



الأوراق

السنة ٥٠ - العدد (٤)
أبريل ٢٠٢٤

الطاقات المتجددة

مجالاً لنيل جائزة منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول
(أوابك) للبحث العلمي لعام 2024



المحتويات

في هذا العدد

- 6 أنشطة المنظمة
- 12 وجهة نظر
- 14 أخبار الدول الأعضاء
- 22 الشركات العربية المنبثقة
- 23 التطورات البترولية
- 29 ملحق الجداول

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

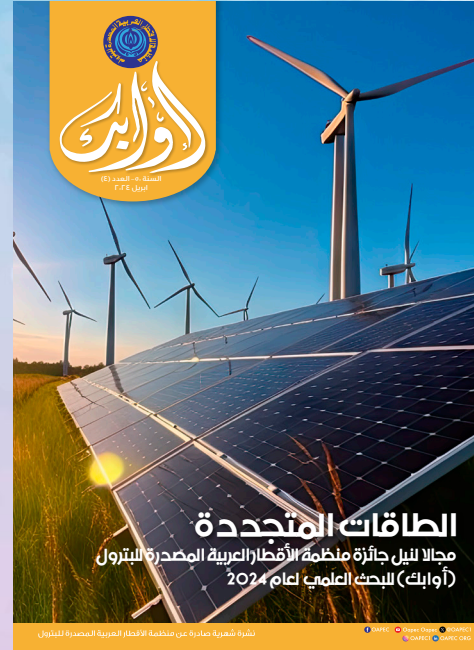
تأسست منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول بموجب الاتفاقية التي أبرمت في بيروت بتاريخ 9 يناير 1968 فيما بين حكومات كل من المملكة العربية السعودية ودولة الكويت ودولة ليبيا (المملكة الليبية آنذاك). ونصت الاتفاقية على أن تكون مدينة الكويت مقراً لها.



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

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

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 TIME

الدول الأجنبية

للأفراد: 40 دولاراً أمريكياً
للمؤسسات: 60 دولاراً أمريكياً

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

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

البريد الإلكتروني:

oapecmedia@oapecorg.org

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.

اللوغانى يستقبل الفائزين بجائزة أوابك للبحث العلمي لعام 2022

6



16

توقيع اتفاقيتين للخدمات الاستكشافية والإنتاجية في
بعض مناطق الحقول المتقدمة بخليج السويس



8

الملتقى الـ 25 لأساسيات صناعة النفط
والغاز

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 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.

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



الطاقات المتجددة مجالا لنيل جائزة منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) للبحث العلمي لعام 2024



بقلم المهندس : جمال عيسى اللوغانى
الأمين العام لمنظمة أوابك

تزايد اهتمام الدول الأعضاء في منظمة أوابك بالطاقات المتجددة بهدف تنويع المزيج الوطني لمصادر الطاقة من جهة، ولمواجهة التحديات المتعلقة بتغير المناخ وتحقيق أمن الطاقة وتعزيز التنمية المستدامة من جهة أخرى.

وتسعى الدول الاعضاء المنتجة والمصدرة للنفط والغاز الى تحقيق الانتقال المستدام والشامل للطاقة بشكل تدريجي يضمن تأمين احتياجات المستهلكين، لذا نجدها تولي اهتماماً ملحوظاً بالتوسع في مشروعات الطاقة المتجددة والنظيفة في ظل ما تتمتع به من مصادر وفيرة من الطاقة الشمسية وطاقة الرياح، وهو ما يظهر جلياً في استراتيجياتها الوطنية المستقبلية للاستدامة، فضلاً عن تعزيز استثماراتها في مجال الهيدروجين منخفض الكربون – بما في ذلك الهيدروجين الأخضر المنتج من الطاقة المتجددة.

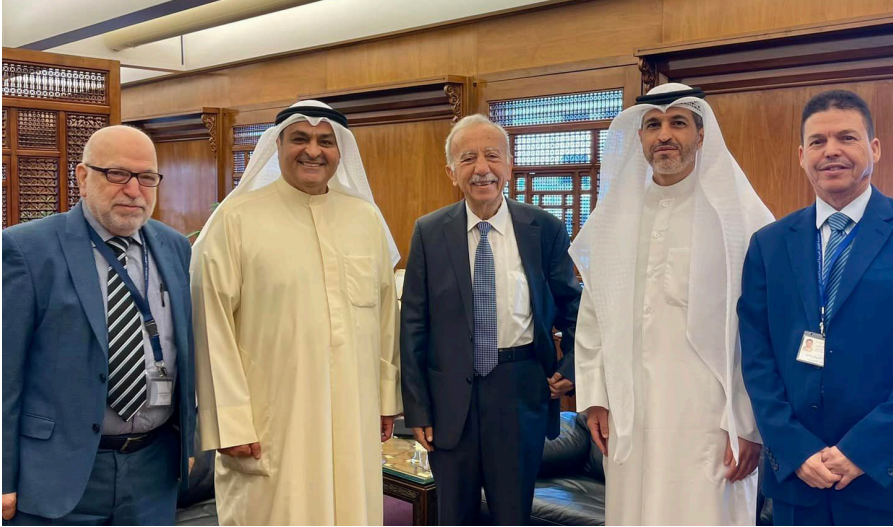
وتؤكد وفرة الموارد الهائلة لمصادر الطاقة المتجددة في الدول الأعضاء من ناحية، والتجارب الناجحة للعديد من دول العالم في استغلال هذه الطاقات من ناحية أخرى، على إمكانية إحداث تغيير ملموس في كيفية الاستخدام الأمثل لهذه الموارد في الدول الأعضاء لتشكل رافداً قوياً للمصادر البترولية وتساهم في تعزيز مصادر الدخل عبر تحرير المزيد من النفط والغاز من أجل التصدير، كما تساهم هذه الطاقات في تحفيز النمو الاقتصادي وخلق فرص التنوع وتشجيع الابتكار التكنولوجي.

وفي إطار حرصها على تشجيع الباحثين ودعم البحث العلمي في مجالات الطاقة المختلفة خصصت منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول جائزتها لعام 2024 حول مجال الطاقات المتجددة الذي يتضمن العديد من المحاور نذكر منها على سبيل المثال لا الحصر التقنيات الحديثة لإنتاج الطاقة المتجددة، بما في ذلك تقنيات تخزين مصادر الطاقة المتجددة وتقنيات الشبكات الذكية، والسياسات الوطنية والدولية التي تعزز نشر الطاقة المتجددة، والتحديات التي تواجه نشر الطاقة المتجددة واستخدامها، وغيرها.

ويسر الأمانة العامة أن تدعو جميع الباحثين والمهتمين بشؤون الطاقة للمشاركة من خلال تقديم بحوثهم لنيل هذه الجائزة التي سيتم الإعلان عنها قريباً على موقع الأمانة العامة للمنظمة "www.oapecorg.org"، متمنين كل التوفيق للجميع.



اللوغاني يستقبل الفائزين بجائزة أوابك للبحث العلمي لعام 2022



استقبل سعادة المهندس /
جمال عيسى اللوغاني، الأمين
العام لمنظمة الأقطار العربية
المصدرة للبترول «أوابك»
صباح يوم الأربعاء الموافق 3
أبريل 2024 في مقر الأمانة
العامة للفائزين بجائزة أوابك
للبحث العلمي لعام 2022.

وكان عنوان البحث الفائز
بالجائزة هو «التقاط واستخدام
وتخزين الكربون : آفاق إزالة
الكربون في صناعة النفط

والغاز» المقدم من الدكتور/ مأمون عيسى حليبي، باحث
علمي رئيسي ومستشار مستقل للطاقة والدكتور/ فيصل
سلمان الحميدان، باحث علمي بمركز أبحاث البترول،
معهد الكويت للأبحاث العلمية، وخلال اللقاء قدم الباحثان
نسخة مترجمة إلى اللغة العربية من البحث إلى سعادة
الأمين العام.

هذا وقد أثنى الأمين العام على جهود الباحثين
لمشاركتهما في جائزة أوابك للبحث العلمي في مجال

«تقنيات نزع الكربون في الصناعة البترولية، والاقتصاد
الدائري للكربون»، وأشار سعادته أن البحث المقدم
سيكون مرجعاً قيماً في المكتبة العربية وسيساهم في تقديم
الفائدة التي تسعى الأمانة العامة للمنظمة لتقديمها للعاملين
في مجال صناعة النفط والغاز في الدول الأعضاء وذلك
في إطار مساهمة منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول
في الجهود العالمية الرامية إلى الحد من الانبعاثات الناتجة
عن الصناعة البترولية وجعلها صناعة نظيفة خالية من
الآثار السلبية على البيئة.



الأمناء العامون السابقون

عبد العزيز التركي

الأمين العام الرابع لمنظمة أوابك

2008/02/29-1990/03/01



مولده ونشأته وتعليمه

هو عبد العزيز العبد الله التركي، ولد في 12 أغسطس 1936 في جدة بالمملكة العربية السعودية، وحصل على شهادة البكالوريوس في إدارة الأعمال من جامعة القاهرة عام 1964.

الوظائف والمناصب

- عمل لدى شركة النفط العربية الأمريكية، المملكة العربية السعودية، 1954 - 1966.
- عضو مجلس إدارة شركة النفط العربية الأمريكية، المملكة العربية السعودية، 1980 - 1989.
- مدير مكتب وزير البترول والثروة المعدنية، المملكة العربية السعودية، 1966 - 1968.
- مدير عام الشؤون العامة، مديرية الثروة المعدنية، المملكة العربية السعودية، 1968 - 1970.
- الأمين العام المساعد لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، 1970 - 1975.
- عضو مجلس إدارة شركة الزيت العربية المحدودة، 1980 - 1989.
- رئيس مجلس إدارة الشركة العربية البحرية لنقل البترول، الكويت، 1981 - 1987.
- رئيس مجلس إدارة شركة بترومين موبيل المحدودة لمصفاة ينبع، 1982 - 1989.
- عضو مجلس إدارة الهيئة العامة للموانئ، المملكة العربية السعودية 1987 - 1989.
- عضو مجلس إدارة شركة بترومين، 1975 - 1989.
- نائب الوزير، مكتب وزير البترول والثروة المعدنية، المملكة العربية السعودية، 1975 - 1990.
- أمين عام المجلس الأعلى لشؤون البترول والمعادن، المملكة العربية السعودية، 1975 - 1990.
- محافظ منظمة الأقطار المصدرة للبترول (أوابك) في المملكة العربية السعودية، 1975 - 1990.
- الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) منذ عام 1990 حتى عام 2008.





الملتقى الـ 25 لأساسيات صناعة النفط والغاز



عقدت الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) الملتقى الـ 25 لأساسيات صناعة النفط والغاز، خلال الفترة 23 - 25 أبريل 2024 في مقر الأمانة العامة بدولة الكويت.



وتنمية قدرات الموظفين عن طريق الوقوف على المراحل المختلفة للصناعة، ومواكبة المستجدات المتسارعة من خلال طرح المواضيع ذات العلاقة المباشرة أو غير المباشرة بالصناعة النفطية، وتوفير فرصة لتوثيق العلاقات المهنية بين المشاركين. يقدم المحاضرات متخصصين من الأمانة العامة، ووزارة النفط دولة الكويت، والصندوق العربي للطاقة، ومعهد الكويت للأبحاث العلمية.

وأكد الأمين العام المهندس جمال عيسى اللوغانى أن الأمانة العامة تعقد هذا الملتقى كل سنتين حيث حظي بالدعم والاهتمام من قبل مجلس وزراء المنظمة والمكتب التنفيذي منذ انطلاقه عام 1976 وحتى دورته الخامسة والعشرين. ويهدف الملتقى إلى تعريف العاملين في صناعة البترول من أفراد الإدارة الوسطى، في الدول الأعضاء في المنظمة، على أساسيات الصناعة والجوانب والأنشطة المختلفة،



الاقتصادي للدول العربية، وما يتعلق بتمويل المشروعات البترولية، وأساسيات عقود مشروعات النفط والغاز، وما يطرأ من تطورات على أسواق البترول العالمية وخلفياتها.

ولفت إلى أنه نظراً للاهتمام الواسع على الصعيد المحلي والإقليمي والدولي، وما يثار من تساؤلات حول علاقة الطاقة بالبيئة، وعلاقتها بالتغيرات المناخية، يتناول المحور الثالث تطور المفاوضات المتعلقة بالتغيرات المناخية، وأثر ذلك على صادرات واستهلاك البترول والغاز والطلب العالمي عليهما خاصة على المدى البعيد. أما المحور الرابع، فيتناول دور الإعلام البترولي وتأثيره على السوق البترولية العالمية والصناعة النفطية والطاقة بشكل عام.

وأضاف اللوغانى أن الملتقى يتناول نبذة عن المنظمة والشركات المنبثقة عنها كما يضم 11 محاضرة، تتضمن أربعة محاور تُتناول مواضيع مختلفة بأسلوب مبسط يلائم كافة التخصصات الإدارية والفنية للعاملين في قطاع الطاقة. يتناول المحور الأول، القضايا الفنية المتعلقة بمراحل ما قبل الإنتاج وما بعده، بدءاً من المعلومات الأساسية الخاصة بالتنقيب عن البترول، ومروراً بطرق إنتاج النفط وصناعة الغاز الطبيعي، وصناعة التكرير وإنتاج الوقود النظيف وعمليات النقل والتسويق، وصولاً إلى أساسيات صناعة البتروكيماويات، بالإضافة إلى مستقبل مصادر الطاقة المتجددة. ويغطي المحور الثاني أهم الجوانب الاقتصادية المرتبطة بالطاقة، ومنها العوامل التي تؤثر في استهلاك النفط وأسعاره، والدور الذي يلعبه النفط في النمو





المعضلة الثلاثية للطاقة



مع تزايد عدد سكان العالم بشكل مضطرد، وارتفاع نسبة سكان المناطق الحضرية، فمن المتوقع أن يصاحب ذلك نمواً في الطلب على جميع مصادر الطاقة لأغراض مختلفة ومتنوعة. وبحسب تقديرات منظمة أوبك من المتوقع أن يرتفع سكان العالم من 8 مليار نسمة في عام 2022 إلى 9.5 مليار نسمة في عام 2045، وسيقاد نسبة سكان المناطق الحضرية من 57% في عام 2022 إلى 66% عام 2045.

وبناء على ذلك، من المتوقع أن يزداد الطلب العالمي على مصادر الطاقة المختلفة من 291 مليون برميل مكافئ نفط يوميا في عام 2022 إلى 359 مليون برميل مكافئ نفط يوميا في عام 2045، وحصة النفط والغاز في مزيج الطاقة المتوقع لعام 2045 ستصل إلى 53.7% ولمواكبة الطلب العالمي على الطاقة، يتوقع أن تبلغ متطلبات الاستثمار في قطاع النفط لوحده خلال الفترة 2023 - 2045 نحو 14 تريليون دولار أي بمعدل 610 مليار دولار سنويا.

والجدير بالاهتمام أنه هناك ثلاثة تحديات بحاجة إلى معالجة عند مواجهة الاستثمار في الطاقة والطلب عليها، وتشكل هذه التحديات الثلاثة ما بات يعرف بـ «المعضلة الثلاثية للطاقة»، وهي أمن الطاقة، واستدامة الطاقة، والقدرة على تحمل تكاليفها.



بقلم: عبد الفتاح دندي

مدير الإدارة الاقتصادية

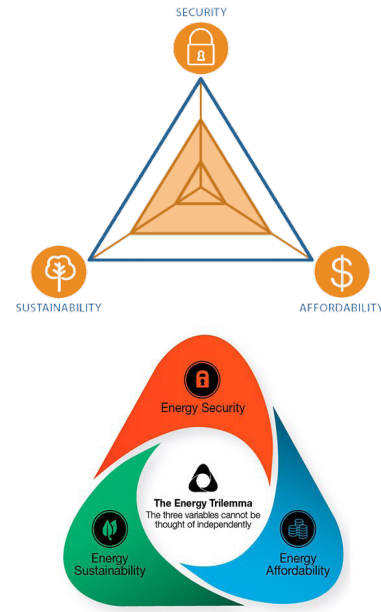
ومشرف على إدارة الاعلام والمكتبة

الغازات الدفيئة وتأثيرها العكسي على الظروف المناخية؛ سواء الاحتباس الحراري على المدى الطويل من خلال انبعاث غاز ثاني أكسيد الكربون، أو زيادة تقلبات في المناخ التي تسبب أحداث مدمرة للغاية، أو زيادة في الملوثات. ولكن هل من الانصاف فرض التزامات استدامة صارمة للغاية بشكل موحد؟ أم يجب أن يكون هناك بعض التعديل أو التعويض فيما يخص الاقتصادات الأقل نمواً؟ ويتكون مؤشر استدامة الطاقة من 4 مكونات رئيسية للاستدامة، أولها كثافة الطاقة للفرد Energy Intensity per Capita -EI، وثانيها حصة الكهرباء منخفضة الكربون في مزيج التوليد low carbon electricity in the generation mix -LCE، وثالثها انبعاثات الغازات الدفيئة للفرد Greenhouse Gas emissions per capita -GHG/c، ورابعها انبعاثات الغازات الدفيئة بالنسبة الى الناتج المحلي الإجمالي GHG/GDP -Gas emissions per gdp. والمعضلة الثالثة والأخيرة هي القدرة على تحمل تكاليف الطاقة، حيث يمكن اعتبار الطاقة منفعة عامة وملك للدولة التي يقع على عاتقها مسؤولية ضمان أن يتمكن جميع سكانها من الوصول إليها وتحمل تكاليفها. فالطاقة هي السلعة التي يمكنها تمكين النمو؛ وبدونها الكثير من الوظائف اليومية غير ممكنة. وكثير من سياسات الطاقة أصبحت تتمحور حول القدرة على تحمل التكاليف. ويتكون مؤشر القدرة على تحمل تكاليف الطاقة من مكونين رئيسيين وهما حصة فواتير الطاقة من دخل الأسرة the % energy bills contribute to household income -ISEB، وأسعار الكهرباء والغاز بالتجزئة الصناعية والسكنية industrial and residential retail electricity prices -IRP and gas prices. ولا يمكن التفكير في القدرة على تحمل التكاليف بمعزل عن غيرها.

ولا يمكن النظر إلى المتغيرات الثلاثة، وهي الأمن والاستدامة والقدرة على تحمل التكاليف، بمعزل عن بعضها البعض. فعلى سبيل المثال، الطاقة المنخفضة الكربون والطاقة المتجددة تتطلب إنفاقاً رأسمالياً كبيراً ودعماً حكومياً، لذا فإن هذه المصادر الأكثر استدامة للطاقة تتطلب مقايضة مع القدرة على تحمل التكاليف. ومن أجل موازنة الاستثمار في مصادر الطاقة المتجددة سوف ترتفع أسعار الطاقة وستكون النتيجة زيادة تكلفة الطاقة. كما يعني أمن الطاقة ضرورة وجود قدرة طاقة كافية لتلبية الطلب، لذلك لا بد من الاختيار بين مصادر الطاقة الأرخص للحفاظ على القدرة على تحمل التكاليف أو الطاقة المتجددة الأكثر تكلفة والتي تعتمد على الاستدامة.

خلاصة القول، أنه عند التفكير في حل أي متغير من المتغيرات الثلاث أي الأمن والاستدامة والقدرة على تحمل التكاليف، يجب أن يتم الأخذ في الاعتبار المتغيرين الآخرين من أجل الوصول إلى حل شامل ومتكامل.

المقال المنشور يعبر عن رأي كاتبه وليس بالضرورة عن موقف المنظمة



ويمكن اعتبار المعضلة الثلاثية للطاقة بمثابة ثلاثة محاور مستقلة، ولكل محور منها وزنه المرجح، ولا يوجد محور واحد بالضرورة أكثر أهمية من المحورين الآخرين، وبالتالي فإن الهدف المنشود هو تحقيق درجات عالية في كل محور من المحاور الثلاثة. وبالتالي يصبح التحدي هو مدى إمكانية تحديد التوازن النسبي بين المحاور الثلاثة.

فمن الممكن أن يتم وضع سياسة أو استراتيجية اجتماعية مؤسسية من خلال تحديد المكان المراد التوازن عنده على كل محور من المحاور الثلاثة، وما هو الوضع المرن المرغوب فيه بعد تحديد الموقع الحالي القائم. وتكمن قوة وقيمة أداة المعضلة الثلاثية في قدرتها على اختبار ما إذا كانت السياسات المنتهجة في دولة ما تمثل إعاقة للتحرك نحو الوضع المطلوب وما هي التعديلات أو التغييرات المطلوبة إجرائها على المبادرات الجديدة. ففيمما يخص المعضلة الأولى وهي أمن الطاقة، فيعد أمن الطاقة هو الإدارة الفعالة لإمدادات الطاقة الأولية من المصادر المحلية والخارجية، وموثوقية البنية التحتية للطاقة، وقدرة مزودي خدمات الطاقة على تلبية الطلب الحالي والمستقبلي. ويتطلب أمن الطاقة على المدى الطويل استثمارات مناسبة لتوفيرها دون انقطاع. ويمكن قياس مؤشر أمن الطاقة من خلال 4 مكونات رئيسية، أولها واردات الطاقة كنسبة مئوية من الاستهلاك Energy Imports as a percentage of consumption -EIMP، وثانيها هوامش الاحتياطي Reserve Margins -RMS، وثالثها تنوع الوقود المستخدم في الكهرباء Electricity Fuel Diversity -EFD، ورابعها مخاطر الاقتصاد الكلي Macroeconomic Risk.

والمعضلة الثانية، استدامة الطاقة، وهي مرتبطة باعتبارات المناخ، أي هي مؤشر على الميل إلى خلق التلوث الضار. فهناك جدل كبير دائر حول الربط بين استهلاك الطاقة وانبعاثات

قطر للطاقة توقع اتفاقيات تأجير طويلة الأمد مع شركة ناقلات لتشغيل 25 ناقلة غاز طبيعي مسال



وقعت قطر للطاقة وشركة قطر لنقل الغاز المحدودة (ناقلات) اتفاقيات تأجير طويلة الأمد لتشغيل 25 ناقلة غاز طبيعي مسال من الحجم التقليدي، وذلك كجزء من المناقصة الثانية لعقود مالكي السفن في إطار برنامج قطر للطاقة التاريخي لتوسعة أسطول الغاز الطبيعي المسال.

ووقع الاتفاقيات كل من سعادة المهندس سعد بن شريده الكعبي، وزير الدولة لشؤون الطاقة بدولة قطر، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للطاقة، والمهندس عبد الله السليطي، الرئيس التنفيذي لشركة ناقلات، وذلك في احتفال خاص أقيم مؤخراً في المقر الرئيسي لقطر للطاقة في الدوحة حضره عدد من كبار المسؤولين في قطر للطاقة، وقطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال، وناقلات.

ويتم بناء 17 من أصل 25 ناقلة غاز طبيعي مسال في أحواض بناء سفن شركة هيونداي للصناعات الثقيلة في كوريا الجنوبية، في حين يتم بناء السفن الثماني المتبقية في أحواض بناء شركة هانوا أوشن (دايو لبناء السفن والهندسة البحرية سابقاً) في كوريا الجنوبية أيضاً.

وفي معرض تعليقه بهذه المناسبة، قال سعادة المهندس سعد بن شريده الكعبي: «تأتي هذه الاتفاقية في أعقاب اختيار شركة ناقلات الشهر الماضي كمالك ومشغل لما يصل إلى 25 ناقلة للغاز الطبيعي المسال من الحجم التقليدي، وهو ما يؤكد ثقتنا الراسخة في هذه الشركة القطرية الرائدة في مجال شحن الغاز الطبيعي المسال. هذا هو دليل على قدرات شركة ناقلات ذات المستوى العالمي، وكذلك على المساهمات الكبيرة التي تقدمها الشركات القطرية المدرجة

دعماً للاقتصاد الوطني لبلادنا.»

وأضاف سعادة الوزير الكعبي: «تلعب هذه الاتفاقيات دوراً مهماً في تنفيذ برنامج قطر للطاقة التاريخي لبناء سفن الغاز الطبيعي المسال من أجل تلبية متطلباتنا المستقبلية، بينما نمضي قدماً بتوسيع طاقتنا الإنتاجية من الغاز الطبيعي المسال إلى 142 مليون طن سنوياً بحلول عام 2030 لضمان إمدادات طاقة إضافية أنظف وأكثر موثوقية للعالم.»



البتترول الكويتية العالمية توقع اتفاقية شراء 50 في المئة من شركة (ايكوفوكس) بهدف الاستحواذ

توضح مدى التزام الشركة بتطبيق اهداف التنمية المستدامة للأمم المتحدة الخاص بالشراكة». وذكر الفرج «نحن في (البتترول الكويتية العالمية) نؤمن بأهمية الشراكة من أجل تحقيق أهدافنا المشتركة في التحول في الطاقة وتخفيض الانبعاثات المضرة للبيئة علاوة على تحقيق الأهداف الاستراتيجية لمؤسسة البترول الكويتية كأول شركة من الشركات التابعة تتجه نحو تصنيع الوقود العضوي».

وتعتبر (ايكوفوكس) المشغل الرائد في سوق الوقود العضوي منذ التسعينيات وتمتلك مصنعاً يقع في مدينة فاستو الإيطالية وتبلغ قدرته الإنتاجية 200000 طن سنوياً كما ينتج مجموعة من وقود الديزل الحيوي المتقدم بأعلى مستويات الجودة بالإضافة إلى ما يرتبط به من منتجات للاستخدام الصناعي. وأسست شركة البترول الكويتية العالمية عام 1983 وهي شركة تسويق عالمية تابعة لمؤسسة البترول الكويتية وتدير شبكة ضخمة وواسعة من محطات بيع الوقود بالتجزئة ومحطات لخدمة طرق النقل المخصصة في أوروبا يفوق عددها 4700 محطة. كما تزود الشركة الملاحة الجوية العالمية بوقود الطائرات في أكثر من 70 مطاراً عالمياً إضافة إلى تصنيعها وتسويقها لأحد أفضل وأجود أنواع الزيوت في العالم وتمتلك حصصاً في ثلاث مصاف عالمية في كل من إيطاليا وفيتنام وعمان من خلال شراكات مع شركات نفط عالمية. وتضم الشركة أكثر من 2800 محطة بيع الوقود بالتجزئة في إيطاليا وتختص في تسويق وتوزيع منتجات متعددة أبرزها وقود المركبات للشركات والأفراد وتعمل الشركة من خلال قسم التكرير على البيع بالتجزئة بالتعاون مع إدارة مصفاة (ميلازرو) في شراكة بنسبة 50 في المئة مع شركة (إيني) الإيطالية.

أعلنت شركة البترول الكويتية العالمية فرع إيطاليا مؤخراً عن توقيع اتفاقية شراء 50 في المئة من شركة (ايكوفوكس) المتخصصة في تصنيع الوقود العضوي (بايوفول) بهدف الاستحواذ إذ ستمت العملية بعد أخذ الموافقات القانونية المحلية المطلوبة في إيطاليا لمثل هذه الصفقات. وأكد الرئيس التنفيذي للشركة المهندس شافي العجمي في تصريح لوكالة الأنباء الكويتية (كونا) أن هذه الصفقة تشكل «خطوة ريادية» لتطوير وإنتاج وتوزيع الوقود العضوي المستدام بما يتماشى مع أهداف تقليل الانبعاثات الكربونية في الوقود المستخدم للتنقل لاسيما بما يخدم استراتيجية شركة البترول الكويتية العالمية للتحول بالطاقة بحلول 2050.

وقال العجمي «تظهر هذه العملية بشكل ملموس هدفنا في الريادة في تطوير وتوزيع أنواع الوقود البديلة لدعم انتقال عملاتنا إلى أنواع جديدة ومبتكرة من الوقود». وأعرب عن اعتزازه بهذا الإنجاز والذي يعتبر في غاية الأهمية للشركة إذ تؤكد هذه الصفقة على اهتمام الشركة بالتحول بالطاقة استجابة لرغبة زبائنها في الأسواق الإيطالية. وأضاف أن هذه الصفقة تهدف إلى تعزيز الاستدامة في شتى أنحاء أنشطة الشركة في التكرير والتسويق مشيراً إلى تفاني الشركة في تعزيز النجاح البيئي والاجتماعي والاقتصادي في وحداتها التشغيلية في أوروبا.

من ناحيته قال نائب الرئيس التنفيذي لعمليات التسويق للشركة المهندس فاضل الفرج ل(كونا) أن «هذه الاتفاقية ستعزز الوضع التنافسي في الأسواق الإيطالية مما يؤكد اهتمامنا والتزامنا بتعزيز العلامة التجارية للشركة لاسيما على المدى الطويل سواء داخل أوروبا أو إيطاليا». وأضاف أن الاتفاقية «لا تهدف فقط لتنويع مصادر الدخل من حيث تحول الطاقة وحسب ولكنها



توقيع اتفاقيتين للخدمات الاستكشافية والإنتاجية فى بعض مناطق الحقول المتقدمة بخليج السويس

شهد معالي المهندس طارق الملا وزير البترول والثروة المعدنية بجمهورية مصر العربية والدكتور محمد فاروق رئيس شركة أديس للحفر توقيع اتفاقيتين للخدمات الاستكشافية والإنتاجية فى بعض مناطق الحقول المتقدمة بخليج السويس بين تحالف شركة أديس للحفر وشركة غارب للخدمات البترولية وشركتى سوكو وأوسكو للبترول، وتعد الاتفاقيتين نتاج أول مزايده عالمية من نوعها طرحتها الهيئة المصرية العامة للبترول للحقول المتقدمة فى عام 2023 بخليج السويس.

وعقب التوقيع أكد الملا أن الاتفاقيتين تستهدفان تحقيق أقصى استفادة من الحقول المتقدمة من خلال انتقاء أفضل الشركات التى تمتلك إمكانيات متطورة خاصة وأن هذه المناطق لا تزال تزرخ بامكانات واعدة ، مشيراً إلى أن الحفاظ على معدلات الإنتاج وزيادتها فى الحقول المتقدمة يحسن الأداء الاقتصادى ويقلل فاتورة الاستيراد فضلاً عن استغلال البنية التحتية المتميزة التى تمتلكها الشركتين فى منطقتهم.

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB
PETROLEUM EXPORTING
COUNTRIES



أوابك
منظمة الأقطار
العربية المصدرة
للبنترول

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



www.oapecorg.org



أرامكو السعودية ترسب عقوداً بقيمة 7.7 مليارات دولار لإضافة 1.5 مليار قدم مكعبة قياسية يومياً من الغاز الخام إلى عمل الغاز في الفاضلي

أرست أرامكو السعودية، إحدى الشركات المتكاملة والرائدة عالمياً في مجال الطاقة والكيميائيات، مؤخراً عقوداً للهندسة والمشتريات والبناء بقيمة 7.7 مليارات دولار أمريكي لتنفيذ توسعة كبيرة بمعمل الغاز في الفاضلي التابع لها بالمنطقة الشرقية. ومن المتوقع أن يرفع المشروع طاقة معالجة الغاز في المعمل من 2.5 إلى ما يصل لنحو 4 مليارات قدم مكعبة قياسية يومياً. ويُتوقع أن تُسهم طاقة المعالجة الإضافية التي تبلغ 1.5 مليار قدم مكعبة قياسية يومياً في إستراتيجية الشركة لرفع إنتاج الغاز بأكثر من 60 % بحلول عام 2030، مقارنة بمستويات 2021. ومن المرتقب أن تضيف توسعة معمل الغاز في الفاضلي 2300 طن متري إضافي يومياً لإنتاج الكبريت، ويُتوقع اكتمالها بحلول نوفمبر 2027. وبهذه المناسبة، قال النائب التنفيذي للرئيس للخدمات الفنية في أرامكو السعودية، الأستاذ وائل الجعفري: «تعكس ترسية هذه العقود هدف أرامكو السعودية بزيادة إمدادات الغاز الطبيعي، ودعم جهود خفض انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري، وتوفير المزيد من النفط الخام لتحقيق قيمة مضافة لأعمال التكرير والتصدير. وبتعاوننا مع الشركات العالمية الرائدة التي تم التوقيع معها، فإننا نمضي قدماً في تحقيق هدف الشركة الإستراتيجي المتعلق بزيادة إنتاج الغاز. كما تدعم هذه التوسعة طموحاتنا لتطوير أعمال الهيدروجين منخفض الكربون، في حين تُعد السوائل المصاحبة لإنتاج الغاز كمادة خام ذات أهمية في صناعة البتروكيميائيات».

وأرست أرامكو السعودية عقود الهندسة والتوريد والإنشاء لمشروع زيادة الطاقة الإنتاجية بمعمل الغاز في الفاضلي على كل من: شركة سامسونج الهندسية، وشركة «جي إس» للهندسة والإنشاءات، وشركة نسما وشركائها.

«أدنوك» تعلن عن إنتاج أول كمية نפט خام من منطقة «بلبازيم» البحرية

**توفير سرعة إنتاجية
إضافية يساهم
في تلبية الطلب
المتزايد على
موارد النفط والغاز
منخفضة الانبعاثات
في أبوظبي**



**منطقة «بلبازيم» البحرية تتم إدارتها من خلال مشروع
مشارك بين «أدنوك» و«سي إن بي سي» يستفيد
من مجالات التكامل في العمليات التشغيلية ويوظف
أحدث تطبيقات الذكاء الاصطناعي والتقنيات الرقمية
لتحقيق أقصى قيمة ممكنة**

دولة الإمارات من تحقيق الاكتفاء الذاتي من الغاز. وتعتبر «الياسات البترولية» شركة رائدة في تطبيق أدوات النمذجة والتحليل التي توظف تطبيقات الذكاء الاصطناعي في منطقة الامتياز البحرية التي تديرها الشركة. كما تستخدم الشركة أداة «WellInsight»، وهي إحدى أدوات الذكاء الاصطناعي التي طورتها شركة «AIQ» لتحليل بيانات المكامن وتحسين إدارة العمليات لتعزيز السلامة والارتقاء بالأداء في منطقة «بلبازيم» البحرية. كما تُخطط «الياسات البترولية» إلى توظيف التقنيات الحديثة التي تم نشرها واستخدامها بالفعل في حقل «بوحصير» البحري الواقع ضمن منطقة امتياز الشركة لتعزيز الإنتاج وتحسين عمليات إدارة المكامن.

وتستفيد منطقة «بلبازيم» من مجالات التكامل والتآزر في العمليات التشغيلية من خلال استخدام مرافق «سطح الرابض» وهو حقل بحري تديره «أدنوك البحرية»، مما يساهم في توفير التكاليف وتقليل الأثر البيئي للعمليات. وتقع منطقة «بلبازيم» على بعد 120 كيلومتراً شمال غرب مدينة أبوظبي، وتضم ثلاثة حقول بحرية هي «بلبازيم» و«أم الصلصال» و«أم الضلوع».

أعلنت «أدنوك» عن بدء إنتاج النفط الخام من منطقة «بلبازيم» البحرية، ما يؤكد التزام الشركة بالمساهمة في تلبية الطلب العالمي المتزايد على الطاقة بشكل مسؤول.

وتتولي شركة «الياسات البترولية»، وهي مشروع مشترك بين «أدنوك» و«مؤسسة البترول الوطنية الصينية» «CNPC» إدارة منطقة «بلبازيم» البحرية. وتبني «أدنوك» نهجاً مبتكراً لتطوير المنطقة يُركز على الاستفادة من مجالات التكامل والتآزر في العمليات التشغيلية في الحقول المجاورة، ويوظف أحدث تطبيقات الذكاء الاصطناعي والتقنيات الرقمية لرفع الكفاءة وتعزيز السلامة بالتزامن مع خفض الانبعاثات والتكلفة. وبهذه المناسبة، قال عبدالمنعم سيف الكندي، الرئيس التنفيذي لدائرة الاستكشاف والتطوير والإنتاج في «أدنوك»: «يعكس بدء إنتاج النفط الخام من منطقة «بلبازيم» البحرية نجاح الشراكة الاستراتيجية بين «أدنوك» و«مؤسسة البترول الوطنية الصينية»، والعلاقات الثنائية القوية والراسخة بين دولة الإمارات والصين. وضمن جهودها المستمرة لتحقيق أقصى قيمة ممكنة من موارد أبوظبي، تُركز «أدنوك» على خفض الأثر البيئي لعملياتها في سعيها المستمر لضمان إمدادات آمنة وموثوقة ومسؤولة من الطاقة للعملاء محلياً ودولياً».

ومن المتوقع أن ترتفع السعة الإنتاجية في حقل «بلبازيم» البحري تدريجياً لتصل إلى 45 ألف برميل يومياً من النفط الخام الخفيف، و27 مليون قدم مكعبة قياسية يومياً من الغاز المصاحب، مما يساهم في تحقيق هدف «أدنوك» المتمثل في الوصول إلى 5 ملايين برميل يومياً بحلول عام 2027، وتمكين



أدنوك» توقع ثاني اتفاقية طويلة الأمد لتوريد الغاز من مشروع الرويس للغاز الطبيعي المسال منخفض الانبعاثات

سيستخدم مشروع
الرويس للغاز الطبيعي
الذي من المخطط أن
يكون أقل منشأة في
العالم من حيث مستوى
كثافة الانبعاثات الكربونية
أحدث تقنيات وأدوات
الذكاء الاصطناعي
وذلك لخفض الانبعاثات
ورفع الكفاءة



أمن الطاقة، والحدّ من الانبعاثات، والوقود منخفض الكربون. كما تستند إلى تسليم «أدنوك» أول شحنة من الغاز الطبيعي المسال من الشرق الأوسط إلى ألمانيا في عام 2023.

وقال فريدريك بارنو، الرئيس التنفيذي لشركة «سيفي» للتسويق والتجارة والرئيس التنفيذي للعمليات: «ترتبط شركة 'سيفي' و'أدنوك' بعلاقات شراكة طويلة ومثمرة تمتد لأكثر من خمسة عشر عاماً، وتمثل اتفاقية توريد الغاز الطبيعي المسال من مشروع الرويس والذي من المخطط أن يكون أحد مشاريع الغاز الطبيعي المسال الأقل من حيث كثافة الانبعاثات الكربونية في العالم بداية فصل جديد لشراكتنا، ونحن نهدف إلى مواصلة البناء على هذه الشراكة واستكشاف المزيد من المشاريع المشتركة في مجال الطاقة منخفضة الكربون».

ويلعب الغاز الطبيعي دوراً محورياً كوقود انتقالي، نظراً لانخفاض انبعاثاته الكربونية مقارنة بأنواع الوقود الأحفوري الأخرى. ويعد هذا المشروع أول منشأة تصدير في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا تعمل بالكهرباء النظيفة، وسيكون عند اكتماله من خطين لتسييل الغاز الطبيعي تبلغ الطاقة الإنتاجية لكل واحد منهما 4.8 مليون طن سنوياً وبسعة إجمالية تبلغ 9.6 مليون طن سنوياً، وسيساهم في رفع السعة الإنتاجية المستهدفة لـ «أدنوك» من الغاز الطبيعي المسال بأكثر من الضعف وذلك لتلبية الطلب العالمي المتزايد على هذا المورد الحيوي. وتم تصميم المشروع بحيث يستفيد من أحدث التقنيات وأدوات الذكاء الاصطناعي والتحول الرقمي لرفع كفاءة عملياته وتعزيز معايير السلامة عبر كافة مرافقه.

يذكر أن تنفيذ الاتفاقية مرتبط باتخاذ قرار الاستثمار النهائي للمشروع، بما في ذلك الحصول على الموافقات التنظيمية، وسير المفاوضات للوصول إلى اتفاقية بيع وشراء نهائية بين الشركتين.

الاتفاقية تأتي في إطار تنفيذ «الاتفاقية الاستراتيجية للتعاون في مجال أمن الطاقة ومسرعات النمو الصناعي» الموقعة بين الإمارات وألمانيا وتدعم التعاون الثنائي بين البلدين في مجالات أمن الطاقة والحد من الانبعاثات والوقود منخفض الكربون

أعلنت «أدنوك» عن توقيع البنود الرئيسية لاتفاقية (اتفاقية الغاز الطبيعي المسال) لتوريد مليون طن سنوياً من الغاز الطبيعي المسال لمدة 15 عاماً مع شركة «سيفي» للتجارة والتسويق (سنغافورة) بي تي أي ليميتد، إحدى الشركات التابعة لشركة سيفي «لتأمين الطاقة لأوروبا» الألمانية GmbH سيفي.

وسيتّم إرسال الشحنات بصورة أساسية من مشروع الرويس للغاز الطبيعي المسال منخفض الانبعاثات التابع لأدنوك، والذي يجري تطويره حالياً في مدينة الرويس الصناعية في أبوظبي، وتم تصميمه لي عمل بالكهرباء النظيفة، ويستفيد من أحدث التقنيات وأدوات الذكاء الاصطناعي لرفع كفاءة عملياته. ويأتي الإعلان عن هذه الاتفاقية بعد اتفاقية سابقة تم الإعلان عنها في

ديسمبر 2023 مع شركة «إي أن أن» الصينية لنفس المدة والكمية. ومن المتوقع أن يبدأ تصدير الشحنات بمجرد انطلاق عمليات التشغيل التجارية للمنشأة المتوقعة في عام 2028 ما يساعد على تنويع إمدادات الغاز الطبيعي في ألمانيا.

وبهذه المناسبة، قالت فاطمة النعيمي، نائب رئيس تنفيذي لإدارة أعمال معالجة الغاز والتكرير والبتر وكيمويات في «أدنوك»: «تعزيز هذه الاتفاقية لتوريد الغاز من مشروع الرويس للغاز الطبيعي المسال منخفض الانبعاثات، والتي تعد الأولى من نوعها مع شركة أوروبية مكانة 'أدنوك' كمزود عالمي موثوق ومسؤول للطاقة. ويغطي الغاز ما يقرب من ربع استخدام الطاقة الأولية في ألمانيا، ونحن نتطلع إلى دعم جهودها لتعزيز أمن الطاقة وتنويع مصادرها».

وتعزز هذه الاتفاقية لتوريد الغاز الطبيعي المسال تنفيذ «الاتفاقية الاستراتيجية للتعاون في مجال أمن الطاقة ومسرعات النمو الصناعي» (ESIA) التي وقعتها دولة الإمارات وألمانيا في عام 2022، مما يدعم التعاون الثنائي بين البلدين في مجالات

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB
PETROLEUM EXPORTING
COUNTRIES



أوابك
منظمة الأقطار
العربية المصدرة
للبنترول



www.oapecorg.org



الصندوق العربي للطاقة يسجل أعلى صافي دخل على الإطلاق في تاريخه للسنة الثانية على التوالي

الصندوق العربي للطاقة

The Arab Energy Fund

A Multilateral Impact Institution

الأطراف (COP28) حيث كشف عن هويته التجارية الجديدة "الصندوق العربي للطاقة". كما أعلن عن استراتيجيته الجديدة التي تشمل استثمار ما يصل إلى 1 مليار دولار أمريكي على مدى الخمس سنوات المقبلة في مجال إزالة الكربون وسلاسل الإمداد المحلي.

بالإضافة إلى ذلك، استغل الصندوق الحدث العالمي ليطلق برنامج "50+" الهادف إلى تمكين الجيل القادم من قادة قطاع الطاقة، وذلك من خلال منح خريجي الجامعات برنامجاً تدريبياً شاملاً مدته ستة أشهر في مجال تمويل قطاع الطاقة.

أبرز الإنجازات في خطوط الأعمال

إدارة الاستثمارات والشركات

حققت إدارة الاستثمارات والشركات نتائج مالية قوية، حيث بلغت قيمة محفظة أصول الإدارة اعتباراً من 31 ديسمبر 2023 نحو 1.4 مليار دولار أمريكي، ما يعادل نمواً بنسبة 13 % على أساس سنوي، فيما انخفض الدخل التشغيلي بنسبة 9 % على أساس سنوي ليبلغ 110 مليون دولار أمريكي، بالإضافة إلى تحقيق أرباح رأسمالية قوية بلغت 20.6 مليون دولار أمريكي من التخارج الناجح من شركة "أشتيد تكنولوجي".

إدارة تمويل المشاريع والتجارة

سجلت إدارة تمويل المشاريع والتجارة في الصندوق العربي للطاقة نتائج قوية كذلك، حيث ارتفعت قيمة محفظة الأصول التابعة لها بنهاية العام 2023 بنسبة 14 % على أساس سنوي لتصل إلى نحو 4.8 مليار دولار أمريكي. فيما ارتفع الدخل التشغيلي بنسبة 82 % ليصل إلى 360 مليون دولار أمريكي، وذلك على ضوء مواصلة الإدارة توسيع مجموعة حلولها التمويلية لتشمل سندات المشاريع لأول مرة، وتمويل مشاريع في أسواق جديدة كالولايات المتحدة ونيجيريا ومجالات جديدة كالطاقة النووية ومعالجة النفايات الصناعية.

أعلن الصندوق العربي للطاقة (ابيكورب سابقاً)، المؤسسة المالية متعددة الأطراف التي تعمل في قطاع الطاقة وأحد المشاريع المنبثقة عن منظمة أوابك، عن نتائجها المالية للفترة المنتهية في 31 ديسمبر 2023.

وقد أظهرت النتائج تسجيل الصندوق أعلى صافي دخل في تاريخه للسنة الثانية على التوالي، وذلك على ضوء نمو الأصول، والمكاسب الرأسمالية، وتحسين تمويل الصندوق ومعدلات السيولة، وإدارة التكاليف وتنويع محفظة التمويل، فضلاً عن بيئة الفائدة المواتية.

وحقق الصندوق ارتفاعاً بنسبة 51 % على أساس سنوي في صافي الدخل ليصل إلى 225 مليون دولار أمريكي، بالإضافة إلى تحقيقه أرباحاً رأسمالية بلغت 20.6 مليون دولار أمريكي، فيما ارتفع إجمالي الأصول بنسبة 12 % على أساس سنوي ليصل إلى 9.88 مليار دولار.

وفي تعليقه على إعلان نتائج العام 2023، قال خالد بن علي الرويع، الرئيس التنفيذي للصندوق العربي للطاقة: "تمثل هذه النتائج المالية القياسية تنويعاً لعام حافل بالتطورات المهمة بالنسبة للصندوق العربي للطاقة. فبالإضافة إلى إطلاق علامتنا التجارية واستراتيجيتنا الجديتين ونقل مقرنا إلى الرياض، سجلنا أعلى دخل صافي على الإطلاق في تاريخ الصندوق الممتد على مدى 50 عاماً".

وأضاف الرويع: "لقد ساهمت كل خطوط أعمالنا الرئيسية في تحقيق هذه النتائج القياسية، حيث واصلنا إرساء أسس متينة للمستقبل من خلال مواءمة محافظ التمويل والاستثمار المباشر وحلولنا المبتكرة مع استراتيجيتنا الخمسية الجديدة، ورؤيتنا المتمثلة في أن نصبح مستثمراً مؤثراً بارزاً في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا يدعم وبشكل فاعل استدامة منظومة الطاقة والاقتصاد الدائري للكربون".

وتجدر الإشارة إلى أن الصندوق العربي للطاقة ضاعف الدخل التشغيلي بالمقارنة مع العام السابق ليصل إلى 170 مليون دولار أمريكي، وذلك إثر إعادة هيكلة محفظة الدخل الثابت لتحسين معدلات السيولة والتمويل وتعزيز العائدات وإدارة المخاطر المرتبطة بأسعار الفائدة. وقد بلغت قيمة محفظة أصول الخزانة 3.6 مليار دولار أمريكي، اعتباراً من ديسمبر 2023. وفي إطار الرؤية الطموحة للصندوق العربي للطاقة، ونهج أعماله المحدث والذي يركز على تعزيز النمو والتأثير على المدى الطويل، فقد تم نقل مقره إلى العاصمة السعودية الرياض، القلب الاقتصادي النابض للمملكة وأحد أهم المراكز المالية على الصعيد الإقليمي. تتبع ذلك مشاركته كراعٍ بيئي في مؤتمر

التطورات البترولية في الأسواق العالمية

النشرة الشهرية حول التطورات البترولية في الأسواق العالمية أبريل 2024

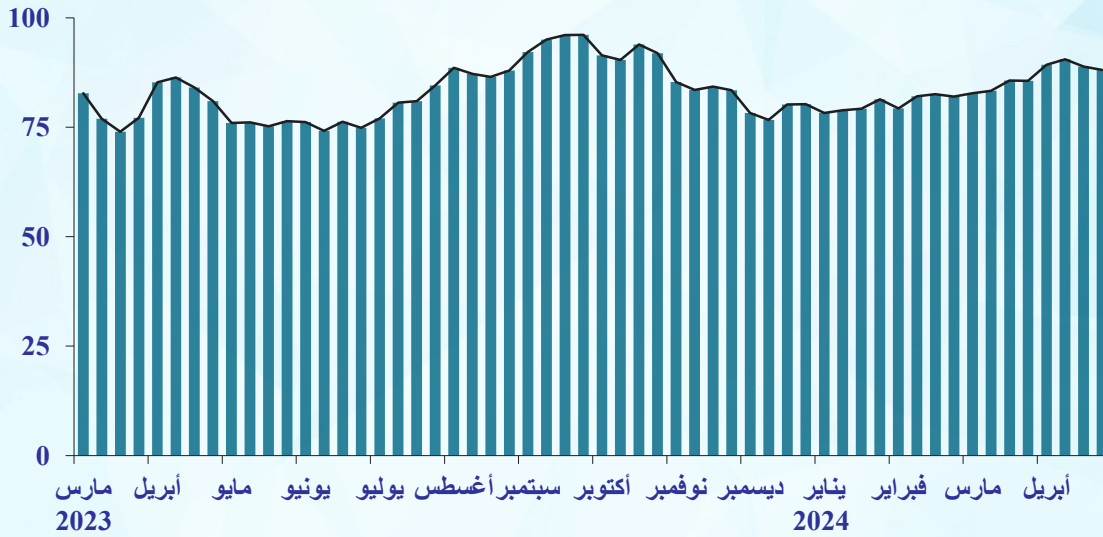
أولاً: أسواق النفط العالمية

1. أسعار النفط

تشير تقديرات منظمة أوبك إلى ارتفاع المتوسط الشهري لسعر سلة خامات أوبك خلال شهر أبريل 2024 إلى 89.12 دولار للبرميل، أي بنسبة ارتفاع 5.8% مقارنة بالشهر السابق. كما تشير توقعات منظمة أوبك إلى ارتفاع المتوسط السنوي لسعر سلة خاماتها في عام 2024 إلى 83.7 دولار للبرميل، أي بنسبة زيادة تبلغ 0.9% مقارنة بعام 2023.

يذكر أن متوسط أسعار سلة خامات أوبك قد ارتفع في شهر مارس 2024 بنسبة 3.7% (3.0 دولار للبرميل) مقارنة بشهر فبراير 2024، ليبلغ 84.2 دولار للبرميل. ويعزى ذلك بشكل رئيسي إلى ارتفاع أسعار العقود الآجلة، وتحسن المعنويات فيما يتعلق بأساسيات سوق النفط العالمي، وعلاوة مخاطر الإمدادات المرتبطة بالتوترات الجيوسياسية، فضلاً عن انخفاض مخزونات النفط الخام الأمريكية، والتعافي المطرد للطلب على النفط الخام من مصافي التكرير – خاصة في الولايات المتحدة الأمريكية.

المعدل الاسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، مارس 2023 – أبريل 2024 (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 2024 ليصل إلى نحو 103.5 مليون برميل/يوم، أي بنسبة زيادة تبلغ 0.3% مقارنة بمستويات الربع الرابع من عام 2023. حيث ارتفع طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 1.2% ليصل إلى حوالي 57.9 مليون برميل/يوم، في حين انخفض طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 0.7% ليصل إلى نحو 45.6 مليون برميل/يوم.

ويتوقع ارتفاع الطلب العالمي على النفط خلال الربع الثاني من عام 2024 ليصل إلى نحو 103.8 مليون ب/ي، حيث يتوقع ارتفاع طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنحو

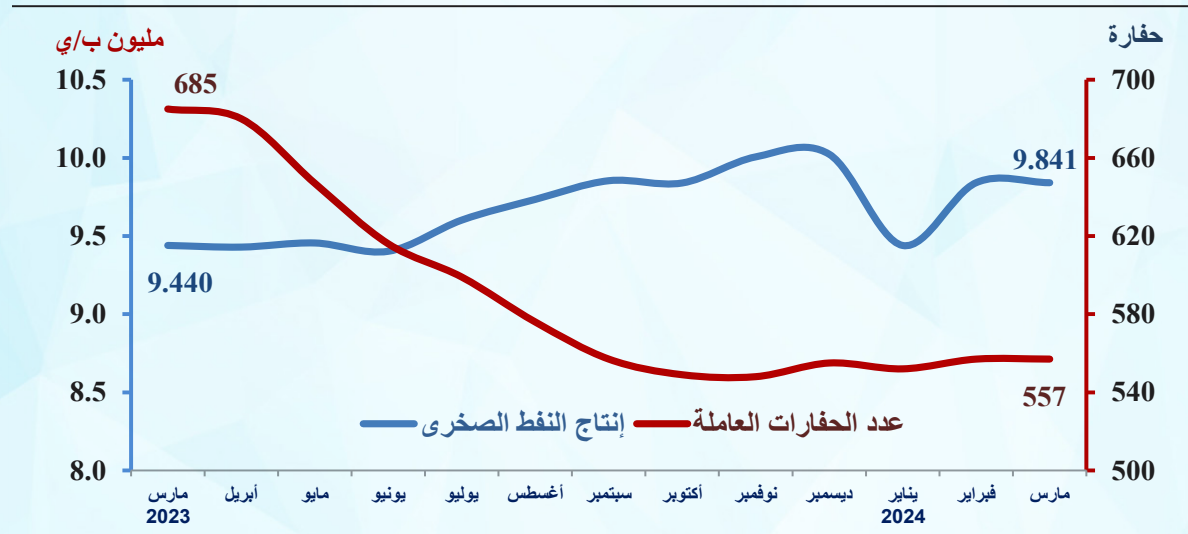
280 ألف ب/ي ليصل إلى نحو 45.9 مليون ب/ي، كما يتوقع ارتفاع طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنحو 10 آلاف ب/ي ليصل إلى 57.9 مليون ب/ي.

تشير التقديرات إلى ارتفاع الإمدادات العالمية من النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي خلال شهر مارس 2024 بنسبة 0.5% مقارنة بالشهر السابق لتصل إلى نحو 101.7 مليون ب/ي. وقد ارتفعت إمدادات الدول الأعضاء في منظمة أوبك بنسبة 0.01% مقارنة بالشهر السابق لتصل إلى نحو 32.1 مليون ب/ي، كما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بنسبة 0.7% ليصل إلى نحو 69.6 مليون ب/ي.

أما فيما يخص إمدادات مجموعة دول أوبك+ من النفط الخام فقد انخفضت خلال شهر مارس 2024 بنحو 49 ألف ب/ي، أي بنسبة 0.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق، لتصل إلى حوالي 36.1 مليون ب/ي، حيث انخفضت إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك والأعضاء في مجموعة أوبك+ بنسبة 0.3% لتصل إلى نحو 14.7 مليون ب/ي. كما انخفضت إمدادات الدول التسع الأعضاء في منظمة أوبك، وهي أعضاء في مجموعة أوبك+، بنسبة 0.04% لتصل إلى نحو 21.4 مليون ب/ي.

استقر الإنتاج الأمريكي من النفط الصخري خلال مارس 2024 عند 9.841 مليون ب/ي وهو نفس مستوى الشهر السابق. ويتوقع ارتفاعه إلى 9.847 مليون ب/ي في أبريل، ويواصل ارتفاعه إلى 9.863 مليون ب/ي في شهر مايو. وفي تطور آخر، استقر عدد الحفارات العاملة خلال مارس 2024 عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 557 حفارة.

إنتاج النفط الصخري وعدد الحفارات العاملة في الولايات المتحدة الأمريكية

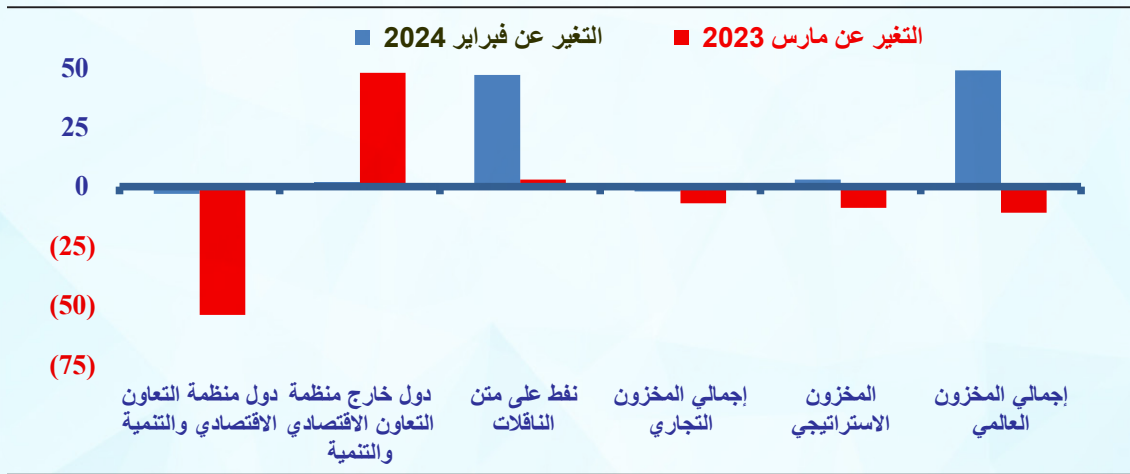


المصدر: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions Apr. 2024

3. المخزونات النفطية

انخفض المخزون التجاري النفطي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية في نهاية شهر مارس 2024 بمقدار 3 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2770 مليون برميل، بينما ارتفع المخزون التجاري النفطي في دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بمقدار 2 مليون برميل ليصل إلى 3306 مليون برميل، وارتفع المخزون الإستراتيجي بمقدار 3 مليون برميل فقط ليصل إلى 1507 مليون برميل.

التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر مارس 2024 (مليون برميل)



المصدر: Oil Market intelligence, Apr. 2024 and June 2023

4. تجارة النفط

- واردات وصادرات الولايات المتحدة من النفط والمنتجات النفطية

انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر مارس 2024 بنسبة 6.1% لتصل إلى حوالي 6.3 مليون ب/ي، كما انخفضت صادراتها من النفط الخام بنسبة 13.1% لتبلغ حوالي 4.1 مليون ب/ي.

انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من المنتجات النفطية خلال شهر مارس 2024 بنسبة 2.2% لتصل إلى حوالي 1.7 مليون ب/ي، في حين ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بنسبة 0.04% لتبلغ حوالي 6.4 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 2024 إلى 1.49 دولار لكل مليون (وح ب).

المتوسط الشهري لسعر الغاز الطبيعي في مركز هنري الأمريكي، مارس 2023 - مارس 2024

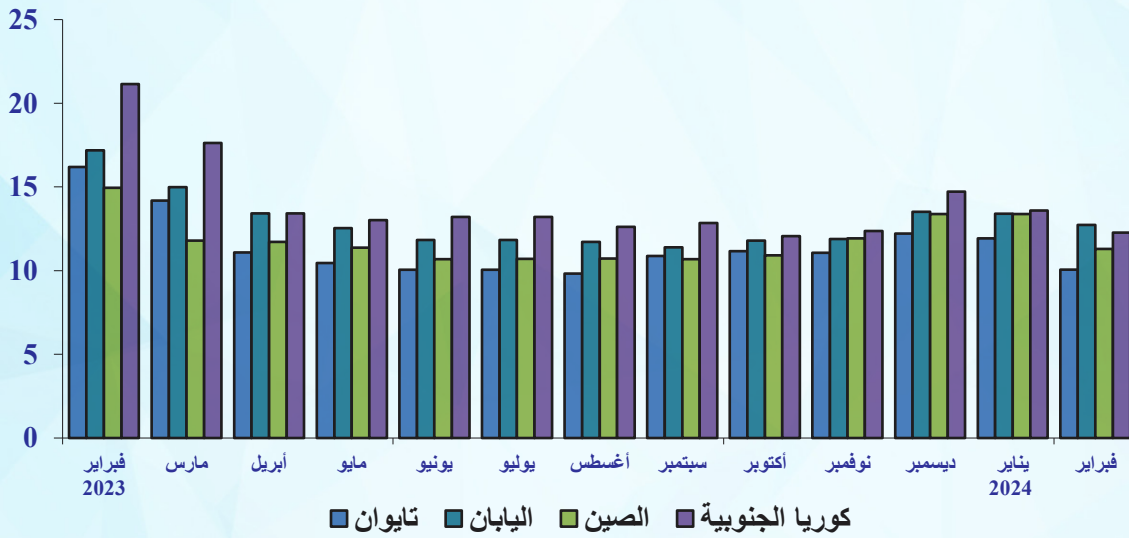


المصدر: EIA, Henry Hub Natural Gas Spot Price

☞ انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر فبراير 2024 بمقدار 0.67 دولار لكل مليون (وح ب) ليصل إلى 12.74 دولار لكل مليون (وح ب)، كما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 1.32 دولار لكل مليون (وح ب) ليصل إلى 12.27 دولار لكل مليون (وح ب)، وانخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في تايوان بمقدار 1.87 دولار لكل مليون (وح ب) ليصل إلى 10.06 دولار لكل مليون (وح ب)، وانخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 2.10 دولار لكل مليون (وح ب) ليصل إلى نحو 11.29 دولار لكل مليون (وح ب).

متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في شمال شرق آسيا، فبراير 2023 - فبراير 2024

مليون وحدة حرارية بريطانية



المصدر: Energy Intelligence - WGI, Various issues.

2. الصادرات

☞ بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين وتايوان حوالي 4.498 مليون طن خلال شهر فبراير 2024، مستأثرة بحصة بلغت 25.5% من الإجمالي.





ملحق الجداول



الجدول - 2: الأسعار الفورية لسلة أوبك، 2023-2024
Table - 2: Spot Prices of OPEC Basket 2023-2024
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

	2024	2023	
January	80.0	81.6	يناير
February	81.2	81.9	فبراير
March	84.2	78.5	مارس
April	89.1	84.1	أبريل
May		75.8	مايو
June		75.2	يونيو
July		80.1	يوليو
August		87.3	أغسطس
September		94.6	سبتمبر
October		91.8	أكتوبر
November		85.4	نوفمبر
December			ديسمبر
First Quarter	81.8	80.7	الربع الأول
Second Quarter		78.4	الربع الثاني
Third Quarter		87.7	الربع الثالث
Fourth Quarter		85.2	الربع الرابع
Annual Average	81.7	83	المتوسط السنوي

الجدول - 1: المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك*، 2023-2024
Table-1: Weekly Average Spot Price of the OPEC Basket of Crudes* 2023-2024
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

2024	2023	الأسبوع Week	الشهر Month	2024	2023	الأسبوع Week	الشهر Month
	77.0	1	يوليو July	78.2	77.71	1	يناير January
	80.6	2		78.9	79.08	2	
	81.0	3		79.3	83.53	3	
	84.6	4		81.4	84.94	4	
	88.6	1	أغسطس August	79.3	81.44	1	فبراير February
	87.2	2		82.1	83.41	2	
	86.5	3		82.6	81.41	3	
	88.0	4		82.0	81.78	4	
	92.2	1	سبتمبر September	82.8	82.77	1	مارس March
	95.0	2		83.3	76.98	2	
	96.1	3		85.7	73.99	3	
	96.1	4		85.6	77.20	4	
	91.4	1	أكتوبر October	89.3	85.3	1	أبريل April
	90.4	2		90.5	86.4	2	
	93.9	3		88.9	84.1	3	
	91.9	4		88.1	81.0	4	
	85.3	1	نوفمبر November		76	1	مايو May
	83.5	2			76.1	2	
	84.4	3			75.2	3	
	83.5	4			76.4	4	
	78.3	1	ديسمبر December		76.2	1	يونيو June
	76.7	2			74.2	2	
	80.2	3			76.3	3	
	80.3	4			74.9	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 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 Ecuadorian crude «Oriente».

Sources: OAEPC - 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، موربان الإماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الإيراني الثقيل، ميري الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الاندونيسي. واعتباراً من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي وخام أورينت الاكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي من السلة، وفي يناير 2016 تم إضافة الخام الاندونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 أضيف الخام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يونيو 2017 أضيف خام غينيا الاستوائية «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 أورينت 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 2023-2024
Table - 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes, 2023-2024
(دولار/ برميل - \$/Barrel)

	غرب تكساس WTI	قطر البحري Marine	برنت Brent	دبي Dubai	السدره الليبي Es Sider	مرجان الإماراتي Murban	التصدير الكويتي Kuwait Export	البصرة الخفيف Basma Light	خليط الصحراء الجزائري Sahara Blend	العربي الخفيف Arab Light	سلة خامات أوبك OPEC Basket	
Average 2023	77.6	83.1	82.6	82.0	82.2	82.9	84.3	80.7	83.6	84.9	83.0	متوسط عام 2023
January 2023	78.2	82.2	82.9	80.8	81.0	82.5	82.9	77.8	83.8	83.8	81.6	يناير 2023
February	76.8	82.8	82.5	82.1	81.5	83.4	83.2	78.3	84.1	83.6	81.9	فبراير
March	73.4	78.9	78.3	78.4	77.4	79.6	79.9	75.3	80.3	80.3	78.5	مارس
April	79.4	84.4	84.9	83.4	84.0	84.1	85.5	81.8	85.4	85.7	84.1	أبريل
May	71.6	75.9	75.8	75.1	75.3	75.7	77.4	73.3	76.4	77.7	75.8	مايو
June	70.3	75.9	74.7	74.7	74.2	75.5	76.4	73.0	75.2	77.2	75.2	يونيو
July	75.9	80.5	80.1	80.3	79.7	80.8	82.4	78.8	80.3	83.5	81.1	يوليو
August	81.4	86.6	86.1	86.5	86.4	87.2	88.8	85.4	86.7	89.6	87.3	أغسطس
September	89.4	94.0	94.0	92.9	94.3	93.9	95.7	93.1	95.2	96.5	94.6	سبتمبر
October	85.6	90.8	91.1	89.8	92.1	91.0	92.9	90.2	93.3	93.4	91.8	أكتوبر
November	77.4	85.3	83.1	83.3	83.4	83.3	86.3	83.8	84.8	87.3	84.9	نوفمبر
December	72.1	79.3	78.0	77.3	77.8	77.7	80.1	77.6	78.8	81.3	79.0	ديسمبر
January 2024	73.9	79.8	80.3	78.7	79.7	79.1	80.8	78.2	81.4	82.1	80.0	يناير 2024
February	76.9	80.1	83.9	80.8	84.0	81.0	81.1	79.4	86.0	82.3	81.2	فبراير
March	80.5	84.4	85.4	84.2	85.3	84.5	84.4	82.1	87.5	85.6	84.2	مارس

Source: OAPEC - 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، 2023-2024
Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2023 -2024
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

	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 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	
Apr.-23	Singapore	92.9	98.2	100.1	سنغافورة	أبريل 2023
	Rotterdam	72.6	101.1	129.5	روتردام	
	Mediterranean	77.1	99.3	104.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	66.9	67.3	127.1	الخليج الأمريكي	
May-23	Singapore	86.4	88.8	90.3	سنغافورة	مايو 2023
	Rotterdam	67.9	91.6	122.9	روتردام	
	Mediterranean	72.5	90.7	94.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	60.4	57.6	113.2	الخليج الأمريكي	
Jun.-23	Singapore	90.5	91.9	92.3	سنغافورة	يونيو 2023
	Rotterdam	69.9	96.5	123.9	روتردام	
	Mediterranean	74.1	95.3	98.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	65.5	60.2	116.9	الخليج الأمريكي	
July-23	Singapore	99.6	101.4	98.6	سنغافورة	يوليو 2023
	Rotterdam	75.0	105.4	131.1	روتردام	
	Mediterranean	78.7	10.44	106.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	72.5	71.7	129.3	الخليج الأمريكي	
Aug-23	Singapore	116.0	118.9	107.2	سنغافورة	أغسطس 2023
	Rotterdam	83.8	122.7	142.6	روتردام	
	Mediterranean	87.5	120.9	115.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	79.8	89.5	136.5	الخليج الأمريكي	
Sep.-23	Singapore	121.42	124.92	109.92	سنغافورة	سبتمبر 2023
	Rotterdam	88.83	131.91	140.69	روتردام	
	Mediterranean	92.29	128.88	117.33	البحر المتوسط	
	US Gulf	82.93	97.05	130.56	الخليج الأمريكي	
Oct.-23	Singapore	112.8	117.1	98.9	سنغافورة	أكتوبر 2023
	Rotterdam	80.6	122.4	123.0	روتردام	
	Mediterranean	85.0	120.2	97.7	البحر المتوسط	
	US Gulf	74.5	86.7	110.0	الخليج الأمريكي	
Nov-23	Singapore	103.1	106.1	98.0	سنغافورة	نوفمبر 2023
	Rotterdam	75.3	115.0	119.3	روتردام	
	Mediterranean	80.4	109.6	95.8	البحر المتوسط	
	US Gulf	71.0	87.6	100.3	الخليج الأمريكي	
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 الأمريكي	
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 الأمريكي	
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 الأمريكي	
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 الأمريكي	

المصدر: تقرير أوبك الشهري ، أعداد مختلفة.



الجدول - 5 : اتجاهات أسعار شحن النفط الخام 2023 - 2024
Table - 5 : Spot Crude Tanker Freight Rates, 2023 - 2024
(نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale)

Direction Period	البحر المتوسط *** البحر المتوسط *** Med/Med ***	الشرق الأوسط / الغرب ** Middle East/West**	الشرق الأوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه الفترة
Average 2023	163	39	58	متوسط عام 2023
March 2023	221	58	87	مارس 2023
April	176	48	66	أبريل
May	179	36	48	مايو
June	145	41	61	يونيو
July	120	37	52	يوليو
August	100	31	46	أغسطس
September	98	27	42	سبتمبر
October	171	32	53	أكتوبر
November	199	40	69	نوفمبر
December	151	37	59	ديسمبر
January 2024	190	46	62	يناير 2024
February	166	52	70	فبراير
March	159	47	70	مارس

* Vessels of 230 - 280 thousand dwt.

** Vessels of 270 - 285 thousand dwt.

*** Vessels of 80 - 85 thousand dwt.

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

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

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

Source: OPEC Monthly Oil Market Report various issues

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

الجدول - 6 : اتجاهات أسعار شحن المنتجات النفطية، 2023 - 2024
Table - 6 : Product Tanker Spot Freight Rates, 2023 - 2024
(نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale)

Direction Period	البحر المتوسط / شمال - غرب أوروبا * Med/N-WE *	البحر المتوسط / البحر المتوسط * Med/Med*	الشرق الأوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه الفترة
Average 2023	229	219	165	متوسط عام 2023
March 2023	336	326	190	مارس 2023
April	274	264	203	أبريل
May	154	144	170	مايو
June	150	140	142	يونيو
July	182	172	121	يوليو
August	201	191	154	أغسطس
September	258	228	156	سبتمبر
October	201	191	165	أكتوبر
November	263	253	138	نوفمبر
December	273	263	154	ديسمبر
January 2024	241	231	244	يناير 2024
February	290	280	264	فبراير
March	334	324	246	مارس

* 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 2023 - 2024

Table -7 : World Oil Demand 2023 - 2024

(مليون برميل/ اليوم - Million b/d)

	* 2024	2023					
	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	7.5	7.5	7.6	7.3	7.3	الدول العربية
OAPEC	6.5	6.4	6.4	6.5	6.2	6.4	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	الدول العربية الأخرى
OECD	45.6	45.8	46.0	46.0	45.7	45.4	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	24.7	25.0	24.9	25.4	25.2	24.5	الأمريكتين
Europe	13.1	13.4	13.4	13.8	13.5	13.1	أوروبا
Asia Pacific	7.8	7.4	7.7	7.1	7.0	7.8	آسيا/المحيط الهادئ
Non-OECD	57.7	56.5	57.3	56.3	56.1	55.9	خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Middle East & other Asia	24.2	23.3	23.3	23.1	23.2	23.4	الشرق الأوسط ودول أسبوية أخرى
Africa	4.7	4.5	4.7	4.3	4.2	4.6	أفريقيا
Latin America	6.8	6.7	6.7	6.8	6.7	6.6	أمريكا اللاتينية
China	16.1	16.2	16.4	16.4	16.3	15.5	الصين
Eurasia	5.2	5.0	5.2	4.9	4.9	5.1	أوراسيا
Other Europe	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	دول أوروبا الأخرى
World	103.3	102.2	103.2	102.2	101.8	101.3	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 للنقط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2023 - 2024

Table -8 : World Oil and NGL Supply, 2023-2024

(مليون برميل يوميا - Million b/d)

	* 2024	2023					
	الربع الأول Q-I	المعدل Average	الربع الرابع Q-IV	الربع الثالث Q-III	الربع الثاني Q-II	الربع الأول Q-I	
Arab Countries	27.7	28.7	28.0	28.0	29.1	29.8	الدول العربية
OAPEC	26.6	27.6	26.9	26.9	28.0	28.7	الدول الأعضاء في أوبك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	الدول العربية الأخرى
OPEC	32.0	32.5	32.1	31.8	32.6	33.1	الأوبك
Crude Oil	26.5	27.0	26.7	26.4	27.2	27.6	النفط الخام
NGLs +non conventional Oils	5.5	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	سوائل الغاز الطبيعي ونفوط غير تقليدية
OECD	33.0	32.8	33.0	33.0	32.3	32.0	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	28.9	28.7	28.9	29	28.2	27.9	الأمريكتين
Europe	3.7	3.7	3.6	3.6	3.7	3.7	أوروبا
Asia Pacific	0.5	0.4	0.5	0.4	0.5	0.5	آسيا/المحيط الهادئ
Non-OECD	37.1	36.7	36.4	36.4	36.5	36.7	خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Middle East & Other Asia	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	أفريقيا
Latin America	7.4	7.0	7.2	7.1	6.8	6.7	أمريكا اللاتينية
China	4.6	4.5	4.5	4.5	4.6	4.6	الصين
Eurasia	13.8	13.9	13.2	13.6	13.8	14.2	أوراسيا
Other Europe	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	دول أوروبا الأخرى
Processing Gains	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	عوائد التكرير
World	102.1	102.0	101.3	101.3	101.3	101.8	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 (9)
المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر فبراير 2024
Global Oil Inventories, March 2024
(مليون برميل في نهاية الشهر - Month -End in Million bbl)

	التغير عن مارس 2023 Change from March 2023	مارس 2023 Mar-23	التغير عن فبراير 2024 Change from February 2024	فبراير 2024 Feb-24	مارس 2024 Mar-24	
Americas	(21)	1509	(5)	1493	1488	الأمريكتين:
Crude	4	613	8	609	617	نفط خام
Products	(25)	896	(13)	884	871	منتجات نفطية
Europe	(46)	964	1	917	918	أوروبا:
Crude	(15)	343	6	322	328	نفط خام
Products	(31)	621	(5)	595	590	منتجات نفطية
Asia Pacific	14	350	1	363	364	آسيا/المحيط الهادئ:
Crude	24	121	10	135	145	نفط خام
Products	(10)	229	(9)	228	219	منتجات نفطية
OECD ¹	(54)	2824	(3)	2773	2770	دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Crude	13	1077	24	1066	1090	نفط خام
Products	(66)	1746	(27)	1707	1680	منتجات نفطية
Non - OECD ¹	48	3258	2	3304	3306	دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Oil at Sea	3	1535	47	1491	1538	نفط على متن الناقلات
World Commercial ¹	(7)	6082	(2)	6077	6075	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Strategic	(9)	1516	3	1504	1507	المخزون الاستراتيجي
Total ²	(11)	9132	49	9072	9121	إجمالي المخزون العالمي **

المصدر

1) Excludes Oil at Sea.

2) Includes Oil at Sea and strategic reserves.

Source: Oil Market Intelligence, April. 2024 & June 2023.

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

Source: Oil Market Intelligence, April. 2024 & June 2023.