منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

أوابك

السنة ٤٩- العدد (١١)
نوفمبر ٢٠٢٣

مؤتمر الطاقة العربي الثاني عشر
الطاقة والتعاون العربي
2023 2023
ENERGY & ARAB COOPERATION
12th ARAB ENERGY CONFERENCE

الدوحة - دولة قطر 11-12 كانون الأول/ديسمبر 2023
Doha-Qatar, December 11-12, 2023

دوحة الخير

تحتضن الدورة الثانية عشر لمؤتمر الطاقة العربي

نشرة شهرية صادرة عن منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

OAPEC Oapec Oapec @OAPEC1
OAPEC1 OAPEC ORG

المحتويات

غلاف العدد

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

(ISSN 1018-595X)

الاشتراك السنوي (11 عدداً)
ويشمل أجور البريد

الدول العربية

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

الدول الأجنبية

للأفراد: 40 دولارا أمريكيا
للمؤسسات: 60 دولارا أمريكيا

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

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

البريد الإلكتروني:
mail@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.

في هذا العدد

أنشطة المنظمة	6
وجهة نظر	16
أخبار الدول الأعضاء	18
التطورات البترولية	26
ملحق الجداول	31

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

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

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

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

6

الأمين العام يستقبل سفير اليابان لدى دولة الكويت

8

أوابك و إنبي توقعان مذكرة تفاهم في مجال التدريب

12

دليلك إلى مؤتمر الطاقة العربي الثاني عشر

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

أجهزة المنظمة

تمارس المنظمة نشاطاتها واختصاصاتها من خلال أربعة أجهزة هي:

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

دوحة الخير تحتضن الدورة الثانية عشر لمؤتمر الطاقة العربي

بقلم المهندس : جمال عيسى اللوغاني
الأمين العام لمنظمة أوابك

تحت الرعاية السامية لحضرة صاحب السمو الشيخ تميم بن حمد آل ثاني- أمير البلاد، تستضيف دولة قطر الدورة الثانية عشر لمؤتمر الطاقة العربي، والجدير بالذكر أن هذه هي المرة الثالثة التي تستضيف فيها دولة قطر فعاليات المؤتمر حيث سبق لها أن قامت باستضافة دورته الثانية في مارس عام 1982 وكان شعاره «الطاقة في خدمة التنمية والتكامل الاقتصادي العربي» ودورته التاسعة في مايو 2010 وكان شعاره «الطاقة والتعاون العربي». ويتولى معالي المهندس سعد بن شريده الكعبي، وزير الدولة لشؤون الطاقة رئاسة الدورة الحالية للمؤتمر.

بدأت فكرة عقد مؤتمر الطاقة العربي بقرار صادر عن مجلس وزراء منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) في شهر مايو عام 1977، وقد تم عقد دورته الأولى بمدينة أبو ظبي في مارس 1979 تحت شعار» العرب وقضايا الطاقة».

يهدف مؤتمر الطاقة العربي إلى إيجاد إطار مؤسسي للأفكار والتصورات العربية حول قضايا النفط والطاقة لبلورة رؤى متوائمة بشأنها، والتعرف على الأبعاد الدولية للطاقة وآثارها على الدول العربية. كما يبحث المؤتمر في أوضاع الطاقة من جوانبها العديدة ذات الصلة بالتطورات الدولية في أسواق الطاقة وانعكاساتها على قطاع الطاقة العربي، وجهود الدول العربية لمواجهة تحديات امن الطاقة وتحولات الطاقة، وقضايا الطاقة والبيئة وتغير المناخ والتنمية المستدامة.

وقد قامت منظمة الاقطار العربية المصدرة للبترول « أوابك» بمهام الاعداد والتحضير للمؤتمر ووضع الاطار العام والاطار الزمني له، وقد تم التواصل - في جميع مراحل الاعداد للمؤتمر- مع دولة قطر التي بذلت جهود مضنية وأبدت حرصها الشديد على إظهار المؤتمر بالشكل اللائق والمناسب له من أجل تحقيق أهدافه المنشودة.

والأمانة العامة إذ تثمن عاليا ما قامت به دولة قطر من ترتيبات لعقد المؤتمر وحرصها على أهمية نجاحه واظهاره بالشكل الملائم، لترجو استمرار مؤازرة ودعم أصحاب السمو والمعالي المعهودة لهذا الحدث العربي الهام، ومشاركتهم في جلسته الافتتاحية عبر إلقاء كلمات يتم من خلالها استعراض كافة الجهود المبذولة لمواجهة تحديات أمن الطاقة، والتوجهات المتعلقة بالتحَولات نحو الطاقة النظيفة حيث تتبنى العديد من الدول الأعضاء استراتيجيات وطنية بشأن تحولات الطاقة لتؤكد على أنها تمثل جزء من الحل في هذه التحولات، ولن تكون سبباً في مشكلة تغير المناخ، وستبقى في موقع الريادة في الجهود الرامية إلى حماية البيئة مع المحافظة على إمداد أسواق الطاقة بالمنتجات البترولية النظيفة.

الأمين العام يستقبل سفير اليابان لدى دولة الكويت

استقبل سعادة المهندس جمال عيسى اللوغاني، الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، في مكتبه صباح يوم الأربعاء 8 نوفمبر 2023 سعادة السيد مورينو ياسوناري، سفير اليابان لدى دولة الكويت والوفد المرافق له، وتم خلال اللقاء استعراض أنشطة الأمانة العامة للمنظمة والتطرق إلى كيفية تعزيز سبل التعاون بين المنظمة والمؤسسات ذات النشاط المماثل في اليابان.

وأشاد سعادة الأمين العام بالعلاقات المتينة للمنظمة مع الهيئات والمراكز اليابانية المتخصصة بشؤون الطاقة والصناعة البترولية، مشيراً إلى مذكرة التفاهم التي وقعت بين المنظمة ومركز التعاون الياباني للبترول JCCP في مارس 2011، والتي أثمرت عن تنظيم العديد من المؤتمرات والندوات المشتركة في مجال صناعة التكرير والبتروكيماويات.

كما أكد سعادته على حرص المنظمة على استمرار وتوثيق العلاقة مع المركز الياباني، حيث قامت الأمانة العامة مؤخراً بدعوة الرئيس التنفيذي للمركز للمشاركة في فعاليات مؤتمر الطاقة العربي الثاني عشر المزمع عقده في دولة قطر خلال الفترة 11-12ديسمبر 2023، ونوه الأمين العام على أهمية توحيد المواقف بين الجانبين فيما يتعلق بقضايا تغير المناخ، وخاصة في الدورة القادمة للمؤتمر (COP28) التي ستعقد في دولة الإمارات العربية المتحدة.

بدوره ثمن سعادة السفير عاليا دور الأمانة العامة للمنظمة في تعزيز وتوطيد العلاقة مع المؤسسات اليابانية، وأكد على ضرورة استمرارها لما فيه مصلحة جميع الأطراف.

كلمة الأمين العام خلال افتتاح مؤتمر «تطور الطاقات الإنتاجية من البترول في الدول العربية، ودورها الحالي والمستقبلي في تلبية الطلب العالمي على الطاقة»

خلال كلمته في افتتاح مؤتمر « تطور الطاقات الإنتاجية من البترول في الدول العربية، ودورها الحالي والمستقبلي في تلبية الطلب العالمي على الطاقة» الذي عقدته أوابك في مقرها يوم الاثنين 9 أكتوبر 2023، أشار الأمين العام، سعادة المهندس جمال اللوغاني، إلى الدور الهام الذي تلعبه الطاقة الاحتياطية في ضمان استقرار الأسواق ومواجهة التقلبات في الطلب العالمي على النفط، فهي بذلك تشكل نوعاً من صمامات الأمان في حال التوترات الجيوسياسية أو الكوارث الطبيعية، وذلك من خلال تمكينها بالاستجابة السريعة للمتغيرات؛ مما يساهم في تعزيز أمن الإمداد والحد من التقلبات الحادة للأسعار.

من جهة أخرى أشار الأمين العام إلى أن عوائد النفط تمثل في البلدان المصدرة حجر الزاوية لمتابعة استراتيجيات التنويع الاقتصادي المستدام، خاصة وأن هذه الدول تلتزم بالخيار البيئي على المدى المتوسط والبعيد، ومن ثم فإن ضمان أمن الإمداد يخلق بيئة مواتية لدعم مصادر الطاقة المتجددة لتكون رديفاً للوقود الأحفوري ضمن مزيج الطاقة العالمي.

وأوضح اللوغاني أن الحفاظ على طاقة إنتاجية احتياطية ينطوي على كثير من الاعتبارات الفنية والاقتصادية، حيث أن ضخ المزيد من النفط يتطلب استثمارات كبيرة ليس في الحقول فحسب، بل كذلك في البنى التحتية، وفي الطواقم البشرية، كما أوضح أن الحفاظ على طاقة إنتاجية احتياطية يمثل التزاماً من المنتجين يصب في مصلحة الجميع، مع تأكيده على أن أمن الطلب لا يقل أهمية بالنسبة للدول المنتجة عن أمن الإمداد بالنسبة للمستهلكين، إذ إن ورادات النفط تشكل نسبة كبيرة من الدخل القومي لأغلب الدول المنتجة، مما يعني أن نموها الاقتصادي وما يتعلق به من برامج تطوير ورعاية اجتماعية، يعتمد على وجود تدفق ثابت نسبياً لعوائد النفط، ويمكن لتذبذب هذه العوائد أن يؤثر على الطاقة الإنتاجية الاحتياطية مما قد ينعكس سلباً على الإمداد.

وأكد الأمين العام أن الدول العربية تؤدي دوراً شديد الأهمية في الحفاظ على طاقة إنتاج نفطية احتياطية،

يساعدها على ذلك توفر احتياطيات كبيرة من النفط، كما أن المكانة التي تحتلها الدول العربية في سوق النفط العالمية تنعكس من خلال إنتاج النفط وسوائل الغاز الطبيعي، والتي شكلت ما يقارب 30% من إنتاج العالم في عام 2022. كما يمثل الموقع الاستراتيجي للدول العربية وعلاقاتها مع الدول المستوردة أهمية جيوسياسية لا تقل عن أهمية وفرة الاحتياطيات فيها.

وفي ختام كلمته توجه المهندس جمال اللوغاني بالشكر لمعالي وزراء المنظمة وسعادة أعضاء المكتب التنفيذي على ما يقدمونه من دعم مستمر لأنشطة الأمانة العامة بشكل عام، وعلى الدعم الذي قدموه على نحو خاص لإنجاح المؤتمر، كما تمنى للمشاركين أن يجدوا في الأوراق التي ستعرض في المؤتمر، والنقاشات التي ستدور، أجوبة شافية على العديد من التساؤلات حول الطاقات الإنتاجية الاحتياطية وأهميتها للمنطقة العربية والعالم.

أوابك و إنبي توقعان مذكرة تفاهم في مجال التدريب

أقيـم في مدينة القاهـرة بجمهورية مصر العربية حفل توقيع مذكرة تفاهـم في مجال التدريب بين أوابك وإنبي يوم السـبت 21 أكتوبر 2023 . وقد قام بتوقيع المذكرة كل من سـعادة المهندس جمال عيسـى اللوغانـي الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبتـرول (أوابك)، والمهندس محمد عبد العزيز رئيس مجلس الإدارة والعضو المنتدب لشركة إنبي.

شهد معالي المهندس طارق الملا، وزير البترول والثروة المعدنيـة بجمهوريـة مصر العربيـة، توقيع مذكـرة التفاهم بحضور المهندس شـريف حسـب الله وكيل وزارة البترول لشـؤون النفـط وممثل مصر فـي المكتب التنفيـذي لمنظمة أوابك.

وعقـب التوقيع، أكد المهندس طارق الملا وزير البترول والثروة المعدنية أن هذه الاتفاقية تأتي في إطار اسـتراتيجية الـوزارة وحرصها علـى فتح آفـاق جديدة للتعـاون المثمر والمستمر بين شركات البترول المصرية والمنظمات العالمية لتبادل الخبرات الفنية في جميع مجالات الصناعات البترولية

لتحقيق التكامل المنشود.

وأضاف الملا أن منظمة أوابك تعد نموذجاً ناجحاً للتعاون والتكامل بين الدول الأعضاء، وهناك فرصة جيدة لزيادة التعاون خلال الفترة المقبلة، مشيراً إلى أن مجال التدريب سواء الفني أو الإداري من المجالات الهامة التي تحتاجها صناعة البترول لتواكب التطورات التي تشهدها صناعة البترول والغاز العالمية، ومؤكدا على أن شركة إنبي تعد نافذة لتدريب ونقل الخبرات للعاملين بدول أعضاء منظمة أوابك ، باعتبارها شركة متخصصة ورائدة في أعمال التصميمات الهندسية ولها نجاح مشهود داخل وخارج مصر بالدول العربية.

ومن جانبه أوضح سعادة المهندس جمال عيسى اللوغاني الأمين العام لمنظمة أوابك في كلمته أن التدريب المتواصل يعد اللبنةَ الرئيسية التي تسهم في تطوير الصناعة البترولية، وأن منظمة أوابك عَمَدَتْ منذ العام الماضي إلى التنسيق مع عدة جهات لعقد العديدِ من الدورات التدريبية، كانت من بينها دورة تدريبية متميزة بالتنسيق مع شركة إنبي، في نوفمبر 2022. وأشار إلى أن الجهودِ المشتركةٍ تَوَّجُت بتوقيع هذه المذكرةِ للتعاون في مجال التدريب بينَ شركة (إنبي)، ومنظمة أوابك التي تتطلعُ من خلال هذه المذكرة إلى توحيدِ الجهود لتوفير أفضل الخبرات للعاملين في الصناعة البترولية، موجهاً الشكر لمعالي للمهندس طارق الملا وقيادات الوزارة وشركة إنبي على الدعم المتواصل لنشاطاتِ المنظمة.

وأوضح المهندس محمد عبد العزيز رئيس شركة إنبي أن مذكرة التفاهم تهدف إلى وضع آليات لتعزيز وتوطيد علاقات التعاون بين الطرفين بما يساهم في تطوير قدرات الكوادر العلمية المتخصصة في الدول الأعضاء في المنظمة، وتبادل الخبرات الفنية في جميع مجالات الصناعات البترولية وتطوير ورفع القدرات الفنية والإدارية بشكل عام من خلال إعداد وتنظيم ندوات ودورات وبرامج تدريبية وورش عمل للسادة العاملين بشركة إنبي للدول الأعضاء، وذلك بالتعاون مع شركات البترول العالمية العاملة في مصر، بما يسهم في تطوير قدرات الكوادر العلمية المتخصصة وتبادل الخبرات الفنية.

مشاركة أوابك في الإعداد لأعمال لجنة التفاوض الحكومية الدولية التابعة لجمعية الأمم المتحدة لبرنامج البيئة UNEP في دورتها الثالثة، بشأن معاهدة الحد من التلوث بالنفايات البلاستيكية

صرح الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول « أوابك»، سعادة المهندس جمال اللوغاني بأن الأمانة العامة للمنظمة قد شاركت في التحضير لأعمال لجنة التفاوض الحكومية الدولية INC-3، والمقرر عقدها في نيروبي خلال الفترة 13-19 نوفمبر / تشرين الثاني 2023، وذلك بناءً على طلب لجنة التفاوض الحكومية الدولية في دورتها الثانية بنشر مساهمات الدول الأعضاء والمراقبين لتكون دليلاً لمساعدة الأعضاء في إعداد الاتفاقية الدولية المزمع الانتهاء منها بنهاية عام 2024.

أشارت الأمانة العامة للمنظمة في الوثيقة التي قدمتها حول الخيارات المحتملة للعناصر التي يجب أن تتضمنها الاتفاقية الدولية الملزمة، وتم تحميلها على الموقع الإلكتروني للجنة التفاوض بتاريخ 2 أكتوبر / تشرين الأول 2023، بأن قضية النفايات البلاستيكية هي قضية بيئية ومجتمعية، ويجب مراعاة البرامج التوعوية الهادفة إلى نشر ثقافة التعامل الآمن مع النفايات البلاستيكية ضمن خطة حكومية منضبطة لضمان التخلص الآمن منها، وفقاً للاتجاهات الحديثة، وضرورة وضع القوانين والأطر والتشريعات اللازمة والملزمة لذلك.

أكدت الأمانة العامة على ضرورة أن تكون الاتفاقية واقعية، وأن تأخذ في الاعتبار تقديم المساعدات الفنية والمالية إلى الدول النامية والتي تفتقر إلى القدرات اللازمة لتتمكن من الوفاء بالتزاماتها. مع ضرورة توفير آليات التمويل والمساعدة للدول الأكثر فقراً، وتجنب الالتزامات التي لا تأخذ في الاعتبار وضع تلك الدول، مع أهمية التنفيذ التدريجي للاتفاقية ضمن خطة متوسطة المدى لتحقيق الأهداف المطلوبة. كما أكدت على ضرورة تشجيع الدول المتقدمة على نقل الخبرات والتقنيات المتطورة إلى الدول النامية بما يضمن تحقيق الأهداف المرجوة لجميع الدول الموقعة على الاتفاقية، والبحث عن حلول مبتكرة للاستفادة من النفايات البلاستيكية، كإيجاد بدائل للبلاستيك وحيد الاستخدام. وأكدت الوثيقة على أهمية أن تتم الموافقة على آلية اتخاذ القرار في الاتفاقية بالإجماع، وليس بأغلبية الأصوات حيث تعتبر الاتفاقية من أكبر الاتفاقيات وأكثرها تعقيداً ولها تأثير مباشر على اقتصادات الدول الصناعية، وخصوصاً المنتجة للبتروكيماويات.

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES

أوابك
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

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

www.oapecorg.org

سيعقد مؤتمر الطاقة العربي الحادي عشر في مدينة الدوحة، دولة قطر، خلال الفترة 11– 12 كانون الأول/ ديسمبر 2023، تحت شعار «الطاقة والتعاون العربي». ويبحث المؤتمر أوضاع الطاقة من جوانبها العديدة ذات الصلة بالتطورات الدولية في أسواق الطاقة وانعكاساتها على قطاع الطاقة العربي، وجهود الدول العربية لمواجهة تحديات امن الطاقة، وقضايا الطاقة والبيئة والتنمية المستدامة. كما يناقش المؤتمر الموضوعات ذات الصلة بمصادر الطاقة العربية والعالمية، والصناعات البترولية اللاحقة، وإدارة الطلب على الطاقة في الدول العربية، بالإضافة إلى التطورات التكنولوجية وانعكاساتها على قطاع الطاقة.

أهداف المؤتمر

يهدف المؤتمر إلى:

- إيجاد إطار مؤسسي للأفكار والتصورات العربية حول قضايا النفط والطاقة لبلورة رؤى متوائمة بشأنها.
- تنسيق العلاقات بين المؤسسات العربية العاملة في النشاطات المرتبطة بالطاقة والتنمية.
- ربط سياسات الطاقة بقضايا التنمية.
- دراسة الاحتياجات العربية من الطاقة حاضرا ومستقبلا ووسائل تلبيتها.
- التعرف على الإمكانيات العربية المتوفرة والجهود المبذولة لتطوير مصادر الطاقة، والتنسيق بين هذه الجهود.
- التعرف على الأبعاد الدولية للطاقة وآثارها على الدول العربية.

رئاسة المؤتمر

يتولى معالي المهندس سعد بن شريده الكعبي، وزير الدولة لشؤون الطاقة والعضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للطاقة رئاسة المؤتمر الثاني عشر.

المؤسسات الراعية والمشرفة على المؤتمر

- جامعة الدول العربية.
- منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول.

- الصندوق العربي للإنماء الاقتصادي والاجتماعي.
- المنظمة العربية للتنمية الصناعية والتعدين.

التنظيم والاعداد للمؤتمر

تتولى منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول مهام الإعداد والتحضير للمؤتمر من خلال تشكيل لجنة داخلية مناط بها وضع الإطار العام والإطار الزمني للمؤتمر و اقتراح مواضيع حلقات النقاش والأوراق الفنية التي ستقدم للمؤتمر و الجهات التي ستقوم بإعدادها ومراجعة وتقييم تلك الأوراق، بالإضافة إلى تشكيل لجنة مالية ستقوم بمتابعة كافة الأمور المالية المتعلقة بالمؤتمر.

المشاركون

يشارك في المؤتمر وفود رسمية من الدول العربية، والمساهمون في برنامج أعماله الذين تدعوهم لجنة المؤتمر، بالإضافة إلى الشخصيات المعنية بقضايا الطاقة.

وتتم المشاركة حصرا بدعوة من منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول.

لغة المؤتمر

اللغة العربية هي لغة المؤتمر الرسمية، وتتوفر ترجمة فورية من اللغة الإنكليزية وإليها.

خلفية تاريخية عن مؤتمر الطاقة العربي

نشأة المؤتمر

بدأت فكرة عقد المؤتمر بقرار مجلس وزراء منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) في شهر أيار/ مايو 1977. وبعد التشاور اتفق على أن تقوم منظمة أوابك والصندوق العربي للإنماء الاقتصادي والاجتماعي بالإشراف على المؤتمر وتنظيمه لتحقيق شمولية تمثيل الدول العربية ولربط الطاقة بالتنمية.

تطور المؤتمر

1. عقد مؤتمر الطاقة العربي الأول في آذار/ مارس 1979 في أبو ظبي بدولة الإمارات العربية المتحدة تحت شعار «العرب وقضايا الطاقة». وبعد عقد المؤتمر، جرت اتصالات بين جامعة الدول العربية ومنظمة أوابك للتنسيق بين أعمال مؤتمر الطاقة ومؤتمر البترول العربي الذي كان يعقد تحت إشراف جامعة الدول العربية منذ عام 1959. واتفق على دمجهما تحت اسم مؤتمر الطاقة العربي. وبذلك أصبحت جامعة الدول العربية إحدى المؤسسات المشرفة على تنظيم المؤتمر. ونظرا لاهتمام المنظمة العربية للتنمية الصناعية بالصناعات البتروكيماوية، فقد ارتؤي أن تشارك هي أيضا في الإشراف على المؤتمر.
2. عقد مؤتمر الطاقة العربي الثاني في آذار/ مارس 1982 في الدوحة بدولة قطر بإشراف المؤسسات الأربع المذكورة، وكان شعاره «الطاقة في خدمة التنمية والتكامل الاقتصادي العربي». وأوصى المؤتمر بإضافة المنظمة العربية للثروة المعدنية إلى المؤسسات المشرفة، وبذلك أصبحت المنظمة الخامسة الراعية للمؤتمر.
3. عقد مؤتمر الطاقة العربي الثالث في أيار/ مايو 1985 في مدينة الجزائر العاصمة-الجمهورية الجزائرية تحت شعار «الطاقة والتعاون العربي» الذي أصبح شعارا للمؤتمرات اللاحقة.
4. عقد مؤتمر الطاقة العربي الرابع في آذار/ مارس 1988 في مدينة بغداد بجمهورية العراق. وتقرر وقتئذ عقد المؤتمر كل أربع سنوات بدلا من ثلاث سنوات، وحدد عام 1992 موعدا لعقد المؤتمر الخامس. إلا أن الظروف الصعبة التي اجتاحت العالم العربي في عام 1990 اقتضت تأجيله إلى عام 1994.
5. عقد مؤتمر الطاقة العربي الخامس في أيار/ مايو 1994 في مدينة القاهرة، جمهورية مصر العربية بأشراف المؤسسات الأربع بعد دمج المنظمة العربية للثروة المعدنية مع المنظمة العربية للتنمية الصناعية التي أضيفت لاسمها كلمة « والتعدين».
6. عقد مؤتمر الطاقة العربي السادس في دمشق، الجمهورية العربية السورية في أيار/ مايو 1998.
7. عقد مؤتمر الطاقة العربي السابع في القاهرة، جمهورية مصر العربية في أيار/ مايو 2002.
8. عقد مؤتمر الطاقة العربي الثامن في عمان، المملكة الأردنية الهاشمية في أيار/مايو 2006.
9. عقد المؤتمر التاسع في الدوحة، دولة قطر في أيار/ مايو 2010.
10. عقد المؤتمر العاشر في أبوظبي، دولة الامارات العربية المتحدة في كانون الأول/ ديسمبر 2014.
11. عقد مؤتمر الطاقة العربي الحادي عشر في تشرين الأول/أكتوبر 2018 في مدينة مراكش، المملكة المغربية.

وأشرف على رعاية هذه المؤتمرات كل من منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول، والصندوق العربي للإنماء الاقتصادي والاجتماعي، وجامعة الدول العربية، والمنظمة العربية للتنمية الصناعية والتقييس والتعدين.

برنامج المؤتمر

يتضمن برنامج عمل المؤتمر عقد جلسة إفتتاحية يستعرض فيها أصحاب السمو والمعالي وزراء الطاقة في الدول العربية جهود دولهم لمواجهة تحديات أمن الطاقة.

كما يتضمن برنامج العمل جلستين وزاريتين للحوار في المجالات التالية:

- التطورات الدولية في أسواق الطاقة وانعكاساتها على قطاع الطاقة العربي.
- الطاقة والبيئة والتنمية المستدامة

ويشتمل المؤتمر عل عقد أربع جلسات فنية يتم من خلالها تقديم ستة عشر ورقة فنية من خلال أربع جلسات فنية، وهي موزعة على النحو التالي:

الجلسة الفنية الأولى: مصادر الطاقة في الدول العربية والعالم

ستقدم خلال هذه الجلسة خمس أوراق فنية، وهي:

- النفط والغاز الطبيعي في الدول العربية والعالم
- دور الطاقة النووية في تحولات الطاقة
- الإستراتيجية العربية للاستخدامات السلمية للطاقة النووية
- الطاقات المتجددة: الآفاق والتحديات
- الوقود الحيوي ودوره في تحول الطاقة

الجلسة الفنية الثانية: الصناعات البترولية اللاحقة: عربياً وعالمياً.

ستقدم خلال هذه الجلسة خمس أوراق فنية، وهي:

- صناعة تكرير النفط: التحديات والآفاق المستقبلية
- صناعة البتروكيماويات: عربياً وعالمياً
- تطورات صناعة الغاز الطبيعي عربياً وعالمياً
- الهيدروجين ودوره المستقبلي في مزيج الطاقة
- الهيدروجين في معضلة الطاقة الثلاثية

الجلسة الفنية الثالثة: إدارة الطلب على الطاقة في الدول العربية

ستقدم خلال هذه الجلسة أربع أوراق فنية، وهي:

- توقعات الطلب على الطاقة في الدول العربية حتى عام 2045
- الانتقال نحو الاقتصاد الدائري للكربون: الفرص والتحديات
- توقعات استثمارات الطاقة في منطقة الشرق الأوسط وشمال افريقيا للأعوام 2022 - 2026
- دور قطاع توليد الطاقة الكهربائية في تحقيق الاستدامة وأمن الطاقة

الجلسة الفنية الرابعة: التطورات التكنولوجية وانعكاساتها على قطاع الطاقة

ستقدم خلال هذه الجلسة أربع أوراق فنية، وهي:

- الهيدروجين الأزرق: هيدروجين ذو كثافة كربون منخفضة للغاية
- مقدرات موريتانيا من الطاقات منخفضة الكربون وفرص الاستثمار
- تقنيات الثورة الصناعية الرابعة وتطبيقاتها في قطاع النفط والغاز
- تأثيرات تطبيق التطورات التكنولوجية في تعزيز وتكامل مصادر الطاقة المستدامة في منظومة الطاقة الحالية

بيان منظمة أوبك بشأن ذروة الطلب على الوقود الأحفوري

معالي الأستاذ هيثم الغيص

أمين عام منظمة الدول المصدرة للبترول (OPEC)

أشـار مقال افتتاحـي لوكالة الطاقة الدولية نُشـر في 12 سـبتمبر 2023، إلـى أن الطلب على الوقود الأحفوري سـيصل إلى ذروته قبل عام 2030. وفي هذا السـياق، تشـير منظمة أوبك إلـى أن التوقعات المتسـقة والقائمة على البيانـات لا تدعم هذا التأكيد، وإنه لأمر بالغ الخطورة وغير عملي أن يتم استبعاد الوقود الأحفوري، أو الاعتقاد أنه في بداية نهايته.

ففي العقود السـابقة، كانت هنـاك دعوات كثيرة لحدوث ذروة في الإمـدادات، وفي العقود الأحدث، تحولت الدعـوات لذروة الطلب، ومـن الواضح أن أيـاً من الذروتين لـم يتحقق. ولكن ما يجعل مثل هذه التوقعـات خطيـرة للغاية، هـو أنها غالبـاً ما تكون مصحوبة بدعوات لوقف الاستثمار في المشروعات الجديـدة النفـط والغـاز الطبيعـي. ومن شـأن هذه التصريحات أن تؤدي إلى فشل نظام الطاقة العالمي بشـكل مذهل، وتسـبب فوضـى عارمة فـي مجال

الطاقة على نطاق غير مسبوق، مع حدوث عواقب وخيمة على اقتصادات الدول والسكان في جميع أنحاء العالم.

إن مثل هذا التفكير بشأن الوقود الأحفوري لا شك أنه مدفوعاً إيديولوجياً، وليس قائما على الحقائق. كما أنه لا يأخذ في الاعتبار التقدم التكنولوجي الذي تواصل صناعة الطاقة تحقيقه بشأن إيجاد الحلول للمساعدة في تقليل الانبعاثات الكربونية. كما أن هذا التفكير لا يعترف بأن الوقود الأحفوري لا يزال يشكل أكثر من 80 % من مزيج الطاقة العالمي، وهو نفس المستوى الذي كان عليه قبل 30 عاماً، أو أن أمن الطاقة الذي يوفره يشكل أهمية حيوية.

ويعد الابتكار التكنولوجي محوراً رئيسيًا لمنظمة أوبك، ولهذا السبب تستثمر الدول الأعضاء بكثافة في مشروعات الهيدروجين، واستخدام تقنية احتجاز الكربون ومرافق تخزينه، والاقتصاد الدائري للكربون، وفي مصادر الطاقة المتجددة أيضاً. وفي الوقت الذي يشير فيه البعض إلى أن عدداً من هذه التقنيات التي تركز على النفط لا تزال غير ناضجة، إلا أنهم يتجاهلون حقيقة أن العديد من التقنيات المشار إليها في سيناريوهات صافي الانبعاثات الصفرية أيضاً هي في مرحلة غير ناضجة أو تجريبية أو حتى نظرية.

وقد شهدت الأعوام الأخيرة، عودة قضايا الطاقة إلى قمة جدول أعمال المناقشات المجتمعية في كافة أرجاء العالم، حيث يترقب الكثيرون كيف تؤثر سياسات وأهداف صافي الانبعاثات الصفرية التجريبية على حياتهم؟ (لديهم مخاوف مشروعة)، وما هي التكلفة التي سيتم تحملها؟ وما هي الفوائد التي ستحققها لهم تلك السياسات؟ وهل هناك خيارات أخرى للمساعدة في تقليل الانبعاثات؟ وماذا سيحدث إذا لم تتحقق هذه التوقعات والسياسات والأهداف؟ ومن حسن الحظ أن العديد من المجتمعات تنبهت مجدداً إلى الحاجة إلى تحقيق أمن الطاقة والتنمية الاقتصادية جنباً إلى جنب مع خفض الانبعاثات الكربونية. وقد أدى هذا بدوره إلى إعادة تقييم بعض صناع السياسات لنهجهم تجاه مسارات تحول الطاقة.

وإدراكاً للتحدي الذي يواجه دول العالم للقضاء على فقر الطاقة، وتلبية الطلب المتزايد عليها، وضمان الحصول على الطاقة بأسعار معقولة مع تقليل الانبعاثات، فإن منظمة أوبك لا تستثني أي مصدر من المصادر أو أي من تقنيات الطاقة المتعددة، وتعتقد جازمة أنه يجب على جميع أصحاب المصلحة أن ينتهجوا ذات النهج ويعترفوا بالفوائد القريبة والبعيدة المدى التي ستتحقق.

ومن أجل المساهمة في تحقيق مستقبل مستقر لقطاع الطاقة العالمي، ستواصل منظمة أوبك التعاون مع جميع أصحاب المصلحة المعنيين لتعزيز الحوار الذي يشمل وجهات نظر جميع الدول، وذلك لضمان المضي قدماً في تحولات الطاقة الشاملة والفعالة.

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

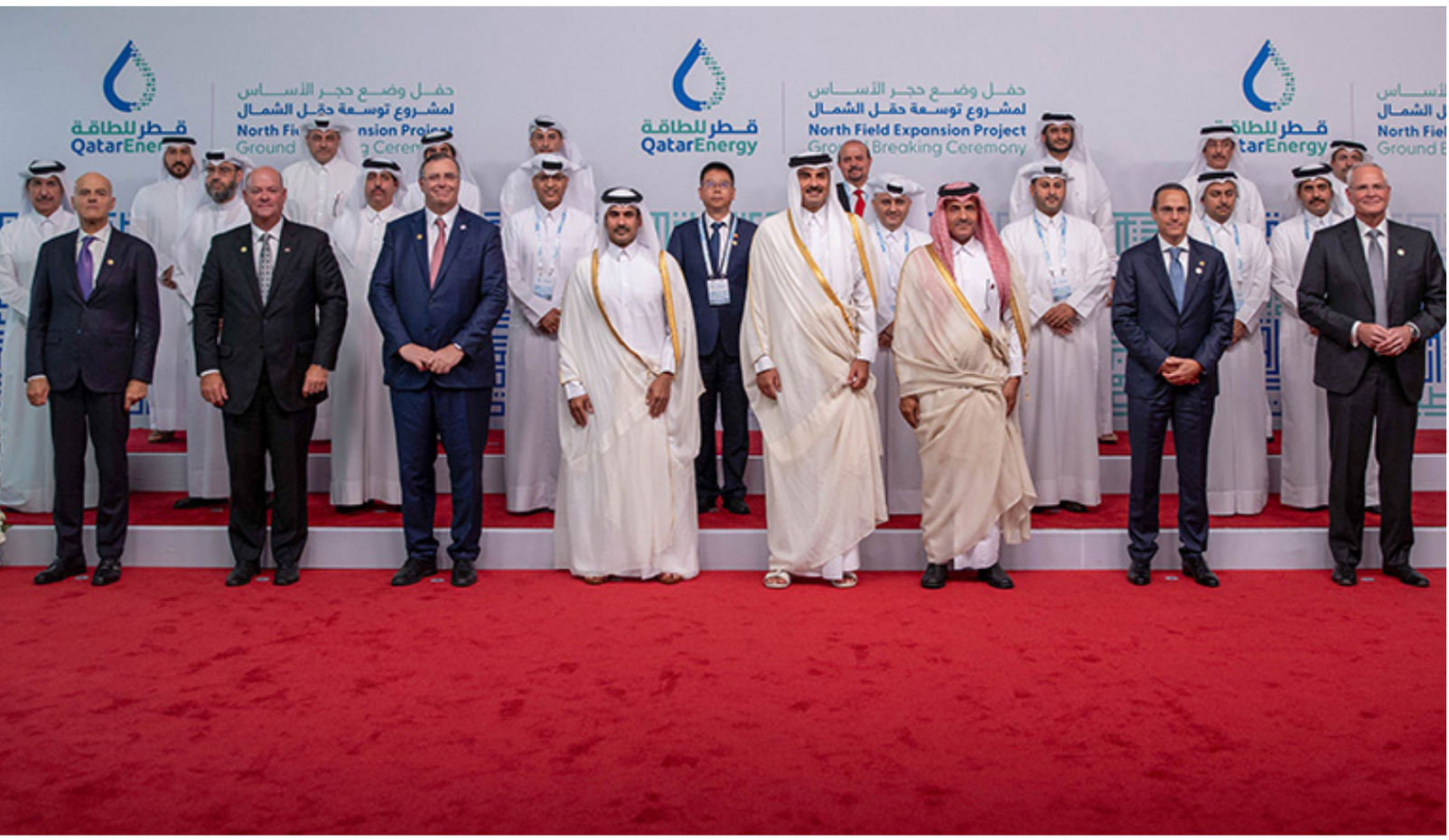
حضرة صاحب السمو أمير دولة قطر يرعى حفل وضع حجر الأساس لمشروع توسعة حقل الشمال

تفضل حضرة صاحب السمو الشيخ تميم بن حمد آل ثاني، أمير دولة قطر «حفظه الله»، بوضع حجر الأساس لمشروع توسعة حقل الشمال الذي سيرفع الطاقة الإنتاجية السنوية لدولة قطر من الغاز الطبيعي المسال من 77 مليون طن سنويا حاليا إلى 126 مليون طن سنويا بحلول عام 2026.

وتم وضع حجر الأساس خلال حفل خاص أقيم في مدينة راس لفان الصناعية بحضور معالي المهندس سعد بن شريده الكعبي، وزير الدولة لشؤون الطاقة بدولة قطر، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للطاقة، والرؤساء التنفيذيون وكبار المسؤولين من شركاء قطر للطاقة في مشروع التوسعة.

ويشتمل المشروع على ستة خطوط إنتاج عملاقة تبلغ الطاقة الإنتاجية لكل منها ثمانية ملايين طن سنوياً من الغاز الطبيعي المسال، أربعة منها في مشروع توسعة حقل الشمال الشرقي، واثنان في مشروع توسعة حقل الشمال الجنوبي. وستساهم هذه التوسعة الكبيرة بإضافة 48 مليون طن سنوياً إلى إمدادات الغاز الطبيعي المسال العالمية.

وفي كلمته خلال حفل الافتتاح، أكد معالي المهندس سعد بن شريده الكعبي أن هذه التوسعة الرائدة تمثل قفزة نحو ريادة بلادنا في مجال الطاقة، وتعكس أهدافها المتمثلة بالاستثمار



الأمثل لثرواتها الطبيعية، والتزامها بتزويد العالم بمصدر أنظف للطاقة، وعلى مدى عقود.

وأضاف الكعبي: «على الصعيد المحلي، سيكون لهذا المشروع تأثيراتٌ قريبة وبعيدة المدى تنعكس على جميع قطاعات الاقتصاد القطري وسيعزز إيرادات الدولة بشكل كبير. وتأتي هذه الإضافة في فترة حاسمة، حيث يحتل الغاز الطبيعي موقعاً محورياً في مزيج الطاقة في عالم يعاني من التقلبات الجيوسياسية ويحتاج بشدة إلى مصادر للطاقة النظيفة تتماشى مع الأهداف البيئية العالمية.»

وقال معالي وزير الدولة لشؤون الطاقة، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للطاقة: «لا شك أن هذه الكميات الإضافية من الغاز الطبيعي تحتل أهمية بالغة كونها ستلعب دوراً بارزاً في تعزيز أمن الطاقة، وفي دعم انتقال عملي وواقعي إلى طاقة منخفضة الكربون، وضمان الوصول العادل إلى طاقة أنظف من أجل نمو مستدام ومستقبل أفضل للجميع.»

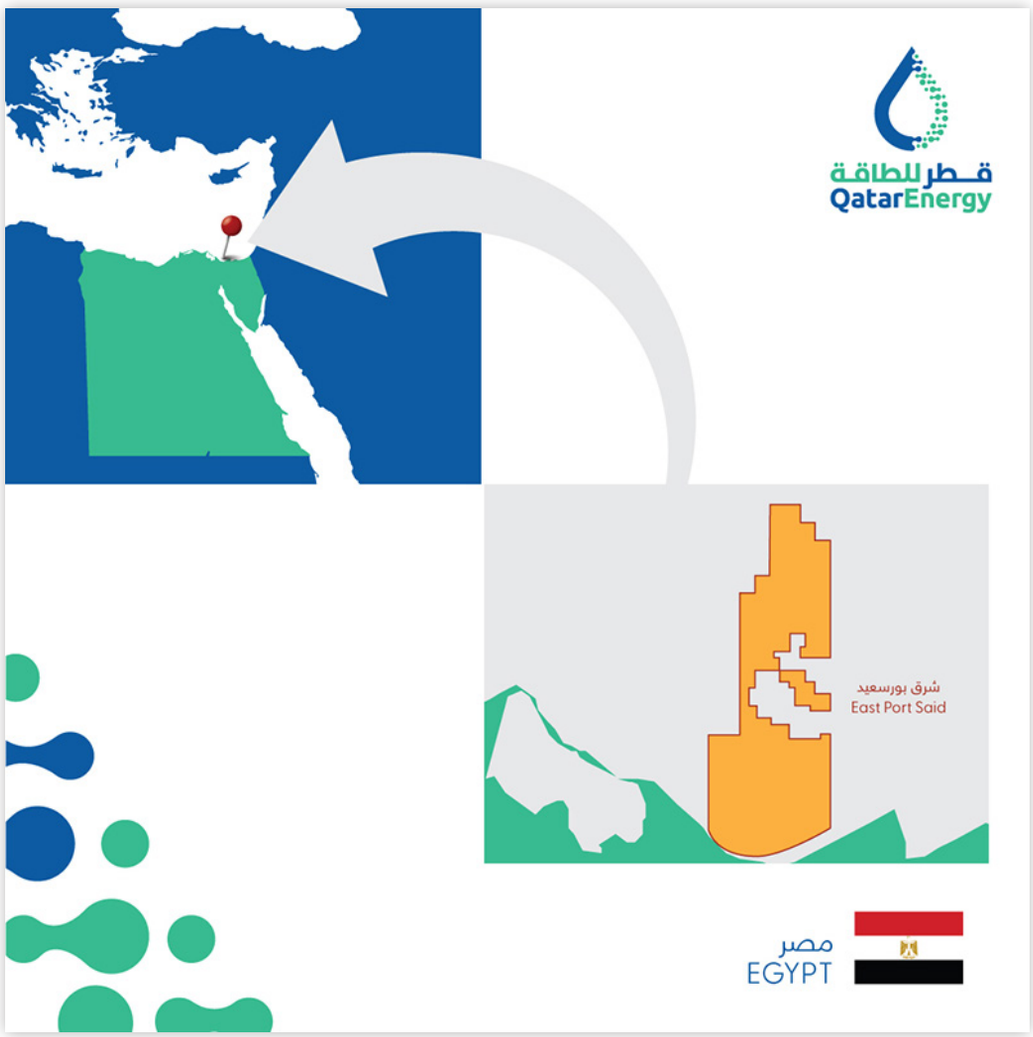
وفي ختام كلمته، وجه الكعبي الشكر إلى شركاء قطر للطاقة، وإلى فرق قطر للطاقة وقطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال والمقاولين العاملين على تنفيذ المشروع بأعلى معايير الجودة والسلامة.

وقال معاليه: «يشرفني في الختام أن أتقدم إلى حضرة صاحب السمو الشيخ تميم بن حمد آل ثاني، أمير البلاد المفدى، حفظه الله ورعاه، بخالص الشكر والامتنان على تشريفه لنا بحضوره ورعايته السامية لهذا الحفل، وعلى دعمه اللامحدود وتوجيهاته السديدة لنا في قطاع الطاقة.»

يذكر أن شركاء قطر للطاقة في هذا المشروع هي كل من توتال إنيرجيز، وشل، وكونوكو فيليبس، وإكسون موبيل، وإيني، وسينوبك، وسي.إن.بي.سي. – والتي ستلعب مساهماتها دوراً محورياً في ضمان نجاح المشروع وتحقيق أهدافه الرامية إلى إنتاج غاز طبيعي مسال هو الأفضل من حيث الأمان والموثوقية والبصمة الكربونية على مستوى العالم.

وبالإضافة إلى الغاز الطبيعي المسال، سينتج المشروع ستة آلاف وخمسمائة طن يومياً من غاز الإيثان يتم استخدامها كمادة أولية في الصناعات البتروكيماوية المحلية. كما سينتج المشروع ما يقارب مائتي ألف برميل يومياً من غاز البترول المسال (البروبان والبيوتان)، وحوالي 450 ألف برميل يومياً من المكثفات، إلى جانب كميات كبيرة من غاز الهيليوم والكبريت النقي.

قطر للطاقة تفوز بحقوق الاستكشاف في منطقة بحرية جديدة قبالة السواحل المصرية



فازت قطر للطاقة بحقوق الاستكشاف في منطقة بحرية جديدة قبالة سواحل جمهورية مصر العربية في ختام جولة عطاءات 2022 التي أجرتها الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (إيجاس).

وقد أعلنت وزارة البترول والثروة المعدنية المصرية نتائج الجولة التنافسية للعطاءات، حيث منحت حقوق الاستكشاف والإنتاج في المنطقة EGY-MED-E8 شرق مدينة بورسعيد إلى تحالف دولي مكون من قطر للطاقة (33 %) وإيني (المشغل، 34%) وبي بي (33 %).

ويعزز هذا الفوز من تواجد قطر للطاقة في قطاع التنقيب والإنتاج في مصر إلى أربع مناطق استكشاف بحرية، بما في ذلك المنطقتين الاستكشافيتين 3 و4 في البحر الأحمر، ومنطقة شمال مراقيا في البحر المتوسط.

وبهذه المناسبة، قال معالي المهندس سعد بن شريده الكعبي، وزير الدولة لشؤون الطاقة بدولة قطر، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للطاقة: «نحن سعيدون بفوزنا بحقوق الاستكشاف والإنتاج في هذه المنطقة شرق بورسعيد، وهو ما يزيد من رقعة تواجدنا في جمهورية مصر العربية. ونحن نتطلع إلى العمل مع وزارة البترول والثروة المعدنية والشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية، ومع شركائنا إيني وبي بي لتحقيق النجاح في عمليات الاستكشاف.»

تقع منطقة الاستكشاف شرق بورسعيد قبالة سواحل مصر الشمالية الشرقية على البحر الأبيض المتوسط، في أعماق مياه تصل إلى 800 متر، وتغطي مساحة تبلغ حوالي 2,600 كيلومتر مربع.

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES

أوابك
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

OAPEC1

OAPEC1

OAPEC1

OAPEC ORG

Oapec Oapec

www.oapecorg.org

"أدنوك» تتعاون مع «ايدج» لاستخدام تقنية الطائرات بدون طيار المصنعة محلياً للحدّ من الانبعاثات

أعلنت «أدنوك» عن شراكة مع مجموعة «ايدج»، إحدى المجموعات الرائدة عالمياً في التكنولوجيا المتقدمة والتي تتخذ من أبوظبي مقراً لها، لاستخدام تقنية الطائرات بدون طيار «الدرون» المصنوعة في الإمارات عبر مواقع عملياتها البرية والبحرية.

وستقوم شركة أبوظبي الاستثمارية للأنظمة الذاتية «أداسي»، ذراع مجموعة «ايدج» للأنظمة ذاتية التحكم، بإعادة توظيف الطائرات بدون طيار التابعة لها لصالح «أدنوك» ليتم استخدامها في مناطق عملياتها بهدف الحدّ من الانبعاثات، وتعزيز الأداء البيئي، ومراقبة العمليات، وتقديم الدعم في حالات الاستجابة للطوارئ، حيث ستدخل «أدنوك» و»أداسي» في اتفاقية شراكة تجارية لاستخدام الطائرات بدون طيار المتخصصة في الكشف عن تسربات غازات الدفيئة وإجراء عمليات تفتيش دقيقة لمواقع أصول الشركة والبنى التحتية.

وبهذه المناسبة، قال الدكتور صالح الهاشمي، مدير دائرة الشؤون التجارية وتعزيز القيمة المحلية المضافة في «أدنوك»: «تؤكد هذه الشراكة المبتكرة مع 'ايدج' مدى التزام 'أدنوك' بتوظيف أحدث التقنيات والاستفادة منها في تسريع جهود الحدّ من انبعاثات عملياتها. وستساهم طائرات 'ايدج' بدون طيار المزوّدة بأحدث تقنيات التصوير في دعم مساعينا لخفض انبعاثات غازات الدفيئة، لقدرتها على تغطية مساحات شاسعة، وتقليل الحاجة لنقل وتواجد المعدات والأفراد في بيئات العمل ذات الأضرار المحتملة".

من جانبه، قال جمعة الكعبي، الرئيس التنفيذي لشركة «أداسي»: «يسعدنا التعاون مع 'أدنوك' لتوظيف ونشر الأنظمة غير المأهولة التي تساهم في معالجة المخاوف والتحديات البيئية وتعزيز الممارسات المستدامة. ويمثل تطوير القدرات أولوية لكل من 'ايدج' و'أداسي'، ونتطلع لنشر أنظمتنا ذاتية التحكم لضمان سلامة واستدامة العمليات في المناطق البرية والبحرية التابعة لـ'أدنوك'. ونحن على ثقة بأن هذا التعاون المشترك، سيمكننا من المساهمة في دعم النقلة النوعية التي تشهدها 'أدنوك'، والحدّ من انبعاثات عملياتها، وضمان مواكبة أعمالها للمستقبل".

"أدنوك» تستخدم الطائرات بدون طيار المزوّدة بأحدث تقنيات التصوير لإجراء عمليات تفتيش دقيقة لمواقع أصول الشركة والبنى التحتية

الشراكة المبتكرة تعزز التزام «أدنوك» الراسخ باستخدام أحدث التقنيات للحدّ من انبعاثات عملياتها البرية والبحرية

وكانت «أدنوك» قد خصصت مبلغ 55 مليار درهم (15 مليار دولار) بشكل أوّلي لتعزيز الاستثمار في الحلول منخفضة الكربون والطاقات الجديدة وتقنيات الحدّ من الانبعاثات، وذلك بهدف خفض كثافة انبعاثاتها بنسبة 25 % بحلول عام 2030 وتحقيق الحياد المناخي بحلول عام 2045. وضمن مساعيها للحدّ من الانبعاثات، تواصل الشركة العمل على توطين سلسلة التوريد لعملياتها، وتعزيز مشترياتها من المنتجات الصناعية الأساسية المصنّعة محلياً.

يذكر أن «أدنوك» أعلنت خلال منتدى «اصنع في الإمارات» الذي أقيم خلال الفترة من 31 مايو إلى 1 يونيو 2023، عن تسريع تنفيذ هدفها المتمثل في شراء منتجات يمكن تصنيعها محلياً ضمن خطط مشتريات الشركة بقيمة 70 مليار درهم (19 مليار دولار) ليصبح في عام 2027 بدلاً من 2030 المعلن سابقاً. كما تضاعفت قيمة مشتريات «أدنوك» المباشرة من المصنعين المحليين أكثر من ثلاث مرات منذ إطلاق مبادرة «اصنع في الإمارات".

"أدنوك» ترسي عقداً بقيمة تتجاوز 1.47 مليار درهم لتوريد معدات أساسية لمشروع الغاز الطبيعي المسال منخفض الانبعاثات في الرويس

العقد يشمل توريد «مواد يستغرق تسليمها وقتاً طويلاً» لمشروع الرويس للغاز الطبيعي المسال الذي تبلغ سعته الإنتاجية 9.6 مليون طن متري سنوياً

ترسية العقد تؤكد التزام «أدنوك» بتسريع خططها لتحقيق الحياد المناخي وخفض الانبعاثات

أبوظبي، الإمارات العربية المتحدة: 4 أكتوبر 2023: أعلنت «أدنوك» في 4 أكتوبر 2023، عن ترسية عقد بقيمة تتجاوز الـ 1.47 مليار درهم (أكثر من 400 مليون دولار) على شركة «نوفو بيجنوني إنترناشيونال إس آر إل» التابعة لشركة «بيكر هيوز» لتوريد أنظمة ضغط لتسييل الغاز الطبيعي تعمل بشكل كامل بالاعتماد على الكهرباء المُنتجة من مصادر الطاقة النظيفة، وذلك لمحطة الغاز الطبيعي المسال منخفضة الانبعاثات التابعة لها في مدينة الرويس الصناعية في منطقة الظفرة. وتعتمد سلسلة الإنتاج في المشروع على تقنية «بيكر هيوز» الموفرة للطاقة، وتتضمن ضواغط يتم تشغيلها باستخدام محركات كهربائية بسعة 75 ميجاوات.

وستكون محطة الرويس للغاز الطبيعي المسال أول مشروع من نوعه في منطقة الشرق الأوسط وشمال إفريقيا يعمل بالكهرباء المُنتجة من مصادر الطاقة النظيفة، ما يجعلها واحدة من أقل منشآت الغاز الطبيعي المسال في العالم من حيث كثافة الانبعاثات الكربونية.

وبهذه المناسبة، قالت فاطمة النعيمي، نائب رئيس تنفيذي لإدارة أعمال معالجة الغاز والتكرير والبتروكيماويات في «أدنوك»: «باعتباره أول منشأة للغاز الطبيعي المسال تعمل بالكهرباء المُنتجة من المصادر النظيفة في الشرق الأوسط، يساهم مشروع الرويس في تعزيز ريادة 'أدنوك' في مجال الغاز الطبيعي المسال، كما يؤكد التزامها بخفض الانبعاثات وتحقيق الاستدامة والابتكار. ويتماشى هذا المشروع مع أهداف 'أدنوك' المتمثلة في توسعة محفظة أعمالها في مجال الطاقة من خلال توفير حلول منخفضة الكربون، لتعزيز مكانتها كمورّد عالمي موثوق للغاز الطبيعي يساهم في تعزيز أمن الطاقة العالمي".

ويتكون المشروع من خطين لتسييل الغاز الطبيعي تبلغ الطاقة الإنتاجية لكل واحد منهما 4.8 مليون طن متري سنوياً وسعة إجمالية تبلغ 9.6 مليون طن سنوياً. وسيساهم المشروع عند اكتماله في رفع السعة الإنتاجية المستهدفة لـ «أدنوك» من الغاز الطبيعي المسال بأكثر من الضعف لتلبية الطلب العالمي المتزايد على هذا المورد الحيوي.

وتؤكد ترسية العقد التزام «أدنوك» بتسريع تنفيذ خططها لتحقيق الحياد المناخي وخفض الانبعاثات، كما تعد إنجازاً مهماً ضمن مساعيها المستمرة للاستفادة من إرثها كشركة رائدة في الإنتاج المسؤول للطاقة مع التركيز على مضاعفة جهودها في مجال خفض الانبعاثات التي تستند إلى تخصيص الشركة لمبلغ 55 مليار درهم (15 مليار دولار) بشكل أوّلي لتعزيز الاستثمار في الحلول منخفضة الكربون.

أرامكو السعودية تدخل أعمال الغاز الطبيعي المسال العالمية بالاستحواذ على حصة في «مد أوشن» للطاقة

وقّعت أرامكو السعودية، إحدى الشركات المتكاملة والرائدة عالميًا في مجال الطاقة والكيميائيات، اتفاقيات نهائية للاستحواذ على حصة أقلية إستراتيجية في شركة «مِد أوشن» للطاقة مقابل 500 مليون دولار أمريكي. وتُعد «مِد أوشن» إحدى الشركات التي تعمل في مجال الغاز الطبيعي المُسال، أسستها وتديرها «إي آي جي»، من أكبر المؤسسات الاستثمارية الرائدة في قطاعي الطاقة والبنية التحتية على الصعيد العالمي.

وتعمل «مِد أوشن» للطاقة حاليًا على استحواذ حصص في أربعة مشاريع أسترالية للغاز الطبيعي المُسال، مع إستراتيجية نمو لإنشاء أعمال عالمية متنوعة للغاز الطبيعي المُسال. وتمثّل الشراكة الإستراتيجية مع «مِد أوشن» أول استثمار دولي لأرامكو السعودية في الغاز الطبيعي المُسال.

تُعد هذه الاتفاقية امتدادًا للشراكة بين أرامكو السعودية وشركة «إي آي جي»، التي كانت جزءًا من تحالف استحواذ على حصة 49% في شركة أرامكو لإمداد الزيت الخام، إحدى الشركات التابعة لأرامكو السعودية، في عام 2021.

ويخضع إتمام الصفقة للموافقات التنظيمية والاشتراطات النهائية. ولدى أرامكو السعودية أيضًا خيار زيادة حصتها والحقوق المرتبطة بها في «مِد أوشن» للطاقة» في المستقبل.

وبهذه المناسبة، قال رئيس أرامكو السعودية وكبير إداريها التنفيذيين، المهندس أمين حسن الناصر: "يُسعدنا

أرامكو السعودية توافق على الاستحواذ على حصة أقلية إستراتيجية في «مِد أوشن» للطاقة مقابل 500 مليون دولار مع خيار لزيادة حجم المساهمة

الشراكة الإستراتيجية تمكّن أرامكو السعودية من الاستفادة من الفرص العالمية للغاز الطبيعي المُسال

أن نعزز شراكتنا الإستراتيجية مع (إي آي جي)، من خلال هذا الاستحواذ، الذي يمثّل أول استثمار عالمي لأرامكو السعودية في الغاز الطبيعي المُسال. ونتوقع نموًا قويًا في الطلب على الغاز مع استمرار التوجه العالمي نحو تحوّل الطاقة. ولا شك في أن الغاز يُعد وقودًا حيويًا والمادة الأولية في مختلف الصناعات، لذلك نعتقد أنه سيكون مهمًا لتلبية الاحتياجات العالمية المتزايدة لطاقة آمنة ومتوفرة وأكثر استدامة".

من جهته، قال الرئيس للتنقيب والإنتاج في أرامكو السعودية، الأستاذ ناصر خالد النعيمي: "تُعد هذه الصفقة خطوة مهمة في إستراتيجية أرامكو السعودية لتصبح لاعبًا عالميًا رائدًا في أعمال الغاز الطبيعي المُسال. ونرى فرصًا كبيرة في هذه السوق التي تعمل في وضع يسمح بالنمو الهيكلي على المدى البعيد. ولا شك في أن «مِد أوشن» للطاقة مجهزة جيدًا للاستفادة من الطلب المتزايد على الغاز الطبيعي المُسال، لذلك تعكس هذه الشراكة الإستراتيجية رغبتنا في العمل مع كبار اللاعبين الدوليين لتحديد وفتح فرص جديدة على المستوى العالمي".

ومن جانبه، قال رئيس مجلس إدارة (إي آي جي) وكبير إداريها التنفيذيين، السيد بلير توماس: "يأتي تحوّل الطاقة وراء كل قرار استثماري نتخذه، ونعتقد أن للغاز الطبيعي المُسال دورًا رئيسًا يلعبه في تمكين التحوّل المنظم الذي يوازن بين هدفي المجتمع المتلازمين لتقليل الكربون وأمن الطاقة. وبالتزامن مع ذلك، نعتقد أن قطاع الغاز الطبيعي المُسال جاهز للتغيير، لذا هناك دور لشركة ذكية تتمتع بأداء نظيف مثل «مِد أوشن». وبينما ينصب تركيزنا الأولي على الصفقات المعلنة في أستراليا، نرى أن هناك مجموعة من الفرص على النطاق العالمي. ونحن متحمسون لتوسيع شراكتنا الحالية مع أرامكو السعودية لتشمل هذه المبادرة المهمة".

وبدوره، قال كبير الإداريين التنفيذيين لشركة «مِد أوشن» للطاقة، السيد دي لاري فنتر: "إنه لشرف كبير لشركة «مِد أوشن» أن تكون أرامكو السعودية مساهمًا رئيسًا وشريكًا إستراتيجيًا لها. ونحن نتشارك القناعة بأن الغاز الطبيعي المُسال هو عامل تمكين لا يتجزأ في تحوّل الطاقة العالمي، ونعتقد أن قطاع الغاز الطبيعي المُسال العالمي لديه أسس قوية لعقود عديدة قادمة. ولذلك تُعد الشراكات التعاونية أساسية لقيام «مِد أوشن» بأعمالها ونموها وازدهارها. وفي أرامكو السعودية، لدينا شريك لديه تفكير على المدى البعيد في صميم أعماله، والتزام ثابت باستمرار التعاون، ونتطلع إلى متابعة العديد من الفرص الجديدة معًا".

التطورات البترولية في الأسواق العالمية

النشرة الشهرية حول التطورات البترولية في الأسواق العالمية
نوفمبر 2023

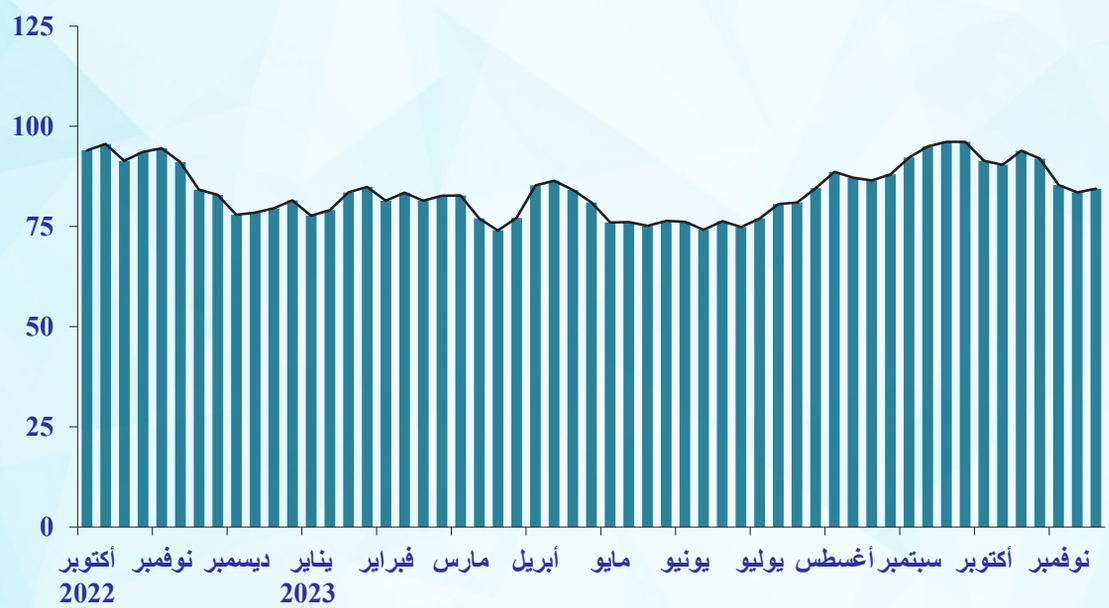
أولاً: أسواق النفط العالمية

1. أسعار النفط

☜ تشير توقعات منظمة أوبك إلى انخفاض المتوسط الشهري لسعر سلة خامات أوبك خلال شهر نوفمبر 2023 إلى 85.4 دولار للبرميل، أي بنسبة انخفاض 6.9% مقارنة بالشهر السابق. كما تشير توقعات منظمة أوبك إلى انخفاض المتوسط السنوي لسعر سلة خاماتها في عام 2023 إلى 83.25 دولار للبرميل، أي بنسبة تراجع تبلغ 16.8% مقارنة بعام 2022.

يذكر أن متوسط أسعار سلة خامات أوبك قد انخفض خلال شهر أكتوبر 2023 بنسبة 3% (2.8 دولار للبرميل) مقارنة بشهر سبتمبر، ليصل إلى 91.8 دولار للبرميل. ويعزى ذلك بشكل رئيسي إلى تزايد عمليات البيع في أسواق العقود الآجلة وسط تقلبات متزايدة.

المعدل الاسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، سبتمبر 2022 – أكتوبر 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 الثالث من عام 2023 ليصل إلى نحو 102.1 مليون برميل/يوم، أي بنسبة زيادة بلغت 0.6% مقارنة بمستويات الربع الثاني من عام 2023. حيث ارتفع طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 1.1% ليصل إلى نحو 46.2 مليون برميل/يوم، كما ارتفع طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 0.2% ليصل إلى حوالي 55.9 مليون برميل/يوم.

ويتوقع ارتفاع الطلب العالمي على النفط خلال الربع الرابع من عام 2023 ليصل إلى نحو 103.3 مليون ب/ي، حيث يتوقع ارتفاع طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية

بنحو 1.4 مليون ب/ي ليصل إلى 57.3 مليون ب/ي، بينما يتوقع انخفاض طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنحو 270 ألف ب/ي ليصل إلى 46 مليون ب/ي.

- تشير التقديرات إلى انخفاض الإمدادات العالمية من النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي خلال شهر أكتوبر 2023 بنسبة 0.3% مقارنة بالشهر السابق لتصل إلى 101.7 مليون ب/ي. وقد ارتفعت إمدادات الدول الأعضاء في منظمة أوبك بنسبة 0.2% مقارنة بالشهر السابق لتصل إلى نحو 33.3 مليون ب/ي، بينما انخفض إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بنسبة 0.5% ليصل إلى نحو 68.4 مليون ب/ي.

أما فيما يخص إمدادات **مجموعة دول أوبك+** من النفط الخام فقد ارتفعت خلال شهر أكتوبر 2023 بنحو 123 ألف ب/ي، أي بنسبة 0.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق، لتصل إلى حوالي 37.8 مليون ب/ي، حيث ارتفعت إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك والأعضاء في مجموعة اوبك+ بنسبة 0.4% لتصل إلى نحو 15 مليون ب/ي، كما ارتفعت إمدادات الدول العشر الأعضاء في منظمة أوبك، وهي أعضاء في مجموعة أوبك+، بنسبة 0.3% لتصل إلى نحو 22.8 مليون ب/ي.

- ارتفع إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري بشكل طفيف خلال شهر أكتوبر 2023 بلغ حوالي 3 آلاف برميل/يوم مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 9.658 مليون برميل/يوم. ويتوقع انخفاضه إلى 9.654 مليون ب/ي في نوفمبر 2023، ويواصل انخفاضه إلى نحو 9.652 مليون برميل/يوم في شهر ديسمبر. وفي تطور أخر، انخفض عدد الحفارات العاملة بمقدار 8 حفارات خلال شهر أكتوبر 2023 ليبلغ عددها 549 حفارة.

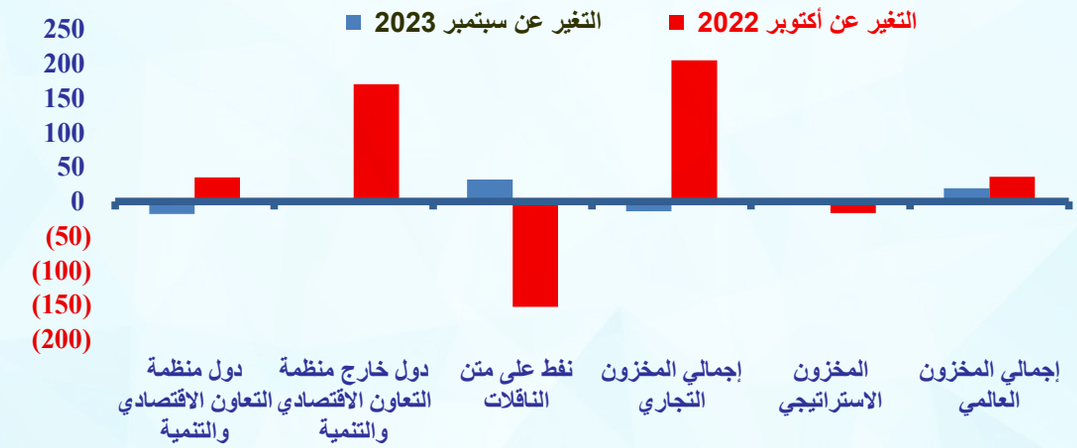
إنتاج النفط الصخري وعدد الحفارات العاملة في الولايات المتحدة الأمريكية

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

3. المخزونات النفطية

- انخفض المخزون التجاري النفطي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية في نهاية شهر أكتوبر 2023 بمقدار 18 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى حوالي 2813 مليون برميل، بينما ارتفع المخزون التجاري النفطي في دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بمقدار 4 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى حوالي 3244 مليون برميل، استقر المخزون الإستراتيجي عند نفس المستوى المسجل في نهاية الشهر السابق البالغ حوالي 1505 مليون برميل.

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



المصدر: Oil Market intelligence, Jan. and Nov. 2023.

4. تجارة النفط

- واردات وصادرات الولايات المتحدة من النفط والمنتجات النفطية

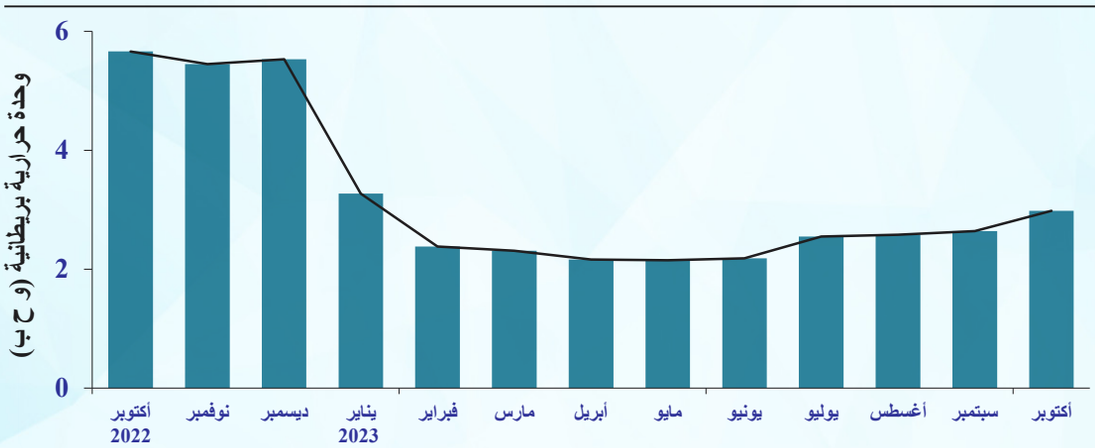
- انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر أكتوبر 2023 بنسبة 10.3% لتصل إلى حوالي 6.2 مليون ب/ي، بينما ارتفعت صادراتها من النفط الخام بنسبة 5.7% لتبلغ حوالي 4.5 مليون ب/ي.
- انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من المنتجات النفطية خلال شهر أكتوبر 2023 بنسبة 2.6% لتصل إلى حوالي 1.7 مليون ب/ي، بينما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بنسبة 1.3% لتبلغ حوالي 6.2 مليون ب/ي.

ثانياً: أسواق الغاز الطبيعي العالمية

1. الأسعار

- ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر أكتوبر 2023 إلى 2.98 دولار لكل مليون (وح ب).

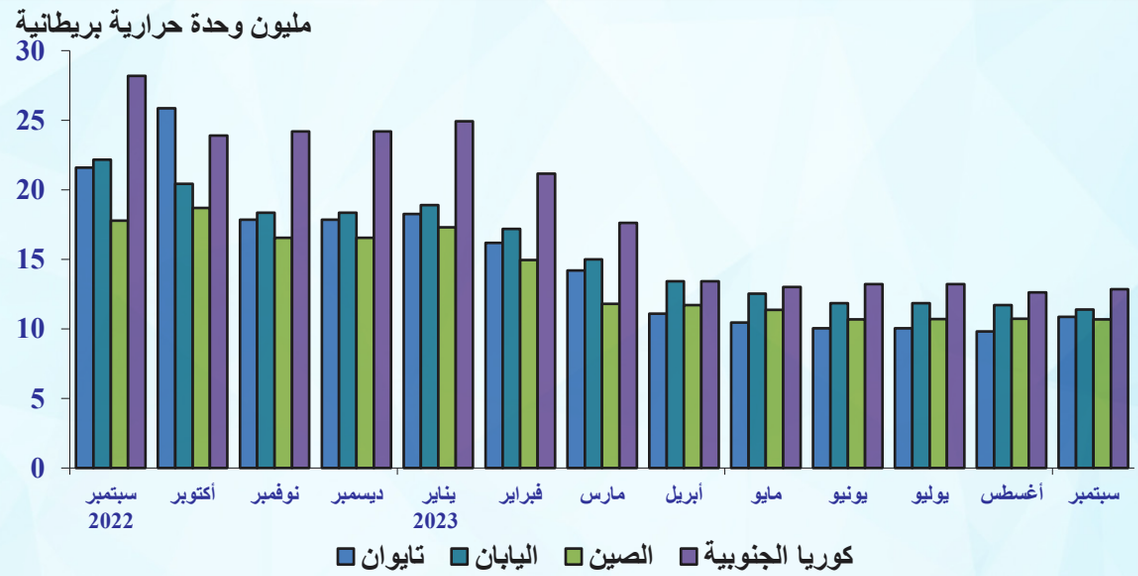
المتوسط الشهري لسعر الغاز الطبيعي في مركز هنري الأمريكي، أكتوبر 2022 - أكتوبر 2023



المصدر: EIA, Henry Hub Natural Gas Spot Price.

- انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر سبتمبر 2023 بمقدار 0.32 دولار لكل مليون (وح ب)، ليصل إلى 11.40 دولار لكل مليون (وح ب)، كما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.03 دولار لكل مليون (وح ب)، ليصل إلى 10.69 دولار لكل مليون (وح ب). بينما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.23 دولار لكل مليون (وح ب)، ليصل إلى 12.85 دولار لكل مليون (وح ب)، كما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في تايوان بمقدار 1.05 دولار لكل مليون (وح ب)، ليصل إلى 10.87 دولار لكل مليون (وح ب).

متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في شمال شرق آسيا، سبتمبر 2022 - سبتمبر 2023



المصدر: Energy Intelligence - WGI, Various issues.

2. الصادرات

- بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين وتايوان حوالي 3.812 مليون طن خلال شهر أكتوبر 2023، مستأثرة بحصة بلغت 25.1% من الإجمالي.

ملحق الجداول

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

الشهر Month	الأسبوع Week	2022	2023	الشهر Month	الاسبوع Week	2022	2023
يناير January	1	80.0	77.71	يوليو July	1	110.1	77.0
	2	83.7	79.08		2	105.4	80.6
	3	87.7	83.53		3	108.8	81.0
	4	88.8	84.94		4	109.0	84.6
فبراير February	1	90.6	81.44	اغسطس August	1	103.4	88.6
	2	92.4	83.41		2	102.0	87.2
	3	94.2	81.41		3	98.2	86.5
	4	108.9	81.78		4	102.6	88.0
مارس March	1	122.5	82.77	سبتمبر September	1	96.5	92.2
	2	106.1	76.98		2	97.3	95.0
	3	115.3	73.99		3	95.3	96.1
	4	109.3	77.20		4	90.9	96.1
ابريل April	1	104.4	85.3	اكتوبر October	1	94.0	91.4
	2	104.3	86.4		2	95.6	90.4
	3	109.1	84.1		3	91.4	93.9
	4	104.7	81.0		4	93.6	91.9
مايو May	1	111.6	76	نوفمبر November	1	94.5	85.3
	2	110.2	76.1		2	91.1	83.5
	3	114.3	75.2		3	84.2	84.4
	4	116.4	76.4		4	82.9	
يونيو June	1	121.6	76.2	ديسمبر December	1	77.9	
	2	120.7	74.2		2	78.5	
	3	112.8	76.3		3	79.5	
	4	115.8	74.9		4	81.5	

* تشمل سلة أوبك اعتبارا من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية : العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف، السدرة الليبي،موربان الاماراتي ، قطر البحري ، الخام الكويتي، الايراني الثقيل، ميري الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الاندونيسي.واعتبارا من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي و خام اورينت الاكوادوري، و في يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي من السلة، وفي يناير 2016 تم اضافة الخام الاندونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 أضيف الخام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يونيو 2017 اضيف خام غينيا الاستوائية «زافيرو» إلى سلة أوبك، وفي يونيو 2018 أضيف خام الكونغو «دجينو»، وفي يناير 2019 تم استثناء خام قطر البحري من سلة أوبك، وفي شهر مارس 2020 تم استثناء خام اورينت الاكوادوري من سلة أوبك، لتصبح تتألف من 13 نوع من النفط الخام.

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

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

	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	ابريل
May	75.8	113.9	مايو
June	75.2	117.7	يونيو
July	80.1	108.6	يوليو
August	87.3	101.9	اغسطس
Septem ber	94.6	95.5	سبتمبر
October	91.8	93.6	اكتوبر
November	85.4	89.7	نوفمبر
December		79.7	ديسمبر
First Quarter	80.7	97.6	الربع الأول
Second Quarter	78.4	112.4	الربع الثانى
Third Quarter	87.7	101.9	الربع الثالث
Fourth Quarter		87.7	الربع الرابع
Annual Average	82.3	100.1	المتوسط السنوي

* 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 Ecuadorean crude «Oriente».

Sources: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

الجدول - 3: الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفوط الأخرى 2022-2023
Table - 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes, 2022-2023
($/Barrel - دولار/ برميل)

	غرب تكساس WTI	قطر البحري Marine	برنت Brent	دبى Dubai	السدرة الليبي Es Sider	مربان الإماراتي Murban	التصدير الكويتي Kuwait Export	البصرة الخفيف Basra Light	خليط الصحراء الجزائري Sahara Blend	العربى الخفيف Arab Light	سلة خامات أوبك OPEC Basket	
Average 2022	94.6	101.8	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	84.2	91.2	91.1	86.1	91.3	90.9	90.1	85.7	93.6	91.6	89.7	نوفمبر
December	76.5	87.4	80.4	77.1	77.5	80.2	80.5	76.1	83.0	82.4	79.7	ديسمبر
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

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

Source: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

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

	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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	

المصدر: تقرير أوبك الشهري ، أعداد مختلفة.

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

Direction / Period	البحر المتوسط/ البحر المتوسط *** Med/Med ***	الشرق الأوسط/ الغرب ** Middle East/West**	الشرق الاوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه / الفترة
Average 2022	**194**	**37**	**62**	**متوسط عام 2022**
October 2022	228	54	93	أكتوبر 2022
November	325	68	112	نوفمبر
December	314	58	77	ديسمبر
January 2023	220	39	49	يناير 2023
February	180	42	60	فبراير
March	221	58	87	مارس
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

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

Source: OPEC Monthly Oil Market Report various issues

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

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

الجدول - 6 : اتجاهات أسعار شحن المنتجات النفطية، 2022 - 2023
Table - 6 : Product Tanker Spot Freight Rates, 2022 - 2023
(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 الاوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه / الفترة
Average 2022	309	299	235	متوسط عام 2022
October2023	325	311	188	أكتوبر 2022
November	351	341	236	نوفمبر
December	444	437	355	ديسمبر
January 2023	212	205	211	يناير 2023
February	241	231	170	فبراير
March	336	326	190	مارس
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

* Vessels of 30 - 35 thousand dwt.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

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

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

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

	2021				2022				2023 *			
	الربع الأول Q-I	الربع الثاني Q-II	الربع الثالث Q-III	الربع الرابع Q-IV*	المعدل Average	الربع الأول Q-I	الربع الثاني Q-II	الربع الثالث Q-III	الربع الرابع Q-IV*	المعدل Average	الربع الأول Q-I	الربع الثاني Q-II	الربع الثالث Q-III
الدول العربية	6.7	6.5	6.8	6.8	7.0	7.2	7.2	7.3	7.3	7.1	7.5	7.3	7.6
الدول الأعضاء في أوابك	5.6	5.4	5.7	5.7	5.9	6.1	6.1	6.2	6.2	6.0	6.4	6.2	6.5
الدول العربية الأخرى	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1
منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية	42.4	44.1	45.8	46.8	44.8	45.8	45.4	46.6	46.0	46.0	45.4	45.7	46.2
الأمريكيتين	22.8	24.4	24.8	25.0	24.3	24.8	25.0	25.3	25.0	25.0	24.5	25.2	25.4
أوروبا	11.9	12.6	13.9	13.9	13.1	13.2	13.4	14.1	13.3	13.5	13.1	13.5	13.8
أسيا/المحيط الهادىء	7.7	7.0	7.1	7.8	7.4	7.9	7.0	7.2	7.7	7.4	7.8	7.0	7.1
خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية	51.7	51.6	51.9	53.4	52.3	53.7	52.9	52.9	55.0	53.6	56.2	55.8	56.0
الشرق الاوسط ودول أسيوية أخري	21.4	21.1	21.1	21.6	21.3	22.4	22.6	22.3	22.6	22.5	23.4	23.2	23.1
افريقيا	4.4	4.0	4.1	4.4	4.2	4.5	4.2	4.3	4.7	4.4	4.6	4.2	4.3
أمريكا اللاتينية	6.2	6.1	6.4	6.3	6.2	6.3	6.4	6.6	6.5	6.4	6.6	6.7	6.7
الصين	14.1	15.0	14.9	15.4	15.0	14.8	14.5	14.7	15.5	14.9	15.7	16.1	16.3
أور اسيا	4.9	4.7	4.7	5.0	4.8	4.9	4.6	4.5	4.9	4.7	5.1	4.8	4.8
دول أوروبا الأخرى	0.8	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8
العالم	94.1	95.5	97.6	100.3	97.1	99.5	98.3	99.5	101.0	99.6	101.6	101.5	102.1

* أرقام تقديرية.

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

* Estimates .

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Indusrty Reports.

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)

	2021					2022					* 2023			
	الربع الأول Q -I	الربع الثاني Q -II	الربع الثالث Q -III	الربع الرابع Q -IV	المعدل Average	الربع الأول Q -I	الربع الثاني Q -II	الربع الثالث Q -III	الربع الرابع Q -IV	المعدل Average	الربع الأول Q -I	الربع الثاني Q -II	الربع الثالث Q -III	
الدول العربية	26.4	26.6	28.0	28.7	27.4	29.2	29.5	30.5	30.2	29.8	29.8	29.1	28.0	Arab Countries
الدول الأعضاء في أوابك	25.3	25.5	26.9	27.6	26.3	28.1	28.4	29.4	29.1	28.7	28.7	28.0	26.9	OAPEC
الدول العربية الأخرى	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	Other Arab
الأوبك	30.4	30.8	32.2	33.0	31.6	33.7	34.0	34.8	34.5	34.2	34.3	33.7	33.0	OPEC
النفط الخام	25.2	25.5	26.9	27.7	26.3	28.4	28.6	29.4	29.1	28.9	28.8	28.3	27.6	Crude Oil
سوائل الغاز الطبيعي ونفوط غير تقليدية	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	NGLs +non conventional Oils
منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية	28.6	29.1	29.5	30.4	29.8	30.3	30.5	31.2	31.6	30.9	32.0	32.3	32.8	OECD
الأمريكيتين	24.1	25.2	25.2	26.1	25.4	26.1	26.5	27.3	27.5	26.8	27.9	28.2	28.9	Americas
أوروبا	4.0	3.5	3.8	3.8	3.8	3.7	3.5	3.5	3.6	3.6	3.7	3.7	3.5	Europe
أسيا/المحيط الهادىء	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	Asia Pacific
خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية	34.0	34.1	34.1	34.4	34.2	35.3	34.3	34.6	35.3	34.9	35.7	35.4	35.3	Non-OECD
الشرق الأوسط ودول أسيوية أخرى	6.5	6.5	6.3	6.4	6.4	6.4	6.4	6.3	6.4	6.4	6.3	6.3	6.3	Middle East & Other Asia
افريقيا	1.4	1.4	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.3	1.3	Africa
أمريكا اللاتينية	5.9	6.0	6.1	5.8	5.9	6.1	6.2	6.5	6.6	6.3	6.7	6.8	7.1	Latin America
الصين	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.5	4.5	4.4	4.4	4.5	4.6	4.6	4.5	China
أور اسيا	13.4	13.6	13.6	14.3	13.7	14.4	13.4	13.6	14.1	13.9	14.2	13.8	13.6	Eurasia
دول أوروبا الأخرى	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	Other Europe
عوائد التكرير	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	Processing Gains
العالم	95.2	96.1	98.1	100.2	98.0	101.7	101.2	103.0	103.8	102.5	104.5	103.8	103.6	World

* أرقام تقديرية.

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

* Estimates .

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Indusrty Reports.

Table No (9) جدول رقم
Global Oil Inventories, October 2023 المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر أكتوبر 2023
(Month -End in Million bbl - مليون برميل في نهاية الشهر)

	التغير عن أكتوبر 2022 Change from October 2022	أكتوبر 2022 Oct-22	التغير عن سبتمبر 2023 Change from September 2023	سبتمبر 2023 Sep-23	أكتوبر 2023 Oct-23	
Americas	17	1497	(14)	1528	1514	الأمريكيتين:
Crude	(21)	603	16	566	582	نفط خام
Products	38	894	(30)	962	932	منتجات نفطية
Europe	14	916	(9)	939	930	أوروبا :
Crude	7	332	0	339	339	نفط خام
Products	7	584	(9)	600	591	منتجات نفطية
Asia Pacific	5	365	6	364	370	آسيا/المحيط الهادئ:
Crude	10	121	10	121	131	نفط خام
Products	(5)	244	(4)	243	239	منتجات نفطية
OECD [1]	35	2778	(18)	2831	2813	دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Crude	(4)	1056	26	1026	1052	نفط خام
Products	40	1722	(43)	1805	1762	منتجات نفطية
Non - OECD [1]	170	3074	4	3240	3244	دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Oil at Sea	(153)	1552	32	1367	1399	نفط على متن الناقلات
World Commercial [1]	**205**	**5852**	**(14)**	**6071**	**6057**	**المخزون التجاري العالمي ***
Strategic Strategic	(17)	1522	0	1505	1505	المخزون الاستراتيجي
Total [2]	36	8925	19	8942	8961	إجمالي المخزون العالمي**

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

Source: Oil Market Intelligence, Jan. 2023 & Nov. 2023.

المصدر

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

Oil Market Intelligence, Jan. 2023 & Nov. 2023.