



السنة ٤٩ - العدد (٤)
أبريل ٢٠٢٣

صناعة تكرير النفط ومبادرات تحول الطاقة

نشرة شهرية صادرة عن منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

[f OAPEC](#)

[Oapec Oapec](#)

[@OAPEC1](#)

[Oapec1](#) [in](#) [OAPEC.ORG](#)



المحتويات

في هذا العدد

6 أنشطة المنظمة

8 وجهة نظر

10 أخبار الدول الأعضاء

18 الشركات
العربية المنبثقة

22 التطورات البترولية

27 ملحق الجداول

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

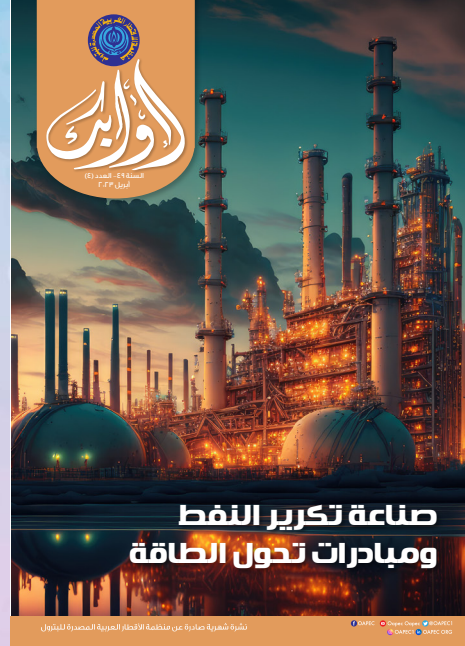
تأسست منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول بموجب الاتفاقية التي أبرمت في بيروت بتاريخ 9 يناير 1968 فيما بين حكومات كل من المملكة العربية السعودية ودولة الكويت ودولة ليبيا (المملكة الليبية آنذاك). ونصت الاتفاقية على أن تكون مدينة الكويت مقراً لها.



تهدف المنظمة إلى تعاون أعضائها في مختلف أوجه النشاط الاقتصادي في صناعة البترول، 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) وتجزيت الاتفاقية انضمام أية دولة عربية مصدرة للبترول إلى عضويتها شريطة أن يكون البترول مصدراً هاماً لدخلها القومي، وبموافقة ثلاثة أرباع أصوات الدول الأعضاء على أن يكون من بينها أصوات جميع الدول الأعضاء المؤسسة.

غلاف العدد



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

(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

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: 24959724 (+965)

فاكس: 24959755 (+965)

البريد الإلكتروني:

mail@oapcorg.org

موقع المنظمة:

www.oapcorg.org

@OAPEC1 OAPEC1

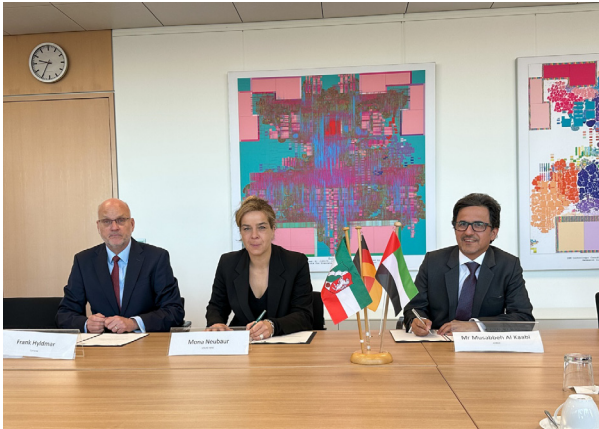
f OAPEC Oapc Oapc

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



6

اجتماع تنسيقي للفريق التفاوضي العربي بمتابعة التطورات في اتفاقية الأمم المتحدة الاطارية بشأن تغير المناخ



15

«أدنوك» تستكشف سلسلة القيمة للأمنونيا منخفضة الكربون في ولاية شمال الراين- ويستفاليا الألمانية



11

رئيس وزراء العراق يفتتح مصفاة كربلاء النفطية

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

صناعة تكرير النفط ومبادرات تحول الطاقة



بقلم المهندس : جمال عيسى اللوغاني
الأمين العام لمنظمة أوبك

الخام، وتعديل هيكل منتجاتها بما يتوافق مع التوقعات المستقبلية لتغير الطلب على أنواع الوقود في الأسواق العالمية، مثل مشروع تطوير مصفاة "الرويس" في دولة الإمارات العربية المتحدة، ومصفاة «سترة» في مملكة البحرين، ومصفاة الشرق الأوسط «ميدور» في جمهورية مصر العربية. جاءت هذه التطورات جنباً إلى جنب مع الإعلان عن الخطط الاستراتيجية الوطنية لخفض انبعاثات ثاني أكسيد الكربون بما يتوافق مع التوجه العالمي نحو نزع الكربون والتحول إلى استخدام الطاقة النظيفة. تأتي في مقدمة هذه المبادرات المبادرات اللتان أطلقتتهما المملكة العربية السعودية في أكتوبر 2021، وهما «مبادرة السعودية الخضراء»، و«مبادرة الشرق الأوسط الأخضر»، لخفض انبعاثات الكربون إلى الصفر بحلول عام 2060، باستثمارات تبلغ حوالي 187 مليار دولار أمريكي، وذلك بهدف رفع نسبة الطاقة الكهربائية المتولدة من مصادر متجددة في المملكة من 1% إلى 30% والتوسع في إنتاج الهيدروجين الأخضر والأزرق والأمنيا الزرقاء، وإنشاء وحدات اصطياد وتخزين غاز ثاني أكسيد الكربون.

كما تجدر الإشارة إلى إعلان دولة الإمارات العربية المتحدة عن استثمار مليارات الدولارات لمشاريع زيادة إنتاج الطاقة من المصادر المتجددة، وتعزيز إجراءات ترشيد استهلاك الطاقة وتحسين كفاءة استخدامها في كافة القطاعات المستهلكة للطاقة، ومنها مصافي تكرير النفط، إضافة إلى التوسع في إنتاج الهيدروجين الأخضر الذي يعتبر مصدراً للطاقة المنخفضة الكربون، وتطبيق تقنية اصطياد وتخزين ثاني أكسيد الكربون. والأمانة العامة للمنظمة إذ تتابع هذه التطورات، وتضمن الجهود التي تبذلها الدول الأعضاء في هذا المجال، فإنها لا تدخر جهداً في دعم هذه المبادرات من خلال إعداد الدراسات والتقارير المتخصصة وعقد المؤتمرات والندوات والاجتماعات التنسيقية التي يتبادل فيها خبراء الصناعة تجاربهم وخبراتهم وخططهم الاستراتيجية التي تمكنهم من الارتقاء بأداء الصناعة النفطية إلى المستويات المنشودة، والتأكيد على أن صناعة تكرير النفط، كغيرها من الصناعات البترولية والغازية، يمكن أن تكون عاملاً رئيسياً في مشروع التحول إلى الطاقة النظيفة.

تواجه صناعة النفط والغاز في العالم تحديات متنامية بدأت مع مطلع القرن الحادي والعشرين وازدادت حدتها بعد التوقيع على اتفاقية باريس لتغير المناخ التي تطالب بالتحول من الوقود الأحفوري إلى الطاقة الخالية من الكربون بحلول عام 2050. وقد أدت هذه التحديات إلى تراجع العديد من المستثمرين عن المضي قدماً في مشاريع تطوير صناعة النفط والغاز، والذي سيكون له انعكاسات خطيرة على أمن الطاقة في المستقبل حسب توقعات العديد من مراكز الأبحاث المتخصصة.

وبالنظر إلى الغموض الذي يكتنف العديد من قضايا التحول إلى نظام الطاقة المنخفضة الكربون، كنتلك المتعلقة بتطور الطلب المستقبلي على المنتجات النفطية، والأطر التشريعية التي ستصدرها الحكومات، إلا أن الأمر المؤكد هو أن النفط والغاز سيبقيان الملاذ الآمن الأكثر استخداماً بين كافة أنواع الطاقة الأخرى لعقود عديدة قادمة، وأن هذا التحول من وجهة نظرنا يجب أن يكون عادلاً وسلساً وتدرجياً.

وقد سُجل في السنوات الماضية إعلان العديد من دول العالم عن برامج تحويل مصافي تكرير النفط إلى تكرير مواد خام متجددة، وإنتاج مشتقات منخفضة الكربون، وتطبيق تقنيات احتجاز وتخزين واستعمال غاز ثاني أكسيد الكربون، وتركزت معظم هذه البرامج في أوروبا الغربية وأمريكا الشمالية.

أما في الدول الأعضاء في منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول "أوابك" فقد شهدت صناعة تكرير النفط في العقد المنصرم تنفيذ مشاريع رائدة تهدف إلى إنتاج مشتقات عالية الجودة بمواصفات متوافقة مع أحدث المعايير الدولية، من خلال إنشاء مصافي متطورة مثل مصفاة "جازان" في المملكة العربية السعودية طاقتها التكريرية 400 ألف برميل/اليوم، ومصفاة "كربلاء" في جمهورية العراق طاقتها 140 ألف ب/ي، ومشروع الوقود النظيف في دولة الكويت الذي يتكون من تطوير مصفاتي "ميناء الأحمدية" و"ميناء عبد الله" القائمتين وإنشاء مصفاة الزور الجديدة طاقتها التكريرية 615 ألف ب/ي، بدلاً من مصفاة «ميناء الشعبية» التي تم توقيفها نظراً لقدمها، فضلاً عن مشاريع تطوير وتوسيع المصافي القائمة في العديد من الدول الأعضاء، بهدف تحسين مرونتها لتكرير أنواع ثقيلة ومتنوعة من النفط

اجتماع تنسيقي للفريق التفاوضي العربي المعني بمتابعة التطورات في اتفاقية الأمم المتحدة الاطارية بشأن تغير المناخ



مع ازدياد اهتمام المجتمع الدولي بقضايا البيئة وتغير المناخ، وبناءً على توجيهات مجلس وزراء المنظمة، تقوم الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول «أوابك» بالمتابعة الدائمة والمستمرة لكافة التطورات الخاصة بقضايا اتفاقية الأمم المتحدة الاطارية بشأن تغير المناخ (UNFCCC) على الصعيدين العربي والدولي. وبهذا الشأن عقدت الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول «أوابك» اجتماعاً تنسيقياً بتاريخ 15 مارس 2023 برئاسة المهندس جمال عيسى اللوغانى، الأمين العام للمنظمة، بحضور السيد عبد الكريم عابيد ممثل المنظمة في الفريق التفاوضي العربي وممثلي لجنة الأمم المتحدة الاقتصادية والاجتماعية لغربي آسيا «الاسكوا» وجامعة الدول العربية والمجموعة التفاوضية العربية.

أشار الأمين العام لمنظمة أوابك في كلمته الافتتاحية الى أهمية الاجتماع وارتباطه بواقع ومستقبل الصناعة البترولية، ويعكس حرص الأمانة العامة على اعداد وتأهيل المفاوضين العرب ومشاركتها الفاعلة في عضوية الفريق التفاوضي العربي حيث بذلت المنظمة جهوداً حثيثة للتنسيق بين مواقف الوفود المشاركة بالتعاون مع المنظمات العربية والإقليمية والدول المعنية بهذا المجال.

وفي ختام الاجتماع تم الاتفاق على عقد فعالية عربية لإعداد وتأهيل المفاوضين العرب، وذلك قبل فترة عقد إجتماعات الهيئات الفرعية للاتفاقية الاطارية بشأن تغير المناخ لهدف إبراز وجهة نظر الدول العربية المصدرة للبترول حول أساليب التعامل مع قضايا التغيرات المناخية.

أوابك تشارك في الدورة العاشرة لمجموعة خبراء الغاز بالأمم المتحدة في جنيف، سويسرا



وتحظى مشروعات إنتاج الهيدروجين الأزرق المنتج من الغاز الطبيعي مع حجز الكربون (ومشتقاته الأمونيا الزرقاء) باهتمام كبير لدى الدول العربية، والتي يصل عددها إلى 13 مشروعاً، حيث تعد المنطقة الأقل تكلفة مقارنة في إنتاجه بباقي المناطق والتي تصل إلى 1.4 دولار لكل كجم، مقارنة بـ 2.5-3 دولار لكل كجم عالمياً. حيث يتم تنفيذ حزمة من مشاريع الهيدروجين الأزرق والأمونيا الزرقاء تعد الأكبر في الطاقة الإنتاجية على مستوى العالم، مثل مشروع إنتاج الأمونيا الزرقاء بطاقة 1 مليون طن سنوياً ضمن منظومة "تعزيز" الصناعية المتكاملة في مجمع الرويس في دولة الإمارات العربية المتحدة، والمتوقع دخوله حيز التشغيل عام 2025. وكذلك مشروع إنتاج الأمونيا الزرقاء في دولة قطر بطاقة 1.2 مليون طن سنوياً والمتوقع دخوله حيز التشغيل خلال عام 2026. ومشروع عالمي لإنتاج الهيدروجين الأزرق في الجبيل في المملكة العربية السعودية بطاقة 153 ألف طن/السنة. وستمكن تلك المشاريع وغيرها، الدول العربية من الريادة في سوق الأمونيا الزرقاء، لتصبح أكبر مصدر له بحلول عام 2030. وقد بدأت الدول العربية في إنتاج وتصدير عدة شحنات تجريبية من الأمونيا الزرقاء إلى أسواق كبرى مثل اليابان وكوريا الجنوبية وألمانيا.

تجدر الإشارة إلى أن منظمة أوابك دأبت على المشاركة في اجتماعات خبراء الغاز بالأمم المتحدة منذ عام 2016 في سبيل تعزيز التعاون مع المؤسسات الدولية، وطرح رؤيتها حيال أبرز التطورات التي تشهدها صناعة الغاز والهيدروجين، وتبادل الآراء ووجهات النظر حول قضايا الطاقة ذات الاهتمام المشترك.

شاركت الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) في فعاليات الدورة العاشرة لمجموعة خبراء الغاز بالأمم المتحدة التي انعقدت بمقر الأمم المتحدة في جنيف خلال الفترة 23-24 مارس 2023. شارك في الاجتماع ممثلو الدول الأعضاء في اللجنة الاقتصادية الأوروبية، وممثلون عن المفوضية الأوروبية وعدد من المؤسسات والمنظمات الأوروبية والدولية من بينها الاتحاد الدولي للغاز، ومؤسسة الهيدروجين في أوروبا، والمركز العالمي للغاز في جنيف، ومنظمة الصحة العالمية علاوة على ممثلي شركات النفط العالمية، وخبراء، وأكاديميين.

طرحت الأمانة العامة رؤيتها حول الهيدروجين الأزرق، من خلال تقديم ورقة في جلسة الهيدروجين بعنوان "آفاق الهيدروجين الأزرق والأمونيا الزرقاء في المنطقة العربية"، قدمها المهندس وائل حامد عبد المعطي، خبير صناعات غازية بالمنظمة، مع ممثلين عن مجلس الهيدروجين، والأمم المتحدة، ومنظمة الهيدروجين في أوروبا.

أوضح ممثل أوابك أن الدول العربية تولي اهتماماً كبيراً بالاستثمار في الهيدروجين، لتلبية الطلب المتوقع عليه مستقبلاً في الأسواق الكبرى مثل أوروبا وآسيا، وكذلك فتح نافذة للطلب عليه داخلياً في بعض القطاعات مثل القطاع الصناعي وقطاع النقل. مشيراً إلى ارتفاع عدد مشروعات الهيدروجين المعلنة في الدول العربية مطلع عام 2023 إلى 73 مشروعاً بمحفظة متنوعة تشمل إنتاج وتصدير الهيدروجين، ونقله عبر خطوط الأنابيب، وكذلك استخدامه في تطبيقات النقل بأنواعه المختلفة.

الإعلام العربي ومفردات الطاقة ما بين مطرقة الحداثة وسندان الأصالة



لا يخفى على المتابع لشئون الطاقة الكم الهائل من التغريب في المصطلحات المستخدمة في الخطاب والنصوص ذات الصلة سواء أكانت إعلامية أو أكاديمية أو غيرها. ومع تنامي انتشار انتشار وسائل التواصل الاجتماعي عالمياً، بات من الصعب التريث في إيجاد مسميات لما يطرأ من مصطلحات في كافة المجالات المتعلقة بالطاقة. فالمصطلح ما إن يخرج للنور حتى تتلقفه وكالات الأنباء ووسائل التواصل الاجتماعي والقنوات الفضائية- غالباً كما هو- بلا تحسين أو ترجمة للمعنى في أحيان كثيرة.

فهناك كلمات ينطوي استخدامها على مخاطر قد لا تكون مباشرة مثل الاستخدام المتساهل لمصطلح "كارتل" Cartel في نشراتنا الإخبارية، فالكلمة الإنجليزية مشتقة من اللاتينية Charta بمعنى "الميثاق"، لكن الكلمة الإنجليزية تحمل أبعاداً أكثر سلبية فهي تُوحي بتكتل لمجموعة تعمل على تقسيم السوق للمحافظة على الأرباح بكل ما يدخل تحت ذلك من معاني الاحتكار السلبية. ومن الخطأ بمكان أن تستخدم بعض وسائل الإعلام العربية هذا المصطلح بأريحية وهي تشير إلى منظمات مثل أوبك، فهذا يعتبر موافقة ضمنية على الطبيعة الاحتكارية للمنظمة وهو ما يجانب الحقيقة خصوصاً في ظل طرح مشاريع قوانين مثل NOPEC والذي يختصر معنى No Oil Producing and Exporting Cartels



بقلم: آلاء العمران

احتفظ باللفظة الإنجليزية المختصرة حتى بحروفها (سواء كتابة أولفظاً) حتى في نشرات الأخبار العربية. وهناك "توربينات" الرياح عن الإنجليزية turbines من أصل فرنسي عن أصل إغريقي. وهنا أعاود التأكيد أنه لا ضير من الاستعارة، فلطالما استعارت اللغات من بعضها البعض، لكن ألا يجدر بنا أن نبذل شيئاً من الجهد كي نحاول إيجاد مصطلح أولفظة مقابلة تحمل من روح اللغة العربية شيئاً من أصالتها وتسهم في بقائها لغة حية مزدهرة ومتداولة أضعف الإيمان بين أبنائها؟

لماذا تتهافت وسائل إعلامنا على استسهال استعارة المصطلحات كما هي من الأصل دون النظر إلى ما قد يرادفها من كلمات في لغتنا العربية الشرية؟ وما يتبع ذلك من تداولها بين الجموع.

وهناك زاوية أخرى لا تقل أهمية عن التراخي في ترجمة المصطلحات الأجنبية، فهناك خطورة كامنة أيضاً في ما يمكن أن نسميه "استعارة نصوص" من مصادرها الأجنبية وليست مجرد استعارة «مصطلحات» ومن ثم ترجمتها حرفياً بلا انتباه ودون الحذر من مغزاها. فغير مرة نسمع مذييع بعض القنوات العربية المعروفة في معرض حديثهم عن الطاقات المتجددة "renewables" وهم يرددون أنها «الطاقة البديلة» وهي ترجمة حرفية للعبارة الإنجليزية "alternative energy" بينما الواقع أنها طاقة مكملة للطاقة البترولية.

ففي سياق كهذا، يتحدث كاتب النص الأصلي (الأجنبي) من منطلق ومنطق هذه الدول ويستخدم المصطلحات التي تخدم مصالحها، ولا يمكن بأي حال من الأحوال أن نقوم بنقل النص حرفياً كما هو- وهنا أتحدث تحديداً عن وسائل الإعلام العربية- في حين أن اقتصادات دولنا تعتمد بشكل أساسي على النفط ومشتقاته والتي ما زالت -عملياً- تلعب الدور الأساسي والفاعل في مزيج الطاقة العالمي.

خلاصة القول، أنه لا بد لإعلاميين ومترجمين وأكاديميين العرب من الإحاطة بما ينقل عن مصادر غير عربية وتعريبه بما يتفق ويخدم توجهات ومصالح دولنا العربية. وقد كان لمنظمة أوابك السبق في إعداد "معجم الطاقة" الثري بالمصطلحات وشرح معانيها بثلاث لغات هي العربية والإنجليزية والفرنسية، وهو متاح للمهتمين للاطلاع في مكتبة أوابك العريقة. ومن هذا المنطلق ندعو إلى تفعيل دور مجامع اللغة العربية وتكاتفها مع وسائل الإعلام العربية للحفاظ على أصالة لغتنا العربية مع مواكبتها لركب التطورات العالمية المتسارعة بما يكفل بقاءها لغة تخاطب حديثة لكن أصيلة!

✽ المقال المنشور يعبر عن رأي كاتبه



- أي بالعربية «لا تكتلات لإنتاج وتصدير النفط».

والمثال الأقدم والأكثر وضوحاً وشيوعاً هو أسماء المنتجات البترولية، كالأولفينات والبولي إيثيلين والكبروسين والأسفلت والنافثا والبنزين والديزل وغيرها، حيث لم يحاول المترجمون- أو حتى العاملون في مجال الطاقة- تعريب أي منها على الرغم من وجودها منذ زمن بعيد. فالأسفلت على سبيل المثال كلمة أصلها إغريقي وهي Asphaltos بمعنى "يؤمن". وقد يقول قائل إنها مجرد أسماء، ولا ضير من استعارتها من الأصل، ولكن أليس لهذه المواد شكل وقوام ولون يمكن من تسميتها بما يفسر معناها بلغتنا العربية؟

ثم نتقل للكلمات التي تحمل معنى أكثر وضوحاً، فنجد كلمة مثل "كوتا" Quota (والتي تعني حصة نسبية أو نسبة) و«لوجستية» من الإنجليزية logistics عن الإغريقية logos بمعنى العقل أو السبب، دارجة في إعلامنا المرئي والمكتوب على السواء ناهيك عن التقارير والبحوث الأكاديمية ذات العلاقة بالاقتصاد. أهو استسهال أم أن المصطلح (بلفظه) الأجنبي فرض نفسه على الرغم من وجود مقابل واضح له في لغتنا العربية؟

ولنأخذ على سبيل المثال ما يستجد من مصطلحات في مجال البيئة، فما يعرف بال COP وهو اختصار لل Conference of the Parties أو «مؤتمر الأطراف»

كيبك الكويتية تصدر أول شحنة كبريت صلب من مصفاة الزور



أعلنت الشركة الكويتية للصناعات البتروولية المتكاملة (كيبك) يوم الثلاثاء 14 مارس 2023 عن تصدير أول شحنة من الكبريت الصلب من مصفاة الزور بالتعاون مع قطاع التسويق العالمي في مؤسسة البترول الكويتية. وقال المتحدث الرسمي باسم (كيبك) عبدالله العجمي لوكالة الأنباء الكويتية (كونا) أن حجم الشحنة يبلغ 44 ألف طن لافتا إلى أن الجزيرة الصناعية للمصفاة استقبلت أربع ناقلات نفطية في ذلك اليوم في سابقة تعد الأولى لتحميل صادراتها إضافة إلى استقبال الناقلة الأولى لتحميل مادة الكبريت الصلب للأسواق العالمية لتحقيق بذلك إنجازا وطنيا جديدا للقطاع النفطي الكويتي.

وأضاف العجمي أن هذا الإنجاز أتى بعد أيام قليلة من تشغيل المرحلة الثانية من مصفاة الزور والتي ضاعفت حجم الصادرات النفطية العالمية ورسخت من مكانتها كمصدر مؤثر في سوق الطاقة العالمي ومزود رئيسي للإمدادات المستدامة من المنتجات النفطية بمواصفات بيئية عالية تتوافق مع الاشتراطات العالمية. وأوضح أن الوصول إلى المرحلة الكاملة من التصدير العالمي لجميع المنتجات يعد حدثا تاريخيا وإنجازا بارزا ليس فقط في تاريخ الشركة ولكن في تاريخ الصناعة النفطية الكويتية ككل نظرا للأبعاد الاقتصادية الكبيرة للمصفاة. وأشار إلى دور مصفاة الزور في تأمين منافذ اقتصادية جديدة للصناعة النفطية الكويتية في الأسواق العالمية عبر توفير إمدادات ثابتة ومستقرة ومأمونة من المنتجات النفطية ذات المحتوى الكبريتي المنخفض وتحقيق هدف استراتيجي لدولة الكويت لتحسين جودة الهواء. وأفاد بأن عمليات التصدير الخارجي لمصفاة الزور تتم من خلال أضخم جزيرة صناعية تم تأسيسها في وسط البحر والتي تستخدم لتصدير المنتجات البتروولية السائلة عبر منصتين للتحميل بأربعة أرصفة لتصدير المنتجات السائلة. وترتبط الجزيرة بأربعة خطوط أنابيب تحت سطح البحر مع مصفاة الزور وكذلك رصيف خاص لتصدير منتج الكبريت الصلب إلى جميع دول العالم.

رئيس وزراء العراق يفتتح مصفاة كربلاء النفطية



ذكر موقع CNBC عربية نقلا عن AFP أن دولة رئيس مجلس الوزراء في جمهورية العراق، السيد محمد شياع السوداني، افتتح يوم السبت 1 أبريل 2023، العمليات التجارية لمصفاة كربلاء بطاقة استيعابية تصل إلى 140 ألف برميل يوميا، وفق المعايير الدولية المعتمدة، ويمكن للمصفاة أن تسد بين 60-70% من حاجة العراق للمشتقات النفطية .

ووفقا للموقع فإن المصفاة التي نفذتها شركة هيونداي الكورية، من المشاريع الإستراتيجية، وهي أول مصفاة في العراق تعمل بتقنيات حديثة، ومنتجاتها البيضاء تُنتج وفق المواصفات الأوروبية المصنفة كصديقة للبيئة، إذ تصل نسبة نقاوة البنزين المنتج إلى درجة 95 اوكتان، ويلتزم المشروع بقانون البيئة العراقي.

وتشمل المصفاة 33 وحدة تشغيلية وخدمية وخزنية بطاقات إنتاجية كبيرة، كما تتضمن مستودعا متكاملًا ومحطة ضخ المنتجات إلى المستودعات الخارجية ومعامل لتعبئة الغاز، ومحطة كهرباء بطاقة 200 ميغاواط، بـ 4 وحدات كل منها يعمل بطاقة 50 ميغاواط لتزويد المصفاة باحتياجاته، وسيجهز من خلالها 60 ميغاواط للشبكة الوطنية في البلاد.



قطر للطاقة تشارك في مشروع نمو الغاز المتكامل في العراق

العمل مع شركائنا في توتال إنرجيز وشركة نفط البصرة من أجل إنجاح هذا المشروع. كما أود أن أشكر الحكومة العراقية على دعمها القيّم للوصول إلى هذا الاتفاق وعلى ثقتها بقطر للطاقة كشريك يمكن الاعتماد عليه. يذكر أن مشروع نمو الغاز المتكامل، الذي تم التوقيع عليه في سبتمبر 2021، هو مشروع استراتيجي يتضمن استثمارات بحوالي 10 مليارات دولار لتصميم وإنشاء مرافق لاستعادة كميات كبيرة من الغاز الذي كان يُحرق سابقاً في منطقة البصرة وتزويده إلى محطات توليد الطاقة، بالإضافة إلى بناء منظومة متكاملة لمعالجة وتوزيع مياه البحر لحقنها في المكامن النفطية للحفاظ على الضغط في تلك المكامن.

وترحب قطر للطاقة بالمشاركة في مثل هذا المشروع المهم والحيوي للعراق وشعبه العزيز، ولا سيما في ظل خبرتها الواسعة في مشاريع الطاقة الكبيرة، بما في ذلك مشاريع معالجة مياه البحر، وفي ظل شراكاتها الدولية القوية مع شركة توتال إنرجيز.

وافقت قطر للطاقة على تملك حصة تبلغ 25% في مشروع نمو الغاز المتكامل (GGIP)، وهو مشروع يهدف إلى تطوير موارد الغاز الطبيعي في الجمهورية العراقية.

سيتمكون تحالف المشروع من شركة نفط البصرة (30%)، وشركة توتال إنرجيز (المشغل - 45%)، وقطر للطاقة (25%)، وذلك بعد الانتهاء من الترتيبات التعاقدية والحصول على الموافقات التنظيمية المعتادة.

وبهذه المناسبة، صرّح معالي المهندس سعد بن شريده الكبيسي، وزير الدولة لشؤون الطاقة في دولة قطر، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للطاقة، قائلاً: "نشكر شركة توتال إنرجيز على دعوتها لنا للشراكة معهم، كما نشكر الحكومة العراقية الموقرة على ترحيبها بنا عضواً في هذه الشراكة. ويسعدنا أن نكون جزءاً من هذا المشروع المهم والحيوي لقطاع الطاقة في الجمهورية العراقية الشقيقة. ونتطلع إلى

ليبيا: الإعلان عن اكتشاف نفطي جديد بالبئر الاستكشافية (و1-82/4) حوض غدامس



أعلنت شركة تاتنفت للنفط فرع ليبيا والمشغل لمنطقة العقد 4/82 كطرف ثاني والمرتبطة مع المؤسسة الوطنية للنفط في ليبيا باتفاقية استكشاف ومقاسمة إنتاج (إبسا) والموقعة في ديسمبر 2005م، عن اكتشاف نفطي جديد بمنطقة العقد 04/82 والواقعة بحوض غدامس وذلك بحفرها واختبار البئر الاستكشافية و1-82/4 (F1-82/4).

تم حفر البئر الاستكشافية على عمق إجمالي يبلغ 8.500 قدم وتقع على بعد حوالي 330 كم جنوب طرابلس.

معدل التدفق المحقق هو 1.870 برميل نفط يوميا من الحجر الرملي الديفوني والأوردوفيشي من خلال حجم خانق معين وفقا للتشريعات الليبية.

يمثل هذا البئر الاكتشاف الثالث لنشاط الاستكشاف للشركة في منطقة العقد 04/82.

قامت شركة تاتنفت (TATNEFT) بحفر هذه البئر كمشغل تحت اتفاقية "EPSA IV" مع المؤسسة الوطنية للنفط (NOC) في ليبيا، مع توزيع حصة الفائدة على النحو التالي:

- حصة الطرف الأول المؤسسة الوطنية للنفط - ليبيا (NOC) 89.5%.
- حصة الطرف الثاني شركة تاتنفت (TATNEFT) المشغل 10.5%.



«أدنوك» تستكشف سلسلة القيمة للأمونيا منخفضة الكربون في ولاية شمال الراين- ويستفاليا الألمانية

أبوظبي، الإمارات العربية المتحدة/ دوسلدورف، ألمانيا، 27 مارس 2023: أعلنت «أدنوك»، المزود الموثوق والمسؤول للطاقة منخفضة الانبعاثات، في 27 مارس 2023، عزمها استكشاف فرص دعم تحقيق الحياد المناخي في القطاع الصناعي من خلال التعاون مع ممثلي حكومة ولاية شمال الراين- ويستفاليا الألمانية والجهات الصناعية هناك لإنشاء سلسلة قيمة للأمونيا منخفضة الكربون.

استناداً إلى مكانتها كمُنتج رئيس للأمونيا، «أدنوك» ستتعاون مع حكومة «شمال الراين ويستفاليا» وشركة «كورينتا» للتحقق من جدوى استخدام الأمونيا كوقود للبخر وتوليد الكهرباء.

وقع مذكرة التفاهم في مدينة دوسلدورف الألمانية كل من معالي منى نويباور، نائبة رئيس وزراء شمال الراين وستفاليا، ووزيرة الدولة للاقتصاد والصناعة وحماية المناخ والطاقة، ومصبح الكعبي، الرئيس التنفيذي لقطاع الحلول منخفضة الكربون والنمو الدولي في «أدنوك»، وفرانك هايلمار، الرئيس التنفيذي لشركة «كورينتا».

وبهذه المناسبة، قالت معالي منى نويباور: «سنبذل قصارى جهدنا لتوسعة قدرات توليد الطاقات المتجددة وإنتاج مواد أخرى ناقلة للطاقة المحايدة مناخياً مثل الهيدروجين الأخضر. ومن الواضح أيضاً أننا بحاجة لاستيراد مصادر مختلفة للطاقة الخضراء بكميات كبيرة لتلبية احتياجاتنا وتحقيق أهدافنا في

جاء هذا الإعلان بعد توقيع مذكرة تفاهم بين كل من حكومة ولاية شمال الراين- ويستفاليا و«أدنوك» وشركة جي أم بي أتش أند كو. أو أتش جي «كورينتا»، مزود خدمات الصناعة الكيماوية والتي تدير وتشغل مجمع «تشيمبارك» للكيماويات الذي يعد أحد أكبر المواقع الكيماوية في أوروبا، كما تمتلك مواقع أخرى في ليفركوزن، ودورمارغن وكريفيلد-أويردينغن، في شمال الراين ويستفاليا.

وتستخدم الأمونيا كوقود منخفض الكربون في مجموعة واسعة من التطبيقات الصناعية، بما في ذلك النقل وتوليد الكهرباء وعدد من الصناعات الأخرى مثل إنتاج الصلب والأسمدة والأسمدة.

«أدنوك» رائدة في تطوير الأسواق العالمية للهيدروجين النظيف وأنواع الوقود الحاملة له مثل الأمونيا



العالمي المتزايد على مصادرها منخفضة الانبعاثات، ويسرنا التعاون مع حكومة ولاية شمال الراين-ويستفاليا وشركة 'كورينتا' في هذا المجال للمساهمة في الحد من الانبعاثات في المركز الرئيسي لقطاع الصناعي الألماني».

بدوره، قال فرانك هايلمير: «تمتلك الأمونيا قدرة كبيرة في الحد من الانبعاثات، باعتبارها وقود حاملة للهيدروجين على سبيل المثال، أو كوقود يستخدم في توليد الحرارة. وبفضل إدراجها وتشغيلها لمجمع للكيماويات مع محطات كبيرة لتوليد البخار والحرارة، تراقب 'كورينتا' عن كثب لمعرفة ما إذا كانت ستجتاح في تطوير هذه الإمكانيات. ويمثل تطوير سلاسل التوريد العالمية للأمونيا عامل مهم في هذا المجال، لذلك نحن نرحب وندعم التزام ولاية شمال الراين-ويستفاليا بالعمل مع 'أدنوك' لتطوير سلاسل القيمة للأمونيا منخفضة الكربون».

يشار إلى أن «أدنوك» استثمرت بالفعل في الأمونيا منخفضة الكربون، حيث يتم التقاط ثاني أكسيد الكربون المنبعث من العمليات الإنتاجية للشركة وتخزينه تحت الأرض. وفي مايو 2021، أعلنت الشركة عن تطوير مشروع عالمي جديد لإنتاج الأمونيا منخفضة الانبعاثات، في منطقة الكيماويات الصناعية ضمن منظومة «تعزيز» الصناعية المتكاملة في الرويس في أبوظبي، بطاقة إنتاجية تصل إلى مليون طن متري سنوياً. كما نجحت «أدنوك» في توسعة شراكاتها الاستراتيجية بشكل كبير في مجال الطاقة على امتداد سلسلة القيمة لوقود الهيدروجين من خلال إرسال شحنات تجريبية من الأمونيا منخفضة الكربون إلى عملاء الشركة في ألمانيا وآسيا لاختبار استخدامها في عدة مجالات.

وتستثمر «أدنوك» كذلك في الطاقة المتجددة، من خلال امتلاكها لحصة في شركة أبوظبي لطاقة المستقبل «مصدر»، أكبر شركات الطاقة النظيفة في العالم، والتي تهدف لترسيخ مكانة دولة الإمارات في قيادة جهود الانتقال في قطاع الطاقة.



حماية المناخ. ونحن نعمل الآن على إبرام شراكات وإنشاء بنية تحتية واسعة للاستيراد لتوفير احتياجات قطاعنا الصناعي، حيث نستند على التعاون مع العديد من الدول».

وتركز مذكرة التفاهم بشكل أساسي على إنتاج ونقل الأمونيا منخفضة الكربون واستخدامها كوقود في توليد الطاقة، بما في ذلك اختبارها على نطاق صناعي في موقع شركة «كورينتا» في مدينة دورماغن بألمانيا.

من جانبه، قال مصبح الكعبي: «تشهد أعمال ونشاطات 'أدنوك' في مجال الأمونيا نمواً متسارعاً بفضل موارد الطاقة الوفيرة والتنافسية التي تمتلكها دولة الإمارات. وبصفتها مزوداً عالمياً مسؤولاً للطاقة، تلزم 'أدنوك' بالمساهمة في تلبية الطلب



مشروع أرامكو السعودية المشترك (أرامكو هواجين) يبدأ أعمال البناء في مصفاة ضخمة ومجمع بتروكيميائيات في الصين



الظهران، 26 مارس 2023- تعتزم أرامكو السعودية وشركاؤها، مجموعة «نورينكو» ومجموعة «بانجين» الصناعية، بدء أعمال البناء في مصفاة متكاملة ضخمة ومجمع بتروكيميائيات في شمال شرق الصين.

وتعمل شركة أرامكو هواجين للبتروكيميائيات، وهي مشروع مشترك بين أرامكو السعودية (30%) ومجموعة «نورينكو» (51%) ومجموعة «بانجين» الصناعية (19%)، على تطوير مشروع مجمع جرينفيلد، الذي سيشمل مصفاة بطاقة إنتاجية تبلغ 300 ألف برميل يوميا، ومعمل للبتروكيميائيات بطاقة إنتاجية سنوية تبلغ 1.65 مليون طن متري من الإيثيلين و2 مليون طن متري من البارازايلين. ومن المقرر أن تبدأ أعمال البناء في الربع الثاني من عام 2023 بعد أن حصل المشروع على الموافقات الإدارية المطلوبة. ويتوقع أن يتم تشغيله بالكامل بحلول عام 2026. وستورد أرامكو السعودية ما يصل إلى 210 آلاف برميل يوميا من لقيم النفط الخام إلى المجمع الذي سيتم بناؤه في مدينة

مشروع جرينفيلد يشمل مصفاة بطاقة 300 ألف برميل في اليوم ووحدة تكسير بخاري بطاقة 1.65 مليون طن

ستورد أرامكو السعودية ما يصل إلى 210 آلاف برميل يوميا من لقيم النفط الخام إلى المشروع

مجمع متكامل للتكرير والبتروكيميايات من
المتوقع أن يعمل بكامل طاقته بحلول عام 2026

يقع المجمع في مدينة بانجين بمقاطعة
لياونينغ في شمال شرق الصين



بانجين بمقاطعة لياونينغ الصينية.

وبهذه المناسبة، قال النائب التنفيذي للرئيس للتكرير والكيميايات والتسويق في أرامكو السعودية، الأستاذ محمد يحيى القحطاني: «سيدعم هذا المشروع المهم الطلب الصيني المتزايد على الوقود والمنتجات الكيماوية. كما أنه يمثل علامة فارقة في إستراتيجيتنا للتوسع المستمر في الصين والمنطقة بشكل عام والتي تُعد محركاً مهماً بشكل متزايد للطلب العالمي على البتروكيميايات».

من جهته، قال نائب المدير العام لمجموعة «نورينكو»، زو وينشاو: «تمثل هذه المصفاة الضخمة والمجمع البتروكيميائي مشروعاً رئيساً لمجموعة نورينكو لتُسهم من خلاله في تنفيذ

وتحقيق التنمية المشتركة عبر مبادرة (الحزام والطريق) المتميزة، كما أنه يعزز إعادة الهيكلة الصناعية وقطاع النفط والبتروكيميايات ليصبح أقوى وأفضل وأكبر. وسيؤدي المشروع دوراً مهماً في تعميق التعاون الاقتصادي والتجاري بين الصين والمملكة، وتحقيق التنمية والازدهار لكليهما».

وقال رئيس مجلس إدارة ومجموعة «بانجين»، جيا فاي: «لهذا المشروع أهمية كبيرة بالنسبة إلى بانجين من أجل تشجيع زيادة المواد الكيماوية والمنتجات المتخصصة، وتعزيز التكامل بين صناعة التكرير والكيميايات. وهو مشروع له رمزيته لبانجين حيث يسعى إلى تسريع عملية تطوير قاعدة وطنية مهمة لصناعة البتروكيميايات والكيميايات الدقيقة».

ايبكورب

تحقق 164 مليون دولار أمريكي صافي دخل للسنة المالية 2022

المملكة العربية السعودية، 14 مارس 2023 - أعلنت الشركة العربية للاستثمارات البترولية (ايبكورب)، أحد المشاريع المنبثقة عن أوبك، عن نتائجها للسنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2022.



في ذلك بأولوياتنا الاستراتيجية ومسيرتنا الحافلة بدعم المشاريع ذات الأثر الإيجابي والملموس على الاقتصاد والمجتمع.

البيئة المواتية لمتوسط سعر الفائدة (الليبور) تعزز أداء إدارة تمويل المشاريع والتجارة وإدارة الخزنة والأوراق المالية

على الرغم من ارتفاع تكلفة التمويل بـ 54 مليون دولار على أساس سنوي لتصل إلى 128 مليون دولار أمريكي بحلول نهاية العام 2022 نتيجة الزيادة الحادة في متوسط سعر الفائدة (الليبور) لمدة ثلاثة أشهر، والتي قفزت من 0.16% في العام 2021 إلى 2.38% في العام 2022، إلا أن أصول إدارة تمويل المشاريع والتجارة في ايبكورب حققت إجمالي دخل تشغيلي بلغ 198 مليون دولار أمريكي للعام 2022 مقارنة بـ 122 مليون دولار أمريكي في 2021، فيما بلغ إجمالي الدخل التشغيلي لأصول إدارة الخزنة والأوراق المالية 70 مليون دولار أمريكي، وذلك بعد تسجيلها خسائر قاربت 12.5 مليون دولار أمريكي في 2021.

وسجلت الميزانية العمومية لايكورب نمواً قوياً على ضوء الزيادة بنسبة 48% في أصول إدارة الخزنة والأوراق المالية، والتي بلغت قيمتها 3.27 مليار دولار أمريكي بحلول نهاية العام 2022، ويعزى هذا النمو إلى توافر فرص استثمارية جيدة في أسواق المال ومبالغ

وقد سجلت الشركة نتائج مالية قوية على ضوء قراراتها الاستثمارية والاستراتيجية السليمة في عام شهد العديد من التقلبات التي أثرت على المشهد الاقتصادي العام، بما في ذلك هبوط أسعار الأسهم العالمية وارتفاع أسعار الفائدة، حيث نمت ميزانية ايبكورب العمومية بنسبة 10.8% على أساس سنوي لتصل إلى 8.85 مليار دولار أمريكي، ونما صافي الدخل الشامل بنسبة 40% إلى 164 مليون دولار أمريكي.

وتعليقاً على هذه النتائج، قال الدكتور عابد السعدون، رئيس مجلس إدارة ايبكورب: "تؤكد نتائجنا المالية للعام 2022 التزام ايبكورب بالتميز في أعمالها وتحقيق القيمة لجميع الأطراف المعنية، وتؤكد مكانتنا كشريك موثوق لقطاع الطاقة في المنطقة العربية وطرف فاعل في دعم التحول المتوازن في القطاع، حيث واصلنا تطوير المزيد من الحلول المالية والاستثمارية المبتكرة، مسترشدين

نمو صافي الدخل الشامل بنسبة 40% على أساس سنوي ليصل إلى 164 مليون دولار أمريكي

نمو إجمالي الأصول بنسبة 10.8% على أساس سنوي ليصل إلى 8.85 مليار دولار أمريكي

لبيئة أسعار الفائدة المرتفعة أثر إيجابي كبير على أداء الشركة، على الرغم من أنها فرضت في نفس الوقت تحديات كبيرة من حيث تكلفة التمويل، جرى التعويض عنها من خلال تطوير كفاءة حلول التمويل لدينا.

هذا وشهد العام 2022 تحقيق ابيكوروب العديد من الإنجازات المهمة على صعيد الاستدامة في إطار مساعيها الحثيثة لدعم التحول المتوازن في قطاع الطاقة. شمل ذلك تخصيص أكثر من 335 مليون دولار من عوائد أولى سندات الخضراء للمشاريع المرتبطة بالبيئة، وإطلاق أول تمويل لتعويضات الكربون الطوعية متوافق مع أحكام الشريعة الإسلامية في المنطقة العربية، بالإضافة إلى طرح أول برنامج قروض (A\B) من نوعه في المنطقة. كما أصبحت ابيكوروب أول مؤسسة مالية في المنطقة العربية تحصل على تصنيف الاستدامة الطوعي (A2) من وكالة "موديز"، مما يعكس نجاح الشركة في إدماج المعايير البيئية والاجتماعية والحوكمة الرشيدة في استراتيجيتها وعملياتها وإدارة المخاطر.

أبرز الإنجازات في خطوط الأعمال

إدارة تمويل المشاريع والتجارة ساهمت إدارة تمويل المشاريع والتجارة بشكل كبير في تعزيز الأرباح الإجمالية لابيكوروب خلال العام 2022، وذلك نظرًا لحجم أعمالها وإجمالي العوائد المحققة، حيث بلغ إجمالي الدخل التشغيلي 198 مليون دولار أمريكي، بنسبة زيادة قدرها 62% عن العام 2021، و8% عن الدخل المدرج في الميزانية، ووصلت أصول الإدارة بنهاية ديسمبر 2022 إلى 4.2 مليار دولار أمريكي.

إدارة الاستثمارات

كان لإدارة الاستثمارات دور مهم أيضًا في زيادة دخل ابيكوروب خلال العام 2022، حيث باتت تشكل 14% من إجمالي أصول الشركة المدرجة في الميزانية العمومية بعد تسجيلها زيادة بنسبة 18% على أساس سنوي. كما سجلت إدارة الاستثمارات أداء أفضل من المتوقع من حيث الدخل المدرج في الميزانية بلغت نسبته 75%، وذلك على ضوء ارتفاع توزيعات الأرباح من الاستثمارات الاستراتيجية ومكاسب رأس المال في سوق الأسهم في دول مجلس التعاون الخليجي.

إدارة الخزنة والأوراق المالية

في حين أن ارتفاع أسعار الفائدة ساعد محفظة إدارة الخزنة والأوراق المالية على تحقيق نتائج إجمالية مرتفعة، إلا ما نجم عن ذلك من ارتفاع في تكلفة التمويل ونفقات الفائدة كان له آثار سلبية. ومع ذلك، تجاوز أداء الإدارة دخلها المدرج في الميزانية بنسبة 135% على ضوء الارتفاع السريع في معدلات الليبور على مدار عام 2022، وكذلك الاستراتيجيات التي وضعتها لإدارة المحافظ وإعادة التوازن والتحوط، والتي أثبتت فعاليتها الكبيرة في التخفيف من مخاطر أسعار الفائدة على الميزانية العمومية وتعزيز الدخل وفقًا لتحركات السوق.



تمويل إضافية لم يتم توزيعها من قبل إدارة تمويل المشاريع والتجارة.

الأداء القوي للاستثمارات المباشرة

ارتفع إجمالي الدخل التشغيلي من إدارة الاستثمارات في ابيكوروب بنسبة 11% متجاوزًا 137 مليون دولار أمريكي خلال العام 2022، وذلك نتيجة الارتفاع الكبير في توزيعات الأرباح والتي بلغت 121.5 مليون دولار، إلى جانب ما يزيد عن 15.5 مليون دولار من مكاسب رأس المال الناجمة عن بيع أسهم شركات في محفظة الشركة الاستثمارية، من بينها أرامكو السعودية و"أشتيد تكنولوجي" و"يلو دور إنرجي".

كما ارتفعت أصول محفظة ابيكوروب الاستثمارية بمقدار 191 مليون دولار أمريكي لتصل إلى 1.2 مليار دولار أمريكي خلال العام 2022 نتيجة عمليات إعادة التقييم التصاعدية لبعض الاستثمارات. إلى ذلك قال خالد بن علي الرويع، الرئيس التنفيذي لابيكوروب: "تمكّنّا خلال السنة المالية 2022 من التعامل بكفاءة مع تقلبات السوق بفضل مرونة ابيكوروب العالية، وهو ما انعكس إيجابًا على دخل الشركة وميزانياتها العمومية، وقد مكنتنا رؤية ابيكوروب في استغلال الفرص التي وفرتها ظروف السوق لصالحنا لتسجيل نتائج استثنائية على مستوى جميع إدارات الأعمال. من جهة أخرى، كان

تمويل ابيكوروب المخصص لتعويضات الكربون يحصد جائزة ”أفضل صفقة في مجال المعايير البيئية والاجتماعية والحوكمة الرشيدة للعام 2022“

تكّرم الجائزة التي
تقدمها مجلة
”إسلاميك فاينانس
نيوز“ حلول ابيكوروب
المبتكرة في التصدي
لتغير المناخ ممثلة
بأول تمويل مخصص
لتعويضات الكربون
على مستوى
المنطقة العربية



على مستوى المنطقة.

إلى ذلك قال برايان كيو، المدير المالي للمجموعة لدى “هارتري بارترز للطاقة والغاز المحدودة”: “نحن ممتنون للشراكة مع ابيكوروب في هذا التمويل الإسلامي الفريد من نوعه، وتمثل هذه الجائزة دليلاً على أهمية عملنا والتزامنا بأهداف اتفاقية باريس للمناخ، ونتطلع لمواصلة تعزيز شراكاتنا مع ابيكوروب في مجال الاستدامة”.

هذا وقد تنامي دور أسواق تداول تعويضات الكربون الطوعية الموثوقة كفضة أصول مجدية اقتصادياً تمكن الحكومات والشركات من تخفيض بصمتها الكربونية، وتساعد المستثمرين على تقليل المخاطر المرتبطة بتغيرات القوانين المرتبطة بالمناخ.

ويشير تقرير نشرته شركة «شل» و «مجموعة بوسطن الاستشارية» إلى أن قيمة سوق تعويضات الكربون الطوعية ستتمو من 2 مليار دولار أمريكي في العام 2021 إلى ما بين 10 إلى 40 مليار دولار أمريكي بحلول العام 2030.

جدير بالذكر أن جائزة ”أفضل صفقات للعام“ التي تقدمها مجلة ”إسلاميك فاينانس نيوز“ تأسست عام 2006 لتكريم أفضل الصفقات المالية الإسلامية كل عام، وقد تم اختيار تمويل تعويضات الكربون الطوعية من ابيكوروب على ضوء كونه أول تمويل من نوعه في المنطقة العربية يتوافق مع أحكام الشريعة الإسلامية ويسهم في التصدي لتغير المناخ، مع الإشادة بميزة التمويل المجمع للتمويل، والتي تمكن المزيد من المصارف من المشاركة في تمويل هذه الفئة الواعدة من الأصول.

المملكة العربية السعودية، 20 مارس 2023 – أعلنت الشركة العربية للاستثمارات البترولية (ابيكوروب)، أحد المشاريع المنبثقة عن أوابك، عن حصول تمويل المراجعة الإسلامية المخصص لتعويضات الكربون الطوعية الأول من نوعه على مستوى المنطقة العربية على جائزة ”أفضل صفقة في مجال المعايير البيئية والاجتماعية والحوكمة الرشيدة للعام 2022“ التي تمنحها مجلة ”إسلاميك فاينانس نيوز“ (Islamic Finance News).

وفي معرض تعليقه على الفوز بهذه الجائزة، قال نيكولاس تيفينو، العضو المنتدب لإدارة تمويل المشاريع والتجارة في ابيكوروب: ”نحن سعداء بحصولنا على هذا التكريم من قبل مجلة ”إسلاميك فاينانس نيوز“، إذ يمثل تمويل المراجعة الإسلامية لتعويضات الكربون الطوعية علامة فارقة تؤكد التزامنا بطرح حلول مالية مبتكرة تدعم التحول المستدام في قطاع الطاقة وتسهم في إزالة الكربون من سلسلة القيمة، وذلك للوصول بصافي الانبعاثات إلى صفر تماشياً مع أهداف اتفاقية باريس للمناخ 2050.“

وقد تم تقديم التمويل البالغ قيمته 75 مليون دولار أمريكي لصالح شركة ”هارتري بارترز للطاقة والغاز المحدودة“ التابعة لشركة ”هارتري بارترز إل بي“، وهي شركة عالمية متخصصة في قطاع الطاقة والسلع، وستستخدم التعويضات الممولة بهذه الاتفاقية من قبل شركة ”فيرتري“ المتخصصة في تقديم حلول الكربون المتكاملة لتطوير مشاريع صديقة للبيئة في المنطقة العربية وخارجها، وذلك بما يتوافق مع رؤية ابيكوروب في دعم مسيرة الاستدامة

تعيين أيمن المؤيد رئيساً لمجلس إدارة الشركة العربية لبناء وإصلاح السفن (آسري)



أصدر ممثل جلالة الملك للعمل الإنساني وشؤون الشباب في مملكة البحرين، رئيس مجلس إدارة الشركة القابضة للنفط والغاز، سمو الشيخ ناصر بن حمد آل خليفة، قراراً بتعيين أيمن بن توفيق المؤيد رئيساً لمجلس إدارة الشركة العربية لبناء وإصلاح السفن (آسري).





التطورات البترولية في الأسواق العالمية

النشرة الشهرية حول التطورات البترولية في الأسواق العالمية أبريل 2023

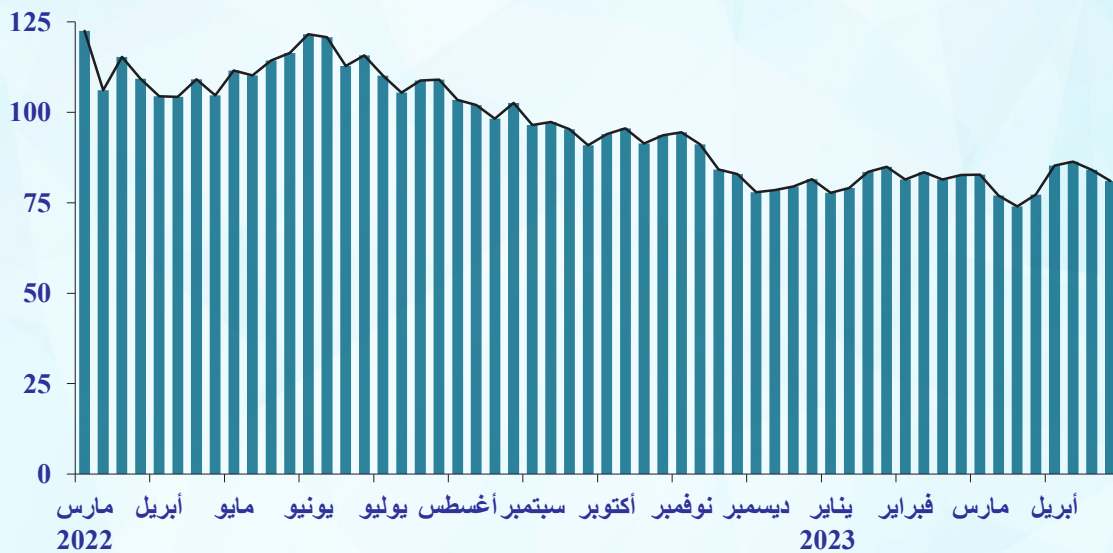
أولاً: أسواق النفط العالمية

1. أسعار النفط

تشير تقديرات منظمة أوبك إلى ارتفاع المتوسط الشهري لسعر سلة خامات أوبك خلال شهر أبريل 2023 إلى 84.1 دولار للبرميل، أي بنسبة زيادة 7.2% مقارنة بالشهر السابق. كما تشير توقعات منظمة أوبك إلى انخفاض المتوسط السنوي لسعر سلة خاماتها في عام 2023 إلى 80.9 دولار للبرميل، أي بنسبة انخفاض تبلغ 19.1% مقارنة بعام 2022.

يذكر أن متوسط أسعار سلة خامات أوبك قد انخفض خلال شهر مارس 2023 بنسبة 4.2% (3.4 دولار للبرميل) مقارنة بشهر فبراير، ليصل إلى 78.5 دولار للبرميل. ويعزى ذلك بشكل رئيسي إلى عمليات البيع في أسواق العقود الآجلة في النصف الأول من الشهر وسط تقلبات عالية، ووفرة الإمدادات من النفط الخام – تحديداً في حوض الأطلسي، وضعف الطلب من المصافي الأوروبية تزامناً مع إضرابات المصافي في فرنسا التي أدت إلى انخفاض الطلب على النفط الخام. فضلاً عن ارتفاع مخزونات النفط الخام الأمريكية في النصف الأول من الشهر، مع توقع إطلاق النفط الخام من مخزونات النفط الإستراتيجية خلال الربع الثاني من عام 2023.

المعدل الاسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، مارس 2022-أبريل 2023 (دولار/ برميل)



المصدر: منظمة الدول المصدرة للبترول (أوبك)، التقرير الشهري، أعداد مختلفة.

2. الطلب والعرض

تشير التقديرات إلى ارتفاع الطلب العالمي على النفط خلال الربع الأول من عام 2023 ليصل إلى نحو 101.6 مليون برميل/يوم، أي بنسبة زيادة بلغت 0.5% مقارنة بمستويات الربع الرابع من عام 2022. حيث ارتفع طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 1.3% ليصل إلى حوالي 55.8 مليون برميل/يوم، بينما انخفض طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 0.5% ليصل إلى نحو 45.8 مليون برميل/يوم.

ويتوقع انخفاض الطلب العالمي على النفط خلال الربع الثاني من عام 2023 ليصل إلى نحو 100.7 مليون برميل/يوم، حيث يتوقع انخفاض طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية إلى حوالي 55.2 مليون برميل/يوم، كما يتوقع انخفاض طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية إلى حوالي 45.5 مليون برميل/يوم.

تشير التقديرات إلى انخفاض الإمدادات العالمية من النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي خلال شهر مارس 2023 بنسبة 0.1% لتصل إلى حوالي 101.3 مليون ب/ي. وقد انخفضت إمدادات الدول الأعضاء في منظمة أوبك بنسبة 0.3% مقارنة بالشهر السابق لتصل إلى نحو 34.2 مليون ب/ي، كما انخفض إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بنسبة 0.1% ليصل إلى نحو 67.1 مليون ب/ي.

أما فيما يخص إمدادات مجموعة دول أوبك+ من النفط الخام فقد انخفضت خلال شهر مارس 2023 بنحو 377 ألف ب/ي، أي بنسبة 0.9% مقارنة بمستويات الشهر السابق، لتصل إلى حوالي 39.5 مليون ب/ي، حيث انخفض إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك والأعضاء في مجموعة أوبك+ بنسبة 1.9% لتصل إلى حوالي 15.1 مليون ب/ي، كما انخفضت إمدادات الدول العشر الأعضاء في منظمة أوبك، وهي أعضاء في مجموعة أوبك+، بنسبة 0.3% لتصل إلى نحو 24.4 مليون ب/ي.

ارتفع إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر مارس 2023 بمقدار 82 ألف برميل/يوم مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 9.213 مليون برميل/يوم. ويتوقع ارتفاعه خلال شهري أبريل ومايو 2023 ليصل إلى 9.328 مليون ب/ي. وفي تطور آخر، انخفض عدد الحفارات العاملة بمقدار 8 حفارات خلال شهر مارس 2023 ليلبلغ عددها 685 حفارة.

إنتاج النفط الصخري وعدد الحفارات العاملة في الولايات المتحدة الأمريكية



المصدر: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions April 2023

3. المخزونات النفطية

انخفض المخزون التجاري النفطي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية خلال شهر مارس 2023 بمقدار 32 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى حوالي 2808 مليون برميل، كما انخفض المخزون الإستراتيجي بمقدار 2 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى حوالي 1513 مليون برميل.

التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر مارس 2023 (مليون برميل)



المصدر: Oil Market intelligence, April 2023 and June 2022.

4. تجارة النفط

- واردات وصادرات الولايات المتحدة من النفط والمنتجات النفطية

انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر مارس 2023 بنسبة 0.7% لتصل إلى حوالي 6.2 مليون ب/ي، بينما ارتفعت صادراتها من النفط الخام بنسبة 18.2% لتبلغ حوالي 4.9 مليون ب/ي.

انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من المنتجات النفطية خلال شهر مارس 2023 بنسبة 6.6% لتصل إلى حوالي 1.9 مليون ب/ي، بينما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بنسبة 6.9% لتبلغ حوالي 6.3 مليون ب/ي.

ثانياً: أسواق الغاز الطبيعي العالمية

1. الأسعار

انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر مارس 2023 إلى 2.31 دولار لكل مليون (وح ب).

المتوسط الشهري لسعر الغاز الطبيعي في مركز هنري الأمريكي، مارس 2022- مارس 2023



المصدر: EIA, Henry Hub Natural Gas Spot Price



ملحق الجد اول



الجدول - 2: الأسعار الفورية لسلة أوبك، 2022 - 2023
Table - 2: Spot Prices of OPEC Basket 2022 - 2023
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

	2023	2022	
January	81.6	85.2	يناير
February	81.9	94.0	فبراير
March	78.5	113.5	مارس
April	84.1	105.6	أبريل
May		113.9	مايو
June		117.7	يونيو
July		108.6	يوليو
August		101.9	أغسطس
September		95.5	سبتمبر
October		93.6	أكتوبر
November		89.7	نوفمبر
December		79.7	ديسمبر
First Quarter	80.7	97.6	الربع الأول
Second Quarter		112.4	الربع الثاني
Third Quarter		101.9	الربع الثالث
Fourth Quarter		87.7	الربع الرابع
Annual Average	80.9	100.1	المتوسط السنوي

الجدول - 1: المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك*، 2022 - 2023
Table- 1: Weekly Average Spot Price of the OPEC Basket of Crudes* 2022 - 2023
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

2022	2021	الأسبوع Week	الشهر Month	2023	2022	الأسبوع Week	الشهر Month
110.1	74.3	1	يوليو July	77.71	80.0	1	يناير January
105.4	74.2	2		79.08	83.7	2	
108.8	71.2	3		83.53	87.7	3	
109.0	73.9	4		84.94	88.8	4	
103.4	72.0	1	أغسطس August	81.44	90.6	1	فبراير February
102.0	70.7	2		83.41	92.4	2	
98.2	68.1	3		81.41	94.2	3	
102.6	70.0	4		81.78	108.9	4	
96.5	71.5	1	سبتمبر September	82.77	122.5	1	مارس March
97.3	73.6	2		76.98	106.1	2	
95.3	74.7	3		73.99	115.3	3	
90.9	77.5	4		77.20	109.3	4	
94.0	79.9	1	أكتوبر October	85.3	104.4	1	أبريل April
95.6	82.6	2		86.4	104.3	2	
91.4	83.5	3		84.1	109.1	3	
93.6	83.6	4		81.0	104.7	4	
94.5	81.9	1	نوفمبر November		111.6	1	مايو May
91.1	82.5	2			110.2	2	
84.2	80.7	3			114.3	3	
82.9	79.5	4			116.4	4	
77.9	74.14	1	ديسمبر December		121.6	1	يونيو June
78.5	74.27	2			120.7	2	
79.5	73.55	3			112.8	3	
81.5	77.50	4			115.8	4	

* 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 Ecuadorian 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 Gabonese crude. As of July 2016 the basket price includes the Indonesian 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 Ecuadorian crude «Oriente».

Sources: OPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

* تشمل سلة أوبك اعتباراً من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية : العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف، السدرة الليبي، موريان 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 اورينت 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 اورينت الاكوادوري من سلة أوبك. لتصبح تتألف من 13 نوع من النفط الخام.

المصدر: منظمة الاقطار العربية المصدرة للبترول، الادارة الاقتصادية، وتقارير أوبك.

الجدول - 3: الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفط الأخرى 2022-2023
Table - 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes. 2022-2023
(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 الخفيف Basra Light	خليط الصحراء الجزائري Sahara Blend	العربي الخفيف Arab Light	سلة خامات أوبك OPEC Basket	
Average 2022	94.6	108.7	101.1	96.3	101.3	98.9	101.2	97.3	104.2	101.6	100.1	متوسط عام 2022
January 2022	83.2	86.6	86.6	83.3	86.2	85.1	86.3	84.9	88.2	86.2	85.4	يناير 2022
February	91.7	93.7	98.0	92.1	98.1	94.2	93.8	94.2	100.7	93.8	94.2	فبراير
March	108.5	112.7	118.8	110.5	117.9	112.5	113.3	112.2	121.8	113.0	113.5	مارس
April	101.8	106.5	104.4	102.9	104.4	104.5	107.5	104.6	109.4	107.2	105.6	أبريل
May	109.9	116.1	113.1	107.8	113.2	110.0	116.8	111.9	115.3	116.4	113.9	مايو
June	114.4	116.5	123.6	112.9	125.0	117.5	117.3	115.6	128.3	117.3	117.7	يونيو
July	100.3	108.5	112.6	102.9	114.0	106.0	109.2	105.4	115.8	109.0	108.6	يوليو
August	91.6	105.3	99.6	96.3	101.2	98.0	103.8	97.7	104.2	104.9	101.9	أغسطس
September	84.0	99.4	89.8	91.0	90.5	92.5	98.7	91.2	92.7	99.3	95.3	سبتمبر
October	87.3	98.2	93.1	91.0	93.9	93.5	94.7	89.5	95.7	96.2	93.6	أكتوبر
November	84.15	91.19	91.10	86.12	91.25	90.90	90.13	85.66	93.60	91.58	89.73	نوفمبر
December	76.50	87.37	80.38	77.09	77.53	80.17	80.46	76.07	83.03	82.44	79.68	ديسمبر
January 2023	78.19	82.23	82.86	80.75	81.01	82.53	82.94	77.82	83.76	83.80	81.62	يناير 2023
February	76.81	82.83	82.50	82.05	81.45	83.36	83.19	78.33	84.05	83.56	81.88	فبراير
March	73.37	78.89	78.29	78.42	77.39	79.55	79.86	75.33	80.29	80.26	78.45	مارس

Source: OIAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

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



الجدول - 4: المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة، 2022-2023
Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2022-2023
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

	Market	زيت الوقود Fuel Oil	زيت الغاز Gasoil	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
Average 2022	Singapore	129.7	134.9	115.0	سنغافورة	متوسط عام 2022
	Rotterdam	88.8	142.3	136.3	روتردام	
	Mediterranean	94.5	135.9	120.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	76.8	122.1	134.6	الخليج الأمريكي	
Mar.-22	Singapore	136.3	142.1	131.1	سنغافورة	مارس 2022
	Rotterdam	109.7	156.5	135.0	روتردام	
	Mediterranean	114.7	153.1	128.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	93.4	136.7	140.8	الخليج الأمريكي	
Apr.-22	Singapore	137.2	148.4	126.7	سنغافورة	أبريل 2022
	Rotterdam	97.6	151.5	133.4	روتردام	
	Mediterranean	104.1	147.9	126.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	89.4	137.2	143.3	الخليج الأمريكي	
May-22	Singapore	144.0	152.9	146.9	سنغافورة	مايو 2022
	Rotterdam	100.7	152.4	166.1	روتردام	
	Mediterranean	107.0	148.6	148.8	البحر المتوسط	
	US Gulf	94.8	140.1	172.2	الخليج الأمريكي	
Jun.-22	Singapore	168.6	176.6	155.1	سنغافورة	يونيو 2022
	Rotterdam	100.2	179.3	188.5	روتردام	
	Mediterranean	107.0	173.1	169.7	البحر المتوسط	
	US Gulf	94.7	152.5	193.1	الخليج الأمريكي	
July-22	Singapore	136.2	144.8	121.6	سنغافورة	يوليو 2022
	Rotterdam	89.3	153.3	158.0	روتردام	
	Mediterranean	95.6	142.5	139.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	84.9	124.5	152.0	الخليج الأمريكي	
Aug-22	Singapore	133.6	139.2	110.6	سنغافورة	أغسطس 2022
	Rotterdam	90.3	143.0	137.5	روتردام	
	Mediterranean	96.9	133.4	112.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	81.7	122.3	127.4	الخليج الأمريكي	
Aug-22	Singapore	124.6	128.6	97.5	سنغافورة	أغسطس 2022
	Rotterdam	82.6	139.4	124.7	روتردام	
	Mediterranean	89.4	131.9	99.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	62.0	115.4	119.8	الخليج الأمريكي	
Oct.-22	Singapore	134.0	156.8	94.8	سنغافورة	أكتوبر 2022
	Rotterdam	82.1	162.9	137.0	روتردام	
	Mediterranean	89.5	148.5	109.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	52.6	132.4	130.2	الخليج الأمريكي	
Nov.-22	Singapore	125.4	127.1	98.3	سنغافورة	نوفمبر 2022
	Rotterdam	74.3	134.9	127.9	روتردام	
	Mediterranean	80.6	129.9	112.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	59.4	114.0	116.0	الخليج الأمريكي	
Dec.-22	Singapore	110.5	113.5	89.4	سنغافورة	ديسمبر 2022
	Rotterdam	64.8	120.7	110.3	روتردام	
	Mediterranean	71.4	112.2	89.8	البحر المتوسط	
	US Gulf	54.2	89.8	98.4	الخليج الأمريكي	
Jan.-23	Singapore	111.9	115.7	98.8	سنغافورة	يناير 2023
	Rotterdam	68.4	124.9	123.2	روتردام	
	Mediterranean	74.5	124.0	100.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	55.3	93.7	116.8	الخليج الأمريكي	
Feb.-23	Singapore	101.1	107.2	99.4	سنغافورة	فبراير 2023
	Rotterdam	72.3	110.0	122.2	روتردام	
	Mediterranean	76.7	108.4	100.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	57.6	77.6	114.0	الخليج الأمريكي	
Mar.-23	Singapore	95.3	102.4	98.6	سنغافورة	مارس 2023
	Rotterdam	65.9	107.1	120.7	روتردام	
	Mediterranean	70.9	104.4	101.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	58.3	73.5	117.0	الخليج الأمريكي	

المصدر: تقرير أوبك الشهري، أعداد مختلفة.

الجدول - 5 : اتجاهات أسعار شحن النفط الخام 2023 - 2022
Table - 5 : Spot Crude Tanker Freight Rates, 2022 - 2023
(نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale)

Period	الاتجاه	البحر المتوسط / الشرق الأوسط Med/Med	البحر المتوسط / الغرب Med/Med	البحر المتوسط / الشرق الأوسط Med/Med
Average 2022	متوسط عام 2022	194	37	62
March 2022	مارس 2022	161	23	44
April	أبريل	199	31	50
May	مايو	139	25	42
June	يونيو	169	27	46
July	يوليو	209	35	58
August	أغسطس	201	41	68
September	سبتمبر	175	50	86
October	أكتوبر	228	54	93
November	نوفمبر	325	68	112
December	ديسمبر	314	58	77
January 2023	يناير 2023	220	39	49
February	فبراير	180	42	60
March	مارس	222	58	87

* 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
المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report various issues

الجدول - 6 : اتجاهات أسعار شحن المنتجات النفطية، 2023 - 2022
Table - 6 : Product Tanker Spot Freight Rates, 2022 - 2023
(نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale)

Period	الاتجاه	البحر المتوسط / الشرق الأوسط Med/Med	البحر المتوسط / شمال - غرب أوروبا Med/N-WE	البحر المتوسط / الشرق الأوسط Med/Med
Average 2022	متوسط عام 2022	309	299	235
March 2022	مارس 2022	248	240	185
April	أبريل	300	290	189
May	مايو	359	349	298
June	يونيو	477	467	310
July	يوليو	285	275	285
August	أغسطس	282	271	269
September	سبتمبر	238	228	304
October	أكتوبر	325	311	188
November	نوفمبر	351	341	236
December	ديسمبر	444	437	355
January 2023	يناير 2023	212	205	211
February	فبراير	241	231	170
March	مارس	330	320	189

* Vessels of 30 - 35 thousand dwt.
Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

* حجم الناقلات يتراوح ما بين 30 إلى 35 ألف طن ساكن
المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.



الجدول - 7 : الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 2021 - 2023
Table -7 : World Oil Demand 2021 - 2023
(مليون برميل / اليوم - Million b/d)

	* 2023	2022					2021					
	الربع الأول Q -I	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	7.1	7.3	7.3	7.2	7.2	7.0	6.8	6.8	6.5	6.7	الدول العربية
OAPEC	6.3	6.0	6.2	6.2	6.1	6.1	5.9	5.7	5.7	5.4	5.6	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	1.1	الدول العربية الأخرى
OECD	45.8	46.0	46.0	46.6	45.4	45.8	44.8	46.8	45.8	44.1	42.4	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	24.9	25.0	25.0	25.3	25.0	24.8	24.3	25.0	24.8	24.4	22.8	الأمريكيتين
Europe	13.0	13.5	13.3	14.1	13.4	13.2	13.1	13.9	13.9	12.6	11.9	أوروبا
Asia Pacific	7.9	7.4	7.7	7.2	7.0	7.9	7.4	7.8	7.1	7.0	7.7	آسيا/المحيط الهادئ
Non-OECD	55.8	53.6	55.0	52.9	52.9	53.7	52.3	53.4	51.9	51.6	51.7	خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Middle East & other Asia	23.4	22.5	22.6	22.3	22.6	22.4	21.3	21.6	21.1	21.1	21.4	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	4.7	4.4	4.7	4.3	4.2	4.5	4.2	4.4	4.1	4.0	4.4	أفريقيا
Latin America	6.5	6.4	6.5	6.6	6.4	6.3	6.2	6.3	6.4	6.1	6.2	أمريكا اللاتينية
China	15.4	14.9	15.5	14.7	14.5	14.8	15.0	15.4	14.9	15.0	14.1	الصين
Eurasia	4.9	4.7	4.9	4.5	4.6	4.9	4.8	5.0	4.7	4.7	4.9	أوراسيا
Other Europe	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.8	دول أوروبا الأخرى
World	101.6	99.6	101.0	99.5	98.3	99.5	97.1	100.3	97.6	95.5	94.1	العالم

* Estimates .

* أرقام تقديرية.

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

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

الجدول - 8: العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2021 - 2023

Table -8 : World Oil and NGL Supply, 2021-2023

(مليون برميل يوميا - Million b/d)

	* 2023	* 2022					2021					
	الربع الأول Q-I	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	
الدول العربية	29.7	29.8	30.2	30.5	29.5	29.2	27.4	28.7	28.0	26.6	26.4	
OAPEC	28.6	28.7	29.1	29.4	28.4	28.1	26.3	27.6	26.9	25.5	25.3	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	1.1	الدول العربية الأخرى
OPEC	34.3	34.2	34.5	34.8	34.0	33.7	31.6	33.0	32.2	30.8	30.4	الأوبك
Crude Oil	28.8	28.9	29.1	29.4	28.6	28.4	26.3	27.7	26.9	25.5	25.2	النفط الخام
NGLs +non conventional Oils	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	سوائل الغاز الطبيعي وبنفوط غير تقليدية
OECD	31.8	30.9	31.6	31.2	30.5	30.3	29.8	30.4	29.5	29.1	28.6	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	27.6	26.8	27.5	27.3	26.5	26.1	25.4	26.1	25.2	25.2	24.1	الأمريكتين
Europe	3.7	3.6	3.6	3.5	3.5	3.7	3.8	3.8	3.8	3.5	4.0	أوروبا
Asia Pacific	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	آسيا/المحيط الهادئ
Non-OECD	33.4	32.5	32.9	32.2	31.9	32.9	31.8	32.2	31.8	31.9	31.7	خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Middle East & Other Asia	6.4	6.4	6.4	6.3	6.4	6.4	6.4	6.4	6.3	6.5	6.5	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3	1.4	1.4	أفريقيا
Latin America	6.7	6.3	6.6	6.5	6.2	6.1	5.9	5.8	6.1	6.0	5.9	أمريكا اللاتينية
China	4.6	4.5	4.4	4.4	4.5	4.5	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	الصين
Eurasia	14.3	13.9	14.1	13.6	13.4	14.4	13.7	14.3	13.6	13.6	13.4	أوراسيا
Other Europe	0.1	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	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	عوائد التكرير
World	101.8	100.1	101.3	100.6	98.8	99.3	95.5	97.9	95.8	93.9	92.9	العالم

* Estimates .

* أرقام تقديرية.

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

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



جدول رقم (9) Table No المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر مارس 2023

Global Oil Inventories, March 2023

(مليون برميل في نهاية الشهر - Month - End in Million bbl)

	التغير عن مارس 2022 Change from March 2022	مارس 2022 Mar-22	التغير عن يناير 2023 Change from January 2023	يناير 2023 Jan-23	فبراير 2023 Feb-23	
Americas	94	1415	(27)	1536	1509	الأمريكتين:
Crude	62	574	(8)	644	636	نفط خام
Products	32	841	(19)	892	873	منتجات نفطية
Europe	59	896	(2)	957	955	أوروبا:
Crude	14	329	6	337	343	نفط خام
Products	45	567	(8)	620	612	منتجات نفطية
Asia Pacific	27	316	(4)	347	343	آسيا/المحيط الهادئ:
Crude	22	106	3	125	128	نفط خام
Products	5	210	(7)	222	215	منتجات نفطية
OECD ¹	181	2627	(32)	2840	2808	دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Crude	98	1009	1	1106	1107	نفط خام
Products	82	1618	(34)	1734	1700	منتجات نفطية
Non - OECD ¹	352	2981	40	3293	3333	دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Oil at Sea	213	1371	30	1554	1584	نفط على متن الناقلات
World Commercial ¹	533	5608	8	6133	6141	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Strategic	(224)	1737	(2)	1515	1513	المخزون الاستراتيجي
Total ²	521	8716	35	9202	9237	إجمالي المخزون العالمي **

1) Excludes Oil at Sea.

2) Includes Oil at Sea and strategic reserves.

Source: Oil Market Intelligence, April 2023 & June 2022

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

Oil Market Intelligence, April 2023 & June 2022 المصدر



أوابك

منظمة الأقطار
العربية المصدرة
للبنترول

إعلان

جائزة

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبنترول (أوابك) للبحث العلمي لعام 2022

استمراراً لسياسة منظمة الأقطار العربية المصدرة للبنترول في تشجيع البحث العلمي بتخصيص جائزتين تقديريتين كل سنتين، قيمة الجائزة الأولى تتراوح ما بين سبعة إلى عشرة آلاف دينار كويتي (أي ما يعادل نحو 23 ألف 32.5 دولار أمريكي)، وقيمة الجائزة الثانية خمسة آلاف دينار كويتي (أي ما يعادل حوالي 16 ألف دولار أمريكي)، وبناء على قرار المكتب التنفيذي للمنظمة رقم 162/1 بتاريخ 18 أيار/ مايو 2022 فقد تقرر أن يكون مجال البحث العلمي للحصول على جائزة عام 2022 بعنوان:

« تقنيات نزع الكربون في الصناعة البترولية،
والاقتصاد الدائري للكربون »





الجائزة العلمية لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) لعام 2022
في مجال

تقنيات نزع الكربون في الصناعة البترولية، والاقتصاد الدائري للكربون

(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 2022، وما يترتب عن هذا التنازل للمنظمة من حقوق.

الاسم :

التوقيع :

التاريخ / /