





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





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

في هذا العدد

أنشطة المنظمة

أخبار الدول الأعضاء

الشركات العربيةالمنبثقة

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 الكويتٍ 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 أسواق استهلاكه بشروطٌ عادلة ومعقولة، وتوفير

ومملكة البحرين والجمهورية الجزائرية. وانضم إليها في عام 1972 كلُّ من الجَمهورية العربيَّه السوريةٌ 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 المؤسَّسة.



سمو أفير دولة الكويت يشمل برعايته وحضوره احتفال شركة البترول الوطنية الكويتية بمناسبة التشغيل الكامل لمشروع الوقود البيئي



12



توقيع اتفاقية بين أرامكو السعودية وشركة البحر الأحمر الوطنية للتكرير والبتروكيماويات المصرية



أمير قطر يفتتج مشروع غاز برزان

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 للواتح وتوجيهات المجلس، ويتولي 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 تتشأ بين عضوين أو أكثر من أعضاء المنظمة في مجال النشاط البترولي.

• الشركات المنبثقة:

انبقت عن المنظمة المشروعات المستركة العربية المستركة 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 للخدمات البترولية في عام 1975 ومقرها مدينة طرابلس في دولة ليبيا.



"تحاعيات الأزمة الروسية الأوكرانية على أسواف الطاقة"

تنامت المخاطر التي تهدد أفاق الاقتصاد العالمي وانتعاش أسواق الطاقة التي لم تتعاف بعد من تداعيات جائحة فيروس كورونا، بسبب تفاقم الأزمة الروسية الأوكرانية من جهة، وتجدد تدابير الإغلاق التي فرضتها الصين في إطار سياسة «Zero-Covid" من جهة أخرى. وقد تسببت تلك التطورات في حدوث انقطاعات في سلاسل الإمدادات النفطية العالمية، واضطراب في حركة التجارة العالمية، والارتفاع في معدلات التضخم بشكل ملحوظ على مستوى العالم في ظل ارتفاع أسعار الطاقة.

ومع إندلاع الأزمة في أواخر شهر فبراير 2022، ارتفعت أسعار الطاقة بشكل عام، ولا سيما أسعار النفط الخام التي شهدت ارتفاعاً بنسبة تخطت 40% خلال الفترة المنقضية من عام 2022، وسط تحذيرات بشأن أمن الإمدادات، كون أن روسيا تُعد من أكبر منتجى الطاقة على مستوى العالم.

وفي ظل هذه الأزمة قامت الولايات المتحدة الأمريكية والاتحاد الأوروبي باتخاذ سلسلة من العقوبات على روسيا، شملت حظراً عليها بالتعامل مع نظام الدفع الدولي «SWIFT» وهي خطوة أثارت القلق بشأن آثارها المحتملة على أسواق الطاقة العالمية. كما أعلنت الولايات المتحدة عن فرض حظر كامل لواردات الطاقة من روسيا، وأشارت بريطانيا إلى إنها ستتخلص تدريجياً من الواردات النفطية الروسية بحلول نهاية عام 2022، ويدرس الاتحاد الأوروبي هو الآخر فرض حذر تدريجي على وارداته من النفط والمنتجات النفطية الروسية البالغة نحو 3.5 مليون براى بحلول نهاية عام 2022 رغم معارضة بعض الدول الأعضاء في الاتحاد.

وفي المقابل، اتخذت روسيا هي الأخرى سلسلة من الإجراءات المضادة كتحويل الدفعات التي تحصل عليها مقابل إمداداتها من النفط والغاز للدول غير الصديقة إلى عملة الروبل الروسية فقط، كما قامت بفرض عقوبات على 31 شركة مقرها الرئيسي في دول فرضت عقوبات عليها، معظمها من دول الاتحاد الأوروبي التي تستورد أكثر من ثلث احتياجاتها من الغاز من روسيا.

ومن جهتها، أعلنت وكالة الطاقة الدولية عن سحب نحو 72.7 مليون برميل من مخزوناتها النفطية الاستراتيجية، في إطار خطة الاستجابة الأولية للطوارئ للتخفيف من نقص الإمدادات المتزايد في أسواق النفط الناتج عن الأزمة الروسية

الأوكرانية. يأتي هذا قبل إعلان الوكالة عن أكبر سحب على الإطلاق من المخزونات النفطية في تاريخها بلغ حوالي 120 مليون برميل على مدى ستة أشهر، بدءاً من شهر مايو 2022، في محاولة منها للحد من ارتفاع أسعار النفط الخام وأسعار الوقود التي وصلت إلى مستويات قياسية في الولايات المتحدة الأمريكية.

من جانبها حذرت منظمة أوبك من أن العقوبات الحالية والمستقبلية على روسيا قد تؤدى إلى حدوث أسوء صدمة للإمدادات النفطية على الإطلاق. وفي إطار استمرار سعيها نحو تحقيق التوازن والاستقرار في أسواق النفط العالمية الذي يُعد أمر ضروري لتحقيق النمو المستدام في أداء الاقتصاد العالمي، لا سيما في ظل التحديات الراهنة، أعادت مجموعة أوبك+، التأكيد على إتباع آلية تعديل الإنتاج الشهرية المعتمدة في الاجتماع الوزاري التاسع عشر لدول أوبك+، وقرار تعديل الإنتاج الشهري الإجمالي بزيادة 432 ألف ب/ي، حتى يتم التخلص التدريجي من تخفيضات الإنتاج والمتوقع تحقيقه في شهر سبتمبر 2022.

وقد برهنت الأزمة الروسية الأوكرانية على ما حذرت منه الأمانه العامة في السابق من أن عدم كفاية الاستثمارات الحالية في قطاع النفط والغاز ستكون له تبعات غير مرغوب فيها في أسواق الطاقة، وأن الحاجة ملحة لدعم تلك الاستثمارات لتعود إلى مستويات ما قبل جائحة كورونا التي أدت إلى انخفاضها بنسبة 30% خلال عام 2020، مع العمل على خفض البصمة الكربونية بهذا القطاع فضلاً عن تشجيع الاستثمارات في مصادر الطاقة المتجددة والهيدروجين.

وفي هذا السياق، تؤكد الأمانة العامة على أهمية الدور الذي تقوم به مجموعة أوبك+ لضمان استقرار السوق النفطية وتجنب حدوث مزيد من شح في الإمدادات النفطية وتزايد التقلبات في أسعار الطاقة بشكل عام، مما يساعد على تحقيق عملية التحول السلس للطاقة وبشكل قابل للاستدامة وهو محور أساسي سيتم التركيز عليه خلال قمة المناخ «COP 27» المقرر إنعقادها في مدينة شرم الشيخ بجمهورية مصر العربية خلال شهر نوفمبر 2022.

على سبت بن سبت الامين العام لمنظمة أوابك







أعرب الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبت رول «أوابك «علي سبت بن سبت عن ترحيبه بالتوقيع على وثيقة تطوير حقل الدرة الغازي بالمنطقة المغمورة في الخليج العربي بين صاحب السمو الملكي الأمير عبدالعزيز بن سلمان بن عبدالعزيز آل سعود، ونظيره وزير الطاقة في المملكة العربية السعودية، ونظيره معالي الدكتور محمد عبداللطيف الفارس، نائب مجلس الوزراء ووزير النفط ووزير الدولة لشؤون مجلس الوزراء في دولة الكويت، مشيدا بأهمية هذه الخطوة لتعزيز وتوطيد التعاون القائم بين البلدين الشقيقين في مختلف القطاعات الحيوية. ويأتي التوقيع على هذه الوثيقة تنفيذا لمقتضى مذكرة التفاهم التي وقعتها المملكة العربية السعودية ودولة الكويت في 24 ديسمبر 2019، والتي تضمنت العمل المشترك على تطوير واستغلال حقل الدرة.

ومن المتوقع إن ينتج حقل الدرة مليار قدم مكعب يوميا من الغاز الطبيعي و84 ألف برميل يوميا من المكثفات. وستقوم شركة عمليات الخفجي المشتركة، وهي مشروع مشترك بين شركة أرامكو لأعمال الخليج والشركة الكويتية لنفط الخليج، بالاتفاق على اختيار استشاري يقوم بإجراء الدارسات الهندسية اللازمة لتطوير الحقل وفقا لأفضل الأساليب والتقنيات الحديثة والممارسات التي تراعي السلامة والصحة والحفاظ على البيئة.



ندوة حول المستجدات المتعلقة بالأزمة الروسية - الأوكرانية والانعكاسات على أسواف النفط العالمية







في إطار الجهود التي تبذلها الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول «أوابك» في سبيل تنفيذ المحور التاسع من محاور تفعيل وتطوير نشاط المنظمة والمتعلق ب «تفعيل الشراكة بين المنظمة ومعهد أكسفورد لدراسات الطاقة»، وفي ظل متابعتها المستمرة لآخر المستجدات والتطورات في أسواق النفط العالمية، قامت الأمانة العامة يوم الثلاثاء الموافق 22 مارس 2022 بدعوة الدكتور/ بسام فتوح، مدير معهد أكسفورد لدراسات الطاقة، للحديث عن مدير معهد ألسفورد لدراسات الطاقة، للحديث عن تداعيات الأزمة الروسية – الأوكرانية على أسواق النفط العالمية.

وافتتح الأمين العام للمنظمة، السيد/ علي سبت بن سبت الفعالية مرحباً بالدكتور/ بسام فتوح، ومثمنا عالياً التعاون القائم بين المعهد والمنظمة وداعياً إلى تعزيزه في المستقبل. وقد تناولت الفعالية المحاور الرئيسية التالية:

- أهمية روسيا في نظام الطاقة العالمي
 - العقوبات المفروضة على روسيا
- الاضـطراب وإعـادة التوجيـه لتدفقات النفط
- انعكاسات الأزمة على أسواق المنتجات النفطية
- السيناريوهات المختلفة لتطور الأزمة والانعكاسات على أسعار النفط، واستجابة العرض والطلب لذلك
- استجابة دول أوبك+ لتطورات الأزمة، استجابة النفط الصخري الأمريكي للأزمة، ومدى تأثير العودة الكاملة للنفط الإيراني
 - عدد من المحاور الأخرى ذات الصلة

حضر الفعالية نخبة من المختصين من الدول الأعضاء لمنظمة أوابك الذين ساهمت مداخلاتهم بإثراء النقاش.





أوابك تشارك في الدورة التاسعة لمجموعة خبراء الغازبالأمم المتحدة في جنيف



شاركت الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) في فعاليات الدورة التاسعية لمجموعة خبراء الغاز بالأميم المتحدة التي انعقدت بمقر الأميم المتحدة في جنيف بسويسرا خلال الفترة 24-25 مارس 2022. شارك في الاجتماع ممثلو الدول الأعضاء في اللجنة الاقتصادية الأوروبية، وممثلون عن المفوضية الأوروبية وعدد من المؤسسات والمنظمات الأوربية والدولية من بينها الاتحاد الدولي للغاز، ومنتدى الدول المصدرة للغاز، ومؤسسة الهيدروجين في أوروبا، علاوة على ممثلي شركات النفط العالمية، وخبراء، وأكاديميين.

طرحت الأمانة العامة رؤيتها حول مكانة الدول العربية في توفير إمدادات الغاز للأسواق العالمية والتوقعات المستقبلية، من خلال تقديم ورقة بعنوان» الدور الحالي والآفاق المستقبلية للمنطقة العربية في تلبية احتياجات أوروبا من الغاز «، قدمها المهندس وائل حامد عبد المعطي، خبير صناعات غازية بالمنظمة.

أوضحت ورقة أوابك أن التجارة العالمية للغاز الطبيعي المسال حققت نمواً كبيراً خلال عام 2021 بلغت نسبته نحو 7% بإجمالي 380 مليون طن وبمعدل تشغيل لمحطات الإسالة 85%، في إشارة واضحة إلى

تعافي السوق العالمي من تداعيات جائحة فيروس كورونا. كما تطرقت إلى الارتفاع الحاد للأسعار في السوق الأوروبي كونه يعتمد بنسبة 80% على التسعير في السوق الفوري، مما يعرض المستهلكين لتقلبات الأسعار مع أي ديناميكية أو مخاوف تشهدها الأسواق. كما يشهد السوق الأوروبي ارتفاعاً في درجة اعتماده على واردات الغاز (من خارج أوروبا) بنسبة بلغت 63% عام 2021، وذلك بسبب عام 2021، وذلك بسبب تزامن تراجع الإنتاج في هولندا والمملكة المتحدة، مع انتعاش الطلب الأوروبي على الغاز.

وتعد الدول العربية ثانى أكبر مصدر للغاز إلى





أوروبا، حيث تشكل صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي عبر خطوط الأنابيب من الجزائر وليبيا، والغاز الطبيعي المسال (من قطر والجزائر ومصر) والغاز الطبيعي المسال (من قطر والجزائر ومصر) حصة إجمالية 14% من إجمالي إمدادات الغاز في أوروبا عام 2021. كما يجرى حاليا تنفيذ حزمة من مشاريع الغاز الطبيعي المسال، منها مشروع توسعة حقل بدولة قطر بطاقة 49 مليون طن/السنة، ومشروع "تورت وأحميم" في موريتانيا بطاقة 5 مليون طن/ السنة، وستساهم هذه المشاريع في رفع الطاقة العربية التصديرية للغاز الطبيعي المسال في المنطقة العربية من 138 مليون طن/السنة إلى 138 مليون طن/السنة

بحلول عام 2027 بنسبة إجمالية 40%، الأمر الذي سيمكنها من زيادة صادراتها من الغاز الطبيعي المسال إلى السوق الأوروبي والعالمي حال توقيع اتفاقيات جديدة بما يحقق المنفعة المشتركة لكلا الجانبين.

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





سمو أمير دولة الكويت يشمل برعايته وحضوره احتفال شركة البترول الوطنية الكويتية بمناسبة التشغيل الكامل لمشروع الوقود البيئي







وخلال الحفل ألقى الوزير الفارس كلمة بهذه المناسبة أوضح فيها أن مشروع الوقود البيئي أحد أبرز المشاريع الكبرى في تاريخ القطاع النفطي فقد شهدت في إطاره كل من مصفاتي ميناء الأحمدي وميناء عبدالله عملية تحديث وتطوير واسعة وغير مسبوقة من أجل تمكين المصفاتين من إنتاج مشتقات نفطية عالية

الجودة تلبي المعاييروالاشتراطات البيئية العالمية حيث يترجم هذا المشروع الرائد توجه الدولة نحو تحويل الكويت إلى مركز جذب اقتصادي كما ينطلق من أهم أهداف استراتيجية مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة والمتمثل في تحقيق الاستغلال الأمثل لثروة البلاد النفطية «حيث يسهم المشروع في زيادة ربحية منتجاتنا وفتح أسواق عالمية جديدة

وتعزيز المكانة الريادية للكويت على مستوى صناعة النفط العالمية».

ثم ألقى الرئيس التنفيذي لشركة البترول الوطنية الكويتية المهندس وليد خالد الرشيد البدر كلمة بين فيها أن شركة البترول الوطنية الكويتية نفذت مشروع الوقود البيئي بهدف مواكبة المعايير البيئية العالمية الجديدة ولكى تتمكن من إنتاج مشتقات





نفطية عالية الجودة تلبي حاجة السوق المحلية وتفتح المجال للدخول إلى أسواق عالمية جديدة تسهم في تعزيز مكانة الكويت على مستوى صناعة تكرير النفط العالمية حيث تبلغ الطاقة الإنتاجية لهذا المشروع الحيوي 800 ألف برميل يوميا موزعة بين مصفاتي ميناء عبدالله وميناء الأحمدي وهذه الكمية سوف تضاف إلى كمية الإنتاج المنتظرة

لمصفاة الزور بعد تشغيلها والبالغة نحو 600 ألف برميل يوميا وبذلك سوف تشهد كميات النفط الخام المكررة زيادة كبيرة لتصل إلى مليون وأربعمئة ألف برميل يوميا للمصافي الشلاث وهو ما يعني رفع الكفاءة التشغيلية وتطوير القدرات التحويلية فضلا عن الاستغلال الأمثل وتحقيق أفضل قيمة وأعلى عائد ممكن للموارد الهيدروكربونية.









وشهد الاجتماع التوقيع على وثيقة لتطوير حقل الدرة المغمور ، في الخليج العربي لاستغلاله ، ولقيام شركة عمليات الخفجي المشتركة ، وهي مشروع مشترك بين شركة أرامكو لأعمال الخليج والشركة الكويتية لنفط الخليج، بالإتفاق على اختيار استشارى يقوم بإجراء الدارسات الهندسية اللازمة لتطوير الحقل وفقاً لأفضل الأساليب والتقنيات الحديثة والممارسات التي تراعى السلامة والصحة والحفاظ على البيئة ، ووضع التصاميم الهندسية الأكثر كفاءة وفاعلية من الناحيتين الرأسمالية

ويأتى توقيع الوثيقة تحقيقاً لدعم النمو في مختلف القطاعات الحيوية في البلدين الشقيقين ، وتنفيذاً لمقتضى مذكرة التفاهم التي وقعتها المملكة العربية السعودية ودولة الكويت ، في دولة الكويت في عام 2019 ، والتي تضمنت العمل المشترك على تطوير واستغلال حقل الدرة . ومن المتوقع أن يؤدي تطوير حقل الدرة إلى إنتاج مليار قدم مكعبة قياسية من الغاز الطبيعي يومياً ، بالإضافة إلى إنتاج 84 ألف برميل من المكثفات يومية ، وسيتم تقسيم الإنتاج بالتساوى بين الشريكين.





افتتح أمير دولة قطر حضرة صاحب السمو الشيخ تميم بن حمد آل ثاني مشروع غاز برزان وذلك في احتفال خاص أُقيم في 15 مارس 2022 في مدينة راس لفان الصناعية. ويتغذّى المشروع بالغاز الطبيعي من حقل الشمال، حيث سيوفر الغاز لأغراض توليد الكهرباء وتحلية المياه في الدولة. كما سيوفر المواد الأولية للصناعات البتروكيماوية المحلية، بالإضافة إلى منتجات بترولية من مكثفات وغاز البترول المسال لتصديرها للأسواق العالمية. وقد تمت تسمية المشروع

على اسم أبراج برزان التاريخية الشهيرة، والمعروفة أيضا باسم أبراج قلعة أم صلال محمد، والتي بُنيت في أواخر القرن التاسع عشر.

وفي كلمته التي ألقاها في حفل الافتتاح، قدّم سعادة المهندس سعد بن شريده الكعبي، وزير الدولة لشؤون الطاقة في دولة قطر، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للطاقة، الشكر والعرفان لحضرة صاحب السمو الشيخ تميم بن حمد آل ثاني، أمير البلاد المفدى على توجيهاته السديدة ودعمه اللامحدود لقطاع الطاقة.





وقال سعادته: "يُعد هذا المشروع واحداً من أهم مشاريع الطاقة في دولة قطر، والذي يُضيف قيمة نوعية عالية في تلبية احتياجاتنا المحلية من الغاز الطبيعي، وفي

دعم التنمية الشاملة والتطور الاقتصادي للدولة.' وأضاف سعادة الوزير الكعبى قائلا: "من خلال المنتجات المتنوعة لمشروع غاز برزان، نكون قد حققنا أحد أهدافنا المستمرة للاستغلال الأمثل لموارد حقل الشمال، ووفرنا الطاقة التي تحتاجها محطات إنتاج الكهرباء وتحلية المياه، والمشاريع التنموية الكبيرة في

والاستراتيجية."

وينتج مشروع غاز برزان للغاز ما يقارب من مليار و400 مليون قدم مكعب من غاز الميثان يومياً لتوليد الكهرباء المحلية؛ و1،920 طناً من الإيثان يومياً كمادة أولية للصناعات البتروكيماوية المحلية؛ وغاز البترول المُسال على شكل 864 طناً من البروبان يومياً و677 طناً من البوتان يومياً للتصدير الدولي، و5،600 برميل من مكثفات المصانع يومياً للتصدير الدولي، و24،200 برميل من مكثفات الحقول غير المعالَجة يومياً تسلّم إلى مصفاة لفان، و3،565 طن من الكبريت السائل يومياً.



توقيع اتفاقية بين أرامكو السعودية وشركة البحرالأحمر الوطنية للتكرير والبتروكيماويات المصرية



وقعت كل من شركة أرامكو السعودية وشركة "البحر الأحمر الوطنية للتكرير والبتروكيماويات"، اتفاقية غير ملزمة على المدى الطويل، تتعهد بموجبها شركة "أرامكو" بتوفير نحو 100 ألف برميل يوميا من إمدادات النفط الخام لمشروع مجمع شركة البحر الأحمر للتكرير والبتروكيماويات، والمزمع إنشاؤه في المنطقة الاقتصادية في قناة السويس بمدينة العين السخنة، الذي يأتي في إطار خطة جمهورية مصر البترولية والبتروكيماوية، وتعزيز الفرص التصديرية للبترولية والبتروكيماوية، وتعزيز الفرص التصديرية لهذه المنتجات، باستثمارات تصل إلى نحو 7.5 مليار دولار أمريكي، بطاقة تكريرية قدرها 4 ملايين طن دولار أمريكي، بطاقة تكريرية قدرها 4 ملايين طن المنتجات البتروكيماوية، ونحو 930 ألف طن سنوياً من المنتجات البتروكيماوية، ونحو 930 ألف طن سنوياً من

المنتجات البترولية عالية الجودة. ومن المتوقع الانتهاء من تشييد المجمع بنهاية عام 2024.

كما تمنح الاتفاقية شركة أرامكو إمكانية شراء المنتجات النهائية للمشروع، والتي من أهمها البوليمرات، وتشمل البولي إيثيلين، والبولي بروبيلين، والبولي إيثيلين تير فيثالايت المستخدم في إنتاج العبوات البلاستيكية، وعدد من المنتجات الوسطية، والمذيبات العطرية، وبعض المنتجات البترولية، مثل وقود الطائرات، ووقود الديزل منخفض الكبريت.

يعتمد المشروع على تطبيق تكنولوجيا تحويل النفط الخام إلى كيماويات، ومن المتوقع أن يتراوح معدل التحويل ما بين 60-70 %، وهو ما يتماشى مع إستراتيجية شركة أرامكو الهادفة إلى زيادة معدلات تحويل النفط الخام إلى منتجات كيميائية.







تصبح أول مؤسسة مالية في الهنطقة العربية تحصل تطبح اول موسسات المساوية على تصنيف استدامة طوعت من وكالة المنافعة على على تصنيف استدامة طوعت من وكالة المنافعة المنافعة



وهي شركة رائدة عالمياً في إصدار مثل هذه التصنيفات.

ووفقاً لتقرير الوكالة، استحقت ابيكورب تصنيف الاستدامة (A2) بناء على قدرتها واستعداديتها لدمج العوامل البيئية والاجتماعية والحوكمة (ESG) في استراتيجيتها وعملياتها وإدارة المخاطر، مستندة في ذلك إلى الإطار العام للسياسات البيئية والاجتماعية والحوكمة الذي طورته الشركة لهذا الغرض.

وصرح الدكتور أحمد على عتيقة، الرئيس التنفيذي لابيكورب: «إننا سعداء بحصولنا على التصنيف (A2)، والذي يعد ثمرة الجهود الحثيثة التي قامت بها ابيكورب في غرس معايير الاستدامة في شتى عملياتها. إن حصولنا على هذا التقييم العالى من طرف ثالث مرموق ومستقل يرسخ موقعنا كشركة تطبق أفضل الممارسات



فى تكامل السياسات البيئية والاجتماعية والحوكمة، ويؤكد دورنا المهم كممكّن وداعــم رئيسى للتمويل الأخضر في سبيل تحقيق تحول متوازن ومسوؤول لقطاع الطاقة في المنطقة العربية».

هذا وذكر تقرير الوكالـة أن حصـة

ابيكورب من تمويل مشاريع الطاقة المتجددة قد زادت خلال السنوات الثلاث الماضية بـ 10 نقاط مئوية لتصل إلى 13%، لافتاً إلى إمكانية استمرار النمو في هذا الجانب مستقبلا لا سيما على المدى القريب، وذلك بفضل نجاح طرح ابيكورب أول سندات خضراء لها في 2021، والذي جاء في إطار رؤيتها الاستراتيجية في مكافحة التغير المناخى في أنشطة الإقراض والتمويل.

وقد طورت ابيكورب في هذا السياق أطراً ومعايير جديدة لضمان الحوكمة الرشيدة أنشطتها في مجال التمويل الأخضر، بما في ذلك إنشاء لجنة للسندات الخضراء من مختلف الإدارات لضمان توافق المشاريع التي يتم تمويلها عن طريق إصداراتها الخضراء مع هذه الأطر والمعايير.

إلى ذلك أشار الدكتور عتيقة: «يعكس التصنيف التـزام ابيكـورب بالتنمية المسـتدامة والشـاملة، حيث يفتح إصدار السندات الخضراء أمامنا طرقا جديدة للاستثمار في المشاريع التي توفر مصادر طاقة آمنة ومتجددة ومعقولة التكلفة للمجتمعات، والتي تتماشي كذلك مع معايير الحوكمة البيئية والاجتماعية والمؤسسية المعتمدة عالمياً من حيث مكافحة التغير المناخي، والاستخدام المستدام لموارد المياه، والانتقال إلى الاقتصاد الدائري، ومنع التلوث، والحفاظ على التنوع البيولوجي».

على صعيد متصل أشار تقرير الوكالة إلى «الأداء المتقدم في ممارسات عدم التمييز والتنوع في الشركة»، لافتاً إلى الارتفاع المستمر في نسبة تمثيل المرأة في



APICORP



يعكس التصنيف أيضاً شمولية أطرمكافحة الفساد وغسيل الأموال وعدم التمييز والتنوع بين الجنسين

المناصب الإدارية، والتي زادت بنسبة 20 نقطة مئوية منذ 2018 لتصل إلى 24% في 2020.

كما منح التقرير أيضاً ابيكورب تقييم «متقدم» في مجال مكافحة الفساد، مستدلاً في ذلك بالالتزامات والضوابط الشاملة التي وضعتها الشركة لمكافحة الاحتيال والمخاطر المتعلقة بأخلاقيات العمل، مشيراً إلى أن إطار الحوكمة الرسمي للشركة يغطى جميع الجوانب الموصى بها في المواثيق المختلفة المتعلقة بسياسات ومواثيق مجلس الإدارة وإدارة الموارد البشرية والمخاطر.



التطورات البترولية في الأسواق العالمية

النشرة الشهرية حول التطورات البترولية في الأسواق العالمية أبريل 2022

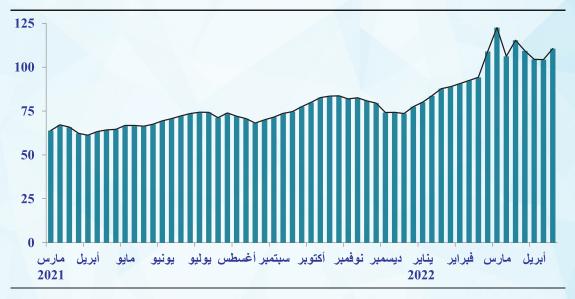
أولاً: أسواق النفط العالمية

1. أسعار النفط

تشير أحدث توقعات منظمة أوبك إلى انخفاض المتوسط الشهري لسعر سلة خامات أوبك خلال شهر أبريل 2022 إلى 105.4 دولار للبرميل، أي بنسبة انخفاض تبلغ 7.1% مقارنة بالشهر السابق. بينما تشير توقعات المنظمة إلى ارتفاع المتوسط السنوي لسعر سلة خاماتها في عام 2022 إلى 99.3 دولار للبرميل، أي بنسبة زيادة تبلغ 42% مقارنة بعام 2021.

يذكر أن متوسط أسعار سلة خامات أوبك قد ارتفع خلال شهر مارس 2022 بنسبة 20.8% (19.5 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق، ليصل إلى 113.5 دولار للبرميل. يعزى ذلك بشكل رئيسي إلى قوة أساسيات سوق النفط الفعلية، مع تزايد المخاوف بشأن النقص المحتمل في الإمدادات النفطية في ظل التوترات الجيوسياسية المتصاعدة في شرق أوروبا، فضلاً عن اضطرابات الإمدادات في بحر قزوين.

المعدل الاسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، 2021-2021 (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 مليون برميل/يوم، أي بنسبة تراجع بلغت 1.2% مقارنة بمستويات الربع السابق. حيث انخفض طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 3.3% ليصل إلى نحو 45.2 مليون برميل/يوم، بينما ارتفع طلب باقي دول العالم بنسبة 0.7% ليصل إلى نحو 53.8 مليون برميل/يوم.

ويتوقع ارتفاع الطلب العالمي على النفط خلال الربع الثاني من عام 2022 ليصل إلى نحو 99.1 مليون برميل/يوم، حيث يتوقع ارتفاع طلب مجموعة دول منظمة التعاون الاقتصادي

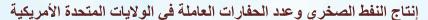


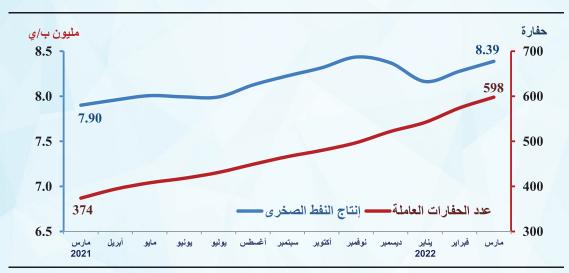
والتنمية إلى نحو 45.8 مليون برميل/يوم، بينما يتوقع انخفاض طلب باقي دول العالم إلى نحو 53.3 مليون برميل/يوم.

تشير التقديرات الأولية إلى ارتفاع الإمدادات العالمية من النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي خلال شهر مارس 2022 بنحو 122 ألف ب/ي، أي بنسبة 0.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق، لتصل إلى حوالي 99.5 مليون ب/ي. فقد ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بنسبة 0.1% ليصل إلى نحو 65.7 مليون ب/ي، كما ارتفعت إمدادات الدول الأعضاء في منظمة أوبك بنسبة 0.2% لتصل إلى نحو 33.8 مليون ب/ي.

أما فيما يخص إمدادات مجموعة دول أوبك+ من النفط الخام فقد انخفضت خلال شهر مارس 2022 بنحو 16 ألف ب/ي، أي بنسبة 0.0% مقارنة بمستويات الشهر السابق، لتصل إلى حوالي 39.9 مليون ب/ي، حيث انخفضت إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك والأعضاء في مجموعة اوبك+ بنسبة 0.6% لتصل إلى نحو 15.7 مليون ب/ي، بينما ارتفعت إمدادات الدول العشر الأعضاء في منظمة أوبك، وهي أعضاء في مجموعة أوبك+، بنسبة 0.8% لتصل إلى نحو 24.2 مليون ب/ي.

ارتفع إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر مارس 2022 بمقدار 111 ألف برميل/يوم مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 8.388 مليون برميل/يوم. ويتوقع ارتفاعه خلال شهري أبريل ومايو 2022 ليصل إلى 8.649 مليون ب/ي. وفي تطور أخر، ارتفع عدد الحفارات العاملة بمقدار 24 حفارة خلال شهر مارس 2022 ليبلغ 598 حفارة.





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

3. المخزونات النفطية

انخفض المخزون التجاري النفطي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية خلال شهر مارس 2022 بمقدار 43 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى حوالي 2568 مليون برميل، كما انخفض المخزون الإستراتيجي بمقدار 8 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى حوالي 1748 مليون برميل.

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



المصدر: Oil Market intelligence, June 2021 and April 2022.

4. تجارة النفط

ـ واردات وصادرات الولايات المتحدة من النفط والمنتجات

- ☞ ار تفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر مارس 2022 بنسبة 2.7% لتصل إلى حوالي 6.4 مليون ب/ي، كما ارتفعت صادراتها من النفط الخام بنسبة 13.6% لتبلغ حوالي 3.4 مليون ب/ي.
- ☞ انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من المنتجات النفطية خلال شهر مارس 2022 بنسبة 4.2% لتصل إلى حوالي 2.1 مليون ب/ي، بينما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بنسبة 26.9% لتبلغ حوالي 5.9 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 مارس 2022 إلى 4.9 دولار لكل مليون (وحب).
- ☞ ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر فبراير 2022 بمقدار 2.15 دولار لكل مليون (وحب)، ليصل إلى 15.88 دولار لكل مليون (وحب). بينما انخفض متوسط أسعار أستيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 64.5 دولار لكل مليون (وح ب)، ليصل إلى 16.22 دولار لكل مليون (وح ب). كما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في تايوان بمقدار 6.64 دولار لكل مليون (وح ب)، ليصل إلى 14.65 دولار لكل مليون (وح ب). وبلغ متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين 12.97 دولار لكل مليون (وحب).

2. الصادرات

☞ بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين وتايوان حوالي 4.421 مليون طن خلال شهر فبراير 2022، مستأثرة بحصة بلغت 25.9% من الاحمالي



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 (دولار / برميل - Barrel) \$

2022	2021	الاسبوع Week	الشهر Month	2022	2021	الأسبوع Week	الشهر Month
	74.3	1		80.0	52.7	1	
	74.2	2		83.7	55.2	2	يناير
	71.2	3	يوليو July	87.7	54.9	3	January
	73.9	4	. ,	88.8	54.8	4	
	72.0	1		90.6	57.4	1	
	70.7	2	,	72.4	60.3	2	فبراير
	68.1	3	اغسطس August	74.2	62.6	3	February
	70.0	4	1100000	108.9	63.9	4	
	71.5	1		122.5	63.9	1	
	73.6	2	سبتمبر	106.1	67.1	2	مارس
	74.7	3	September	115.3	65.8	3	March
	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	110.5	64.2	3	April
	83.6	4			64.6	4	•
	81.9	1			66.8	1	
	82.5	2	نوفمبر		66.8	2	مايو
	80.7	3	November		66.3	3	May
	79.5	4			67.5	4	
	74.14	1			69.4	1	
	74.27	2	ديسمبر		70.7	2	يونيو
	73.55	3	December		72.2	3	June
	77.50	4			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 *	105.4	63.2	17.7	ابريل *
May		66.9	25.2	مايو
June		71.9	37.1	يونيو
July		73.5	43.4	يوليو
August		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		67.3	26.6	الربع الثانى
Third Quarter		72.6	43.4	الربع الثالث
Fourth Quarter		79	44.0	الربع الرابع
Annual Average*	99.3	69.9	41.5	المتوسط السنوي*

^{*} Estimation 2022.

Sources: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

* تشمل سلة أوبك اعتبارا من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية: العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف، السدرة اللبيبي، موربان الاماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الايراني الثقيل، ميري النبيبي، 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 أضيف الخام الاندونيسي، وفي يوليو 2016 أضيف الخام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يونيو 2018 أضيف 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 دا لنفط الخام.

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

تقديرات 2022

^{*} 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 July 2016 the basket price includes the Gabonese crude. As of July 2016 the basket price includes the Gabonese crude. As of June 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».



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 الكويت <i>ي</i> 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	يوثيو
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

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 في الاسواق المختلفة، 2020–2022 Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2020 -2022 (دولار / برميل - Barrel)

	Market	زيت الوقود Fuel Oil	زيت الغاز Gasoil	الغازولين المتاز Premium Gasoline	السوق	
	Singapore	39.6	49.2	46.6	سنغافورة	
Average	Rotterdam	40.9	49.2	51.3	روتردام	متوسط
2020	Mediterranean	43.6	48.6	45.4	البحر المتوسط	عام 2020
	US Gulf	34.7	44.9	51.9	سنفافورة الخليج الأمريكي البحر المتوسط ووتردام سنفافورة الخليج الأمريكي البحر المتوسط ووتردام البحر المتوسط ووتردام سنفافورة الخليج الأمريكي البحر المتوسط ووتردام	2020
	Singapore	75.7	77.4	80.3	سنغافورة	
Average	Rotterdam	69.1	78.3	85.9	روتردام	متوسط
2021	Mediterranean	70.5	77.7	80.5	البحر المتوسط	عام 2021
	US Gulf	59.8	73.9	91.4	الخليج الامريكي	
	Singapore	68.39	69.54	73.43	سنغافورة	
Mar21	Rotterdam	66.22	69.93	76.83	روتردام	مارس
14141. 21	Mediterranean	67.48	69.40	73.63	البحر المتوسط	2021
	US Gulf	54.40	66.89	86.33	الخليج الامريكي	
	Singapore	67.4	68.7	73.9	سنغافورة	
Apr21	Rotterdam	63.8	69.6	79.8	روتردام	أبريل
11p11 21	Mediterranean	65.3	68.9	74.6	البحر المتوسط	2021
	US Gulf	56.0	66.0	87.1	الخليج الامريكي	
	Singapore	71.9	73.7	76.1	سنغافورة	
May-21	Rotterdam	65.0	74.5	83.1	روتردام	مايو
, 21	Mediterranean	66.2	73.8	77.4		2021
	US Gulf	56.6	70.9	91.3		
	Singapore	76.6	78.5	80.3	سنغافورة	
Jun21	Rotterdam	68.8	79.3	86.7		يونيو
Í	Mediterranean	70.0	78.8	81.4	سنفافورة البحر المتوسط ووتردام سنفافورة البحر المتوسط ووتردام سنفافورة الخليج الأمريكي البحر المتوسط ووتردام الخليج الأمريكي البحر المتوسط ووتردام سنفافورة الخليج الأمريكي البحر المتوسط ورتردام سنفافورة الخليج الأمريكي البحر المتوسط ووتردام سنفافورة	2021
	US Gulf	60.6	74.4	95.3		
	Singapore	77.7	79.6	85.1		
July-21	Rotterdam	71.1	80.3	91.1		يوليو
	Mediterranean	72.1	80.1	86.9	سنغافورة البحر المتوسط ووتردام سنغافورة البحر المتوسط ووتردام سنغافورة البحر المتوسط ووتردام البحر المتوسط ووتردام سنغافورة الخليج الامريكي البحر المتوسط ووتردام	2021
	US Gulf	61.0	75.2	99.5	سنفاهورة البحر المتوسط ووتردام سنفاهورة النجر المتوسط ووتردام سنفاهورة النجر المتوسط ووتردام النجر المتوسط ووتردام الخليج الامريكي البحر المتوسط ووتردام سنفاهورة البحر المتوسط ووتردام سنفاهورة الخليج الامريكي البحر المتوسط ووتردام سنفاهورة النحيم المتوسط ووتردام سنفاهورة البحر المتوسط ووتردام سنفاهورة البحر المتوسط ووتردام سنفاهورة البحر المتوسط ووتردام سنفاهورة	
	Singapore	73.6	76.2	81.1		
Aug21	Rotterdam	68.5	77.7	90.7		أغسطس
	Mediterranean	70.0	77.5	84.9		2021
	US Gulf	60.9	72.6	97.0		
	Singapore	79.5	82.6	84.1		
Sep21	Rotterdam	73.9	84.4	93.9		سبتمبر
	Mediterranean	75.3	84.0	87.7		2021
	US Gulf	65.1	79.0	97.9		
	Singapore	93.1	95.1	98.5		
Oct21	Rotterdam	81.7	96.9	103.5		أكتوبر 2021
	Mediterranean	83.4	96.4	96.6		2021
	US Gulf	72.9	93.0	106.5		
	Singapore	90.7 77.7	91.1 92.8	95.0 100.8		
Nov21	Mediterranean	77.7	92.8	91.7		نوفمبر 2021
	US Gulf	66.3	86.7	101.3		2021
	Singapore	84.5	85.7	87.9		
	Rotterdam	73.6	86.4	90.5		
Dec21	Mediterranean	75.7	85.0	84.9		دیسمبر 2021
	US Gulf	63.5	79.7	93.1		
	Singapore	97.4	99.0	98.0		
	Rotterdam	83.0	101.2	102.5		.1.
Jan. –22	Mediterranean	85.6	99.7	96.7		يناير 2022
	US Gulf	74.9	95.1	105.1		
	Singapore	109.2	110.3	110.7		
	Rotterdam	90.8	112.8	114.1		ه دار
Feb22	Mediterranean	92.3	110.2	108.0		فبراير 2022
	US Gulf	80.0	104.7	117.0		
	Singapore	136.3	142.1	131.1		
	Rotterdam	109.7	156.5	135.0		مارس
Mar22	Mediterranean	114.7	153.1	128.6		2022
	US Gulf	93.4	136.7	140.8		
		- 5.1	0.7	2 20.0	٠٠٠ - الـــــــــــــــــــــــــــــــــــ	

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report

المصدر: تقرير أوبك الشهري ، أعداد مختلفة.



2022 - 2020 الجدول - 5 : اتجاهات أسعار شحن النفط الخام 2020 - 2020 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	الاتجاء الفترة
Average 2020	88	40	60	متوسط عام 2020
Average 2021	96	22	35	متوسط عام 2021
March2021	124	21	30	مارس 2021
April	86	22	33	أبريل
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

^{*} 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

الجدول - 6: اتجاهات أسعار شحن المنتجات النفطية، 2020 - 2022 Table - 6: Product Tanker Spot Freight Rates, 2020 - 2022 (نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale)

Direction Period	البحر المتوسط / شمال – غرب أوروبا * * Med/N–WE	البحر المتوسط / البحر المتوسط * *Med/Med	الشرق الاوسط / الشرق * *Middle East/East	الاتجاه
Average 2020	156	147	122	متوسط عام 2020
Average 2021	154	144	105	متوسط عام 2021
March 2021	150	141	111	مارس 2021
April	157	147	119	أبريل
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

 $[\]boldsymbol{*}$ 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.

^{*} 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

<u>المصدر:</u> 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			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	45.2	44.7	46.7	45.8	44.1	42.4	42.1	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	24.4	24.3	25.0	24.8	24.4	22.8	22.6	الأمريكتين
Europe	12.8	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	53.8	52.1	53.4	51.7	51.5	51.6	49.0	خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Middle East & other Asia	22.8	21.4	21.6	21.2	21.3	21.5	20.2	الشرق الاوسط ودول أسيوية أخري
Africa	4.5	4.3	4.4	4.2	4.1	4.4	4.1	افريقيا
Latin America	6.4	6.3	6.3	6.5	6.2	6.3	6.0	أمريكا اللاتينية
China	14.3	14.6	15.2	14.6	14.6	13.9	13.6	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	99.0	96.8	100.1	97.6	95.5	94.0	91.1	العائم

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

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



الجدول - 8: العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2020 - 2022 Table -8: World Oil and NGL Supply, 2020-2022 (مليون برميل يوميا - 6/Million b/d

			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	27.4	25.6	26.9	26.2	24.8	24.6	25.1	الدول العربية
OAPEC	26.3	24.5	25.8	25.1	23.7	23.5	23.9	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	الدول العربية الأخرى
OPEC	33.6	31.5	32.8	32.1	30.7	30.3	30.8	الأويك
Crude Oil	28.4	26.4	27.7	26.9	25.5	25.2	25.8	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	30.2	29.4	30.4	29.5	29.1	28.6	29.1	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	25.9	25.2	26.1	25.2	25.2	24.1	24.7	الأمريكتين
Europe	3.8	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	99.1	95.0	97.7	95.8	93.9	92.8	93.8	العالم

* Estimates . * أرقام تقديرية.

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

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



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

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

	التغير عن مارس 2021 Change from March 2021	مارس 2021 Mar21	التغير عن فبراير 2022 Change from February 2022	فبراير 2022 Feb-22	مارس 2022 Mar22	
Americas	(187)	1571	(46)	1430	1384	الأمريكتين:
Crude	(113)	673	(12)	572	560	نفط خام
Products	(74)	898	(34)	858	824	منتجات نفطية
Europe	(133)	1008	6	869	875	أوروبا :
Crude	(45)	353	9	299	308	نفط خام
Products	(88)	655	(3)	570	567	منتجات نفطية
Asia Pacific	(37)	346	(4)	313	309	آسيا الهادئ:
Crude	(20)	124	7	97	104	نفط خام
Products	(17)	222	(11)	216	205	منتجات نفطية
OECD ¹	(358)	2926	(43)	2611	2568	دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Crude	(178)	1150	4	968	972	نفط خام
Products	(179)	1775	(48)	1644	1596	منتجات نفطية
Non - OECD 1	(176)	3093	21	2896	2917	دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Oil at Sea	86	1285	13	1358	1371	نفط على متن الناقلات
World Commercial 1	(534)	6019	(22)	5507	5485	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Strategic	(102)	1850	(8)	1756	1748	المخزون الاستراتيجي
Total ²	(549)	9154	(16)	8621	8605	إجمالي المخزون العالمي**

¹⁾ Exculdes Oil at Sea.

Source: Oil Market Intelligence, June 2021& April 2022

المصدر Oil Market Intelligence, June 2021& April 2022

²⁾ Includes Oil at Sea and strategic reserves.

^{*} لا يشمل النفط على متن الناقلات ** يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي