



# الأخبار

السنة ٥١ - العدد (١٢)  
ديسمبر ٢٠٢٥

## تحديات أسواق الطاقة لعام 2026: بين وفرة الإمدادات وتباطؤ التحول



الاجتماع الخامس عشر بعد المائة  
لمجلس وزراء المنظمة  
الأحد 14 ديسمبر 2025



## البيان الصادر عن الاجتماع الخامس عشر بعد المائة لمجلس وزراء منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)







# المحتويات

## غلاف العدد



## في هذا العدد

6 أنشطة المنظمة

16 وجهة نظر

18 أخبار الدول الأعضاء

29 التطورات البترولية

35 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) وتجزت 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.

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

(ISSN 1018-595X)

الاشتراك السنوي (11 عدداً)

ويشمل أجور البريد

الدول العربية

للأفراد: 10 دنانير كويتية أو ما يعادلها بالدولار  
للمؤسسات: 15 ديناراً كويتياً أو ما يعادلها بالدولار TIME

الدول الأجنبية

للأفراد: 40 دولاراً أمريكياً  
للمؤسسات: 60 دولاراً أمريكياً

توجه طلبات الاشتراك إلى:

قسم التوزيع - إدارة الإعلام والمكتبة،  
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

ص.ب. 20501 الصفاة، الكويت 13066 - دولة الكويت

هاتف: (+965) 24959724

فاكس: (+965) 24959755

البريد الإلكتروني:

[oapecmedia@oapecorg.org](mailto:oapecmedia@oapecorg.org)

موقع المنظمة:

[www.oapecorg.org](http://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.



7

أوابك تشارك في مائدة الطاقة المستديرة  
للشرق الأوسط



6

مؤتمر قمة الكويت للحكومة  
البيئية والمجتمعية 2025



10

البيان الصادر عن الاجتماع الخامس عشر بعد المائة لمجلس وزراء منظمة الأقطار  
العربية المصدرة للبترول (أوابك)

## 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.



## تحديات أسواق الطاقة لعام 2026: بين وفرة الإمدادات وتباطؤ التحول



بقلم المهندس : جمال عيسى اللوغاني  
الأمين العام لمنظمة أوابك



ضعف نمو الطلب على المنتجات خلال 2026، وهو ما يدعم اتساع هوامش الربح، ولكن هذا الارتفاع لا يتوزع بالتساوي حيث تواجه أوروبا أكبر مخاطر نقص في الديزل، فيما قد تتعرض إمدادات البنزين على الساحل الشرقي للولايات المتحدة لضغوط بسبب اعتمادها على الإمدادات الأوروبية أي أن الاختناقات اللوجستية والاعتمادات المتقاطعة ستظل عناصر حساسة في توازن المنتجات المكررة.

وفيما يخص الغاز الطبيعي المسال، يُتوقع زيادة في الإمدادات خلال 2026 تقودها مشاريع أمريكا الشمالية، مع استمرار استحواد آسيا على الجزء الأكبر من هذه الزيادات. إلا أن أساسيات السوق لا تزال بحاجة إلى يقظة، لاسيما في الولايات المتحدة التي فرضت تعريفات جمركية على الواردات ضمن سعي لاقتناص حصة أكبر من تجارة الغاز الطبيعي المسال المستقبلية؛ كما يضع في الاعتبار استمرار العقوبات الواسعة على روسيا بسبب الأزمة الأوكرانية، والتراجع المفاجئ في طلب الصين على الغاز الطبيعي المسال. هذه العوامل تُدخل قدراً من عدم اليقين في مسارات الأسعار والعقود طويلة الأجل والوجهات النهائية للشحنات.

ومن المتوقع أن نشهد ارتفاعاً ملحوظاً في الطلب على الطاقة من مراكز البيانات في الولايات المتحدة، التي تستحوذ وحدها على أكثر من 40% من النمو المتوقع، إلى جانب كندا والبرازيل والمكسيك. ويُقدّر زيادة الطلب العالمي على كهرباء مراكز البيانات بنسبة 17% حتى 2026، ثم 14% سنوياً حتى 2030، ليصل إلى أكثر من 2200 تيراواط/ساعة، أي ما يعادل استهلاك الهند من الكهرباء. هذا التطور يضع ضغطاً على أنظمة الطاقة من حيث موثوقية الإمداد وقدرة الشبكات واستثمارات المرونة، ويستدعي حلاً هجيناً تشمل مصادر متجددة، تخزيناً، وإدارة أحمال ذكية، إلى جانب تحسين كفاءة مراكز البيانات نفسها.

وفي ضوء ما تقدم، سيكون عام 2026 امتداداً لمرحلة «التحول الحذر»؛ حيث سنشهد تباطؤاً في بعض محركات الطلب يقابله وفرة نسبية في الإمدادات، فيما تبقى العوامل الجيوسياسية عاملاً ضاعطاً يعيد تشكيل التوازنات بصورة مستمرة. ورغم التقدم النسبي في مسار التحولات، يحتفظ النفط والغاز بدورهما المحوري في استقرار الإمدادات، بينما تتزايد متطلبات الطاقة المدفوعة بالنمو التكنولوجي ومراكز البيانات. وفي المقابل، يفرض تباطؤ الاستثمارات تحديات إضافية أمام المنتجين والمستثمرين ما يجعل إدارة «المعضلة الثلاثية» أولوية قصوى تتطلب أدوات سياسات مرنة واستراتيجيات أعمال منضبطة من أجل تحقيق أهداف الاستدامة والقدرة على تحمل التكاليف وضمان أمن الإمداد في آن واحد.

مع بداية عام 2026، يقف قطاع الطاقة العالمي عند مفترق طرق حاسم، حيث تتشابك وفرة الإمدادات مع تباطؤ وتيرة التحول نحو مصادر الطاقة المتجددة. وتفرض التوترات الجيوسياسية والسياسات التجارية واقعاً متقلباً يعيد تشكيل ملامح السوق باستمرار، بينما تظل معضلة الطاقة الثلاثية والمتمثلة في أمن الإمدادات، الاستدامة، والقدرة على تحمل التكاليف، هي التحدي الأكبر أمام صانعي السياسات. وبينما يحتفظ النفط والغاز بدورهما المحوري في ضمان استقرار الإمدادات، تبرز تحديات جديدة مرتبطة بنمو الطلب على الطاقة في مراكز البيانات، وتباطؤ الاستثمارات في الطاقة المتجددة، وحالات عدم اليقين التي يتوقع أن تزيد من تعقيد المشهد أمام المنتجين والمستثمرين.

وتبدو التوقعات لعام 2026 أكثر إيجابية حيث من المتوقع أن يشهد الطلب العالمي على النفط نمواً بنحو 1.4 مليون برميل يومياً، مع تركز الزيادة في الأمريكتين وارتفاع طفيف في أوروبا، مقابل ضعف نسبي مستمر في آسيا والمحيط الهادئ مقارنة بالتحسن القياسي في عام 2025. هذه التفاوتات الإقليمية تعكس اختلاف سرعة التعافي الاقتصادي، وتغير أنماط الاستهلاك، وانتشار المركبات الكهربائية والغاز الطبيعي المسال في النقل، ما يعيد توزيع الطلب بين المشتقات من جهة، وعلى مستوى القطاعات من ناحية أخرى.

وفي المقابل، تُظهر الإمدادات النفطية من الدول غير المشاركة في «إعلان التعاون» (أي خارج ترتيبات تخفيض الإنتاج) نمواً يقارب 600 ألف برميل يومياً، يدفع من مشاريع بحرية جديدة في أمريكا اللاتينية وخليج المكسيك، وزيادة إنتاج سوائل الغاز الطبيعي في الولايات المتحدة، وتعظيم النفط الصخري في الأرجنتين، والتوسع في الرمال النفطية بكندا. وتتصدر أمريكا اللاتينية بنحو ثلثي هذا النمو، تليها كندا والولايات المتحدة ما يعزز صورة فائض هيكلي في الإمدادات حتى نهاية 2026، ويضع سقفاً سعرياً يجعل تجاوز 70 دولاراً للبرميل امراً مستبعداً.

مع توقعات بزيادة ملموسة في مخزونات الصين الاستراتيجية من النفط خلال 2026، كرد على ارتفاع مخاوف أمن الإمدادات في ظل الاعتماد على الواردات بنسبة تقارب 70% من احتياجات النفط الخام. ورغم تراجع الطلب على البنزين والديزل بفعل الانتشار السريع للمركبات الكهربائية وشاحنات الغاز الطبيعي المسال، يبقى إجمالي استهلاك النفط مستقراً مدعوماً بارتفاع الطلب على وقود الطائرات والمنتجات النفطية للبتر وكيمويات مما يشير إلى إعادة تركيب داخلية في مزيج الطلب الصيني.

ومن المتوقع ارتفاع معدلات تشغيل المصافي عالمياً رغم





## مؤتمر قمة الكويت للحوكمة البيئية والمجتمعية 2025



أكد سعادة الأمين العام المهندس جمال عيسى اللوغاني على أهمية تبني نهج عادل ومتوازن في مزيج الطاقة العالمي، يراعي حماية البيئة ويضمن في الوقت ذاته استقرار أسواق الطاقة وأمن الإمدادات العالمية. جاء ذلك خلال كلمته في الجلسة الافتتاحية لمؤتمر قمة الكويت للحوكمة البيئية والمجتمعية 2025، التي عقدت في دولة الكويت خلال الفترة من 1 إلى 2 ديسمبر 2025، حيث أشار إلى أن النفط والغاز سيبقيان جزءاً أساسياً من مزيج الطاقة العالمي لعقود قادمة. وشدد على أهمية الاستثمار المستدام في قطاع النفط والغاز، والاستفادة من تقنيات الحد من الانبعاثات، وعلى رأسها تقنيات احتجاز وتخزين الكربون، إلى جانب تبني ممارسات الاقتصاد الدائري للكربون، بما يسهم في تحقيق أهداف الاستدامة العالمية. وأشاد الأمين العام بجهود دول مجلس التعاون في مجال الطاقة المتجددة والمشاريع البيئية الاستراتيجية، مؤكداً أن الدول المنتجة للنفط والغاز تشكل جزءاً رئيسياً من الحل في مواجهة تحديات تغير المناخ.



# أوابك تشارك في مائدة الطاقة المستديرة للشرق الأوسط



كفاءة عمليات النفط والغاز، وتحديث أهداف الطاقة المتجددة، والعمل على رفع حصتها من 15 % إلى 30 % بحلول 2030، و50 % بحلول 2050. كما نوه بأهمية مشروع مصفاة الزور في إنتاج مشتقات نفطية عالية الجودة وأكثر نظافة. وفي ختام كلمته، أكد الأمين العام أن المبادرات الوطنية الطموحة ستجعل دولة الكويت شريكاً أساسياً في التحول العالمي نحو الطاقة النظيفة، مع الحفاظ على دورها المحوري في إمداد الأسواق بالطاقة بصورة مسؤولة ومستدامة. وأعرب اللوغانى عن شكره لمؤسسة الكويت للتقدم العلمي على تنظيم هذه الفعالية الهامة.

شارك سعادة المهندس جمال عيسى اللوغانى، الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) يوم الاثنين 8 ديسمبر 2025، في مائدة الطاقة المستديرة للشرق الأوسط: دور التحول في الطاقة وتنويع الاقتصاد في دولة الكويت وتحقيق هدف الوصول إلى صافي انبعاثات صفرية بحلول عام 2060. وأشار اللوغانى، في كلمته خلال الجلسة الافتتاحية إلى أن مفهوم التحول الطاقى متغير ولا توجد صيغة موحدة للدول، موضّحاً أن العالم سيحتاج إلى مزيج متوازن من مصادر الطاقة التقليدية والمتجددة معاً لمواجهة الزيادة المتوقعة في الطلب العالمي بنسبة 24%. وشدد الأمين العام أن مصادر الطاقة المتجددة تكمل مصادر الطاقة الحالية ولا تستبدلها بأي حال من الأحوال، كما شدد إلى أنه استخدام مصطلح «إضافات الطاقة» Energy addition بدلاً من «تحولات الطاقة» Energy transitions، كما يجب التركيز على خفض الانبعاثات وتعزيز أمن الطاقة وتوفيرها بتكلفة معقولة، معتبراً أن الوقود الأحفوري سيظل جزءاً مهماً من الحل إذا ما اقترن بالتقنيات النظيفة للتحكم في الانبعاثات، بما يدعم تحقيق الحياد الكربوني. وأشاد الأمين العام بجهود دولة الكويت في تعزيز مسار الطاقة المستدامة، بما في ذلك الاستثمار في التقنيات الرقمية لرفع







## البيان الصادر عن الاجتماع الخامس عشر بعد المائة لمجلس وزراء منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)

بسم الله الرحمن الرحيم،

عقد مجلس وزراء منظمة أوابك اجتماعه الخامس عشر بعد المائة في دولة الكويت بتاريخ 23 جمادى الآخرة 1447 هجرية الموافق 14 ديسمبر 2025، برئاسة معالي الأستاذ طارق سليمان الرومي وزير النفط في دولة الكويت، وبحضور أصحاب السمو والمعالي وزراء المنظمة.





تقدمه الدول الأعضاء من دعم، وكلف الأمانة العامة بمتابعة الجهود واستكمال تنفيذ المبادرات الاستراتيجية المعتمدة ضمن مشروع التطوير، ومتابعة الدول الأعضاء لاستكمال إجراءات التصديق على تعديلات الاتفاقية تمهيداً لإطلاق الهوية الجديدة للمنظمة تحت مسمى «المنظمة العربية للطاقة».

• ثمن المجلس جهود الدول الأعضاء بشأن متابعة تفعيل مبادرة الشرق الأوسط الأخضر، وتبني تطبيق مفهوم الاقتصاد الدائري للكربون، وكلف الأمانة العامة بمواصلة التنسيق الفني بين الدول الأعضاء وفريق العمل في المملكة العربية السعودية، لتعزيز التعاون ودعم تنفيذ الأولويات الإقليمية ذات الصلة.

وقد أكد المجلس خلال الجلسة الافتتاحية أهمية تعزيز التعاون بين الدول الأعضاء دعماً لمشروع تطوير المنظمة وإعادة هيكلتها. كما أشاد المجلس بالتقدم المحرز في مشروع التطوير، وبدعم الدول الأعضاء، وبالجهود التي تبذلها الأمانة العامة في تنفيذ متطلبات المشروع بالتنسيق مع الأجهزة المختصة. وبعد اقرار جدول الأعمال، قام المجلس الموقر بمناقشة بنوده، وتم التوصل الى عدد من القرارات والتوصيات، وذلك كما يلي:

- اعتماد مشروع الميزانية التقديرية للمنظمة لعام 2026.
- بعد الاطلاع على آخر المستجدات المتعلقة بمشروع تطوير أعمال منظمة (أوابك) وإعادة هيكلتها، ثمن مجلس وزراء المنظمة التقدم المحرز في المشروع، وما





- أعلن مجلس الوزراء الموقر أسماء الفائزين بجائزة أوابك للبحث العلمي لعام 2024 في مجال «الطاقات الجديدة والمتجددة»، وذلك بعد الاطلاع على نتائج التحكيم النهائي للبحوث المقدمة. وقد بلغت قيمة الجائزة الأولى 10,000 دينار كويتي، والجائزة الثانية 7,000 دينار كويتي.
- فيما يتعلق بالتقرير السنوي الرابع والخمسين المتضمن نشاط الشركات العربية المنبثقة عن المنظمة أشاد مجلس الوزراء بالنتائج المالية والتوسعات التي حققتها الشركات العربية المنبثقة عن المنظمة، ووجه بأهمية استمرار الأمانة العامة في عقد الاجتماعات التنسيقية وتعزيز العلاقة مع الشركات، وتقديم الدعم اللازم لها.







التعاني لدولة ليبيا بمناسبة توليها رئاسة الدورة القادمة لمجلس الوزراء والمكتب التنفيذي للمنظمة، وذلك لمدة عام اعتباراً من 1 يناير 2026.

- قام رئيس مجلس وزراء المنظمة الموقر بالأصالة عن نفسه وبالنيابة عن أصحاب السمو والمعالي الوزراء ورؤساء الوفود بإرسال برقية شكر وتقدير إلى حضرة صاحب السمو أمير دولة الكويت، الشيخ مشعل الأحمد الجابر الصباح حفظه الله ورعاه، وإلى سمو الشيخ صباح الخالد الحمد الصباح، ولي العهد، حفظه الله ورعاه، وإلى صاحب السمو الشيخ أحمد العبد

- كما ثمن المجلس الموقر جهود الأمانة العامة في إعداد الدراسات الفنية والاقتصادية، ومتابعة الأوضاع البترولية العالمية وشؤون البيئة وتغير المناخ، وتنظيم الفعاليات والمشاركة فيها، وأوصى بمواصلة الجهود في هذا الإطار.
- أما فيما يتعلق بمدة خدمة الأمين العام فقرر مجلس الوزراء تعيين السيد خالد العتيبي أميناً عاماً لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول لمدة ثلاث سنوات، اعتباراً من أول شهر آذار/مارس 2026.
- قدم أصحاب السمو والمعالي وزراء الطاقة والبترول





الله الأحمد الصباح، رئيس مجلس الوزراء في دولة الكويت، أعرب فيها عن بالغ الشكر والتقدير على ما حظي به أصحاب السمو والمعالى الوزراء ورؤساء الوفود من حفاوة الاستقبال وكرم الضيافة، وعلى احتضان دولة الكويت لمنظمة أوابك، ورعايتها ودعمها المستمر لمسيرتها.

دولة الكويت: 23 جمادى الآخرة 1447 هجرية الموافق 14 كانون الأول/ديسمبر 2025 ميلادية.

















# التحول الطاقى مقابل إضافة الطاقة: اختيار المصطلح المناسب لمشهد الطاقة العالمي اليوم



عبدالفتاح العريفي دندي

مدير الإدارة الاقتصادية  
والمشرف على إدارة الاعلام والمكتبة

بينما يواجه العالم تحدي توفير الطاقة المستدامة والموثوقة للجميع، تصبح اللغة التي نستخدمها لوصف هذه الرحلة أكثر أهمية من أي وقت مضى. فالحوار العالمي حول الطاقة أخذ في التطور، ويشهد مشهد الطاقة العالمي تحولاً عميقاً، واللغة التي نستخدمها لوصف هذا التغيير مهمة للغاية. أصبح مصطلحا «تحول الطاقة» و«إضافة الطاقة» محورين رئيسيين في النقاشات بين صانعي السياسات وقادة الصناعة والباحثين. فاختيار المصطلح الصحيح ليس مجرد مسألة لغوية فحسب، بل يحدد الاستراتيجيات والاستثمارات والتوقعات للمستقبل. فكل مصطلح منهما يعكس أولويات وحقائق مختلفة، وفهم معانيهما وسياقاتهما ضروري للتواصل الواضح والاستراتيجية الفعالة.



وعلى النقيض من ذلك، يستخدم بعض الخبراء مصطلح "إضافة الطاقة" لتسليط الضوء على الواقع في العديد من المناطق النامية، حيث التحدي ليس استبدال مصادر الطاقة الحالية، بل إضافة مصادر جديدة ونظيفة لتلبية الطلب المتزايد على مصادر الطاقة المختلفة. هذا النهج مهم بشكل خاص للدول التي تواجه فقر الطاقة ونمو سكاني سريع. فإضافة الطاقة تبرز أهمية توسيع الوصول والموثوقية من خلال إضافة مصادر جديدة بدلاً من الاستبدال الفوري للمصادر التقليدية. وعلى الرغم من أن هذا المصطلح يعكس الشمولية والحاجة الملحة لتلبية الطلب المتزايد، إلا أنه أقل رسوخاً في السياسات الرسمية والخطاب العالمي.

إن استخدام كلا المصطلحين في السياق الصحيح لكل منهما أمر مهم، فمصطلح "تحول الطاقة" يشير إلى تحول استراتيجي شامل نحو الاستدامة وإزالة الكربون، وفي المقابل، استخدام مصطلح "إضافة الطاقة" مفيد في النقاشات الدقيقة الخاصة بالمناطق، خصوصاً عند تناول واقع الاقتصادات النامية التي يكون فيها توسيع وتنويع مزيج الطاقة أولوية.

خلاصة القول، بينما لكل مصطلح مكانه، يبقى مصطلح «تحول الطاقة» معبراً عن المسار الشامل نحو مستقبل طاقي مستدام، بينما يعبر مصطلح «إضافة الطاقة» عن النهج الشامل الأكثر دقة عند مناقشة توسيع الوصول للطاقة للجميع.



«تحول الطاقة» هو المصطلح الأكثر تداولاً وقبولاً في خطط الصناعة والاستراتيجيات الوطنية والأوساط الأكاديمية، فهذا المصطلح يشير إلى التحول الشامل من أنظمة الطاقة التقليدية المعتمدة على الوقود الأحفوري<sup>(١)</sup> إلى مصادر الطاقة المستدامة والمنخفضة الكربون والمتجددة. هذا التحول لا يتعلق فقط بالتكنولوجيا؛ بل يشمل السياسات والاستثمار والابتكار، ويهدف إلى تحقيق الاستدامة طويلة الأمد وإزالة الكربون. المصطلح يعكس التزاماً استراتيجياً عالمياً بتقليل الانبعاثات ودمج الطاقة المتجددة، مع الاعتراف بأن مسار كل دولة سيختلف حسب واقعها المحلي. فالمصطلح شامل، يغطي الحاجة إلى الابتكار التكنولوجي، وتنوع مزيج الطاقة، والمرونة لاستيعاب الواقع الإقليمي المختلف.

(١) هناك جدل دائر حول مصطلح "الوقود الأحفوري" الذي يُستخدم أحياناً بشكل غير دقيق عند الإشارة إلى النفط. والحجة هنا أن النفط نادراً ما يُستخدم مباشرة كوقود؛ بل يُعالج إلى منتجات مختلفة، بعضها فقط يُستخدم كوقود. بالإضافة إلى ذلك، تختلف عملية تكوين النفط عن الفحم، وكان المصطلح في الأصل يشير إلى منهجية الاستخراج وليس التركيب الكيميائي. هذا الغموض قد يؤدي إلى سوء فهم حول أصل النفط ودوره في نقاشات الطاقة. كما أن استخدام مصطلح "الوقود الأحفوري" لبيان العلاقة بين مصادر الطاقة التقليدية (النفط، الغاز، الفحم) والانبعاثات الكربونية وتغير المناخ، يدفع الحكومات إلى تبني سياسات تهدف إلى تقليل الاعتماد على هذه المصادر، مثل فرض ضرائب على الوقود الأحفوري، وتقديم حوافز للاستثمار في الطاقة المتجددة، وفرض معايير صارمة للانبعاثات. ومن الملاحظ في كثير من الأحيان أنه يتم استخدام المصطلح كأداة ضغط أو حتى بشكل سلبي، مما قد يؤدي إلى تصنيف مصادر الطاقة الهيدروكربونية على أنها "سلبية" أو "ضارة"، وهو ما قد يؤثر على الاستثمارات في الدول المنتجة والمصدرة للنفط.

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





## وزير النفط والبيئة البحريني:

# المرأة البحرينية أثبتت قدرتها وجدارتها على تحقيق التميز في شتى المجالات ورسخت مكانتها كشريك أساسي جدير في بناء الدولة



أكد سعادة الدكتور محمد بن مبارك بن دينه وزير النفط والبيئة والمبعوث الخاص لشؤون المناخ في مملكة البحرين، أن المرأة البحرينية تحظى بدعم واهتمام دائم من حضرة صاحب الجلالة الملك حمد بن عيسى آل خليفة ملك البلاد المعظم حفظه الله ورعاه، حيث جعل جلالته تعزيز تقدم المرأة ركيزة أساسية في المسيرة التنموية الشاملة، منوهاً بالمبادرات والبرامج التي تطلقها الحكومة برئاسة صاحب السمو الملكي الأمير سلمان بن حمد آل خليفة ولي العهد رئيس مجلس الوزراء حفظه الله، والتي أسهمت في تعزيز حضور المرأة وترسيخ مشاركتها كشريك فاعل في مختلف مسارات التطوير الوطني.

وتمن سعادته الدور الذي تضطلع به صاحبة السمو الملكي الأميرة سبيكة بنت إبراهيم آل خليفة قرينة ملك البلاد المعظم رئيسة المجلس الأعلى للمرأة حفظها الله، في دعم وتقديم المرأة البحرينية من خلال إطلاق مبادرات نوعية أسهمت في تطوير قدراتها وتوسيع فرصها في مختلف المجالات، بما يعزز حضورها في مواقع صنع القرار ويواكب تطلعات المملكة المستقبلية.

وأشار سعادة الوزير إلى أن شعار هذا العام: «المرأة البحرينية.. تميز - إبداع - ابتكار» يجسد التزام مملكة البحرين الراسخ بدعم المرأة وتعزيز إسهاماتها في مختلف القطاعات الوطنية، كما يعكس ما وصلت إليه المرأة البحرينية من مكانة متقدمة في التميز والإبداع، وما حققته من إنجازات رائدة أسهمت في دعم مسيرة التقدم الوطني، مؤكداً اعتزازه بالدور الحيوي الذي تؤديه المرأة البحرينية في قطاعي النفط والبيئة،

حيث أثبتت الكوادر النسائية كفاءة عالية في تنفيذ المشاريع والمبادرات الوطنية، وأسهمن في دعم خطط تحديث البنية التحتية للطاقة، وتعزيز كفاءة إدارة الموارد البيئية، وتنفيذ المشاريع الاستراتيجية للقطاعين، من خلال حضور فاعل في المجالات القيادية والفنية والإدارية، الأمر الذي يعكس دورها المحوري في تحقيق أهداف التنمية الشاملة للقطاع. كما شدد سعادته على حرص وزارة النفط والبيئة على تقديم كل أشكال الدعم وبرامج التدريب والتطوير المحلي والدولي للمرأة البحرينية، بما يعزز مهاراتها ويؤهلها لتولي المزيد من المناصب القيادية والتنفيذية، متمنياً لجميع نساء مملكة البحرين دوام النجاح ومزيداً من العطاء لخدمة الوطن ورفعته.





## قطر للطاقة توقع اتفاقية طويلة الأمد لتوريد غاز الهيليوم لشركة يونيبر

المتنامية من المشتريين الموثوق بهم، والذين يتمتعون بسجل حافل في صناعة الهيليوم. وأضاف سعادة الوزير الكعبي: «تتطلع قطر للطاقة إلى العمل مع شركة يونيبر لدعم الاحتياجات المتزايدة للصناعات الجديدة التي تعتمد على الهيليوم من مصادر موثوقة مثل قطر.»

يلعب الهيليوم دوراً محورياً في عدد كبير من الصناعات المتقدمة والتطبيقات الصناعية الضرورية، بما في ذلك أجهزة التصوير بالرنين المغناطيسي (MRI)، وصناعة أشباه الموصلات، والألياف الضوئية، واستكشاف الفضاء، والغوص في أعماق البحار، ولحام المعادن المتخصص، وغيرها من الاستخدامات المتقدمة.

اء طويلة الأمد لمدة تصل إلى 15 عاماً مع شركة يونيبر جلوبال كوموديتيز إس إي (يونيبر) لتوريد 70 مليون قدم مكعب سنوياً من الهيليوم الذي يتم انتاجه من منشآتها في راس لفان، اعتباراً من سبتمبر 2025.

وتشكل هذه الاتفاقية أول علاقة عمل مباشرة بين قطر للطاقة وشركة يونيبر، التي تتمتع بتاريخ حافل في توفير الهيليوم بكميات كبيرة للعملاء في جميع أنحاء العالم.

سعادة المهندس سعد بن شريده الكعبي، وزير الدولة لشؤون الطاقة بدولة قطر، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للطاقة، رحب بالتوقيع على هذه الاتفاقية قائلاً: «يسعدنا أن نرحب بشركة يونيبر في مجموعتنا





## رئيس الإمارات يت رأس الاجتماع السنوي لمجلس إدارة «أدنوك» في مجمع «حبشان»

2025 لزيادة فرص النمو وخلق وتعزيز القيمة لدولة الإمارات، وتعزيز مكانتها شركة رائدة في تطبيق التكنولوجيا المتقدمة وترسيخ دورها مزوداً عالمياً مسؤولاً وموثوقاً للطاقة. وأكد سموه أهمية دور «أدنوك» محفزاً رئيساً للنمو والتنويع الاقتصادي في الدولة، منوهاً بجهودها في توفير فرص اقتصادية وصناعية جديدة للقطاع الخاص عبر برنامجها لتعزيز المحتوى الوطني، ودعمها مبادرة «اصنع في الإمارات»، البرنامج الوطني الهادف إلى تعزيز النمو والتنويع الصناعي في الدولة. واستمع صاحب السمو رئيس الدولة - قبل عقد اجتماع مجلس الإدارة - إلى شرح حول مشروعات النمو الإستراتيجية وخلق القيمة في مجمع «حبشان».. والتقى سموه مجموعة من الكفاءات الوطنية الذين يسهمون في تنفيذ هذه المشروعات الحيوية، مشيداً سموه بجهود كواادر الشركة وتفانيها في جميع مجالات أعمالها، وتركيز «أدنوك» المستمر على تطوير مهارات كواادرها ورفع كفاءتهم المهنية بما يعزز إسهامهم في تقدم دولة الإمارات وازدهارها. وأكد سموه أن شباب وبنات

ترأس صاحب السمو الشيخ محمد بن زايد آل نهيان رئيس دولة الإمارات العربية المتحدة الاجتماع السنوي لمجلس إدارة «أدنوك» في مجمع «حبشان» في أبوظبي، والذي يعد من أكبر منشآت معالجة الغاز في العالم. وعقد الاجتماع في غرفة التحكم بالعمليات في المجمع والتي تديرها شركة «أدنوك للغاز» والتي تلبي 60% من احتياجات دولة الإمارات من الغاز الطبيعي لدعم قطاعي الطاقة والصناعة. واعتمد مجلس الإدارة خلال الاجتماع خطة أعمال «أدنوك» للسنوات الخمس القادمة واستثمارات رأسمالية بقيمة 551 مليار درهم (150 مليار دولار) للفترة 2026-2030 للمحافظة على زخم تقدم العمليات الحالي وتعزيز النمو الذكي للشركة للاستمرار في تلبية الطلب العالمي المتزايد على موارد الطاقة. وأشاد سموه بإنجازات «أدنوك» في تنفيذ إستراتيجيتها للنمو المحلي والدولي، وتعزيز مرونتها وقدرتها على مواكبة التغيرات المتسارعة في قطاع الطاقة العالمي.. ووجه سموه الشركة بتحقيق مزيد من النجاحات بناءً على ما حققته خلال العام



## الاجتماع السنوي لمجلس إدارة «أدنوك» عُقد في غرفة التحكم بالعمليات في مجمّع «حبشان» التابعة لشركة أدنوك للغاز، والتي تليبي 60% من احتياجات الدولة من الغاز الطبيعي لدعم قطاعي الطاقة والصناعة

سموه يوجه الشركة بترسيخ دورها  
مزوداً عالمياً مسؤولاً وموثوقاً للطاقة  
وتحقيق مزيد من الإنجازات والنجاحات

### اطلع المجلس على تقدم مشروعات المرحلة الأولى لـ «تعزير»، منظومة الكيمائيات الصناعية المخطط أن تصبح واحدة من أكبر منظومات الصناعات الكيمائية المتكاملة في منطقة الخليج.

حيث تُقدّر الموارد غير التقليدية القابلة للاستخلاص في أبوظبي  
بنحو 160 تريليون قدم مكعبة قياسية من الغاز و 22 مليار برميل  
من النفط الخام.

كما اطلع المجلس على مساهمة برنامج «أدنوك لتعزير  
المحتوى الوطني» في إعادة توجيه 65 مليار درهم (17.7  
مليار دولار) إلى الاقتصاد الوطني خلال العام الجاري، مما رفع  
القيمة الإجمالية للمبالغ التي تمت إعادة توجيهها إلى الاقتصاد  
منذ إطلاق البرنامج في عام 2018 إلى 307 مليار درهم (83.7  
مليار دولار)، كما ارتفع العدد الإجمالي للمواطنين الذين تم  
توظيفهم في القطاع الخاص إلى 23 ألف مواطن منذ انطلاق  
البرنامج بالتنسيق مع الجهات الشريكة بما فيها برنامج «نافس».  
واستناداً إلى هذه الإنجازات، اعتمد مجلس الإدارة هدف  
«أدنوك» لإعادة توجيه مبلغ 220 مليار درهم (60 مليار دولار)  
إلى الاقتصاد الوطني خلال السنوات الخمس المقبلة عبر برنامج  
الشركة لتعزيز المحتوى الوطني. كما أثنى على التقدم المحرز  
في تعزيز التصنيع المحلي لمنتجات أساسية ضمن سلسلة التوريد  
لأعمال ونشاطات الشركة. وكانت «أدنوك» قد وقّعت حتى  
تاريخه، اتفاقيات لتوريد منتجات مصنّعة محلياً بقيمة 80 مليار  
درهم (21.8 مليار دولار)، وذلك في إطار هدفها المتمثل في  
شراء منتجات يمكن تصنيعها محلياً بقيمة 90 مليار درهم (24.5  
مليار دولار) ضمن خطط مشترياتها بحلول عام 2030.

وفي ما يتعلق بالنمو الدولي، أشاد المجلس بنجاح شركة  
«XRG»، ذراع الاستثمار الدولي في قطاع الطاقة المملوكة لـ  
«أدنوك»، في رفع قيمتها المؤسسية من نحو 290 مليار درهم  
(80 مليار دولار) لتصل إلى 554 مليار درهم (151 مليار  
دولار). وحققت «XRG» هذا النمو النوعي بفضل الإستراتيجية



الوطن هم أعظم ثرواته، وجذد الحرص على إعطاء الأولوية  
لتنمية قدراتهم والارتقاء بجودة حياتهم.

وأثنى مجلس الإدارة على نجاح «أدنوك» في زيادة  
احتياطيات الموارد التقليدية لدولة الإمارات من 113 مليار  
برميل من النفط الخام إلى 120 مليار برميل، ومن 290 تريليون  
قدم مكعبة قياسية من الغاز الطبيعي إلى 297 تريليون قدم مكعبة  
قياسية، بما يعزّز مكانة الدولة باعتبارها صاحبة سادس أكبر  
احتياطيات من النفط الخام وسابع أكبر احتياطيات من الغاز في  
العالم.

وشملت الاكتشافات الجديدة للنفط والغاز ما يزيد على 1.2  
مليار برميل مكافئ نفطي، والتي جاءت بفضل الاستفادة من  
تقنيات وحلول رائدة في قطاع الطاقة، بما في ذلك إجراء أكبر  
مسح «جيوفيزيائي» ثلاثي الأبعاد في العالم، وتحليل وتفسير  
البيانات باستخدام أدوات الذكاء الاصطناعي، والتي أسهمت في  
تمكين الشركة من الوصول إلى تراكيب وتكوينات جيولوجية  
كان يصعب استكشافها سابقاً.

واعتمد المجلس كذلك خلال اجتماعه تأسيس شركة عاملة  
جديدة باسم «أدنوك غشا»، لإدارة امتياز «غشا» والتي تشمل  
حقول «الحيل» و«غشا» و«دلماء» و«صرب» و«نصر»، ومن  
المتوقع أن يصل إنتاجها إلى 1.8 مليار قدم مكعبة قياسية يومياً  
من الغاز و 150 ألف برميل يومياً من النفط والمكثفات، حيث  
يتقدم العمل بكفاءة وسرعة لتطوير مشروع «الحيل» و«غشا»  
العلاق الذي يعد ركيزة أساسية ضمن منطقة امتياز «غشا».

واستعرض المجلس التقدم الذي حققته «أدنوك» في تحقيق  
أقصى قيمة من موارد الطاقة غير التقليدية في أبوظبي للمساهمة  
في دعم جهود تحقيق الاكتفاء الذاتي من الغاز في دولة الإمارات،  
وتلبية الطلب العالمي المتزايد عليه. وأشاد المجلس بنجاح  
الشركة في جذب شركاء دوليين جدد إلى امتيازات الاستكشاف  
غير التقليدية بما يوفر خبرات عالمية لتسريع عمليات التطوير،



## المجلس يؤكد أهمية ترسيخ مكانة «أدنوك» بوصفها شركة طاقة رائدة في استخدام التقنيات الحديثة وتطبيق أدوات وحلول الذكاء الاصطناعي والتكنولوجيا المتقدمة والروبوتات وعمليات التشغيل المؤتمتة في جميع مراحل وجوانب الإدارة والعمليات.

الاستثمارية المنضبطة وبعيدة المدى التي تتبناها.

كما اعتمد المجلس إطلاق «مؤشر الإنتاجية» التابع لـ «أدنوك»، وهو أداة متطورة لقياس وتشخيص الأداء، وتهدف إلى تمكين الموظفين ورفع كفاءة أدائهم لمهام عملهم. ويوفر المؤشر رؤية فورية تساعد الموظفين على العمل بشكل ذكي، والتنسيق والتعاون بشكل أكثر فعالية، والتركيز على النشاطات ذات القيمة العالية التي تدعم الأداء وتخلق وتعزز القيمة. وأكد المجلس أهمية ترسيخ مكانة «أدنوك» شركة طاقة رائدة في استخدام التقنيات الحديثة، وأشاد بجهودها المستمرة للاستفادة من أدوات وحلول الذكاء الاصطناعي والتكنولوجيا المتقدمة، والروبوتات، وعمليات التشغيل المؤتمتة في كافة مراحل وجوانب الإدارة والعمليات بهدف تعزيز مساعيها بأن تصبح شركة طاقة ذكية والأكثر استفادة من تقنيات الذكاء الاصطناعي في العالم. وتم خلال الاجتماع الاستعانة بـ «MEERAI»، أداة الذكاء الاصطناعي المبتكرة التي طورتها «أدنوك» لإدارة اجتماعات مجالس الإدارة وتم نشرها في 10 شركات تابعة للمجموعة لتمكين تسريع اتخاذ القرارات التنفيذية. وجرى تصميم هذه الأداة ثنائية اللغة لتعزيز عملية اتخاذ القرار في مجالس الإدارة وتمكين فريق الإدارة التنفيذية من الوصول إلى قرارات ذكية بشكل أسرع.

واطلع المجلس كذلك على مبادرات «أدنوك» في مجال تطوير الكوادر البشرية وتخطيط التعاقب الوظيفي ودعم «إستراتيجية الهوية الوطنية» التي أطلقتها حكومة دولة الإمارات بهدف ترسيخ الهوية الإماراتية في جميع القطاعات، حيث تقوم «أدنوك» بتنفيذ برامج تسهم في ترسيخ الهوية الوطنية ضمن الثقافة المؤسسية للشركة، وتدعم تمكين التنمية الاقتصادية والاجتماعية.

وأشاد المجلس أيضاً بالتقدم المحرز في تطوير المرحلة الأولى من منظومة «تعزيز» للكيمياويات في مدينة الرويس الصناعية بمنطقة الظفرة، حيث تم استكمال اتخاذ جميع قرارات الاستثمار النهائية. ومن المخطط أن يصل إنتاج «تعزيز» إلى 4.7 مليون طن سنوياً من الكيمياويات الصناعية، لتصبح واحدة من أكبر منظومات الصناعات الكيماوية المتكاملة في منطقة الخليج، والذي سيضاعف مع باقي مشاريع أدنوك للكيمياويات السعة الإنتاجية لتصل إلى 11 مليون طن سنوياً في عام 2028. حضر الاجتماع.. سمو الشيخ منصور بن زايد آل نهيان،

نائب رئيس الدولة نائب رئيس مجلس الوزراء رئيس ديوان الرئاسة، وسمو الشيخ خالد بن محمد بن زايد آل نهيان ولي عهد أبوظبي رئيس المجلس التنفيذي لإمارة أبوظبي، وسمو الشيخ حمدان بن زايد آل نهيان، ممثل الحاكم في منطقة الظفرة، وسمو الشيخ هزاع بن زايد آل نهيان نائب حاكم إمارة أبوظبي ممثل الحاكم في منطقة العين، ومعالي سهيل بن محمد المزروعى وزير الطاقة والبنية التحتية، ومعالي الدكتور سلطان أحمد الجابر، وزير الصناعة والتكنولوجيا المتقدمة العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لأدنوك ومجموعة شركاتها، ومعالي الدكتور أحمد مبارك المزروعى، رئيس مكتب رئيس الدولة للشؤون الإستراتيجية رئيس مكتب أبوظبي التنفيذي، ومعالي أحمد بن علي الصايغ، وزير الصحة ووقاية المجتمع، ومعالي جاسم محمد بوعتابة الزعابي، عضو المجلس التنفيذي رئيس دائرة المالية - أبوظبي، ومعالي الدكتور عبد الله حميد الجروان، عضو المجلس التنفيذي رئيس دائرة الطاقة - أبوظبي، ومعالي خلدون خليفة المبارك، رئيس جهاز الشؤون التنفيذية العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لشركة مبادلة للاستثمار، بجانب عدد من الشيوخ وكبار المسؤولين.

وبهذه المناسبة، قال معالي الدكتور سلطان أحمد الجابر: «تماشياً مع رؤية وتوجيهات ودعم سيدي صاحب السمو الشيخ محمد بن زايد آل نهيان، رئيس الدولة، حفظه الله، وبفضل متابعة مجلس إدارة 'أدنوك' ولجنته التنفيذية برئاسة سيدي سمو الشيخ خالد بن محمد بن زايد آل نهيان، ولي عهد أبوظبي رئيس المجلس التنفيذي لإمارة أبوظبي، ومن خلال تضافر جهود موظفي المجموعة كافة، تستمر 'أدنوك' في تركيزها على توفير إمدادات الطاقة بشكل مسؤول للمساهمة في تلبية الطلب العالمي المتزايد عليها، بالتزامن مع جهودها لتحقيق أقصى قيمة ممكنة للوطن والمساهمين».

وأضاف: «يؤكد نجاح 'أدنوك' في التعامل مع التغيرات الدقيقة التي شهدها قطاع الطاقة العالمي هذا العام، واستمرارها في تسريع نمو أعمالها محلياً ودولياً، على تقاني وإخلاص كوادرنا كافة وتركيزنا على الاستفادة من التكنولوجيا المتقدمة وأدوات وحلول الذكاء الاصطناعي لضمان مواكبة أعمالنا للمستقبل. وتلتزم الشركة بالاستمرار في جهود التطوير المستمر وتنفيذ نقلة نوعية في كافة مراحل ومجالات عملها لتسريع مساهمتها في خلق وتعزيز القيمة على نطاق واسع، وترسيخ ريادتها في رفع الكفاءة بالاستفادة من تقنيات الذكاء الاصطناعي، بما يساهم في تعزيز تنافسيتها، وفتح آفاق جديدة للنمو، واستمرار مساهمتها في دعم النمو والتقدم والازدهار في دولة الإمارات».

يذكر أن مجمع «حبشان» يُعد ركيزة أساسية لدعم النمو الصناعي في الدولة، من خلال مساهمته في توفير إمدادات موثوقة من الغاز الطبيعي والمواد الأولية اللازمة للصناعات الحيوية، حيث يدعم إنتاج الألمنيوم والصلب، وتصنيع الأسمنت، ومنشآت صناعة البتر وكيمياويات، بما يساهم في ترسيخ المكانة الرائدة لدولة الإمارات مركزاً عالمياً للتصنيع المستدام عالي القيمة.



## «أدنوك للحفر»

# تشارك «إم بي للخدمات البترولية» في أعمال الحفر وخدمات حقول النفط التابعة لها في منطقة مجلس التعاون الخليجي



**«أدنوك للحفر» ستستحوذ على حصة 80% في شركة «إم بي للخدمات البترولية»، في خطوة استراتيجية تعزز جهودها لتسريع التوسع الإقليمي وتحقيق عوائد مالية مرتفعة**

**من المتوقع أن تسهم الصفقة، بعد استكمالها، في تعزيز الأرباح والتدفقات النقدية والعائدات**

**الاتفاقية تؤكد التزام «أدنوك للحفر» باستراتيجية توسع منضبطة تهدف لخلف وتعزيز القيمة**

صيانة، ووحدات خدمة إنتاج. كما تتضمن الصفقة تأهيلات مسبقة، وإنشاء شركات تابعة، وهو ما يرسخ حضور الشركة في أربع نطاقات جغرافية واعدة ضمن دول الخليج. وفي ظل تزايد الطلب على خدمات الطاقة في المنطقة، تسعى «أدنوك للحفر» إلى ترسيخ مكانتها كمزود مسؤول وفعال لخدمات الطاقة، من خلال الاستفادة من الفرص المتاحة وتقديم حلول عالية الكفاءة وتعزيز القيمة للمساهمين. ومن المتوقع إتمام الصفقة خلال النصف الأول من عام 2026، وذلك وفقاً للشروط والأحكام المعمول بها، بما في ذلك الحصول على الموافقات التنظيمية اللازمة.

أعلنت شركة أدنوك للحفر ش.م.ع ( «أدنوك للحفر» أو «الشركة») المدرجة في سوق أبوظبي للأوراق المالية تحت الرمز (ADNOC DRILL) ورقم التعريف الدولي (AEA007301012) مؤخراً عن إبرام اتفاقية نهائية للاستحواذ على حصة 80% في شركة «إم بي للخدمات البترولية» الرائدة في خدمات الحفر وحقول النفط والتي تزاوّل أعمالها في كل من سلطنة عُمان، ودولة الكويت، والمملكة العربية السعودية، ومملكة البحرين. وتمثل هذه الصفقة، بعد استيفاء الموافقات التنظيمية المطلوبة، ثاني عملية استحواذ تنفذها شركة «أدنوك للحفر» في المنطقة.

ومن المتوقع أن تسهم الصفقة في تسريع وتيرة التوسع الإقليمي لشركة «أدنوك للحفر» بشكل كبير، وذلك من خلال تعزيز حجم عملياتها، وزيادة قدراتها التشغيلية، وتوسيع نطاق حضورها ليشمل أربعة من أبرز اقتصادات منطقة الخليج.

وبهذه المناسبة، قال عبدالله عطية المصعبي، الرئيس التنفيذي لشركة أدنوك للحفر: «تُعد هذه الصفقة خطوة استراتيجية مهمة في مسيرة الشركة، يُتوقع أن تساهم في تعزيز قدراتنا وتسريع وتيرة نموها الإقليمي، وترسيخ مكانتنا كمزود رئيس لخدمات الطاقة في المنطقة. ويُتوقع أن تسهم الشراكة، بعد استكمال الصفقة، في توسيع حضورنا الإقليمي، وتمكيننا من تقديم قيمة مضافة لعملائنا ومساهميننا، في ظل التطورات المتسارعة التي يشهدها قطاع الطاقة».

قوة ومرونة نموذج أعمال «أدنوك للحفر» تؤكد قوة نموذج أعمال «أدنوك للحفر»، القائم على التميز التشغيلي، وتكامل الخدمات، وتنوع الأسطول، قدرة الشركة على تنفيذ عملياتها بكفاءة ومسؤولية، والتكيف مع متغيرات السوق. ومع اكتمال الصفقة المرتقبة عقب الحصول على الموافقات التنظيمية، يُتوقع أن يسهم هذا الاستحواذ في تعزيز مرونة الشركة التشغيلية والمالية، وتمكينها من التكيف مع تقلبات السوق عبر مختلف دوراته، وتقديم نتائج موثوقة للعملاء والمساهمين.

ويأتي الاستحواذ في إطار نهج «أدنوك للحفر» المنضبط لإدارة رأس المال والذي يهدف إلى تحقيق قيمة مضافة في كل عملية استحواذ وتنفيذها بما يتماشى مع هيكلها المالي القوي عبر التوظيف الفعال للموارد وتحقيق عوائد مستدامة. ومن المخطط أن تسهم الصفقة في تعزيز الربحية، وهو ما يؤكد التزام الشركة باستراتيجية نمو مدروسة. وتبلغ القيمة الإجمالية للصفقة 749 مليون درهم (ما يعادل 204 ملايين دولار)، وتشمل محفظة تضم 21 حفارة متنوعة، من بينها حفارات برية، وحفارات



# «أدنوك» تمدد شراكاتها مع سباق جائزة الاتحاد للطيران الكبرى للفورمولا 1 في أبوظبي



## الشراكة المجددة مع شركة «إثارة» تعزز دور «أدنوك» في دعم سباق السيارات الأشهر في الدولة

دعم مسيرة السباق ومستقبلنا، حيث وصل برنامجها 'ياس في المدارس' إلى ما يقارب 100 ألف طالب في دولة الإمارات. وتتيح لنا هذه الشراكة المتجددة الارتقاء بتجربة الجمهور، وتطوير قدرات الجيل القادم من الكفاءات الوطنية، والمساهمة في ترسيخ مكانة أبوظبي وجهة رياضية رائدة عالمياً.

وتُساهم شراكة «أدنوك» مع «إثارة» في تطوير مهارات وقدرات الشباب من خلال برنامج «أدنوك ياس في المدارس»، الذي يوفر للطلاب جوانب التعليم العملي القائم على تنفيذ مشروعات مبتكرة في مجالات العلوم والتكنولوجيا والهندسة والرياضيات. ويحفز البرنامج المشاركين على ابتكار علامتهم التجارية الخاصة المستوحاة من سباقات الفورمولا 1، وتصميم نموذج لسيارة سباق للمشاركة في مسابقة النهائيات الوطنية.

جدير بالذكر أن «أدنوك» ساهمت حتى الآن في دعم أكثر من 95 ألف طالب و1500 مدرسة في مختلف أنحاء دولة الإمارات، حيث وفّرت ما يزيد على 1.5 مليون ساعة تعليمية في مجالات العلوم والتكنولوجيا والهندسة والرياضيات. كما شهد العام الجاري مشاركة طلاب من جميع أنحاء الدولة في مسابقة جائزة «فورمولا إثارة» الكبرى، حيث حصل الفريق الفائز على فرصة حضور السباق وتجربة فعاليات ختام الموسم في حلبة مرسى ياس مع «أدنوك».

أعلنت «أدنوك»، عن تمديد شراكاتها متعددة السنوات مع شركة «إثارة» لرعاية سباق جائزة الاتحاد للطيران الكبرى للفورمولا 1 في أبوظبي، حيث تقوم بصفتها شريكاً رسمياً مؤسساً منذ عام 2019، بإطلاق حملتها الجديدة «سباق عزمنا» المخصصة لبطولة الفورمولا 1، والتي تهدف لإبراز قوة الأداء وروح الطموح والاعتزاز الوطني في دولة الإمارات. وتُجسّد الحملة قيم الانضباط والتركيز والعمل الجماعي التي تميّز كلاً من «أدنوك» وسباقات الفورمولا 1، وتعزز المبادئ التي تساهم في دفع عجلة نمو وتطور الدولة.

ومن خلال دورها في رعاية السباق ستشارك «أدنوك» في فعالياته خلال عطلة نهاية الأسبوع، عبر تقديم أنشطة جديدة وبرامج تعليمية وأنشطة مجتمعية مصممة لإلهام وتوحيد عشاق رياضة السيارات. وتساهم هذه الشراكة في تعزيز جهود «أدنوك» المستمرة لتمكين ازدهار المجتمعات، والارتقاء بجودة الحياة، ودعم عدد من أهم وأكبر الفعاليات الرياضية في الدولة. وبهذه المناسبة، قال عمر صوينع السويدي، رئيس دائرة المكتب التنفيذي في «أدنوك»: «يسرنا تمديد شراكتنا مع سباق جائزة أبوظبي الكبرى للفورمولا 1، الحدث المهم الذي يجسّد روح الانطلاق والطموح التي تميز دولة الإمارات. ومن خلال هذه الشراكة ستقوم 'أدنوك' بابتكار تجارب جديدة للمشجعين تساهم في تعزيز التفاعل والمشاركة وإلهام الجيل القادم ودعم تمكين المجتمعات».

وستقدّم «أدنوك» خلال عطلة نهاية الأسبوع التي تشهد فعاليات السباق، مجموعة من التجارب التفاعلية في منطقة مشجعي الفورمولا 1 الرئيسية، بما يتيح للزوار التعرف عن قرب على مميزات سباقات الفورمولا 1 من روح تنافسية وأداء عالٍ. وتتضمن المنطقة منصة «مختبر السرعة» التي تمنح المشجعين فرصة اختبار قدراتهم في السرعة والمرونة وزمن الاستجابة عبر سلسلة من الأنشطة القائمة على الأداء. كما سيتمكن زوار منطقة المشجعين من قياس أدائهم والتنافس مع أصدقائهم من خلال جدران الإضاءة التفاعلية والاختبارات الزمنية القصيرة، والمشاركة في تجارب تعتمد على مهارات التركيز ودقة الأداء التي تميز عالم السباقات.

وستقدم «أدنوك» خلال الحدث علامتها المُحدّثة «واحة من أدنوك»، حيث سيحظى الجمهور بفرصة التعرف إلى مفهومها الفاخر «غورميه عالدرب»، والاستمتاع بتجربة مشروبات القهوة المتخصصة التي تقدمها عبر أكبر سلسلة متاجر محلية مُنحصصة في تحضير القهوة.

من جانبه، قال جافين ديكسون، الرئيس التنفيذي للشؤون التجارية في «إثارة»: «تستمر 'أدنوك' منذ عام 2019 في



OAPEC

ORGANIZATION OF ARAB  
PETROLEUM EXPORTING  
COUNTRIES



أوابك

منظمة الأقطار  
العربية المصدرة  
للبتترول



f OAPEC1

X OAPEC1

ig OAPEC1

in OAPEC ORG

yt Oapec Oapec



www.oapecorg.org



## أرامكو السعودية

# إكسون موبيل وسامرف توقع اتفاقية إطارية لتطوير مصفاة سامرف وإنشاء مجمع جديد للبتروكيميائيات



وتاريخنا الطويل في المملكة العربية السعودية. ونتطلع إلى تقييم هذا المشروع الذي يتماشى مع إستراتيجيتنا التي تركز على الاستثمارات التي تمكّننا من تطوير منتجات عالية القيمة تلبي احتياجات المجتمع المتطورة من الطاقة، وتسهم في بناء مستقبل أقل انبعاثات.

وستبدأ الشركات تنفيذ مرحلة الهندسة والتصميم الأولية للمشروع المقترح، والذي يهدف إلى تحقيق أقصى قيمة من المزايا التشغيلية، وتعزيز القدرة التنافسية لمصفاة سامرف، والمساعدة في تلبية الطلب المتزايد على المنتجات البتروكيميائية عالية الجودة في المملكة. وستخضع خطة تطوير المصفاة وتوسعة البتروكيميائيات المقترحة لظروف السوق، والموافقات التنظيمية، والقرارات الاستثمارية النهائية من قبل أرامكو السعودية وإكسون موبيل.

وتُعد «سامرف» مشروعاً مشتركاً، ملكيته مناصفةً لشركة الزيت العربية السعودية (أرامكو السعودية) وشركة موبيل ينبع للتكرير المحدودة (وهي شركة فرعية مملوكة بالكامل لشركة أكسون موبيل). وتتمتع «سامرف» حالياً بالقدرة على معالجة أكثر من 400 ألف برميل من النفط الخام يومياً، وإنتاج مجموعة متنوعة من منتجات الطاقة، تشمل: البروبان، وزيت الديزل للسيارات، وزيت الوقود البحري الثقيل، والكبريت.

وقّعت كلٌّ من أرامكو السعودية، وإكسون موبيل، وسامرف، اتفاقية إطارية لتقييم أعمال تطوير ضخمة لمصفاة سامرف في ينبع، وتوسعتها لتصبح مجمّعاً متكاملًا لإنتاج البتروكيميائيات. وستعمل الشركات على استكشاف الاستثمارات الرأسمالية لتطوير وتنويع الإنتاج، بما في ذلك نواتج التقطير عالية الجودة التي تسهم في خفض الانبعاثات، والمواد الكيميائية عالية الأداء، فضلاً عن فرص تحسين كفاءة استهلاك الطاقة في المصفاة وتقليل الانبعاثات الناتجة عن أعمالها من خلال إستراتيجية متكاملة لخفض الانبعاثات.

وتعليقاً على ذلك، قال الرئيس للتكرير والكيميائيات والتسويق في أرامكو السعودية، الأستاذ محمد بن يحيى القحطاني: "تمثل هذه المرحلة من مشروع سامرف خطوة متقدمة في مسيرة تعاوننا الإستراتيجي طويل الأمد مع إكسون موبيل. صُمم هذا المشروع لزيادة تحويل النفط الخام والسوائل البترولية إلى مواد كيميائية عالية القيمة، إذ يُعزز المشروع التزامنا بخلق القيمة في قطاع التكرير والكيميائيات والتسويق، وإستراتيجيتنا لتحويل السوائل إلى مواد كيميائية. كما سيسهم في ترسيخ مكانة سامرف لتصبح محرّكاً لنمو قطاع البتروكيميائيات في المملكة." ومن جهته، قال النائب الأول لرئيس شركة إكسون موبيل، السيد جاك ويليامز: "نفخر بشراكتنا مع أرامكو السعودية



# أرامكو السعودية و"باسكال" تصنعان التاريخ باستخدام أول حاسوب كمي في المملكة

أعلنت الشركتان عن أول حاسوب كمي في الشرق الأوسط مخصص للتطبيقات الصناعية



## سيسهم هذا الإنجاز التقني في تسريع تطوير التطبيقات الكمية في قطاعات الطاقة والمواد والصناعة

من جهته، قال الرئيس التنفيذي لشركة باسكال، السيد لوبيك هنرييت: "إن الشراكة مع أرامكو السعودية تُعد إنجازاً تاريخياً. ويُمثل استخدام أقوى حاسوب كمي لدينا حتى الآن حدثاً تاريخياً بارزاً وعلامة فارقة في مستقبل تقنيات الكم في الشرق الأوسط. وتواصل باسكال توسّعها، مقدّمة قدرات حاسوبية كمية عملية تخدم قطاع الصناعة".

واستثمر واعد فنتشرز، وهو جزء من برنامج أرامكو السعودية لرأس المال الجريء، في البداية في شركة باسكال يناير 2023، ليصبح من أوائل المستثمرين الإستراتيجيين للشركة. ومنذ ذلك الحين، دعم واعد فنتشرز جهود "باسكال" لتوطين تقنياتها وأعمالها في المملكة، مما مكن الشركة من بناء حضور قوي في المملكة والإسهام في تطوير منظومة إقليمية للتقنيات الكمية.

ويمكن لنظام "باسكال" الذي تم تركيبه في مركز بيانات أرامكو السعودية التحكم في 200 كيوبت مرتبة في مصفوفات ثنائية الأبعاد قابلة للبرمجة، مما يوفر منصة مناسبة لاستكشاف خوارزميات الكم المتقدمة وحالات الاستخدام الواقعية ذات الصلة بالأعمال الصناعية.

وكجزء من الشراكة، ستقدم "باسكال" أيضاً برامج تدريبية وفرصاً بحثية مشتركة للمهندسين والعلماء السعوديين، مما يعزز النظام البيئي الكمي في المملكة ويدعم تطوير المواهب ذات القدرات التقنية العالية.

حققت أرامكو السعودية، إحدى الشركات المتكاملة والرائدة عالمياً في مجال الطاقة والكيميائيات، بالشراكة مع "باسكال" وهي شركة عالمية رائدة في مجال الحوسبة الكمية الذرية المحايدة، إنجازاً كبيراً في المشهد التقني على مستوى الشرق الأوسط من خلال الاستخدام الناجح لأول حاسوب كمي في المملكة، وأول حاسوب كمي في المنطقة مخصص للتطبيقات الصناعية.

ويشكل استخدام الحاسوب الكمي من "باسكال" القائم على تقنية الذرة المحايدة في مركز بيانات أرامكو السعودية بالظهران، خطوة محورية نحو تعزيز الخبرة الإقليمية وتسريع تطوير التطبيقات الكمية في قطاعات الطاقة، والمواد، والصناعة في المملكة والشرق الأوسط على نطاق أوسع.

ويتمشى ذلك مع إستراتيجية أرامكو السعودية للاستفادة من التقنيات الرقمية المتقدمة لتعزيز الكفاءة التشغيلية، وتسريع الابتكار، وتحقيق قيمة على المدى الطويل. كما يعكس رسالة "باسكال" العالمية المتمثلة في تقديم حلول كمية عملية وجاهزة للقطاعات الإستراتيجية حول العالم.

وبهذه المناسبة، قال النائب التنفيذي للرئيس للتقنية والابتكار في أرامكو السعودية، الأستاذ أحمد الخويطر: "أرامكو السعودية شركة رائدة في مجال التقنية، وتواصل الابتكار من خلال تطوير واستخدام حلول رقمية متطورة ذات فوائد ملموسة. ونعمل على استخدام الذكاء الاصطناعي وتقنيات أخرى على نطاق واسع لتعزيز أعمالنا، وتحقيق أقصى قدر من الكفاءة، وإطلاق قيمة مضافة في جميع أعمالنا. ولذلك تُعد شراكتنا مع "باسكال" تطوراً طبيعياً، ويسعدنا أن نكون رواداً في الجيل القادم من قدرات الحوسبة الكمية، وتسخير الفرص الواعدة التي يوفرها هذا المجال الجديد في مجال الحوسبة".



## سوناطراك - شركة بتروفيتنام للاستكشاف والإنتاج توقيع بروتوكول تفاهم



قامت كل من سوناطراك وشركة بتروفيتنام للاستكشاف والإنتاج، مؤخراً، بالتوقيع على بروتوكول تفاهم يتعلق بترقية التعاون الثنائي في قطاع النفط والغاز، على أساس مبادئ المساواة، والمعاملة بالمثل، والمصالح المشتركة.

وقد تم توقيع بروتوكول التفاهم من قبل الرئيس المدير العام لمجمع سوناطراك، السيد نور الدين داودي، والرئيس المدير العام لشركة بتروفيتنام للاستكشاف والإنتاج، السيد ثيين باو نغوين، خلال مراسم جرى تنظيمها بحضور الوزير الأول السيد سيفي غريب ونظيره الفيتنامي، السيد فام مينه شينه. يتعلق بروتوكول التفاهم، خاصة، بالتعاون في إطار مشاريع استكشاف وتطوير و/أو إنتاج المحروقات بالجزائر و/أو خارجها، إضافة إلى التعاون في نشاطات المصبب (التكرير...)، وفي الخدمات التقنية (الهندسة، العمليات النفطية...)، وكذا تسويق النفط والغاز الطبيعي المُسال.

كما يتعلق البروتوكول، أيضاً، بتبادل الخبرات في مجال الحلول منخفضة الانبعاثات الكربون (على غرار التقاط وتخزين الكربون، التقاط واستعمال وتخزين الكربون، الغازات الدفيئة...)، إضافة إلى البحث والتطوير، فضلاً عن تبادل المعارف وتحسين المهارات المهنية. وللتذكير، فإن شركة بتروفيتنام للاستكشاف والإنتاج تُعدّ شريكاً لسوناطراك منذ أمد طويل. وهي فرع تابع لشركة النفط الوطنية الفيتنامية (بتروفيتنام)، متخصصة في استكشاف وإنتاج المحروقات، وتضطلع بدور محوري في الاقتصاد الفيتنامي، كما أنّ نشاطها يمتد أيضاً على الصعيد الدولي. إنّ التوقيع على هذا البروتوكول يُعدّ خطوة تنموية في مسار تعزيز التعاون الطاقوي بين الجزائر والفيتنام، ويجسد حرص سوناطراك على تطوير شراكاتها على المستوى الدولي.



## التطورات البترولية في الأسواق العالمية

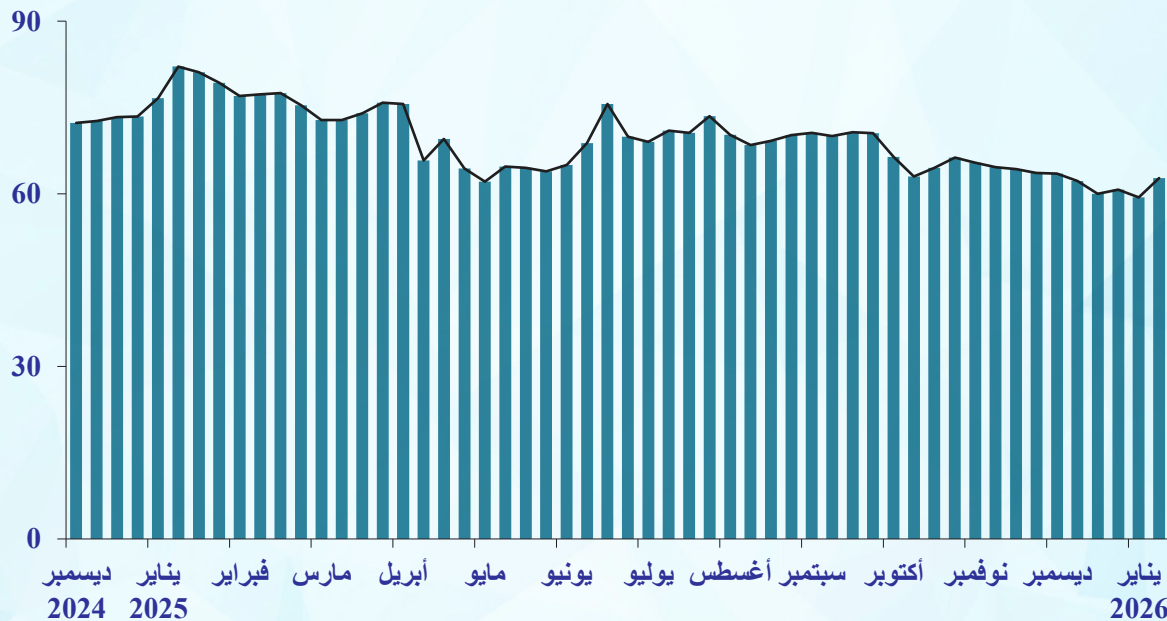


## التطورات البترولية في الأسواق العالمية

### 1. أسعار النفط

شهد متوسط الأسعار الفورية لسلة خامات أوبك انخفاضاً في ديسمبر 2025 بنسبة 4.3% (2.8 دولار للبرميل) مقارنة بشهر نوفمبر 2025، ليبلغ 61.7 دولار للبرميل. ويعزى ذلك بشكل رئيسي إلى تزايد عمليات البيع في أسواق العقود الآجلة للنفط، وتأثيرها السلبي على معنويات السوق. في حين حد من هذا الانخفاض قوة أساسيات السوق الفعلية - لا سيما في حوض المحيط الأطلسي، مدعومة بارتفاع الطلب من مصافي التكرير وتراجع مخزونات النفط الخام الأميركية وتعطل الإمدادات في منطقة بحر قزوين.

المعدل الاسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، ديسمبر 2024 - يناير 2026 (دولار/ برميل)



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

### 2. الطلب والعرض

تشير التقديرات إلى ارتفاع الطلب العالمي على النفط خلال الربع الرابع من عام 2025 ليصل إلى نحو 106.6 مليون برميل/يوم، أي بنسبة زيادة بلغت حوالي 1% مقارنة بمستويات الربع الثالث 2025. حيث ارتفع طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 1.9% ليصل إلى نحو 60.1 مليون برميل/يوم، بينما انخفض طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 0.1% ليصل إلى حوالي 46.5 مليون برميل/يوم.

ويتوقع انخفاض الطلب العالمي على النفط خلال الربع الأول من عام 2026 ليصل إلى نحو 105.6 مليون ب/ي، حيث يتوقع ارتفاع طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنحو 200 ألف ب/ي ليصل إلى نحو 60.3 مليون ب/ي، في حين يتوقع انخفاض طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنحو 1.2 مليون ب/ي ليصل إلى نحو 45.3 مليون ب/ي.



تشير التقديرات إلى انخفاض إمدادات الدول غير المشاركة في إعلان التعاون من النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي خلال الربع الرابع من عام 2025 إلى حوالي 53.7 مليون برميل/يوم، أي بنسبة انخفاض بلغت نحو 2.3% مقارنة بمستويات الربع الثالث 2025. ويتوقع ارتفاع تلك الإمدادات خلال الربع الأول من عام 2026 إلى نحو 54.3 مليون برميل/يوم.

أما فيما يخص إمدادات الدول المشاركة في إعلان التعاون من النفط الخام فقد انخفضت خلال ديسمبر 2025 بمقدار 238 ألف ب/ي، أي بنسبة 0.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق، لتصل إلى نحو 42.8 مليون ب/ي، حيث ارتفعت إمدادات دول أوبك بنحو 105 ألف ب/ي لتصل إلى نحو 28.6 مليون ب/ي، في حين انخفضت إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بنسبة 2.3% لتصل إلى حوالي 14.3 مليون ب/ي.

ارتفع الإنتاج الأمريكي من النفط الصخري خلال ديسمبر 2025 بمقدار 11 ألف ب/ي مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى نحو 9.216 مليون ب/ي. وفي تطور آخر، انخفض عدد الحفارات العاملة في شهر ديسمبر 2025 بمقدار حفارة واحدة ليصل إلى 527 حفارة.

#### إنتاج النفط الصخري وعدد الحفارات العاملة في الولايات المتحدة الأمريكية



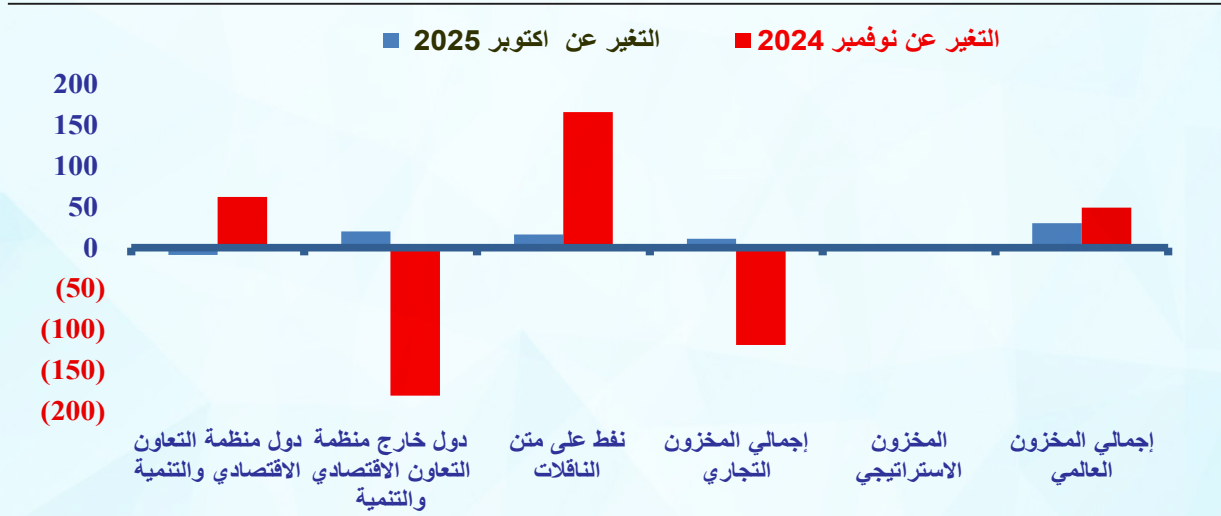
المصدر: EIA, Short-Term Energy Outlook, January 2026

### 3. المخزونات النفطية

انخفض المخزون التجاري النفطي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية في نهاية شهر نوفمبر 2025 بمقدار 9 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليبلغ 2825 مليون برميل، في حين ارتفع المخزون التجاري النفطي في دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بمقدار 20 مليون برميل ليصل إلى 3515 مليون برميل، وارتفع المخزون الاستراتيجي بمقدار 2 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1560 مليون برميل.



## التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر نوفمبر 2025 (مليون برميل)



المصدر: Oil Market intelligence, Feb. & Dec. 2025.

### 4. تجارة النفط

#### - واردات وصادرات الولايات المتحدة من النفط والمنتجات النفطية

ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2025 بنسبة 3.4% لتصل إلى نحو 6.1 مليون ب/ي، كما ارتفعت صادراتها من النفط الخام بنسبة 12.8% لتبلغ حوالي 4 مليون ب/ي.

ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من المنتجات النفطية خلال شهر ديسمبر 2025 بنسبة 15.9% لتصل إلى حوالي 1.9 مليون ب/ي، في حين انخفضت صادراتها من المنتجات النفطية بنسبة 1.2% لتبلغ نحو 7.3 مليون ب/ي.

#### ثانياً: أسواق الغاز الطبيعي العالمية

##### 1. الأسعار

ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر ديسمبر 2025 إلى 4.26 دولار لكل مليون (وح ب).

المتوسط الشهري لسعر الغاز الطبيعي في مركز هنري الأمريكي، ديسمبر 2024 – ديسمبر 2025



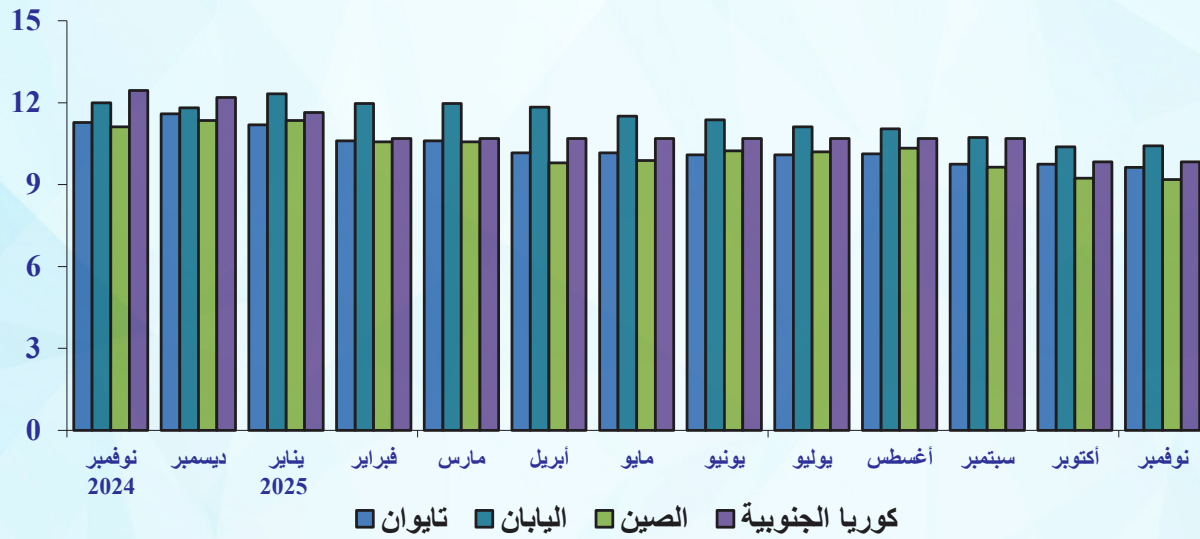
المصدر: EIA, Henry Hub Natural Gas Spot Price.



ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان في شهر نوفمبر 2025 بمقدار 0.04 دولار لكل مليون (وح ب) ليبلغ 10.42 دولار لكل مليون (وح ب). بينما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.05 مليون (وح ب) ليبلغ 9.19 دولار لكل مليون (وح ب)، كما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في تايوان بمقدار 0.12 دولار لكل مليون (وح ب) ليبلغ 9.63 دولار لكل مليون (وح ب). بينما استقر متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية عند نفس المستوى المسجل في الشهر السابق البالغ 9.83 دولار لكل مليون (وح ب).

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

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 3.492 مليون طن خلال شهر نوفمبر 2025، مستأثرة بحصة بلغت 20.6% من الإجمالي.







## ملحق الجداول



الجدول - 2: الأسعار الفورية لسلة أوبك، 2024-2025  
Table - 2: Spot Prices of OPEC Basket 2024-2025  
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

	2025	2024	
January	79.4	80.0	يناير
February	76.8	81.2	فبراير
March	74.0	84.2	مارس
April	69.0	89.1	أبريل
May	63.6	83.6	مايو
June	69.7	83.2	يونيو
July	71.0	84.4	يوليو
August	69.7	78.4	أغسطس
September	70.4	73.6	سبتمبر
October	65.2	74.5	أكتوبر
November	64.5	73.0	نوفمبر
December	61.7	73.1	ديسمبر
First Quarter	76.7	81.8	الربع الأول
Second Quarter	67.4	85.3	الربع الثاني
Third Quarter	70.4	78.8	الربع الثالث
Fourth Quarter	63.8	73.5	الربع الرابع
Annual Average	69.5	79.9	المتوسط السنوي

المصدر: الموقع الإلكتروني لمنظمة أوبك، 19 يناير 2026.

Source: OPEC Website, 19 January 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\* 2024-2025  
Weekly Average Spot Prices of the OPEC Basket of Crudes\*, 2024-2025  
Barrel / \$ - دولار / برميل

2025	2024	الأسبوع Week	الشهر Month	2025	2024	الأسبوع Week	الشهر Month
69.0	87.3	1	يوليو July	76.6	78.2	1	يناير January
71.0	86.1	2		82.1	78.9	2	
70.6	84.9	3		81.1	79.3	3	
73.5	81.9	4		79.3	81.4	4	
70.3	76.7	1	أغسطس August	77.0	79.3	1	فبراير February
68.5	80.1	2		77.3	82.1	2	
69.2	77.3	3		77.5	82.6	3	
70.2	78.9	4		75.4	82.0	4	
70.6	74.8	1	سبتمبر September	72.8	82.8	1	مارس March
70.0	72.0	2		72.8	83.3	2	
70.7	74.0	3		74.0	85.7	3	
70.5	73.8	4		75.8	85.6	4	
66.4	77.8	1	أكتوبر October	75.6	89.3	1	أبريل April
63.0	74.2	2		65.8	90.5	2	
64.5	73.9	3		69.5	88.9	3	
66.3	71.7	4		64.4	88.1	4	
65.4	74.2	1	نوفمبر November	62.1	86.8	1	مايو May
64.6	71.8	2		64.7	83.4	2	
64.3	73.0	3		64.5	83.1	3	
63.6	72.7	4		63.9	83.2	4	
63.5	72.3	1	ديسمبر December	65.0	79.5	1	يونيو June
62.2	72.7	2		68.8	82.3	2	
60.0	73.3	3		75.6	85.0	3	
60.7	73.4	4		69.9	86.1	4	

Source: OPEC Website, 19 January 2026.

المصدر: الموقع الإلكتروني لمنظمة أوبك، 19 يناير 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 2025-2024  
Table - 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes, 2025-2024  
(دولار/ برميل - \$/Barrel)

	غرب تكساس WTI	قطر البحري Marine	برنت Brent	دبي Dubai	السدره 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 2024	75.9	80.2	80.6	79.5	79.7	79.7	80.6	78.3	81.7	81.5	79.9	متوسط عام 2024
January 2024	73.9	79.8	80.3	78.7	79.7	79.1	80.8	78.2	81.4	82.1	80.0	يناير 2024
February	76.9	80.1	83.9	80.8	84.0	81.0	81.1	79.4	86.0	82.3	81.2	فبراير
March	80.5	84.4	85.4	84.2	85.3	84.5	84.4	82.1	87.5	85.6	84.2	مارس
April	84.6	89.4	89.9	89.1	89.3	89.2	89.8	87.0	90.8	90.6	89.1	أبريل
May	78.7	84.7	81.8	84.1	81.3	84.1	85.2	81.6	82.1	85.6	83.6	مايو
June	79.0	84.3	82.4	82.6	81.2	82.5	84.9	82.0	82.6	85.3	83.2	يونيو
July	80.8	84.9	85.3	83.7	84.4	83.8	85.7	83.5	85.4	86.2	84.4	يوليو
August	75.6	77.8	80.7	77.6	80.2	77.9	78.8	77.4	81.7	79.7	78.4	أغسطس
September	69.7	74.1	74.3	73.4	73.2	73.4	74.7	72.3	76.2	75.2	73.6	سبتمبر
October	71.6	75.2	75.6	74.6	74.0	74.8	74.9	73.1	77.5	75.9	74.5	أكتوبر
November	69.6	73.6	74.3	72.7	72.0	72.8	73.6	71.7	74.9	74.5	73.0	نوفمبر
December	69.8	73.9	73.8	73.0	71.9	73.4	73.7	71.9	74.6	74.6	73.1	ديسمبر
Average 2025	64.9	71.0	69.0	69.4	68.5	69.8	70.4	69.1	69.7	71.2	69.5	متوسط عام 2025
January 2024	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	71.7	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	58.0	62.5	62.7	62.0	62.7	63.0	61.2	60.9	63.4	62.9	61.7	ديسمبر

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

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

.Source: OPEC monthly reports (February 2024 - January, 2026) and Qatar Energy

المصدر: تقارير أوبك الشهرية خلال الفترة (فبراير 2024 - يناير 2026) وشركة قطر للطاقة.



الجدول - 4: المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة، 2024-2025  
Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2024 -2025  
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

	Market	زيت الوقود Fuel Oil	زيت الغاز Gasoil	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
Average 2024	Singapore	94.6	96.0	93.0	سنغافورة	متوسط عام 2024
	Rotterdam	73.8	100.7	106.1	روتردام	
	Mediterranean	78.3	99.6	95.2	البحر المتوسط	
	US Gulf	69.1	84.1	106.2	الخليج الأمريكي	
Dec-24	Singapore	88.3	88.8	84.9	سنغافورة	ديسمبر 2024
	Rotterdam	74.1	91.3	86.8	روتردام	
	Mediterranean	78.0	90.1	82.8	البحر المتوسط	
	US Gulf	66.2	85.8	88.6	الخليج الأمريكي	
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	
Jan.-25	Singapore	94.6	95.2	67.8	سنغافورة	يناير 2025
	Rotterdam	76.5	97.2	90.8	روتردام	
	Mediterranean	79.7	96.0	88.2	البحر المتوسط	
	US Gulf	69.9	94.0	95.8	الخليج الأمريكي	
Feb.-25	Singapore	90.4	91.3	86.3	سنغافورة	فبراير 2025
	Rotterdam	76.0	96.1	90.4	روتردام	
	Mediterranean	79.1	94.7	87.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	68.0	91.8	95.6	الخليج الأمريكي	
Mar.-25	Singapore	84.9	86.0	81.0	سنغافورة	مارس 2025
	Rotterdam	71.7	90.2	86.0	روتردام	
	Mediterranean	74.1	88.4	82.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	64.3	83.3	96.2	الخليج الأمريكي	
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 الأمريكي	
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 الأمريكي	
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 الأمريكي	
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 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	

Source: OPEC monthly reports (Jaunary 2025 - January 2026)

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



الجدول - 5 : اتجاهات أسعار شحن النفط الخام 2025 - 2024  
Table - 5 : Spot Crude Tanker Freight Rates, 2024 - 2025  
(نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale)

Period	Direction	البحر المتوسط / البحر المتوسط *** Med/Med ***	الشرق الأوسط / الغرب ** Middle East/West**	الشرق الأوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه الفترة
Average 2024		156	39	57	متوسط عام 2024
December 2024		148	29	42	ديسمبر 2024
Average 2025		152	43	73	متوسط عام 2025
January 2025		121	35	58	يناير 2025
February		132	36	62	فبراير
March		137	34	60	مارس
April		178	33	61	أبريل
May		138	33	60	مايو
June		134	35	60	يونيو
July		131	33	48	يوليو
August		144	34	57	أغسطس
September		136	53	89	سبتمبر
October		178	56	92	أكتوبر
November		200	73	123	نوفمبر
December		193	65	108	ديسمبر

\* Vessels of 230 - 280 thousand dwt.

\*\* Vessels of 270 - 285 thousand dwt.

\*\*\* Vessels of 80 - 85 thousand dwt.

\* حجم الناقلات يتراوح ما بين 230 إلى 280 ألف طن ساكن

\*\* حجم الناقلات يتراوح ما بين 270 إلى 285 ألف طن ساكن

\*\*\* حجم الناقلات يتراوح ما بين 80 إلى 85 ألف طن ساكن

Source: OPEC monthly reports (January 2025 - January 2026).

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

الجدول - 6 : اتجاهات أسعار شحن المنتجات النفطية، 2025 - 2024  
Table - 6 : Product Tanker Spot Freight Rates, 2024 - 2025  
(نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale)

Period	Direction	البحر المتوسط / شمال - غرب أوروبا * Med/N-WE *	البحر المتوسط / البحر المتوسط * Med/Med*	الشرق الأوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه الفترة
Average 2024		216	206	193	متوسط عام 2024
December 2024		199	189	110	ديسمبر 2024
Average 2025		183	173	151	متوسط عام 2025
January 2025		179	169	146	يناير 2025
February		201	191	129	فبراير
March		221	211	158	مارس
April		189	179	142	أبريل
May		172	162	152	مايو
June		157	147	174	يونيو
July		164	154	144	يوليو
August		162	152	163	أغسطس
September		157	147	147	سبتمبر
October		155	145	125	أكتوبر
November		212	203	153	نوفمبر
December		226	216	174	ديسمبر

\* Vessels of 30 - 35 thousand dwt.

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

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

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



الجدول - 7 : الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 2024 - 2025

Table -7 : World Oil Demand 2024 - 2025

( مليون برميل/ اليوم - Million b/d )

	* 2025					2024					
	المعدل Average	الربع الرابع Q -IV*	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	7.4	7.5	7.5	7.2	7.2	7.3	7.5	7.4	7.0	7.1	الدول العربية
OAPEC	6.3	6.4	6.4	6.1	6.2	6.2	6.4	6.3	5.9	6.0	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	الدول العربية الأخرى
OECD	45.9	46.5	46.6	45.6	45.2	45.8	46.3	46.4	45.6	44.8	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	25.4	22.6	25.8	25.2	25.0	25.2	25.4	25.3	25.0	24.4	الأمريكتين
Europe	13.4	13.5	13.8	13.6	12.9	13.5	13.4	14.2	13.6	12.9	أوروبا
Asia Pacific	7.1	7.4	6.9	6.8	7.3	7.2	7.4	6.9	7.0	7.5	آسيا/المحيط الهادئ
Non-OECD	59.3	60.1	58.9	58.5	59.1	58.2	59.3	57.5	57.4	58.0	خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Middle East & other Asia	24.4	24.6	24.2	24.6	24.3	23.9	24.2	23.7	23.8	24.0	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	4.9	5.1	4.8	4.6	4.9	4.6	4.9	4.4	4.3	4.6	أفريقيا
Latin America	6.9	6.9	6.9	6.9	6.8	6.8	6.9	6.9	6.8	6.7	أمريكا اللاتينية
China	16.9	17.1	17.1	16.5	16.9	16.7	17.1	16.8	16.6	16.7	الصين
Eurasia	5.4	5.5	5.2	5.2	5.5	5.2	5.4	5.0	5.1	5.3	أوراسيا
Other Europe	0.8	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	دول أوروبا الأخرى
World	105.1	106.6	105.5	104.2	104.3	103.8	105.5	104.0	103.0	102.8	العالم

\* Estimations .

\* تقديرات.

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

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



الجدول - 8: العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2024 - 2025

Table -8 : World Oil and NGL Supply, 2024-2025

( مليون برميل يوميا - Million b/d )

	* 2025					المعدل Average	2024				
	المعدل Average	الربع الرابع Q -III	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I		الربع الرابع Q -III	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	
Arab Countries	28.4	29.4	28.8	27.9	27.6	27.6	27.5	27.5	27.7	27.7	الدول العربية
OAPEC	27.3	28.3	27.7	26.8	26.5	26.5	26.4	26.4	26.6	26.6	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	الدول العربية الأخرى
<b>DoC Countries:</b>	<b>50.6</b>	<b>51.6</b>	<b>51.1</b>	<b>49.9</b>	<b>49.6</b>	<b>49.4</b>	<b>49.1</b>	<b>49.0</b>	<b>49.3</b>	<b>49.5</b>	<b>الدول الموقعة علي إعلان التعاون:</b>
Crude Oil	41.9	43.0	42.5	41.3	40.9	40.9	40.4	40.7	41.0	41.2	النفط الخام
OPEC	27.6	28.5	27.9	27.1	26.8	26.6	26.7	26.6	26.6	26.6	دول أوبك
Non-OPEC	14.3	14.5	14.5	14.3	14.1	14.3	13.9	14.1	14.3	14.7	دول خارج أوبك
NGLs +non conventional Oils	8.6	8.6	8.6	8.6	8.5	8.5	8.5	8.3	8.3	8.3	سوائل الغاز الطبيعي ونفوط غير تقليدية
<b>Non Do C Countries:</b>											<b>الدول غير الموقعة علي إعلان التعاون:</b>
<b>OECD</b>	<b>32.3</b>	<b>31.9</b>	<b>32.9</b>	<b>32.3</b>	<b>32.0</b>	<b>31.7</b>	<b>32.0</b>	<b>31.8</b>	<b>31.6</b>	<b>31.0</b>	<b>منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية</b>
Americas	28.3	27.9	28.9	28.4	28.0	27.7	27.9	27.8	27.6	26.9	الأمريكتين
Europe	3.6	3.6	3.7	3.6	3.6	3.5	3.7	3.5	3.6	3.7	أوروبا
Asia Pacific	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.5	آسيا/المحيط الهادئ
<b>Non-OECD</b>	<b>21.9</b>	<b>21.8</b>	<b>22.0</b>	<b>21.9</b>	<b>21.8</b>	<b>21.5</b>	<b>21.6</b>	<b>21.4</b>	<b>21.5</b>	<b>21.6</b>	<b>خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية</b>
Middle East & Other Asia	4.4	4.4	4.5	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	2.3	2.3	2.3	2.2	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	2.2	أفريقيا
Latin America	7.6	7.6	7.8	7.5	7.3	7.2	7.4	7.2	7.2	7.3	أمريكا اللاتينية
China	4.6	4.6	4.6	4.7	4.7	4.6	4.5	4.5	4.6	4.6	الصين
Eurasia	0.4	0.4	0.4	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	0.1	0.1	0.1	دول أوروبا الأخرى
Processing Gains	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	عوائد التكسير
<b>World</b>	<b>104.7</b>	<b>105.3</b>	<b>106.1</b>	<b>104.1</b>	<b>103.3</b>	<b>102.6</b>	<b>102.7</b>	<b>102.2</b>	<b>102.4</b>	<b>102.1</b>	<b>العالم</b>

\* Estimations .

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

\* تقديرات.

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



جدول رقم (9) Table No  
المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر نوفمبر 2025  
Global Oil Inventories, End of November 2025  
(مليون برميل - Million bbl)

	التغير عن نوفمبر 2024 Change from November 2024	نوفمبر 2024 Nov-24	التغير عن أكتوبر 2025 Change from October 2025	أكتوبر 2025 Oct-25	نوفمبر 2025 Nov-25	
Americas	28	1504	(6)	1538	1532	الأمريكتين:
Crude	6	576	13	569	582	نפט خام
Products	22	928	(19)	969	950	منتجات نفطية
Europe	14	913	(5)	932	927	أوروبا:
Crude	10	330	(2)	342	340	نפט خام
Products	4	583	(3)	590	587	منتجات نفطية
Asia Pacific	19	347	1	365	366	آسيا/المحيط الهادئ:
Crude	16	117	5	128	133	نפט خام
Products	3	230	(4)	237	233	منتجات نفطية
OECD <sup>1</sup>	62	2763	(9)	2834	2825	دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Crude	32	1023	16	1039	1055	نפט خام
Products	29	1741	(26)	1796	1770	منتجات نفطية
Non - OECD <sup>1</sup>	(181)	3696	20	3495	3515	دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Oil at Sea	166	1401	16	1551	1567	نפט على متن الناقلات
World Commercial <sup>1</sup>	(119)	6459	11	6329	6340	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Strategic	1	1559	2	1558	1560	المخزون الاستراتيجي
Total <sup>2</sup>	49	9419	30	9438	9468	إجمالي المخزون العالمي **

#### المصدر

1) Excludes Oil at Sea.

2) Includes Oil at Sea and strategic reserves.

Source: Oil Market Intelligence, Feb. & Dec. 2025.

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

Source: Oil Market Intelligence, Feb. & Dec. 2025.