منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

أوابك

السنة ٤٨ - العدد (٥) مايو ٢٠٢٢

محمد عرقاب في حوار خاص مع «أوابك»

نسعى لتعزيز التعاون مع أوابك والشركات المنبثقة عنها

نشرة شهرية صادرة عن منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

OAPEC Oapec Oapec @OAPEC1
OAPEC1 OAPEC ORG

المحتويات

في هذا العدد

لقاء العدد	6
أنشطة المنظمة	16
أخبار الدول الأعضاء	18
الأخبار الدولية	26
التطورات البترولية	28
ملحق الجداول	33

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.

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.

17 تعزيز التعاون بين أوابك والمعهد العربي للتخطيط

18 أمن الطاقة الركيزة الأهم لتحقيق النمو الاقتصادي والتعامل مع التغير المناخي

20 الإمارات وهولندا توقعان مذكرة للنهوض بطاقة الهيدروجين

• **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.

المنطقة العربية صمام أمان لمنظومة الطاقة في العالم

بقلم : علي سبت بن سبت
الأمين العام لمنظمة أوابك

مضى ما يقارب العام على «خارطة الطريق للوصول إلى انبعاثات صفرية في عام 2050»، والتي نشرتها وكالة الطاقة الدولية في شهر مايو 2021. ومنذ ذلك التاريخ، أصدرت منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) سلسلة مقالات بينت فيها الدور الذي دعت له وكالة الطاقة الدولية، وحذرت من خطورة تراجع الاستثمارات في مجال الاستكشاف والإنتاج، وأكدت على أهمية ضخ الاستثمارات في الصناعة البترولية عموماً، وفي مجال الاستكشاف والإنتاج خصوصاً، للحفاظ على توازن أسواق الطاقة في العالم، والحفاظ على إنتاج مستقر يلبي الطلب العالمي ويواجه تذبذب مصادر التوريد في الأحوال الطارئة وخاصة التغيرات الجيوسياسية.

وفي إطار المواجهة المعلنة بعد اندلاع الأزمة الروسية الأوكرانية تداعت مؤخراً أغلب دول الاتحاد الأوروبي بالتعاون مع الولايات المتحدة الأمريكية إلى التوقف عن استخدام النفط الروسي والبحث عن دول بديلة لتعويض وارداتها. وضمن المساعي الأوروبية الأمريكية المحمومة في هذا المجال استجابت الأسواق البترولية بارتفاع ملحوظ في أسعار النفط والغاز والمشتقات النفطية.

إن نظرة إلى الماضي القريب تبين بوضوح أن ارتفاع أسعار النفط في الماضي ساهم في تشجيع الاستثمار في مجال التحول نحو مصادر بديلة للطاقة، لكن المنظور الحالي يؤكد بما لا يدع مجالاً للشك أن هذه البدائل لا تزال بعيدة كل البعد عن إمكانية إزاحة مصادر الطاقة الأحفورية عن عرشها. ورغم ما يشاع من أن طاقة الرياح والطاقة الشمسية هي الحل للخلاص من الأزمة التي يمكن أن تنتج عن خروج النفط الروسي من الأسواق، لكن الواقع أن حصة مصادر الطاقة المتجددة، وبعد أكثر من 20 عاماً من التوسع والأبحاث، لم تشكل إلا أقل من 6% من مزيج الطاقة المستهلكة عالمياً في عام 2020.

كما أن السعة المركبة من هذه الطاقات ليست موزعة بما يضمن أن تشكل مساهمة فعالة في مزيج الطاقة في الحالات الطارئة، مثل الطقس شديد القسوة، أو التغيرات الجيوسياسية غير المتوقعة -كما هو الحال في الأزمة الروسية الأوكرانية- فقد مثل استهلاك أوروبا من الطاقة المتجددة عام 2020 حوالي 28% من إجمالي استهلاك العالم، لكن أكثر من نصف تلك الطاقة تركز في خمس دول فقط (ألمانيا، بريطانيا، إسبانيا، فرنسا، إيطاليا)، كما لا يخفى أن العناصر المعدنية والفلزية النادرة تشكل العمود الفقري لصناعة الطاقة المتجددة.

على نفس الصعيد لم تخفِ أي جهة أن الأصوات المطالبة بخفض انبعاثات غاز ثاني أكسيد الكربون قد أصبحت أقل حدة، إذ تم تعديل الأولويات حيث بات تأمين مصادر بديلة للنفط والغاز الروسي أكثر أهمية من موضوع البيئة ليس في الوقت الراهن فحسب، بل على المدى الطويل حيث بدأت مساعي أوروبا في بناء محطات لاستقبال الغاز الطبيعي المسال كبديل محتمل للغاز الروسي، وعادت بعض المحطات العاملة على الفحم الحجري إلى العمل بعد أن تم إيقافها لأسباب بيئية بحتة.

وبالرغم من الاكتشافات التي تحققت مؤخراً في بعض دول العالم، وعمليات التطوير الحديثة لبعض الحقول والتي تستقطب الاهتمام دوماً، إلا أن الحقول الناضجة تعتبر العمود الفقري لتلبية الطلب على الطاقة، حيث تساهم في أكثر من 66% من إنتاج النفط في العالم، ولا يخفى دور الحقول الناضجة في المنطقة العربية في هذا المجال، والتي تحمل عبء تلبية الطلب المحلي المتنامي علاوة على تلبية جزء لا يستهان به من الطلب العالمي. ولما كان الهدف الرئيسي لعمليات الاستكشاف هو الوصول إلى أفضل المصادر المتوفرة، فمن نافل القول أن الصناعة البترولية وللحصول على أعلى مردود لاستثماراتها، تعتمد دوماً على التقنيات الحديثة لتجاوز عقبة "بيئة الأسعار المتذبذبة للنفط"، وعقبة "طول المدة اللازمة لتنفيذ المشاريع البترولية". لكن التقنيات الحديثة بحد ذاتها تمثل تحدياً لا يستهان به، إذ أن التغيرات التقنية تنمو بشكل متسارع مرتبطة إلى حد بعيد بالحوافز التي تدعم تطوير هذه التقنية. وتراجع الاستثمارات في مجال الاستكشاف والإنتاج يعني بوضوح احتمال تراجع الإمدادات البترولية، وتراجع السعات الإنتاجية، وهو ما سوف ينعكس على الأسعار والاقتصاد العالمي. وقد شهد العالم تراجع الاكتشافات في عام 2021 وكيف أثر ذلك في تراجع احتياطيات النفط والغاز في العالم بنسبة 1% بين عامي 2020 و2021.

إن تراجع الاستثمارات يؤدي أيضاً إلى تراجع تطوير احتياطيات الحقول المعروفة، مما يعني عدم القدرة على تعويض ما يتم إنتاجه منها، وهنا يجب التأكيد على أهمية عامل التكلفة إذ أن كمية النفط الإجمالية الموجودة في باطن الأرض لا تهم بحد ذاتها بقدر أهمية الكميات القابلة للإنتاج بشكل اقتصادي، فوصول أسعار النفط إلى مستوى مقبول من المنتجين والمستهلكين يساهم في زيادة الاستثمارات في الاستكشاف والحفر وإنشاء البنى التحتية، بينما تنخفض الاحتياطيات القابلة للإنتاج مع انخفاض الأسعار أو مع ارتفاع تكلفة البرميل حيث يصبح بعضها خارج هامش المردود الاقتصادي.

وبشكل عام، وبالرغم من ارتفاع العديد من الأصوات في السنوات الأخيرة تأييداً للانتقال أو التحول الطاقوي وما بعده من المراحل، إلا أن هذا التحول -في حال نجاحه- يحتاج إلى فترة ليست بالقصيرة، مما يعني أن النفط والغاز سوف يبقيان من أهم مصادر الطاقة في العالم في المدى المنظور، بل ويمكن التأكيد أن عصر "ما بعد النفط" هو مجرد تعبيرٍ فضفاض لأن العالم يتجه اليوم إلى استخدام مزيج من مصادر الطاقة قد ترتفع فيه حصة مصدرٍ ما على حساب مصدر آخر، لكنه بالتأكيد لن يتخلى عن النفط والغاز.

وفي الختام فإنه من المتوقع أن تظل أسعار النفط عند مستويات معقولة تلقى القبول من قبل المنتجين والمستهلكين والمستثمرين على حد سواء، كما أن الأوضاع الحالية التي يمر بها العالم، تؤكد على الأهمية الاستراتيجية للدول الأعضاء في منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول كصمام أمان لمنظومة الطاقة في العالم، من ناحية موقعها بالنسبة للأسواق العالمية من جهة، ومن الجهة الأخرى كونها تمتلك 54.5% من إجمالي احتياطيات النفط العالمية، وتنتج أكثر من 27.5% من إجمالي ما ينتجه العالم من السوائل الهيدروكربونية، كما تمتلك 26% من احتياطيات العالم من الغاز الطبيعي، وتستأثر بما يزيد على 15% من إجمالي الغاز المسوق في العالم.

لقاء حصري لنشرة أوابك الشهرية

عرقاب:
«نسعى لتعزيز التعاون مع أوابك والشركات المنبثقة عنها»

حوار: آلاء العمران
مراجعة: د. سفيان أوجيدة

في هذا العدد، تستأنف نشرة أوابك الشهرية مقابلاتها الصحفية مع معالي الوزراء والسادة كبار المسئولين في القطاع النفطي في الدول الأعضاء. وهذا الشهر خصنا معالي السيد محمد عرقاب، وزير الطاقة و المناجم في الجمهورية الجزائرية الديمقراطية الشعبية، بحوار حصري وثري أسهب فيه معاليه في الحديث عن كافة القضايا المتعلقة بالطاقة محليا وإقليميا ودوليا. وفي ما يلي تفاصيل اللقاء:

معالي الوزير، كانت الجمهورية الجزائرية الديمقراطية الشعبية من أوائل الدول التي انضمت إلى منظمة أوابك في عام 1970 ولطالما كانت داعما أساسيا لأنشطة المنظمة حيث احتضنت «مؤتمر الطاقة العربي الثالث» في عام 1985، تحت شعار «الطاقة والتعاون العربي» الذي أصبح شعارا للمؤتمرات اللاحقة، فكيف تقيمون هذا التعاون وما رؤيتكم لمستقبل التعاون بين الجزائر وأوابك؟

كما هو معلوم تسعى أوابك دائما الى تعزيز التعاون والتنسيق وتبادل الخبرات بين دول أعضاء المنظمة من اجل الوصول الى الافضل في مجال تحسين الأداء والإنتاجية لشركات النفط الوطنية ومراكز البحث العلمي العربية بهدف تمكينها من مواجهة التحديات التي تعترضها، والارتقاء بأدائها إلى المستويات المنشودة من خلال عقد دورات تدريبية و اجتماعات تضم خبراء في مجال المحروقات والتي شاركت فيها الهيئات والمؤسسات الجزائرية المعنية بقوة.

وفي هذا السياق اريد ان اشيد بالثقة التي حظي بها المعهد الجزائري للبترول التابع لشركة سوناطراك من طرفكم من خلال اختياره لتنظيم الدورة التدريبية بعنوان نموذج جديد للتحليل التجريبي للسمات الزلزالية أحادية

وثنائيــة الابعــاد مع تطبيــق عملي على بيانات مــن الجزائر. كما نســعى عن طريق شركة سوناطراك لتعزيز هذا التعاون وبحث و مناقشــة فرص أخرى لتبادل الخبرات مع الشــركات العربية المنبثقة عن منظمة أوابك و شــركات دول الأعضاء في أوابك.

كما اريد ان اشير عن مستوى التعاون الجيد بين الجزائر والمنظمة من خلال المشــاركة في جميع الندوات و الأنشطة الاقتصــادية و العلميــة التي تقوم بهــا المنظمة والتي أعطت ديناميكية حقيقية لهذا التعاون.

بالنســبة للمستقبل، وعلى ضــوء التطورات التي تشهدها الســاحة الطاقوية العالمية، ستضــاعف الجزائر تعاونها مع المنظمة في اطار التعاون بين البلدان المنتجة الأعضاء منها وغير الأعضاء و كذا المنظمات الأخرى.

هل لنــا أن نقف علــى المشهد الجزائــري الحالي فيما يخص الطاقة بشكل عام؟

يلعــب قطاع الطاقة و المناجــم دورا محوريا في التنمية الاقتصادية للبلاد، اذ شــكل منذ الاستقلال قاطرة الصناعة الوطنيــة باعتبــاره الأداة المحركــة لباقــي فروع الاقتصــاد الوطنــي، حيــث تمثل المحروقــات حوالي 18% مــن الناتج المحلي الخام، 91% من عائدات الصــادرات، وحوالي 50% من إيرادات ميزانية الدولة. كما تساهم المحروقات في تلبية كامــل الاحتياجات الوطنية من الطاقة حيث بلغ الاســتهلاك لسنة 2021 ما يعادل 68 مليون ط م ن.

وقد شــهد القطــاع العديد مــن التغييــرات الهيكلية منذ الاســتقلال تميــزت قبل كل شــيء بتطــور الإطــار القانوني والمؤسســاتي قصــد تثمين مــوارده وترقية أنشــطة البحث والاستكشاف والإنتاج بالإضافة الى الرفع من جاذبية المجال المنجمي من خلال تكييف و ملائمة الإطار التشريعي من اجل تكثيــف جهود البحث و الاستكشــاف، من خلال تعديل قانون المحروقات سنة 2019 بهدف جذب المستثمر الاجنبي.

مكنت جهود التنقيــب والتطوير من تحقيق اكثر من 600 اكتشــاف للنفط والغاز منذ ســنة 1971، السنة التي تم فيها تأميم المحروقات واســترجاع الســيادة الوطنية على ثرواتنا الباطنيــة. كمــا تــم انجاز مــا يقــارب 185 مليــار دولار من الاســتثمارات منذ 1985 في هذا المجال. و قد توجت شركة سوناطراك مؤخرا باكتشافاتها الثلاثة الجديدة خلال الثلاثي الأول مــن العام الجاري، كأول شــركة في العالم العربي. اما بالنســبة للإنتاج الاولي التجاري من المحروقات فقد وصــل الى حدود 164 مليون طن معادل نفط مع نهاية عام 2021، أي بارتفــاع (+14%) مقارنــة بســنة 2020 وبأكثر من ثلاثة أضعاف مقارنة مع مستوى سنة 1971.

امــا فيما يخص تثمين المحروقات، فقد تم انجاز العديد من المشــاريع الكبرى، مثل مصــفاة المكثفات في ســكيكدة بطاقة إنتاجية تقدر ب 5.5 مليون طن/الســنة والتي تضاف الى الخمس المصــافي الموجودة حاليا ليصل إجمالي طاقة

« الانتقال الطاقوي لا يعني التخلي التام عن المحروقات أو تفضيل طاقة على أخرى، ولكن الانتقال تدريجيًا نحو مزيج الطاقة الذي يأخذ في الاعتبار كل من الطاقات المتاحة وبأسعار وتكاليف معقولة »

التكرير الجزائرية إلى 30 مليون طن في السنة، وهو ما سمح مـن تلبية الطلب الداخلي المتزايـد على المواد البترولية من جهـة وتقليص وارداتنا من هذه المواد وتصـدير الفائض من جهة اخرى.

كما تم إطلاق عدة مشاريع لإنعاش قطاع البتروكيماويات من خلال انشاء مصـنعان للبولي ايثيلان والهيليوم بالإضافة الـى مركبـان للأمونياك واليوريا تم تطويرهما بالشـراكة مع دولتين عربيتين (مصر وعمان) للمساهمة في جهود التصنيع وتنويع الاقتصـاد الوطني، ووضـع الأسـس لأنشطة معالجة منتجات الجيلين الثاني والثالث المستوردة حاليا . وقد سمحت هذه الإنجازات من رفع قيمة صادراتنا خارج المحروقات الى حوالـي 2 مليـار دولار امريكـي لسـنة 2021، أي ما يقارب 40% مـن قيمـة إجمالي صـادراتها خـارج المحروقات التي بلغت الخمس مليارات دولار امريكي في نفس السنة.

امـا فيمـا يخص تطويـر النقـل الدولـي عبـر خطوط الأنابيـب، تلعب الجزائـر دورا فعالا باعتبارهـا مورد موثوق من خلال إطلاق مشـاريع هيكلية كبـرى ذات أهمية إقليمية، مثـل خطـي أنابيـب الغـاز (Gazoduc Enrico Mattei و MEDGAZ) اللـذان يربطـان الجزائـر بأوروبـا بطاقـة تصـديرية تتعدى 40 مليار متر مكعب/سـنويًا ، يضاف اليها 4 مركبـات لتمييع الغاز الطبيعي «المسـال» (LNG) بطاقة اجمالية تقارب 56 مليون متر مكعب سـنويا و مركبين لفصل غاز البترول المسال (LPG)، بالإضافة الى اسطول مهم من ناقلات الغاز المسال، البترول الخام والمواد البترولية.

وقد بلغت صـادراتنا من المحروقات ما يقارب 97 مليون طـن معادل نفط نهاية عام 2021، بقيمة قدرها 35.4 مليار دولار أمريكي. وقد قدر المتوسط السنوي لصادرات منتجات المحروقات بـ 91 مليون طن معادل نفط منذ سنة 1971، و ايـرادات لاباس بها ، مما سـاهم في تمويـل برامج التنمية الاقتصادية والاجتماعية في البلاد .

اما فيما يخص نشاط توزيع الكهرباء والغاز، يعمل القطاع على مواصـلة جهوده من اجل تعزيز وسـائل إنتـاج الكهرباء، وتطويـر شـبكة نقـل وتـوزيـع الكهـرباء والغـاز، وكذلك مواصلة ربط ربوع الوطن بالكهرباء والغاز، بالأخص المناطق المعـزولـة والمحـرومـة وكـذا الأنشـطة الخالقـة للثـروة والشغل.

و مـن بيـن التحديـات التي يواجههـا القطاع هـو تنامي الطلـب الداخلـي على الكهربـاء والغاز بالموازاة مع تحسـن المستوى المعيشي للمواطن الجزائري، ما أدى الى مضاعفة الاسـتثمار في وسـائل الإنتاج والنقل الكهرباء، ما سمح برفع القـدرة الإنتاجية لتفوق 24 جيجاواط مع نهاية عام 2021، مقابل اقل من 1 جيجاواط في عام 1971.

ويتوفـر القطاع على شـبكة كبيرة لنقل وتوزيـع الكهرباء والغاز، ما سـمح بتحقيق قفزة نوعية من حيث توفير مصادر

الطاقة للقطاع السكني، إذ تعتبر من بين الأعلى في العالم والمنطقة، حيث ان أكثر من 99% من البيوت المنزلية موصلة بالكهرباء و65% منها بالغاز الطبيعي. وقدر عدد مشتركي الشركة الوطنية للكهرباء والغاز "سونلغاز" حوالي 11 مليون مشترك من الكهرباء و 7 ملايين مشترك من الغاز.

بالحديث عن قطاع الغاز الطبيعي في الجزائر، هل هناك مشاريع مستقبلية لرفع إنتاج البلاد من الغاز؟ وهل ستساهم هذه المشاريع في زيادة صادرات الجزائر من الغاز أم ستوجه لتلبية الطلب المتنامي عليه محلياً؟

تمتلك الجزائر احتياطات هامة من الغاز الطبيعي، لذا يسعى قطاع الطاقة و المناجم الى تطوير نشاط المنبع لتوسيع قاعدة هذه الاحتياطات لا سيما الغاز الطبيعي من اجل زيادة الإنتاج الأولي عن طريق تكثيف جهود البحث والاستكشاف بالشراكة مع الأجانب والتي يعول عليها بعد التعديلات التي أجريت على قانون المحروقات، و كذلك تحسين أداء الاستكشاف و عمليات استغلال مكامن المحروقات باستخدام تقنيات حديثة Enhanced Oil Recovery (EOR) من اجل رفع نسبة الاسترجاع. و عليه نرتقب ان يسجل انتاجنا من الغاز الطبيعي ارتفاعا بنسبة 4% مطلع 2026 .

بالنسبة للشطر الثاني من سؤالكم، اريد أن اشير الى السياسة الطاقوية للجزائر قائمة على أولوية تلبية الطلب الوطني، سيما القطاع السكني و القطاع الصناعي، وتثمين المحروقات) تطوير الصناعات البتروكيميائية (للرفع من القيمة المضافة مع المحافظة على مستوى مقبول من الصادرات لتمويل الاقتصاد الوطني.

وقد ترجمت هذه السياسة من خلال الأرقام المسجلة سنة 2021 حيث تم ربط ما يقارب 436 الف مستهلك بالغاز الطبيعي ليصبح عدد الموصولين بالغاز الى حوالي 7 ملايين مستهلك ما يمثل نسبة إيصال 65%.

اما بالنسبة لصادرتنا من الغاز الطبيعي و مقارنة بسنة 2020، فقد ارتفعت قيمتها بأكثر من 71% الى 12 مليار دولار امريكي مع نهاية 2021.

و يعتبر تحقيق هذه الأهداف تحديا بالنسبة لقطاع الطاقة الجزائري في ظل التزايد المستمر للطلب المحلي على الطاقة. وعليه، بالإضافة الى تطوير الطاقات الجديدة، أدرج القطاع ضمن أولوياته وبالتعاون مع قطاعات أخرى ترشيد استعمال الطاقة وفعالية استخدامها.

يعاني السوق العالمي من شح في امدادات الغاز الطبيعي المسال، وفي المقابل تمتلك الجزائر محطات إسالة بطاقة إجمالية تفوق ال 25 مليون طن/السنة، هل يمكن استغلال تلك الطاقة المتاحة في زيادة صادرات الغاز الطبيعي المسال من الجزائر في المستقبل القريب للاستفادة من الاسعار الحالية؟

لقد شهد سوق الغاز الطبيعي المسال، كما هو معلوم، ارتفاعًا حادًا في الأسعار خلال سنتي 2021-2022 رغم التوسع الذي عرفته القدرات العالمية في إنتاج الغاز الطبيعي المسال في السنوات الأخيرة، خاصة في الولايات المتحدة، مما ساهم في خفض أسعار الغاز في السوق العالمية.

ومع ذلك، فإن تراكم العديد من العوامل مثل الأزمة الطاقوية في أوروبا لاسيما ضعف مستويات التخزين والحد من توصيل الغاز الروسي عبر خط الأنابيب الى اوروبا وظهور البرازيل كمستورد جديد للغاز الطبيعي المسال، أدى إلى زيادة المنافسة عليه في منطقة آسيا، التي تعد أكثر المناطق استيراداً للغاز الطبيعي المسال، مما خلق توترًا في السوق وتسبب في ارتفاع أسعار الغاز الطبيعي المسال سنة 2021.

وللعودة الى سؤالكم، اريد أن اذكر ان الجزائر تعتبر من موردي الغاز الأساسيين في السوق الأوروبية (11% من واردات أوروبا من الغاز) لعدة عقود، حرصت من خلالها شركة سوناطراك باحترام التزاماتها التعاقدية ما مكنها من كسب ثقة شركائها الأوروبيين.

وعليه و بالموازاة مع ارتفاع الطلب العالمي على الغاز الطبيعي، عرفت صادرتنا سنة 2021 ارتفاعا معتبرا قدر بـ 40% (54% بالنسبة للغاز الطبيعي و 13% بالنسبة للغاز الطبيعي المسال) ليصل الى قرابة 56 مليار متر مكعب.

كما نعمل على ولوج اسواقا أخرى للرفع من صادراتنا من الغاز الطبيعي المسال بالنظر الى ما نمتلكه من إمكانات و باعتباره تحديا كبيرا، نظرا لصعوبة المنافسة في هذه الاسواق التي تنشط فيها كبريات الشركات العالمية التي تمتلك قدرات تصديرية كبيرة.

رغم ذلك استطاعت سوناطراك في الأشهر الماضية ان تصدر كميات من الغاز الطبيعي المسال في السوق الفورية مستفيدة من ارتفاع الأسعار التي كانت مستوياتها أعلى بثلاث أو حتى خمس مرات من الأسعار التعاقدية. بالنسبة لسنة 2022، من المتوقع تصدير ما يقارب 22 مليون متر مكعب من الغاز الطبيعي المسال.

> الجزائر أجرت تعديلات في قانون المحروقات لجذب الشركات النفطية الأجنبية للاستثمار ولوضع نظام قانوني ومؤسّساتي وضريبي مستقرّ ومحفز للاستثمار في ميدان المحروقات على المدى الطويل دون المساس بالمصالح الوطنية، حيث تم الإبقاء على قاعدة 49/51 فيما يتعلّق بالاستثمارات الأجنبية في هذا المجال

ما جديد خطط الجزائر في مجال الهيدروجين ومتى يتوقع الانتهاء من الاستراتيجية الوطنية للهيدروجين وهل سيؤثر برأيكم على صادرات الجزائر المستقبلية من الغاز الى أوروبا.

لقد أدرجت الحكومة الجزائرية، كجزء من خطتها للانتعاش الاقتصادي، الانتقال نحو الطاقات الجديدة والمتجددة كمحور اساسي، وجعلته من الأولويات، بهدف النمو «الأخضر» من خلال استخدام تقنيات الطاقة المبتكرة والرقمية.

وقد تم إدراج تطوير الهيدروجين ضمن الأهداف البالغة الأهمية للحكومة الجزائرية ولهذا الغرض فانه يتم حاليا اعداد استراتيجية وطنية وكذا خارطة طريق لتطوير هذا النوع من الطاقة، خاصة وأن الجزائر لديها قدرات كبيرة في هذا المجال والتي ستسمح لنا بأن نكون من بين الدول التي سيكون لها تخصص كبير و دور في إنتاج وتسويق الهيدروجين في العالم. وبالتالي، يمكن أن يسمح الهيدروجين للجزائر بدخول سوق تصدير جديد وواعد.

أدرجت الحكومة في اطار الرؤية المستقبلية لتطوير هذا المورد التحديات و الالتزامات الدولية خاصة اتفاقية باريس وأهداف الأمم المتحدة للتنمية المستدامة لعام 2030 على المستوى الوطني والإقليمي والدولي والتي تتطلب الحد من انبعاثات غازات الاحتباس الحراري للانتقال بنجاح نحو مستقبل منخفض الكربون.

سيلعب الهيدروجين دورًا مهمًا في مزيج الطاقة و الذي سيمكّن الجزائر من أداء دور مهم في سوق الهيدروجين العالمية، والظفر بحصة جيدة من هذه السوق الواعدة، لتضيف إلى موقعها الريادي في أسواق الطاقة دوراً جديداً بصفة مصدر للهيدروجين، بجانب دورها التاريخي بصفة مصدر هام لإمدادات الغاز منذ عدّة عقود.

تعد الجزائر من الدول المنتجة والمصدرة للبترول والغاز، وهو المحرك الرئيسي بطبيعة الحال لصناعات القيمة المضافة، وخاصة صناعة البتروكيماويات، فما هو المشهد الحالي وما الجديد الذي سنراه مستقبلا في هذه الصناعة الهامة؟

يشكل تثمين الموارد الطبيعية التي تزخر بها الجزائر بصفة عامة والمحروقات بصفة خاصة محورا أساسيا في مخطط الانعاش الاقتصادي الذي اقرته الدولة الجزائرية بداية سنة 2020. و يعتبر تطوير الصناعة البتروكيماوية من أهم المحاور المعتمدة لتحقيق هذا الهدف نظرا لتوفر المواد الأولية (الغاز الطبيعي، غاز البترول المسال، النافثا وغيرها...).

ومـن بين الأهداف التي يسـعى قطـاع الطاقة الجزائري الى تحقيقها على المدى المتوسط هو تحويل أكثر من 50% مـن الإنتـاج الأولي مقابـل 32% حاليًا، وخلـق ما يقرب من 4000 فرصـة عمل مباشرة، وتصـدير ما قيمته 5 مليارات دولار من الصناعات البتروكيماوية مقابل 1.2 مليار حاليًا.

وعليـه برمج القطاع العديد من المشـاريع البتروكيماوية ذات حجم عالمي بتكلفة تقارب 15 مليار دولار امريكي منها ما هو قيد الإنجاز أو الدراسة. و يتعلق الأمر بمركبات لإنتاج البولي بروبلين، الميثانول ومشتقاته، ميثيل ترسيو بوتيل ايثر (MTBE)، الكيـل بنزان الخطي لانتاج مواد التنظيف وكذا مشـروع تشـبيع الهيليوم المنتج محليا الـذي تحتل الجزائر المرتبة الثالثة عالميا في انتاجه.

وللتذكير، تمتلك الجزائر حاليا سـبعة (7) مصانع لانتاج المواد البتروكيماوية (البوليبروبيلان، الازوت، الهليوم، اليوريا والأمونيـا...) تديرها سـوناطراك بمفردها أو بالشـراكة. و قد حقق هذا النشـاط صادرات قدرت بحوالي مليارين دولار أمريكي سـنة 2021، وخلق 3000 فرصـة عمل مباشـرة و تثمين حوالي 5 مليارات متر مكعب من الغاز الطبيعي.

أعلنـت الحكومـة الجزائرية عـن خطة واعـدة لإنشاء مصافـي جديـدة لتكريـر النفـط بالإضافـة إلـى تطوير المصافي القائمة، فما هي آخر تطورات هذه المشاريع؟

عرفت الصناعة التكريرية الجزائرية تطورا ملحوظا في السنوات الأخيرة، بعد انجاز مصفاة للمكثفات بطاقة إنتاجية 5.5 مليـون طن/السـنة و اعادة تأهيل وعصـرنة المصـافي وكذا تحسين مردوديتها ما سمح برفع قدراتنا الإنتاجية من المواد البترولية الى اكثر من 30 مليون طن سنويا، بالإضافة لموافقة خصـائص الموارد البترولية مـع المعايير الدولية ما سمح من تلبية الطلب الوطني المتزايد على الوقود.

ولتلبية الاحتياجات المستقبلية للطلب في السوق الوطنية وتثمين أفضـل للنفط الخام، أدرج قطاعنا برنامجا تطويريا، يتمثل في انشـاء مصـفاة جديدة بحاسـي مسـعود بالجنوب الجزائـري ذات طاقـة تكريريـة تقـدر ب 5 ملايين طن في السـنة ووحدة لتكسير الفيول (زيت الوقود) بسكيكدة بطاقة تكريـر تقـارب 4.6 مليـون طن ومـن المنتظر دخـول هذين المشروعين، الذي قدرت قيمة تكلفتهما الاجمالية بـ 5 مليار دولار امريكي، حيز الخدمة بداية سنة 2026.

بالمـوازاة يعمل قطاع الطاقة على نمذجة الطلب الوطني على المواد البترولية يهدف الى إعطاء نظرة مسـتقبلية على المشاريع التكريرية التي يتوجب انجازها.

كانت الجزائر من أوائل الـدول على مستوى العالم التي طبقت مفهوم اصطياد وحقن وتخزين غاز ثاني أكسيد الكربون تحـت الأرض، وقد كثـر الحديـث مؤخرا عـن التحول نحو اقتصاد دائري للكربون Circular Carbon Economy ومـا يوفره من فرص تمكن من تطوير أنظمـة طاقة جديدة قائمـة على الابتكار والتقنيات التـي تستخدم جميع مصادر الطاقة، مع زيادة تحقيق أهداف التنمية المستدامة ومعالجة تغير المناخ، فهل لمعاليكـم أن تطلعونا على موقف الجزائر والتوجهات المستقبلية لديكم في هذا الشأن؟

جميـع دول العالـم، بمـا فـي ذلـك الجزائـر أصـبحت منخرطـة الآن بدرجات متفاوتة في التحـول البيئي من أجل احتواء الضـرر الناجم عن تغير المنـاخ الذي ينبغي أن يمهد الطريق لبناء اقتصاد دائري.

وعلـى غـرار العديد مـن البلـدان المنتجة للنفـط، فإن التحـدي الـذي تواجهه الجزائر هـو إيجاد تـوازن بين عدم الاسـتقرار العالمـي في أسـواق الوقود الأحفوري وضـرورة حماية البيئة والحد من انبعاثات غازات الاحتباس الحراري. وهـذا التـوازن يعني مراجعة اسـتراتيجيات الطاقة لصـالح الطاقات المتجددة والطاقات البديلة .

لذا اعتمدت الجزائر استراتيجية وطنية للبيئة والتنمية المستدامة تعتمد أساسا على التحول الإيكولوجي و على التحولات في مجال الطاقة.

كما تم ادراج في جميع القوانين الجزائرية المتعلقة بالطاقة قضايا البيئية و معالجة تغير المناخ من أولوياتها في جميع الأنشطة الصناعية و التحويلية (الانبعثات، النفايات، وإعادة التدوير، والتلوث، الخ ...).

أين تقف الجزائر من الجهود الدولية حول التغير المناخي؟ وما طبيعة مشاركتكم في مؤتمر الأطراف القادم لمؤتمر اتفاقية تغير المناخ UNFCCC (COP27) المزمع عقده في جمهورية مصر العربية؟

وضعت الجزائر حماية البيئة في صميم استراتيجيتها للتنمية الاجتماعية والاقتصادية وخصصت لها مادة في دستورها (المادة 64). تنتهج الجزائر سياسة تطوعية في مجال مكافحة تغير المناخ وتبذل جهودا كبيرة للحد من الآثار الضارة لتغير المناخ من خلال إجراءات فعالة في مختلف القطاعات.

تشارك الجزائر في مؤتمرات الأطراف، لا سيما مؤتمر الأطراف السابع والعشرين المقبل والمبرمج في مصر، بصفتها طرفًا في اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية واتفاقية باريس التي صادقت عليهما، وكعضو في مجموعات الدول التي تدافع عن مصالح البلدان النامية مثل مجموعة الـ 77+ الصين، مجموعة إفريقيا و مجموعة الدول العربية التي تنشط في مفاوضات تغير المناخ.

ما رؤيتكم حول استخدام الطاقات الجديدة والمتجددة وهل اتخذت الجزائر خطوات بهذا الشأن؟

تحظى الجزائر بإمكانات طاقوية هائلة وعليه فقد عملت ومنذ السنوات الأولى من الاستقلال على الاستغلال الأمثل لهذه الثروة، وإحكام وسائلها، لإفادة مواطنيها بوسائل التقدم المادية، وتمكين الاقتصاد الوطني من التطور المستمر .

وباعتبار الجزائر دولة منتجة ومصدرة للنفط والغاز الطبيعي، فإن مساهمة الطاقات المتجددة في تلبية السوق الوطنية من احتياجات الطاقة تظل منخفضة للغاية مقارنة بالوقود الأحفوري الذي لايزال يهيمن على المزيج الطاقوي خاصة في إنتاج الطاقة الكهربائية.

فمن خلال تطور الوعي العالمي المتعلق بالاحتباس الحراري ومشكلة استنفاذ الموارد الاحفورية، انتهجت الجزائر، كبقية دول العالم الأخرى، نمط الانتقال الطاقوي وهذا عن طريق التحول من النموذج الاستهلاكي الذي يعتمد على المحروقات الى نموذج استهلاكي آخر يكون أكثر واقعية ومزيج للطاقة يتميز بتنمية متزايدة للطاقات النظيفة المتجددة والصديقة للبيئة.

كما تواجه الجزائر تحدي الالتزامات العالمية بشأن تغير المناخ فان هدف خفض الكربون مكرس في سياستها الطاقوية، لا سيما في قطاع الطاقة.

فبالنسبة لنا، لا يعني الانتقال الطاقوي التخلي التام عن المحروقات أو تفضيل طاقة على أخرى، ولكن الانتقال تدريجيًا نحو مزيج الطاقة الذي يأخذ في الاعتبار كل من الطاقات المتاحة وبأسعار وتكاليف معقولة.

ويتمحور برنامج الطاقة المتجددة الذي تبنته الحكومة حول إنتاج 15 جيجاواط بحلول عام 2035، مصحوبا بتهجين إنتاج الكهرباء من مصادر متجددة في جنوب البلاد وتشجيع إنتاج الكهرباء من مصادر متجددة بما في ذلك الهيدروجين.

وقد أنجزت عدة مشاريع متعلقة باستغلال الطاقة الشمسية لتزويد القرى المعزولة بالكهرباء، وإنشاء محطة تجريبية لاستغلال طاقة الرياح في تندوف، وكذا المشروع

المـزدوج للطاقـة الشمسـية والغاز المطور بالشـراكة، على مسـتوى منطقـة حاسـي الرمـل كمـا اعـدت كل الترسـانة القانونية.

كما تـم إطـلاق برنامج تهجيـن جميع محطـات الطاقة الموجـودة في الجنـوب من قبل الشـركة الجزائريـة لتوزيع الكهرباء والغاز «سـونلغاز»، بهدف الحد من استهلاك الوقود الأحفوري (سـيما الديزل) خاصـة في المواقـع البعيدة جدًا عن مصادر الإمدادات.

كما خططت سوناطراك برنامجا لاستبدال إنتاج الكهرباء من المصـادر التقليديـة (ديزل والغـاز) بالطاقات المتجددة (الشمسـية)، على مسـتوى 56 موقعًا للشركة المتواجدة في جنوب البلاد (1300 ميغاواط).

وفي نفس السـياق، يسـاهم قطـاع الطاقة في تجسـيد البرنامج الوطني للطاقات المتجددة من خلال انجاز مشاريع محطات شمسـية بطاقة اجمالية 500 ميغاواط. للإشـارة، تم تأسيس شـركة لتطوير الطاقة المتجددة (شمس)، بهدف إدارة مشروعات الطاقة النظيفة في البلاد.

والشـركة الجديدة عبارة عن استثمار مشترك بين شركة سـوناطراك، والشـركة الجزائريـة لتوزيـع الكهربـاء والغاز «سونلغاز»، بنسبة 50% لكل منهما.

مـا هي نظرتكم لأسواق الطاقة العالمية ما بعد جائحة كورونا وأين نحن من استقرار الأسعار؟

تعتبر جائحة كورونا صدمة قوية تلقتها الأسواق العالمية للسلع والخدمات مما أثر بشكل سلبي على الاقتصاد العالمي وخاصـة على أسـعار النفط ممـا أدى إلى تطبيق سياسـات ماليـة تصـحيحية وهيكليـة لتخفيف حدة تقلـب الطلب في معظم الدول.

ويظهـر جليا تعافـي الأسـواق العالميـة الطاقوية خلال عامي 2021 و 2022 مما سـاهم في استرجاع تدريجي لاقتصاديات الدول، خاصة منها التي تعتمد بشكل كبير على المحروقات. فبالنسبة لاسعار البترول الخـام، و رغـم تراجعهـا تحـت عتبـة 120 دولار للبرميـل المسـجلة خـلال شـهر مارس 2022، فانها مازالت في مسـتويات تشجع الاستثمار في مجال الصناعة النفطية.

ومـن الملاحـظ خـلال هذه الفترة هو تصـاعد منحى أسـعار الغاز مما يوحي إلى الأهمية البالغة التي من المتوقع أن تستمر في التزايد خاصـة خلال الأزمة الروسـية الأوكرانية وكذلك في ظل التحول الطاقوي خاصة في حوض البحر المتوسط الذي مـن المترقب أن يشـهد تنافس قوي علـى الغاز الطبيعي في الفترات القادمة ما يوحي بانتعاش أقوى في أنشـطة البحث والاستكشاف بالنسبة للغاز الطبيعي.

قـد تلجأ روسـيا إلـى تغيير منحـى تصـدير غازها إلى الصين بدلا من الاتحاد الأوروبي ولا نعلم الأثار السلبية التي قد تنجر وراء هذه الأزمة من كل الجوانب سـواء الاقتصادية والأمنية.

لـذا، من الصـعب جـدا التنبؤ بأسـعار المـواد الطاقوية لاسـيما أسعار النفط والغاز على المدى البعيد ولكن ستكون هنـاك قفزة نوعيـة في أسـعار الغاز الطبيعي وهـذا لزيادة الطلب عليه مع استقرار في متوسط أسعار سوق النفط.

كيف تـرون مستقبل الاستثمـارات البترولية في ظل التطـورات الأخيرة التـي تشهدها أسـواق الطاقة بشكل عام؟

كمـا هـو معـروف فقد عانـت الاسـتثمارات كثيـرا بعد الانهيار الحاد لأسـعار الغاز سنة 2014. ومع انتعاش أسعار النفـط فـوق 50 دولارًا للبرميل سـعت شـركات النفط الى خفضـ التكلفة قبل إعادة إطلاق الاسـتثماراتها في المناطق الغنية بالمحروقات .

ومـع ذلك، ظل حجم الاسـتثمارات البتروليـة أقل بكثير من المسـتوى الذي شـهدته قبـل سـنة 2014. وهذا راجع لأزمة وباء فيروس كورونا وصعود الجهات المؤيدة للمناخ، اذ تضـاعفت استراتيجيات خفض الكربون مع أهداف انبعاثات "صافي الصفر"، مما أدى إلى تباطؤ الاستثمارات في الوقود الأحفوري لصالح مصادر الطاقة المتجددة.

وفي عام 2021 انتعش الطلب على الطاقة والنفط بشكل كبيـر، بعد الانخفاض الكبير المسـجل في عـام 2020، مما يوحـي الـى اسـتمرار النفط في لعـب دور مهم فـي المزيج الطاقوي العالمي مما يتطلب استثمارات ضخمة لتلبية الطلب، وإلا فمن الممكن حدوث صدمات جديدة من التقلبات ونقص الطاقة في المسـتقبل، وهذا ليس في مصـلحة المنتجين أو المستهلكين.

ان الهبـوط الحـاد لأسـعار البتـرول تسـبب فـي تباطؤ استثمارات شركات البترول العالمية وانخفاضها على مستوى العالم ما ادى إلى شـح الإمدادات البترولية وارتفاع الأسـعار والتضـخم فـي المديين القصـير والمتوسـط، لـذى يتوجب على شـركات النفـط التوجه نحـو المزيد من الاسـتثمارات في المشـاريع النفطية والغازية في ظل الزيادة المسـجلة في الأسعار.

كمـا يجـب على الـدول العربيـة عامة و الجزائر خاصـة المضي قدما بالاستثمار للحفاظ على موقعها وإعادة التوازن إلى الأسواق .

وفي هذا السـياق يجـدر بنا ان نذكـر ان الجزائر اجرت تعديلات فـي قانون المحروقـات لجذب الشـركات النفطية الأجنبيـة للاسـتثمار وكـذا مـن اجـل وضـع نظـام قانوني ومؤسّسـاتي وجبائـي مسـتقرّ ومحفز للاسـتثمار في ميدان المحروقـات علـى المدى الطويل دون المسـاس بالمصـالح الوطنيـة، حيـث تم الإبقاء علـى قاعـدة 49/51 فيما يتعلّق بالاستثمارات الأجنبية في هذا المجال.

كمـا يهدف قانون المحروقات بالأسـاس الى اسـتقطاب اسـتثمارات أجنبية جديدة، من خلال التحفيـزات الجبائية وكذا تبسـيط الإجـراءات الإدارية والعملية للقيام بالأنشـطة النفطيـة ممـا سيسـمح من تكثيـف جهود الاستكشـاف عن طريق الشراكة، كما سيدعم هذا القانون الاستغلال المستدام والأمثل لموارد المحروقات.

قطاع الطاقة في الجزائر بالأرقام خلال عامي 2020 و2021

	الوحدة	2020	2021
الاكتشافات الجديدة	عدد	18	13
إجمالي معدل الإنتاج اليومي:	**مليون برميل يوميا**	**2.8**	**3.2**
البترول الخام	الف برميل يوميا	839	842
المكثفات	الف برميل يوميا	185	191
إنتاج سوائل الغاز الطبيعي	الف برميل يوميا	234	249
انتاج الغاز الطبيعي المسوق	مليار متر مكعب	85	105
انتاج الغاز الطبيعي المسوق	مليون برميل يوميا	1.5	1.9
إجمالي الصادرات:	**مليون برميل يوميا**	**1.6**	**1.9**
البترول الخام	الف برميل يوميا	642	632
المكثفات	الف برميل يوميا	79	77
سوائل الغاز الطبيعي	الف برميل يوميا	177	188
الغاز الطبيعي	الف برميل يوميا	711	1007
إجمالي الطاقة الإنتاجية للبتروكيماويات والأسمدة	**مليون طن**	**6.7**	**7.2**

مشاركة عزاء

أعرب السيد

علي سبت بن سبت

الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)،
عن خالص تعازيه وصادق مواساته لوفاة المغفور له بإذن اللّه

تعالى

الشيخ خليفة بن زايد آل نهيان

رئيس دولة الإمارات العربية المتحدة

سائلاً المولى تعالى أن يتغمده بواسع رحمته ويسكنه فسيح
جناته وأن يلهم أهل دولة الأمارات العربية المتحدة حكومة
وشعباً جميل الصبر وحسن العزاء

إنا لله وإنا إليه راجعون

تعزيز التعاون بين أوابك والمعهد العربي للتخطيط

في إطار تعزيز التعاون بين منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) والمؤسسات العربية والإقليمية في المجالات ذات الاهتمام المشترك، قام وفد من الأمانة العامة لمنظمة أوابك برئاسة سعادة الأمين العام السيد علي سبت بن سبت، بزيادة للمعهد العربي للتخطيط في 11 مايو 2022.

حيث كان في استقبال الوفد سعادة الدكتور بدر عثمان مال الله، مدير عام المعهد، الذي رحب بوفد الأمانة العامة، وأوضح بأن المعهد على استعداد تام لتوطيد عرى التعاون مع المنظمة في العديد من الأنشطة ذات الاهتمام المشترك وخاصة في مجال التدريب والمشاركة في تنظيم الندوات والمؤتمرات التي تتناول المواضيع ذات الاهتمام المشترك بين المؤسستين.

ومن جانبه ثمن السيد بن سبت عالياً الدور الكبير الذي يقوم به المعهد في مجال التدريب وتقديم الاستشارات الفنية للعديد من الدول والمؤسسات العربية، وأكد حرص المنظمة على إتخاذ الخطوات الفعلية التي من شأنها تعظيم الاستفادة من أنشطة المعهد كعقد الدورات التدريبية للدول الأعضاء في المنظمة في المجالات الاقتصادية المتنوعة. وفي ختام اللقاء تم الاتفاق على تشكيل لجنة مشتركة تناط بها مهام دراسة سبل تعزيز التعاون المستقبلي بين المؤسستين بما يعود بالنفع على الجميع.

وزير الطاقة السعودي:

أمن الطاقة الركيزة الأهم لتحقيق النمو الاقتصادي والتعامل مع التغير المناخي

أكد صاحب السمو الملكي الأمير عبدالعزيز بن سلمان بن عبدالعزيز وزير الطاقة في المملكة العربية السعودية، أن أمن الطاقة هو الركيزة الأهم، ولا يمكن بدونه تحقيق أهداف النمو الاقتصادي ولا الاستدامة، بما في ذلك التعامل مع التغير المناخي، وقال: "إننا لسنا في مجال أن نختار أو ننتقي من بين حلول الاستدامة، بل ينبغي أن نستفيد من كل الخيارات المتوفرة، لتحقيق أهدافنا بواقعية».

جاء ذلك خلال مشاركة سموه في جلسة حوارية ضمن مؤتمر مستقبل الطيران الذي نظمته مؤخرا هيئة الطيران المدني في الرياض، المملكة العربية السعودية، بعنوان "تحول الطاقة: كيف يمكننا التغلب على تحدي الاستدامة»

وأضاف "إننا في مواجهة تحديات الطاقة في قطاع الطيران نعمل على الجبهتين، أولاً نعمل مع قطاع صناعة الطيران على تطوير المحركات والمواد المبتكرة، وثانياً على وقود الطيران منخفض الكربون الذي نعتقد أنه سيكون الوقود الانتقالي في المستقبل"، مبيناً أن الوصول إلى ذلك سيكون ضمن إطار الاقتصاد الدائري للكربون، من خلال احتجاز الكربون من المصدر، إضافة إلى استخدام الغاز المحتجز في إنتاج وقود صناعي.

وأوضح سمو وزير الطاقة أن انبعاثات قطاع الطيران لا تزيد عن 2% من إجمالي الانبعاثات حالياً، مبيناً أنه سواء كانت هذه النسبة كبيرة أم ضئيلة، فإن العالم متفق على أهمية إيجاد حلول لخفض انبعاثات كل القطاعات، وهي حلول نعتقد أنها مناسبة لأنها تلائم نهجنا الذي يشمل كل القطاعات والانبعاثات، وبالتالي استخدام كل الأدوات، والاجتهاد مع الآخرين في توفير الأدوات الأخرى اللازمة لتحقيق التطلعات في المستقبل.

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

الإمارات وهولندا

توقعان مذكرة للنهوض بطاقة الهيدروجين

أبرمت وزارة الطاقة والبنية التحتية في دولة الإمارات العربية المتحدة ووزارة التجارة الخارجية والتعاون الإنمائي الهولندية مؤخرا مذكرة تفاهم في إطار العمل على تبادل المعلومات والمعرفة والخبرات، وخلق فرص حقيقة للحوار الهادف لتعزيز الشراكة بمشاريع إزالة الكربون من قطاع الطاقة، ورفع مستوى استخدام الهيدروجين ضمن مصادر الطاقة النظيفة.

وقع الاتفاقية كلٌ من معالي سهيل بن محمد فرج فارس المزروعي، وزير الطاقة والبنية التحتية في دولة الإمارات العربية المتحدة، ومعالي ليزي شرينيماخر، وزيرة التجارة الخارجية والتعاون الإنمائي الهولندية، بحضور سعادة المهندس شريف العلماء، وكيل وزارة الطاقة والبنية التحتية لشؤون الطاقة والبترول، وتهدف الاتفاقية إلى تعزيز العلاقات الثنائية والتعاون المشترك والدراسات في مجال الطاقة للنهوض بهذا القطاع الحيوي لدوره في التنمية المستدامة على الصعيدين الوطني والدولي، إلى جانب التزام الطرفين بالتنمية المستدامة في تنفيذ سياسات الطاقة والعلوم والتكنولوجيا مع مراعاة الاعتبارات الاقتصادية والاجتماعية والبيئية المتغيرة مثل تغير المناخ، وصياغة الأطر التنظيمية الوطنية والسياسات التي تحكم إدارة وتنمية موارد الطاقة، لا سيما المجالات المرتبطة بالهيدروجين.

وأثنى معالي سهيل المزروعي على العلاقات الثنائية بين البلدين الصديقين والتي شهدت تقدما كبيراً خلال السنوات القليلة الماضية، بفضل دعم القيادة الحكيمة للبلدين والثقة المتبادلة والاحترام والمصالح المشتركة، مؤكداً أن المذكرة تُعد امتداداً للشراكة التاريخية بين الإمارات وهولندا في مختلف المجالات، والتي تشمل الشراكة

الوثيقة في قطاع الطاقة التي تمثل داعماً رئيساً للاقتصادات الوطنية، وأن تحول الطاقة، وخاصة الهيدروجين أصبح ضرورة حيوية في وقتنا الحالي، وأن طاقة الهيدروجين تعتبر المحرك الرئيس والعنصر المحوري للتنمية المستدامة وازدهار الدول والمجتمعات وحماية البيئة والاستخدام الأمثل للموارد الطبيعية، فضلاً عن دوره في تأمين سلاسل الإمداد، والتصدي لظاهرة التغير المناخي، وأن دولة الإمارات في طريقها إلى تحقيق طموحها في أن تكون رائدة عالميا في مجال الهيدروجين منخفض الكربون، وأن خريطة طريق تحقيق الريادة في مجال الهيدروجين، التي أطلقتها الإمارات خلال COP 26 في جلاسكو، ستحدد هدفاً وطنياً واضحاً لنمو سوق الهيدروجين والنظام البيئي في الدولة.

وقال معاليه: " إن مثل هذه الشراكات تساهم في بلورة التحول نحو طاقة الهيدروجين، وتدعم توجه البلدين في صياغة المشاريع والمبادرات الداعمة لتحقيق اتفاق باريس للتغير المناخي الذي تعتبر دولة الإمارات من أوائل الدول التي صادقت عليه، وتساهم في فتح آفاق رحبة للنمو والتطور ضمن جهود الدولتين في تنويع مزيج الطاقة، والاعتماد على النظيفة منها، وفي بناء المزيد من الشراكات وتعزيز التعاون بين البلدين الصديقين".

«ملتقى شباب أدنوك الرمضاني»

مستمرة بالاستثمار في تطوير وتأهيل المواطنين الشباب وتمكينهم من بناء مسار وظيفي ناجح

أكد معالي الدكتور سلطان بن أحمد الجابر، وزير الصناعة والتكنولوجيا المتقدمة في دولة الإمارات العربية المتحدة، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لأدنوك ومجموعة شركاتها، أن القيادة الرشيدة في دولة الإمارات أرست نهجاً واضحاً للاستثمار في قدرات وطاقات الشباب، معرباً عن ثقته بأن الشباب الإماراتيين يقومون بدورٍ أساسي في ضمان استمرارية أعمال "أدنوك" وتهيئتها لمواكبة المستقبل.

جاء ذلك خلال كلمة لمعاليه في "ملتقى شباب أدنوك الرمضاني" الذي أقيم في مركز أدنوك للأعمال بأبوظبي مؤخرا، بحضور ومشاركة معالي شما بنت سهيل بن فارس المزروعي، وزيرة دولة لشؤون الشباب في دولة الإمارات العربية المتحدة ، ومجموعة من كوادر أدنوك الشابة. ودعا معاليه شباب وشابات أدنوك إلى رفع سقف الأهداف والطموحات، والتركيز على مضاعفة الأهداف والجهود من 10x إلى 100x مرة، والتفكير بأسلوب مختلف، وتبني نهج يركز على ريادة التغيير والابتكار للاستفادة من كافة إمكاناتهم.

وقال معاليه: "أكدت القيادة الرشيدة في دولة الإمارات دائماً على ضرورة تمكين الشباب انطلاقاً من إيمانها العميق بقدرتهم على الابتكار وخلق الحلول التي تواكب طموحات النمو والتقدم في شتى المجالات، وتماشياً مع هذا النهج، تستمر 'أدنوك' في الاستثمار بتطوير وتأهيل المواطنين الشباب وتوفير الفرص العملية أمامهم لبناء مسار وظيفي ناجح والمساهمة في مسيرة التقدم التي تشهدها الدولة».

وأضاف: "نحن نفتخر في 'أدنوك' بتولي الشباب مسؤولية قيادة مشاريع رئيسية ومبادرات استراتيجية في مختلف أعمال الشركة، وبمساهماتهم الفاعلة في ضمان ترسيخ مكانة 'أدنوك' الرائدة مورداً عالمياً موثوقاً للطاقة، وسنواصل تمكينهم للقيام بمزيد من المسؤوليات والمهام، خاصةً مع سعينا لمواكبة التحول في قطاع الطاقة وتحقيق قيمة مستدامة على المدى البعيد لدولة الإمارات».

وأشار معاليه إلى أن النمو، وريادة التغيير والابتكار، ومواكبة المستقبل، هي مبادئ أساسية لاستراتيجية "أدنوك" في المرحلة الحالية، موضحاً أن الشباب سيكون لهم دور مهم في تطبيق هذه المبادئ وتنفيذ الأولويات فائقة الأهمية التي حددتها الشركة والتي تشمل تسريع العمل على تحقيق هدف زيادة السعة الإنتاجية إلى 5 ملايين برميل يومياً، والإسراع في تنفيذ خطط لزيادة السعة الإنتاجية للغاز الطبيعي المسال، ومضاعفة التركيز على خفض الانبعاثات، وتطوير الأعمال في مجال التحول في قطاع الطاقة والطاقات الجديدة، والمساهمة الفعلية والحقيقية في توطين التصنيع وتعزيز المُنتج الوطني.

ووجه معاليه خلال كلمته رسائل مهمة للشباب أكد فيها على دورهم ومسؤولياتهم لضمان استدامة مسيرة التقدم والازدهار التي تشهدها الدولة، وقال: "أنتم مؤتمنون على تحقيق النمو

والتقـدم والازدهار، وواجبنا هـو تدريبكم وتعليمكم وتحفيزكم، والجهود التي تبذلونها اليوم، هي أساس مسـتقبلنا، واكتسـاب وتعزيز الثقة بالنفس يأتي من خلال العمل والاجتهـاد والمثابرة، ونحن في أدنوك نبني المسـتقبل لشبابنا، وكذلك نبني ونهيئ شبابنا للمستقبل، فالشباب أثبتوا دائماً أنهم الرهان الرابح في صياغة الحاضـر المزدهر، والمستقبل الواعد، والنجـاح يتحقق من خلال العمل الجـاد والمثابرة، والتحلي بالشـجاعة والجـرأة للتجربـة والتعلم من الأخطاء».

من جانبها، أشـادت معالي شـما بنت سهيل بن فارس المزروعي بالجهـود التي تبذلهـا "أدنوك" لتمكين الشـباب من خـلال "برنامج تطوير قيادات أدنوك الشـابة" ومبادراتها المختلفة وفق توجيهات ورؤيـة القيادة الرشـيدة وقالت: "تـدرك أدنوك أن تحقيق الاستدامة لا يعتمد على الاستثمار في قطاع الطاقـة فقط؛ وإنمـا في طاقة الإنسـان وبالأخص الشـباب باعتبارهم المحرك الرئيسي للتنمية، وأن العوائـد التي تحققها منظومـة تمكين وبناء قدرات الشـباب الإماراتي فـي مختلف المجـالات مجزية ونوعية».

وتطرقـت معاليها خـلال حديثها حـول مفهوم مضـاعفة الإنجاز واصفة إياه بالمنهج الإماراتي في العمـل لتحقيق التنمية، والذي يرتكز منهجية تفكير مبتكرة، لا تعني بالضـرورة زيادة المهام أو العمل لسـاعات أطول لخصـتها في ثلاث أسـس رئيسية ترتبط أولا بالتركيز على ما هو مهم وحقيقي والتخلص من المهام الهامشـية وصـولا إلى مرحلة الإتقان والتفاني، والابتكار، وثانياً بالقدرة على إلهام الذات والثقة بالنفس، وثالثاً مواصـلة طرح التسـاؤلات وإيجاد الحلول وتحدي الوضـع الراهن السـائد وايجاد فرص النمو، والتعلم، والتميز من خلالها، لصناع فرق في جودة الأثر ونوعية الإنجاز.»

وأضـافت معاليها قائلة: "كوادر أدنوك الشابة أثبتوا للعالم أن نجاح الإمارات ليس مرتبطاً بتميز قطاع النفط والطاقة فحسـب، وإنما بمهارة العقول الشـابة التي تستشـرف المسـتقبل وتسابقه بكل عزيمة وإصرار، وبقيادة وضعت الاستثمار في الإنسان أولوية مطلقة وآمنت بإمكانيات الشباب؛ قيادة لا تنتظر الأحداث لتتطور، بل تتغير كي تصنع الفرص من التحديات.»

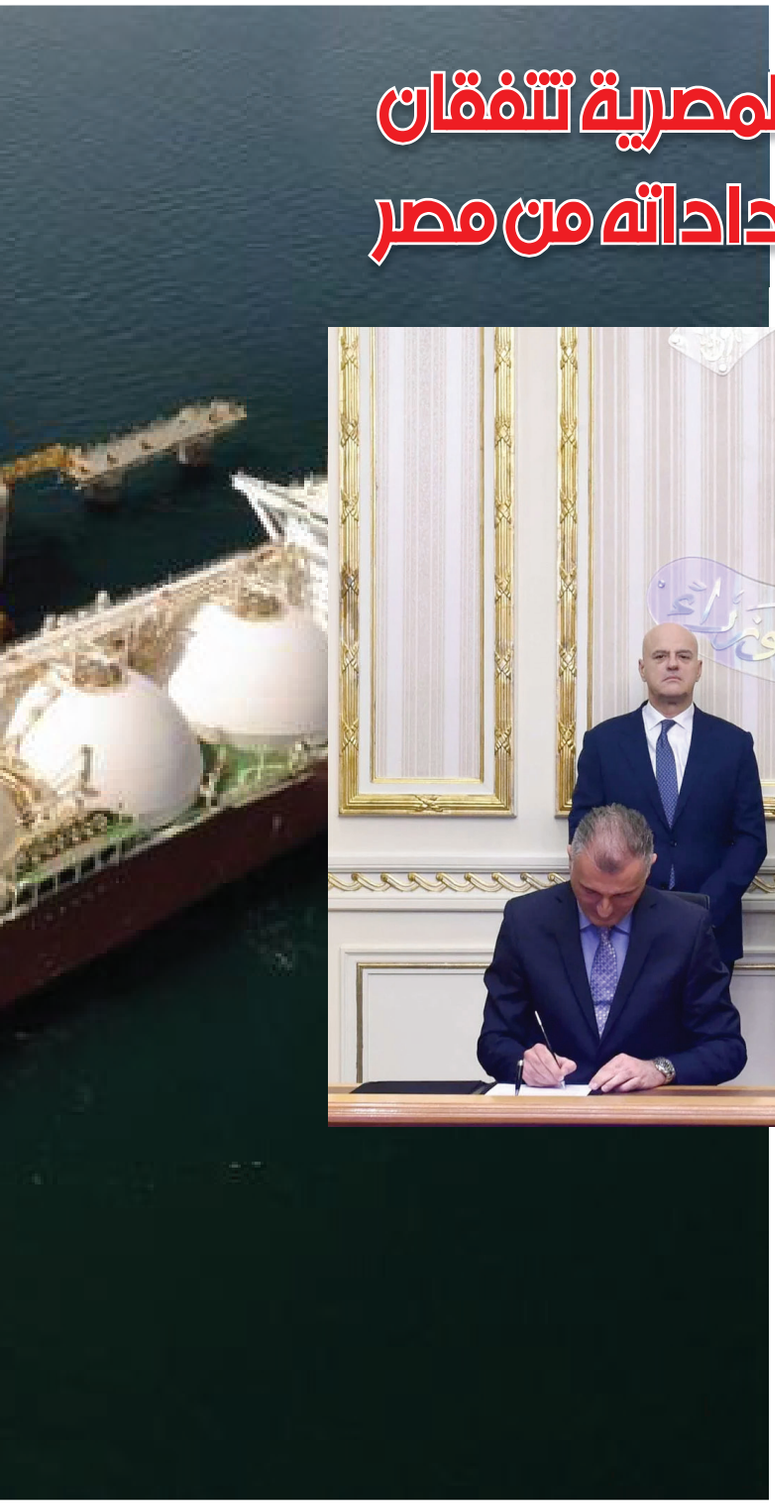
وتضـمن الملتقى عـدداً من الجلسـات الحواريـة التي ناقش خلالها موظفو "أدنوك" الشـباب من مختلف شـركات المجموعة عدة مواضـيع مهمة شملت ضرورة التفكير بأسلوب رواد الأعمال، وكيفية مساهمة الشباب في تسريع وريادة عملية التغيير الإيجابي في كافة أعمال الشركة، والدور المهم الذي سيضطلع به الشباب في "أدنوك" لضـمان اسـتمرارية أعمال الشركة وتهيئتها لمواكبة المستقبل في ظل ما يشهده قطاع الطاقة من تغيرات سريعة.

وتعمـل أدنـوك علـى تطبيق عدد مـن برامج تطوير الشـباب المواطنيـن فـي قطاع النفـط والغاز من ضـمنها برنامـج القادة الناشـئين، والقيـادات المتقدمـة، وتطويـر القيـادات النسـائية، وتدريب وتوجيه المرأة، وبرنامج المرأة القيادية، وبرنامج القيادات التنفيذية والعديد غيرها، والتي تهدف جميعها إلى توفير قيادات مسـتقبلية متميـزة قادرة علـى خدمة الوطـن والمجتمع وتحقيق طموحات القيادة الرشيدة.

ويعد "برنامج تطوير قيادات أدنوك الشـابة" الذي تم إطلاقه فـي عـام 2017 من البرامـج الرائدة التي كان لهـا تأثير مهم في إعـداد وتأهيـل عدد كبير من شـباب "أدنـوك" المتميزين، حيث يشغل ما يزيد عن 60% من خريجي هذا البرنامج حالياً مناصب قيادية مهمة في الشركة.

يشـار إلـى أن "أدنـوك" نظمـت على مـدار العام عـدداً من الفعاليات الخاصـة بالشـباب لتوفر لكوادرها الشابة منصةً فعالة لتبادل الأفكار وصياغة حلول مبتكرة ومستدامة تساهم في تحقيق القيمة للشركة. وإلى جانب برامج التعليم والتدريب الداخلية، لدى "أدنـوك" العديد من برامج التطويـر المهني والقيادي التي تهدف إلى تنمية الشباب.

إيني الإيطالية وإيجاس المصرية تتفقان على زيادة إنتاج الغاز وإمداداته من مصر



تهدف الاتفاقية إلى الترويج لتصدير الغاز المصري إلى أوروبا، وتحديداً إلى إيطاليا، في سياق الانتقال إلى اقتصاد منخفض الكربون

وقع رئيس إيجاس ، مجدي جلال ، ومدير العمليات للموارد الطبيعية في إيني ، جيدو بروسك، في القاهرة مؤخرا اتفاقية إطارية تسمح بزيادة إنتاج الغاز وصادرات الغاز الطبيعي المسال. تهدف الاتفاقية إلى الترويج لتصدير الغاز المصري إلى أوروبا ، وتحديداً إلى إيطاليا ، في سياق الانتقال إلى اقتصاد منخفض الكربون.

اتفق الطرفان على رفع قيمة احتياطيات الغاز المصري من خلال زيادة أنشطة الغاز التي يتم تشغيلها بشكل مشترك وتحديد الفرص لتعظيم إنتاج الغاز على المدى القصير. ستعمل Eni أيضًا على تحسين حملات الاستكشاف في الكتل الحالية وفي المساحة المكتسبة حديثًا في دلتا النيل وشرق البحر الأبيض المتوسط ومناطق الصحراء الغربية. ستوفر هذه الاتفاقية ، جنبًا إلى جنب مع الاتفاقية الموقعة لإعادة تشغيل مصنع تسييل دمياط العام الماضي ، شحنات الغاز

الطبيعي المسال بأحجام إجمالية تصل إلى 3 مليار متر مكعب في عام 2022 لمحفظة إيني للغاز الطبيعي المسال المتجهة إلى أوروبا وإيطاليا.

تتواجد Eni في مصر منذ عام 1954 ، حيث تعمل من خلال شركة IEOC التابعة. تعد الشركة حاليًا المنتج الرائد في البلاد حيث يبلغ إنتاجها من الهيدروكربونات في الأسهم حوالي 360 ألف برميل من النفط المكافئ يوميًا. وتماشياً مع استراتيجيتها للوصول إلى صفر انبعاثات بحلول عام 2050 ، تشارك إيني في مجموعة من المبادرات التي تهدف إلى إزالة الكربون من قطاع الطاقة في مصر ، بما في ذلك تطوير مصانع احتجاز الكربون وتخزينه ، ومرافق الطاقة المتجددة ، واللقيم الزراعي من أجل التكرير الحيوي ، وغيرها.

الاجتماع الوزاري الـ28 لأوبك والدول المنتجة للنفط من خارجها (أوبك+)

عُقد الاجتماع الوزاري الثامن والعشرين لمنظمة أوبك والدول المنتجة للنفط غير الأعضاء في المنظمة (أوبك+) عبر تقنية الاتصال المرئي في 5 مايو 2022. وقد لاحظ الاجتماع أن استمرار أساسيات سوق النفط العالمي والتوافق حول التوقعات يشير إلى توازن السوق، كما أشار إلى استمرار آثار العوامل الجيوسياسية والقضايا المتعلقة بوباء فيروس كورونا على سوق النفط.

لذلك اتفقت مجموعة «أوبك+» على الأتي:

1. إعادة التأكيد على قرار الاجتماع الوزاري العاشر لمجموعة أوبك+ المتخذ في 12 أبريل 2020 والمصادق عليه في الاجتماعات اللاحقة، بما في ذلك الاجتماع الوزاري التاسع عشر لمجموعة أوبك+ المنعقد في 18 يوليو 2021.
2. إعادة التأكيد على خطة تعديل الإنتاج وآلية تعديل الإنتاج الشهرية بالزيادة بمقدار 432 ألف ب/ي في شهر يونيو 2022.
3. إعادة التأكيد على أهمية الالتزام بالامتثال الكامل لاتفاق خفض الإنتاج وآلية التعويض بالنسبة للدول ذات الامتثال الضعيف، والاستفادة من تمديد فترة التعويض حتى نهاية شهر يونيو 2022.

كما تم الاتفاق على عقد الاجتماع الوزاري الـ 29 لمجموعة أوبك+ في 2 يونيو 2022.

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES

أوابك
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

OAPEC1

OAPEC1

OAPEC1

OAPEC ORG

Oapec Oapec

www.oapecorg.org

التطورات البترولية في الأسواق العالمية

النشرة الشهرية حول التطورات البترولية في الأسواق العالمية
مايو 2022

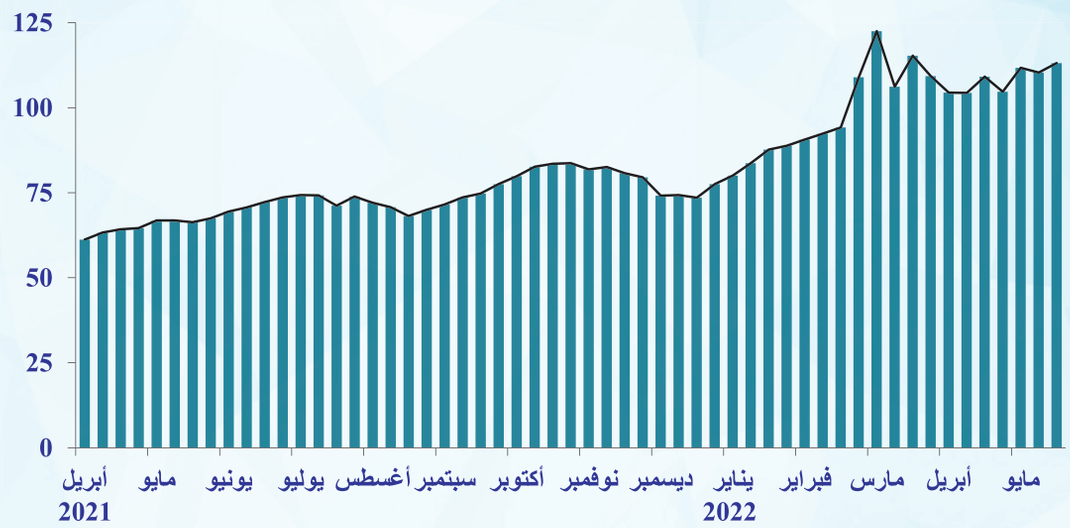
أولاً: أسواق النفط العالمية

1. أسعار النفط

☜ تشير أحدث توقعات منظمة أوبك إلى ارتفاع المتوسط الشهري لسعر سلة خامات أوبك خلال شهر مايو 2022 إلى 111.65 دولار للبرميل، أي بنسبة ارتفاع تبلغ 5.7% مقارنة بالشهر السابق. بينما تشير توقعات المنظمة إلى ارتفاع المتوسط السنوي لسعر سلة خاماتها في عام 2022 إلى 101.37 دولار للبرميل، أي بنسبة زيادة تبلغ 45% مقارنة بعام 2021.

يذكر أن متوسط أسعار سلة خامات أوبك قد انخفض خلال شهر أبريل 2022 بنسبة 6.9% (7.8 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق، ليصل إلى 105.6 دولار للبرميل. يعزى ذلك بشكل رئيسي إلى التراجع الملحوظ للمخاوف بشأن أزمة المعروض النفطي وسط توافر الشحنات غير المباعة وصيانة المصافي في عدة مناطق، فضلاً عن تباطؤ عمليات الشراء من الصين في ظل إعادة فرض قيود التنقل وتمديد إجراءات الإغلاق المرتبطة بفيروس كورونا في العديد من المدن الكبرى وهو ما أثار المخاوف بشأن تراجع الطلب على وقود النقل، والإعلان عن سحب إضافي كبير من المخزونات الاستراتيجية الأمريكية.

المعدل الاسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، 2021-2022 (دولار / برميل)



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

2. الطلب والعرض

☜ تشير التقديرات الأولية إلى انخفاض الطلب العالمي على النفط خلال الربع الأول من عام 2022 ليصل إلى نحو 99.3 مليون برميل/يوم، أي بنسبة تراجع بلغت 1% مقارنة بمستويات الربع السابق. حيث انخفض طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 2.2% ليصل إلى نحو 45.7 مليون برميل/يوم، بينما ارتفع طلب باقي دول العالم بنسبة 0.06% ليصل إلى نحو 53.6 مليون برميل/يوم.

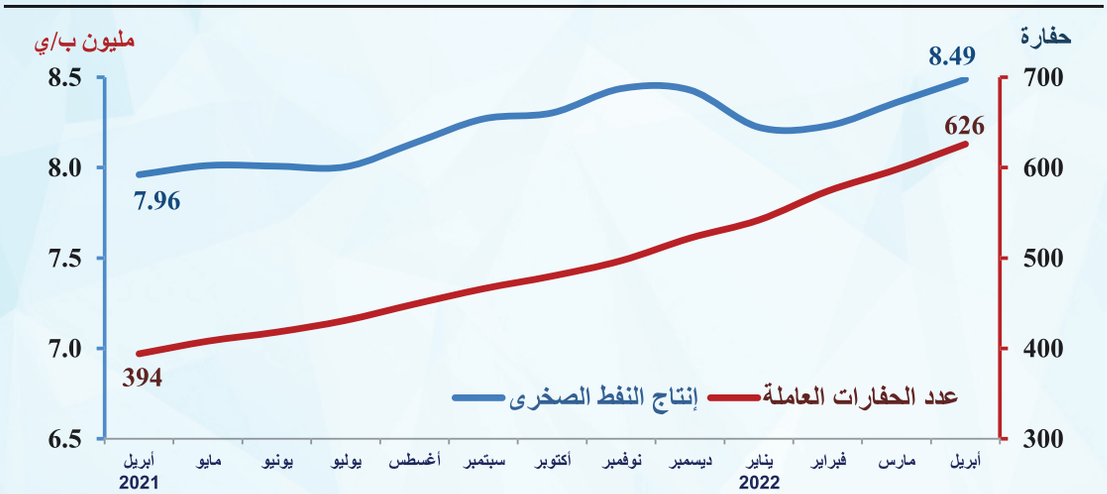
ويتوقع انخفاض الطلب العالمي على النفط خلال الربع الثاني من عام 2022 ليصل إلى نحو 98.4 مليون برميل/يوم، حيث يتوقع انخفاض طلب مجموعة دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية إلى نحو 45.4 مليون برميل/يوم، كما يتوقع انخفاض طلب باقي دول العالم إلى نحو 53.1 مليون برميل/يوم.

- تشير التقديرات الأولية إلى انخفاض الإمدادات العالمية من النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي خلال شهر أبريل 2022 بنحو 623 ألف ب/ي، أي بنسبة 0.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق، لتصل إلى حوالي 98.8 مليون ب/ي. فقد انخفض إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بنسبة 1.2% ليصل إلى نحو 64.9 مليون ب/ي، بينما ارتفعت إمدادات الدول الأعضاء في منظمة أوبك بنسبة 0.5% لتصل إلى نحو 33.9 مليون ب/ي.

أما فيما يخص إمدادات **مجموعة دول أوبك+** من النفط الخام فقد انخفضت خلال شهر أبريل 2022 بنحو 733 ألف ب/ي، أي بنسبة 1.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق، لتصل إلى حوالي 39.2 مليون ب/ي، حيث انخفضت إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك والأعضاء في مجموعة اوبك+ بنسبة 6.5% لتصل إلى نحو 14.7 مليون ب/ي، بينما ارتفعت إمدادات الدول العشر الأعضاء في منظمة أوبك، وهي أعضاء في مجموعة أوبك+، بنسبة 1.2% لتصل إلى نحو 24.5 مليون ب/ي.

- ارتفع إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر أبريل 2022 بمقدار 128 ألف برميل/يوم مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 8.489 مليون برميل/يوم. ويتوقع ارتفاعه خلال شهري مايو ويونيو 2022 ليصل إلى 8.762 مليون ب/ي. وفي تطور أخر، ارتفع عدد الحفارات العاملة بمقدار 28 حفارة خلال شهر أبريل 2022 ليبلغ 626 حفارة.

إنتاج النفط الصخري وعدد الحفارات العاملة في الولايات المتحدة الأمريكية

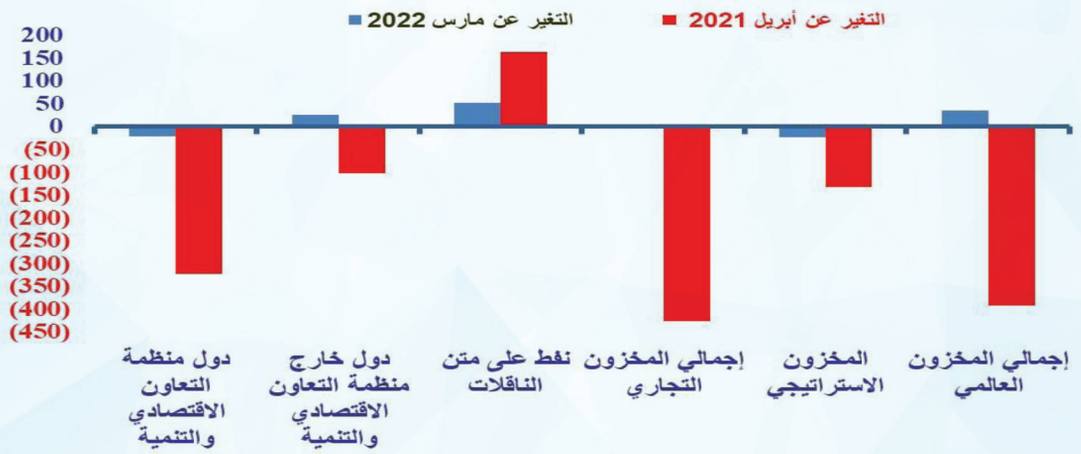


المصدر: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions May 2022

3. المخزونات النفطية

- انخفض المخزون التجاري النفطي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية خلال شهر أبريل 2022 بمقدار 21 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى حوالي 2605 مليون برميل، كما انخفض المخزون الإستراتيجي بمقدار 23 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى حوالي 1712 مليون برميل.

التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر أبريل 2022 (مليون برميل)



المصدر: Oil Market intelligence, July 2021 and May 2022.

4. تجارة النفط

- واردات وصادرات الولايات المتحدة من النفط والمنتجات

- انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر أبريل 2022 بنسبة 5.3% لتصل إلى حوالي 6 مليون ب/ي، بينما ارتفعت صادراتها من النفط الخام بنسبة 2.1% لتبلغ حوالي 3.4 مليون ب/ي.
- ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من المنتجات النفطية خلال شهر أبريل 2022 بنسبة 1.7% لتصل إلى حوالي 2.1 مليون ب/ي، كما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بنسبة 6.3% لتبلغ حوالي 6.3 مليون ب/ي.

ثانياً: أسواق الغاز الطبيعي العالمية

1. الأسعار

- ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر أبريل 2022 إلى 6.6 دولار لكل مليون (و ح ب).
- انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر مارس 2022 بمقدار 1.76 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليبلغ 14.12 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.31 دولار لكل مليون (و ح ب) ليبلغ 12.66 دولار لكل مليون (و ح ب). بينما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 3.27 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليبلغ 19.49 دولار لكل مليون (و ح ب)، وارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في تايوان بمقدار 1.42 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليبلغ 16.07 دولار لكل مليون (و ح ب).

2. الصادرات

- بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين وتايوان حوالي 4.150 مليون طن خلال شهر مارس 2022، مستأثرة بحصة بلغت 22.8% من الإجمالي.

ملحق الجداول

الجدول – 1: المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك* ، 2021 – 2022
Table- 1: Weekly Average Spot Price of the OPEC Basket of Crudes* 2021 -2022
($ / Barrel - دولار / برميل)

الشهر Month	الأسبوع Week	2021	2022	الشهر Month	الاسبوع Week	2021	2022
يناير January	1	52.7	80.0	يوليو July	1	74.3	
	2	55.2	83.7		2	74.2	
	3	54.9	87.7		3	71.2	
	4	54.8	88.8		4	73.9	
فبراير February	1	57.4	90.6	اغسطس August	1	72.0	
	2	60.3	72.4		2	70.7	
	3	62.6	74.2		3	68.1	
	4	63.9	108.9		4	70.0	
مارس March	1	63.9	122.5	سبتمبر September	1	71.5	
	2	67.1	106.1		2	73.6	
	3	65.8	115.3		3	74.7	
	4	62.3	109.3		4	77.5	
ابريل April	1	61.2	104.4	اكتوبر October	1	79.9	
	2	63.3	104.3		2	82.6	
	3	64.2	109.1		3	83.5	
	4	64.6	104.7		4	83.6	
مايو May	1	66.8	111.7	نوفمبر November	1	81.9	
	2	66.8	110.3		2	82.5	
	3	66.3	113.1		3	80.7	
	4	67.5			4	79.5	
يونيو June	1	69.4		ديسمبر December	1	74.14	
	2	70.7			2	74.27	
	3	72.2			3	73.55	
	4	73.6			4	77.50	

الجدول – 2: الأسعار الفورية لسلة أوبك، 2020– 2022
Table - 2: Spot Prices of OPEC Basket 2020 -2022
($ / Barrel - دولار / برميل)

	2020	2021	2022	
يناير	65.1	54.4	85.2	January
فبراير	55.5	61.1	94.0	February
مارس	33.9	64.6	113.5	March
ابريل	17.7	63.2	105.6	April
مايو *	25.2	66.9	111.7	May *
يونيو	37.1	71.9		June
يوليو	43.4	73.5		July
اغسطس	45.2	70.3		August
سبتمبر	41.5	73.9		Septem ber
اكتوبر	40.1	82.1		October
نوفمبر	42.6	80.4		November
ديسمبر	49.2	74.4		December
الربع الأول *	51.5	60.0	97.6	**First Quarter**
الربع الثانى	26.6	67.3		**Second Quarter**
الربع الثالث	43.4	72.6		**Third Quarter**
الربع الرابع	44.0	79		**Fourth Quarter**
المتوسط السنوي*	**41.5**	**69.9**	**101.4**	**Annual Average***

*تقديرات 2022

* Estimation 2022.

* 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.

* 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 2020-2022
Table – 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes, 2020-2022
($/Barrel – دولار/ برميل)

	غرب تكساس WTI	قطر البحري Marine	برنت Brent	دبي Dubai	السدرة الليبي Es Sider	مربان الإماراتي Murban	التصدير الكويتي Kuwait Export	البصرة الخفيف Basra Light	خليط الصحراء الجزائري Sahara Blend	العربي الخفيف Arab Light	سلة خامات أوبك OPEC Basket	
Average 2020	**39.4**	**41.7**	**41.7**	**42.3**	**40.1**	**43.0**	**42.0**	**41.6**	**42.1**	**41.9**	**41.5**	متوسط عام 2020
Average 2021	**68.0**	**70.5**	**70.6**	**69.2**	**69.0**	**69.9**	**70.3**	**69.7**	**70.7**	**70.5**	**69.9**	متوسط عام 2021
January 2021	52.1	55.0	54.7	54.8	53.1	54.9	54.8	54.7	55.1	54.8	54.4	يناير 2021
February	59.1	61.6	62.2	60.8	60.8	61.0	61.3	61.4	62.4	61.5	61.1	فبراير
March	62.4	65.1	65.6	64.4	63.6	64.3	64.9	65.2	65.8	65.2	64.6	مارس
April	61.7	63.8	64.5	62.9	62.1	63.4	63.8	63.5	64.0	64.1	63.2	أبريل
May	65.2	67.4	68.5	66.4	66.2	66.8	67.5	67.0	67.8	67.7	66.9	مايو
June	71.4	72.6	73.0	71.5	71.0	72.3	72.5	71.8	72.3	72.8	71.9	يونيو
July	72.6	74.1	75.0	72.8	73.6	73.6	73.8	73.4	75.3	74.2	73.5	يوليو
August	67.7	71.4	70.8	69.4	69.5	69.9	71.1	70.4	71.1	71.4	70.3	أغسطس
September	71.5	74.9	74.4	72.6	72.8	73.4	74.9	73.8	73.9	75.0	73.9	سبتمبر
October	81.4	83.3	83.5	81.5	81.6	82.7	82.7	81.5	83.5	82.8	82.1	أكتوبر
November	79.1	81.7	81.4	80.3	80.3	82.1	81.1	79.6	82.0	80.8	80.4	نوفمبر
December	71.9	75.4	74.1	73.3	73.4	74.6	75.4	74.1	75.5	75.5	74.4	ديسمبر
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	101.77		104.37	102.91	104.42	104.48	107.46	104.63	109.37	107.24	105.64	أبريل

Source: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

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

الجدول – 4: المتوسط الشهري للاسعار الفورية للمنتجات النفطية فى الاسواق المختلفة، 2020–2022
Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2020 -2022
($ / Barrel - دولار / برميل)

	Market	زيت الوقود Fuel Oil	زيت الغاز Gasoil	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
Average 2020	Singapore	**39.6**	**49.2**	**46.6**	سنغافورة	متوسط عام 2020
	Rotterdam	**40.9**	**49.2**	**51.3**	روتردام	
	Mediterranean	**43.6**	**48.6**	**45.4**	البحر المتوسط	
	US Gulf	**34.7**	**44.9**	**51.9**	الخليج الامريكي	
Average 2021	Singapore	**75.7**	**77.4**	**80.3**	سنغافورة	متوسط عام 2021
	Rotterdam	**69.1**	**78.3**	**85.9**	روتردام	
	Mediterranean	**70.5**	**77.7**	**80.5**	البحر المتوسط	
	US Gulf	**59.8**	**73.9**	**91.4**	الخليج الامريكي	
Apr.–21	Singapore	67.4	68.7	73.9	سنغافورة	أبريل 2021
	Rotterdam	63.8	69.6	79.8	روتردام	
	Mediterranean	65.3	68.9	74.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	56.0	66.0	87.1	الخليج الامريكي	
May–21	Singapore	71.9	73.7	76.1	سنغافورة	مايو 2021
	Rotterdam	65.0	74.5	83.1	روتردام	
	Mediterranean	66.2	73.8	77.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	56.6	70.9	91.3	الخليج الامريكي	
Jun.–21	Singapore	76.6	78.5	80.3	سنغافورة	يونيو 2021
	Rotterdam	68.8	79.3	86.7	روتردام	
	Mediterranean	70.0	78.8	81.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	60.6	74.4	95.3	الخليج الامريكي	
July–21	Singapore	77.7	79.6	85.1	سنغافورة	يوليو 2021
	Rotterdam	71.1	80.3	91.1	روتردام	
	Mediterranean	72.1	80.1	86.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	61.0	75.2	99.5	الخليج الامريكي	
Aug.–21	Singapore	73.6	76.2	81.1	سنغافورة	أغسطس 2021
	Rotterdam	68.5	77.7	90.7	روتردام	
	Mediterranean	70.0	77.5	84.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	60.9	72.6	97.0	الخليج الامريكي	
Sep.–21	Singapore	79.5	82.6	84.1	سنغافورة	سبتمبر 2021
	Rotterdam	73.9	84.4	93.9	روتردام	
	Mediterranean	75.3	84.0	87.7	البحر المتوسط	
	US Gulf	65.1	79.0	97.9	الخليج الامريكي	
Oct.–21	Singapore	93.1	95.1	98.5	سنغافورة	أكتوبر 2021
	Rotterdam	81.7	96.9	103.5	روتردام	
	Mediterranean	83.4	96.4	96.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	72.9	93.0	106.5	الخليج الامريكي	
Nov.–21	Singapore	90.7	91.1	95.0	سنغافورة	نوفمبر 2021
	Rotterdam	77.7	92.8	100.8	روتردام	
	Mediterranean	79.6	91.9	91.7	البحر المتوسط	
	US Gulf	66.3	86.7	101.3	الخليج الامريكي	
Dec.–21	Singapore	84.5	85.7	87.9	سنغافورة	ديسمبر 2021
	Rotterdam	73.6	86.4	90.5	روتردام	
	Mediterranean	75.7	85.0	84.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	63.5	79.7	93.1	الخليج الامريكي	
Jan.–22	Singapore	97.4	99.0	98.0	سنغافورة	يناير 2022
	Rotterdam	83.0	101.2	102.5	روتردام	
	Mediterranean	85.6	99.7	96.7	البحر المتوسط	
	US Gulf	74.9	95.1	105.1	الخليج الامريكي	
Feb.–22	Singapore	109.2	110.3	110.7	سنغافورة	فبراير 2022
	Rotterdam	90.8	112.8	114.1	روتردام	
	Mediterranean	92.3	110.2	108.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	80.0	104.7	117.0	الخليج الامريكي	
Mar.–22	Singapore	136.3	142.1	131.1	سنغافورة	مارس 2022
	Rotterdam	109.7	156.5	135.0	روتردام	
	Mediterranean	114.7	153.1	128.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	93.4	136.7	140.8	الخليج الامريكي	
Apr.–22	Singapore	137.2	148.4	126.7	سنغافورة	أبريل 2022
	Rotterdam	97.6	151.5	133.4	روتردام	
	Mediterranean	104.1	147.0	126.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	89.4	137.2	143.3	الخليج الامريكي	

المصدر: تقرير أوبك الشهري ، أعداد مختلفة.

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report

الجدول – 5 : اتجاهات أسعار شحن النفط الخام 2020 – 2022
Table - 5 : Spot Crude Tanker Freight Rates, 2020 - 2022
(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 2020	**88**	**40**	**60**	**متوسط عام 2020**
Average 2021	**96**	**22**	**35**	**متوسط عام 2021**
April 2021	86	22	33	أبريل 2021
May	87	22	34	مايو
June	91	21	32	يونيو
July	89	22	31	يوليو
August	86	21	31	أغسطس
September	89	22	36	سبتمبر
October	109	24	42	أكتوبر
November	117	24	43	نوفمبر
December	105	24	40	ديسمبر
January2022	94	18	36	يناير2022
February	116	17	35	فبراير
March	161	23	44	مارس
April	199	31	50	أبريل

*** 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، 2020 – 2022
Table - 6 : Product Tanker Spot Freight Rates, 2020 - 2022
(Point on World Scale – نقطة على المقياس العالمي)

Direction / Period	البحر المتوسط / شمال – غرب أوروبا * Med/N-WE *	البحر المتوسط / البحر المتوسط * Med/Med*	الشرق الاوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه / الفترة
Average 2020	**156**	**147**	**122**	**متوسط عام 2020**
Average 2021	**154**	**144**	**105**	**متوسط عام 2021**
April 2021	157	147	119	أبريل 2021
May	159	149	93	مايو
June	140	130	89	يونيو
July	130	120	84	يوليو
Aug.	125	116	123	اغسطس
September	121	115	114	سبتمبر
October	154	145	114	أكتوبر
November	156	146	118	نوفمبر
December	250	240	129	ديسمبر
January 2022	177	168	100	يناير 2022
February	218	209	98	فبراير
March	248	240	185	مارس
April	300	290	189	أبريل

*** 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 2020 – 2022
Table –7 : World Oil Demand 2020 – 2022
(مليون برميل/ اليوم – Million b/d)

	* 2022	2021					2020	
	المعدل Average	المعدل Average	الربع الرابع Q -IV*	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	المعدل Average	
Arab Countries	**7.0**	**7.0**	**6.8**	**6.8**	**6.5**	**6.7**	**6.6**	**الدول العربية**
OAPEC	5.9	5.9	5.7	5.7	5.4	5.6	5.6	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	الدول العربية الأخرى
OECD	**45.7**	**44.8**	**46.8**	**45.8**	**44.1**	**42.4**	42.1	**منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية**
Americas	24.8	24.3	25.1	24.8	24.4	22.8	22.6	الأمريكتين
Europe	13.0	13.1	13.9	13.9	12.6	11.9	12.4	أوروبا
Asia Pacific	8.0	7.4	7.8	7.1	7.0	7.7	7.1	أسيا الهادىء
Non-OECD	**53.6**	**52.2**	**53.5**	**51.9**	**51.6**	**51.7**	**49.1**	**خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية**
Middle East & other Asia	22.5	21.3	21.6	21.1	21.1	21.4	20.2	الشرق الاوسط ودول أسيوية أخري
Africa	4.5	4.2	4.4	4.1	4.0	4.4	4.1	افريقيا
Latin America	6.3	6.2	6.3	6.4	6.1	6.2	5.9	أمريكا اللاتينية
China	**14.6**	**14.8**	**15.4**	**14.9**	**15.0**	**14.1**	**13.8**	**الصين**
Eurasia	**4.9**	**4.8**	**5.0**	**4.7**	**4.7**	**4.9**	**4.5**	**أور وأسيا**
Other Europe	**0.8**	**0.8**	**0.8**	**0.7**	**0.7**	**0.8**	**0.7**	**دول أوروبا الأخرى**
World	**99.3**	**96.9**	**100.3**	**97.7**	**95.6**	**94.1**	**91.2**	**العالم**

* Estimates .

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Indusrty Reports.

* أرقام تقديرية.

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

الجدول – 8: العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2020 – 2022
Table -8 : World Oil and NGL Supply, 2020-2022
(Million b/d – مليون برميل يوميا)

	* 2022	2021					2020	
	الربع الأول Q -I	المعدل Average	الربع الرابع Q -IV	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	المعدل Average	
Arab Countries	**29.2**	**27.4**	**28.7**	**28.0**	**26.6**	**26.4**	**27.1**	**الدول العربية**
OAPEC	28.1	26.3	27.6	26.9	25.5	25.3	26.0	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	الدول العربية الأخرى
OPEC	**33.6**	**31.5**	**32.8**	**32.1**	**30.7**	**30.3**	**30.8**	**الأوبك**
Crude Oil	28.4	26.4	27.7	26.9	25.5	25.2	25.7	النفط الخام
NGLs +non conventional Oils	5.2	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	سوائل الغاز الطبيعي ونفوط غير تقليدية
OECD	**30.0**	**29.4**	**30.4**	**29.5**	**29.1**	**28.6**	**29.1**	**منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية**
Americas	25.7	25.2	26.1	25.2	25.2	24.1	24.7	الأمريكتين
Europe	3.7	3.8	3.8	3.8	3.5	4.0	3.9	أوروبا
Asia Pacific	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	أسيا الهادىء
Non-OECD	**32.9**	**31.9**	**32.2**	**31.8**	**31.9**	**31.7**	**31.7**	**خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية**
Middle East & Other Asia	6.5	6.4	6.4	6.3	6.5	6.5	6.5	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	افريقيا
Latin America	6.2	6.0	5.8	6.1	6.0	5.9	6.0	أمريكا اللاتينية
China	**4.5**	**4.3**	**4.3**	**4.3**	**4.3**	**4.3**	**4.2**	**الصين**
Eurasia	14.4	13.7	14.3	13.6	13.6	13.4	13.5	**أور وأسيا**
Other Europe	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	**دول أوروبا الأخرى**
Processing Gains	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	**عوائد التكرير**
World	**98.8**	**95.0**	**97.7**	**95.8**	**93.9**	**92.8**	**93.7**	**العالم**

* Estimates .

* أرقام تقديرية.

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Indusrty Reports.

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

جدول رقم (9) Table No المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر أبريل 2022
Table – 9 : Global Oil Inventories. April 2022
(Month – End in Million bbl – مليون برميل في نهاية الشهر)

	التغير عن أبريل 2021 Change from April 2021	أبريل 2021 Apr-21	التغير عن مارس 2022 Change from March 2022	مارس 2022 Mar-22	أبريل 2022 Apr-22	
Americas	**(177)**	**1565**	**(29)**	**1417**	**1388**	**الأمريكتين:**
Crude	(106)	666	(1)	561	560	نفط خام
Products	(71)	899	(28)	856	828	منتجات نفطية
Europe	**(114)**	**1007**	2	**891**	**893**	**أوروبا :**
Crude	(10)	342	5	327	332	نفط خام
Products	(104)	665	(3)	564	561	منتجات نفطية
Asia Pacific	**(30)**	**355**	**7**	**318**	**325**	**آسيا الهادئ:**
Crude	(19)	128	5	104	109	نفط خام
Products	(11)	227	2	214	216	منتجات نفطية
OECD [1]	**(322)**	**2927**	**(21)**	**2626**	**2605**	**دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية ***
Crude	(135)	**1136**	9	**992**	**1001**	نفط خام
Products	**(186)**	**1791**	**(29)**	**1634**	**1605**	منتجات نفطية
Non – OECD [1]	**(102)**	**3077**	**27**	**2948**	**2975**	**دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية ***
Oil at Sea	164	1260	53	1371	1424	نفط على متن الناقلات
World Commercial [1]	**(425)**	**6005**	**6**	**5574**	**5580**	**المخزون التجاري العالمي ***
Strategic Strategic	(131)	1843	(23)	1735	1712	المخزون الاستراتيجي
Total [2]	**(392)**	**9108**	36	**8680**	**8716**	**إجمالي المخزون العالمي****

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

Source: Oil Market Intelligence, June 2021& May 2022

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

المصدر Oil Market Intelligence, June 2021& May 2022