May 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 - مايو 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**
April 2025	189	179	142	أبريل2025
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
March	436	425	357	مارس
April	526	516	549	أبريل

* Vessels of 30 - 35 thousand dwt.

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

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

المصدر: تقارير أوبك الشهرية خلال الفترة (فبراير 2025 - مايو 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	7.3	7.3	7.5	7.5	7.2	7.2	الدول العربية
OAPEC	6.2	6.2	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	45.7	45.9	46.5	46.6	45.6	45.2	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	25.6	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	7.2	7.1	7.4	6.9	6.8	7.3	أسيا/المحيط الهادىء
Non-OECD	60.3	59.2	60.1	58.9	58.5	59.1	خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Middle East & other Asia	24.7	24.3	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	7.0	6.9	6.9	6.9	6.9	6.8	أمريكا اللاتينية
China	17.2	16.9	17.1	17.1	16.5	16.9	الصين
Eurasia	5.5	5.3	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	106.1	105.2	106.6	105.5	104.2	104.3	العالم

* تقديرات.

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

* Estimations .

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

الجدول - 8: العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2025 - 2026
Table -8 : World Oil and NGL Supply, 2025-2026
(مليون برميل يوميا - Million b/d)

	* 2026	2025					
	الربع الأول Q -I	المعدل Average	الربع الرابع Q -IIII	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	
Arab Countries	26.9	28.4	29.4	28.8	27.9	27.6	**الدول العربية**
OAPEC	25.8	27.3	28.3	27.7	26.8	26.5	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	الدول العربية الأخرى
DoC Countries:	**48.7**	**50.6**	**51.6**	**51.1**	**49.9**	**49.6**	**الدول الموقعة علي إعلان التعاون:**
Crude Oil	**39.9**	**41.9**	**43.0**	**42.5**	**41.3**	**40.9**	**النفط الخام**
OPEC	25.9	27.6	28.5	27.9	27.1	26.8	دول أوبك
Non-OPEC	14.1	14.3	14.5	14.5	14.3	14.1	دول خارج أوبك
NGLs +non conventional Oils	**8.8**	**8.6**	**8.6**	**8.6**	**8.6**	**8.5**	**سوائل الغاز الطبيعي ونفوط غير تقليدية**
Non Do C Countries:							**الدول غيرالموقعة علي إعلان التعاون:**
OECD	**32.1**	**32.3**	**31.9**	**32.9**	**32.3**	**32.0**	**منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية**
Americas	28.0	28.3	27.9	28.9	28.4	28.0	الأمريكيتين
Europe	3.7	3.6	3.6	3.7	3.6	3.6	أوروبا
Asia Pacific	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	أسيا/المحيط الهادىء
Non-OECD	**22.3**	**21.9**	**21.8**	**22.0**	**21.9**	**21.8**	**خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية**
Middle East & Other Asia	4.2	4.4	4.4	4.5	4.4	4.4	الشرق الأوسطودول آسيوية أخرى
Africa	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.3	افريقيا
Latin America	8.0	7.6	7.6	7.8	7.5	7.3	أمريكا اللاتينية
China	4.7	4.6	4.6	4.6	4.7	4.7	الصين
Eurasia	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	أور اسيا
Other Europe	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	دول أوروبا الأخرى
Processing Gains	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	عوائد التكرير
World	**103.0**	**104.8**	**105.3**	**106.1**	**104.1**	**103.3**	**العالم**

* تقديرات.

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

* Estimations .

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

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

	التغير عن مارس 2025 Change from March 2025	مارس 2025 Mar-25	التغير عن فبراير 2026 Change from February 2026	فبراير 2026 Feb-26	مارس 2026 Mar-26	
Americas	80	1461	10	1531	1541	الأمريكيتين:
Crude	36	586	25	597	622	نفط خام
Products	44	875	(15)	934	919	منتجات نفطية
Europe	(1)	936	(5)	940	935	أوروبا :
Crude	(5)	340	1	334	335	نفط خام
Products	4	596	(6)	606	600	منتجات نفطية
Asia Pacific	(7)	349	(10)	352	342	آسيا/المحيط الهادئ:
Crude	(8)	129	1	120	121	نفط خام
Products	1	220	(11)	232	221	منتجات نفطية
OECD [1]	71	2746	(6)	2823	2817	دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Crude	23	1055	27	1051	1078	نفط خام
Products	49	1691	(32)	1772	1740	منتجات نفطية
Non - OECD [1]	346	3474	22	3798	3820	دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Oil at Sea	(79)	1436	(158)	1515	1357	نفط على متن الناقلات
World Commercial [1]	417	**6220**	**16**	**6621**	**6637**	**المخزون التجاري العالمي ***
Strategic Strategic	(84)	1564	(87)	1567	1480	المخزون الاستراتيجي
Total [2]	254	9220	(229)	9703	9474	إجمالي المخزون العالمي**

المصدر

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

Oil Market Intelligence,June 2025 & April 2026.

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

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

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES

أوابك
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

جائزة البحث العلمي

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)

2026

استمراراً لسياسة منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول في تشجيع البحث العلمي بتخصيص جائزتين تقديريتين كل سنتين، قيمة **الجائزة الأولى عشرة آلاف دينار كويتي (أي ما يعادل نحو 32 ألف دولار أمريكي)**، **والثانية سبعة آلاف دينار كويتي (أي ما يعادل حوالي 22 ألف دولار أمريكي)**، فقد تقرر أن يكون مجال البحث العلمي للحصول على جائزة عام **2026** بعنوان:

الصناعات البترولية المساندة
وتشمل: النقل والتخزين والأمن والسلامة

مجال البحث

تُشكّل الوحدات المساندة العمود الفقري لعمليات صناعة التكرير والبتروكيماويات، إذ تُقدّم خدمات أساسية لتضمن استمرارية العمليات، وتحافظ على السلامة والامتثال البيئي. في المصافي الحديثة، تُمثّل المرافق نسبة كبيرة من النفقات التشغيلية واستهلاك الطاقة، وتلعب دوراً أساسياً في استراتيجيات خفض الانبعاثات الكربونية وتحسين كفاءة الطاقة.

يمكن أن يتناول البحث المُقدّم موضوعًا واحدًا أو أكثر، بما في ذلك على سبيل المثال لا الحصر ما يلي:

1. **أنظمة التخزين والتوزيع، وإدارة المخزون التي تُوفّر تخزيناً آمناً للنفط الخام والمنتجات النهائية.**
2. **أنظمة خطوط أنابيب نقل النفط والمنتجات النفطية.**
3. **أنظمة استرجاع غاز الشعلة.**
4. **أنظمة الوقود وتوليد الطاقة والأنظمة الكهربائية.**
5. **أنظمة معالجة المياه والصرف الصحي.**
6. **نظام إدارة الهيدروجين.**
7. **الرقمنة والتحكم والبنية التحتية لتكنولوجيا المعلومات.**

شروط تقديم البحث

1. يجوز تقديم البحث من شخص أو أكثر ولايشمل ذلك الاشخاص الاعتباريين.
2. يجب أن يكون البحث العلمي بحثاً جديداً، وألا يكون قد نشر أو نال جائزة من أية جهة عربية أو أجنبية في السابق ولا تقبل الابحاث التي قدمت لنيل أي درجة علمية أكاديمية.
3. يجب أن يقدم البحث توصيات قابلة للتطبيق وأن تساهم في تقديم فائدة لصناعة الطاقة في الدول الأعضاء.
4. تمنح البحوث التي تعتمد على أعمال مخبرية مبتكرة علامات تفضيلية في التقييم.
5. يوافق صاحب البحث مسبقا على منح حقوق طبع ونشر بحثه للمنظمة في حالة فوزه بإحدى الجائزتين المذكورتين، مع احتفاظه بكامل حقوقه في البحث وللأمانة العامة الحق في طباعة ونشر البحث الفائز وفقاً لما تراه مناسباً
6. يلتزم الباحث بأصول الاقتباس وفقاً لمعايير البحث العلمي والأكاديمي.
7. يقوم الباحث بتقديم نسخة إلكترونية للبحث بصيغة PDF وأخرى بصيغة WORDعبر البريد الإلكتروني للجائزة: **oapecaward@oapecorg.org**
8. يمكن تقديم البحث بإحدى اللغتين العربية أو الإنجليزية.
9. يقدم المشارك بالجائزة نبذة عن مؤهلاته العلمية والمهنية، وذلك في ملف منفصل.
10. يجب تسليم البحوث المشاركة بالجائزة بموعد أقصاه **نهاية شهر أيار/مايو 2027** ولا يقبل بعد ذلك التاريخ أي بحث لغرض الجائزة.
11. يسمح للباحثين من كافة الجنسيات بالمشاركة في الجائزة.
12. لا يجوز منح الجائزة لذات الباحث مرتين متتاليتين.
13. يجب ألا يحتوي البحث على أية إشارات أو عبارات تدل على اسم الباحث أو مكان عمله أو موطنه.
14. تهمل أية بحوث غير مستوفية للشروط المذكورة في دليل المشاركين في جائزة أوابك المرفق بالإعلان.
15. لمزيد من التفاصيل يمكنكم الاطلاع على دليل الارشادات الخاص بالمتقدمين لنيل جائزة أوابك من خلال QR.

تقوم الأمانة العامة للمنظمة بإبلاغ الفائزين وصرف قيمة الجوائز لهم، وتعلن رسمياً عن البحوث الفائزة وأسماء الفائزين ضمن أعمال مجلس وزراء المنظمة خلال عام 2027.

لمزيد من المعلومات يرجى الاتصال بالأمانة العامة للمنظمة على العنوان التالي:

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)

أمانة سر اللجنة التنظيمية للجائزة

هاتف: 24959782 (965+)

البريد الإلكتروني للجائزة: oapecaward@oapecorg.org

الجائزة العلمية لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول(أوابك) لعام 2026

في مجال

الصناعات البترولية المساندة وتشمل: النقل والتخزين والأمن والسلامة

(إقرار بالتنازل عن حق طبع ونشر بحث علمي)

أقر أنا الموقع أدناه

.....

بالتنازل لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول عن حقوق الطبع والنشر للبحث العلمي المقدم من قبلي تحت عنوان:

.....

.....

.....

في حالة الفوز بإحدى جائزتي المنظمة لعام 2026، وما يترتب عن هذا التنازل للمنظمة من حقوق.

الاسـم : .....

التوقيع : .....

التاريخ / /

Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC)

OAPEC AWARD FOR SCIENTIFIC RESEARCH FOR THE YEAR 2026

In the Field of

THE SUPPORTING PETROLEUM INDUSTRIES INCLUDE: TRANSPORTATION, STORAGE, SECURITY AND SAFETY

Statement of relinquishment of printing and publication rights for the research

I, the undersigned:

.....

Hereby undertake to relinquish all printing and publication rights of the research submitted by me, entitled:

.....

.....

.....

to the Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC), in the event of winning one of the two prizes of the OAPEC Award for Scientific Research for the year 2026.

Name: .....

Signature: .....

Date: / /

Research Submission Requirements

1. The research may be submitted by one or more individuals; however, legal entities are not eligible.
2. The submitted research must be new. It must not have been published or received any award from any Arab or foreign body in the past. Submissions that have been presented for the award of any academic degree are not accepted.
3. The research must provide recommendations that are applicable and contribute to providing benefit to the energy industry in the Member Countries.
4. Research that relies on innovative laboratory work is given preferential marks in the evaluation.
5. The author of the research agrees in advance to grant the organization the copyright of his work in the event that he wins one of the two aforementioned awards, while retaining all his rights to the research. The Secretariat General has the right to print and publish the winning research according to what it deems appropriate.
6. The researcher adheres to the principles of citation in accordance with the standards of scientific and academic research.
7. An electronic version of the research- in both PDF and WORD format- should be submitted to the award's email address: **oapecaward@oapecorg.org**
8. The research can be submitted in either Arabic or English.
9. The participating researcher shall submit a summary of his academic and professional qualifications, in a separate file.
10. Participating research works must be submitted no later than the **end of May 2027**. After that date, no research will be accepted for the purpose of the award.
11. Researchers of all nationalities are welcome to participate in the award.
12. The award will not be granted to the same researcher twice in a row.
13. The research work must not contain any references or phrases indicating the researcher's name, workplace, or domicile.
14. Any research work that does not meet the requirements mentioned in the OAPEC Award Guide for Applicants will be ignored.
15. For more details, please refer to Award Guide for Applicants through QR.

Researchers will be notified by the OAPEC Secretariat of the Award Committee's decision. The winners will be officially announced at the end of OAPEC's Ministerial Council meeting in 2027.

For further information you may contact the OAPEC General Secretariat at:

Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC)
Secretariat of the Award Organizing Committee
Tel.: (+965) 24959782
E-mail:oapecaward@oapecorg.org

Research Field:

Support units form the backbone of refining and petrochemical operations, providing essential services to ensure business continuity and maintain safety and environmental compliance. In modern refineries, these facilities represent a significant portion of operating expenses and energy consumption and play a crucial role in carbon emission reduction and energy efficiency strategies.

The submitted research may address one or more topics, including but not limited to:

1. **Storage and distribution systems, and inventory management that provide secure storage for crude oil and finished products.**
2. **Oil and petroleum product pipeline systems.**
3. **Flare gas recovery systems.**
4. **Fuel, power generation, and electrical systems.**
5. **Water and wastewater treatment systems.**
6. **Hydrogen management systems.**
7. **Digitalization, control, and IT infrastructure.**

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES

أوابك
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

OAPEC AWARD

OAPEC SCIENTIFIC RESEARCH FOR THE YEAR

2026

In line with OAPEC's policy to encourage scientific research by awarding two prizes on a biennial basis (**First Prize** KD 10000 equivalent to USD $32000, **Second Prize** KD 7000 equivalent to USD $22000). **The Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC)** is pleased to announce that **the research field** selected for the "OAPEC Award for Scientific Research for the Year 2026" is:

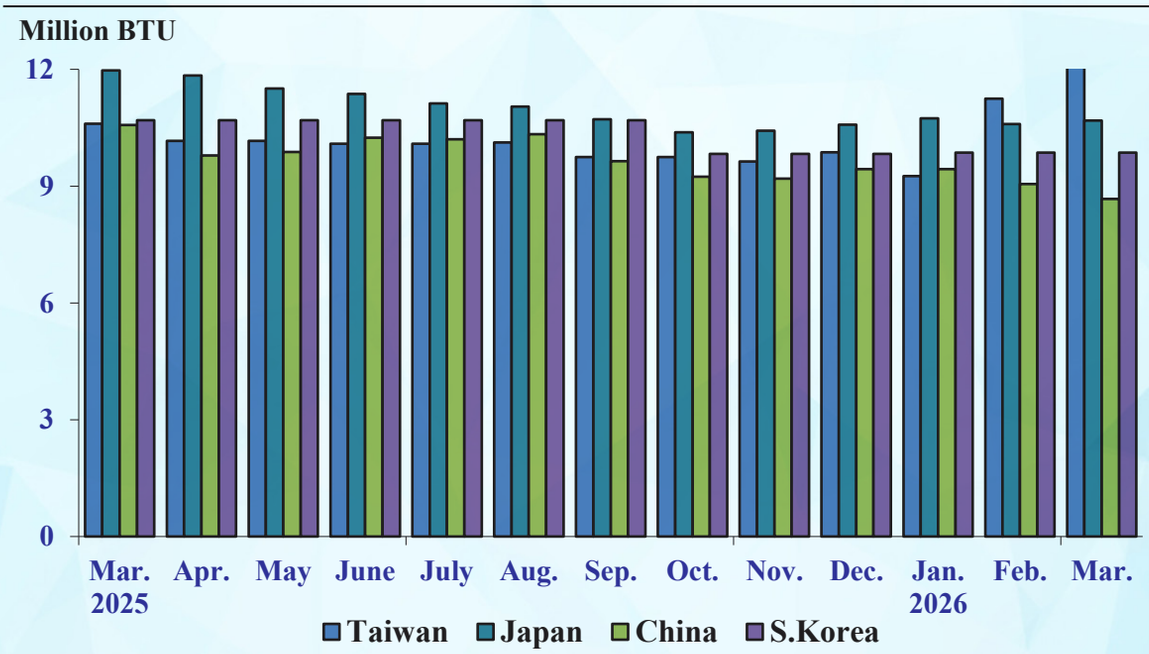
THE SUPPORTING PETROLEUM INDUSTRIES INCLUDE: TRANSPORTATION, STORAGE, SECURITY AND SAFETY

OAPEC Oapec Oapec @OAPEC1 OAPEC1 OAPEC ORG

Tables Annex

- The price of Japanese LNG imports in March 2026 increased by $0.09/m BTU to reach $10.68/m BTU, the price of Taiwan LNG imports increased by $4.62/m BTU to reach $15.87/m BTU. Whereas the prices of Chinese LNG imports decreased by $0.38/m BTU to reach $8.67/m BTU. And the price of Korean LNG imports remained stable at the same previous month level of $9.86/m BTU.

The price of Northeast Asia LNG imports, Mar. 2025 – Mar. 2026

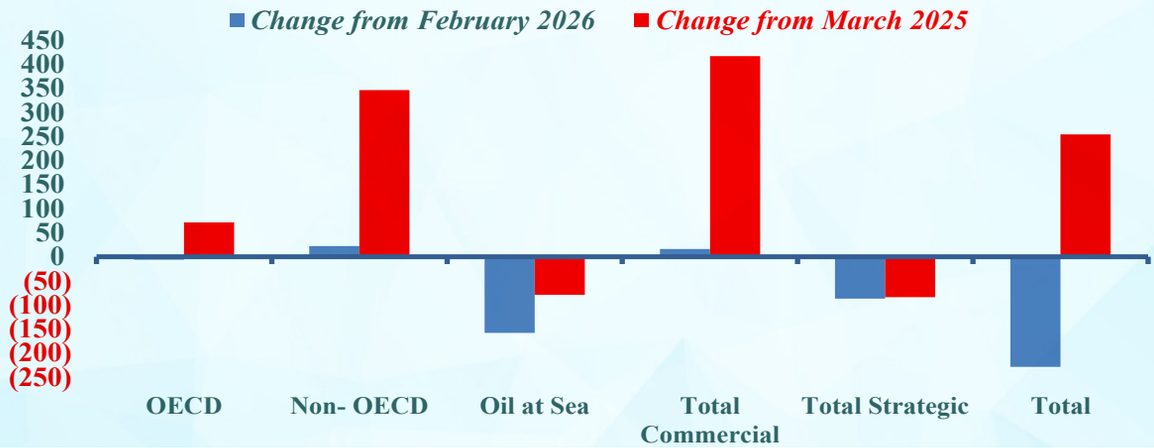


Source: Energy Intelligence - WGI, Various issues.

2. Exports

Arab LNG exports to Japan, S.Korea, Taiwan and China were about 2.443 million tons in March 2026 (a share of 14.7% of total imports).

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



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

4. Oil Trade

US Oil Imports and Exports

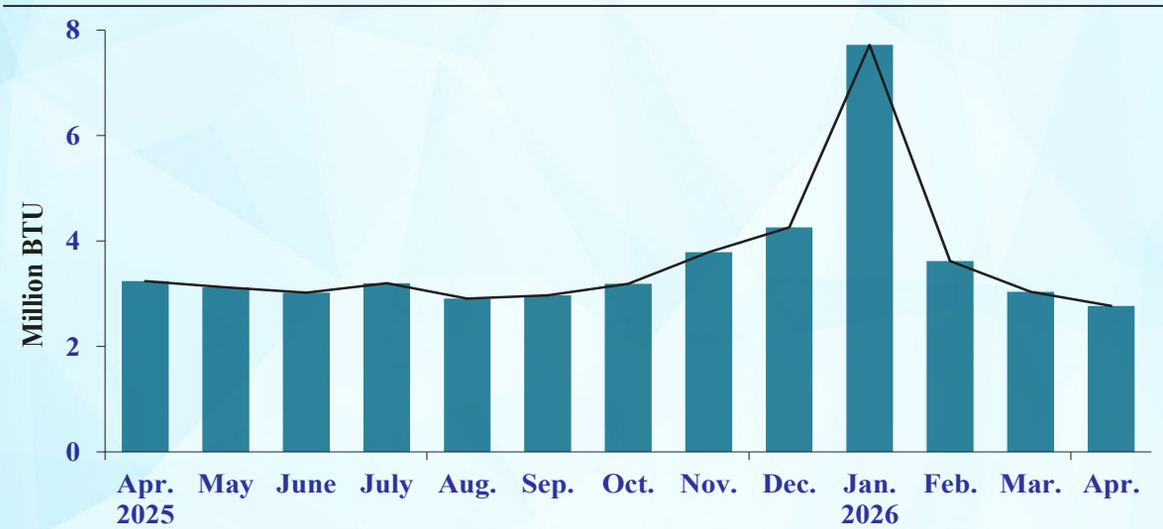
- US crude oil imports in April 2026 decreased by 14.8% from the previous month level to reach about 5.6 million b/d, whereas US crude oil exports increased by 39.8% to reach about 5.3 million b/d.
- US petroleum product imports in April 2026 increased by 0.7% from previous month level to reach about 1.7 million b/d, and US petroleum product exports increased by 7.2% to reach 7.9 million b/d.

Second: Natural Gas Market

1. Prices

- The average spot price of natural gas at the Henry Hub decreased in April 2026 to reach $2.77/million BTU.

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



Source: EIA, Henry Hub Natural Gas Spot Price.

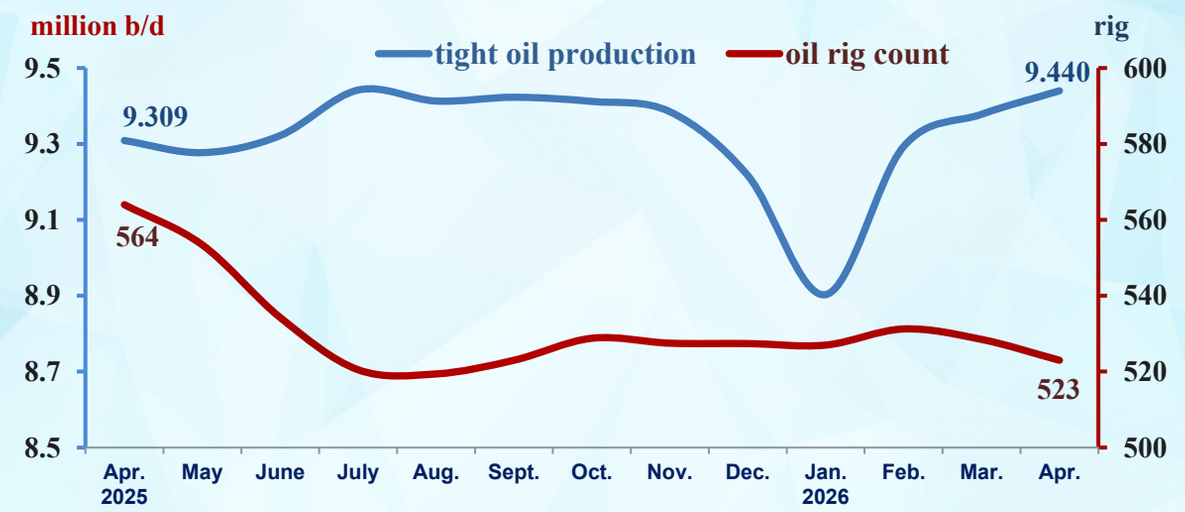
- Projections indicate that Non-DoC liquids production is expected to increase in Q2 2026 by 0.1% compared with the previous quarter, to reach about 54.4 million b/d.

  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 April 2026 decreased by 1.7 million b/d, or 5% compared with previous month level to reach about 33.2 million b/d. Opec crude oil production decreased by 1.7 million b/d to reach 19 mb/d, and Non-OPEC DoC crude oil production decreased by 12 thousand b/d to reach about 14.2 million b/d.

- US tight oil production in April 2026 increased by 62 thousand b/d compared with previous month level to reach 9.440 million b/d. On other developments, US oil rig count decreased by 6 rigs compared with previous month level to reach 523 rigs.

US tight oil production and oil rig count



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

3. Oil Inventories

- OECD commercial inventories at the end of March 2026 decreased by 6 million barrels from the previous month level to reach 2817 million barrels, whereas Non-OECD commercial inventories increased by 22 million barrels from the previous month level to reach 3820 million barrels, and strategic inventories decreased by 87 million barrels from the previous month level to reach 1480 million barrels.

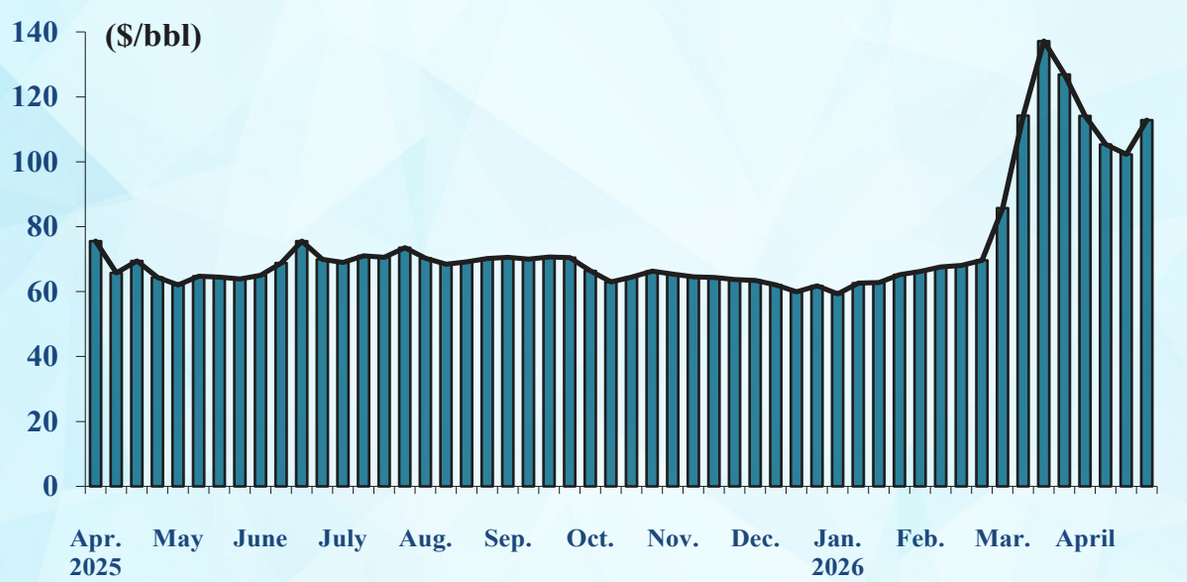
Petroleum Developments in the World Markets

First: World Oil Markets

1. Oil Prices

OPEC Reference Basket decreased in April 2026 by 6.5% or $7.6/bbl compared to the previous month of March 2026, to reach $108.8/bbl. This is mainly attributed to supply risk premiums softened amid expectations of easing geopolitical tensions in the Middle East, and Lower refining margins in Europe and the USGC, along with a further decline in world refinery crude intakes. Crude spot prices were mixed and remained highly volatile, as light sweet benchmarks Brent and WTI averaged higher, while medium sour benchmark Dubai averaged lower during the same period.

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



Source: OPEC website.

2. Supply and Demand

- Projections indicate that world oil demand is expected to decrease in Q2 2026 by 1.4% compared with the previous quarter, to reach 104.6 million b/d. As demand in OECD countries is expected to decrease by 0.6% to reach about 45.4 million b/d, and demand in Non-OECD countries is expected to decrease by 2% to reach 59.1 million b/d.

  Projections indicate that world oil demand is expected to increase in 2026 to reach 106.3 million b/d. As demand in Non-OECD countries is expected to increase by 1.1 million b/d on compared with the previous year, to reach about 60.3 million b/d, and demand in OECD countries is expected to increase by 110 thousand b/d to reach 46.1 million b/d.

Petroleum Developments in The World Markets

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

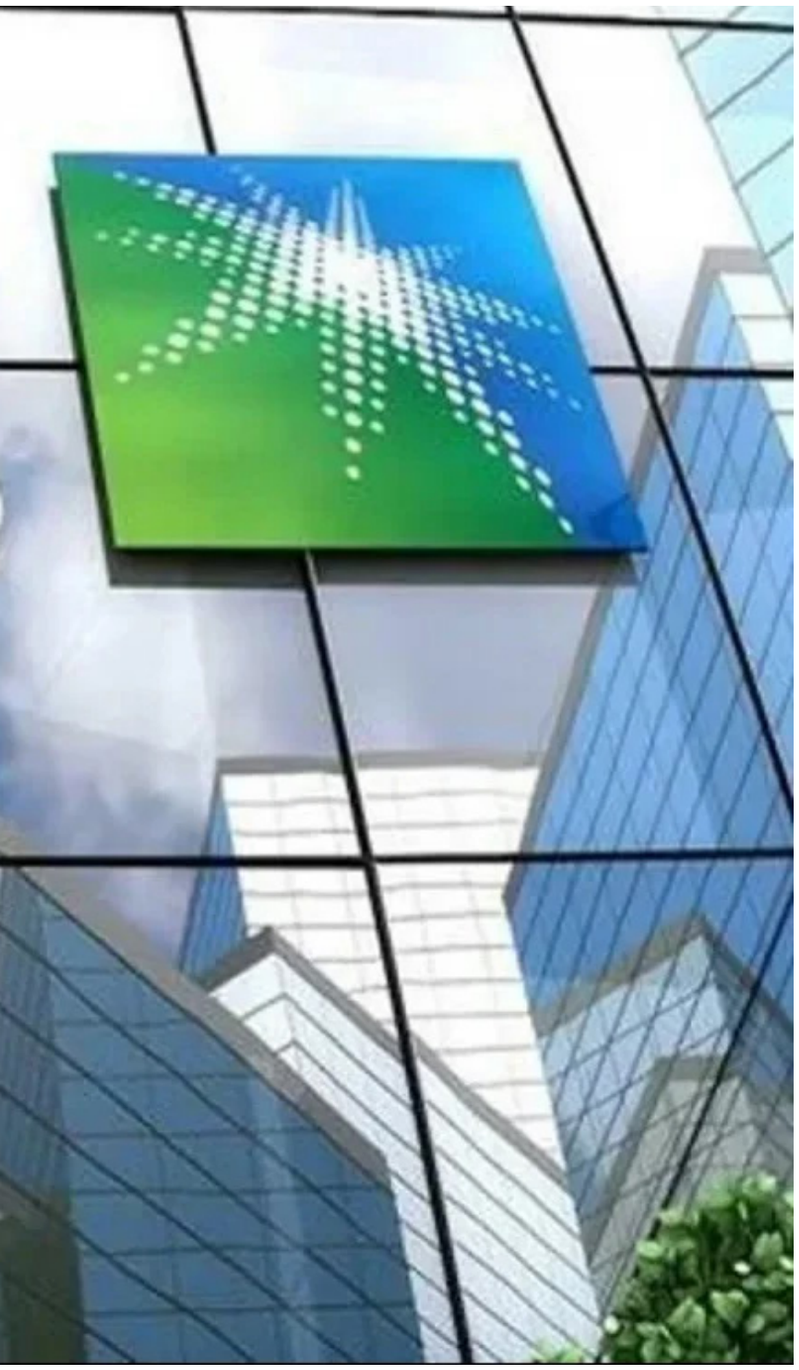
ARAMCO ANNOUNCES FIRST QUARTER 2026 RESULTS

- Adjusted net income1: $33.6 billion (Q1 2025: $26.6 billion2)
- Cash flow from operating activities: $30.7 billion (Q1 2025: $31.7 billion)
- Free cash flow1: $18.6 billion (Q1 2025: $19.2 billion), impacted by $15.8 billion3 of working capital build
- Gearing ratio1: 4.8% as at March 31, 2026, compared to 3.8% at end of 2025
- Capital expenditures of $12.1 billion in Q1 supports growth objectives
- Board declares Q1 2026 base dividend of $21.9 billion, up 3.5% year-on-year, to be paid in the second quarter
- East-West Pipeline sharply ramped up to reach its maximum capacity of 7.0 million barrels per day in Q1, supporting exports via Saudi Arabia's west coast
- Aramco's domestic and international storage capacity provide additional optionality
- Strategic investment in critical infrastructure and robust contingency planning supported operational continuity and helped mitigate disruption.

Commenting on the results, Aramco President & CEO Amin H. Nasser said: "Aramco's first-quarter performance reflects strong resilience and operational flexibility in a complex geopolitical environment. Our East-West Pipeline, which reached its maximum capacity of 7.0 million barrels of oil per day, has proven itself to be a critical supply artery, helping to mitigate the impact of a global energy shock and providing relief to customers affected by shipping constraints in the Strait of Hormuz.

"Recent events have clearly demonstrated the vital contribution of oil and gas to energy security and the global economy, and are a stark reminder that reliable energy supply is critical.

"Despite these headwinds, Aramco remains focused on its strategic priorities and is leveraging both its domestic infrastructure and its global network to navigate disruption. Our people have also demonstrated immense professionalism, determination, and expertise, enabling us to continue to deliver for our customers and shareholders."



- **COLLABORATION EXPECTED TO ENHANCE DIGITAL INNOVATION ACROSS EXPLORATION AND FIELD DEVELOPMENT OPERATIONS AT ARAMCO**
- **ADVANCED SEISMIC IMAGING AND RESERVOIR MODELING TECHNOLOGIES AIM TO IMPROVE EFFICIENCY, DECISION-MAKING, AND HYDROCARBON DISCOVERY AND RECOVERY RATES**
- **LARGEST HIGH-PERFORMANCE COMPUTING INFRASTRUCTURE IN ARAMCO'S HISTORY SUPPORTS DIGITAL TRANSFORMATION AND REINFORCES ENERGY SECTOR LEADERSHIP**

The new supercomputer will serve as a critical enabler for Aramco's Upstream operations, enabling advanced seismic data processing and large-scale reservoir modeling and simulation. Designed to handle immense data volumes with high speed and precision, this powerful system will have seven times more compute capacity than is currently available for Aramco's Upstream operations. By significantly enhancing seismic imaging and reservoir simulation capabilities, the new supercomputer aims to redefine the speed and accuracy of hydrocarbon discovery and recovery, maximize recovery rates from existing fields across Saudi Arabia, and extend field longevity.

Abdul Hameed A. Al-Dughaither, Aramco Executive Vice President of EXPEC & Drilling, said: "Aramco's digital evolution is redefining what is possible for hydrocarbon exploration and reservoir management. With this next-generation supercomputer, being deployed through our strategic collaboration with solutions by stc, we aim to set a new standard in computational excellence. This milestone underscores our focus on harnessing advanced technologies to drive performance by unlocking new reserves, optimizing recovery rates, and identifying new ways to capture value."

Omer Alnomany, solutions by stc Chief Executive Officer, said: "This collaboration represents a strategic step toward empowering the energy sector by leveraging the latest high-performance computing capabilities. It supports the acceleration of seismic data processing and improves the efficiency of exploration and production operations. Through this partnership, solutions by stc continues to strengthen its role in developing advanced digital infrastructure that enhances operational reliability, supports digital transformation goals, and increases the operational value of the Kingdom's energy sector."

The $372.5 million (SAR 1.4 bn) project includes the deployment of a supercomputer tailored to support both seismic interpretation and reservoir modeling activities. Leveraging advanced technologies from global leaders in high-performance computing, the project aims to provide Aramco with a competitive advantage in data-intensive Upstream operations.

The system is planned to be delivered by early 2027 and is expected to be a cornerstone of Aramco's digital leadership in the global energy sector. solutions by stc will deploy this infrastructure and provide software support and managed services. This project showcases collaboration with solutions by stc to advance Aramco's high-performance computing capabilities, ultimately helping to meet growing global energy demands and reinforcing the company's position as one of the world's most reliable energy providers.

ARAMCO AND SOLUTIONS BY STC COLLABORATE TO DEPLOY NEXT-GENERATION SUPERCOMPUTER, POWERING UPSTREAM DIGITAL EXCELLENCE

Dhahran, 6 May 2026- Aramco, one of the world's leading integrated energy and chemicals companies, and solutions by stc, a leading enabler in digital transformation in the Kingdom of Saudi Arabia and the region, are collaborating to deploy a next-generation high-performance supercomputer, as part of Aramco's ongoing digital transformation efforts. The initiative aims to boost Aramco's Upstream computing capabilities in hydrocarbon discovery and recovery and will be the largest deployment of computing infrastructure in Aramco's history. This collaboration marks a major leap in Aramco's digital transformation, positioning the company at the forefront of computational power in the energy sector.

QATARENERGY
CELEBRATES THE FIRST LNG EXPORT CARGO FROM ITS LARGEST INVESTMENT IN THE UNITED STATES – GOLDEN PASS LNG PROJECT IN TEXAS

QatarEnergy has celebrated the first LNG export cargo from the Golden Pass LNG project in Sabine Pass, Texas, in the United States – a joint venture between QatarEnergy and ExxonMobil.

Marking an important step towards the project's commencement of full commercial and export operations, the project's historic LNG cargo was safely and successfully loaded onboard QatarEnergy's Al-Qaiyyah LNG carrier, recently built in the Republic of Korea with a capacity of 174,000 cubic meters.

Commenting on this occasion, 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, said: "This is a significant industry milestone that marks a new chapter in QatarEnergy's global efforts to meet rising LNG demand and ensure reliable supplies to international markets."

H.E. Minister Al-Kaabi added: "The Golden Pass LNG project is one of the single largest investment decisions in the history of the U.S. LNG sector, affirming QatarEnergy's position and reputation as a reliable provider and a trusted partner of choice that drives growth and development around the world."

"I would like to thank the relevant U.S. authorities and regulators for their cooperation on this key project. We are also grateful for the strong commitment of the QatarEnergy and Golden Pass LNG teams in delivering this important energy project, as well as the invaluable role played by our strategic partner, ExxonMobil," H.E. Minister Al-Kaabi concluded.

Golden Pass LNG is a partnership between QatarEnergy (70%) and ExxonMobil (30%). The two partners had announced their final investment decision of more than USD 10 billion for developing the Golden Pass LNG project in February 2019.

70% of the project's 18 million tons per annum of LNG production capacity will be offtaken by QatarEnergy Trading, QatarEnergy's wholly owned LNG trading entity. The commencement of LNG offtake from Golden Pass LNG will complement QatarEnergy Trading's global LNG portfolio and support the growth of its business.

Golden Pass LNG has achieved sustained liquefaction operations and first LNG production from the first of three LNG trains on 30 March 2026.

BLOOMBERG: SAUDI OIL EXPORTS REBOUND NEARING PRE-WAR LEVELS

Saudi oil exports rose to 3.96 million barrels per day in April, buoyed by the release of stranded shipments and defying the volatile effects of the war, while the Strait of Hormuz continued to weigh on the global market.

Oil tanker tracking data showed an improvement in Saudi crude exports during April, rising to about 60% of pre- Iran war levels, indicating a gradual recovery despite ongoing restrictions in the Strait of Hormuz, according to Bloomberg.

According to the data, total exports reached approximately 3.96 million barrels per day in April, compared to 3.64 million barrels per day in March, driven by increased shipments from ports on the Gulf.

Saudi oil exports amid the war

- The loading of approximately 30 million barrels of stranded cargoes during March—equivalent to roughly 970,000 barrels per day—helped bolster supply flows, which had been disrupted by shipping disruptions.
- Despite this improvement, about 14 million barrels of February shipments remain stranded in the Gulf, equivalent to roughly 500,000 barrels per day, reflecting ongoing logistical challenges related to the security situation in the region.
- Meanwhile, six tankers carrying Saudi oil shipments successfully transited the Strait of Hormuz during April, indicating a partial resumption of shipping traffic through one of the world's most important energy chokepoints.

- **GRADUAL RECOVERY IN EXPORTS IN APRIL, WITH SHIPMENTS REACHING 3.96 MILLION BARRELS PER DAY DESPITE DISRUPTIONS**
- **MARCH INVENTORY DRAWDOWNS CONTRIBUTE TO BOOSTING EXPORTS AND INCREASING SHIPPING PACE**
- **LOGISTICAL AND SECURITY CHALLENGES CONTINUE TO STRAIN SUPPLY FLOWS**
- **PARTIAL EASING IN THE STRAIT OF HORMUZ AS SIX TANKERS CARRYING SAUDI OIL TRANSITED DURING APRIL**

COMPLETED IN RECORD TIME

IRAQI MINISTRY OF OIL: OEC CELEBRATES THE COMPLETION OF AL QURNAIN'S 2D SEISMIC SURVEY PROJECT IN HOLY NAJAF

Under the patronage of the Deputy Prime Minister for Energy Affairs and Minister of Oil in the Republic of Iraq, HE Engineer Hayyan Abdul-Ghani Al-Sawad, Iraq's Oil Exploration Company (OEC) has celebrated the successful completion of a significant two-dimensional (2D) seismic survey project within the Al-Qurnain block in Holy Najaf Governorate.

The company's general manager, Mr. Osama Raouf Hussein, said at the ceremony that was recently organized that the engineering, geological and technical staff of the Oil Exploration Company had achieved a qualitative achievement by implementing a seismic program that spanned 2,850 kilometers, and recording 47,500 energy points in full, achieving a completion rate of 108%, in a clear indication of the exceptional performance and high efficiency that characterized the work in this project.

The general manager explained that the survey work in the project began on 10 October 2025, and concluded on 15 March 2026, in a period of only 192 days, noting that this achieved progress over the timetable set by 31 days, which is an achievement that reflects high discipline

and efficient field management that raised the performance to the level of excellence.

The project was carried out by the Second Seismic Team of the Field Operations Division for the Midland Oil Company (MdOC), in accordance with the contract concluded with the Chinese company QPC, the operator of the Qurnain block, within the annex to the fifth and sixth licensing rounds, in a fruitful partnership that contributed to achieving this remarkable success.

LIBYA: ABU ATTIFEL FIELD HITS NEW PRODUCTION HIGHS

Libya's Mellitah Oil & Gas announced strong production results at the Abu Attifel field following a series of maintenance activities carried out by its specialized technical teams. These included waterlock isolation and re-perforation, which helped improve production efficiency and strengthen overall operational performance.

These activities included well A71, where operational data showed a marked improvement in production performance after the maintenance work. Oil production jumped from 1,864 to 2,607 barrels per day, and gas production rose from 4,261 to 5,582 million cubic feet per day. Wellhead pressure also climbed significantly to 1,000 PSI, indicating that the well has returned to full production capacity.

In a related development, technical teams successfully restarted the KK-1 well, which had been completely shut down, following a successful scale removal operation. The well is now producing 1,187 barrels of oil and 2.715 million cubic feet of gas per day, with water-free and impurity-free production.

These achievements are part of the National Oil Corporation's (NOC) strategic plans to boost production levels and maximize the country's resources. They also highlight the effectiveness of national teams in delivering maintenance and optimization programs to ensure the long-term sustainability of operations and supporting the sector's ambitious targets.

OFFSHORE WELL DRILLED FROM ONSHORE USING ADVANCED DIRECTIONAL DRILLING TECHNOLOGIES

On 2nd May 2026, The Ministry of Petroleum and Mineral Resources in the Arab Republic of Egypt announced a new natural gas discovery in the Nile Delta region, with estimated production rates of around 50 Mmcf/d. The discovery follows the successful drilling of the exploratory well (Nidoco N-2) within the concession area, operated by Italy's Eni in partnership with the UK's bp.

In this context, HE Eng. Karim Badawi, Minister of Petroleum and Mineral Resources, visited the EDC-56 drilling rig, which executed the well operations in the West Abu Madi area in Kafr El-Sheikh Governorate. The well is located approximately 3 km offshore in shallow waters with a depth of around 10 meters. The well was drilled from onshore using state-of-the-art directional drilling technologies, contributing to cost optimization and enhanced operational efficiency.

The Minister asserted that this discovery, alongside increased production from existing fields, reflects the Petroleum Sector's success in settling dues owed to foreign partners, with full clearance targeted by the end of June. This highlights the state's commitment to strengthening partner confidence and fostering an attractive investment environment. He added that the regular settlement of dues has encouraged partners to intensify upstream activities, increase drilling and production rates, and expand the development of mature fields by extending agreement periods that helped attract new investments to these areas.

Being less than 2 km away from the nearest production facilities, the well's proximity to existing infrastructure enables rapid connection to the network within the coming weeks and the start of early production, enhancing capital efficiency.

He further noted that the discovery represents a model for maximizing the utilization of existing infrastructure, increasing production rates, and supporting gas supply to the domestic market. It also highlights Eni's continued success in exploration and production activities across its concession areas.

It is worth noting that the West Abu Madi development area is operated by Eni, in partnership with bp and the Egyptian General Petroleum Corporation, through Petrobel, the joint company between EGPC and Eni.

EGYPT'S MINISTER OF PETROLEUM DISCUSSED PARTNERSHIP AND INVESTMENT OPPORTUNITIES IN EGYPT WITH MAJOR TURKISH MINING COMPANIES

On the sidelines of his participation, representing Egypt, in the OECD Critical Minerals Forum which started on 28 April 2026 in Istanbul, Turkey, HE Eng. Karim Badawi, Minister of Petroleum and Mineral Resources, held a series of meetings with several Turkish mining companies, to discuss cooperation opportunities in this vital sector, facilitating the attraction of Turkish investments into Egypt's mining industry, and exchanging technical expertise and best practices in light of Egypt's ongoing efforts to develop the mining sector.

The Minister met with Mr. Taner Yılmaz, CEO of the Turkish company "OZ Minerals," in the presence of Ambassador Dr. Wael Badawi, Egypt's Ambassador to Türkiye, and Geologist Yasser Ramadan, Chairman of Mineral Resources and Mining Industries Authority (MRMIA). They discussed activating and building upon the outcomes of previous discussions between the working groups of MRMIA and OZ.

The Minister emphasized that Egypt has implemented significant reforms to present itself as a promising destination for mining investment and to create a more attractive and transparent environment for investors, leveraging its strategic location as a gateway linking Africa, Europe, and Asia, along with its advanced infrastructure and robust logistical capabilities.

The Minister highlighted the importance of maximizing the added-value of mineral resources beyond extraction by expanding mineral-based manufacturing projects or processing certain ores to enhance their economic value.

Both sides also discussed cooperation in human resources training and technical knowledge transfer to qualify Egyptian cadres according to the latest international practices in the mining industry.

Additionally, the Minister met with Mr. Semih Demircan, Operations Director at Tuprag Mining. During the meeting, the Minister pointed out that Egypt offers a promising environment for gold exploration and exploitation, given the legislative reforms and the attractive investment climate, as well as its strong infrastructure. He pointed out that Sukari Gold Mine, one of the top 15 gold mines globally, represents a repeatable success story given Egypt's mineral-rich geological nature. Tuprag's representative reviewed the company's capabilities and expertise in gold mining and technology, praising Egypt's steps in developing its mining investment environment. An invitation was extended to the company's officials to visit Egypt and explore available mining opportunities firsthand.

The Minister also held a meeting with Dr. Alper Çelebi, General Manager of Sanko Enerji, a renewable energy company, to review Egypt's plans to expand renewable energy projects and accelerate the goal of generating 42% of electricity from renewable sources by 2030.

The Minister emphasized the powerful integrated efforts with the Ministry of Electricity and Renewable Energy to reach the optimal energy mix, highlighting that the oil and gas sector is enhancing its reliance on renewable energy and improving energy efficiency across its operations to support emission reduction and rationalize traditional energy consumption.

about continuing investment in the coal mines themselves. This is a fundamental difference, because developing the mines means that countries and companies anticipate continued demand for coal for decades to come, whether for electricity generation or heavy industries such as iron, cement, and petrochemicals.

The figures show that China alone has become the true centre of gravity for coal globally. Out of 2,582 projects and mines, Beijing has 1,884 operational mines, 440 new proposed projects, 212 projects temporarily halted, 37 postponed projects, and only 9 cancelled projects.

The same pattern is repeated in India, which has 365 operating coal mines and 124 new projects, along with 50 projects mothballed and 10 postponed. This means that the world's second most populous country still considers coal an economic and industrial necessity, especially given the rapid growth in electricity demand and urban and industrial expansion. Thus, China and India together are responsible for 564 new projects, representing the vast majority of the new global expansion in the coal sector.

Even the United States, which was considered the political spearhead of Western climate discourse, still has 390 operating coal mines, in addition to 36 new projects, 168 projects temporarily halted, and 3 projects postponed. The striking figure here is not just the continuation of production, but the large number of projects that are temporarily halted, indicating that Washington has not actually abandoned the coal mining infrastructure, but rather is keeping a large part of it as a strategic reserve that can be reactivated when needed, especially during times of energy market turmoil or high fuel prices.

Indonesia, a major emerging player in the coal market, has 409 operating mines and 22 new projects, compared to 46 projects mothballed and one postponed. South Africa has 68 operating mining facilities, 31 new projects, and 32 projects mothballed. These figures reveal that coal remains the backbone of electricity and industry in a large number of developing economies that cannot afford the risks of a rapid shift away from conventional fuels.

In Russia, which has 162 operating mines, 42 new projects, 14 projects mothballed, 18 projects postponed and 21 projects cancelled, coal is emerging as part of a broader strategy related to energy security and exports to Asian markets, not just a domestic energy sector.

However, the most significant paradox emerges when looking at Europe and Canada, countries supposedly considered the clearest examples of energy transition. For instance, Britain has drastically reduced its reliance on coal, yet it still has two operational projects, four proposed projects, one mothballed project, and three cancelled projects. Germany, which is presented globally as a model for green transformation, still has 9 operational projects linked to coal without reaching a complete and final exit so far.

Canada, for its part, reveals a similar contradiction: it has 12 operational projects, 17 proposed projects, and 3 projects mothballed, compared to 11 cancelled projects. This indicates that the country is moving towards reducing its reliance on coal but has not yet achieved a complete break with it. In Poland, one of Europe's most coal-dependent countries, 23 coal-fired power plants remain operational against only two cancelled projects and one postponed.

Despite the war and economic crises in Ukraine, it has 13 operational projects and 21 projects that are mothballed, revealing that coal remains part of the energy and industrial infrastructure in Eastern Europe.

These figures reveal a fundamental truth that is often overlooked in global climate discourse: the energy transition does not move along a simple linear path based on closing coal projects and replacing them with renewable energy, but rather according to complex balances in which considerations of energy security, electricity costs, grid stability, industrial growth, and geopolitical competition intersect.

Even in countries that have aggressively expanded into solar and wind power, this has not automatically led to the disappearance of coal. Rather, renewable energy has often been used to meet the new demand for electricity, while coal has continued as a backup source to ensure the stability of industrial and electrical systems. This explains why, just 14 years from 2040, the world is still seeing hundreds of new coal mining projects instead of complete shutdowns. Mines are not short-term investments; they are projects that span decades and require billions of dollars in drilling, logistical infrastructure, transportation, labour, and financing. Therefore, the continued expansion of mining has a far deeper strategic significance than simply postponing the closure of some older power plants.

Therefore, the hypothesis of a complete global phase-out of coal by 2040 appears more of a political and theoretical goal than a realistic economic path. Major powers are not acting as if they are preparing for a coal-free world in the near future, but rather as if they are reorganizing coal's role within the global energy and industrial system, maintaining it as a strategic safety net whenever energy transition plans clash with the limitations of economic and geopolitical realities.

In other words, the world is not experiencing the end of the coal age, but rather a repositioning of coal within the global economic system. Therefore, talk of achieving the 1.5°C target through a complete shutdown of the coal economy by 2040 seems entirely unrealistic based on current data, unless radical technological or political shifts occur that transcend all existing trends. It appears that coal will remain part of the global energy mix for much longer than theoretical models predict, while the next real bet may be on carbon capture and storage (CCS) technologies, not on shutting down mines.

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

COAL MINES BETWEEN ENERGY TRANSITION AND REALITY: A LOOK AT THE LATEST DATA TRACKING COAL MINES WORLDWIDE

Eng. Torki Hemsh

Senior Petroleum Expert, - Technical Affairs Department, OAPEC - Kuwait

Despite more than a decade of intense global discourse on energy transition and carbon neutrality, global coal mine data reveals a picture that is very different from what is presented politically and in the media. Instead of the world being in the process of dismantling the coal economy in preparation for its complete shutdown by 2040 – as the Paris Agreement's path to reaching a 1.5°C ceiling assumes – the global economy still seems to be dealing with coal as an essential part of the energy and industrial security system, not just an industrial legacy destined to disappear.

Ironically, coal, which is usually referred to as the most polluting and carbon-emitting of fossil fuels, has not disappeared from the calculations of major countries, but has become more geographically concentrated. The world today has more than 2,200 gigawatts of operational coal-fired capacity, in addition to 710 gigawatts under development, while data from Global Coal Mine Tracker reveals the existence of 5,382 coal projects and mines around the world, distributed between actual operation, proposed projects, postponed or frozen projects, mothballed projects, and cancelled projects.

Herein lies a crucial point: the discussion is no longer simply about keeping some old power plants running, but

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB
PETROLEUM EXPORTING
COUNTRIES

أوابـك
منظمة الأقطار
العربية المصدرة
للبترول

OAPEC1

OAPEC1

OAPEC1

OAPEC ORG

Oapec Oapec

www.oapecorg.org

STATEMENT ISSUED BY THE ORGANIZATION OF ARAB PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES (OAPEC) REGARDING THE WITHDRAWAL OF THE UNITED ARAB EMIRATES FROM MEMBERSHIP IN THE ORGANIZATION

The General Secretariat of the Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC) was informed of the letter from His Excellency Engineer Suhail Mohammed Al Mazrouei, Minister of Energy and Infrastructure of the United Arab Emirates, addressed to His Excellency Dr. Khalifa Rajab Abdul Sadiq, Minister of Oil and Gas of the State of Libya, and Chairman of the current session of the Council of Ministers of the Organization, which included the decision of the United Arab Emirates to withdraw from membership in the Organization, effective 1 May 2026.

While the General Secretariat of the Organization expresses its appreciation for the role played by the United Arab Emirates throughout its membership period, and its active contributions to supporting the joint Arab action in the petroleum and energy sector, the General Secretariat affirms its keenness to continue its efforts in strengthening cooperation and integration among its member countries, in a way that supports common interests through the implementation of its strategic programs and initiatives.

Global energy markets are undergoing a pivotal phase marked by an unprecedented acceleration in structural transformations, driven by energy security challenges, sustainable development requirements, and growing climate commitments. The release of the OAPEC report on developments in new and renewable energy, energy transition issues, and climate change for the first quarter of 2026 reflects the magnitude of these changes and confirms the continued global momentum toward building a more diversified, resilient, and efficient energy system.

Global indicators highlight the scale of this transformation, with total installed renewable energy capacity surpassing 5,100 GW by the end of 2025, following the addition of approximately 692 GW within a single year—the largest annual increase on record. Solar energy accounted for nearly 75% of total new capacity additions, while the share of renewables in global electricity generation rose to about 33.8%, clearly demonstrating the accelerating shift toward clean energy.

In the first quarter of 2026, renewable energy continued to strengthen its role in the global energy mix, supported by technological advancements and declining production costs. The cost of solar technologies has fallen by more than 90% over the past decade, enhancing their economic competitiveness. China maintained its position as a key driver of global growth, accounting for more than 60% of the global increase in renewable capacity in 2025, while the United States, Europe, and India recorded notable expansion, with solar and wind energy dominating newly added capacities.

These global trends have been clearly reflected in OAPEC member countries, where efforts to develop renewable energy projects and diversify energy mixes have continued at an accelerated pace. Saudi Arabia has made notable progress in tendering and implementing solar and wind projects under plans to add substantial capacity in the coming years. In the United Arab Emirates, large-scale solar projects continue to advance, supported by advanced storage systems, alongside the integration of clean energy into digital infrastructure and data centers.

Kuwait is continuing to implement programs aimed at qualifying investment consortia and enhancing the integration of clean energy technologies. Meanwhile, Egypt has expanded solar energy and electricity storage projects to support industrial sectors and reduce emissions. In Algeria, strategic projects for green hydrogen are being developed, including a semi-industrial plant with a capacity of 50 MW, in addition to export initiatives targeting the future delivery of approximately 4 million tons of hydrogen annually to European markets. Efforts are also ongoing in Iraq, Libya, Bahrain, Qatar, and Syria, reflecting a broader regional trend toward increasing the contribution of renewables to the energy mix while balancing development needs and supply security.

In parallel, low-emission hydrogen continues to establish itself as a strategic option for decarbonization, particularly in hard-to-abate sectors. International data indicate that more than 200 low-emission hydrogen projects are currently under development or implementation worldwide. However, its current contribution remains limited, accounting for less than 1% of total global hydrogen production. This highlights the persistent challenges related to cost and infrastructure, despite growing investment and government interest in advancing the sector.

At the same time, nuclear energy has re-emerged as a key component for ensuring the reliability of energy systems, amid increasing demand for stable and low-emission sources. Global trends indicate accelerating plans to expand nuclear capacity—particularly in Asia—along with efforts by several countries to extend the operational life of existing reactors or add new units, thereby enhancing electricity supply security and supporting pathways toward carbon neutrality.

On another front, geopolitical developments in the Middle East underscore the strong interlinkages between energy security and supply chain stability, particularly with regard to critical minerals, whose production remains geographically concentrated. This has prompted many countries to reassess their strategies, diversify supply sources, and enhance recycling efforts to mitigate risks associated with market disruptions.

Despite the rapid pace of global energy transitions, we would like to emphasize that fossil fuels—particularly oil and gas—will continue to play a fundamental role in ensuring energy security and market stability. Alongside progress in low-emission pathways, achieving a realistic balance between sustainability requirements and supply continuity remains essential. This calls for balanced policies, particularly in OAPEC member states, to support the gradual diversification of energy mixes, enhance resource efficiency, and align economic development needs with long-term pathways toward carbon neutrality.

GLOBAL ENERGY TRANSITIONS: ACCELERATING PATHWAYS AND EVOLVING CHALLENGES

"A REVIEW OF DEVELOPMENTS IN THE FIRST QUARTER OF 2026"

By: Eng. Khalid Al-Otaibi
OAPEC Secretary General

EGYPT'S MINISTER OF PETROLEUM DISCUSSED PARTNERSHIP AND INVESTMENT OPPORTUNITIES IN EGYPT WITH MAJOR TURKISH MINING COMPANIES

10

COMPLETED IN RECORD TIME IRAQI MINISTRY OF OIL: OEC CELEBRATES THE COMPLETION OF AL QURNAIN'S 2D SEISMIC SURVEY PROJECT IN HOLY NAJAF

13

ARAMCO AND SOLUTIONS BY STC COLLABORATE TO DEPLOY NEXT-GENERATION SUPERCOMPUTER, POWERING UPSTREAM DIGITAL EXCELLENCE

16

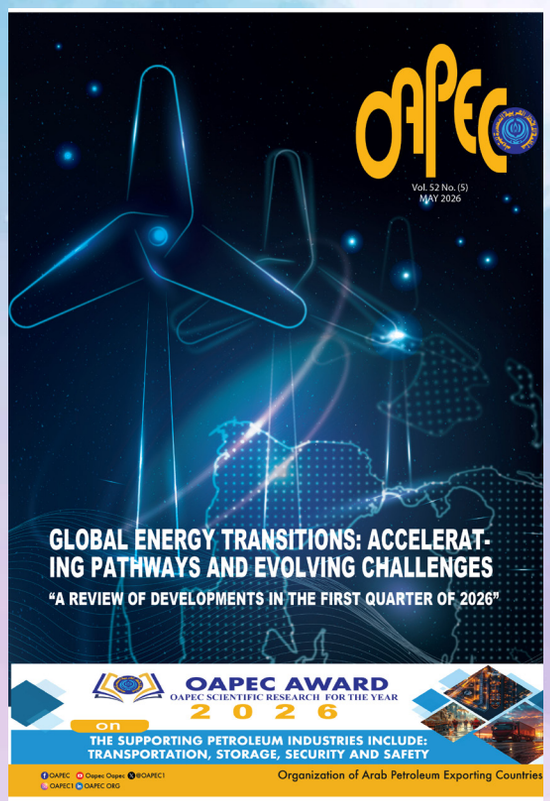
- **OAPEC-Joint Ventures:**

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.

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

8 POINT OF VIEW

10 OAPEC MEMBER COUNTRIES NEWS

21 PETROLEUM DEVOLOPMENTS

26 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. (5)
MAY 2026

GLOBAL ENERGY TRANSITIONS: ACCELERATING PATHWAYS AND EVOLVING CHALLENGES

"A REVIEW OF DEVELOPMENTS IN THE FIRST QUARTER OF 2026"

OAPEC AWARD
OAPEC SCIENTIFIC RESEARCH FOR THE YEAR
2026
on
THE SUPPORTING PETROLEUM INDUSTRIES INCLUDE:
TRANSPORTATION, STORAGE, SECURITY AND SAFETY

OAPEC Oapec Oapec @OAPEC1
OAPEC1 OAPEC ORG
Organization of Arab Petroleum Exporting Countries