أوابك

السنة ٥١ - العدد (٣) - فبراير ٢٠٢٥

السوق النفطية العالمية
بين عام مضى وإطلالة عام جديد

جائزة البحث العلمي
لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)
لعـــام 2024

بعنوان «الطاقة الجديدة والمتجددة»

يجب تسليم البحوث المشاركة بالجائزة بتاريخ لا يتعدى نهاية شهر أيار/مايو 2025

تم رفع قيمة الجائزة الأولى من سبعة آلاف إلى عشرة آلاف دينار كويتي، وتم رفع قيمة الجائزة الثانية من خمسة آلاف إلى سبعة آلاف دينار كويتي

نشرة شهرية صادرة عن منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

f OAPEC Oapec Oapec @OAPEC1
OAPEC1 in OAPEC ORG

المحتويات

في هذا العدد

أنشطة المنظمة	6
وجهة نظر	14
أخبار الدول الأعضاء	16
التطورات البترولية	27
ملحق الجداول	33

غلاف العدد

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

(ISSN 1018-595X)

الاشتراك السنوي (11 عدداً)
ويشمل أجور البريد

الدول العربية

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

الدول الأجنبية

للأفراد: 40 دولارا أمريكيا
للمؤسسات: 60 دولارا أمريكيا

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

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

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

@OAPEC1 OAPEC1
OAPEC Oapec Oapec

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

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

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

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

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

تعزيز التعاون بين المعهد العربي للتخطيط ومنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)

6

مشاركة أوابك في الدورة الثالثة لقمة ليبيا للطاقة والاقتصاد

8

أوابك تنظم الدورة المتخصصة في الأطر القانونية والتاريخية لنظام البترول العالمي وتطورات الصناعة النفطية

12

• الشركات المنبثقة:

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

أجهزة المنظمة

تمارس المنظمة نشاطاتها واختصاصاتها من خلال أربعة أجهزة هي:

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

السوق النفطية العالمية
بين عام مضى وإطلالة عام جديد

بقلم المهندس : جمال عيسى اللوغاني
الأمين العام لمنظمة أوابك

شـهدت السوق النفطية العالمية خلال عام 2024 تقلبات ملحوظـة، مدفوعـة بمزيـج مـن العوامـل الجيوسياسـية، والتطورات الاقتصاديـة، والتغيرات في أنماط الطلب، إلى جانـب التأثيرات المناخية. فقد أثـرت التوترات المتصاعدة في منطقة الشرق الأوسط على حركة تجارة النفط في البحر الأحمـر، مما أثار مخاوف مؤقتة بشـأن انقطاع الإمدادات. وفي ذات الوقت، استمرت العقوبات المفروضة على روسيا في إعادة تشـكيل تدفقات التجارة العالمية، حيث نجحت في إعادة توجيـه صادراتها النفطية نحو الأسـواق الآسـيوية، وسـط اسـتهداف متزايد للبنيـة التحتية للطاقـة لديها نتيجة للأزمـة الروسـية الأوكرانيـة. وكان لتراجع أداء النشـاط الاقتصادي دوراً رئيسـياً في تباطؤ نمو الاستهلاك العالمي للنفـط، لا سـيما في الصيـن – أكبر مسـتورد عالمي للنفط – التـي تراجـع طلبهـا على الوقـود بفعل ارتفـاع مبيعات السيارات الكهربائية، فضلاً عن ضعف أداء قطاع التصنيع فـي أوروبـا، كما تسـببت اضطرابات الطقـس في تعطيل البنيـة التحتية للطاقة، بشـكل خاص فـي الولايات المتحدة، التي شهدت موسم أعاصير نشط.

ورغـم تلـك التحديـات، سـادت عـدة عوامـل إيجابية سـاهمت في تحقيق قدر من التوازن والاستقرار في السوق النفطيـة العالميـة. فقـد أدى انخفاض معـدلات التضخم في الاقتصادات العالمية الكبرى إلى اتجاه البنوك المركزية نحو تخفيف سياسـتها النقدية، مما سـاهم جزئياً في دعم النشـاط الاقتصـادي. كمـا لعبت قـرارات مجموعـة «أوبك+» دوراً حاسماً في اسـتقرار السوق النفطية العالمية من خلال إتفاق تمديد تخفيضات الإنتاج، اسـتمراراً للنهج الاسـتباقي والاحترازي في التعامل مع تقلبات السوق النفطية.

وعلـى وقع تلـك المعطيات، سـجل إجمالـي الإمدادات النفطيـة العالميـة فـي عـام 2024 ارتفاعاً بنسـبة 0.2 % مقارنـة بالعـام السـابق ليصل إلـى حوالـي 102.3 مليون ب/ي، انعكاسـاً لارتفاع إمدادات الـدول المنتجة من خارج أوبـك بنحو 600 ألـف ب/ي لتبلغ نحو 70.2 مليون ب/ي، في مقابل تراجع إمـدادات دول أوبك بنحو 400 ألف ب/ي لتصل إلى حوالي 32.1 مليون ب/ي. وارتفع الطلب العالمي على النفط بمقدار 1.5 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.5 % وهو معدل أقل مقارنة بمعدل النمو البالغ 2.6 % في عام 2023، ليصل إلـى نحو 103.8 مليون برميل/يوم، مدفوعاً بشـكل رئيسي بارتفاع طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية – لا سيما الدول النامية الآسيوية. وشهد عام 2024 ارتفاعاً في المخزونات النفطية العالمية بنسـبة 3.6% ليبلغ حوالـي 9.3 مليـار برميل في نهاية العـام، على وقع زيادة الإمـدادات مـن دول خارج مجموعة أوبـك+، وتباطؤ نمو الطلـب العالمي على النفط – لا سـيما في الصين وأوروبا، وقيام الولايـات المتحدة الأمريكية بإعـادة ملء مخزوناتها الاسـتراتيجية. أما على مستوى الأسعار، فقد شهدت أسعار النفط الخـام تذبذباً ملحوظاً في اتجاهاتها خلال عام 2024، متأثرة بعوامل مثل علاوة المخاطر الجيوسياسـية ومخاوف تباطؤ الطلب العالمي، ليسـجل متوسـط أسعار سلة خامات أوبك تراجعاً بنسبة 3.7% مقارنة بالعام السابق، ويصل إلى 79.9 دولار للبرميل.

ومع اسـتمرار المتغيـرات الاقتصادية والجيوسياسـية، تظل توقعات السـوق النفطية العالميـة لعام 2025 خاضعة لحالة من عدم اليقين مرتبطة بالعديد من الشكوك والمخاوف، مـن أهمهـا: إمكانية تباطـؤ النمو الاقتصادي فـي الصين، واستمرار التوترات الجيوسياسية في منطقة الشرق الأوسط وشـرق أوروبا، وتشـديد السياسـات التجارية الحمائية في صـورة فرض تعريفات جمركية جديدة – لا سـيما من قبل الولايـات المتحدة الأمريكية – على عدد من الدول والتي قد تنعكس سلباً على نمو الاقتصاد العالمي.

وتشـير التوقعات إلى اسـتمرار نمو الإمـدادات النفطية العالميـة في عام 2025، مدفوعة بزيـادة الإنتاج من الدول غيـر الأعضاء فـي مجموعة أوبك+ بنسـبة 1.9% مقارنة بعـام 2024، لتصل إلى 54.2 مليون ب/ي، حيث سـتكون الولايـات المتحـدة وكنـدا والنرويـج مصدر أساسـي لهذا الارتفاع.

وعلى صعيد الطلب، يتوقع استمرار نمو الطلب العالمي علـى النفط خـلال عـام 2025، وإن كان بوتيـرة أبطأ من العام السـابق، ليصل إلى نحو 105.2 مليون ب/ي. ويُعزى ذلك النمو بشـكل رئيسـي إلى ارتفاع الطلب في الدول غير الأعضاء في منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية، لا سـيما في الدول الآسـيوية الناميـة بقيادة الصين والهند. وسـيظل استهلاك الغازولين والديزل ووقود الطائرات من المحركات الرئيسية للنمو، مدعوماً بزيادة حركة التنقل وتحسن الأنشطة الصناعية.

تعزيز التعاون بين المعهد العربي للتخطيط ومنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)

تسعى المنظمة نحو تطوير أعمالها وأنشطتها المختلفة وتعزيز التعاون بين المنظمة والمؤسسات العربية والإقليمية المختلفة في المجالات ذات الاهتمام المشترك، وفي هذا الإطار استقبل الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، المهندس جمال عيسى اللوغاني، في مكتبه يوم الاثنين الموافق 3 فبراير 2025 سعادة الدكتور عبدالله الشامي، مدير عام المعهد العربي للتخطيط.

تم خلال اللقاء التشاور بشأن السبل الممكنة لتعزيز التعاون القائم بين المؤسستين، وأكد الأمين العام للمنظمة على حرصها على اتخاذ الخطوات الضرورية لتعظيم الاستفادة من أنشطة المعهد المختلفة بما في ذلك النظر في مدى الاستفادة من نظام النمذجة المتوفر لدى المعهد لإجراء التوقعات المستقبلية المتعلقة بمصادر الطاقة المختلفة. ومن جانبه قال الدكتور الشامي المدير العام للمعهد أن الخبراء في المعهد سيعملون على بذل كافة الجهود من أجل توطيد التعاون مع المختصين في المنظمة في العديد من الأنشطة والمجالات ذات الاهتمام المشترك.

زيارة وفد الخارجية الروسية ومعهد سعود الناصر الدبلوماسي لمنظمة أوابك

قام وفد دبلوماسي رفيع المستوى من جمهورية روسيا الاتحادية بمعية ممثلين عن معهد سعود الناصر الدبلوماسي الكويتي بزيارة للمقر الرئيسي لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) صباح اليوم الثلاثاء 11 فبراير 2025 .ترأس الوفد الضيف سعادة السيد دينيس بيلياڤيسكي، فيما ترأس وفد المعهد الدبلوماسي السيد يوسف زمان.

وتناول اللقاء عدة ملفات من بينها التعريف بالمرحلة الجديدة من مسيرة المنظمة حيث تسعى إلى تطوير أنشطتها لتشمل كافة أنواع الطاقة وقطاعاتها علاوة على توسيع دائرة علاقاتها إقليميا ودوليا. كما عرجت النقاشات على التوجهات الجديدة للمنظمة الرامية إلى مواكبة التطورات التكنولوجية في جميع المجالات وتشجيع البحث العلمي بهذا الصدد. وقد تم تبادل الآراء والأفكار حول المواضيع ذات الاهتمام المشترك. واختتمت الزيارة بجولة في مكتبة أوابك حيث اطلع الوفد على ما تحويه من مراجع قيمة.

مشاركة أوابك في الدورة الثالثة لقمة ليبيا للطاقة والاقتصاد

بنـاء علـى دعوة كريمة من معالي وزير النفط والغاز في دولة ليبيـا، الدكتور خليفة رجب عبد الصادق، شـارك المهنـدس جمال عيسـى اللوغاني، الأميـن العام لمنظمة أوابـك، على رأس وفد ضم كل من السـيد عبدالفتـاح العريفي دندي، مدير الإدارة الاقتصادية والمشـرف على إدارة الاعلام، والسـيد فهد الصباح من إدارة الاعـلام، في فعاليات الدورة الثالثة لقمـة ليبيا للطاقة والاقتصاد التي عقدت خلال الفترة 18-19 يناير 2025، وحظيت برعاية كريمة من معالي رئيس مجلس الوزراء، الأستاذ عبدالحميد إدبيبه، وبحضور كوكبة من الخبراء والقياديين والمختصين في قطاع الطاقة في دولة ليبيا وعلى المستوى العالمي.

أشـار الأمين العام في مسـتهل كلمته الـى أن دولة ليبيا تعـد من ضمن الـدول الثلاث المؤسسـيين لمنظمة الأقطار العربيـة المصدرة للبترول- أوابك «، وهي تقوم بدور فعّال في جميع أنشطة المنظمة، وتمتلك دولة ليبيا حصص معتبرة في الشركات الأربع المنبثقة عن منظمة أوابك.

وقـال أن دول أوابـك تمتلـك 717.4 مليـار برميل من الاحتياطـيات المؤكدة من النفط الخام، أي ما يشـكل نحو 54 % من الإجمالي العالمي، وتستأثر دولة ليبيا على حصة تُقدر بنحو 6.7% من إجمالي أوابك. وتسـتحوذ دول أوابك على نحو 22.9 مليـون ب/ي من الانتاج العالمي من النفط

الخـام، أي ما يشـكل 26% من الإجمالـي العالمي، وتشـكل حصة دولـة ليبيا نحـو 5.2 % من إجمالي أوابك.

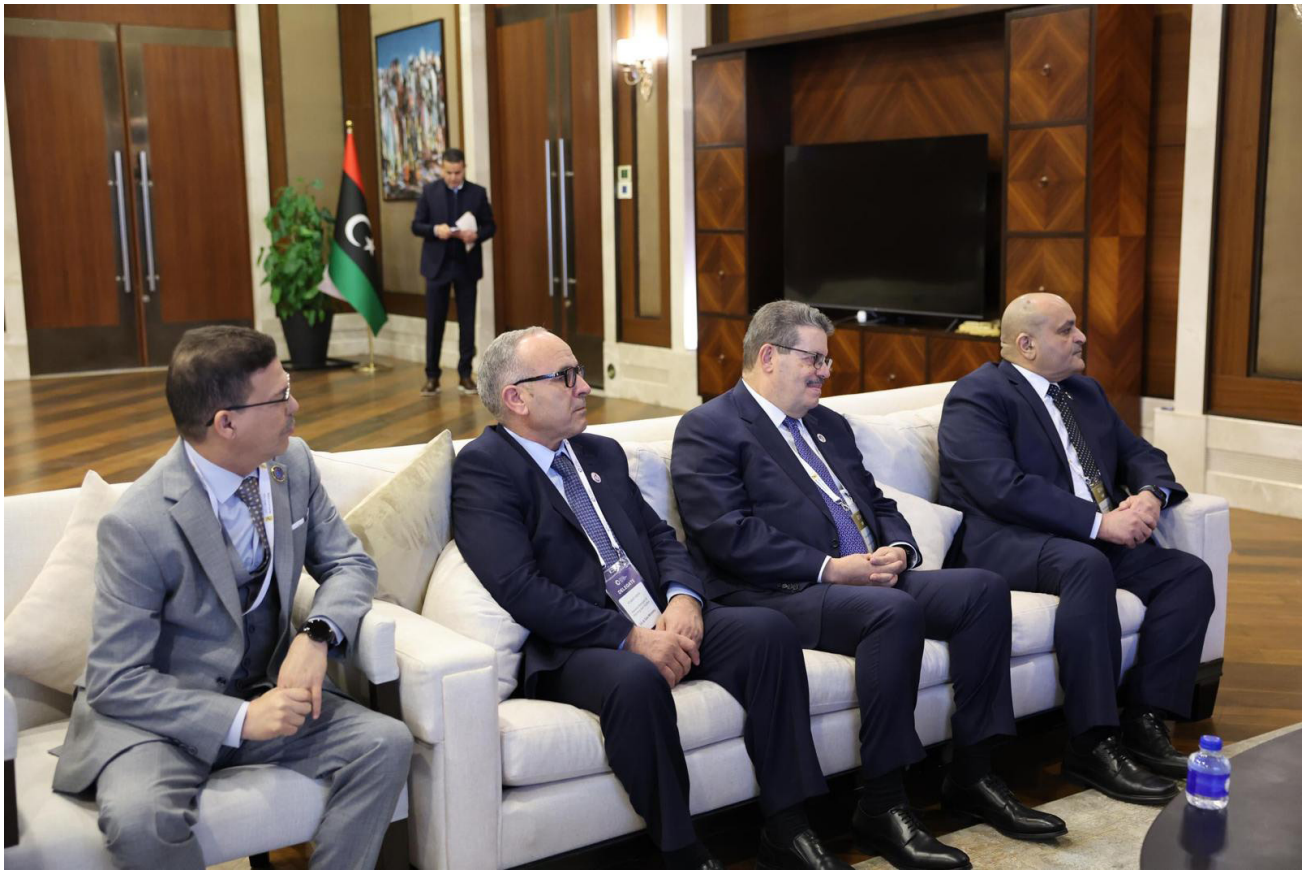
وأضاف الأمين العام قائلا أن أهم مميزات قطاع النفط في دولة ليبيا هو جودة الخامات النفطية المنتجة كونهـا خفيفة ومنخفضة المحتوى الكبريتي، وهذا ما يلائم العديد من مصافي التكرير وخاصة في السـوق الأوروبية. يأتي ذلك إلى جانب تمتع دولة ليبيا بميزة نسبية من حيث موقعها الجغرافي القريب من أسواق الاسـتهلاك الرئيسـية التي يتوقع ان تشـهد تزايد في الطلـب علـى الطاقة في المسـتقبل، وهو ما سـيتيح الفرصة لتطوير قطـاع الطاقة الليبي من أجل توفير الإمدادات البترولية اللازمة لتلك الأسواق.

وفيمـا يخص قطـاع الطاقة في دولة ليبيا، أشـار الأميـن العام الى أنـه يتمتع بآفاق مسـتقبلية واعدة، بدعم من التوجه للاستفادة من الثروة الهيدروكربونية الهائلـة لتحقيـق الاسـتقرار الاقتصـادي، من خلال جذب الشـراكات الدولية وضخ رأس المال وتحسين الكفاءة وزيادة معدلات الإنتاج في إطار اسـتراتيجية تحديث البنية التحتية للطاقة، مما سيسـاعد دولة ليبيا في اسـتعادة مكانتها كلاعب رئيسي في قطاع الطاقة العالمي. ولاشك أن الخطة الاستراتيجية الطموحة « Highway Plan» التي تستهدف الوصول بالإنتاج

الــى 2 مليون برميل يوميا من النفــط، و4 مليار قدم مكعب مــن الغــاز الطبيعي، تعكــس التوجه نحو إعــادة النظر في الســبل المتبعة ســابقا في تعزيز الإنتــاج والوصول به الى المستويات المستهدفة.

وقال في كلمته أن دولة ليبيا تسعى إلى استغلال مصادر الطاقة المتجددة (الطاقة الشمســية وطاقــات الرياح) الهائلة المتوفــرة لديهــا للحصول علــى طاقة نظيفة، وهــو ما يُعد خياراً اســتراتيجياً مــن أجل إحداث تنمية مســتدامة. وتمثل الاســتراتيجية الوطنيــة للطاقــات المتجددة وكفــاءة الطاقة (2023 – 2035) التــي أطلقتهــا دولة ليبيا فــي نهاية عام 2023، خطوة هامة نحو مســتقبل أكثر استدامة، تساهم في تنويــع مصادر الدخــل وتعظيمها، ودعم الإيــرادات العامة بعوائــد اضافيــة عن طريق تصديــر الكهربــاء المولدة من الطاقــات المتجددة فــي مرحلة لاحقة للأســواق المجاورة، فضــلاً عن خلق فرص عمل وترشــيد اســتهلاك الطاقة في كل القطاعات.

وتطــرق الأمين العام الى عدد من التحديات المســتقبلية التي تواجه الدول المنتجة والمصدرة للنفط والغاز، مشــيرا الــى أول هذه التحديات وأهمها هو نقص الاســتثمارات في قطاع النفط، مما يؤدي إلى إبطاء نمو الاحتياطيات العالمية، ومــن ثم قد يؤثر على توفر الإمــدادات الكافية لتلبية الطلب المتزايد في الوقت المناســب. ومواجهة هذا التحدي تتطلب ضرورة تعزيز الاستثمارات في صناعة النفط، حيث إن حل معضلــة الطاقة الثلاثية المتمثلة في أمن الطاقة واســتدامتها والقــدرة على تحمل تكاليفها يحتاج إلى ضخ الاســتثمارات في جميع مصادر الطاقة المختلفة. والتحدي الثاني يتمثل في الدعوة لتســريع تحولات الطاقة في ضوء الاهتمام العالمي



المتزايد لقضايا تغير المناخ، تزامناً مع الإصرار على ربط بيئة خالية من الكربون بالتخلي عن النفط والغاز والانتقال إلى الطاقة المتجددة والمستدامة، دون الأخذ في الاعتبار بالزخم المتزايد في الاستثمار والابتكار والتطوير المستمر في التقنيات النظيفة مثل تقنية احتجاز الكربون واستخدامه وتخزينه، والاهتمام المتزايد برفع كفاءة استخدام الطاقة، وتعزيز استخدام تقنيات التحول الرقمي المرتبطة بتحسين العمليات الاستخراجية للنفط والغاز كما أشرنا الى ذلك.

وأضاف قائلا، تواجه الدول المنتجة والمصدرة للنفط والغاز تحدي جديد ظهر خلال الفترة الأخيرة، ألا وهو «توجيه العناية الواجبة بالاستدامة المؤسسية أو ما يعرف (CSDDD)، والذي من المتوقع أن تكون له آثار سلبية كبيرة، ليس على قطاع الطاقة فحسب، ولكن على كافة القطاعات الاقتصادية الأخرى. حيث أعلن الاتحاد الأوروبي عن التوجه لفرض غرامة تبلغ 5% من قيمة المبيعات العالمية على الشركات التي تعمل في أوروبا (سواء كانت شركة أوروبية أو من خارج أوروبا) وتجني أرباح في أوروبا تزيد قيمتها عن 450 مليون يورو، في حال عدم الالتزام بثلاثة أمور رئيسية ضمن إطار (CSDDD)، أولها، الالتزام باتفاقية باريس بشأن تحقيق صافي انبعاثات صفرية. وثانيها، تحمل المسؤولية عن انبعاثات المستوى الأول والمستوى الثاني والمستوى الثالث. وثالثها، المسؤولية عن حقوق العاملين في الشركة الرئيسية وكافة فروعها، أو أي شركة أخرى يتم التعامل معها (بما في ذلك الشركات خارج الاتحاد الأوروبي).

وأكد الأمين العام على أهمية الدور المناط بوزراء البترول والطاقة بشأن إبلاغ المعنيين في حكوماتهم عن هذا الموضوع بكافة جوانبه، ليتم اثارته في كل اجتماع مع دول أوروبا والإشارة إلى أنه سيضر بالأعمال الخاصة بدول أوابك، ويجب أيضاً القيام بالتفاهم مع الدول والشركات الأخرى حتى يكون هناك توجه وصوت واحد.

وفي ختام كلمته قال الأمين العام أننا نعتقد جازمين بأن الآفاق المستقبلية لتطوير قطاع الطاقة في دولة ليبيا واعدة، والإمكانات متاحة، والامر يتطلب تكاثف الجهود للقيام ببعض الإصلاحات من خلال التركيز على الشأن الاقتصادي بشكل أكبر فمن شأن ذلك خلق بيئة استثمارية جاذبة للشركات البترولية الكبرى المتعطشة لتطوير هذا القطاع الهام وهذا ما لمسناه اليوم من تواجد لهذه الشركات الكبرى، فضلا عن التعامل مع التحديات التي تواجه صناعة الطاقة العالمية بشكل عام بكل حكمة وروية.

أوابك تنظم الدورة المتخصصة في الأطر القانونية والتاريخية لنظام البترول العالمي وتطورات الصناعة النفطية

أكد الأمين العام لمنظمة أوابك المهندس جمال عيسى اللوغاني أن القانونيين المتخصصين في مجال النفط والغاز يشكلون ركنا أساسيا في مستقبل الصناعة النفطية العالمية. جاء ذلك في تصريح أدلى به اللوغاني لوكالة الأنباء الكويتية (كونا) يوم الأحد 9 فبراير 2025، عقب افتتاحه الدورة المتخصصة في الأطر القانونية والتاريخية لنظام البترول العالمي وتطورات الصناعة النفطية التي أقامتها المنظمة للطلبة الفائقين في كلية القانون الكويتية العالمية.

وأشار إلى الدور المهم الذي يؤديه القانونيون المتخصصون في صياغة العقود البترولية وإدارة النزاعات القانونية إضافة إلى التعامل مع التشريعات البيئية والتنظيمية والاتفاقيات الاطارية البيئية التي تؤثر على هذا القطاع الحيوي. وشدد على ضرورة تطوير الكفاءات القانونية بما يمكنها التعامل في المستقبل مع التحديات القانونية والتشريعية التي تواجه صناعة النفط والغاز لا سيما في ظل التطورات المتسارعة التي يشهدها هذا القطاع على المستويين الإقليمي والدولي.

وأوضح أن الطاقة تمثل الركيزة الأساسية للحضارة

الحديثة والتنمية الاقتصادية المستدامة وتشمل مصادر متعددة يأتي في مقدمتها النفط والغاز اللذان سيظلان المكونين الأهم في مزيج الطاقة العالمي. وبين أن النفط والغاز لا يقتصران على كونهما مصادر للطاقة بل يشكلان أيضا دعامة رئيسية للصناعات والاقتصادات الوطنية ومجالا رئيسيا للعلاقات الدولية والجيوسياسية مشيرا إلى أنه ومع تطور التكنولوجيا وظهور تحديات الاستدامة أصبح من الضروري فهم الإطار القانوني والتنظيمي الذي يحكم هذا القطاع لضمان تحقيق التوازن بين الاستفادة الاقتصادية وحماية البيئة.

وأضاف أن المنظمة تسعى إلى تطوير سياسات تدعم تنوع الاستثمارات في جميع مجالات الطاقة وصولا إلى مزيج الطاقة النظيفة الأمثل وتحقيق التنمية المستدامة فضلا عن تعزيز الابتكار والتعاون العربي لمواجهة التحديات التي يفرضها التحول الطاقوي العالمي.

وذكر أن الدورة تهدف وعلى مدى ثلاثة أيام إلى تزويد المتدربين بفهم معمق للإطار القانوني الذي يحكم صناعة النفط والغاز وتحدياته بالإضافة إلى إكسابهم مهارات تحليلية وتطبيقية تساعدهم على التعامل مع القضايا القانونية التي تواجه الصناعة النفطية.

وقال الامين العام إن هذه الدورة فرصة استثنائية للاندماج في بيئة عملية حقيقية يتم خلال التعرف على قضايا وتحديات تعكس الواقع الفعلي لصناعة النفط والغاز مشيرا إلى أن قطاع الطاقة بحاجة إلى عقول قانونية متميزة قادرة على مواجهة التحديات الجديدة. ولفت إلى أن قطاع

الطاقة يواجه تحديات غير مسبوقة من تغيرات في الأسواق العالمية إلى تطور التشريعات البيئية والتحول نحو الاقتصاد الأخضر مؤكدا أهمية إعداد قانونيين متخصصين قادرين على التعامل مع هذه المستجدات.

وأفاد بأن هذه الدورة ليست مجرد فرصة تعليمية بل هي نافذة لاستشراف المستقبل والمساهمة في تشكيل السياسات القانونية التي ستؤثر على قطاع الطاقة العربي والدولي. وتابع «إن قطاع الطاقة ليس مجرد قطاع اقتصادي بل هو بيئة ديناميكية تحتاج إلى عقول قانونية قادرة على مواجهة التحديات الدولية والتفاوض حول العقود البترولية الكبرى والتفاعل مع التشريعات المتغيرة".

دور الحياد الكربوني في تعزيز القيمة الاقتصادية في الدول الأعضاء في أوابك

بقلم دكتور ياسر محمد بغدادي

خبير أول صناعات نفطية
الشؤون الفنية

إن تحقيق الحياد الكربوني ليس مجرد تحدٍ بيئي، بل يُمثل أيضًا فرصة استراتيجية مهمة لتعزيز النمو الاقتصادي للدول. فمن خلال تبني تقنيات منخفضة الكربون وتحفيز الابتكار في مجال الطاقة، يمكن للدول الأعضاء في أوابك تعزيز القدرة التنافسية للصناعات البترولية بما يتماشى مع التحولات العالمية نحو الاقتصاد منخفض الكربون. ومع تصاعد التحديات المناخية والاقتصادية، أصبح التحول نحو هذا النموذج الاقتصادي أولوية استراتيجية لدول أوابك لضمان استدامة مواردها وتعزيز دورها في مشهد الطاقة العالمي.

وفي هذا السياق، تسعى الدول الأعضاء في أوابك إلى تنفيذ سياسات تتماشى مع أهداف الأمم المتحدة لمكافحة تغير المناخ، حيث تستثمر موارد ضخمة في التقنيات المستدامة لتطوير قطاعي التكرير والبتروكيماويات. وتركز هذه الاستثمارات على تقليل الانبعاثات الكربونية عبر عدة محاور، من بينها:

استراتيجية إزالة الكربون:

تُعد الطاقة المتجددة من المحركات الرئيسية التي تسعى دول أوابك إلى الاستفادة منها في قطاع التكرير، الذي يُعتبر من أكثر

القطاعات استهلاكًا للطاقة. في هذا السياق، تواصل هذه الدول تطبيق تقنيات الطاقة المتجددة في مختلف القطاعات الصناعية، بما في ذلك التكرير والبتروكيماويات، بهدف تقليل الاعتماد على الوقود الأحفوري وتحقيق الحياد الكربوني.

تستهدف المملكة العربية السعودية توليد 50% من طاقتها الكهربائية من مصادر متجددة بحلول 2030، بينما تركز الإمارات العربية المتحدة على استثمارات ضخمة في تقنيات الطاقة الشمسية والرياح، من أبرزها مشروع «شمس 1» للطاقة الشمسية. تهدف الكويت إلى توليد 50 % من الكهرباء من مصادر متجددة بحلول 2050، فيما أطلقت سلطنة عمان مشروع «محطة الدقم للطاقة الشمسية» لتوليد الكهرباء لمشروعات صناعية، بما في ذلك قطاع البتروكيماويات.

أما قطر فقد دشنت أول محطة للطاقة الشمسية في «الخرسعة»، التي تسهم في توفير 10 % من الطلب على الكهرباء خلال أوقات الذروة، مع مشروعات أخرى في مدينة راس لفان الصناعية. في ليبيا، تركز الاستثمارات على استغلال الغاز المصاحب وتقليل البصمة الكربونية. بينما تسعى مصر في إطار «رؤية مصر 2030» إلى زيادة نسبة الطاقة المتجددة في مزيج الطاقة إلى 42% بحلول عام 2035، مع التركيز على الطاقة الشمسية والرياح.

تحسين الكفاءة التشغيلية:

تواصل دول أوابك تنفيذ استراتيجيات لتحسين كفاءة قطاع البتروكيماويات، الذي يعد من أكثر القطاعات استهلاكًا للطاقة. بنهاية 2024، بلغ إجمالي إنتاج البتروكيماويات في الدول العربية 167.4 مليون طن سنويًا، ما يمثل 12.1 % من الإنتاج العالمي، مع تصدّر السعودية بنحو 90.6 مليون طن سنويًا. لتقليل استهلاك الطاقة والانبعاثات، تم تطبيق تقنيات متطورة، مثل استعادة الحرارة المهدرة في مشروع الجبيل السعودي، الذي أسهم في تقليص استهلاك الطاقة بنسبة 15 %. كما تعمل ليبيا على استغلال الغاز المصاحب في مصفاة الزاوية. في مصر، تم تنفيذ إجراءات فعّالة مثل استعادة غازات الشعلة، تحديث الأفران والمراجل، ودمج الطاقة المتجددة، مما أسهم في خفض الانبعاثات بحوالي 900 ألف طن من ثاني أكسيد الكربون سنويًا.

تطبيق التقنيات الحديثة:

تعمل الدول الأعضاء في المنظمة على تطبيق تقنيات مبتكرة لتحسين كفاءة العمليات الإنتاجية، مثل الأتمتة والذكاء الاصطناعي لتحسين إدارة العمليات وتقليل الهدر. تعد المملكة العربية السعودية موطنًا للعديد من المجمعات الصناعية المتقدمة في قطاع البتروكيماويات، فعلى سبيل المثال، يُعتبر مجمع ينبع للبتروكيماويات من أبرز المجمعات التي تطبق تقنيات متطورة في الأتمتة والتحكم لتقليل الفاقد من الطاقة والمياه، بينما يركز مجمع رابغ للبتروكيماويات على خفض الانبعاثات وتعزيز كفاءة الإنتاج. كما يعمل مجمع أرامكو للبتروكيماويات على تطبيق حلول تقنية لتحسين إدارة الطاقة والموارد المائية، مع الحرص على الحد من التأثير البيئي لعمليات الإنتاج. كذلك، في الإمارات العربية المتحدة، تطبق شركة «أدنوك» تقنيات الذكاء الاصطناعي في إدارة عمليات المصافي وتحليل البيانات لتحسين أداء المعدات والتنبؤ باحتياجات الصيانة، ما يسهم في تقليل الأعطال وزيادة كفاءة الإنتاج. وفي دولة الكويت، يعتمد مشروع «مصفاة ميناء عبد الله» على تقنيات التحليل البياني المدعومة بالذكاء الاصطناعي لتحسين استهلاك الطاقة وتقليل الفاقد الناتج عن العمليات الصناعية.

احتجاز وتخزين واستخدام الكربون

تواصل دول أوابك تبني تقنيات احتجاز وتخزين واستخدام الكربون ضمن استراتيجياتها لمكافحة تغير المناخ. تعد السعودية رائدة في هذا المجال، حيث تنفذ مشروعًا في حقل الجافورة لاستخلاص 10 ملايين طن من الكربون سنويًا. الإمارات تطبق تقنيات مشابهة في مشاريع أدنوك وحبشان، التي ستتمكن من احتجاز 1.5 مليون طن سنويًا. الجزائر وقطر أيضًا تنفذان مشاريع كبيرة، مثل مشروع عين صالح في الجزائر وراس لفان في قطر. الكويت تدرس استخدام الكربون في إنتاج اليوريا لتقليل الانبعاثات. على صعيد البحث والتطوير، تواصل أرامكو السعودية جهودها في تطوير تقنيات الاستخلاص والتخزين، بينما تساهم مشاريع أدنوك في تعزيز تقنيات الاحتجاز في الإمارات، وترتكز المبادرات الكويتية على الابتكار في الحلول البيئية والصناعية.

الهيدروجين الأخضر:

في مجال إنتاج الهيدروجين الأخضر، الذي يعد حلاً فعالاً لتقليل الانبعاثات الكربونية، أطلقت عدة مشاريع مبتكرة في دول أوابك. في السعودية، تم إطلاق مشروع «نيوم للهيدروجين الأخضر» الذي يهدف لإنتاج 1.2 مليون طن سنويًا باستخدام الطاقة المتجددة، مما يقلل الانبعاثات بمقدار 6 مليون طن سنويًا. في الإمارات، تم تدشين مشروع «الهيدروجين الأخضر في ميناء خليفة لإنتاج 200 ألف طن سنويًا. قطر تواصل تطوير تقنيات الهيدروجين الأخضر ضمن خططها البيئية المستقبلية، بينما في مصر، أطلق مشروع الهيدروجين الأخضر في العين السخنة، الذي يهدف إلى إنتاج 100 ألف طن سنويًا في مراحله الأولى مع خطط للتوسع وصولاً إلى مليون طن بحلول 2030.

السياسات الحكومية:

تلعب السياسات الحكومية دورًا حيويًا في تحقيق أهداف الحياد الكربوني، حيث تدعم التقنيات الخضراء وتشجع الابتكار في الطاقة المتجددة. في السعودية، تساهم «رؤية 2030» في تعزيز التحول نحو اقتصاد منخفض الكربون، بينما تدعم الإمارات مشاريع مثل «مبادرة دبي للطاقة النظيفة 2050». في الكويت، تهدف «استراتيجية الطاقة المتجددة» إلى توليد 15% من الكهرباء من مصادر متجددة بحلول 2030. في قطر، تدعم الحكومة التقنيات النظيفة من خلال برامج تمويلية وبحثية وتعزز التعاون بين القطاعين العام والخاص لتحقيق أهداف الحياد الكربوني.

في الختام، يُعد الحياد الكربوني أداة استراتيجية حيوية لدعم النمو الاقتصادي المستدام للدول الأعضاء في أوابك، من خلال تبني تقنيات الطاقة المتجددة والابتكار في الصناعات الحيوية مثل التكرير والبتروكيماويات. عبر تسريع استثمارات مشروعات الطاقة المتجددة، وتعزيز استخدام الهيدروجين الأخضر، وتشجيع الشراكات الاستراتيجية بين الحكومات والشركات الخاصة، يمكن لهذه الدول تقليل الانبعاثات الكربونية وزيادة تنافسيتها في الأسواق العالمية. كما يساهم تبني سياسات داعمة للتحول إلى الاقتصاد منخفض الكربون في تعزيز الكفاءة التشغيلية وتحقيق الأهداف البيئية والاقتصادية على المدى الطويل.

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

نفط الكويت تعلن اكتشاف كميات تجارية كبيرة من الموارد الهيدروكربونية في حقل الجليعة البحري

أعلنت شركة نفط الكويت مؤخرا اكتشاف كميات تجارية كبيرة من (الموارد الهيدروكربونية) في حقل الجليعة البحري الواقع في المياه الإقليمية الكويتية. وذكرت الشركة في بيان لوكالة الأنباء الكويتية (كونا) أن هذه الاكتشافات تأتي إطار جهود الشركة الاستكشافية المتواصلة لتعزيز مكانة دولة الكويت كمنتج رئيسي للنفط والغاز في المنطقة وتحقيقا لاستراتيجية الاستكشاف في المنطقة البحرية الكويتية. وأوضحت أن اختبارات مكمن زبير الجيولوجي (من العصر الطباشيري) في البئر الاستكشافي (جليعة 2) أظهرت نتائج إنتاجية مبشرة إذ يغطي الحقل مساحة 74 كيلومترا مربعا وتقدر احتياطياته بحوالي 800 مليون برميل من النفط المتوسط الكثافة الخالي من غاز كبريتيد الهيدروجين وبنسبة منخفضة من غاز ثاني أكسيد الكربون بالإضافة إلى 600 مليار قدم مكعب قياسية من الغاز المصاحب ما يعادل 950 مليون برميل نفط مكافئ. وبينت ان هذا الاكتشاف يمثل إضافة هامه للموارد الهيدروكربونية في دولة الكويت ويعزز إمكانات وجود مكامن إضافية في العصر الطباشيري العلوي بالمنطقة البحرية والمناطق المجاورة ما يؤكد نجاح خطة شركة نفط الكويت في الاستكشاف البحري مشيرة إلى أن حقل (الجليعة) يعد ثاني الحقول البحرية المكتشفة في الخطة الاستكشافية الحالية بعد اكتشاف حقل (النوخذة البحري) في يوليو 2024. وأكدت (نفط الكويت) التزامها بالاستكشاف المستدام في المنطقة البحرية حيث يتم التحضير حاليا والاستعداد للبدء في المرحلة الثانية من خطة الاستكشاف والحفر والإنتاج من المنطقة البحرية الكويتية مضيفة أنه يتم العمل على تنفيذ مشروع مسح استكشافي ثلاثي الأبعاد يغطي كامل المنطقة البحرية والتي تزيد مساحتها عن 6000 كيلومتر مربع. وأفادت بأن ذلك يوفر بيانات عالية الدقة تساعد في اتخاذ القرار للمضي قدما في الاستكشاف وتحديد المكامن وصولا إلى مرحلة الإنتاج في المنطقة البحرية الكويتية مؤكدة ان الاكتشاف يشكل خطوة استراتيجية هامة ولبنة أخرى لدعم أهداف الشركة الاستراتيجية وزيادة الطاقة الإنتاجية لتحقيق أهداف استراتيجية 2040.

شركة نفط الكويت
Kuwait Oil Company
إحدى شركات مؤسسة البترول الكويتية
A Subsidiary of Kuwait Petroleum Corporation

توقيع مذكرة تفاهم بين سوناطراك و مركز تنمية الطاقات المتجددة

أعلنت سوناطراك مؤخرا عن توقيع مذكرة تفاهم مع مركز تنمية الطاقات المتجددة، يندرج هذا البروتوكول في إطار الجهود المبذولة لتشجيع وتطوير الخبرة الوطنية، ودعم المحتوى المحلي في مجال الطاقات المتجددة، وكذا ترسيخ التعاون المستقبلي بين الطرفين في مجال الانتقال الطاقي والطاقات المتجددة.

يهدف هذا البرتوكول إلى وضع إطار عمل مشترك لتحديد وتطوير وإنجاز مشاريع في ميدان الطاقات المتجددة، لاسيما في مجال إنتاج الكهرباء من مصادر متجددة، وتخزينها، وتسيير إدماجها في الشبكات الكهربائية، كما تشمل المذكرة استكشاف فرص التعاون في مجال الناقلات الجديدة للطاقة، ومنها الهيدروجين الأخضر ومشتقاته.

وقد أكدت سوناطراك من خلال إبرام هذه المذكرة، على التزامها بتطوير حلول مستدامة تدعم مسار الانتقال الطاقوي، وتعزز استقلالية الجزائر في مجال الطاقات النظيفة، بما يُسهم في بناء مستقبل طاقي أكثر استدامة.

وزير البترول والثروة المعدنية المصري يتفقد سفينة الحفر VALARIS DS- 9 بمنطقة شمال مراقيا بغرب البحر المتوسط

قام معالي المهندس كريم بدوى وزير البترول والثروة المعدنية بجمهورية مصر العربية بزيارة وتفقد سفينة الحفر Valaris Ds - 9 للبحث عن الغاز الطبيعى فى منطقة شمال مراقيا بغرب البحر المتوسط والتى تقوم حالياً بأعمال حفر أول بئر استكشافي للغاز بالمنطقة التى تستثمر فيها شركة إكسون موبيل العالمية .

واطلع الوزير خلال الجولة على سير أعمال الحفر فى البئر (نفرتارى 1-) فى المياه العميقة ، والتى بدأت فى النصف الثانى من الشهر الماضى باستخدام أحدث التكنولوجيات، كما تابع معدلات الأداء فى تنفيذ الأعمال ، بالإضافة إلى الأداء فى مجال الصحة والسلامة والبيئة .

وأكد المهندس كريم بدوى أن انطلاق أنشطة حفر الآبار والبحث عن الغاز الطبيعي فى أكثر من منطقة بغرب البحر المتوسط خلال الربع الأخير من عام 2024 يمثل خطوة

مهمة ضمن استراتيجية وزارة البترول والثروة المعدنية للتوسع فى أنشطة البحث والاستكشاف سعياً لإضافة احتياطيات جديدة من البترول والغاز إلى موارد مصر ويعكس جدية واهتمام الشركات العالمية الكبرى العاملة فى منطقة غرب المتوسط بالفرص والاحتمالات الواعدة الموجودة فيها ، لافتاً إلى أن الدراسات والمسح السيزمى الذى أجرته شركة إكسون موبيل العالمية واستخدامها لأحدث التكنولوجيات سيزيد من فرص اكتشاف موارد جديدة وتحقيق نتائج إيجابية فى منطقة شمال مراقيا .

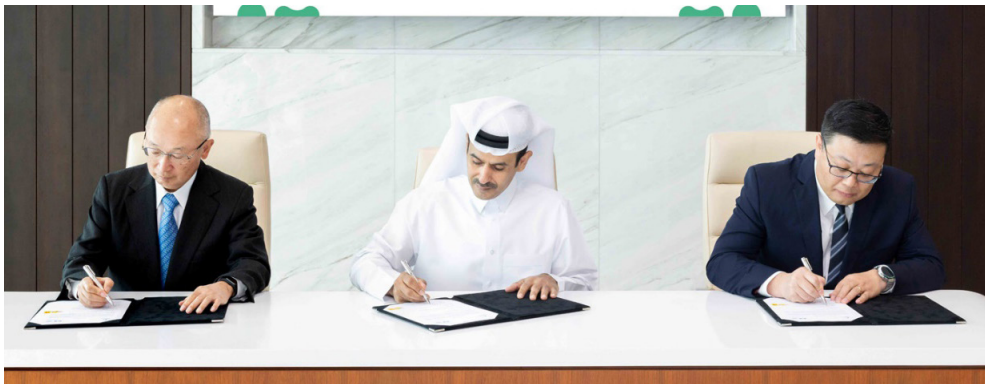
وأكد الوزير أن زيارته هى الثانية لمنطقة غرب المتوسط للمتابعة الميدانية للأعمال التى تقوم بها كبريات الشركات العالمية بعد زيارته لمنصة الحفر فى امتياز شمال الضبعة فى شهر نوفمبر .

وانطلقت أعمال حفر آبار البحث عن الغاز الطبيعى فى منطقة غرب البحر المتوسط فى منطقتى شمال الضبعة لشركة شيفرون العالمية بحفر البئر خنجر - 1 ، وشمال مراقيا لشركة إكسون موبيل بحفر البئر نفرتارى -1 .

يشار إلى أن شركة إكسون موبيل العالمية تعمل فى منطقة امتياز شمال مراقيا كمشغل رئيسى بحصة قدرها 60% إلى جانب شريكتها شركة قطر للطاقة بنسبة 40% ، كما تستثمر فى منطقتى امتياز مصرى والقاهرة أيضاً بغرب المتوسط.

قطر للطاقة

ترسي عقود التأجير والتشغيل لست ناقلات غاز طبيعي مسال متطورة



اختارت قطر للطاقة التحالف المكون من شركة «ميتسوي أو. إس. كيه. للخطوط البحرية» اليابانية، وشركة «كوسكو للملاحة البحرية واستثمارات الغاز الطبيعي المسال (شانغهاي)» الصينية، لامتلاك وتشغيل ست ناقلات من طراز كيو سي-ماكس.

وسيتم بناء السفن في الصين في حوض مجموعة هودونغ-جونغوا لبناء السفن، وهي شركة تابعة لمؤسسة الصين الحكومية لبناء السفن. وتشكل هذه السفن الدفعة الأخيرة من أصل 128 ناقلة كجزء من برنامج قطر للطاقة التاريخي لبناء اسطول سفن الغاز الطبيعي المسال، والذي يتكون من 104 ناقلة متطورة من الحجم التقليدي و24 من طراز كيو سي-ماكس.

وتم إرساء ومنح عقود التأجير والتشغيل طويلة الأمد لمالكي السفن خلال احتفال خاص أقيم في المبنى الرئيسي لقطر للطاقة تم برعاية سعادة المهندس سعد بن شريده الكعبي، وزير الدولة لشؤون الطاقة، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للطاقة، وبمشاركة السيد تاكيشي هاشيموتو، الرئيس والرئيس التنفيذي لشركة ميتسوي للخطوط البحرية، والسيد جانغ فينغ، نائب رئيس مؤسسة كوسكو الصين للشحن (الشركة الأم لشركة كوسكو للملاحة واستثمارات الغاز الطبيعي المسال)، وبحضور كبار المسؤولين التنفيذيين من كلتا الشركتين ومن قطر للطاقة وقطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال.

وفي كلمة له خلال الاحتفال، قال سعادة المهندس سعد بن شريده الكعبي: «هذه هي الدفعة الأخيرة من عقود التأجير والتشغيل طويلة الأمد في برنامجنا التاريخي لبناء السفن المكوّن من 128 ناقلة، والذي سيلبي المتطلبات المستقبلية لأسطول قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال المرتبطة بمشاريع توسعة الانتاج، بالإضافة إلى متطلبات تحديث أسطولنا الحالي.»

وأضاف سعادة الوزير الكعبي: «نحن فخورون بإقامة شراكات وعلاقات تجارية مهمة للغاية مع العديد من الشركات والمشاريع المشتركة بما في ذلك شراكة اليوم مع شركة ميتسوي أو. إس. كيه. للخطوط البحرية، وشركة كوسكو للملاحة البحرية.»

يذكر أن تحالف شركتي ميتسوي وكوسكو كان قد أبرم اتفاقيتين طويلتي الأجل مع قطر للطاقة لتأجير وتشغيل سبع سفن للغاز الطبيعي المسال من الحجم التقليدي، تم توقيعهما في أبريل 2022 وأكتوبر 2022 على التوالي، وهو ما يمنح هذا التحالف اتفاقيات تأجير وتشغيل لما مجموعه 13 ناقلة من مجموع ناقلات برنامج قطر للطاقة لبناء اسطولها الجديد.

OAPEC

ORGANIZATION OF ARAB PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES

أوابك

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

OAPEC1

OAPEC1

OAPEC1

OAPEC ORG

Oapec Oapec

www.oapecorg.org

أرامكو السعودية تخطط لمشروع مشترك للمعادن الانتقالية مع شركة «معادن"

أعلنت أرامكو السعودية، إحدى الشركات المتكاملة والرائدة عالميًا في مجال الطاقة والكيميائيات، وشركة معادن، أكبر شركة تعدين ومعادن متعددة السلع في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا، عن التوقيع على خطاب نوايا غير ملزم للتخطيط لمشروع مشترك للتنقيب وتعدين المعادن في المملكة. وسيركّز المشروع على المعادن المرتبطة بتحوّل الطاقة، بما في ذلك استخراج الليثيوم من الرواسب عالية التركيز، وتطوير التقنيات الفعالة من حيث التكلفة للاستخلاص المباشر لليثيوم. ومن المتوقع أن يبدأ المشروع المشترك للإنتاج التجاري لليثيوم بحلول عام 2027.

أرامكو السعودية تحدد تركيزات واعدة من الليثيوم في مناطق أعمالها الحالية تتجاوز 400 جزء في المليون

ومن المتوقع أن يعمل المشروع على توسيع قدرات أرامكو السعودية إلى قطاع آخر مجاور، مستفيدًا من ابتكاراتها التقنية وخبراتها في إدارة الموارد والبيانات. وسيسعى المشروع إلى استثمار إمكانات الموارد المعدنية عالية القيمة في المملكة للمساعدة في تلبية الطلب المتزايد على الليثيوم والمعادن محليًا ودوليًا. ومن المتوقع أن يُسهم المشروع في تعزيز التنوّع الاقتصادي وطموحات المملكة في مجال الطاقة.

وتحظى المملكة بإمكانات هائلة لاستخراج المعادن الانتقالية للطاقة. فعلى سبيل المثال، حددت أرامكو السعودية، كجزءٍ من أعمالها، عدة مناطق ذات تركيز عالٍ من الليثيوم يصل إلى 400 جزء في المليون. ومن المتوقع أن يستفيد المشروع من الخبرات الكبيرة التي تتمتع بها أرامكو السعودية وأعمالها، بما في ذلك استخدام البنية التحتية الحالية، وريادتها في مجال أعمال الحفر، فضلًا عن أكثر من 90 عامًا من البيانات الجيولوجية في منطقة أعمالها.

وتعليقًا على ذلك، قال الرئيس للتنقيب والإنتاج في أرامكو

سيستفيد التعاون من بيانات أرامكو السعودية في مجال العلوم الجيولوجية وقدراتها الرقمية ومعرفتها بباطن الأرض ومن الخبرات الممتدة لـ«معادن» في مجال التعدين

وقعت الشركتان على خطاب نوايا غير ملزم لاستكشاف الفرص الجديدة المرتبطة بتحوّل الطاقة في مجال المعادن

السعودية، الأستاذ ناصر النعيمي: "يعكس هذا الإعلان تركيز أرامكو السعودية على الإسهام الإيجابي في تحوّل الطاقة عالميًا. وسيمكّن هذا المشروع المشترك من استخراج المعادن المرتبطة بتحوّل الطاقة، مما يُسهم بنحوٍ هادف في نمو حلول الطاقة الأكثر استدامة، وتنويع محفظة أعمالنا من أجل مستقبل منخفض الكربون. ونتوقع أن تستفيد هذه الشراكة من مزايا أرامكو السعودية كشركة رائدة عالميًا في مجال التنقيب والإنتاج، وخبراتها الصناعية، وابتكاراتها التقنية، ومنظومة سلاسل الإمداد المتكاملة، بهدف تلبية طلب المملكة على الليثيوم وإمكانية تلبية الطلب المتوقع عالميًا".

ومن جانبه، قال النائب الأعلى للرئيس بمجال الاستكشاف والتطوير في شركة معادن، د. داريل كلارك: "أطلقت معادن أحد أكبر البرامج الاستكشافية عالميًا ضمن نطاق جغرافي واحد في منطقة الدرع العربي، سعيًا منها لاستكشاف الثروة المعدنية المقدّرة قيمتها بحوالي 2.5 تريليون دولار. وتتيح لنا هذه الشراكة الجديدة تكثيف عمليات استكشاف الرف العربي، مستفيدين من المعرفة المتعمقة التي تمتلكها أرامكو السعودية في المنطقة، والخبرات التي تتمتع بها معادن في مجالي التعدين والاستكشاف".

ويُعد الليثيوم عنصرًا أساسًا في مجال تحوّل الطاقة، كما يُعد ضروريًا للإنتاج في قطاعات سريعة النمو مثل المركبات الكهربائية، وتخزين الطاقة، والطاقة المتجددة. وخلال الأعوام الخمسة الماضية، تضاعف الطلب العالمي الإجمالي على الليثيوم ثلاث مرات، ومن المتوقع أن يتجاوز معدل نموه السنوي 15% سنويًا بحلول عام 2035. ومن شأن هذا المشروع أن يساعد على تلبية طلب المملكة المتوقع على الليثيوم، والمُتوقع أن ينمو بمقدار عشرين ضعفًا بين عامي 2024 و2030، ومن شأن هذا أن يُسهم بما يُقدّر بـ 500 ألف بطارية سيارات كهربائية، و110 جيجاوات من مصادر الطاقة المتجددة. وأُعلن المشروع المقترح، الذي يخضع لشروط الإغلاق بما في ذلك الموافقات التنظيمية المطلوبة، خلال مؤتمر التعدين الدولي الرابع بالرياض.

"أدنوك" و"إيه آي كيو" تستكملان بنجاح المرحلة التجريبية لحل «ذكاء اصطناعي لطاقة المستقبل» القائم على أنظمة «وكلاء الذكاء الاصطناعي"

أعلنت «أدنوك» و«إيه آي كيو» نجاح المرحلة التجريبية لحل «ذكاء اصطناعي لطاقة المستقبل" (ENERGYai)، الذي يُعد أول حل قائم على أنظمة «وكلاء الذكاء الاصطناعي» من نوعه في العالم مخصص لقطاع الطاقة، ويجمع بين تقنية «نموذج اللغة الكبيرة» التي تتضمن 70 مليار عامل متغير، ومعارف وخبرات «أدنوك» الممتدة لأكثر من 50 عاماً وأكثر من بيتابايت من البيانات التي تمتلكها، مما يساهم في تحسين ورفع كفاءة العمليات التشغيلية للشركة.

وأكدت المرحلة التجريبية التي استمرت لمدة 90 يوماً، أن أنظمة «وكلاء الذكاء الاصطناعي» لحل «ذكاء اصطناعي لطاقة المستقبل» التي تتضمن «وكلاء» من الذكاء الاصطناعي تم تدريبهم على إنجاز مهام محددة ضمن سلسلة القيمة، يمكن أن تحقق تحسينات كبيرة في دقة وتقدم عمليات الاستكشاف والتطوير والإنتاج من خلال: تنفيذ عمليات التحليل «الجيوفيزيائي» بشكل سريع ودقيق ومفصّل، والاستفادة من الرؤى ذات الصلة القابلة للتنفيذ لدعم تحسين الإنتاج في آبار «أدنوك» الحالية. ونجح حل «ذكاء اصطناعي لطاقة المستقبل» في تقديم مخرجاته بلغة طبيعية وشكل تلقائي مما أتاح للمهندسين التفاعل معه بسهولة وفعالية.

حل «ذكاء اصطناعي لطاقة المستقبل» ينجح في تحقيق تحسينات كبيرة في التحليل «الجيوفيزيائي» للبيانات ورفع كفاءة أداء المكامن ومراقبتها

وحققت المرحلة التجريبية نتائج واقعية واعدة شملت تحسن بنسبة 70% في جوانب التحليل الجيوفيزيائي الرئيسية، وتحسينات كبيرة في عمليات المراقبة المتقدمة للمكامن، واكتشاف الحالات غير الاعتيادية.

وبهذه المناسبة، قال مصبح الكعبي، الرئيس التنفيذي لدائرة الاستكشاف والتطوير والإنتاج في «أدنوك»: «نحن فخورون بالاستكمال الناجح للمرحلة التجريبية لحل 'ذكاء اصطناعي لطاقة المستقبل' الذي أعطى نتائج مبشرة أكدت أن هذا الحل المبتكر يشكّل ركيزةً أساسيةً لخلق وتعزيز القيمة والإنتاج المستدام للطاقة. واستناداً إلى هذا الإنجاز المهم، سيستفيد حل 'ذكاء اصطناعي لطاقة المستقبل' من تحليل أكثر من بيتابايت من البيانات بهدف تمكين كوادرنا البشرية، وضمان مواكبة أعمال 'أدنوك' للمستقبل، وتعزيز خططها

المرحلة التجريبية تضمنت استخدام «وكلاء الذكاء الاصطناعي» وجمعت بين تقنية «نموذج اللغة الكبيرة» والبيانات التي تم جمعها من أكثر من 15% من الآبار البرية والبحرية التابعة لأدنوك

المرحلة التجريبية أكدت على الإمكانات النوعية وقابلية تطبيق الحل على امتداد سلسلة القيمة لقطاع الطاقة

لتصبح شركة الطاقة الأكثر استفادة من الذكاء الاصطناعي في العالم".

وأظهرت المرحلة التجريبية أيضاً نتائج واعدة في تحسين جودة البيانات، حيث دعمت بشكل كبير موثوقية وسهولة استخدام البيانات التشغيلية من خلال الكشف عن الأخطاء، وتوحيد المواصفات والمعايير، وتعزيز مجموعات البيانات.

من جانبه، قال ماجزان كينيسباي، المدير التنفيذي بالإنابة لشركة «إيه آي كيو»: «إن هذا الإنجاز المهم تحقق من خلال التنسيق الوثيق بين خبراء 'أدنوك' المختصين، وخبرات أكثر من 100 متخصص، وإنشاء بنية تحتية قوية وآمنة للذكاء الاصطناعي، وتشكّل تلك العوامل الركائز الأساسية لتحقيق إنجازات أكبر في المراحل المقبلة.

واستناداً إلى نجاح المرحلة التجريبية لحل «ذكاء اصطناعي لطاقة المستقبل»، من المتوقع الانتهاء من أول إصدار تشغيلي من الحل يكون قابلاً للتطوير والتطبيق على نطاق واسع خلال النصف الأول من عام 2025. وسيتضمن هذا الإصدار خمسة «وكلاء» من الذكاء الاصطناعي يعملون بكامل طاقتهم تحت سطح الأرض، وسيتم نشرهم بشكل تجريبي عبر عدد من الأصول في مجال الاستكشاف والتطوير والإنتاج، مع خطط لتوسيع نطاق تطبيق الحل ليشمل آلاف الآبار الإضافية.

التطورات البترولية في الأسواق العالمية

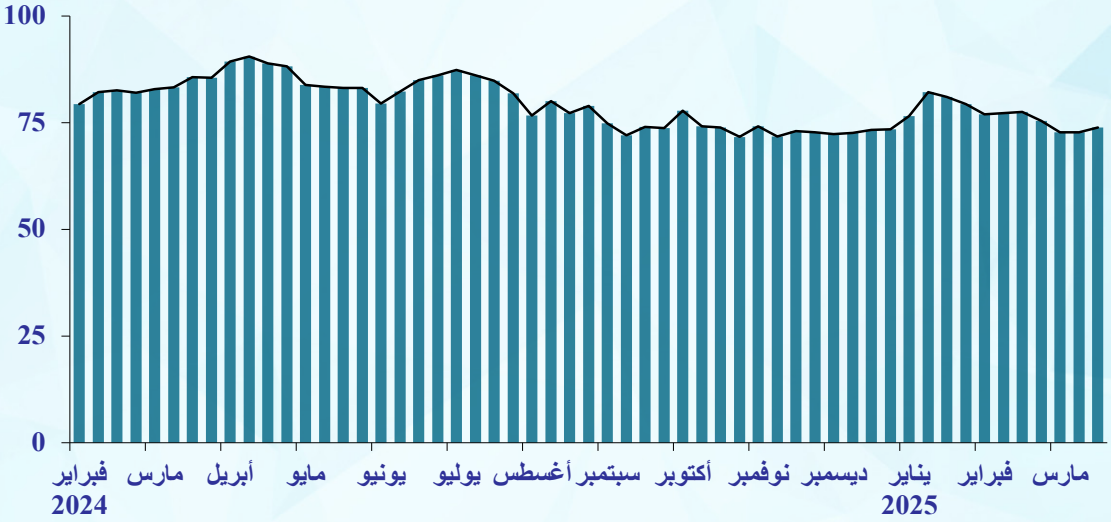
التطورات البترولية في الأسواق العالمية
فبراير 2025

أولاً: أسواق النفط العالمية

1. أسعار النفط

☜ تشير تقديرات منظمة أوبك إلى انخفاض المتوسط الشهري لسعر سلة خامات أوبك خلال شهر فبراير 2025 إلى 72.97 دولار للبرميل، أي بنسبة تراجع 5% مقارنة بالشهر السابق. في حين تشير تقديرات منظمة أوبك إلى انخفاض المتوسط السنوي لسعر سلة خاماتها في عام 2025 إلى 77 دولار للبرميل، أي بنسبة تراجع تبلغ 3.6% مقارنة بعام 2024.
يذكر أن متوسط أسعار سلة خامات أوبك قد انخفض في شهر فبراير 2025 بنسبة 3.2% (2.6 دولار للبرميل) مقارنة بشهر يناير 2025، ليبلغ 76.8 دولار للبرميل. ويعزى ذلك بشكل رئيسي إلى عمليات البيع المكثفة في سوق العقود الآجلة للنفط وتراجع علاوة مخاطر الإمدادات، فضلاً عن انخفاض الطلب في السوق الفورية في ظل تراجع استهلاك المصافي العالمية بسبب أعمال الصيانة الموسمية، وزيادة مخزونات النفط الخام الأمريكية، وارتفاع توافر إمدادات النفط الخام في شمال غرب أوروبا وساحل خليج المكسيك الأمريكي.

المعدل الاسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، فبراير 2024 – مارس 2025 (دولار/ برميل)



المصدر: منظمة الدول المصدرة للبترول (أوبك)، التقارير الشهرية للفترة (مارس 2024 – مارس 2025) والموقع الالكتروني.

2. الطلب والعرض

☜ تشير التقديرات إلى انخفاض الطلب العالمي على النفط خلال الربع الأول من عام 2025 ليصل إلى نحو 104.3 مليون برميل/يوم، أي بنسبة تراجع تبلغ حوالي 1.1% مقارنة بمستويات الربع الرابع 2024. حيث انخفض طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 2.9% ليصل إلى حوالي 44.9 مليون برميل/يوم، في حين ارتفع طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 0.1% ليصل إلى نحو 59.3 مليون برميل/يوم.

ويتوقع ارتفاع الطلب العالمي على النفط خلال الربع الثاني من عام 2025 ليصل إلى نحو 104.5 مليون ب/ي، حيث يتوقع ارتفاع طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنحو 760 ألف ب/ي ليصل إلى نحو 45.7 مليون ب/ي، في حين يتوقع انخفاض طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنحو 550 ألف ب/ي ليصل إلى نحو 58.8 مليون ب/ي.

- تشير التقديرات إلى ارتفاع الإمدادات العالمية من النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي خلال شهر فبراير 2025 بنسبة 0.4% مقارنة بالشهر السابق لتصل إلى نحو 103.3 مليون ب/ي. وقد ارتفعت إمدادات الدول الأعضاء في منظمة أوبك بنسبة 0.5% مقارنة بالشهر السابق لتصل إلى نحو 32.5 مليون ب/ي، كما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بنسبة 0.4% ليصل إلى حوالي 70.8 مليون ب/ي.

أما فيما يخص إمدادات **مجموعة دول أوبك+** من النفط الخام فقد ارتفعت خلال شهر فبراير 2025 بنحو 312 ألف ب/ي، أي بنسبة 0.9% مقارنة بمستويات الشهر السابق، لتصل إلى 35.5 مليون ب/ي، حيث ارتفعت إمدادات الدول التسع الأعضاء في منظمة أوبك[1]، وهي أعضاء في مجموعة أوبك+، بنسبة 0.5% لتصل إلى نحو 21.4 مليون ب/ي، كما ارتفعت إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك والأعضاء في مجموعة اوبك+ بنسبة 1.5% لتصل إلى نحو 14.1 مليون ب/ي.

- ارتفع الإنتاج الأمريكي من النفط الصخري خلال فبراير 2025 بمقدار 114 ألف ب/ي مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 8.890 مليون ب/ي. وفي تطور أخر، ارتفع عدد الحفارات العاملة في شهر فبراير 2025 بمقدار 8 حفارات ليصل إلى 567 حفارة.

إنتاج النفط الصخري وعدد الحفارات العاملة في الولايات المتحدة الأمريكية

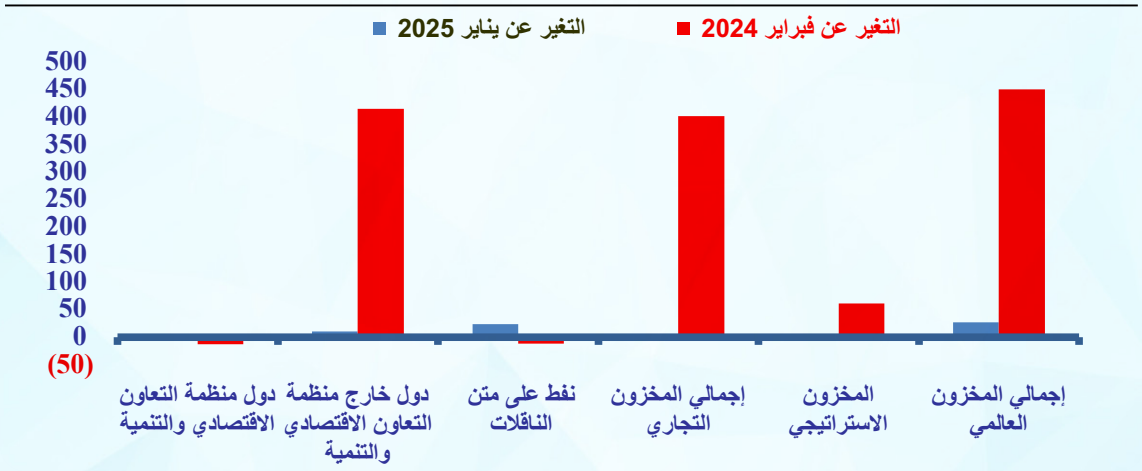
المصدر: EIA, Short-Term Energy Outlook, March 2025

3. المخزونات النفطية

- انخفض المخزون التجاري النفطي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية في نهاية شهر فبراير 2025 بمقدار 6 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2757 مليون برميل، بينما ارتفع المخزون التجاري النفطي في دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بمقدار 10 مليون برميل ليصل إلى 3702 مليون برميل، وانخفض المخزون الإستراتيجي بمقدار 1 مليون برميل ليصل إلى 1565 مليون برميل.

[1] لا تشمل ليبيا وإيران وفنزويلا التي بلغت إمداداتهم من النفط الخام نحو 1.3 مليون ب/ي، و3.3 مليون ب/ي و918 ألف ب/ي على الترتيب خلال شهر فبراير 2025.

التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر فبراير 2025 (مليون برميل)



المصدر: Oil Market intelligence, May 2024 and March 2025.

4. تجارة النفط

- واردات وصادرات الولايات المتحدة من النفط والمنتجات النفطية

- انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر فبراير 2025 بنسبة 9% لتصل إلى نحو 6 مليون ب/ي، في حين ارتفعت صادراتها من النفط الخام بنسبة 0.02% لتبلغ حوالي 4.2 مليون ب/ي.
- ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من المنتجات النفطية خلال شهر فبراير 2025 بنسبة 4.2% لتصل إلى حوالي 1.7 مليون ب/ي، كما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بنسبة 0.4% لتبلغ حوالي 6.5 مليون ب/ي.

ثانياً: أسواق الغاز الطبيعي العالمية

1. الأسعار

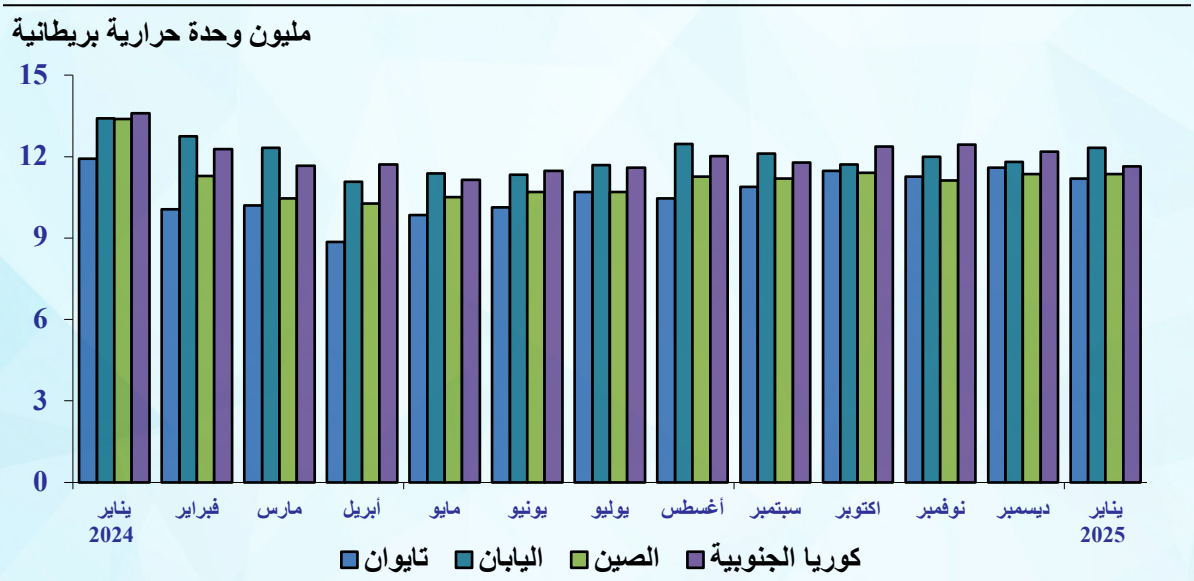
- ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر فبراير 2025 إلى 4.19 دولار لكل مليون (وح ب).

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

المصدر: EIA, Henry Hub Natural Gas Spot Price.

☜ ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر يناير 2025 بمقدار 0.52 دولار لكل مليون (وح ب) ليصل إلى 12.33 دولار لكل مليون (وح ب). بينما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.55 دولار لكل مليون (و ح ب) ليصل إلى نحو 11.64 دولار لكل مليون (وح ب)، وانخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في تايوان بمقدار 0.40 مليون (و ح ب) ليصل إلى حوالي 11.19 دولار لكل مليون (وح ب). واستقر متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين عند نفس مستوى الشهر السابق البالغ 11.35 دولار لكل مليون (وح ب).

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



المصدر: Energy Intelligence - WGI, Various issues.

2. الصادرات

☜ بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين وتايوان حوالي 4.705 مليون طن خلال شهر يناير 2025، مستأثرة بحصة بلغت 23.9% من الإجمالي.

ملحق الجداول

1) جدول رقم) Table No
المعدل الاسبوعي لاسعار سلة أوبك* 2024-2025
Weekly Average Spot Prices of the OPEC Basket of Crudes*, 2024-2025
$ / Barrel- دولار / برميل

الشهر Month	الأسبوع Week	2024	2025	الشهر Month	الاسبوع Week	2024	2025
يناير January	1	78.2	76.6	يوليو July	1	87.3	
	2	78.9	82.1		2	86.1	
	3	79.3	81.1		3	84.9	
	4	81.4	79.3		4	81.9	
فبراير February	1	79.3	77.0	اغسطس August	1	76.7	
	2	82.1	77.3		2	80.1	
	3	82.6	77.5		3	77.3	
	4	82.0	75.4		4	78.9	
مارس March	1	82.8	72.8	سبتمبر September	1	74.8	
	2	83.3	72.8		2	72.0	
	3	85.7	73.9		3	74.0	
	4	85.6			4	73.8	
ابريل April	1	89.3		اكتوبر October	1	77.8	
	2	90.5			2	74.2	
	3	88.9			3	73.9	
	4	88.1			4	71.7	
مايو May	1	86.8		نوفمبر November	1	74.2	
	2	83.4			2	71.8	
	3	83.1			3	73.0	
	4	83.2			4	72.7	
يونيو June	1	79.5		ديسمبر December	1	72.3	
	2	82.3			2	72.7	
	3	85.0			3	73.3	
	4	86.1			4	73.4	

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

المصدر: منظمة الاقطار العربية المصدرة للبترول، الادارة الاقتصادية، والتقارير الاسبوعية لمنظمة الدول المصدرة للبترول (اوبك).

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

	2024	2025	
يناير	80.0	79.4	January
فبراير	81.2	76.8	February
مارس	84.2	73.0	March
ابريل	89.1		April
مايو	83.6		May
يونيو	83.2		June
يوليو	84.4		July
اغسطس	78.4		August
سبتمبر	73.6		Septem ber
اكتوبر	74.5		October
نوفمبر	73.0		November
ديسمبر	73.1		December
الربع الأول	81.8	76.4	First Quarter
الربع الثانى	85.3		Second Quarter
الربع الثالث	78.8		Third Quarter
الربع الرابع	73.5		Fourth Quarter
المتوسط السنوي	79.9	77.0	Annual Average

* 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».
Source: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

الجدول - 3: الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفوط الأخرى 2024-2025
Table - 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes, 2024-2024
($/Barrel - دولار/ برميل)

	غرب تكساس WTI	قطر البحري Marine	برنت Brent	دبي Dubai	السدرة الليبي Es Sider	مربان الإماراتي Murban	التصدير الكويتي Kuwait Export	البصرة المتوسط Basrah Medium	خليط الصحراء الجزائري Sahara Blend	العربي الخفيف Arab Light	سلة خامات أوبك OPEC Basket	
Average 2024	**75.89**	**80.18**	**80.63**	**79.54**	**79.70**	**79.71**	**80.63**	**78.35**	**81.72**	**81.47**	**79.86**	**متوسط عام 2024**
January 2024	73.87	79.75	80.26	78.73	79.66	79.06	80.84	78.21	81.36	82.14	80.04	يناير 2024
February	76.89	80.13	83.90	80.82	83.95	80.99	81.09	79.35	86.00	82.30	81.23	فبراير
March	80.49	84.35	85.44	84.21	85.34	84.52	84.43	82.13	87.54	85.61	84.22	مارس
April	84.59	89.42	89.89	89.12	89.34	89.19	89.76	87.01	90.79	90.64	89.12	أبريل
May	78.73	84.68	81.82	84.11	81.27	84.10	85.15	81.58	82.07	85.60	83.59	مايو
June	79.03	84.30	82.40	82.61	81.15	82.51	84.91	81.96	82.55	85.31	83.22	يونيو
July	80.83	84.93	85.25	83.68	84.35	83.80	85.72	83.53	85.40	86.19	84.43	يوليو
August	75.55	77.75	80.72	77.56	80.22	77.92	78.80	77.43	81.72	79.71	78.41	أغسطس
September	69.67	74.11	74.26	73.39	73.21	73.41	74.69	72.31	76.21	75.16	73.59	سبتمبر
October	71.60	75.19	75.58	74.60	74.03	74.84	74.87	73.08	77.53	75.89	74.45	أكتوبر
November	69.60	73.62	74.25	72.66	72.00	72.81	73.56	71.73	74.90	74.47	72.98	نوفمبر
December	69.79	73.88	73.75	73.04	71.90	73.35	73.70	71.87	74.60	74.56	73.07	ديسمبر
January 2024	75.27	80.56	79.25	80.55	77.55	80.41	80.40	77.98	80.25	80.78	79.38	يناير 2025
February	71.22	78.37	75.11	77.77	73.96	77.62	78.16	75.73	76.06	78.59	76.81	فبراير

Source: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

المصدر: منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول، الإدارة الإقتصادية، وتقارير أوبك.

الجدول - 4: المتوسط الشهري للاسعار الفورية للمنتجات النفطية فى الاسواق المختلفة، 2023-2024
Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2023 -2024
($ / Barrel - دولار / برميل)

	Market	زيت الوقود Fuel Oil	زيت الغاز Gasoil	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
Average 2023	Singapore	102.6	106.2	99.0	سنغافورة	متوسط عام 2023
	Rotterdam	74.4	111.4	126.2	روتردام	
	Mediterranean	79.0	109.4	102.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	67.6	78.6	117.9	الخليج الامريكي	
Dec-23	Singapore	97.3	99.4	91.3	سنغافورة	ديسمبر 2023
	Rotterdam	71.0	105.6	112.5	روتردام	
	Mediterranean	76.5	102.9	89.8	البحر المتوسط	
	US Gulf	72.9	80.5	95.1	الخليج الامريكي	
Jan.-24	Singapore	100.7	102.5	95.94	سنغافورة	يناير 2024
	Rotterdam	72.5	107.6	115.5	روتردام	
	Mediterranean	78.2	106.3	92.8	البحر المتوسط	
	US Gulf	66.5	81.40	103.4	الخليج الامريكي	
Feb.-24	Singapore	104.0	106.1	100.1	سنغافورة	فبراير 2024
	Rotterdam	72.8	116.2	123.0	روتردام	
	Mediterranean	78.6	113.5	100.2	البحر المتوسط	
	US Gulf	64.7	85.2	109.9	الخليج الامريكي	
Mar.-24	Singapore	101.4	103.5	101.5	سنغافورة	مارس 2024
	Rotterdam	78.7	112.1	128.5	روتردام	
	Mediterranean	84.2	109.0	105.8	البحر المتوسط	
	US Gulf	70.7	81.4	119.7	الخليج الامريكي	
Apr.-24	Singapore	101.4	104.3	106.3	سنغافورة	أبريل 2024
	Rotterdam	78.1	109.3	126.4	روتردام	
	Mediterranean	83.1	107.4	111.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	73.9	79.8	125.8	الخليج الامريكي	
May-24	Singapore	94.1	97.0	95.4	سنغافورة	مايو 2024
	Rotterdam	73.1	100.7	109.7	روتردام	
	Mediterranean	77.6	99.4	102.8	البحر المتوسط	
	US Gulf	72.8	71.8	116.0	الخليج الامريكي	
Jun.-24	Singapore	96.7	97.7	93.0	سنغافورة	يونيو 2024
	Rotterdam	74.0	102.0	106.1	روتردام	
	Mediterranean	78.4	101.7	97.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	72.0	90.3	110.7	الخليج الامريكي	
July-24	Singapore	98.6	99.1	96.4	سنغافورة	يوليو 2024
	Rotterdam	76.1	103.1	107.6	روتردام	
	Mediterranean	80.3	102.9	100.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	73.7	94.8	114.5	الخليج الامريكي	
Aug-24	Singapore	90.3	92.0	89.0	سنغافورة	أغسطس 2024
	Rotterdam	72.1	95.5	100.5	روتردام	
	Mediterranean	75.9	94.9	93.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	69.7	87.9	109.6	الخليج الامريكي	
Sep.-24	Singapore	83.1	84.1	82.9	سنغافورة	سبتمبر 2024
	Rotterdam	70.3	88.4	89.5	روتردام	
	Mediterranean	74.3	88.8	84.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	64.1	80.8	95.1	الخليج الامريكي	
Oct.-24	Singapore	87.2	87.7	85.9	سنغافورة	أكتوبر 2024
	Rotterdam	71.1	90.9	92.9	روتردام	
	Mediterranean	74.7	90.4	88.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	68.9	84.7	92.4	الخليج الامريكي	
Nov-24	Singapore	88.9	89.1	84.6	سنغافورة	نوفمبر 2024
	Rotterdam	72.3	91.4	87.1	روتردام	
	Mediterranean	76.0	91.2	83.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	65.5	85.7	88.8	الخليج الامريكي	
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 الامريكي	

المصدر: تقرير أوبك الشهري ، أعداد مختلفة.

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

Direction / Period	البحر المتوسط/ البحر المتوسط *** Med/Med ***	الشرق الأوسط/ الغرب ** Middle East/West**	الشرق الاوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه / الفترة
Average 2024	**156**	**39**	**57**	**متوسط عام 2024**
January 2024	190	46	62	يناير 2024
February	166	52	70	فبراير
March	159	47	70	مارس
April	183	42	62	أبريل
May	202	44	68	مايو
June	166	35	51	يونيو
July	141	34	50	يوليو
August	126	33	50	اغسطس
September	111	34	53	سبتمبر
October	157	35	56	أكتوبر
November	128	33	51	نوفمبر
December	148	29	42	ديسمبر
January 2025	121	35	58	يناير 2025
February	132	36	62	فبراير

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

Source: OPEC Monthly Oil Market Report various issues

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

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

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

Direction / Period	البحر المتوسط / شمال - غرب أوروبا * Med/N-WE *	البحر المتوسط / البحر المتوسط * Med/Med*	الشرق الاوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه / الفترة
Average 2024	**216**	**206**	**193**	**متوسط عام 2024**
January 2024	241	231	244	يناير 2024
February	290	280	264	فبراير
March	334	324	246	مارس
April	259	249	225	أبريل
May	265	255	252	مايو
June	195	185	242	يونيو
July	213	203	199	يوليو
August	164	154	137	أغسطس
September	128	118	151	سبتمبر
October	142	132	134	أكتوبر
November	167	157	109	نوفمبر
December	199	189	110	ديسمبر
January 2025	179	169	146	يناير 2025
February	201	191	129	فبراير

* Vessels of 30 - 35 thousand dwt.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

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

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

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					
	الربع الأول Q -I	المعدل Average	الربع الرابع Q -IV*	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	
Arab Countries	7.6	7.6	7.8	7.8	7.4	7.5	الدول العربية
OAPEC	6.5	6.5	6.7	6.7	6.3	6.4	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	الدول العربية الأخرى
OECD	44.9	45.8	46.3	46.4	45.6	44.8	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	24.5	25.0	25.4	25.3	25.0	24.4	الأمريكيتين
Europe	12.9	13.5	13.4	14.2	13.6	12.9	أوروبا
Asia Pacific	7.5	7.2	7.4	6.9	7.0	7.5	أسيا/المحيط الهادىء
Non-OECD	59.3	58.2	59.3	57.5	57.4	58.0	خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Middle East & other Asia	24.7	23.9	24.2	23.7	23.8	24.0	الشرق الاوسط ودول أسيوية أخري
Africa	4.7	4.5	4.9	4.4	4.3	4.6	افريقيا
Latin America	6.8	6.8	6.9	6.9	6.8	6.7	أمريكا اللاتينية
China	17.0	16.8	17.1	16.8	16.6	16.7	الصين
Eurasia	5.4	5.2	5.4	5.0	5.1	5.3	أور اسيا
Other Europe	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	دول أوروبا الأخرى
World	104.3	103.8	105.5	104.0	103.0	102.8	العالم

* Estimates .

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Indusrty Reports.

* أرقام تقديرية.

المصدر: منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول - الإدارة الاقتصادية، وتقارير الصناعة النفطية.

الجدول - 8: العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2023 - 2024
Table -8 : World Oil and NGL Supply, 2023-2024
(Million b/d - مليون برميل يوميا)

	* 2025	2024				
	الربع الأول Q -I	الربع الرابع Q -IIII	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	
Arab Countries	27.6	27.6	27.5	27.7	27.7	**الدول العربية**
OAPEC	26.5	26.5	26.4	26.6	26.6	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	الدول العربية الأخرى
DoC Countries:	**49.2**	**48.9**	**48.9**	**49.2**	**49.5**	**الدول الموقعة علي إعلان التعاون:**
Crude Oil	**40.8**	**40.6**	**40.6**	**40.9**	**41.2**	**النفط الخام**
OPEC	26.8	26.7	26.5	26.6	26.6	دول أوبك
Non-OPEC	14.0	13.9	14.1	14.3	14.7	دول خارج أوبك
NGLs +non conventional Oils	**8.4**	**8.3**	**8.3**	**8.3**	**8.3**	**سوائل الغاز الطبيعي ونفوط غير تقليدية**
Non Do C Countries:						**الدول غيرالموقعة علي إعلان التعاون:**
OECD	**32.0**	**31.7**	**31.8**	**31.6**	**31.0**	**منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية**
Americas	28.0	27.7	27.8	27.6	26.9	الأمريكيتين
Europe	3.6	3.5	3.5	3.6	3.7	أوروبا
Asia Pacific	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	أسيا/المحيط الهادىء
Non-OECD	**21.8**	**21.5**	**21.4**	**21.5**	**21.6**	**خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية**
Middle East & Other Asia	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	الشرق الأوسطودول آسيوية أخرى
Africa	2.4	2.3	2.4	2.3	2.2	افريقيا
Latin America	7.4	7.2	7.2	7.2	7.3	أمريكا اللاتينية
China	4.6	4.6	4.5	4.6	4.6	الصين
Eurasia	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	أور اسيا
Other Europe	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	دول أوروبا الأخرى
Processing Gains	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	عوائد التكرير
World	**103.1**	**102.1**	**102.1**	**102.3**	**102.1**	**العالم**

* Estimates .

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Indusrty Reports.

* أرقام تقديرية.

المصدر: منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول - الإدارة الاقتصادية، وتقارير الصناعة النفطية

Table No (9) جدول رقم
Global Oil Inventories, February 2025
المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر فبراير 2025
(Month -End in Million bbl - مليون برميل في نهاية الشهر)

	التغير عن فبراير 2024 Change from February 2024	فبراير 2024 Feb-24	التغير عن يناير 2025 Change from January 2025	يناير 2025 Jan-25	فبراير 2025 Feb-25	
Americas	(16)	1480	(6)	1470	1464	الأمريكيتين:
Crude	(13)	604	11	580	591	نفط خام
Products	(3)	876	(17)	890	873	منتجات نفطية
Europe	13	930	2	941	943	أوروبا :
Crude	3	328	0	331	331	نفط خام
Products	10	602	2	610	612	منتجات نفطية
Asia Pacific	(10)	359	(2)	351	349	آسيا/المحيط الهادئ:
Crude	(8)	133	7	118	125	نفط خام
Products	(2)	226	(9)	233	224	منتجات نفطية
OECD [1]	(13)	2770	(6)	2763	2757	دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Crude	(18)	1065	18	1029	1047	نفط خام
Products	5	1704	(24)	1733	1709	منتجات نفطية
Non - OECD [1]	415	3287	10	3692	3702	دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Oil at Sea	(12)	1431	24	1395	1419	نفط على متن الناقلات
World Commercial [1]	**401**	**6057**	**3**	**6455**	**6458**	**المخزون التجاري العالمي ***
Strategic Strategic	61	1504	(1)	1566	1565	المخزون الاستراتيجي
Total [2]	450	8993	27	9416	9443	إجمالي المخزون العالمي**

المصدر

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

Source: Oil Market Intelligence,May 2024& March 2025

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

Source: Oil Market Intelligence,May 2024& March 2025

أوابك
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

تم رفع قيمة الجائزة الأولى إلى عشرة آلاف دينار كويتي (أي ما يعادل حوالي 33 الف دولار امريكي)، وتم رفع قيمة الجائزة الثانية إلى سبعة آلاف دينار كويتي، (أي ما يعادل حوالي 23 الف دولار امريكي)

جائزة البحث العلمي

لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)

لعـام 2024

استمراراً لسياسة منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول في تشجيع البحث العلمي بتخصيص جائزتين تقديريتين كل سنتين، قيمة الجائزة الأولى سبعة آلاف دينار كويتي (أي ما يعادل نحو 23 ألف دولار أمريكي)، والثانية خمسة آلاف دينار كويتي (أي ما يعادل حوالي 16 ألف دولار أمريكي)، وبناء على قرار المكتب التنفيذي للمنظمة رقم 169/1 بتاريخ 5 آيار/ مايو 2024 فقد تقرر أن يكون مجال البحث العلمي للحصول على جائزة عام 2024 بعنوان:

«الطاقة الجديدة والمتجددة»

مجال البحث

تلعب الطاقة المتجددة دوراً محورياً في مواجهة التحديات العالمية مثل الحد من تغير المناخ وتحقيق أمن الطاقة وتعزيز التنمية المستدامة، حيث تساهم في خفض انبعاثات الغازات الدفيئة وتخفيف آثار ظاهرة الاحتباس الحراري، ويمكن الاعتماد عليها كوقود نظيف لتلبية الطلب المتزايد على الطاقة، كما تساهم في تحفيز النمو الاقتصادي وخلق فرص التنوع وتشجيع الابتكار التكنولوجي. وتؤكد الموارد الهائلة لمصادر الطاقة المتجددة المتوفرة في الدول العربية من جهة، والتجارب الناجحة للعديد من دول العالم في استغلال مواردها من هذه الطاقات من جهة أخرى، على إمكانية احداث تغير ملموس في كيفية الاستخدام الأمثل لهذه الموارد في الدول العربية.

وبناء على تلك المعطيات، يمكن أن تتناول البحوث المقدمة العديد من المحاور الرئيسية، منها على سبيل المثال لا الحصر:

1. **التقنيات الحديثة لإنتاج الطاقة المتجددة، بما في ذلك تقنيات تخزين مصادر الطاقة المتجددة وتقنيات الشبكات الذكية.**
2. **السياسات الوطنية والدولية التي تعزز نشر الطاقة المتجددة، بما في ذلك الأهداف والحوافز والتشريعات والقوانين والأطر التنظيمية.**
3. **الاعتبارات الاقتصادية، بما في ذلك اتجاهات التكلفة في تقنيات الطاقة المتجددة، وآليات تمويل مشروعات الطاقة المتجددة (مثل الإعانات والحوافز الضريبية والسندات الخضراء).**
4. **البنية التحتية ومشروعات الطاقة المتجددة القائمة والمخطط إنشائها عربياً وعالمياً.**
5. **التحديات التي تواجه نشر الطاقة المتجددة واستخدامها، مثل قضايا سلاسل التوريد التي تواجه بعض التقنيات وعدم انتظام الإمدادات.**
6. **النظرة المستقبلية لمصادر الطاقة المتجددة، ودمج تلك المصادر في قطاعات أخرى غير الكهرباء (مثل النقل والتبريد والتدفئة).**

شروط تقديم البحث

1. يجوز تقديم البحث من شخص أو إثنين كحد أقصى ولا تقبل البحوث المقدمة من الكيانات الاعتبارية.
2. يجب أن يكون البحث العلمي بحثا جديداً، وألا يكون قد نشر أو نال جائزة من أية جهة عربية أو أجنبية في السابق.
3. يجب أن يقدم البحث توصيات قابلة للتطبيق وأن تساهم في تقديم فائدة لصناعة الطاقة في الدول الأعضاء.
4. تمنح البحوث التي تعتمد على أعمال مخبرية مبتكرة علامات تفضيلية في التقييم.
5. يوافق صاحب البحث مسبقا على منح حقوق طبع ونشر بحثه للمنظمة في حالة فوزه بإحدى الجائزتين المذكورتين، مع احتفاظه بكامل حقوقه في البحث وللأمانة العامة الحق في طباعة ونشر البحث الفائز وفقاً لما تراه مناسباً
6. يلتزم الباحث بأصول الاقتباس وفقاً لمعايير البحث العلمي والأكاديمي.
7. يقوم الباحث بتقديم نسخة إلكترونية للبحث بصيغة PDF وأخرى بصيغة WORDعلى 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 بتاريخ لا يتعدى **نهاية شهر أيار/مايو 2025** 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 .

تقوم الأمانة العامة للمنظمة بإبلاغ الفائزين وصرف قيمة الجوائز لهم، ويعلن رسميا عن البحوث الفائزة وأصحابها ضمن نتائج أعمال مجلس وزراء المنظمة خلال عام 2025.

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

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)

أمانة سر اللجنة التنظيمية للجائزة

هاتف: 24959784 (965+) - أو 24959763 (965+)

البريد الإلكتروني للجائزة: oapecaward@oapecorg.org

الجائزة العلمية لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول(أوابك) لعام 2024
في مجال
الطاقة الجديدة والمتجددة

(إقرار بالتنازل عن حق طبع ونشر بحث علمي)

أقر أنا الموقع أدناه

.....

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

.....

.....

.....

في حالة الفوز بإحدى جائزتي المنظمة لعام 2024، وما يترتب عن هذا التنازل للمنظمة من حقوق.

الاسـم : .....

التوقيع : .....

التاريخ / /