



الأوبك

السنة ٥٢ - العدد (٩)
سبتمبر ٢٠٢٦

تحالف «أوبك+» عقد من التعاون من أجل استقرار سوق النفط العالمية



OPEC+

جائزة البحث العلمي

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)

2026



حول

الصناعات البترولية المساندة
وتشمل: النقل والتخزين والأمن والسلامة

نشرة شهرية صادرة عن منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

f OAPEC Oapec Oapec X @OAPEC1
OAPEC1 OAPEC ORG



المحتويات

في هذا العدد

6	أنشطة المنظمة
8	وجهة نظر
10	أخبار الدول الأعضاء
23	التطورات البترولية
29	ملحق الجداول

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، وتقديم 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) وتجزأت الاتفاقية انضمام أية دولة عربية مصدرة للبترول إلى عضويتها شريطة أن يكون البترول مصدراً هاماً لدخلها القومي، وبموافقة ثلاثة أرباع أصوات الدول الأعضاء على أن يكون من بينها أصوات جميع الدول الأعضاء المؤسسة.



غلاف العدد

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

البريد الإلكتروني:

oapccmedia@oapccorg.org

موقع المنظمة:

www.oapccorg.org

f OAPEC Oapec Oapec @OAPEC1

OAPEC1 OAPEC ORG

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



10

وزارة التجارة والصناعة وقطر للطاقة توقعان اتفاقية الشروط المرجعية للتعاون في تخصيص الموارد الهيدروكربونية للفرص الاستثمارية الصناعية وفي تطوير منطقة الصناعات المتوسطة الجديدة بمدينة مسعيدة الصناعية



6

«أوباك» تدين الاعتداءات على الكويت والبحرين والأردن وتحذر من تداعياتها على أمن الطاقة



13

إدارة الإنتاج بالمؤسسة تستعرض مع الشركات المشغلة التحديات التشغيلية



12

وزير النفط العراقي يستقبل رئيس مجلس إدارة شركة أنتون

أجهزة المنظمة

الشركات المنبثقة:

تمارس المنظمة نشاطاتها واختصاصاتها من خلال أربعة أجهزة هي:

- **مجلس الوزراء:** هو السلطة العليا التي تحدد سياسات المنظمة بتوجيه نشاطاتها ووضع القواعد التي تسيّر 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 جميعاً.
- **الأمانة العامة:** تضطلع بالجوانب التخطيطية والإدارية والتنفيذية لنشاط المنظمة، وفقاً للوائح وتوجيهات المجلس. ويتولى إدارة الأمانة العامة أمين عام. ويعين الأمين العام بقرار من المجلس الوزاري للمنظمة لفترة ثلاث سنوات قابلة للتجديد لمدة 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.

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 حالياً) في عام 1974 ومقرها مدينة الخبر في المملكة العربية السعودية، والشركة العربية للخدمات البترولية في عام 1975 ومقرها مدينة طرابلس في دولة ليبيا.

تحالف «أوبك+» عقد من التعاون من أجل استقرار سوق النفط العالمية



بقلم المهندس : خالد العتيبي
الأمين العام لمنظمة أوبك

بين الدول المنتجة، ودورها في دعم استقرار سوق النفط العالمية والمحافظة على مصالح المنتجين والمستهلكين على حد سواء.

فمنذ تأسيسها في بغداد في 14 سبتمبر 1960، اضطلعت منظمة «أوبك»، التي من ضمن أعضائها خمس دول أعضاء في منظمة أوبك، بدور محوري في تعزيز التعاون

يشهد شهر سبتمبر 2026 مناسبتين بارزتين في مسيرة التعاون النفطي الدولي، هما الذكرى السادسة والستون لتأسيس منظمة الدول المصدرة للبترول «أوبك»، والذكرى العاشرة لاتفاق الجزائر التاريخي الذي مهد لقيام تحالف «أوبك+». وتكتسب هاتان المناسبتان أهمية خاصة، لما تجسّدانه من استمرارية الحوار والتنسيق والعمل الجماعي

التقلب وعدم اليقين، من خلال المتابعة المستمرة لتطورات العرض والطلب، وتقييم مستويات المخزون والاستثمار، واتخاذ التدابير الملائمة وفقاً لظروف السوق. وقد اتسمت هذه المسيرة بدرجة عالية من التنسيق والالتزام، ومكنت التحالف من أداء دور مؤثر في الحد من الاختلالات الحادة وتعزيز الثقة في السوق النفطية العالمية. وقد أثبتت التجربة أن التعاون بين المنتجين لا يستهدف تحقيق مصالح طرف على حساب آخر، وإنما يساهم في بناء سوق أكثر توازناً وقابلية للتنبؤ، بما يدعم استمرارية الاستثمارات، ويعزز أمن الإمدادات، ويحمي الاقتصاد العالمي من التداعيات السلبية للتقلبات الحادة.

وتزداد أهمية هذا النهج في ظل ما تشهده أسواق الطاقة من تحديات متشابكة، تشمل تصاعد التوترات الجيوسياسية، واضطرابات سلاسل الإمداد والعرقلة في الممرات البحرية، إلى جانب التحولات المتسارعة في السياسات والتقنيات ومزيج الطاقة العالمي. وفي هذه البيئة المعقدة، تبقى الحاجة قائمة إلى إرساء توازن دقيق بين أمن الطاقة، واستقرار الأسواق، واستدامة الاستثمارات، ومراعاة الأولويات التنموية للدول. كما أن نجاح أي مسار للتحول في قطاع الطاقة يعتمد على فهم واقعي لأهمية جميع مصادر الطاقة، وعلى إدراك الدور الأساسي الذي سيواصل النفط والغاز أدائه في الاقتصاد العالمي خلال العقود المقبلة. ومن هذا المنطلق، ينبغي أن تكون السياسات المستقبلية متوازنة وعادلة وقائمة على الحقائق العلمية وخصوصيات الدول، وألا تؤدي إلى تقويض الاستثمارات الضرورية لتلبية الطلب أو تعريض أمن الإمدادات لمخاطر جديدة.

وبهاتين المناسبتين، تعرب الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول «أوبك» عن تقديرها للجهود التي بذلتها منظمة أوبك، وتؤكد على أن ما تحقق من تطورات إيجابية في السوق النفطية خلال العقد الماضي كان بفضل الجهد الجماعي المسؤول والتعاون المشترك، كما تتطلع الأمانة العامة بثقة إلى استمرار تحالف «أوبك+» في أداء دوره الحيوي، بما يعزز استقرار سوق النفط العالمية ويدعم أمن الطاقة والنمو الاقتصادي والتنمية المستدامة للجميع، ويعزز أمن الإمدادات، ويحافظ على الاستثمارات الضرورية لتنمية موارد الدول الأعضاء وخدمة اقتصاداتها.

يبين الدول الأعضاء، وترسيخ الحوار مع مختلف الأطراف الفاعلة في أسواق الطاقة، والإسهام في تحقيق قدر أكبر من التوازن والاستقرار في السوق النفطية العالمية. وخلال أكثر من ستة عقود، أثبتت المنظمة قدرتها على التكيف مع التحولات الاقتصادية والجيوسياسية والتقنية التي شهدتها العالم، مع الحفاظ على رسالتها الأساسية المتمثلة في ضمان استقرار الأسواق، وانتظام الإمدادات، وتحقيق عائد عادل للدول المنتجة.

أما اتفاق الجزائر، الذي تم التوصل إليه في 28 سبتمبر 2016 خلال الاجتماع الاستثنائي الـ 170 لمنظمة «أوبك»، فقد مثل نقطة تحول استراتيجية في سوق النفط العالمية. ففي ظل الاختلالات الحادة التي شهدتها السوق آنذاك، أرسى الاتفاق قاعدة جديدة للتشاور بين دول «أوبك» وعدد من الدول المنتجة من خارجها، ومهد الطريق أمام اعتماد «إعلان التعاون» في فيينا في 10 ديسمبر 2016، الذي تشكل بموجبه الإطار المعروف اليوم بتحالف أوبك+، الذي من ضمن أعضائه ست دول أعضاء في منظمة أوبك، وجاء هذا التطور في مرحلة واجهت فيها السوق النفطية تحديات استثنائية.

فبين عام 2014 ومطلع عام 2016، تراجعت أسعار النفط من أكثر من 100 دولار للبرميل إلى أقل من 30 دولاراً للبرميل، نتيجة تزايد المعروض، ولا سيما من النفط الصخري الأمريكي، بالتزامن مع ضعف نمو الطلب وارتفاع مستويات المخزون. وقد انعكس ذلك سلباً على عائدات الدول المنتجة، وأدى إلى تراجع الاستثمارات في قطاع النفط والغاز، بما أثار مخاوف تتعلق بقدرة الصناعة على تلبية احتياجات الطلب العالمي مستقبلاً وضمان أمن الإمدادات. وفي مواجهة هذه الظروف، برزت قناعة جماعية بأن استعادة التوازن للسوق النفطية لا يمكن أن يتحقق من خلال تحركات منفردة، بل يتطلب تعاوناً واسع النطاق بين المنتجين، قائماً على الحوار والثقة وتقاسم المسؤولية. ومن هنا، لم يكن اتفاق الجزائر مجرد استجابة ظرفية لانخفاض الأسعار، وإنما مثل تحولاً في منهج إدارة التحديات النفطية، ووضع أسس شراكة أكثر شمولاً ومرونة بين الدول المنتجة.

وخلال السنوات العشر الماضية، برهن تحالف «أوبك+» على قدرته على التعامل مع مراحل متعاقبة من



تُعرب الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) عن إدانتها واستنكارها الشديدين للاعتداءات التي تعرضت لها كل من دولة الكويت ومملكة البحرين والمملكة الأردنية الهاشمية، والتي تمثل انتهاكاً لسيادة هذه الدول وتهديداً لأمنها واستقرارها وسلامة أراضيها.

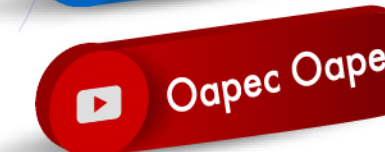
وتؤكد الأمانة العامة تضامنها الكامل مع الدول الثلاث، ووقوفها إلى جانبها في كل ما تتخذه من إجراءات لحماية أمنها وسيادتها، مشددة على أن أمن واستقرار الدول العربية جزء لا يتجزأ من أمن واستقرار المنطقة.

كما تؤكد المنظمة أن استمرار مثل هذه الاعتداءات والتصعيد في المنطقة من شأنه أن ينعكس سلباً على أمن واستقرار أسواق الطاقة، وقد يؤثر في سلامة واستمرارية إمدادات النفط والغاز، الأمر الذي يبرز أهمية الحفاظ على أمن منشآت وممرات وإمدادات الطاقة في المنطقة.

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB
PETROLEUM EXPORTING
COUNTRIES



أوابك
منظمة الأقطار
العربية المصدرة
للبتترول



www.oapecorg.org

عشر سنوات على "اتفاق الجزائر" التاريخي: تحالف "أوبك+" بين نجاحات الماضي واستحقاقات المستقبل



إعداد: الدكتور سفيان أوجيدة

باحث اقتصادي أول،

الإدارة الاقتصادية - أوبك

بين الدول الأعضاء في "أوبك" والدول المنتجة من خارجها، ومهدد، بعد نحو شهرين، لتوقيع "إعلان التعاون" في فيينا في 10 ديسمبر 2016، الذي أصبح الإطار الرسمي للتعاون ضمن تحالف "أوبك+".

كما اكتسب الاتفاق صفته التاريخية استناداً إلى مجموعة من الاعتبارات المهمة، أولها، جاء الاتفاق في مرحلة كانت سوق النفط العالمية تواجه فيها تحديات حادة، ومهدد لاتخاذ قرار بخفض الإنتاج عُذ من أبرز التخفيضات منذ الإجراءات التي اتخذت عقب انهيار الأسعار خلال الأزمة الاقتصادية العالمية عام 2008. وثانيها، شكّل التوصل إلى الاتفاق مفاجأة للمراقبين والمحللين، إذ كانت التوقعات السائدة تستبعد بدرجة كبيرة نجاح الدول المشاركة في التوصل إلى حل توافقي، خصوصاً في ظل التباينات القائمة بين عدد من كبار المنتجين، وفي مقدمتهم المملكة العربية السعودية وإيران. وثالثها، وضع الاتفاق الأسس العملية ليام تحالف "أوبك+"، من خلال تعزيز التقارب والتنسيق الاستراتيجي بين منظمة "أوبك" وروسيا وغيرها من الدول المنتجة من خارج المنظمة. وأخيراً، أتاح الاتفاق لمنظمة "أوبك" استعادة دورها المؤثر في متابعة أوضاع

توصلت الدول الأعضاء في منظمة "أوبك" في 28 سبتمبر 2016، خلال اجتماعها في العاصمة الجزائرية، إلى اتفاق تاريخي أتاح للدول المصدرة للنفط استعادة دورها الفاعل في متابعة تطورات السوق، وتعزيز التماسك بين كبار المنتجين، والحد من حدة التباينات التي كانت تحول دون اتخاذ إجراءات جماعية لمعالجة اختلالات السوق.

وأرسى "اتفاق الجزائر" إطاراً استثنائياً للتعاون بين كبار منتجي النفط من داخل "أوبك" وخارجها، ومكّنهم، على امتداد السنوات العشر التالية، من تنسيق جهودهم والعمل بصورة جماعية وتضامنية للمساهمة في استعادة التوازن والاستقرار في سوق النفط العالمية. وقد انعكست تداعيات هذا التعاون إيجاباً على الدول المنتجة وقطاع النفط، إلى جانب المستهلكين والاقتصاد العالمي. كما دشّن الاتفاق حقبة جديدة من التعاون بين المنتجين، أصبح خلالها تحالف "أوبك+" إحدى الركائز الأساسية في مشهد الطاقة العالمي المتغير.

وقد مثّل "اتفاق الجزائر"، نقطة تحول حاسمة نقلت الحوار بين المنتجين إلى مرحلة اتخاذ القرار، من خلال الاتفاق على خفض الإنتاج. كما مثّل الاتفاق عملاً تأسيسياً عزّز العلاقات

مارستها الدول المستهلكة لزيادة الإنتاج، حافظ تحالف "أوبك+" على تماسكه، وأعطى الأولوية للتعامل مع الأسس الفنية للسوق، بعيداً عن التقلبات والاعتبارات الجيوسياسية قصيرة الأجل.

وأحدثت الأزمة بين الولايات المتحدة وإيران، منذ فبراير 2026، اضطراباً عميقاً في أسواق الطاقة العالمية، في ظل الإغلاق المستمر لمضيق هرمز، الذي يُعد أحد أهم الممرات البحرية الاستراتيجية لإمدادات الطاقة العالمية، إذ يمر عبره ما يقارب 20 مليون برميل يومياً من النفط والمنتجات النفطية. وقد وضعت هذه التطورات تحالف "أوبك+" أمام أزمة غير مسبوقة، اتسمت بتعطل التدفقات، وارتفاع أسعار النفط، وتراجع حركة الملاحة البحرية. وفي ضوء ذلك، بات التحالف مطالباً بالتعامل مع تحديات تتجاوز إدارة مستويات الإنتاج، لتشمل أيضاً تداعيات تعطل طرق الإمداد وارتفاع المخاطر الجيوسياسية المحيطة بحركة تجارة الطاقة العالمية.

ومن جهة أخرى، يواجه تحالف "أوبك+" منافسة متنامية من خمسة منتجين رئيسيين في الأمريكتين، هم الولايات المتحدة وكندا والبرازيل وغيانا والأرجنتين، إذ تقود هذه الدول نمو إنتاج النفط من خارج التحالف. وفي الوقت الذي يعتمد فيه تحالف "أوبك+" على التخفيضات الطوعية للإنتاج ضمن جهوده الرامية إلى دعم استقرار السوق، واصلت الدول غير الأعضاء في التحالف زيادة إنتاجها إلى مستويات قياسية، ما مكّنها من الاستحواذ على حصص سوقية متنامية. ووفقاً لتقرير وكالة الطاقة الدولية الصادر في سبتمبر 2026، يتوقع أن يرتفع الإنتاج بمقدار 8 ملايين برميل يومياً في عام 2027. كما تنص هذه المجموعة نمو الإمدادات من خارج تحالف "أوبك+"، إذ يُقدّر أن تضيف نحو 1.4 مليون برميل يومياً خلال عام 2026، ونحو مليون برميل يومياً في العام التالي. وتعكس هذه التطورات أحد أبرز التحديات الاستراتيجية التي يواجهها التحالف، والمتمثلة في تحقيق التوازن بين دعم استقرار السوق والمحافظة على الحصة السوقية للدول المشاركة، في ظل استمرار نمو الإمدادات من المنتجين خارج التحالف.

ختاماً، مثل عام 2016 بداية حقبة جديدة من التعاون طويل الأمد بين الدول المشاركة في تحالف "أوبك+"، وقد أثبت التحالف دوره المحوري في الحد من مخاطر انهيار سوق النفط، وتعزيز التنسيق بين المنتجين، والتعامل بمرونة مع الأزمات والتحديات المتسارعة التي شهدتها السوق العالمية. غير أن العالم اليوم يختلف بصورة كبيرة عما كان عليه قبل عقد من الزمن. فقد ازدادت التحديات الجيوسياسية، وتغيرت خريطة الإنتاج والتجارة، وبرز منتجون جدد، كما أصبحت أسواق الطاقة أكثر تأثراً بالمخاطر المرتبطة بسلاسل الإمداد والممرات البحرية والتحديات الاقتصادية والتكنولوجية. وخلال المرحلة المقبلة، تظل وحدة الدول المشاركة وتماسكها عنصرين أساسيين في قدرة التحالف على مواجهة التحديات الجديدة. كما يتعين مواصلة دعم الجهود الرامية إلى تعزيز استقرار سوق النفط العالمية، وتوسيع نطاق الحوار بين المنتجين، وترسيخ التعاون طويل الأمد بما يعزز أمن الطاقة واستدامة الإمدادات.

السوق والمساهمة في تحقيق استقرارها، بعد مرحلة ركّزت خلالها بعض الدول المنتجة على الدفاع عن حصصها السوقية في مواجهة النمو المتسارع لإنتاج النفط الصخري الأمريكي.

ويُعد كل من "إعلان التعاون" (Declaration of Cooperation) و "ميثاق التعاون" (Charter of Cooperation) من الوثائق الأساسية التي تحدد أطر التعاون وأهدافه بين الدول المشاركة في تحالف "أوبك+". وقد أطلق "إعلان التعاون" في 10 ديسمبر 2016 بهدف دعم استقرار سوق النفط العالمية من خلال تعزيز التعاون والحوار بين الدول المنتجة للنفط، سواء الأعضاء في منظمة "أوبك" أو من خارجها. أما "ميثاق التعاون"، الذي وُقّع في 2 يوليو 2019، فقد دشّن مرحلة جديدة من التعاون طويل الأمد، ووسّع نطاقه ليشمل مجالات التكنولوجيا، وتغير المناخ، ومسارات الطاقة المستقبلية، إلى جانب متابعة أوضاع سوق النفط. وتعمل الوثيقتان بصورة متكاملة، إذ توفران إطاراً مؤسسياً للتعاون والحوار بين الدول المشاركة. ويتجلى التزام التحالف بهذين الإطارين في الجهود المستمرة لتعزيز استقرار سوق النفط، وترسيخ التعاون بين المنتجين على المدى الطويل.

دور تحالف "أوبك+" في مواجهة الأزمات

أدى تحالف "أوبك+" دوراً مهماً في دعم استقرار أسواق النفط، ولا سيما خلال الأزمات المتتالية التي شهدتها العالم خلال الفترة من 2016 إلى 2026. فقد واجه التحالف خلال مسيرته تحديات معقدة، شملت الأزمة الصحية العالمية الناجمة عن جائحة كوفيد-19، والأزمة الروسية الأوكرانية وتداعياتها على تدفقات الطاقة، وصولاً إلى الأزمة الراهنة في الشرق الأوسط. وعلى امتداد هذه الأزمات، سعى التحالف إلى تحقيق التوازن بين المحافظة على تماسكه الداخلي ودعم استقرار سوق النفط العالمية. كما أثبت التحالف قدرته على التكيف مع الأوضاع المتغيرة من خلال تعديل مستويات الإنتاج بمرونة، وتنسيق المواقف بين المنتجين من داخل "أوبك" وخارجها، بما يراعي مصالح الدول الأعضاء والشركاء ويساهم في التخفيف من حدة التقلبات في السوق.

وقد برزت أهمية التنسيق بين تحالف "أوبك+" بصورة واضحة خلال صدمة الطلب التي شهدتها سوق النفط عام 2020 نتيجة تفشي جائحة كوفيد-19، وما صاحبها من انخفاض حاد في الاستهلاك العالمي للنفط. وفي إطار الاتفاق الذي تم التوصل إليه في 12 أبريل 2020، أقر التحالف خفض الإنتاج الإجمالي بمقدار 9.7 مليون برميل يومياً. وقد أدت هذه التعديلات الإنتاجية دوراً حاسماً في احتواء تداعيات الأزمة ودعم تعافي الأسعار خلال الفترة اللاحقة.

كما أدت الأزمة الروسية الأوكرانية، منذ اندلاعها عام 2022، إلى اضطراب تدفقات الطاقة العالمية وفرض عقوبات غربية على روسيا، التي تُعد عضواً رئيسياً في تحالف "أوبك+". وفي ظل تصاعد المخاوف المرتبطة بالإمدادات، تجاوزت أسعار النفط الخام لفترة وجيزة مستوى 139 دولاراً للبرميل في 7 مارس 2022، ما ساهم في زيادة الضغوط التضخمية التي واجهها الاقتصاد العالمي. وعلى الرغم من الضغوط التي

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

قطر:



وزارة التجارة والصناعة وقطر للطاقة توقعان اتفاقية الشروط المرجعية للتعاون في تخصيص الموارد الهيدروكربونية للفرص الاستثمارية الصناعية وفي تطوير منطقة الصناعات المتوسطة الجديدة بمدينة مسعيد الصناعية

وقعت وزارة التجارة والصناعة وقطر للطاقة اتفاقية الشروط المرجعية للتعاون في إنشاء وتنفيذ آلية حوكمة لتخصيص الموارد الهيدروكربونية للفرص الاستثمارية الصناعية بالتوازي مع تطوير منطقة جديدة للصناعات المتوسطة بمدينة مسعيد الصناعية.

الموارد اللازمة للمشروعات الصناعية المؤهلة. وقد شهد سعادة الشيخ فيصل بن ثاني بن فيصل آل ثاني، وزير التجارة والصناعة، وسعادة المهندس سعد بن شريده الكعبي، وزير الدولة لشؤون الطاقة، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للطاقة، مراسم توقيع الاتفاقية تمت خلال حفل أقيم في المقر الرئيسي لقطر للطاقة، حيث وقّع الاتفاقية كل من سعادة السيد صالح ماجد الخليفي، وكيل الوزارة المساعد لشؤون الصناعة وتنمية الأعمال بوزارة التجارة والصناعة، والسيد

وتنص الشروط المتفق عليها على إجراءات تقييم وتخصيص الموارد الهيدروكربونية، والغاز الطبيعي، والطاقة الكهربائية، والموارد الطبيعية الأخرى ذات الصلة والتي تتطلبها فرص الاستثمار الصناعي. وبذلك ستحقق هذه الاتفاقية الاستخدام الأمثل لهذه الموارد الوطنية وتعزيز القيمة المضافة للقطاع الصناعي من خلال إرساء إطار حوكمة مشترك لتقييم وتخصيص المواد الأولية التي تتطلبها الفرص الاستثمارية الصناعية المؤهلة. كما ستعزز الاتفاقية التنسيق بين الجانبين في تقييم وتخصيص



للتوسعة التي تعمل وزارة التجارة والصناعة على تطويرها في مدينة مسيعة الصناعية لاستيعاب المزيد من الصناعات المتوسطة. واستكمالاً لجهودنا في هذا النطاق فقد تعهدت قطر للطاقة بتزويد هذه التوسعة بكميات من الغاز الطبيعي تعادل ما تم تخصيصه سابقاً للصناعات الصغيرة والمتوسطة بالمنطقة الصناعية بالدوحة.»

وبموجب البنود الموقع عليها تشكل قطر للطاقة ووزارة التجارة والصناعة فريق عمل للإشراف على تخصيص موارد الهيدروكربونات لفرص الاستثمار الصناعي المؤهلة. وسيستعين فريق العمل بالمختصين في الجهات المعنية الأخرى حسب الحاجة، بما في ذلك وزارة المالية، والمؤسسة العامة القطرية للكهرباء والماء (كهرماء)، وهيئة استثمار قطر، وهيئة المناطق الحرة أو غيرها من المناطق الاقتصادية الخاصة، ووزارة البيئة والتغير المناخي، وبنك قطر للتنمية، وأي جهة معنية أخرى حسب ما تقتضيه الحاجة.

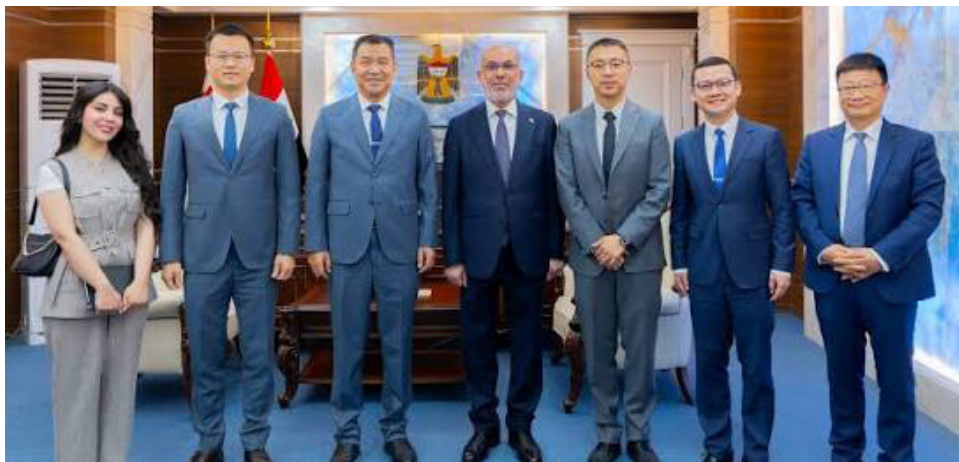
وستتولى وزارة التجارة والصناعة مهمة تقييم احتياجات المستثمرين، وتحديد الفرص، وتنسيق الأمور المتعلقة بالبيئة الاستثمارية، بينما ستقدم قطر للطاقة خبراتها الفنية والتجارية في ما يتعلق بتقييم تخصيص الموارد واستخدامها.

أحمد سعيد العمودي، نائب الرئيس التنفيذي لشؤون تطوير المرافق السطحية والاستدامة بقطر للطاقة.

وفي معرض تعليقه بهذه المناسبة، قال سعادة الشيخ فيصل بن ثاني بن فيصل آل ثاني: «تمثل هذه الاتفاقية خطوة استراتيجية نحو تعزيز تنافسية القطاع الصناعي في دولة قطر، من خلال إرساء إطار حوكمة مشترك يضمن الاستخدام الأمثل للموارد الوطنية وتوجيهها نحو الفرص الاستثمارية الصناعية ذات القيمة المضافة، بما يسهم في استقطاب الاستثمارات النوعية ودعم النمو الصناعي المستدام. وستعمل وزارة التجارة والصناعة، من خلال هذه الاتفاقية، على قيادة جهود استقطاب الاستثمارات الصناعية، والتواصل مع المستثمرين، وتنسيق المنظومة الصناعية، فيما تتولى قطر للطاقة تقديم الخبرات الفنية والتجارية المتعلقة بتخصيص الموارد واستخدامها. ويأتي ذلك في إطار جهود الوزارة لتعزيز البيئة الاستثمارية الصناعية، ودعم التنوع الاقتصادي، وتحقيق التنمية المستدامة في دولة قطر، بما يتماشى مع مستهدفات رؤية قطر الوطنية 2030 واستراتيجية التنمية الوطنية الثالثة.»

من جهته، قال سعادة الوزير سعد بن شريده الكعبي: «نحن سعيون بالتوقيع على منهجية الحوكمة هذه والتي ستوفر الدعم

العراق:

وزير النفط العراقي
يستقبل رئيس مجلس إدارة شركة أنتون

استقبل وزير النفط
بجمهورية العراق، معالي
المهندس باسم محمد خضير
العبادي، مؤخرًا، رئيس
مجلس إدارة شركة أنتون،
السيد لين لو، والوفد المرافق
له. وجرى خلال اللقاء
بحث ومناقشة الموضوعات
المتعلقة بمشاريع تطوير
الصناعة النفطية.

إدارة الإنتاج بالمؤسسة تستعرض مع الشركات المشغلة التحديات التشغيلية



عقد السيد مدير إدارة الإنتاج بالمؤسسة الوطنية للنفط بدولة ليبيا، إجتماعاً دورياً مع مديري إدارات الإنتاج والعمليات بالشركات النفطية المشغلة. وبحث الاجتماع آليات تعزيز التواصل والتنسيق بين المؤسسة والشركات النفطية المشغلة، مستعرضاً أبرز التحديات التشغيلية والصعوبات التي تواجه عمليات الإنتاج، وسبل تسريع الاستجابة لحللتها عبر التواصل المباشر وتبادل المعلومات للتدخل في الوقت المناسب. من جانبه، أوضح مدير إدارة الإنتاج بالمؤسسة، السيد مفتاح بوزهرة، حرص المؤسسة على دعم الشركات والعمل بروح الفريق الواحد، مشدداً على أن تحقيق مستهدفات الإنتاج إلى نحو 1.5 مليون برميل يومياً بنهاية العام الجاري يتطلب تكافل الجهود والتنسيق المستمر للحفاظ على معدلات الإنتاج وزيادتها. واختتم الاجتماع بتأكيد الحاضرين على أهمية مواصلة التعاون والعمل المشترك لتجاوز الصعوبات الفنية واللوجستية، بما يضمن استقرار العمليات التشغيلية وتحقيق الأهداف الاستراتيجية لقطاع النفط.

مصر:

وزير البترول والثروة المعدنية المصري يشترك في اجتماع المائدة المستديرة لكبار مستثمري التعدين بأستراليا ويستعرض فرص الاستثمار في مصر



شارك معالي المهندس كريم بدوي، وزير البترول والثروة المعدنية بجمهورية مصر العربية، مؤخرا في اجتماع المائدة المستديرة لكبار مستثمري التعدين، علي هامش المؤتمر الأفريقي الأسترالي للتعدين والطاقة بمدينة بيرث الأسترالية، بحضور الجيولوجي ياسر رمضان، رئيس هيئة الثروة المعدنية والصناعات التعدينية، وعدد من كبار المستثمرين والخبراء والمسؤولين بشركات التعدين الأسترالية.

وتحويل الإمكانات الجيولوجية الواعدة إلى مشروعات إنتاجية. وأوضح أن تطبيق نظام «القطاعات المفتوحة» يمثل نقلة مهمة في منظومة الاستثمار التعديني، حيث يتيح للشركات التقدم بفرص البحث والاستكشاف في المناطق المطروحة طوال فترة الإتاحة، دون الارتباط بموعد إغلاق موحد للمزايدات، بما يمنح

واستعرض الوزير أبرز التطورات والإصلاحات التي يشهدها قطاع التعدين المصري، وما تتيحه من فرص جديدة أمام الاستثمارات العالمية، مؤكداً أن مصر تعمل على بناء بيئة استثمارية أكثر تنافسية ومرونة، بما يعزز قدرة القطاع على جذب رؤوس الأموال والخبرات والتكنولوجيات الحديثة،



وحجم ونوعية الفرص المطروحة، إلى جانب استكشاف فرص الاستثمار في المعادن الحيوية والاستراتيجية، بما يوسع نطاق التعاون بين الجانبين ولا يقصره على الذهب فقط.

وشهدت المناقشات طرح عدد من الرؤى والمقترحات لتعزيز التواصل بين قطاع التعدين المصري ومجتمع التعدين الأسترالي، والاستفادة من الخبرات والتكنولوجيات المتقدمة في أعمال البحث والاستكشاف وتطوير الموارد التعدينية. كما تطرقت المائدة المستديرة إلى منتدى مصر للتعدين 2026، المقرر عقده يومي 28 و29 سبتمبر المقبل، باعتباره منصة رئيسية لمواصلة الحوار مع المستثمرين الدوليين، واستعراض الفرص الاستثمارية المتاحة في مصر، ودفع الاهتمام الاستثماري نحو شركات ومشروعات فعلية في قطاع التعدين.

وشارك في المائدة المستديرة المهندس خالد مرتجي، رئيس شركة «كابيتال ليميتد»، إلى جانب عدد من رؤساء ومسؤولي شركات التعدين الأسترالية وكبار المستثمرين والخبراء.

المستثمر مرونة أكبر في اتخاذ القرار، ويبسر إجراءات التقدم والتخصيص، وتسريع الانتقال من مرحلة الاهتمام بالفرصة إلى بدء أعمال البحث والاستكشاف.

وأكد الوزير أن مصر تستهدف توسيع قاعدة المستثمرين في قطاع التعدين، وجذب شركات الاستكشاف الأسترالية للاستفادة من خبراتها المتراكمة في تأسيس وتطوير شركات التعدين، وتمويل عمليات الاستكشاف، وإدارة المخاطر، وتحويل الاكتشافات إلى مشروعات إنتاجية.

وناقشت المائدة المستديرة فرص الاستفادة من النموذج الأسترالي في بناء شركات التعدين الناشئة، من خلال تأمين المناطق الواعدة في المراحل المبكرة، وتوظيف أحدث تقنيات الاستكشاف وتحديد الموارد، وجذب رؤوس الأموال اللازمة لتطوير المشروعات تدريجياً من مرحلة الاكتشاف إلى الإنتاج. كما بحث المشاركون سبل تسهيل دخول رؤوس الأموال الأسترالية إلى السوق المصرية، واحتياجات المستثمرين من البيانات والمعلومات الجيولوجية، وأطر ولوائح الاستثمار،





السعودية:



أرامكو السعودية وشركة معادن

تبرمان اتفاقية مشروع مشترك لفتح آفاق جديدة لاستكشاف المعادن وتعددين الصخور الصلبة في المملكة

أعلنت أرامكو السعودية، إحدى الشركات المتكاملة والرائدة عالمياً في مجال الطاقة والكيميائيات، وشركة معادن، أكبر شركة تعدين متعددة المعادن في الشرق الأوسط، وواحدة من أسرع شركات التعدين نمواً على مستوى العالم، توقيع اتفاقية مساهمين لتأسيس مشروع مشترك يهدف إلى إتاحة المزيد من الفرص لاستكشاف المعادن وتعددين الصخور الصلبة في المملكة. وسيركز المشروع المشترك الذي يجمع بين نقاط قوة الشركتين الرائدتين في مجاليهما، على النحاس والمعادن الأخرى التي تُعد بالغة الأهمية في مجال تحول الطاقة. وقد تم الإعلان عن خطط المشروع المشترك للمرة الأولى في يناير 2025.

وتشكّل نحو 10% من إجمالي مساحة المملكة، على طول منطقة عرضها 100 كيلومتر موازية للدرع العربي. وتعليقاً على ذلك، قال نائب الرئيس للمعادن التحويلية في أرامكو السعودية، الأستاذ صالح محمد الصالح: ”على مدى أكثر من 90 عامًا، جمعت أرامكو السعودية أكبر كمية من البيانات الجيولوجية والجيوفيزيائية التي تم الحصول عليها على الإطلاق

من المتوقع أن تمتلك شركة معادن 51% من المشروع المشترك، بينما تمتلك أرامكو السعودية 49%، وسيركز على استكشاف المنطقة الرابعة، والمعروفة أيضاً باسم المنطقة التحويلية، ضمن منطقة الرف العربي. وتُعد هذه المنطقة فرصة جديدة رئيسية لاكتشاف المعادن في المملكة. وتمتد منطقة الاستكشاف على مساحة تقارب 182 ألف كيلومتر مربع،

يجمع المشروع المشترك بين معرفة أرامكو السعودية الواسعة في مجال الطبقات الجوفية العميقة وأدوات الذكاء الاصطناعي المتطورة وقدراتها الحاسوبية القوية، وخبرة «معادن» في قطاع التعدين واستكشاف المعادن

ستركز أنشطة الاستكشاف بشكل أساس على النحاس إلى جانب معادن أخرى تدعم تحويل الطاقة في منطقة تعادل نحو 10% من إجمالي مساحة المملكة

للإمكانات المعدنية للمملكة. ومن شأن هذا المشروع المشترك أن يدفع بتموحياتنا إلى آفاق جديدة. فمن خلال الجمع بين خبرة شركة معادن في مجال الاستكشاف والتطوير، ومعرفة أرامكو السعودية الاستثنائية بمنطقة الرف العربي، نتاح لنا فرصة للتحرك بوتيرة أسرع، والاستكشاف بذكاء أكبر، وإيجاد فرص جديدة لاكتشاف المعادن التي ستدعم التحويل في قطاع الطاقة. وسيشكل النحاس الذي تزايد أهميته في المركبات الكهربائية، وشبكات الطاقة، وتخزين الطاقة، وأنظمة الطاقة المتجددة، محوراً رئيساً للمشروع المشترك. ويُعد النحاس معدناً رئيساً يشكل أكثر من 20% من سوق المعادن المستخرجة الذي تبلغ قيمته 1.2 تريليون دولار أمريكي. وتبلغ قيمة سوق النحاس حالياً نحو 250 مليار دولار أمريكي، ومن المتوقع أن تنمو إلى أكثر من 400 مليار دولار أمريكي بحلول عام 2035. وسيعمل المشروع كذلك على استكشاف معادن أخرى في مجال تحويل الطاقة، تشمل الزنك والرصاص والعناصر الأرضية النادرة، التي يُتوقع أن تكون أساسية لصناعات المستقبل.

وبالاستفادة من الخوارزميات الحسابية المتقدمة، والذكاء الاصطناعي، والحوسبة عالية الأداء، يهدف المشروع المشترك إلى استهداف المناطق ذات الاحتمالية الأعلى للعثور على النحاس والمعادن القليلة، مما يُسرّع عملية الانتقال من الفحص الإقليمي إلى تحديد المواقع المستهدفة واكتشافها. ومن المتوقع أن يدعم ذلك تنمية القطاع على المدى البعيد، ويعزز دور المملكة في سلسلة القيمة العالمية للمعادن، ويساعد في تلبية الطلب المتزايد على المعادن التحولية.

ويخضع سريان اتفاقيات الشركاء وتأسيس المشروع المشترك لاستيفاء شروط معينة محددة مسبقاً، بما في ذلك على سبيل المثال لا الحصر، الحصول على جميع الموافقات الداخلية والتنظيمية اللازمة، إضافة إلى الموافقة ذات الصلة بقواعد المنافسة.



في حوض واحد وتم تحليلها للمملكة. وستستفيد هذه الشراكة من إرثنا المعلوماتي للوصول إلى المعادن في منطقة المشروع المشترك داخل هذا الحوض. ويُتوقع أن يؤدي التكامل بين خبرة شركة معادن، والكوادر المتخصصة في أرامكو السعودية، وتقنيات الحوسبة عالية الأداء، والذكاء الاصطناعي، دوراً محورياً في تسريع اكتشاف المعادن المهمة لمجال تحويل الطاقة بتكلفة منخفضة.

ومن جهته، قال النائب التنفيذي للرئيس للاستكشاف في شركة معادن، السيد داريل كلارك: "لقد عملت شركة معادن على تطوير أحد أكبر برامج الاستكشاف في العالم ضمن نطاق اختصاص واحد عبر الدرع العربي للمساعدة في إطلاق العنان

أرامكو السعودية تعلن نتائج الربع الثاني والنصف الأول من عام 2026

- صافي الدخل المعدل: 125.2 مليار ريال سعودي (33.4 مليار دولار أمريكي) (الربع الثاني) / 251.9 مليار ريال سعودي (67.2 مليار دولار أمريكي) (النصف الأول)
- التدفقات النقدية من أنشطة التشغيل: 95.4 مليار ريال سعودي (25.4 مليار دولار أمريكي) (الربع الثاني) / 210.6 مليار ريال سعودي (56.2 مليار دولار أمريكي) (النصف الأول)
- التدفقات النقدية الحرة: 46.0 مليار ريال سعودي (12.3 مليار دولار أمريكي) (الربع الثاني) / 115.9 مليار ريال سعودي (30.9 مليار دولار أمريكي) (النصف الأول)، مع تأثير التدفقات النقدية الحرة للربع الثاني من عام 2026 بزيادة رأس المال العامل بمقدار 51.1 مليار ريال سعودي (13.6 مليار دولار أمريكي)
- نسبة المديونية: 6.2% كما في 30 يونيو 2026، مقارنة مع 4.8% كما في 31 مارس 2026
- أعلن مجلس الإدارة عن توزيعات أرباح أساسية للربع الثاني من عام 2026 بقيمة 82.1 مليار ريال سعودي (21.9 مليار دولار أمريكي)، سيتم دفعها في الربع الثالث
- استمرار استخدام خط أنابيب شرق-غرب للمحافظة على تدفق الإمدادات عبر الشبكة
- زيادة إنتاج النفط الخام في حقل الظلوف وتوسعة معمل الغاز في الفاضلي على المسار الصحيح لإنجازهما في عامي 2026 و2027 على التوالي
- حافظت أعمال المرحلة الأولى بمعمل الغاز في الجافورة على إنتاج ثابت من غاز البيع و، بينما واصلت أعمال المرحلة الثانية أنشطة المشتريات والبناء، ومن المتوقع اكتمالها في عام 2027
- اتفاقية بيع جميع حصص أرامكو السعودية في بريفيكيم تدعم التحسين الاستراتيجي لمحفظه أعمالها في قطاع التكرير والكيماويات والتسويق

العالمية، تبرز أهمية أمن الطاقة وإضافة مصادر جديدة للطاقة أكثر من أي وقت مضى. ولذلك فإن قدرة أرامكو السعودية على الاستجابة السريعة لمتغيرات السوق على المدى القصير، إلى جانب القدرة على زيادة الإنتاج، والتركيز على الاستثمار الاستراتيجي واستخدام التقنية، تعزز مكانة الشركة الراسخة في الاقتصاد العالمي.

”نواصل مسيرتنا في النصف الثاني من العام بزخم مالي وتشغيلي متين، مع أحد أقوى المراكز المالية في القطاع، وتوزيعات أرباح أساسية مستدامة ومتزايدة، وتركيز واضح على أهداف النمو الاستراتيجية. وحتى في ظل الفترات التي يسودها عدم اليقين، تظل أرامكو السعودية ملتزمة بأولوياتها على المدى البعيد. وقد أسهم التنفيذ المنضبط، إلى جانب كفاءة أعمالنا الأقل تكلفة والأعلى موثوقية، في دعم تحقيق ربحيتنا“.

تعليقاً على هذه النتائج، قال رئيس أرامكو السعودية وكبير إدارييها التنفيذيين، المهندس أمين بن حسن الناصر:

تميّز أداء أرامكو السعودية في النصف الأول من عام 2026، والله الحمد، بمرونة عالية، بفضل كفاءة وتفاني موظفينا، وجاهزية أعمالنا وعملياتنا للاستجابة لمتغيرات السوق المتسارعة. فعلى الرغم من اضطراب الإمدادات غير المسبوق في مضيق هرمز، فإننا نواصل تأكيد قدرتنا في المحافظة على استمرارية الأعمال بالاستفادة من قاعدة أصولنا المتنوعة والبنية التحتية الاستراتيجية التي يعززها التخطيط على مدى عقود، ومن هذه الأصول خط أنابيب شرق-غرب، وطاقة التخزين، وفرض التصدير. مما مكّننا من مواصلة الإنتاج والنقل والتصدير، مع المضي قدماً في المشاريع الرئيسة رغم الظروف الإقليمية الصعبة.

”ومع حالة عدم اليقين الجيوسياسي وانخفاض المخزونات



أرامكو السعودية تعزز منظومة شراكاتها العالمية من خلال التعاون مع شركات فرنسية

**تبلغ القيمة الإجمالية
المحتملة لاتفاقيات
ومذكرة التفاهم أكثر من
3.7 مليار دولار أمريكي**

**يتوقع أن تسهم الشراكات
في تعزيز منظومة سلاسل
الإمداد في أرامكو
السعودية، وتحسين
استمرارية الأعمال وكفاءتها،
وتطوير الذكاء الاصطناعي
الصناعي والتقنيات الرقمية،
وتحقيق القيمة الاقتصادية
للمملكة وفرنسا**

أعلنت أرامكو السعودية، إحدى الشركات المتكاملة والرائدة عالميًا في مجال الطاقة والكيميائيات، التوقيع على اتفاقيات ومذكرة تفاهم بقيمة إجمالية محتملة تتجاوز 3.7 مليار دولار أمريكي، مع شركات فرنسية.

ويُتوقع أن تُسهم جهود التعاون المشترك في تعزيز منظومة سلاسل الإمداد في أرامكو السعودية، ورفع مستوى استمرارية الأعمال وكفاءتها، وتطوير الذكاء الاصطناعي الصناعي والتقنيات الرقمية، والإسهام في تحقيق قيمة اقتصادية لكل من المملكة وفرنسا.

وأعلنت الاتفاقيات ومذكرة التفاهم التي وقعتها أرامكو السعودية وأرامكو الرقمية خلال اجتماع الطاولة المستديرة الفرنسي- السعودي للاستثمار، بحضور رئيس أرامكو السعودية وكبير إدارييها التنفيذيين، المهندس أمين بن حسن الناصر. وتركز هذه الشراكات على دعم المشاريع، وتنمية القدرات والإمكانات، ونقل التقنية والابتكار، وتعزيز مرونة سلاسل الإمداد، وتشمل:

- اتفاقية شراء مؤسسية لمعدات الحفر
- اتفاقية شراء لأنابيب قطاع النفط والغاز
- مذكرة تفاهم مع أرامكو الرقمية لترسيخ إطار تعاون محتمل في مجال الذكاء الاصطناعي الصناعي، وتقنيات التوأمة الافتراضية/الرقمية، بما في ذلك تطبيقات محتملة في قطاع النفط والغاز.

الجزائر:



سوناطراك ومجموعة أنتون لتكنولوجيا حقول النفط توقعان بروتوكول تفاهم

قامت كل من سوناطراك ومجموعة أنتون لتكنولوجيا حقول النفط الصينية، في 29 أغسطس 2026، بالتوقيع على بروتوكول تفاهم، بهدف تحديد فرص التعاون في مجال قطاع النفط والغاز، وكذا الخدمات المرتبطة به. وجرى توقيع بروتوكول التفاهم خلال مراسم تم تنظيمها على هامش الزيارة التي يقوم بها الرئيس المدير العام لمجمع سوناطراك، السيد نور الدين داودي، رفقة وفد رفيع المستوى، إلى الصين.

وتهدف مذكرة التفاهم إلى تقييم فرص تطوير الموارد غير التقليدية، والمكامن الهامشية، وحلول الاسترجاع المعزز للنفط، إلى جانب التصنيع المحلي لأدوات إكمال الآبار والمعدات الخاصة بالغاز الطبيعي. كما يتيح هذا التعاون، أيضاً، تبادل الخبرات التقنية، ونقل التكنولوجيا، وإطلاق مبادرات لتعزيز القدرات في قطاع النفط والغاز، لاسيما في مجال الموارد غير التقليدية.

وتجدر الإشارة إلى أنّ ومجموعة أنتون لتكنولوجيا حقول النفط تُعدّ شركة متخصصة في الخدمات التكنولوجية الموجهة لحقول النفط، ومدرجة في بورصة هونغ كونغ، فضلاً عن أنها معروفة بتكنولوجياها العالية ذات القدرة التنافسية، وديناميكيته وتطورها السريع والمستدام.

سوناطراك



sonatrach

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB
PETROLEUM EXPORTING
COUNTRIES



أوابك
منظمة الأقطار
العربية المصدرة
للبنترول

تابعونا على حسابات المنظمة بمواقع التواصل الإجتماعي
FOLLOW US ON OUR SOCIAL MEDIA ACCOUNTS



www.oapecorg.org



التطورات البترولية في الأسواق العالمية

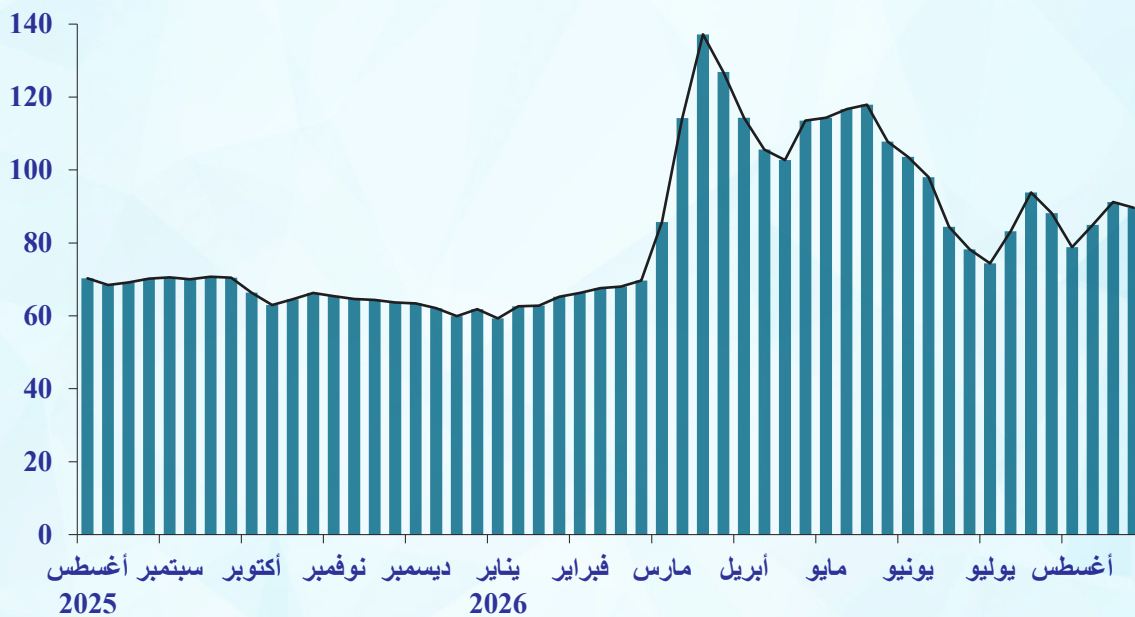
التطورات البترولية في الأسواق العالمية

أولاً: أسواق النفط العالمية

1. أسعار النفط

شهد متوسط الأسعار الفورية لسلة خامات أوبك ارتفاعاً في أغسطس 2026 بنسبة 4.2% (3.5 دولار للبرميل) مقارنة بشهر يوليو 2026، ليبلغ 86.4 دولار للبرميل، بدعم من استمرار اضطرابات تدفقات النفط من منطقة الشرق الأوسط، وقوة هوامش التكرير، واستمرار تعافي معدلات تشغيل المصافي العالمية، مما عزز الطلب على النفط الخام – لا سيما من جانب المشتريين في آسيا.

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



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

2. الطلب والعرض

تشير التوقعات إلى ارتفاع الطلب العالمي على النفط خلال الربع الثالث من عام 2026 ليصل إلى نحو 106.3 مليون برميل/يوم، أي بنسبة زيادة تبلغ حوالي 3.2% مقارنة بمستويات الربع الثاني 2026. حيث يتوقع ارتفاع طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 3.2% ليصل إلى نحو 46.7 مليون برميل/يوم، كما يتوقع ارتفاع طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 3.3% ليبلغ نحو 59.6 مليون برميل/يوم.

ويتوقع ارتفاع الطلب العالمي على النفط خلال عام 2026 إلى 105.8 مليون ب/ي، حيث يتوقع ارتفاع طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنحو 0.5 مليون ب/ي مقارنة بالعام السابق ليصل إلى نحو 59.7 مليون ب/ي، في حين يتوقع انخفاض طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بمقدار 11 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 الثالث من عام 2026 إلى حوالي 54.9 مليون ب/ي، أي بنسبة ارتفاع تبلغ نحو 1.1% مقارنة بمستويات الربع الثاني 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 ارتفعت خلال أغسطس 2026 بنحو 297 ألف ب/ي، أي بنسبة 0.8% على أساس شهري، لتصل إلى حوالي 38.1 مليون ب/ي، حيث ارتفعت إمدادات دول أوبك بنحو 346 ألف ب/ي لتصل إلى 24.1 مليون ب/ي، في حين انخفضت إمدادات الدول من خارج أوبك بنحو 49 ألف ب/ي لتصل إلى حوالي 14 مليون ب/ي.

ارتفع الإنتاج الأمريكي من النفط الصخري خلال أغسطس 2026 بمقدار 5 آلاف ب/ي فقط مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى نحو 9.500 مليون ب/ي. وفي تطور آخر، ارتفع عدد الحفارات العاملة في شهر أغسطس 2026 بمقدار 6 حفارات ليصل إلى 569 حفارة.

إنتاج النفط الصخري وعدد الحفارات العاملة في الولايات المتحدة الأمريكية

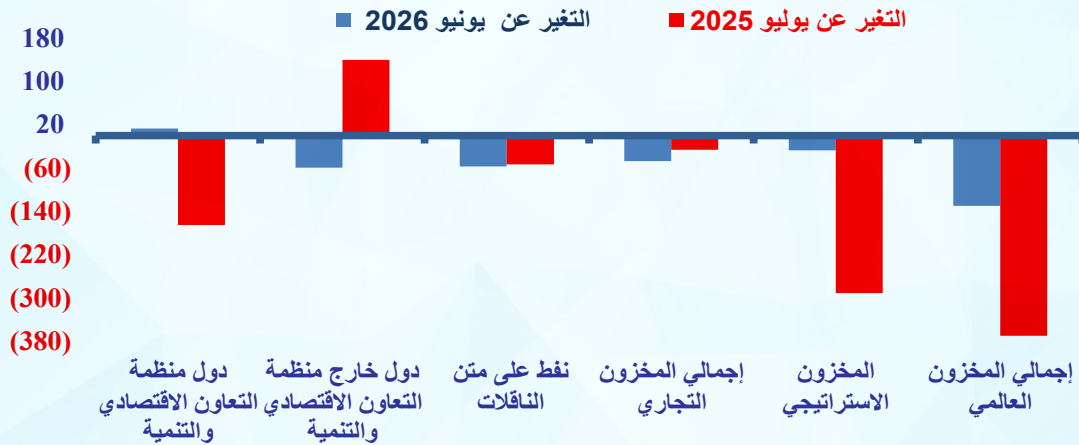


المصدر: EIA, Short-Term Energy Outlook, September 2026

3. المخزونات النفطية

ارتفع المخزون التجاري النفطي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية في نهاية شهر يوليو 2026 بمقدار 13 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليبلغ 2652 مليون برميل، في حين انخفض المخزون التجاري النفطي في دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بمقدار 59 مليون برميل ليصل إلى 3612 مليون برميل، وانخفض المخزون الإستراتيجي بمقدار 27 مليون برميل ليصل إلى 1268 مليون برميل.

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



المصدر: Oil Market intelligence, October 2025 & August 2026.

4. تجارة النفط

- واردات وصادرات الولايات المتحدة من النفط والمنتجات النفطية

ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر أغسطس 2026 بنسبة 14.9% لتصل إلى نحو 6.7 مليون ب/ي، كما ارتفعت صادراتها من النفط الخام بنسبة 8.2% لتبلغ حوالي 3.8 مليون ب/ي.

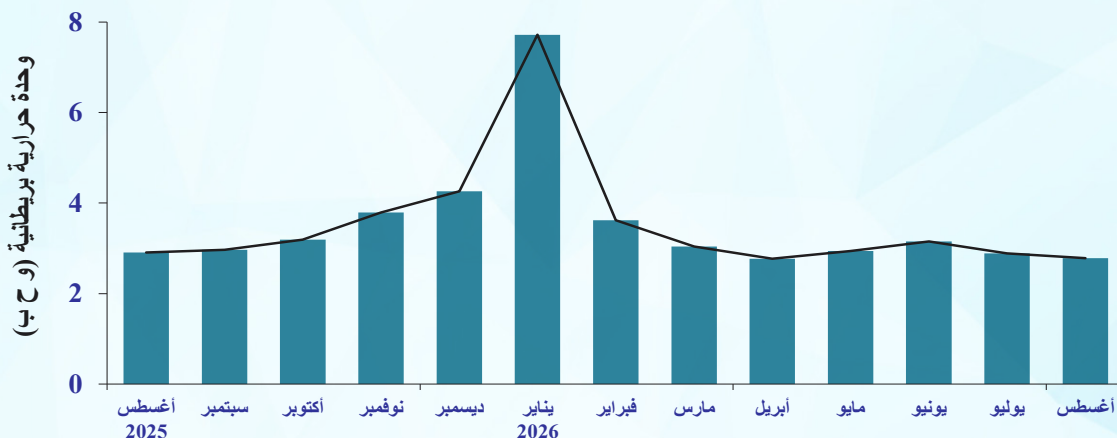
انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من المنتجات النفطية خلال أغسطس 2026 بنسبة 4.9% لتصل إلى حوالي 1.4 مليون ب/ي، في حين ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بنسبة 7.8% لتبلغ نحو 8 مليون ب/ي.

ثانياً: أسواق الغاز الطبيعي العالمية

1. الأسعار

انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر أغسطس 2026 إلى 2.78 دولار لكل مليون (و ح ب).

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

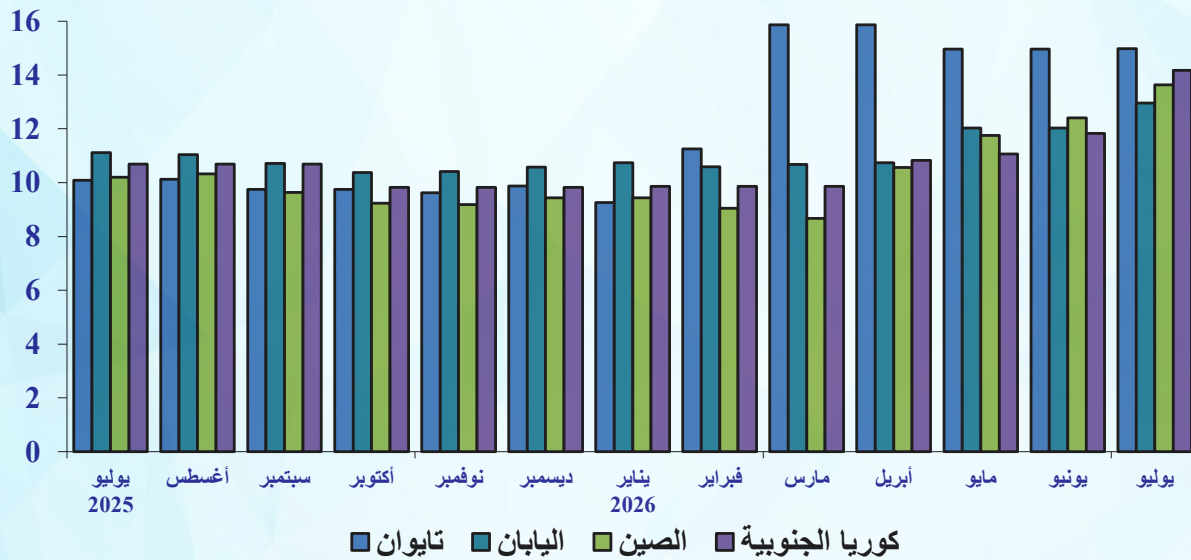


المصدر: EIA, Henry Hub Natural Gas Spot Price.

☞ ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية في شهر يوليو 2026 بمقدار 2.34 دولار لكل مليون (وح ب) ليبلغ 14.17 دولار لكل مليون (وح ب)، وارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 1.22 مليون (وح ب) ليصل إلى 13.63 دولار لكل مليون (وح ب)، وارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان بمقدار 0.93 دولار لكل مليون (وح ب) ليبلغ 12.96 دولار لكل مليون (وح ب)، كما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في تايوان بمقدار 0.02 دولار لكل مليون (وح ب) ليبلغ 14.98 دولار لكل مليون (وح ب).

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

مليون وحدة حرارية بريطانية



المصدر: Energy Intelligence - WGI, Various issues.

2. الصادرات

☞ بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين وتايوان حوالي 1.126 مليون طن خلال شهر يوليو 2026، مستأثرة بحصة بلغت حوالي 6.7% فقط من الإجمالي.





ملحق الجداول



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

	2026	2025	
January	62.3	79.4	يناير
February	67.9	76.8	فبراير
March	116.4	74.0	مارس
April	109.1	69.0	أبريل
May	114.6	63.6	مايو
June	89.8	69.7	يونيو
July	83.0	71.0	يوليو
August	86.4	69.7	أغسطس
September		70.4	سبتمبر
October		65.2	أكتوبر
November		64.5	نوفمبر
December		61.7	ديسمبر
First Quarter	82.2	76.7	الربع الأول
Second Quarter	104.5	67.4	الربع الثاني
Third Quarter		70.4	الربع الثالث
Fourth Quarter		63.8	الربع الرابع
Annual Average	92.8	69.6	المتوسط السنوي

المصدر: الموقع الإلكتروني لمنظمة أوبك، 21 سبتمبر 2026.

Source: OPEC Website, 21 September 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».

جدول رقم (1)
المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك* 2025-2026
Weekly Average Spot Prices of the OPEC Basket of Crudes*, 2025-2026
Barrel / \$ - دولار / برميل

2026	2025	الأسبوع Week	الشهر Month	2026	2025	الأسبوع Week	الشهر Month
74.4	69.0	1	يوليو July	59.3	76.6	1	يناير January
83.2	71.0	2		62.6	82.1	2	
93.8	70.6	3		62.8	81.1	3	
88.2	73.5	4		65.2	79.3	4	
78.9	70.3	1	أغسطس August	66.3	77.0	1	فبراير February
84.9	68.5	2		67.6	77.3	2	
91.2	69.2	3		68.1	77.5	3	
89.7	70.2	4		69.7	75.4	4	
	70.6	1	سبتمبر September	85.7	72.8	1	مارس March
	70.0	2		114.2	72.8	2	
	70.7	3		137.2	74.0	3	
	70.5	4		126.9	75.8	4	
	66.4	1	أكتوبر October	114.3	75.6	1	أبريل April
	63.0	2		105.6	65.8	2	
	64.5	3		102.7	69.5	3	
	66.3	4		113.5	64.4	4	
	65.4	1	نوفمبر November	114.3	62.1	1	مايو May
	64.6	2		116.7	64.7	2	
	64.3	3		117.9	64.5	3	
	63.6	4		107.8	63.9	4	
	63.5	1	ديسمبر December	103.6	65.0	1	يونيو June
	62.2	2		98.0	68.8	2	
	60.0	3		84.4	75.6	3	
	60.7	4		78.2	69.9	4	

Source: OPEC Website, 21 September 2026.

المصدر: الموقع الإلكتروني لمنظمة أوبك، 21 سبتمبر 2026.

* تشمل سلة أوبك اعتباراً من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية : العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف، السدرة الليبي، موربان الإماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الإيراني الثقيل، ميري الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الاندونيسي. واعتباراً من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي وخام أورينت الاكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي من السلة، وفي يناير 2016 تم إضافة الخام الاندونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 أضيف الخام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يونيو 2017 أضيف خام غينيا الاستوائية «زافرو» 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 أورينت الاكوادوري من سلة أوبك، وفي شهر يناير 2024 تم استثناء خام غيراسول الانغولي من السلة، لتصبح تتألف من 12 نوع من النفط الخام.

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

	غرب تكساس WTI	قطر البحري Marine	برنت Brent	دبي Dubai	السدره اللبني 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	109.1	أبريل
May	99.2	120.2	107.8	101.3	111.8	102.2	118.7	120.0	109.0	122.1	114.6	مايو
June	81.7	90.0	85.2	80.0	86.5	81.8	92.3	85.1	87.3	96.9	89.8	يونيو
July	79.0	82.8	83.4	77.2	83.1	79.2	82.0	78.4	83.8	87.9	83.0	يوليو
August	82.7	83.8	90.7	87.7	91.4	91.0	82.8	82.0	94.3	86.5	86.4	أغسطس

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

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

المصدر: تقارير أوبك الشهرية خلال الفترة (فبراير 2025 - سبتمبر 2026) وشركة قطر للطاقة. Source: OPEC monthly reports (February 2025 - September, 2026) and Qatar Energy



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

	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 الأمريكي	
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 الأمريكي	
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 الأمريكي	
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 الأمريكي	
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 الأمريكي	
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 الأمريكي	
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 الأمريكي	
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 الأمريكي	
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 الأمريكي	
Apr.-26	Singapore	176.1	191.7	133.1	سنغافورة	أبريل 2026
	Rotterdam	88.0	172.6	129.1	روتردام	
	Mediterranean	95.7	172.1	128.7	البحر المتوسط	
	US Gulf	84.4	147.5	145.3	الخليج الأمريكي	
May-26	Singapore	142.2	152.6	131.4	سنغافورة	مايو 2026
	Rotterdam	93.9	156.7	137.6	روتردام	
	Mediterranean	101.5	155.5	133.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	90.3	144.4	157.9	الخليج الأمريكي	
Jun.-26	Singapore	115.3	124.3	109.8	سنغافورة	يونيو 2026
	Rotterdam	82.8	130.5	119.6	روتردام	
	Mediterranean	88.1	131.2	115.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	74.6	121.3	135.4	الخليج الأمريكي	
July-26	Singapore	132.6	141.9	110.0	سنغافورة	يوليو 2026
	Rotterdam	83.1	155.8	139.3	روتردام	
	Mediterranean	87.7	157.1	126.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	69.3	141.7	147.5	الخليج الأمريكي	
Aug-26	Singapore	145.5	155.9	115.2	سنغافورة	أغسطس 2026
	Rotterdam	88.1	172.4	143.2	روتردام	
	Mediterranean	93.7	176.0	137.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	69.3	158.4	148.7	الخليج الأمريكي	

Source: OPEC monthly reports (September 2025 - September 2026)

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

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

Direction Period	البحر المتوسط / البحر المتوسط *** Med/Med ***	الشرق الأوسط / الغرب ** Middle East/West**	الشرق الأوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه الفترة
Average 2025	152	43	73	متوسط عام 2025
August 2025	144	34	57	أغسطس 2025
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
May	204	224	587	مايو
June	188	195	507	يونيو
July	300	156	399	يوليو
August	242	235	512	أغسطس

* Vessels of 230 - 280 thousand dwt.

** Vessels of 270 - 285 thousand dwt.

*** Vessels of 80 - 85 thousand dwt.

* حجم الناقلية يتراوح ما بين 230 إلى 280 ألف طن ساكن

** حجم الناقلية يتراوح ما بين 270 إلى 285 ألف طن ساكن

*** حجم الناقلية يتراوح ما بين 80 إلى 85 ألف طن ساكن

المصدر: تقارير أوبك الشهرية خلال الفترة (سبتمبر 2025 - سبتمبر 2026). Source: OPEC monthly reports (September 2025 - September 2026).

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

Direction Period	البحر المتوسط / شمال - غرب أوروبا * Med/N-WE *	البحر المتوسط / البحر المتوسط * Med/Med*	الشرق الأوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه الفترة
Average 2025	183	173	151	متوسط عام 2025
August 2025	162	152	163	أغسطس 2025
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
May	359	349	596	مايو
June	190	180	528	يونيو
July	193	183	434	يوليو
August	196	186	545	أغسطس

* Vessels of 30 - 35 thousand dwt.

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

Source: OPEC monthly reports (September 2025 - September 2026)

المصدر: تقارير أوبك الشهرية خلال الفترة (سبتمبر 2025 - سبتمبر 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 الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	المعدل Average	الربع الرابع Q -IV*	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	
Arab Countries	7.5	7.1	7.3	7.3	7.5	7.5	7.2	7.2	الدول العربية
OAPEC	6.4	6.0	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	1.1	1.1	الدول العربية الأخرى
OECD	46.7	45.3	45.7	46.2	46.5	46.6	45.6	45.2	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	26.4	25.6	25.6	25.6	22.6	25.8	25.2	25.0	الأمريكتين
Europe	13.6	13.3	12.9	13.5	13.5	13.8	13.6	12.9	أوروبا
Asia Pacific	6.7	6.3	7.2	7.1	7.4	6.9	6.8	7.3	آسيا/المحيط الهادئ
Non-OECD	59.6	57.7	60.3	59.2	60.1	58.9	58.5	59.1	خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Middle East & other Asia	24.2	23.7	24.7	24.3	24.6	24.2	24.6	24.3	الشرق الأوسط ودول أسبوية أخرى
Africa	5.0	4.8	5.1	4.9	5.1	4.8	4.6	4.9	أفريقيا
Latin America	7.2	7.1	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.8	أمريكا اللاتينية
China	17.1	16.1	17.2	16.9	17.1	17.1	16.5	16.9	الصين
Eurasia	5.3	5.2	5.5	5.3	5.5	5.2	5.2	5.5	أوراسيا
Other Europe	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.8	0.8	0.8	دول أوروبا الأخرى
World	106.3	102.9	106.0	105.5	106.6	105.5	104.2	104.3	العالم

* Estimations .

* تقديرات.

Source: OPEC monthly reports (December 2025 - September 2026) and OAPEC estimates..

المصدر: التقارير الشهرية لأوبك خلال الفترة (ديسمبر 2025 - سبتمبر 2026) وتقديرات منظمة أوابك.

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 الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	المعدل Average	الربع الرابع Q -III	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	
Arab Countries	21.4	26.9	28.4	29.4	28.8	27.9	27.6	الدول العربية
OAPEC	20.3	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	1.1	الدول العربية الأخرى
DoC Countries:	43.1	48.6	50.6	51.6	51.1	49.9	49.6	الدول الموقعة علي إعلان التعاون:
Crude Oil	34.3	39.9	41.9	43.0	42.5	41.3	40.9	النفط الخام
OPEC	20.0	25.9	27.6	28.5	27.9	27.1	26.8	دول أوبك
Non-OPEC	14.3	14.0	14.3	14.5	14.5	14.3	14.1	دول خارج أوبك
NGLs +non conventional Oils	8.8	8.8	8.6	8.6	8.6	8.6	8.5	سوائل الغاز الطبيعي ونفوط غير تقليدية
Non Do C Countries:								الدول غير الموقعة علي إعلان التعاون:
OECD	32.7	32.4	32.3	31.9	32.9	32.3	32.0	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	28.7	28.3	28.3	27.9	28.9	28.4	28.0	الأمريكتين
Europe	3.6	3.8	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	0.4	آسيا/المحيط الهادئ
Non-OECD	21.5	22.2	21.9	21.8	22.0	21.9	21.8	خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Middle East & Other Asia	3.2	4.0	4.4	4.4	4.5	4.4	4.4	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.3	أفريقيا
Latin America	8.3	8.2	7.6	7.6	7.8	7.5	7.3	أمريكا اللاتينية
China	4.7	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	0.4	أوراسيا
Other Europe	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	دول أوروبا الأخرى
Processing Gains	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	عوائد التكرير
World	97.2	103.3	104.8	105.3	106.1	104.1	103.3	العالم

* Estimations .

* تقديرات.

Source: OPEC monthly reports (December 2025 - September 2026) and OAPEC estimates..

المصدر: التقارير الشهرية لأوبك خلال الفترة (ديسمبر 2025 - سبتمبر 2026) وتقديرات منظمة أوابك.



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

	التغير عن يوليو 2025 Change from July 2025	يوليو 2025 Jul-25	التغير عن يونيو 2026 Change from June 2026	يونيو 2026 Jun-26	يوليو 2026 Jul-26	
Americas	(63)	1527	24	1440	1464	الأمريكتين:
Crude	(38)	580	(3)	545	542	نفط خام
Products	(25)	947	27	895	922	منتجات نفطية
Europe	(30)	929	(5)	904	899	أوروبا:
Crude	(22)	339	(1)	318	317	نفط خام
Products	(8)	590	(4)	586	582	منتجات نفطية
Asia Pacific	(72)	361	(6)	295	289	آسيا/المحيط الهادئ:
Crude	(19)	132	4	109	113	نفط خام
Products	(53)	229	(10)	186	176	منتجات نفطية
OECD ¹	(165)	2817	13	2639	2652	دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Crude	(79)	1051	0	972	972	نفط خام
Products	(86)	1766	13	1667	1680	منتجات نفطية
Non - OECD ¹	140	3472	(59)	3671	3612	دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Oil at Sea	(53)	1457	(57)	1461	1404	نفط على متن الناقلات
World Commercial ¹	(26)	6289	(47)	6310	6263	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Strategic	(291)	1559	(27)	1295	1268	المخزون الاستراتيجي
Total ²	(370)	9305	(130)	9065	8935	إجمالي المخزون العالمي **

المصدر

1) Excludes Oil at Sea.

2) Includes Oil at Sea and strategic reserves.

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

Source: Oil Market Intelligence, October 2025 & August 2026.

Source: Oil Market Intelligence, October 2025 & August 2026.



جائزة البحث العلمي

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبنترول (أوابك)

2 0 2 6

استمراراً لسياسة منظمة الأقطار العربية المصدرة للبنترول 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 موضوعاً واحداً 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 ولا يشمل ذلك الأشخاص 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 الأبحاث 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 مسبقاً 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 WORD عبر 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)

أقرأنا 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.

الاسم :

التوقيع :

التاريخ / /