





البلاستيك الحيوري القابل للتحلل بين الواقع والمأمول





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

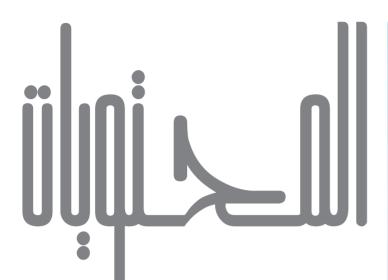
موقع المنظمة:

www.oapecorg.org



**⑥** OAPEC □ Oapec Oapec

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



### في هذاالعدد

أنشطة المنظمة

أخبار الدول الأعضاء

الشركات العابيةالمنبثقة

التطورات البترولية

ملحق الجداول

#### منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول



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

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 أُسواق استهلاكه بشروطٌ 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، وأنضمت الجمهورية التوسية 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.





لدى أوبك بلس وسائل تمكنها من التعامل مع التحديات، التي تشمل إمكانية خفض الإنتاج في أي وقت، وبطرق مختلفة



قطر للطاقة: ترسي عقداً لإنشاء محطتين ضخمتين للطاقة الشمسية لتوليد 875 ميغاواط من الطاقة الكهربائية المتجددة

12



مشاركة الأمانة العامة في أعمال الاجتماع التحضيري لتقرير التنمية العربية (الإصدار السابع) بعنوان: "التغير المناخى وأثره على النمو والتنمية»

6

#### • الشركات المنبثقة:

انبقت عن المنظمة المشروعات المشتركة التالية: الشيركة 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 العربية السعودية، والشركة العربية 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 بتوجّيه نشاطاتها ووضع القواعد التي تسير عليها. • المكتب التنفرات منتكس منتكس من اللها الأمن المنتس في المامن تتم التيماني التيمانية المات المامانية المنتسلية

• 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 ثلثى 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.



البلاستيك الحيوب القابل للتحلل بين الواقع والمأمول



بقلم : علي سبت بن سبت الأمين العام لمنظمة أوابك



تواجه صناعة البتروكيماويات ضغوطاً متزايدة لتلبية متطلبات التشريعات البيئية الصارمة وتنامي الاهتمام بمخاطر النفايات البلاستيكية والمنتجات الثانوية الضارة. وللتخفيف من انعكاسات هذه الضغوط يسعى القائمون على هذه الصناعة إلى البحث عن كافة السبل والحلول الممكنة، ومنها تقنية إنتاج البلاستيك الحيوي القابل للتحلل الحيوي، نظراً لدوره في حل بعض المشكلات البيئية الناجمة عن تراكم النفايات البلاستيكية الأحفورية في المكبات والمرادم الأرضية، أو تلك المتسربة إلى البيئات البرية والبحرية، إضافة إلى خفض البصمة الكربونية.

انطلقت فكرة إنتاج البلاستيك الحيوي بهدف إنتاج منتجات بلاستيكية قابلة للتحلل الجزئي بواسطة الكائنات الحية الدقيقة، ثم عملت الشركات الرائدة على تطوير بلاستيك حيوي قابل للتحلل بشكل كامل عند التخلص منه في بيئات مناسبة.

تعد التكلفة الإنتاجية المرتفعة نسبياً للبلاستيك الحيوي إحدى العقبات الرئيسية التي تحد من انتشاره واستخدامه على نطاق واسع، حيث تزيد بنسبة تتراوح ما بين 2-8 % مقارنة بالبلاستيك الأحفوري، ومن المتوقع انخفاض التكلفة بشكل كبير مع التقدم في تطوير تقنيات الإنتاج على النطاق التجاري.

وعلى الرغم من التوقعات التي تشير إلى تنامي الطلب العالمي على العبوات البلاستيكية القابلة للتحلل الحيوي بمعدلات سنوية مركبة تصل إلى حوالي 5.4% حتى عام 2026، لايزال إنتاج البلاستيك الحيوي القابل للتحلل محدوداً في الدول الأعضاء في منظمة أوابك، وأن معظم مشروعاته في طور البحث والتطوير. وقد رصدت الأمانة العامة عدد من المبادرات الطموحة في بعض الدول الأعضاء مثل دولة الإمارات العربية المتحدة، والمملكة العربية السعودية، ودولة قطر، ودولة الكويت، وجمهورية مصر العربية، وذلك من خلال دراسة أصدرتها المنظمة حديثاً بعنوان « دور المواد الحيوية المتجددة والوقود الحيوى في إنتاج البلاستيك الحيوى»

والأمانة العامة إذ تثمن مبادرات التوجه نحو الاقتصاد الدائري ومبادرات خفض الانبعاثات الكربونية، وصولاً إلى الحياد الكربوني، فإنها لا تدخر جهداً في بذل كافة الإمكانات المتاحة لمساندة الدول الأعضاء في المنظمة في سعيها نحو إيجاد الحلول الإبداعية التي تساهم في حماية البيئة، من خلال إعداد الخطط، والاستراتيجيات، والأطر التنظيمية لتحقيق التنمية المستدامة.



### مشاركة الأمانة العامة في أعمال الاجتماع التحضيري لتقرير التنمية العربية (الإصدار السابع) بعنوان:





بدعوة من المعهد العربي للتخطيط شاركت الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، ممثلة بالأمين العام للمنظمة السيد/ علي سبت بن سبت، والسيد عبد الكريم عايد، في أعمال الاجتماع التحضيري لتقرير التنمية العربية (الإصدار السابع)، بعنوان "التغير المناخي وأثره على النمو







وسيصدر التقرير متزامناً مع فعاليات مؤتمر الأطراف COP28 المزمع عقده بإذن الله تعالى في دولة الامارات العربية المتحدة خلال نوفمبر 2023.

والتنمية"، في الجمهورية اللبنانية - بيروت، خلال الفترة من 24-25 أغسطس 2022.

وسيستعرض التقرير موضوع التغير المناخي والاتفاقيات الدولية المعنية بتغير المناخ وعرضاً لجهود بعض الدول العربية للحد من انبعاثات غاز ثاني أكسيد الكربون 202، كالاقتصاد الدائري للكربون والشرق الأوسط الأخضر، بالإضافة إلى تقنية حبس واصطياد غاز ثاني أكسيد الكربون (CCS).





حققت دولتان من الدول الأعضاء في منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، ثمانية اكتشافات جديدة للنفط والغاز في الربع الثاني من العام الجاري 2022. حيث أعلنت دولة الإمارات العربية المتحدة عن تحقيق 3 اكتشافات للنفط قدرت احتياطياتها مجتمعة بنحو 650 مليون برميل، علاوة على اكتشاف مكمن جديد للغاز، أضاف ما يتراوح بين 28- 42 مليار متر مكعب من الاحتياطيات إلى اكتشاف سابق أعلن عنه في شهر فبراير من العام

الحالي، وذلك ضمن البئر "XF002» في القاطع 2 قبالة سواحل أبوظبي.

من جهتها أعلنت الجمهورية الجزائرية الديمقراطية الشعبية عن تحقيق ثلاثة اكتشافات للغاز، أولها في "حاسي رميل" وتراوحت تقديرات المصادر المكتشفة فيه بين 100- 340 مليار متر مكعب، وكان الاكتشاف الثاني في "عين أميناس2" عبر البئر "عين إكر جنوب غرب - 1" التي أنتجت من مكمنين عند اختبارها بمعدل إجمالي بلغ 513 ألف متر مكعب في اليوم من المتكثفات، أما الاكتشاف الثالث فتم عبر البئر" تامزاية - 3" في منطقة "تاغيت"، التي أنتجت الغاز خلال اختبار تكوين من عصر الديفوني. كما تحقق اكتشاف رابع للنفط عبر بئر "غرد أولاد جمعة غرب1"، والتي أنتجت عند اختبارها 1300 برميل في اليوم من النفط، علاوة على 51 ألف متر مكعب في اليوم من الغاز.

وتجدر الإشارة إلى أن الدول العربية قد حققت مجتمعة 21 اكتشافاً جديداً للنفط والغاز منذ مطلع العام وحتى شهر أغسطس 2022، وهي:

دولة الإمارات العربية المتحدة: 3 اكتشافات للنفط، اكتشافان للغاز.

الجمهورية الجزائرية الديمقراطية الشعبية: 4 اكتشافات للنفط، 3 اكتشافات للغاز.

المملكة العربية السعودية: 5 اكتشافات للغاز.

الجمهورية العربية السورية: اكتشاف واحد للغاز.

جمهورية مصر العربية: اكتشاف واحد للنفط، اكتشاف واحد للغاز.

المملكة المغربية: اكتشاف واحد للغاز،



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



www.oapecorg.org



### سمو وزيرالطاقة السعودات لوكالة بلومبيرغ:

## لداً أوبك بلس وسائل تمكنها من التعامل مع التحديات، التب تشمل إمكانية خفض الإنتاج في أي وقت، وبطرف مختلفة



أوضــح صاحــب السمو الملكـي الأمير عبد العزيز بـن سلمان بن عبدالعزيــز، وزير الطاقة في المملكــة العربية السعوديــة، أن تذبذب أسواق البتــرول وضعف السيولة يعطيــان إشارات خاطئة للأسواق في الوقت الذي تشتد فيه الحاجة إلى الوضوح.

وبحسب الموقع الإلكتروني الرسمي لوزارة الطاقة، نوه سموه في حوار خاص لوكالة بلومبيرغ في 22 أغسطس 2022، أن مجموعة أوبك بلس أكثر التزاما ومرونة، ولديها وسائل ضمن إطار آليات إعلان التعاون تمكنها من التعامل مع هذه التحديات، التي تشمل إمكانية خفض الإنتاج في أي وقت، وبطرق مختلفة، وهو ما أثبتته مجموعة أوبك بلس مراراً وبوضوح خلال عامي 2020 و 2021م.

وخلال اللقاء، وصف سمو الأمير الوضع الحالي للسوق بقوله "وقعت سوق البترول الآجلة في حلقة سلبية مفرغة ومتكررة تتكون من ضعف شديد في السيولة وتذبذب في

الأسواق، تعملان معاً على تقويض أهم الوظائف الأساسية للسوق؛ ألا وهي الوصول بفاعلية إلى الأسعار المناسبة والصحيحة. وتجعل تكلفة التحوط وإدارة المخاطر كبيرة جداً على المتعاملين في السوق الفورية. ولهذا الوضع تأثيره السلبي الكبير في سلاسة وفاعلية التعامل في أسواق البترول، وأسواق منتجات الطاقة الأخرى، والسلع الأخرى لأنه يوجد أنواعا جديدة من المخاطر والقلق."

وأضاف سموه "تزداد هذه الحلقة سلبية مع المزاعم التي لا تستند إلى دليل في الواقع حول انخفاض الطلب في السوق، والأخبار المتكررة بشأن عودة كميات كبيرة من





وصف سموه الوضع الحالب للسوف بقوله "وقعت سوف البترول الآجلة في حلقة سلبية مفرغة ومتكررة تتكون من ضعف شديد في السيولة وتذبذب في الأسواف"

وتابع قائلا "وفي الوقت الراهن، لا نحتاج إلى النظر بعيدًا لنرى الدليل على هذا. فالسوق الآجلة والسوق الفورية أصبحتا منفصلتين عن بعضهما بشكل متزايد، وأصبحت السوق، بشكل ما، تعاني من حال انفصام، وهذا الوضع، بلا شك، يوجد سوقاً تعاني من التذبذب بين الارتفاع والانخفاض، ويبعث رسائل خاطئة في وقت تشتد فيه الحاجة إلى مزيد من الشفافية والوضوح، والى أسواق تعمل بفاعلية وكفاءة عالية أكثر من أي وقت مضى، ليتمكن المتعاملون في السوق من التحوط، وإدارة المخاطر الكبيرة، والتعامل مع حال عدم اليقين التي يواجهونها بفاعلية."

وحول كيفية تعامل أوبك بلس مع هذه التحديات، رد سموه "لقد واجهنا، في مجموعة أوبك بلس أوضاعاً أكثر تحدياً في الماضي، وخرجنا منها أكثر قوة وتماسكاً من أي وقت مضى. لقد أصبحت مجموعة أوبك بلس أكثر التزاماً ومرونة. كما أن لديها وسائل ضمن إطار آليات إعلان التعاون تمكنها من التعامل مع هذه التحديات وإرشاد الأسواق، وتشمل هذه الوسائل إمكانية خفض الإنتاج في أي وقت، وبطرق مختلفة، وهو ما أثبتته مجموعة أوبك بلس مراراً وبوضوح خلال عامي 2020 و 2021م."

وتابع "وسنبدأ، قريباً، العمل على صياغة اتفاقية جديدة لما بعد عام 2022م، سنواصل فيها البناء على خبراتنا وإنجازاتنا ونجاحاتنا السابقة، ونحن مصمون على جعل الاتفاقية الجديدة أكثر فاعلية، والواقع أن ما شهدناه، خلال الفترة الماضية، من تقلبات خطيرة أثرت سلباً في أساسيات أداء السوق، وقوضت استقرارها، لا يزيدنا إلا إصراراً على تحقيق ذلك."

الإمدادات إلى الأسواق، والغموض وعدم اليقين بشأن الآثار المحتملة لوضع حد سعري على البترول الخام ومنتجاته، وإجراءات الحظر، وفرض العقوبات."

وردا على سـؤال حول كيفية تأثير هذا الوضع المتذبذب في أداء الأسـواق، أوضح سـموه "هذا الوضع شديد الضرر، لأنـه بدون سـيولة كافية لا يمكن للسـوق أن تعكس واقعها الحقيقي بشـكل هـادف، بل يمكنها، في الواقع، أن تعطي إحساساً خاطئاً بالأمان، في وقـت أن الطاقـة الإنتاجية الاحتياطيـة محدودة للغاية، ومخاطر الانقطاعات الشـديدة في الإمدادات مرتفعة جداً. "



### قطرللطاقة

### ترسي عقداً لإنشاء محطتين ضخمتين للطاقة الشمسية لتوليد 875 ميغاواط من الطاقة الكهربائية المتجددة



أعلنت قطر للطاقة إرساء عقد أعمال الهندسة والتوريد والإنشاء لمشروع الطاقة الشمسية في مدنها الصناعية. ويتضمن هذا المشروع محطتين ضخمتين للطاقة الشمسية الكهروضوئية سيتم بناؤهما في مدينة مسيعيد الصناعية ومدينة راس لفان الصناعية. ومن المتوقع أن يبدأ إنتاج الكهرياء من المشروع بحلول نهاية عام 2024.

وجاء الإعلان خلل حفل خاص أقيم في الدوحة لتوقيع العقد بين شركة قطر للطاقة للحلول المتجددة وشركة سامسونغ سي أند تي الكورية التي تم اختيارها كمقاول لتنفيذ المشروع.

يذكر أن قطر للطاقة للحلول المتجددة هي شركة مملوكة بالكامل لقطر للطاقة ومكلفة بالاستثمار في مشاريع

ومنتجات الطاقة المتجددة والاستدامة داخل دولة قطر وفي جميع أنحاء العالم.

وقد شهد معالي المهندس سعد بن شريده الكعبي، وزير الدولة لشؤون الطاقة، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للطاقة، توقيع عقد الهندسة والتوريد والإنشاءات. كما شهد حفل التوقيع السيد سيشول أوه، الرئيس والمدير التنفيذي لشركة سامسونغ سي أند تي بالإضافة إلى عدد من كبار المسؤولين التنفيذيين في كل من قطر للطاقة وسامسونغ.





المهندس سعد الكعيب:

المشروع التزامناتجاه تنفيذ استراتيجية قطر للطاقة للاستدامة وتحقيف هدفنا على المدى المتوسط

وفي معرض تعليقه بهذه المناسبة، قال معالي المهندس الكعبي: "يعتبر مشروع محطات الطاقة الشمسية في المدن الصناعية بمثابة خطوة رئيسة على طريق تنفيذ استراتيجيتنا لتنويع موارد الطاقة في دولة قطر وزيادة الاعتماد على الطاقة المتجددة عالية الكفاءة، والتي تعد حجر الزاوية لمستقبل مستدام. كما يؤكد هذا المشروع التزامنا تجاه تنفيذ استراتيجية قطر للطاقة للاستدامة وتحقيق هدفنا على المدى المتوسط المتمثل في توليد 5 غيغاواط من الطاقة الشمسية بحلول عام 2035. كما يسعدني كثيراً أن يكون هذا المشروع الضخم أول استثمار لشركتنا التابعة المنشأة حديثاً والمملوكة بالكامل لقطر للطاقة، وهي شركة قطر للطاقة للحلول المتجددة، والتي ستستثمر وتمتلك جميع مشاريعنا المعنية بالطاقة المتجددة وغيرها من مبادراتنا المستدامة في المستقبل".

ويُعد هذا المشروع ثاني مشروع للطاقة الشمسية في قطر. وبالإضافة إلى محطة الخرسعة للطاقة الشمسية الكهروضوئية التي يجري إنشاؤها حالياً، سيسهم مشروع محطات الطاقة الشمسية في المدن الصناعية في زيادة قدرة توليد الطاقة المتجددة في قطر إلى 1.675 غيغاواط بحلول عام 2024. وسيستخدم المشروع ألواحاً ثنائية الوجه ذات كفاءة عالية مثبتة على أجهزة تتبع أحادية المحور،

بالإضافة إلى روبوتات التنظيف، التي ستعمل يومياً من أجل العد من الخسائر في التوليد بسبب التلوث، عن طريق إزالة الغبار من الوحدات الكهروضوئية، مما سيؤدي إلى زيادة إنتاجية الطاقة الإضافية التي تنتجها الوحدات ثنائية الوجه. وسيتم توزيع الطاقة المولدة من المشروع بشكل استراتيجي بين المدينتين، حيث تبلغ قدرة توليد الطاقة الكهربائية في مسيعيد 417 ميغاواط بينما تبلغ قدرة توليد الطاقة الكهربائية في راس لفان 458 ميغاواط. وسيتم بناء المحطتين على أرض تبلغ مساحتها الإجمالية 10 كيلومترات مربعة.

وسيثمر مشروع محطات الطاقة الشمسية في المدن الصناعية، الذي تبلغ قيمته 2.3 مليار ريال قطري، عن خفض الانبعاثات المباشرة بما يزيد على 28 مليون طن من ثاني أكسيد الكربون على مدار عمر المشروع، وسيساهم إنتاج المحطتين في خفض انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري من منشآت قطر للطاقة في مدينتي مسيعيد وراس لفان الصناعيتين، وخاصة مشاريع توسعة إنتاج الغاز الطبيعي المسال من حقل الشمال، بالإضافة إلى زيادة سعة الشبكة في مواقع أخرى.



## شركة البترول الوطنية الكويتية تصدراً ول شحنة وقود سيارات منخفض الكبريت من الكويت إلى الأسواف الآسيوية



البترول الوطنية

KNPC

أعلنت شركة البترول الوطنية الكويتية في الثالث من أغسطس 2022، تصدير أول شحنة من منتج الجازولين (وقود السيارات) منخفض الكبريت والمركبات العطرية والمطابق لأحدث المعايير والمواصفات البيئية العالمية إلى الأسواق الآسيوية.

وبحسب موقع وزارة النفط الكويتية، قال نائب الرئيس التنفيذي للشؤون الإدارية والتجارية والمتحدث الرسمي للشركة عاهد الخريف لوكالة الأنباءالكويتية (كونا) إن كمية هذه الشحنة بلغت نحو 35 ألف طن وهي من إنتاج مصفاة ميناء الأحمدي وتم تصديرها بالتعاون والتنسيق مع قطاع التسويق العالمي بمؤسسة البترول الكويتية.

وأوضح الخريف أن الشركة استفادت من الإمكانيات المتطورة التي وفرها مشروع الوقود البيئي في إنتاج وقود السيارات النظيف والمتوافق مع المعايير العالمية.

وأكد أن الشركة باتت لديها القدرة على تلبية احتياجات السوق المحلي من هذاالمنتج «المهم» وتصدير الفائض منه للأسواق الخارجية مشيرا إلى تنامي الطلب العالمي على وقود السيارات لاسيما بعد الأزمات العالمية الأخيرة مما جعل قطاع التسويق العالمي في مؤسسة البترول يتوسع في استهداف أسواق جديدة لبيع منتجات الشركة ومنهاأسواق جنوب شرق آسيا وأوروبا. وأشار إلى أن التطور النوعي لقدرات الشركة الإنتاجية منح المؤسسة فرصا تنافسيةأكبر لتسويق هذه المنتجات وبالتالي تحقيق عائد مادي أعلى يدعم الاقتصاد الوطني للبلاد.



www.oapecorg.org



## «أدنوك»

## تعلن عن ثانب اكتشاف للغاز فب امتياز المنطقة البحرية رقم 2 فب أبوظبب







وتمت ترسية هذا الامتياز في عام 2019 على تحالف تقوده شركة "إيني" الإيطالية للطاقة، ويضم شركة "بي تي تي" العامة للاستكشاف والإنتاج التايلاندية، كجزء من جولة العطاءات التنافسية الأولى لشركة "أدنوك».

وبهذه المناسبة، قال ياسر سعيد المزروعي، الرئيس التنفيذي لدائرة الاستكشاف والتطوير والإنتاج في أدنوك: "يسلّط هذا الاكتشاف المهم الضوء على النجاح المستمر الذي يحققه برنامج "أدنوك" الطموح لتطوير أعمالها في مجال الاستكشاف والتطوير والإنتاج لتأمين موارد هيدروكربونية جديدة، وخلق القيمة على المدى الطويل لدولة الإمارات. ونحن سعداء بما أبدته شركتي 'إيني' و'بي تي تي إي بي' من رغبة في استكشاف موارد التكوينات العميقة ذات الإمكانيات الواعدة. ونتطلع إلى مواصلة العمل والتعاون مع جميع شركائنا الاستراتيجيين لاستغلال الإمكانات الهائلة لموارد أبوظبي الهيدروكربونية بشكل مستدام».

واستفاد الاكتشافان من البيانات المهمة التي تمّ الحصول عليها من عمليات المسح الجيوفيزيائي ثلاثي الأبعاد الذي نفذته "أدنوك"، مما يبرز أهمية هذه المسوحات في تطوير وتوسعة أعمال "أدنوك" واستغلال التقنيات الحديثة في استكشاف موارد هيدروكربونية جديدة في كافة أنحاء إمارة أبوظبي.

ويضاف الاكتشاف الأخير إلى ما أعلنت عنه "أدنوك"

الاكتشاف يؤكد نجاح برنامج "أدنوك" الطموح لتطوير أعمالها فهي مجال الاستكشاف والتطوير والإنتاج ونهجها لتوسعة نطاق شراكاتها الاستراتيجية

في مايو 2022 من اكتشاف حوالي 100 مليون برميل من النفط في امتياز المنطقة البرية رقم "3" في أبوظبي الذي تديره شركة "اوكسدينتال"، وإعلانها كذلك في شهر ديسمبر 2021 عن تأكيد اكتشاف ما يصل إلى مليار برميل من المكافئ النفطي في امتياز المنطقة البرية رقم 4 الذي تديره شركة "انبكس"/"جودكو».

وأطلقت "أدنوك" الجولة الأولى والثانية من مزايدات أبوظبي التنافسية في عامي 2018 و2019، حيث طرحت نيابة عن حكومة أبوظبي مجموعة من المناطق البرية والبحرية الرئيسية. وتشير البيانات المتوفرة من الدراسات التفصيلية للنظام البترولي والمسوحات الجيوفيزيائية التي تمّ الحصول عليها من آبار الاستكشاف والتقييم إلى أنّ المناطق المطروحة تحتوي على موارد كبيرة تقدر بعدة مليارات من براميل النفط وتريليونات من الأقدام المكعبة من الغاز الطبيعي.



## أحنوك ترُسب عقد استئجار منصات ذاتية الحركة بقيمة 4.3 مليار حرهم لدعم هدفها فب زيادة السعة الإنتاجية من النفط

أعلنت شركة بترول أبوظبي الوطنية 4.3 (أدنوك) عن ترسية عقد بقيمة 4.3 مليار دولار مليار دولار أمريكي) لاستئجار 13 منصة ذاتية الحركة لتعزيز الكفاءة التشغيلية لعملياتها البحرية ودعم جهود تحقيق هدف زيادة سعتها الإنتاجية من النفط الخام إلى 5 ملايين برميل يومياً يحلول عام 2030.

وقامت "شركة أدنوك البحرية" بترسية العقد على شركة "أدنوك للإمداد والخدمات" مما يؤكد القدرات عالمية المستوى لشركات مجموعة "أدنوك". وسيتم إعادة توجيه أكثر من 80% من القيمة الإجمالية للعقد إلى الاقتصاد المحلي عبر برنامج "أدنوك" لتعزيز القيمة المحلية المضافة طيلة مدة العقد الممتد لـ 5 سنوات، مما سيساهم في دفع

عجلة التنمية والتنوع الاقتصادي في الدولة.

وتعد المنصات ذاتية الحركة أصول متعددة الاستخدامات تُمكن "أدنوك للإمداد والخدمات" من تنفيذ عمليات بدون حفار لتهيئة وتجهيز وصيانة الآبار بأقل التكاليف ومن موقع واحد، مما يساهم في رفع الكفاءة التشغيلية لعمليات الشركة البحرية. وتم تجهيز المنصات بمعدات حديثة لتمكينها من تقديم نطاق واسع من خدمات الدعم لحقول "أدنوك البحرية" بما في ذلك تنفيذ العمليات وخدمات الصيانة ومتطلبات أماكن سكن موظفى الحقول.

وبهذه المناسبة قال أحمد صقر السويدي، الرئيس التنفيذي لشركة "أدنوك البحرية": "يسهم هذا العقد الذي تمت ترسيته على شركة 'أدنوك للإمداد والخدمات' في دعم جهود تنفيذ خطط 'أدنوك البحرية' الرامية لزيادة سعتها الإنتاجية من النفط كما يدعم مباشرة هدف أدنوك' الاستراتيجي المتمثل في رفع سعتها الإنتاجية من النفط الخام لتصل إلى 5 ملايين برميل يومياً بحلول العام



إعادة توجيه أكثر من  $80\,\%$  من

القيمة الإجمالية للعقد إلم

الاقتصاد المحلي عبر برنامج

المضافة

قيادتنا الرشيدة».

"أدنوك" لتعزيز القيمة المحلية

2030. وتمتلك أدنوك للإمداد والخدمات سبجلاً حافلاً وخبرة طويلة في قطاع النفط والغاز، ويتيح لنا هذا التعاون الاستفادة من خدمات المنصات ذاتية الحركة في تعزيز مرونة عملياتنا التشغيلية، فضلاً عن خفض التكاليف مما يساهم في ترسيخ مكانة أدنوك الرائدة ضمن منتجي النفط الأقل تكلفة وكثافة في مستويات انبعاثات الكربون. وسيتم إعادة توجيه نسبة كبيرة من قيمة هذا العقد إلى الاقتصاد المحلي من خلال برنامج أدنوك لتعزيز القيمة المحلية المضافة، مما يسهم في خلق المزيد من فرص العمل ويدفع عجلة مما يسهم في خلق المزيد من فرص العمل ويدفع عجلة

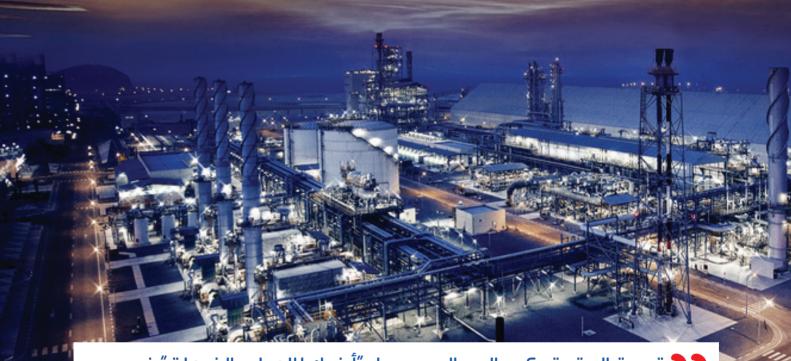
من جانبه، قال القبطان عبد الكريم المصعبى، الرئيس

التنمية والتنويع الاقتصادي بالدولة تماشياً مع توجيهات



ترسية العقد تسهم في تعزيز الكفاءة التشغيلية للعمليات البحرية وتدعم هدف "أدنوك" لرفع سعتها الإنتاجية من النفط إلى 5 ملايين برميل نفط يومياً بحلول العام 2030

ترسية "أدنوك البحرية" لعقد استئجار 13 منصة ذاتية الحركة علم "أدنوك للإمداد والخدمات" تؤكد القدرات عالمية المستومى لشركات مجموعة "أدنوك»



رر ترسية العقد تعكس الدور المحور*ي لـ "أ*دنوك للإمداد والخدمات" في تمكين خطط "أدنوك" لتنمية وتوسعة أعمالها، وترسخ مكانتها كأكبر مزود للحلول اللوجستية المتكاملة لقطاع النفط والغاز في المنطقة

التنفيذي لشركة "أدنوك للإمداد والخدمات": "نحن سعداء باستمرار علاقات التعاون التي تمتد لعدة عقود بين شركتي أدنوك البحرية و أدنوك للإمداد والخدمات وتلتزم الدائم للاستفادة من أدنوك للإمداد والخدمات بالسعي الدائم للاستفادة من جميع فرص النمو لتحقيق وزيادة القيمة لمجموعة أدنوك ميث يمثل الإعلان عن ترسية هذا العقد إنجازاً آخر ضمن جهود الشركة وسعيها المستمر لتعزيز وزيادة القيمة. وتمثل المنصات المستأجرة فرصة مهمة لتعزيز النمو والتنوع في أعمال وخدمات أدنوك للإمداد والخدمات وستساهم بشكل كبير في تمكين نمو وتوسع أعمال أدنوك البحرية «.

ووفقاً للعقد، سيتم استئجار المنصات البحرية ذاتية الحركة بالإضافة إلى المعدات المصاحبة لها والكوادر

البشرية العاملة عليها. وستستخدم المنصات في عمليات تجهيز وتهيئة الآبار وتنفيذ عمليات ما قبل وما بعد الحفر بالإضافة لعمليات الصيانة والسلامة في الأصول البحرية.

ويؤكد توحيد نطاق تنفيذ هذه الأعمال من خلال عقد خدمات واحد عوضاً عن تنفيذ خدمات تجهيز وتهيئة الآبار عبر عدة عقود منفصلة، نهج "أدنوك" الذكي للمشتريات، مما يساهم في تعزيز المرونة التشغيلية لشركة "أدنوك البحرية"، فضلًا عن خفض التكاليف، وتوحيد المسؤولية لشركة "أدنوك للإمداد والخدمات».

ويأتي هذا العقد ضمن جهود "أدنوك البحرية" المستمرة في الاستثمار والتطوير المسؤول لتسريع عجلة النمو وزيادة القيمة للدولة و"أدنوك" وشركائها الاستراتيجيين.



الشركة العربية للاستثمارات البترولية والشركة القابضة للنفط والغازتوقعان مذكرة تفاهم بهدف تعزيزالتعاون

وقعت كل من الشركة العربية للاستثمارات البترولية "ابيكورب" و"الشركة القابضة للنفط والغاز" البحرينية مذكرة تفاهم مشتركة بهدف تعزيز أوجه التعاون بين الطرفين. وبموجب هذه المذكرة، ستستفيد الشركة القابضة للنفط والغاز من خبرة شركة "ابيكورب" بصفتها شريك داعم لقطاع الطاقة العربي، وذلك لدعم وتطوير المبادرات والمشاريع الاستراتيجية الجديدة ذات الأثر المحوري في مستقبل قطاع الطاقة في مملكة البحرين. كما ستتيح الاتفاقية المبرمة بين الجانبين تبادل الخبرات ومناقشة أفضل الممارسات المتبعة في عدد من المجالات، بما في ذلك الجوانب المتعلقة بالمعايير البيئية والاجتماعية والحوكمة الرشيدة (ESG)، بجانب مبادرات الاستدامة المؤسسية، والتمويل الأخضر.

وقام السيد خالد بن علي الرويغ الرئيس التنفيذي لابيكورب إلى جانب السيد مارك توماس الرئيس التنفيذي للمجموعة في الشركة القابضة للنفط والغاز بتوقيع المذكرة. كما شهدت مراسم توقيع مذكرة التفاهم حضور كل من معالي الدكتور محمد بن مبارك بن دينه وزير النفط والبيئة، المبعوث الخاص لشؤون المناخ، وعضو مجلس إدارة الشركة القابضة

للنفط والغاز، والدكتور عابد السعدون رئيس مجلس إدارة "ابيكورب"، بالإضافة إلى حضور عددٍ من كبار المسؤولين من كلا الطرفين.

وتعليقًا على هذه الشراكة، صرح معالي الدكتور محمد بن مبارك بن دينه، قائلاً: "إنه لمن دواعي اعتزازنا أن نشهد هذه الشراكة التي يتمحور هدفها في دفع عجلة التقدم في قطاع الطاقة العربي. كما ونشيد بأهمية هذه الشراكة في إتاحة تبادل الخبرات بما يدعم التطلعات الوطنية. وقد خطت المملكة خطوات حثيثة نحو تطوير القطاع النفطي مع الحرص على العمل بمسؤولية تجاه البيئة، عبر تبني خطط ومبادرات إزالة الكربون، حيث يأتي ذلك امتثالاً لتوجيهات صاحب السمو الملكي الأمير سلمان بن حمد آل خليفة ولي العهد نائب القائد الأعلى رئيس مجلس الوزراء في مملكة البحرين خلال مشاركته في المؤتمر السادس والعشرين وتماشيًا مع أهداف الأمم المتحدة الإطارية بشأن تغير المناخ COP26. ونظراً للخبرة الواسعة التي تتمتع بها "ابيكورب"، فإنه من المتوقع أن تسهم هذه الشراكة في تسريع عملية التحول للطاقة أن تسهم هذه الشراكة في تسريع عملية التحول للطاقة





المسؤولة، واعتماد ركائز الحوكمة البيئية والاجتماعية والمؤسسية في المملكة".

ومن جانب آخر، صرح الدكتور عابد السعدون، رئيس مجلس إدارة "ابيكورب" قائلًا: "تتمحور مهمتنا في المساهمة بدورنا في تنمية وتعزيز كل من قطاع البترول وقطاع الطاقة العربي. ولا يتم ذلك إلا عبر الاستثمار وتقديم الخدمات الاستشارية وتوفير الحلول المالية لطاقة المستقبل. ويشهد إبرام هذه المذكرة على دعمنا المتواصل وتركيزنا الدائم على دعم قطاع الطاقة العربي في رحلة انتقاله نحو الطاقة المسؤولة، وذلك بما يمكن القوى العاملة، ويساند تطلعات التنمية الاجتماعية والاقتصادية."

وعلق بدوره السيد خالد بن علي الرويغ الرئيس التنفيذي لـ "ابيكورب": "بصفتنا مؤسسة مالية متعددة الأطراف، ومتفردة في المنطقة بخبرتها الواسعة في مجال توفير الحلول المالية للطاقة المستدامة، يسرنا في "ابيكورب" أن نتعاون مع الشركة القابضة للنفط والغاز. ونطمح عبر هذه الشراكة لدعم مبادراتها الاستراتيجية لدورها المحوري في تعزيز مستقبل قطاع الطاقة البحريني. كما نتطلع للعمل الجاد على تقديم الاستشارات المالية بشأن مشاريع ومبادرات الطاقة تقديم الاستشارات المالية بشأن مشاريع ومبادرات الطاقة

المستدامة، وتوفير التمويل اللازم لتنفيذها، إضافة إلى دعم هيكلية عمل فاعلة للشركة القابضة للنفط والغاز، وذلك بما يساهم في تعزيز المعايير البيئية والاجتماعية والحوكمة الرشيدة ويدعم استدامة محفظة شركاتها. ونحن على ثقة بأن هذه الشراكة ستسهم أيضًا في ترسيخ مكانة "ابيكورب" بصفتها الممول الأساسي للعديد من المشاريع المهمة ذات التأثير الملموس."

ومن جهته، صرح السيد مارك توماس الرئيس التنفيذي للمجموعة في الشركة القابضة للنفط والغاز قائلاً: "نفخر بأن نكون في تعاون مشترك بموجب توقيع هذه المذكرة مع شركة مرموقة ورائدة مثل "ابيكورب". ومن المؤمل أن تسهم هذه الشراكة في فتح المجال بين الجانبين لتبادل المعارف والخبرات التي من شأنها تعزيز مستقبل القطاع النفطي البحريني، إلى جانب تمكيننا من تنفيذ مشاريع مستقبلية إضافية تتماشى مع الرؤية الاقتصادية 2030. ونحن نتطلع لتطوير وتنمية قطاع النفط والغاز في المملكة، عبر تبني ممارسات أكثر استدامة للتزود بالطاقة، ومواصلة مساعينا الموجّهة نحو اعتماد سبل أكثر كفاءة لاستغلال مصادر الطاقة البديلة في المملكة."



التطورات البترولية في الأسواق العالمية

### النشرة الشهرية حول التطورات البترولية في الأسواق العالمية أغسطس 2022

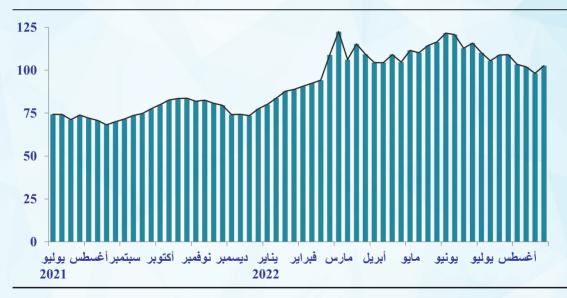
#### أولاً: أسواق النفط العالمية

#### 1. أسعار النفط

تشير أحدث توقعات منظمة أوبك إلى تراجع المتوسط الشهري لسعر سلة خامات أوبك خلال أغسطس 2022 إلى 101.9 دو لار للبرميل، أي بنسبة انخفاض تبلغ 6.1% مقارنة بالشهر السابق. بينما تشير توقعات المنظمة إلى ارتفاع المتوسط السنوي لسعر سلة خاماتها في عام 2022 إلى 105.15 دو لار للبرميل، أي بنسبة زيادة تبلغ 50.4% مقارنة بعام 2021.

يذكر أن متوسط أسعار سلة خامات أوبك قد انخفض خلال شهر يوليو 2022 بنسبة 7.8% (9.2 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق، ليصل إلى 108.6 دولار للبرميل. يعزى ذلك بشكل رئيسي إلى عمليات البيع في أسواق العقود الآجلة وسط تقلبات مرتفعة، مدفوعة بتزايد حالة عدم اليقين حيال الاقتصاد العالمي ونمو الطلب على الطاقة، إلى جانب المخاوف من أن رفع البنوك المركزية لأسعار الفائدة من شأنه أن يبطئ النشاط الاقتصادي. كما أدى انخفاض هوامش التكرير في المراكز الرئيسية، وارتفاع المخزونات النفطية التجارية لدول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية إلى زيادة الضغط الهبوطي على الأسعار.

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



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

#### 2. الطلب والعرض

تشير التقديرات الأولية إلى انخفاض الطلب العالمي على النفط خلال الربع الثاني من عام 2022 ليصل إلى نحو 98.6 مليون برميل/يوم، أي بنسبة تراجع بلغت 0.8% مقارنة بمستويات الربع السابق. حيث انخفض طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 1% ليصل إلى نحو 45.4 مليون برميل/يوم، كما انخفض طلب باقي دول العالم بنسبة 0.7% ليصل إلى نحو 53.1 مليون برميل/يوم.

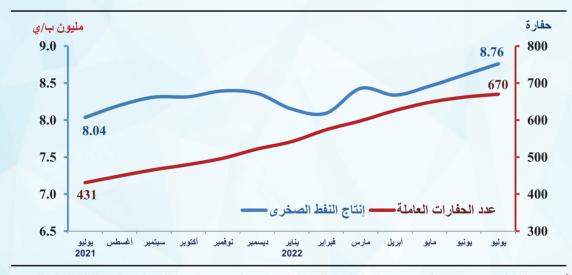


ويتوقع ارتفاع الطلب العالمي على النفط خلال الربع الثالث من عام 2022 ليصل إلى نحو 99.9 مليون برميل/يوم، حيث يتوقع ارتفاع طلب مجموعة دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية إلى نحو 46.7 مليون برميل/يوم، كما يتوقع ارتفاع طلب باقي دول العالم إلى نحو 53.2 مليون برميل/يوم.

تشير التقديرات الأولية إلى ارتفاع الإمدادات العالمية من النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي خلال شهر يوليو 2022 بنحو 1.4 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق، لتصل إلى حوالي 100.4 مليون ب/ي. فقد ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بنسبة 1.8% ليصل إلى نحو 66.1 مليون ب/ي، كما ارتفعت إمدادات الدول الأعضاء في منظمة أوبك بنسبة 0.6% لتصل إلى نحو 34.3 مليون ب/ي.

ارتفع إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر يوليو 2022 بمقدار 151 ألف برميل/يوم مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 8.760 مليون برميل/يوم. ويتوقع ارتفاعه خلال شهري أغسطس وسبتمبر 2022 ليصل إلى 9.049 مليون ب/ي. وفي تطور أخر، ارتفع عدد الحفارات العاملة بمقدار 8 حفارات خلال شهر يوليو 2022 ليبلغ 670 حفارة.



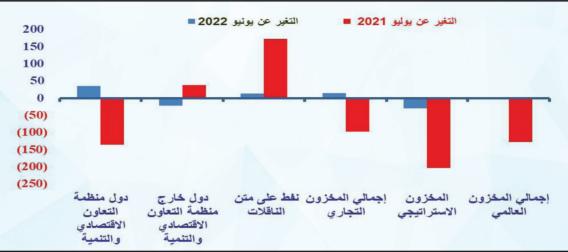


المصدر: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions August 2022

#### 3. المخزونات النفطية

▼ ارتفع المخزون التجاري النفطي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية خلال شهر يوليو 2022 بمقدار 36 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى حوالي 2717 مليون برميل، بينما انخفض المخزون الإستراتيجي بمقدار 30 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى حوالي 1612 مليون برميل.

#### التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر يوليو 2022 (مليون برميل)



المصدر: Oil Market intelligence, Oct. 2021 and August 2022.

#### 4. تجارة النفط

#### - واردات وصادرات الولايات المتحدة من النفط والمنتجات

- ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر يوليو 2022 بنسبة 5.5% لتصل إلى حوالي 6.7 مليون ب/ي، كما ارتفعت صادراتها من النفط الخام بنسبة 11.7% لتبلغ حوالي 3.7 مليون ب/ي.
- ور دات الولايات المتحدة الأمريكية من المنتجات النفطية خلال شهر يوليو 2022 بنسبة 7.5 لتصل إلى حوالي 2.1 مليون ب/ي، بينما انخفضت صادراتها من المنتجات النفطية بنسبة 4.2 لتبلغ حوالى 6 مليون ب/ي.

### ثانياً: أسواق الغاز الطبيعي العالمية

#### 1. الأسعار

- انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر يوليو 2022 إلى 7.28 دولار لكل مليون (وحب).
- ☞ انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر يونيو 2022 بمقدار 1.1 دولار لكل مليون (و ح ب) ليبلغ 14.49 دولار لكل مليون (و ح ب)، وانخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 8.80 دولار لكل مليون (و ح ب) ليبلغ 13.63 دولار لكل مليون (و ح ب). بينما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.63 دولار لكل مليون (و ح ب) ليبلغ 14.63 دولار لكل مليون (و ح ب)، وارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في تايوان بمقدار 11.18 دولار لكل مليون (و ح ب).

#### 2. الصادرات

بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين وتايوان حوالي 2.825 مليون طن خلال شهر يونيو 2022، مستأثرة بحصة بلغت 19.2% من الإجمالي.



ملحق الجداول



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

2022	2021	الاسبوع Week	الشهر Month	2022	2021	الأسبوع Week	الشهر Month
110.1	74.3	1		80.0	52.7	1	
105.4	74.2	2		83.7	55.2	2	يناير
108.8	71.2	3	يوليو July	87.7	54.9	3	January
109.0	73.9	4	, ,	88.8	54.8	4	
103.4	72.0	1		90.6	57.4	1	
102.0	70.7	2	,	72.4	60.3	2	فبراير
98.2	68.1	3	اغسطس August	74.2	62.6	3	February
102.6	70.0	4	1100000	108.9	63.9	4	
99.4	71.5	1		122.5	63.9	1	
	73.6	2	سبتمبر September	106.1	67.1	2	مارس March
	74.7	3		115.3	65.8	3	
	77.5	4		109.3	62.3	4	
	79.9	1		104.4	61.2	1	
	82.6	2	اكتوبر	104.3	63.3	2	ابريل
	83.5	3	October	109.1	64.2	3	April
	83.6	4		104.7	64.6	4	•
	81.9	1		111.6	66.8	1	
	82.5	2	نوفمبر	110.2	66.8	2	مايو
	80.7	3	November	114.3	66.3	3	May
	79.5	4		116.4	67.5	4	
	74.14	1		121.6	69.4	1	
	74.27	2	ديسمبر	120.7	70.7	2	يونيو
	73.55	3	December	112.8	72.2	3	June
	77.50	4		115.8	73.6	4	

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

	2022	2021	2020	
January	85.2	54.4	65.1	يناير
February	94.0	61.1	55.5	فبراير
March	113.5	64.6	33.9	مارس
April	105.6	63.2	17.7	ابريل
May	113.9	66.9	25.2	مايو
June	117.7	71.9	37.1	يونيو
July	108.6	73.5	43.4	يوليو
August	101.9	70.3	45.2	اغسطس
Septem ber		73.9	41.5	سبتمبر
October		82.1	40.1	اكتوبر
November		80.4	42.6	نوفمبر
December		74.4	49.2	ديسمبر
First Quarter	97.6	60.0	51.5	الربع الأول
Second Quarter	112.4	67.3	26.6	الربع الثانى
Third Quarter		72.6	43.4	الربع الثالث
Fourth Quarter		79	44.0	الربع الرابع
Annual Average*	105.3	69.9	41.5	المتوسط السنوي*

<sup>\*</sup> Estimation 2022.

Sources: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

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

<sup>\*</sup>تقديرات 2022

<sup>\*</sup> 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 I 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 January 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».

<sup>\*</sup> تشمل سلة أوبك اعتبارا من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية: العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف، السعدة اللبيي، موربان الاماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الايراني الثقيل، ميري النيبي، موربان الاماراتي، قطر البحري، خام ميناس الاندونيسي، واعتبارا من بداية شهر بناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي و خام اورينت الاكوادوري، و في يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي من السلة، وفي يناير 2010 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يوليو 2016 أضيف الخام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يونيو 2017 اضيف خام الكونغو خام غينيا الاستوائية «زافيرو» إلى سلة أوبك، وفي يونيو 2018 أضيف خام الكونغو «دجينو»، وفي يناير 2019 تم استثناء خام اورينت الاكوادوري من سلة أوبك، لتصبح تتألف من مارس 2020 تم استثناء خام اورينت الاكوادوري من سلة أوبك، لتصبح تتألف من 13 نوع من النفط الخام.



الجدول - 3: الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفوط الأخرى 2020-2022 Table - 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes، 2020-2022 (دولار/ برميل - Barrel)

	غرب تکساس WTI	قطر البحري Marine	برنت Brent	دبی 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 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	يوڻيو
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	101.8	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		112.6	102.9	114.0	106.0	109.2	105.4	115.8	109.0	108.6	يوڻيو

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

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



1022-2020 - 4: المتوسط الشهري للاسعار الفورية للمنتجات النفطية في الاسواق المختلفة، 2020-2020 Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2020 -2022 (\$ / Barrel - دولار / برميل)

		Market	زيت الوقود Fuel Oil	زيت الغاز Gasoil	الغازولين المتاز Premium Gasoline	السوق		
		Singapore	39.6	49.2	46.6	22122		
	Average	Rotterdam	40.9	49.2	51.3		متوسط	
	2020	Mediterranean	43.6	48.6	45.4		عام	
		US Gulf	34.7	44.9	51.9	السوق  سنفافورة  البحر المتوسط  ووتردام  البحر المتوسط  ووتردام  سنفافورة  الخليج الامريكي  البحر المتوسط  ووتردام  سنفافورة  النخليج الامريكي  البحر المتوسط  ووتردام  سنفافورة  الخليج الامريكي  البحر المتوسط  ووتردام	2020	
		Singapore	75.7	77.4	80.3			
	Average 2021	Rotterdam	69.1	78.3	85.9		متوسط	
	2021	Mediterranean	70.5	77.7	80.5	البحر المتوسط	عام 2021	
		US Gulf			الخليج الامريكي	2021		
		Singapore	77.7	79.6	85.1	سنغافورة		
	July-21	Rotterdam	71.1	80.3	91.1	روتردام	يوثيو	
		Mediterranean	72.1	80.1	86.9	البحر المتوسط	2021	
		US Gulf	61.0	75.2	99.5	الخليج الامريكي		
		Singapore	73.6	76.2	81.1	سنغافورة		
	Aug21	Rotterdam	68.5	77.7	90.7	روتردام	أغسطس	
	11ug. –21	Mediterranean	70.0	77.5	84.9	البحر المتوسط	2021	
		US Gulf	60.9	72.6	97.0	الخليج الامريكي		
		Singapore	79.5	82.6	84.1	سنغافورة		
	Sep21	Rotterdam	73.9	84.4	93.9	روتردام	سبتمبر	
	оср. 21	Mediterranean	75.3	84.0	87.7	البحر المتوسط	2021	
		US Gulf	65.1	79.0	97.9			
		Singapore	93.1	95.1	98.5	سنغافورة		
	Oct21	Rotterdam	81.7	96.9	103.5	روتردام	أكتوبر	
	000 21	Mediterranean	83.4	96.4	96.6	البحر المتوسط	2021	
		US Gulf	72.9	93.0	106.5			
		Singapore	90.7	91.1	95.0	سنغافورة		
	Nov21	Rotterdam	77.7	92.8	100.8		ئوهمبر	
		Mediterranean	79.6	91.9	91.7		2021	
		US Gulf	66.3	86.7	101.3			
		Singapore	84.5	85.7	87.9			
	Dec21	Rotterdam	73.6	86.4	90.5		ديسمبر	
		Mediterranean	75.7	85.0	84.9		2021	
		US Gulf	63.5	79.7	93.1			
		Singapore	97.4	99.0	98.0			
	Jan22	Rotterdam	83.0	101.2	102.5		يناير 2022	
		Mediterranean	85.6	99.7	96.7		2022	
		US Gulf	74.9	95.1 110.3	105.1			
		Singapore Rotterdam	109.2 90.8	110.3	110.7 114.1			
	Feb22	Mediterranean	92.3	110.2	108.0		فبراير 2022	
		US Gulf	80.0	104.7	117.0		2022	
			136.3	142.1	131.1			
		Singapore Rotterdam	109.7	156.5	131.1			
	Mar. –22	Mediterranean	114.7	153.1	128.6		مارس 2022	
		US Gulf	93.4	136.7	140.8		2022	
		Singapore	137.2	148.4	126.7			
		Rotterdam	97.6	151.5	133.4		أبريل	
	Apr. –22	Mediterranean	104.1	147.0	126.0		ابری <i>ن</i> 2022	
		US Gulf	89.4	137.2	143.3			
		Singapore	144.0	152.9	146.9			
		Rotterdam	100.7	152.4	166.1		مايو	
	May-22	Mediterranean	107.0	148.6	148.8		2022	
		US Gulf	94.8	140.1	172.2			
		Singapore	168.6	176.6	155.1			
		Rotterdam	100.2	179.3	188.5		يونيو	
	Jun. –22	Mediterranean	107.0	173.1	169.7		2022	
		US Gulf	94.7	152.5	193.1			
		Singapore	136.2	144.8	121.6			
		Rotterdam	89.3	153.3	158.0	روتردام	يوليو	
	July-22	Mediterranean	95.6	142.5	139.5	البحر المتوسط	2022	
		US Gulf	84.9	124.5	152.0	الخليج الامريكي		

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report

المصدر: تقرير أوبك الشهري ، أعداد مختلفة.



# الجدول - 5 : اتجاهات أسعار شحن النفط الخام 2020 - 2022 Table - 5 : Spot Crude Tanker Freight Rates, 2020 - 2022 (تقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale)

Direction Period	البحر المتوسط/ البحر المتوسط *** *** Med/Med	الشرق الأوسط/ الغرب ** **Middle East/West	الشرق الأوسط / الشرق * *Middle East/East	الاتجاء الفترة	
Average 2020	88	40	60	متوسط عام 2020	
Average 2021	96	22	35	متوسط عام 2021	
July 2021	89	22	31	يوليو 2021	
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	
May	139	25	42	مايو	
June	169	27	46	يونيو	
July	209	35	58	يوليو	

<sup>\*</sup> Vessels of 230 - 280 thousand dwt.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report various issues

<u>المصدر: أعداد مختلفة</u> 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	الاتجام الفترة
Average 2020	156	147	122	متوسط عام 2020
Average 2021	154	144	105	متوسط عام 2021
July 2021	130	120	84	يوليو 2021
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
May	359	349	298	مايو
June	477	467	310	يونيو
July	285	275	285	يوليو

<sup>\*</sup> 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.

<sup>\*\*</sup> Vessels of 270 - 285 thousand dwt.

\*\* Vessels of 80 - 85 thousand dwt.

<sup>\*</sup> حجم الناقلة يتراوح ما بين 230 الى 280 ألف طن ساكن

<sup>\*\*</sup> حجم الناقلة يتراوح ما بين 270 الى 285 ألف طن ساكن

<sup>\*\*\*</sup> حجم الناقلة يتراوح ما بين 80 الى 85 ألف طن ساكن



#### 1022 – 2020 الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 2020 – 2022 Table –7: World Oil Demand 2020 – 2022 ( مليون برميل/ اليوم – Million b/d

	* 2022				2021			2020	
	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	المعدل Average	الربع الرابع *Q -IV	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	المعدل Average	
Arab Countries	6.8	7.0	7.0	6.8	6.8	6.5	5.6	6.6	الدول العربية
OAPEC	5.7	5.9	5.9	5.7	5.7	5.4	1.1	5.6	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	42.4	1.0	الدول العربية الأخرى
OECD	45.4	45.9	44.8	46.7	45.8	44.1	22.8	42.1	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	25.0	24.9	24.3	25.0	24.8	24.4	11.9	22.6	الأمريكيتين
Europe	13.3	13.1	13.1	13.9	13.9	12.6	7.7	12.4	أوروبا
Asia Pacific	7.1	7.9	7.4	7.8	7.1	7.0	51.7	7.1	أسيا/المحيط الهادىء
Non-OECD	53.1	53.5	52.3	53.5	51.9	51.6	21.4	49.1	خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Middle East & other Asia	22.6	22.3	21.3	21.6	21.1	21.1	4.4	20.2	الشرق الاوسط ودول أسيوية أخري
Africa	4.2	4.5	4.2	4.4	4.1	4.0	6.2	4.1	افريقيا
Latin America	6.3	6.3	6.2	6.3	6.4	6.1	14.1	5.9	أمريكا اللاتينية
China	14.8	14.7	14.9	15.4	14.9	15.0	4.9	13.8	الصين
Eurasia	4.5	4.9	4.8	5.0	4.7	4.7	0.8	4.5	أوراسيا
Other Europe	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	94.1	0.7	دول أوروبا الأخرى
World	98.6	99.4	96.9	100.1	97.6	95.5	94.1	91.2	العالم

<sup>\*</sup> Estimates .

\* أرقام تقديرية.

 $\underline{\textbf{Sources}} \boldsymbol{:}$  OAPEC -Economics Department and  $\boldsymbol{\:\:}$  Oil Industry Reports.

<u>المصدر:</u> 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 الثان <i>ي</i> Q -II	الربع الأول Q -I	المعدل Average	الربع الرابع Q -IV	الربع الثالث Q –III	الربع الثان <i>ي</i> Q -II	الربع الأول Q -I	المعدل Average	
Arab Countries	29.5	29.2	27.4	28.7	28.0	26.6	26.4	27.1	الدول العربية
OAPEC	28.4	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	1.1	الدول العربية الأخرى
OPEC	34.0	33.7	31.6	33.0	32.2	30.8	30.4	30.8	الأويك
Crude Oil	28.6	28.4	26.4	27.7	26.9	25.5	25.2	25.7	النفط الخام
NGLs +non conventional Oils	5.4	5.4	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.1	سوائل الغاز الطبيعي ونفوط غير تقليدية
OECD	30.3	30.1	29.4	30.4	29.5	29.1	28.6	29.1	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	26.3	25.9	25.2	26.1	25.2	25.2	24.1	24.7	الأمريكيتين
Europe	3.4	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	0.5	أسيا/المحيط الهاديء
Non-OECD	31.9	32.9	31.9	32.2	31.8	31.9	31.7	31.7	خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Middle East & Other Asia	6.4	6.4	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	1.3	1.4	1.4	1.4	افريقيا
Latin America	6.1	6.1	6.0	5.8	6.1	6.0	5.9	6.0	أمريكا اللاتينية
China	4.5	4.5	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.2	الصين
Eurasia	13.4	14.4	13.7	14.3	13.6	13.6	13.4	13.5	أوراسيا
Other Europe	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	دول أوروبا الأخرى
<b>Processing Gains</b>	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	عوائد التكرير
World	98.5	99.1	95.1	97.7	95.7	93.9	92.9	93.7	العالم

<sup>\*</sup> Estimates . \* أرقام تقديرية.

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

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





### 2022 المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر يوليو Table No (9) جدول رقم Table – 9 : Global Oil Inventories، July 2022

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

	التغير عن يوليو 2021 Change from July 2021	يوڻيو 2021 Jul-21	النفير عن يونيو 2022 Change from June 2022	يونيو 2022 Jun-22	يوڻيو 2022 Jul-22	
Americas	(73)	1553	28	1452	1480	الأمريكيتين:
Crude	(33)	619	9	577	586	نفط خام
Products	(40)	934	19	875	894	منتجات نفطية
Europe	(47)	954	2	905	907	أوروبا :
Crude	2	336	1	337	338	نفط خام
Products	(49)	618	1	568	569	منتجات نفطية
Asia Pacific	(15)	345	7	323	330	آسيا/المحيط الهادئ:
Crude	(6)	114	8	100	108	نفط خام
Products	(9)	231	(1)	223	222	منتجات نفطية
OECD 1	(135)	2852	36	2681	2717	دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Crude	(37)	1069	18	1014	1032	نفط خام
Products	(98)	1783	19	1666	1685	منتجات نفطية
Non - OECD 1	38	2916	(22)	2976	2954	دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Oil at Sea	172	1278	13	1437	1450	نفط على متن الناقلات
World Commercial 1	(97)	5768	14	5657	5671	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Strategic	(203)	1815	(30)	1642	1612	المخزون الاستراتيجي
Total <sup>2</sup>	(127)	8860	(3)	8736	8733	إجمالي المخزون العالمي**

<sup>1)</sup> Exculdes Oil at Sea.

Source: Oil Market Intelligence, Oct. 2021& Aug. 2022

Oil Market Intelligence, Oct. 2021& Aug. 2022

<sup>2)</sup> Includes Oil at Sea and strategic reserves.

 <sup>\*</sup> لا يشمل النفط على متن الناقلات
 \*\* يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي