

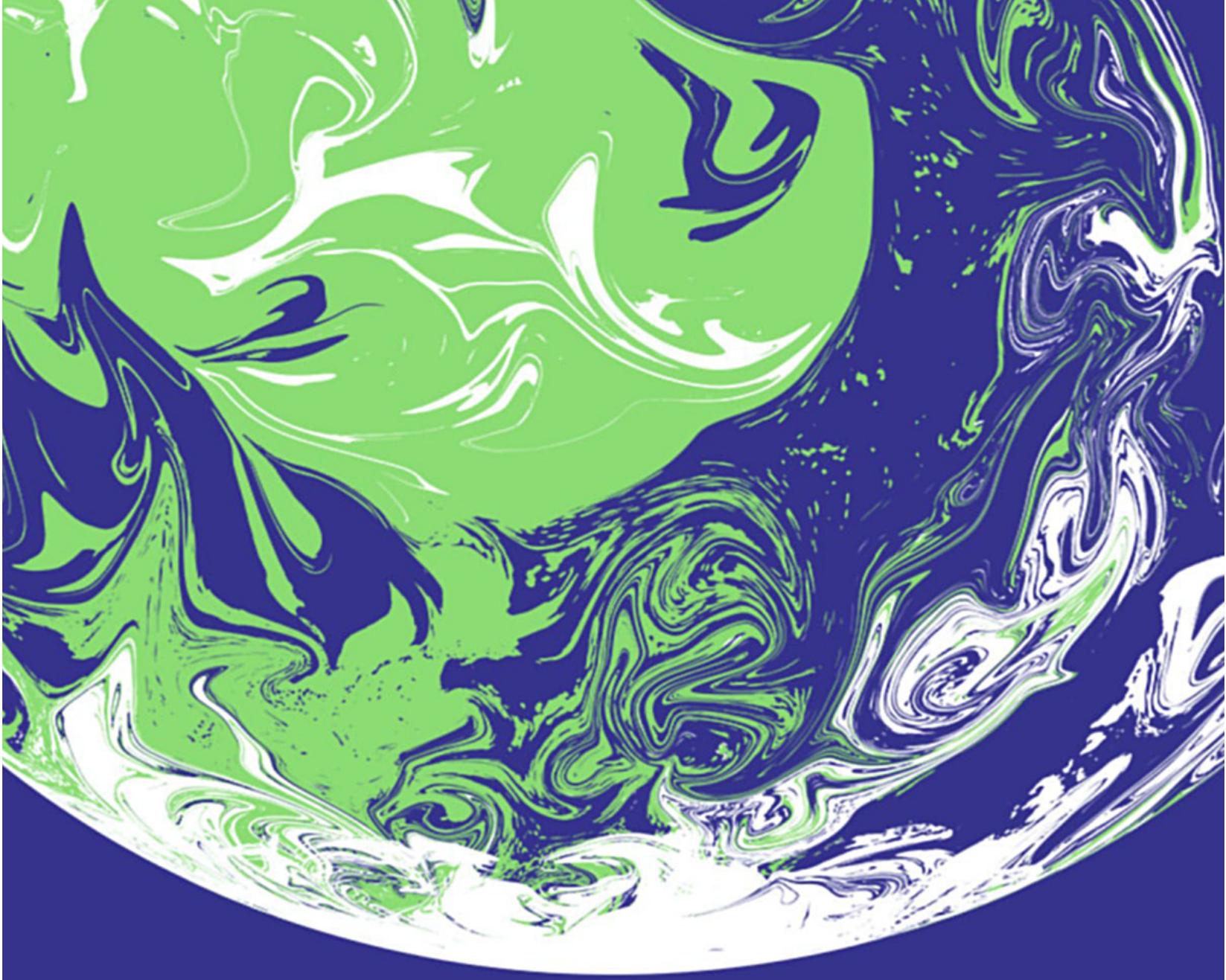


السنة ٤٧ - العدد (٥) مايو ٢٠٢١

أوابك

www.oapecorg.org

نشرة شهرية صادرة عن منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول



تركة ثقيلة لعام
2021



الاحتفالات

في هذا العدد

- 6 أنشطة المنظمة
- 17 التطورات البترولية
- 21 ملحق الجداول
- 29 الجائزة العلمية

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) وتجزيت الاتفاقية انضمام أية دولة عربية مصدرة للبترول إلى عضويتها شريطة أن يكون البترول مصدراً هاماً لدخلها القومي، وبموافقة ثلاثة أرباع أصوات الدول الأعضاء على أن يكون من بينها أصوات جميع الدول الأعضاء المؤسسة.



علاقات
العدد

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

(ISSN 1018-595X)

الاشتراك السنوي (11 عدداً)

ويشمل أجور البريد

الدول العربية

للأفراد: 10 دنانير كويتية أو ما يعادلها بالدولار
للمؤسسات: 15 ديناراً كويتياً أو ما يعادلها بالدولار

الدول الأجنبية

للأفراد: 40 دولاراً أمريكياً
للمؤسسات: 60 دولاراً أمريكياً

توجه طلبات الاشتراك إلى:

قسم التوزيع - إدارة الإعلام والمكتبة،
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

ص.ب. 20501 الصفاة، الكويت 13066 - دولة الكويت

هاتف: 24959724 (+965)

فاكس: 24959755 (+965)

البريد الإلكتروني:

mail@oapec.org

موقع المنظمة:

www.oapec.org.org

[@OAPEC1](https://www.facebook.com/OAPEC1) [OAPEC1](https://www.instagram.com/OAPEC1)

[Oapec Oapec](https://www.youtube.com/Oapec) [OAPEC](https://www.facebook.com/OAPEC)

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



انعقاد الاجتماع التنسيق الأول لهيئة العمل
المشتركة من الأمانة العامة لمنظمة أوابك،
ومعهد الكويت للأبحاث العلمية

8



12

صدور التقرير الإحصائي السنوي
لمنظمة أوابك لعام 2020



الاجتماع السادس بعد المائة لمجلس
وزراء منظمة الأقطار العربية المصدرة
للبنترول (أوابك)

6

علم مستوطن المندوبين)
عبر تقنية الاتصال المرئي

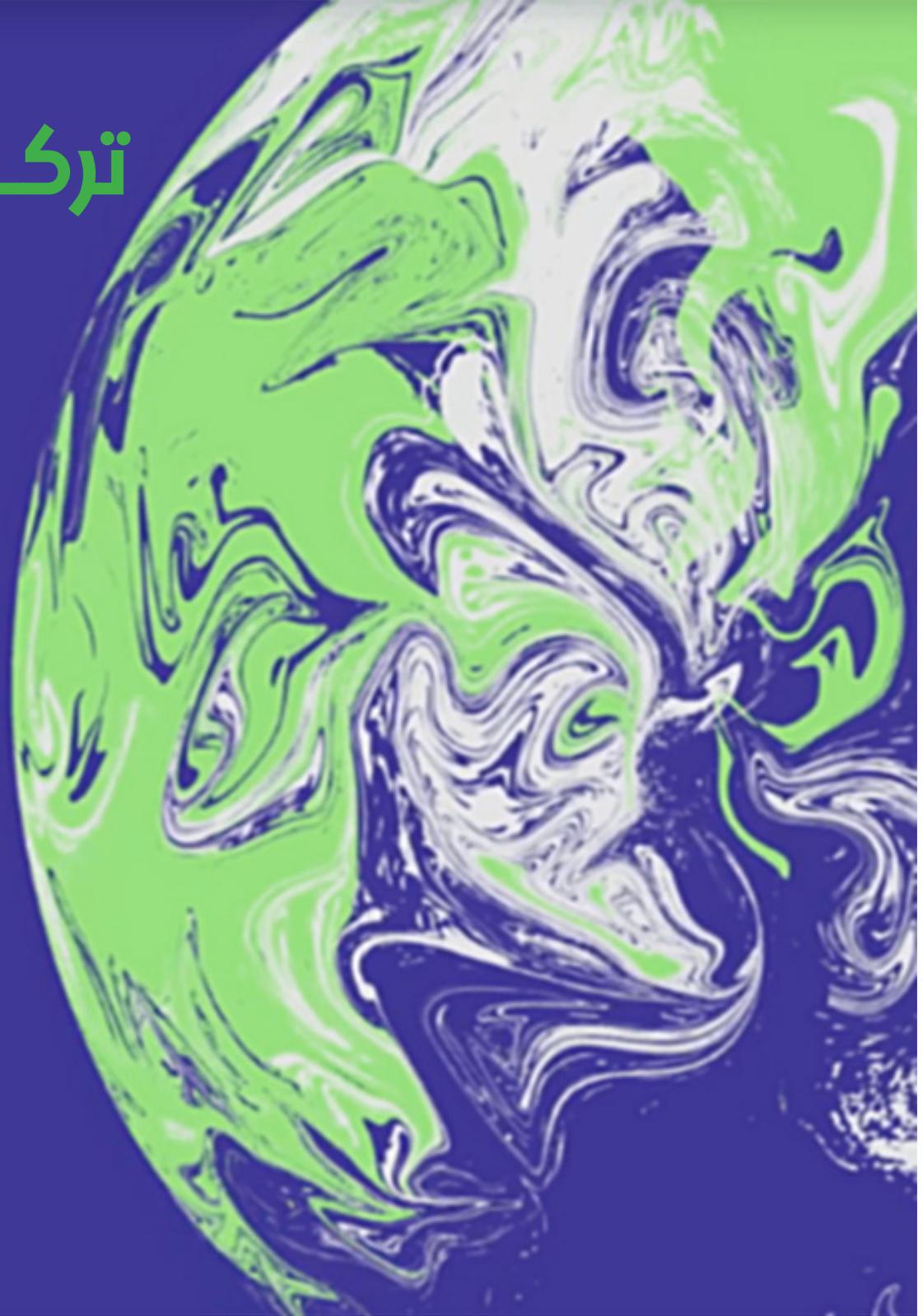
أجهزة المنظمة

- تمارس المنظمة نشاطاتها واختصاصاتها من خلال أربعة أجهزة هي:
- **مجلس الوزراء:** هو السلطة العليا التي تحدد سياسات المنظمة بتوجيه نشاطاتها ووضع القواعد التي تسير عليها.
- **المكتب التنفيذي:** يتكون من ممثلي الدول الأعضاء ويقوم برفع ما يراه من توصيات واقتراحات إلى المجلس، وينظر في الميزانية السنوية ويرفعها للمجلس الوزاري، كما يقر نظام موظفي الأمانة العامة، وتصدر قراراته بأغلبية ثلثي أصوات الأعضاء جميعاً.
- **الأمانة العامة:** تضطلع بالجوانب التخطيطية والإدارية والتنفيذية لنشاط المنظمة، وفقاً للوائح وتوجيهات المجلس. ويتولى إدارة الأمانة العامة أمين عام. ويعين الأمين العام بقرار من المجلس الوزاري للمنظمة لفترة ثلاث سنوات قابلة للتجديد لمدة أخرى. والأمين العام هو الناطق الرسمي باسم المنظمة، وهو الممثل القانوني لها، وهو مسؤول عن مباشرة واجبات منصبه أمام المجلس. ويقوم الأمين العام بإدارة الأمانة العامة وتوجيهها، والإشراف الفعلي على كافة وجوه نشاطها، وتنفيذ ما يعهد به المجلس إليه من مهام. يمارس الأمين العام وكافة موظفي الأمانة العامة وظائفهم باستقلال تام وللصالح المشترك للدول الأعضاء. يتمتع الأمين العام والأمناء المساعدون في أقاليم الدول الأعضاء بكافة الحصانات والامتيازات الدبلوماسية.
- **الهيئة القضائية:** تم التوقيع على بروتوكول إنشاء الهيئة القضائية لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبنترول 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 البنترولي.

الشركات المنبثقة:

انبثقت عن المنظمة المشروعات المشتركة التالية: الشركة العربية البحرية لنقل البنترول في عام 1972 ومقرها مدينة الكويت في دولة الكويت، والشركة العربية لبناء وأصلاح السفن (أسري) في عام 1973، ومقرها مملكة البحرين، والشركة العربية للاستثمارات البترولية (أبيكوب) في عام 1974 ومقرها مدينة الخبر في المملكة العربية السعودية، والشركة العربية للخدمات البترولية في عام 1975 ومقرها مدينة طرابلس في دولة ليبيا.

تركة ثقيلة
لعام
2021



على الرغم من عدم التوصل إلى حلول واتفاق في مؤتمر الأطراف COP25 الذي عقد بمديريد خلال عام 2019، فإن العام الحالي كان حافلاً بأحداث وتطورات جوهرية لم يشهدها العالم في العصر الحديث ففي ظل جائحة كورونا Covid 19 والوضع الاقتصادي العالمي الراهن والاختلالات في النظام التجاري الدولي كل تلك القضايا المعقدة تفرض حضورها على الطاولة الدولية ، إذ تجتمع الدول الأطراف الموقعة على اتفاقية تغير المناخ المؤتمر السادس والعشرين للأطراف في الاتفاقية الاطارية بشأن التغير المناخي COP26 في مدينة غلاسكو بإسكتلندا خلال شهر نوفمبر القادم 2021، حيث أنها القمة الأولى من نوعها في ظل تلك المتغيرات وعودة الولايات المتحدة الأمريكية إلى اتفاقية باريس للمناخ، وسيكون هذا المؤتمر أول قمة تراجع مدى التقدم الذي حققه المجتمع الدولي في تحقيق الأهداف المطلوبة منذ توقيع اتفاق باريس 2015.

وأنه من المتوقع أن يضع المفاوضين الدوليين أهدافاً جديدة طويلة الأجل للتصدي لتغير المناخ، وأن تكون تلك الأهداف جريئة، وذات سقف عال، حيث تحدد الأولوية التزام الدول بالوصول إلى مستوى انبعاثات صفري بحلول منتصف هذا القرن مع تخفيضات أكثر جرأة وأسرع لانبعاثات غاز الكربون بحلول عام 2030.

ألا أن هناك كثير من الأمور الشائكة والمعقدة في ملف مفاوضات المناخ ومن أهمها الطريقة الأفضل لإدارة نظام أسواق الكربون وأرصدة ائتمانات الكربون وقضايا التمويل المقدمة للدول النامية لمواجهة آثار تغير المناخ من حيث التعويض عن الخسائر الاقتصادية المترتبة على ذلك التغيير، والتزام الدول بتعهداتها ، وموضوع الهدف العالمي للتكيف وملف الأمن الغذائي، وقضايا تتعلق بحقبة ما بعد الوقود الأحفوري.

وعليه سيكون من المجحف وغير المنصف الايماء بأن النظام الاقتصادي الدولي لم يعد بحاجة إلى الوقود الأحفوري علماً بأن النفط والغاز مازالا يتصدران قائمة السلع الأكثر تداولاً في بورصة السلع المستقبلية.

وعلى كل الأحوال نتوقع أن هذه القمة لا تحقق طموحات الدول النامية، وأن تكون هناك إخفاقات في بعض الملفات خاصة في ظل التداعيات الاقتصادية الدولية ، وتداعيات كورونا والتوجهات الدولية الجديدة حيال ملف التغير المناخي.

الاجتماع السادس بعد المائة لمجلس وزراء منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) (على مستوى المندوبين) - عبر تقنية الاتصال المرئي





ذكر الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، علي سبت بن سبت، بأن مجلس وزراء المنظمة قد عقد اجتماعه الـ 106 على مستوى مندوبي الوزراء، عبر تقنية (Zoom) بتاريخ 22 مايو 2021، ميلادية، برئاسة، سعادة الدكتور ناصر بن الحميدي الدوسري، ممثل المملكة العربية السعودية في المكتب التنفيذي للمنظمة، التي لها رئاسة الدورة لعام 2021.

وأضاف بن سبت، بأن الاجتماع قد ناقش مجموعة من المواضيع ذات الصلة بأعمال وأنشطة المنظمة ومن بينها المصادقة على الحسابات الختامية للمنظمة (الأمانة العامة والهيئة القضائية) لعام 2020، كما أطلع على تقرير حول نشاطات الأمانة العامة للمنظمة خلال النصف الأول من عام 2021، ومن بينها متابعة شؤون البيئة وتغير المناخ، ومتابعة سير الأعمال في بنك المعلومات، والفعاليات التي نظمتها الأمانة العامة أو شاركت فيها أو التي ستنظمها خلال عام 2021، وكذلك اللقاءات على صعيد جامعة الدول العربية.

وأوضح ان المجلس اطلع على تقارير الأمانة العامة لمنظمة أوابك حول الأوضاع البترولية العالمية، والدراسات التي أنجزتها الأمانة العامة لمنظمة أوابك خلال النصف الأول من عام 2021، والتي تتعلق بأسعار النفط، ودور البحث العلمي في تطوير صناعة البتروكيماويات، ومشكلات التآكل، وإنتاج الهيدروجين، وتأثير تراجع أسعار النفط في مجال الاستكشاف والإنتاج في الصناعة البترولية.

وأفاد الأمين العام، بان الاجتماع الـ 106 لمجلس وزراء منظمة الأوابك (على مستوى المندوبين)، قد سبقه الاجتماع الـ 159 للمكتب التنفيذي الذي عقد عبر تقنية الاتصال المرئي، بتاريخ 22 مايو 2021، برئاسة برئاسة سعادة الدكتور ناصر بن الحميدي الدوسري، ممثل المملكة العربية السعودية في المكتب التنفيذي للمنظمة، وهو اجتماع مخصص للتحضير لاجتماع مجلس وزراء المنظمة (على مستوى المندوبين). وقد استعرض الاجتماع التقدم المحرز على صعيد تنفيذ خطة تفعيل وتطوير نشاط المنظمة، والتي تعمل كافة ادارات الأمانة العامة للمنظمة على تنفيذ كافة محاورها المعتمدة من قبل مجلس وزراء المنظمة.

واختتم الأمين العام، تصريحه معرباً عن شكره الجزيل للدعم الكبير الذي تتلقاه الأمانة العامة لمنظمة الأوابك من الدول الأعضاء والذي مكنها من الاستمرار في عملها في ظل الظروف الصحية العسيرة التي تجتاح دول العالم بأسرها، متمنياً المزيد من التقدم والنماء للصناعة البترولية العربية.

بعث سعادة الأمين العام لمنظمة أوابك، السيد علي سبت بن سبت، برقية تهنئة إلى سعادة الدكتور ناصر بن الحميدي الدوسري، بمناسبة تسميته ممثلاً للمملكة العربية السعودية بمنظمة أوابك، متمنياً له التوفيق والنجاح في مهامه الجديدة.

كما بعث سعادة السيد علي سبت بن سبت، برقية تهنئة إلى سعادة المهندس خالد مطر العليج، بمناسبة تسميته ممثلاً للجمهورية العربية السورية بمنظمة أوابك، متمنياً له التوفيق والنجاح في مهامه الجديدة.



سعادة المهندس خالد مطر العليج



سعادة الدكتور ناصر بن الحميدي الدوسري

انعقاد الاجتماع التنسيقي الأول لهيئة العمل المشتركة من الأمانة العامة لمنظمة أوابك، ومعهد الكويت للأبحاث العلمية



في إطار تفعيل مذكرة التفاهم الموقعة بين منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) ومعهد الكويت للأبحاث العلمية (KISR) بتاريخ 8 مارس 2021، عقد الاجتماع التنسيقي الأول للجنة العمل المشكّلة من الجانبين يوم 24 مايو 2021، بمقر المعهد في دولة الكويت، وذلك للتباحث في المجالات التي تهم الجانبين، ووضع اللمسات الأولى لخارطة طريق للتعاون سيتم تنفيذها خلال النصف الثاني من العام الجاري 2021.

في البداية استقبل السيد الدكتور /مانع السديراوي القائم بأعمال مدير المعهد، أعضاء اللجنة المشكّلة من ممثلي الأمانة العامة لمنظمة أوابك وكذلك ممثلي معهد الكويت للأبحاث العلمية. حيث أكد على أهمية تسخير الإمكانيات المتاحة لدى الجانبين لتحقيق أهداف مذكرة التفاهم، والمضي قدماً في إعداد آليات التنفيذ.

بعد ذلك، عقدت اللجنة المشتركة اجتماعها الأول لبحث كافة الموضوعات ذات الاهتمام المشترك، والتطورات التي تشهدها الصناعة النفطية، ووضع خطة العمل الأولية خلال الشهور الستة المقبلة، وتشمل الدعوة للمشاركة في الندوات وورش العمل التي ستعظمها الأمانة العامة، والتنسيق لعقد فعاليات مشتركة، والنظر في الآليات المناسبة لإعداد دراسات مشتركة. وتم الاتفاق على استمرار انعقاد هذا الاجتماع بشكل دوري لمتابعة سير العمل.

مثل الأمانة العامة في اللجنة المشتركة كل من السيد / عبد الفتاح دندي، مدير الإدارة الاقتصادية، والدكتور / ياسر بغدادي، خبير صناعات نفطية، والمهندس / وائل حامد عبد المعطي، خبير صناعات غازية، بينما مثل معهد الكويت للأبحاث العلمية كل من الدكتور/ عبد العظيم معرفي، والدكتور بشار الكندري، والدكتور/ شيخة السند، والمستشار/ماهر بقطر.



دورة تدريبية تحت عنوان:

«بناء القدرات الوطنية في الدول الأعضاء على اعداد إحصاءات النفط والطاقة»

مكان وتاريخ انعقاد الدورة: عبر الاتصال المرئي - تقنية (ZOOM)، 23 - 24 يونيو 2021.

الهدف من الدورة: تهدف الدورة الى مساعدة المختصين في اعداد إحصاءات النفط والطاقة في وزارات النفط والطاقة والأجهزة الإحصائية الأخرى المختصة على تحسين المهارات الإحصائية التطبيقية، وتطوير الإجراءات العملية لتحسين عملية جمع بيانات، ومواءمة تلك الاجراءات مع المعايير الدولية.

المحاور الرئيسية:

أولاً: تعريفات ومصطلحات اساسية

- البترول وخصائص النفط الخام
- المفاهيم الفنية لمدخلات ومخرجات مصافي التكرير

ثانياً: إحصاءات النفط والطاقة

- مصطلحات احصائية
- أهمية إحصاءات النفط والطاقة
- المبادئ الأساسية لإنشاء نظام احصائي لمعلومات النفط والطاقة
- تطبيقات عملية
- معوقات العمل على إحصاءات الطاقة

على الراغبين بالمشاركة من الدول الأعضاء في المنظمة في فعاليات الدورة ملئ
استمارة التسجيل وإعادة ارسالها على البريد الالكتروني التالي :

aldawood@oapecorg.org

ملاحظة:

- الدورة مخصصة للمبتدئين العاملين على إحصاءات النفط والطاقة
- اللغة العربية هي اللغة المستخدمة في تقديم الدورة



تقرير تطورات الغاز الطبيعي المسال والهيدروجين خلال الربع الأول من عام 2021

أصدرت الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) التقرير الدوري عن تطورات الغاز الطبيعي المسال والهيدروجين والذي يغطي الربع الأول من عام 2021.

أساس سنوي 3.8%، واستقرت الصادرات في دولة الإمارات العربية المتحدة عند 1.4 مليون طن، وهي نفس مستويات الربع المماثل من عام 2020 حيث تعمل محطة "أدجاس" بكامل طاقتها. بينما جاء النمو الأكبر في صادرات الدول العربية من جمهورية مصر العربية التي قامت بتصدير نحو 2 مليون طن خلال الربع الأول من عام 2021 مقارنة بـ 0.4 مليون طن خلال الربع المماثل من عام 2020 أي بنسبة نمو على أساس سنوي 400%.

صادرات الغاز الطبيعي المسال عالمياً على مسار التعافي

بلغ إجمالي صادرات الغاز الطبيعي المسال خلال الربع الأول من عام 2021 حوالي 96.9 مليون طن، مقارنة بنحو 95.5 مليون طن خلال الربع المماثل من عام 2020، أي بنمو على أساس سنوي حوالي 1.5%. وبشكل عام فإن السوق العالمي قد بدأ مسار التعافي من تداعيات جائحة فيروس

و طبقاً للتقرير فقد جاء أداء صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسال استثنائياً بامتياز، بفضل تحقيق أعلى معدل للصادرات على أساس ربع سنوي منذ عدة سنوات، بإجمالي 29.9 مليون طن وذلك مقابل 27 مليون طن خلال الربع المماثل من عام 2020 بنسبة نمو على أساس سنوي 10.7%. وقد جاء هذا الرقم القياسي الجديد بفضل تنامي الصادرات من دولة قطر والجمهورية الجزائرية، وجمهورية مصر العربية، مع استمرار تشغيل محطات الإسالة في كل من دولة الإمارات، وسلطنة عمان بكامل طاقتها الإنتاجية.

وقد استحوذت الدول العربية مجتمعة على حصة سوقية عالمية بلغت نحو 31%. حيث بلغ إجمالي صادرات دولة قطر نحو 20.5 مليون طن بنسبة نمو على أساس سنوي 2.5%، بينما ارتفعت صادرات الجمهورية الجزائرية إلى 3.3 مليون طن بنسبة نمو على أساس سنوي 26.9%. وصدرت سلطنة عمان نحو 2.7 مليون طن بنسبة نمو على

96.9 مليون طن

إجمالي صادرات الغاز الطبيعي المسال خلال الربع الأول من عام 2021

29 دولة

عدد الدول التي بدأت تعمل على إعداد خطط واستراتيجيات وطنية للهيدروجين

عدد مشاريع إنتاج واستخدام الهيدروجين المخططة في الدول العربية 12 مشروعاً

الاستثمارات في مشاريع الإسالة الجديدة بعد إعلان شركة قطر للبترول قرار الاستثمار النهائي في مشروع توسعة إنتاج الغاز الطبيعي المسال من القطاع الشرقي لحقل الشمال، بإجمالي ± 33 مليون طن/السنة. في المقابل، جاءت أولى قرارات تأجيل الاستثمار من مشروع Rovuma LNG في موزمبيق الذي تقدر طاقته التصميمية بنحو 15.2 مليون طن/السنة.

تطورات الهيدروجين.. زخم دولي غير مسبوق

أما في مجال الهيدروجين، فحتى نهاية الربع الأول من عام 2021، بلغ عدد الدول التي بدأت تعمل على إعداد خطط واستراتيجيات وطنية للهيدروجين إلى 29 دولة، بينما بلغ إجمالي عدد المشاريع/الخطط المعلنة لإنتاج واستغلال الهيدروجين نحو 228 مشروعاً موزعة تقريباً في كل مناطق العالم. وتعكس تلك الخطط/المشاريع المعلنة، حجم الزخم والاهتمام الدولي من قبل الحكومات والشركات والمؤسسات الدولية للاستثمار في الهيدروجين، واعتباره أحد مكونات منظومة الطاقة في المستقبل لتحقيق الحياد الكربوني.

نشاط ملحوظ لتعزيز التعاون والشراكة الدولية في مجال الهيدروجين في الدول العربية

شهد الربع الأول من عام 2021، نشاطاً ملحوظاً من جانب الدول العربية في سبيل تعزيز التعاون والشراكة الدولية في مجال الهيدروجين. وفي ضوء تلك التطورات، بلغ عدد مشاريع إنتاج واستخدام الهيدروجين المخططة في الدول العربية نحو 12 مشروعاً، بإجمالي 8 مشاريع لإنتاج الهيدروجين الأخضر، و 2 مشروع لإنتاج الهيدروجين الأزرق، و 2 مشروع لاستخدام الهيدروجين كوقود للنقل.

وبخلاف مشاريع وخطط الهيدروجين المعلنة من قبل الشركات والمؤسسات الوطنية العربية بالشراكة مع الشركات الدولية، شهد الربع الأول من عام 2021 توقيع مذكرات تفاهم على مستوى الحكومات في خطوة تعكس الإرادة الحقيقية نحو تعزيز الحوار والتعاون الاستراتيجي بين الدول العربية والدول الأجنبية، وذلك للباحث في مجال إنتاج واستغلال الهيدروجين باعتباره أحد الحلول الدولية المطروحة لتقليل انبعاثات الكربون. حيث شهد فبراير 2021، إطلاق دراسة " دور الهيدروجين في تحول الطاقة في دولة الإمارات العربية المتحدة وألمانيا"، ضمن إطار إعلان النوايا "للتعاون المشترك في مجالات الطاقة بين البلدين الموقع عام 2017. كما شهد مارس 2021 توقيع مذكرة تفاهم بين المملكة العربية السعودية وألمانيا للتعاون في مجال إنتاج واستغلال الهيدروجين. وتعكس تلك المذكرات الإرادة السياسية للتوسع في مجال إنتاج الهيدروجين، وصولاً إلى إمكانية التصدير، بغية تنويع الاقتصاد الوطني، وتعزيز التعاون الاستراتيجي مع الشركاء الدوليين التي تربطهم بها علاقات اقتصادية راسخة، وهو ما سيعود بالنفع على كل الأطراف.

وتؤكد الأمانة العامة على أهمية الدور المستقبلي لصناعة الغاز والهيدروجين في مجال الطاقة النظيفة، والدعوة للاهتمام بهذا الجانب وتخصيص الاستثمارات اللازمة بغية تحقيق مستقبل للطاقة المستدامة. هذا وقد قام بإعداد التقرير المهندس/وائل حامد عبد المعطي، خبير صناعات غازية، في إدارة الشؤون الفنية بالأمانة العامة لمنظمة أوابك.

أعلى معدل لصادرات الدول العربية على أساس ربع سنوي منذ عدة سنوات



كورونا (كوفيد-19) منذ الربع الأخير من عام 2020 ليعوض الفترات السابقة التي شهدت تراجعاً في الصادرات، علماً بأن الربع الأول من عام 2021 حقق الأداء الأفضل من حيث حجم الصادرات منذ بداية الجائحة في إشارة واضحة لتعافي الطلب العالمي وإن كان بنمو أقل مقارنة بالوضع قبيل ظهور الجائحة.

استمرار انتعاش الطلب العالمي على الغاز الطبيعي المسال

أما من جانب تطور الطلب في الأسواق المختلفة خلال الربع الأول من عام 2021، فقد بات واضحاً استمرار انتعاش الطلب العالمي على الغاز الطبيعي المسال، حيث بلغ إجمالي الواردات 98.4 مليون طن مقارنة بنحو 97.3 مليون طن خلال الربع المماثل من عام 2020 أي بمعدل نمو على أساس سنوي 1.1%. ولعل السمة الأساسية للسوق العالمي ككل خلال الربع الأول من عام 2021 هو استمرار ديناميكية تجارة الغاز الطبيعي المسال، ففي الوقت الذي ارتفع فيه الطلب في الأسواق الآسيوية، تراجع فيه واردات السوق الأوروبي في خطوة لإعادة التوازن على خريطة التجارة العالمية.

عودة موجة الاستثمارات في مشاريع الإسالة الجديدة

كان الربع الأول من عام 2021 على موعد مع عودة موجة



صدور التقرير الإحصائي السنوي لمنظمة أوابك لعام 2020



أصدرت الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، التقرير الإحصائي السنوي لعام 2020، ويتضمن التقرير بيانات الدول الأعضاء في منظمة أوابك والدول العربية الأخرى بالإضافة إلى بيانات الطاقة الإجمالية للدول الأعضاء في منظمة البلدان المصدرة للنفط (أوابك) وبقية دول العالم والتي تغطي الفترة (2015 - 2019).

احتياطي الدول العربية من النفط الخام في نهاية عام 2019 بحوالي 715.74 مليار برميل

استأثرت الدول العربية بحوالي 15% من الإنتاج العالمي البالغ 3974 مليار متر مكعب.

وفيما يخص النشاط الاستكشافي خلال عام 2019، حققت الدول العربية 79 اكتشافاً، منها 52 اكتشافاً للنفط، 27 اكتشافاً للغاز الطبيعي وقد تحققت تلك الاكتشافات جميعها في الدول الأعضاء في أوبك.

وتناول التقرير في قسمه الثالث عمليات تصنيع النفط والغاز الطبيعي، حيث بلغت الطاقات التصميمية لمصافي النفط القائمة في الدول العربية في عام 2019 حوالي 9.2 مليون برميل يوميا مشكلة ارتفاعاً بمقدار 43 ألف ب/ي بالمقارنة بعام 2018، وبلغ إنتاج الدول العربية من المشتقات النفطية حوالي 7.671 مليون ب/ي منخفضة بحوالي 3.12% مقارنة بعام 2018.

كما يستعرض التقرير في قسمه الرابع استهلاك النفط والطاقة في الدول الأعضاء والدول العربية الأخرى، متضمناً استهلاك النفط الخام والمشتقات النفطية بحسب المنتج، واستهلاك الغاز الطبيعي والفحم والطاقة الكهرومائية. يذكر أن إجمالي استهلاك الطاقة في عام 2019 بلغ نحو 14.7 مليون برميل مكافئ نفط يوميا، منها 6.9 مليون ب م ن/ي من النفط الخام والمشتقات النفطية، وما يقارب من 7.5 مليون ب م ن/ي من الغاز الطبيعي.

وفي القسم الخامس من التقرير تم التطرق إلى تجارة النفط والغاز الطبيعي في الدول الأعضاء في منظمة أوبك والدول العربية الأخرى، مشتملاً على بيانات صادرات وواردات النفط الخام والمشتقات النفطية والغاز الطبيعي. وفيما يخص الأسعار، تم في القسم السادس من التقرير تناول متوسط أسعار النفوط الفورية العربية والعالمية والأسعار الفورية لسلة خامات أوبك الشهرية والسنوية، وأسعار منتجات الطاقة بالعملة المحلية وبالدولار الأمريكي للفترة من 2017 إلى 2020.

بالإضافة إلى ذلك تناول التقرير في قسمه السابع عمليات نقل النفط والغاز الطبيعي من حيث عدد الناقلات وحمولتها وشبكة خطوط الأنابيب المتوفرة في الدول الأعضاء، إضافة إلى استعراض بيانات قطاع توليد الطاقة الكهربائية في القسم الثامن من التقرير.

وذكر الأمين العام لمنظمة أوبك، سعادة السيد علي سبت بن سبت، في تصريح صحفي، ان الأمانة العامة للمنظمة قامت بإصدار التقرير بالاعتماد وبشكل أساسي على استمارة جمع بيانات الطاقة المعدة من قبل الأمانة العامة، والتي غطت معظم مؤشرات الطاقة الرئيسية للدول الأعضاء، التي سيكون لها دوراً مهماً في رسم السياسات الاقتصادية الناجمة.

ووجه الأمين العام لمنظمة أوبك الشكر الجزيل للمسؤولين في الدول الأعضاء على تعاونهم الدائم فيما يتعلق بتزويد الأمانة العامة بالمعلومات والبيانات الرسمية التي ساهمت في إثراء وإضفاء المزيد من الشفافية على البيانات الواردة في التقرير.

يستعرض التقرير في القسم الأول بعض المؤشرات العامة للدول الأعضاء في منظمة أوبك، ويتناول القسم الثاني البيانات المتعلقة بالاحتياطي والإنتاج، والاكتشافات الجديدة. حيث قدر احتياطي الدول العربية من النفط الخام في نهاية عام 2019 بحوالي 715.74 مليار برميل، مشكلاً ارتفاعاً طفيفاً نسبته 0.01% مقارنة بعام 2018. ويمثل احتياطي الدول العربية في عام 2019 نحو 57.2% من الاحتياطي العالمي البالغ 1252 مليار برميل. بينما شهد احتياطي الغاز الطبيعي في الدول العربية في عام 2019 انخفاضاً طفيفاً مقارنة بعام 2018 أي بنسبة 0.02% ليصل إلى 54.4 تريليون متر مكعب، مشكلاً نسبة 26.5% من الاحتياطي العالمي.

وعلى صعيد إنتاج النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي فقد بلغ إنتاج الدول العربية في عام 2019 نحو 29.7 مليون برميل يوميا منها 28.5 مليون برميل يوميا من الدول الأعضاء في منظمة أوبك، وقد بلغ إنتاج النفط الخام فقط في الدول العربية نحو 24.6 مليون برميل يوميا، منها 23.6 مليون برميل يوميا من الدول الأعضاء، مشكلاً انخفاضاً بنسبة 0.76% مقارنة بعام 2018، ويشكل إنتاج الدول العربية من النفط الخام نحو 28.3% من الإنتاج العالمي. ومن جهة أخرى بلغ إنتاج الغاز الطبيعي المسوق في الدول العربية ما يقرب من 596.8 مليار متر مكعب في عام 2019 منها حوالي 562.6 مليار متر مكعب من الدول الأعضاء في أوبك، أي ما يشكل 94.3% من إنتاج الدول العربية، وقد

حققت الدول العربية

79 اكتشافاً، منها، 52 اكتشافاً للنفط

27 اكتشافاً للغاز الطبيعي



منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول
أوابك



إنتاج الهيدروجين ودوره في عملية تحول الطاقة

دولة الكويت- آذار / مارس 2021



دراسة

«إنتاج الهيدروجين ودوره في عملية تحول الطاقة»

أصدرت الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) دراسة حديثة بعنوان «إنتاج الهيدروجين ودوره في عملية تحول الطاقة» بهدف استعراض الطرق المختلفة لإنتاج الهيدروجين، وكافة المجالات الحالية والمستقبلية لاستخدام الهيدروجين والطلب العالمي عليه. وتحليل السياسات والاستراتيجيات الدولية الرامية نحو التوسع في استخدام الهيدروجين، وكيفية استفادة الدول العربية من هذا السوق الواعد مستقبلاً.

وفي هذا الصدد، أوضحت الدراسة التي أعدها المهندس وائل حامد عبد المعطي -خبير صناعات غازية، أن عملية إصلاح الميثان بالبخار الطريقة الأكثر

استخداماً في إنتاج الهيدروجين من الغاز الطبيعي. لكنها تتسبب في توليد 10 طن ثاني أكسيد الكربون لكل طن من الهيدروجين لذا يطلق عليه اسم «الهيدروجين الرمادي». وللتخلص من الانبعاثات، يمكن استخدام تقنية اصطياد وتخزين الكربون والتي تساهم في تقليل الانبعاثات حتى 90%، ليصبح الهيدروجين في تلك الحالة «هيدروجين أزرق». أما «الهيدروجين الأخضر» الذي يحظى بدعم دولي واسع، إلا أنه الأخضر أو المتجدد تتطلب قفصين تجفيفين عبر التحليل الكهربائي للماء إلى الأكسجين والهيدروجين، باستخدام تيار كهربائي مولد باستخدام مصادر الطاقة المتجددة. وبينت الدراسة أن

العربية في تجسيد مشاريع الإنتاج، سيمكنها من لعب دوراً هاماً في السوق العالمي، والظفر بحصة جيدة من هذا السوق الواعد، لتضيف فصلاً جديداً إلى دورها التاريخي كمصدر عالمي لإمدادات النفط والغاز منذ عدة عقود. وقد عدت الدراسة المقومات والفرص في الدول العربية التي تمكنها من إنشاء محور تصدير عالمي للهيدروجين، كونها تملك بنية تحتية ضخمة للغاز الطبيعي يمكن استغلالها للهيدروجين. علاوة على توافر مصادر الطاقة المتجددة. كما تتميز بموقعها الجغرافي المتميز والعلاقات التجارية الراسخة مع عدة أسواق، خاصة السوق الأوروبي والسوق الآسيوي.

وبالرغم من تلك المقومات، إلا أن هناك جملة من التحديات التي قد تعيق الاستثمار في هذه الصناعة الواعدة. ويعد العامل الاقتصادي، العائق الأبرز أمام التوسع في تطوير صناعة الهيدروجين ليس فقط في المنطقة العربية وإنما عالمياً أيضاً. لكن في المقابل يعد الهيدروجين من الخيارات التنافسية في مجال الطاقة منزوعة الكربون خاصة في حال تصديره إلى الأسواق ذات السياسات الواضحة في هذا الإطار مثل السوق الأوروبي، علاوة على أن تكلفة إنتاج الهيدروجين نفسها في المنطقة العربية تعد الأقل عالمياً وهو مرتكز جيد للبدء في الاستثمار على أساس التصدير إلى الأسواق المحتملة. وفي ضوء التطورات العالمية الرامية إلى خلق سوق واعد للهيدروجين ودعم التحول إلى مستقبل منخفض الكربون، توصي الدراسة بما يلي:

- قيام المزيد من الدول العربية في الفترة المقبلة بإعداد استراتيجيات أو خرائط وطنية حول الهيدروجين تحدد الأهداف والإطار الزمني، ودوره في استراتيجيات الطاقة الوطنية.
- السعي نحو إبرام شراكات استراتيجية مع الأسواق الكبرى للهيدروجين التي ستحتاج إلى استيراده مستقبلاً مثل السوق الأوروبي، واليابان، والصين وكوريا الجنوبية.
- التوسع في إنتاج الهيدروجين الأزرق، بما يضمن استغلال موارد الغاز مستقبلاً وخلق نافذة تدعم الطلب عليه في حال تحول الأسواق إلى الهيدروجين وتقليل الاعتماد على الغاز.
- إنشاء مراكز للبحوث حول تقنيات إنتاج الهيدروجين وتطبيقاته مثل خلايا الوقود. ودعم التكامل فيما بينها والاستفادة من الخبرات والتجارب التي قطعتها بعض الدول في هذا الشأن.
- نشر الوعي والثقافة حول أهمية الهيدروجين، وتوفير معلومات لتعزيز الوعي العام حول فوائد الهيدروجين، ومجالات استخدامه، وإعداد كوادر مؤهلة للعمل مع تقنيات الهيدروجين.

إنتاج الهيدروجين من الوقود الأحفوري يمثل نحو 99% من الإنتاج العالمي، بينما تساهم الطاقة المتجددة بـ 1% فقط

كما أوضحت الدراسة أن الهيدروجين بات أحد أبرز الحلول الدولية المطروحة للوصول إلى نظام خالي من الكربون كونه يصلح كوقود وكحامل للطاقة ويمكن إنتاجه من مصادر الطاقة المتجددة مما يسهل من عملية التكامل معها واتزان الشبكات. ولكن هناك عقبات يجب العمل للتوسع في استخدام الهيدروجين، والتي حدتها الدراسة في ارتفاع التكلفة التي قد تصل في بعض المناطق إلى نحو خمسة أمثال تكلفة الغاز الطبيعي على سبيل المثال. علاوة على ضرورة البدء في بناء البنية التحتية اللازمة لنقل وتوزيع الهيدروجين بما يسمح بتأسيس تجارة دولية له، فشبكات نقل الهيدروجين الحالية يبلغ مجموع أطوالها حوالي 0.2% تقريباً من مجموع أطوال شبكات نقل وتوزيع الغاز الطبيعي عالمياً حسب ما أحصته الدراسة. كما أوضحت الدراسة أن هناك اهتماماً دولياً بالهيدروجين والدور الذي يمكن أن يساهم به في عملية تحول الطاقة. حيث بلغ عدد الدول التي بدأت تعمل على إعداد خطط واستراتيجيات وطنية للهيدروجين نحو 29 دولة تمثل أكثر من 70% من الناتج المحلي الإجمالي العالمي، بالإضافة إلى استراتيجية الاتحاد الأوروبي للهيدروجين التي تم الإعلان عنها منتصف عام 2020. وقد توصلت الدراسة إلى أنه من المتوقع أن يكون قطاع النقل من القطاعات الواعدة للهيدروجين، فبعد عمل مسح شامل للخطط المعلنة من قبل الدول الآسيوية والأوروبية بالإضافة إلى الولايات المتحدة، يتوقع أن ينمو أسطول المركبات الكهربائية العاملة بخلايا الوقود بشكل غير مسبوق خلال العقد المقبل ليصل إلى قرابة 11 مليون مركبة على الأقل بحلول عام 2030 مقارنة بـ 25 ألف مركبة فقط في عام 2019. كما سيخترق الهيدروجين عدة قطاعات أخرى مثل القطاع الصناعي، والقطاع السكني وعليه يتوقع أن يتضاعف الطلب العالمي على الهيدروجين (النقي) إلى 648 مليون طن/السنة بحلول عام 2050، مقارنة بـ 72 مليون طن/السنة حالياً. وعليه سيصبح الهيدروجين ركيزة أساسية في عملية تحول الطاقة.

على الصعيد العربي، أبدى عدد من الدول العربية (الإمارات، السعودية، مصر، عمان، المغرب) اهتماماً بالاستثمار في مشاريع إنتاج الهيدروجين، منها ما يقوم على إنتاج الهيدروجين الأخضر، بينما يقوم البعض الآخر على التوسع في إنتاج الهيدروجين الأزرق أو مشتقاته مثل الأمونيا الزرقاء. وقد أحصت الدراسة عدد 11 مشروعاً مقترحاً لإنتاج واستخدام الهيدروجين، غالبيتها لإنتاج الهيدروجين الأخضر بإجمالي 7 مشاريع، بينما خصص مشروعين لإنتاج الهيدروجين الأزرق، ومشروعين لاستخدام الهيدروجين كوقود في المركبات العاملة بخلايا الوقود. ولا شك أن نجاح الدول

دراسة

تأثير تراجع أسعار النفط بسبب جائحة كوفيد 19 على مجال الاستكشاف والإنتاج في الصناعة البترولية



أصدرت الامانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) دراسة جديدة بعنوان: "تأثير تراجع أسعار النفط بسبب جائحة كوفيد 19 على مجال الاستكشاف والإنتاج في الصناعة البترولية"

وقد أشارت الدراسة في المقدمة إلى أن انتشار جائحة كوفيد-19 منذ بدايات عام 2020 تسبب في الحد من الطلب على الطاقة وخاصة النفط مما أدى لانخفاض الأسعار بشكل ملحوظ، وساهم ذلك في ارتفاع مخزونات النفط في بعض دول العالم التي تمتلك قدرات تخزينية مثل الولايات المتحدة الأمريكية. شكلت هذه العوامل جزءاً من الأسباب الرئيسية وراء اتفاق دول أوبك وحلفائها أو ما سمي بمجموعة (أوبك+) على خطة تدريجية لخفض إنتاج النفط ضمن مسعاها للحفاظ على سوق مستقرة وأسعار عادلة.

ولفتت الدراسة التي أعدها المهندس تركي حسن حمش (خبير بترول/استكشاف وإنتاج) إلى تراجع معدلات إنتاج النفط بنحو 6.6 مليون ب/ي (أي بنسبة 6.7%) عن معدلات إنتاج عام 2019 التي بلغت 98.5 مليون ب/ي. وهو تراجع أقل مما كان متوقعاً في مطلع عام 2020، فبالرغم من أن الصناعة البترولية تتأثر عموماً بالعديد من المتغيرات التي تحصل في العالم، لكن أسواق الطاقة عادة ما تستعيد توازنها بشكل أسرع مما يتوقع، وهو ما تشهد به على الأقل الأحداث التاريخية التي مرت على الصناعة البترولية، والأزمات العديدة التي عصفت بأسواق الطاقة. وتبدو الأسواق مطمئنة حالياً إلى سلامة الإمداد وكفايته لتلبية الطلب.

وبينت الدراسة أنه مع تراجع أسعار النفط تراجع ميزانيات الاستثمار في الاستكشاف والإنتاج لعام 2020 مقارنة بعام 2019، فتراجع الأسعار يعني ارتفاع عامل المخاطرة في عمليات الاستكشاف كون العائد المتوقع من الاكتشافات سيكون أقل، وهذا ما قد يجعل الشركات تخفض من ميزانياتها الاستكشافية، أو توجه عملياتها إلى المناطق الأقل مخاطرة والأقل كلفة.

خلصت الدراسة إلى أنه من المتوقع أن ينمو الطلب على الطاقة حتى عام 2040 بمعدل يتراوح بين 25-28%

من قيم الطلب عام 2019، بحيث يشكل النفط والغاز نحو 53% من مزيج الطاقة المستقبلي. وأكدت أن انخفاض الإنتاج في عام 2020 لا يعني بحال من الأحوال أن إنتاج النفط في العالم قد وصل إلى ذروته، فمعظم كميات النفط التي خرجت من السوق هي كميات موجودة على شكل طاقات إنتاج احتياطية يمكن ضخها مجدداً عند تحسن الأسواق، وهو أمر تلوح بشائره في الأفق القريب، وهذا يدحض ما يشاع عن أن العالم قد وصل لذروة إنتاج النفط (أو ذروة الطلب) في عام 2020. أما التغيرات التي عصفت بأسواق النفط في عام 2020، فربما يكون لها دور في إيجاد بيئة تنافسية تحفز الدول ذات الاقتصادات البترولية على تنويع مصادر دخلها لمواجهة تذبذب الطلب/الأسعار.

التطورات البترولية في الأسواق العالمية

التطورات البترولية في الأسواق العالمية*

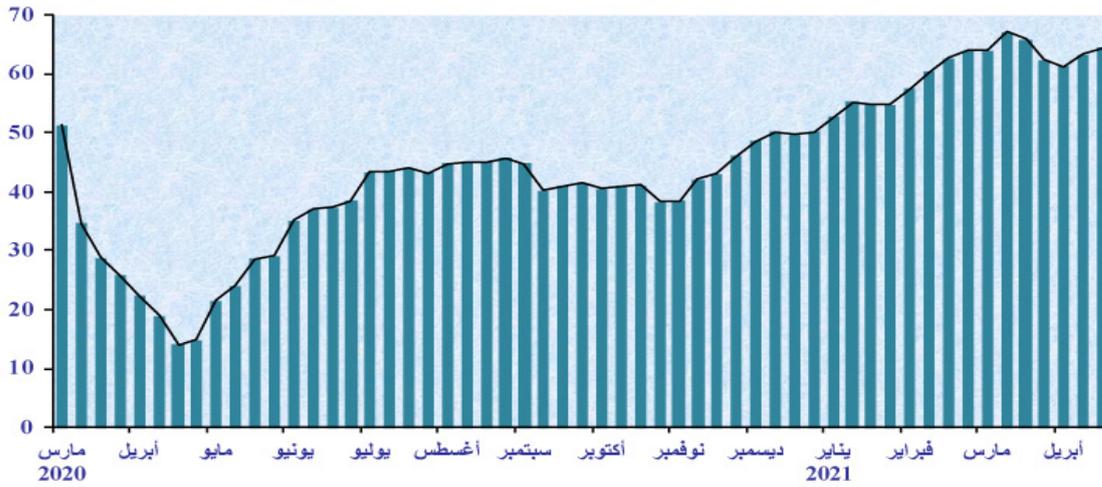
أولاً: أسواق النفط العالمية

1- أسعار النفط

- تشير أحدث تقديرات منظمة أوبك إلى انخفاض المتوسط الشهري لسعر سلة خامات أوبك خلال شهر أبريل 2021 إلى 62.78 دولار للبرميل، أي بنسبة تراجع تبلغ نحو 2.8% مقارنة بالشهر السابق. بينما تشير توقعات المنظمة إلى ارتفاع المتوسط السنوي لسعر سلة خاماتها في عام 2021 إلى 60.71 دولار للبرميل، مرتفعاً بنحو 19.2 دولار للبرميل أو بنسبة 46.4% مقارنة بعام 2020.

يذكر أن معدل أسعار سلة خامات أوبك قد ارتفع خلال شهر مارس 2021 بنسبة 5.7% (3.5 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق، ليصل إلى 64.6 دولار للبرميل، وهو أعلى مستوى له منذ شهر يناير 2020. ويعزى ذلك بشكل رئيسي إلى استمرار تحسن أساسيات سوق النفط وأسواق العقود الآجلة الإيجابية، وسط تفاؤل متزايد بشأن تعافي الطلب العالمي على النفط وتقييد المعروض النفطي العالمي. حيث واصلت دول أوبك+ إظهار مستويات توافق قوية مع تعديلات الإنتاج الخاصة بهم، وأجرت المملكة العربية السعودية خفض إضافي وطوعي على إنتاجها بمقدار 1 مليون برميل/يوم، مما ساهم بشكل أكبر في تسريع إعادة توازن سوق النفط العالمية. كما تلقت أسعار النفط الخام دعماً من البيانات التي تظهر انخفاضاً في مخزونات النفط في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية في شهر فبراير 2021، وللشهر السادس على التوالي.

المعدل الاسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، 2020-2021 (دولار / برميل)



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

2- الطلب والعرض

- تشير التقديرات الأولية إلى إنخفاض الطلب العالمي على النفط خلال الربع الأول من عام 2021 ليصل إلى نحو 93.4 مليون برميل/يوم، أي بنسبة تراجع تبلغ 0.8% مقارنة بمستويات الربع السابق. حيث ارتفع طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 0.7% ليصل إلى نحو 43.3 مليون برميل/يوم، بينما انخفض طلب باقي دول العالم بنسبة 2.1% ليصل إلى نحو 50.1 مليون برميل/يوم.

*إعداد الإدارة الاقتصادية

ويتوقع ارتفاع الطلب العالمي على النفط خلال الربع الثاني من عام 2021 ليصل إلى نحو 95.1 مليون برميل/يوم، حيث يتوقع ارتفاع طلب مجموعة دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية إلى نحو 44.3 مليون برميل/يوم، كما يتوقع ارتفاع طلب باقي دول العالم إلى نحو 50.8 مليون برميل/يوم.

- تشير التقديرات الأولية إلى ارتفاع الإمدادات العالمية من النفط خلال شهر مارس 2021 بنحو 1.139 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق، لتصل إلى حوالي 92.9 مليون ب/ي. فقد ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بنسبة 1.5% ليصل إلى نحو 62.8 مليون ب/ي، كما ارتفعت إمدادات الدول الأعضاء في منظمة أوبك من النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي بنسبة 0.3% لتصل إلى نحو 30.1 مليون ب/ي.
- ارتفع إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر مارس 2021 بنحو 493 ألف ب/ي مقارنة بالشهر السابق، ليصل إلى 7.595 مليون برميل/يوم، وهو الارتفاع الأول في أربعة أشهر. ويتوقع استمرار ارتفاعه خلال شهري أبريل ومايو 2021 ليصل إلى 7.612 مليون ب/ي. وفي تطور آخر، ارتفع عدد الحفارات العاملة بمقدار 14 حفارة خلال شهر مارس 2021 ليصل إلى 374 حفارة.

إنتاج النفط الصخري وعدد الحفارات العاملة في الولايات المتحدة الأمريكية

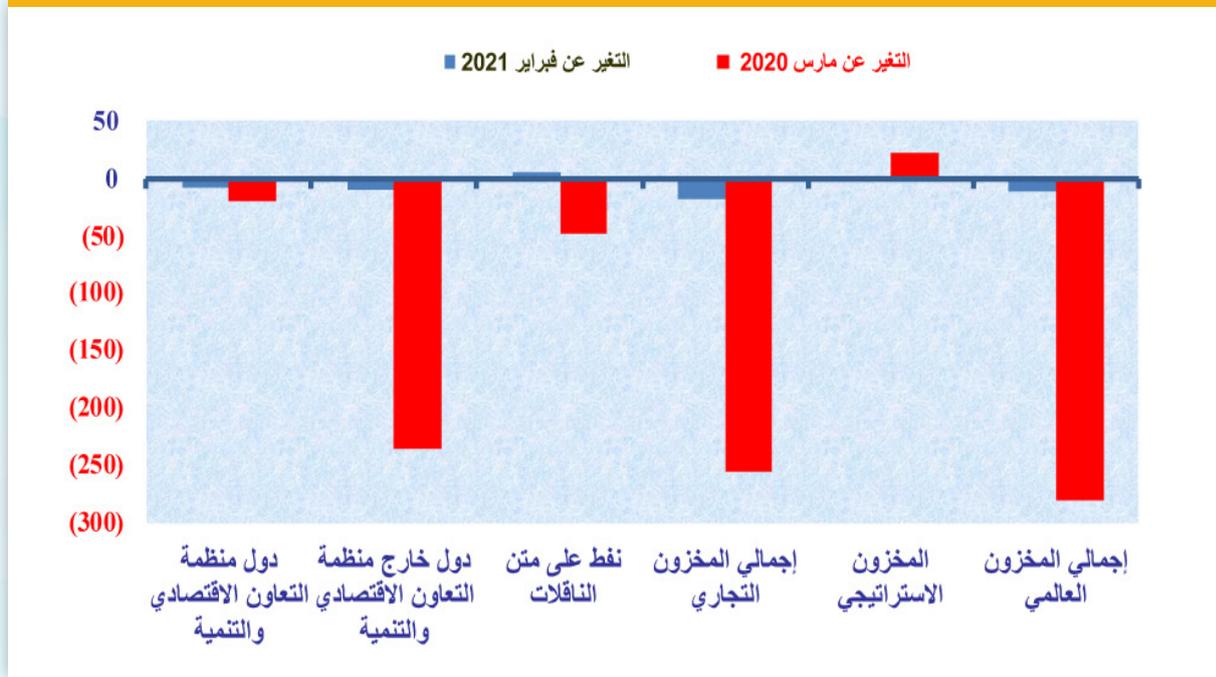


المصدر: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions April 2021

3- المخزونات النفطية

- إنخفض المخزون التجاري النفطي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية خلال شهر مارس 2021 بحوالي 8 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى حوالي 2969 مليون برميل، بينما استقر المخزون الإستراتيجي عند نفس المستوى المحقق خلال الشهر السابق وهو 1849 مليون برميل.

التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر مارس 2021 (مليون برميل)



المصدر: Oil Market intelligence, June 2020 and April 2021.

4. تجارة النفط

- واردات وصادرات الولايات المتحدة النفطية

- ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر مارس 2021 بنسبة 0.4% لتصل إلى حوالي 5.7 مليون ب/ي، بينما انخفضت صادراتها من النفط الخام بنسبة 3% لتبلغ حوالي 2.7 مليون ب/ي.
- ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من المنتجات النفطية خلال شهر مارس 2021 بنسبة 19.1% لتصل إلى حوالي 2.5 مليون ب/ي، كما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بنسبة 0.3% لتبلغ حوالي 4.5 مليون ب/ي.

ثانياً: أسواق الغاز الطبيعي العالمية

1- الأسعار

- انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر مارس 2021 إلى 2.62 دولار لكل مليون (و ح ب).
- ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر فبراير 2021 بمقدار 0.82 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 9.23 دولار لكل مليون (و ح ب). كما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 2.27 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 10.21 دولار لكل مليون (و ح ب). وبلغ متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين 8.39 دولار لكل مليون (و ح ب).

2- الصادرات

- بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين حوالي 4.582 مليون طن خلال شهر فبراير 2021، مستأثرة بحصة 24.4% من الإجمالي.

ملحق الجداول



الجدول - 2: الأسعار الفورية لسلة أوبك، 2020 - 2021
Table - 2: Spot Prices of OPEC Basket 2020 - 2021
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

	2021	2020	
January	54.4	65.1	يناير
February*	60.1	55.5	فبراير
March	64.6	33.9	مارس
April	62.8	17.7	أبريل*
May		25.2	مايو
June		37.1	يونيو
July**		43.4	يوليو
August		45.2	أغسطس
September		41.5	سبتمبر
October		40.1	أكتوبر
November		42.6	نوفمبر
December		49.2	ديسمبر
First Quarter	60.5	51.5	الربع الأول
Second Quarter		26.6	الربع الثاني
Third Quarter		43.4	الربع الثالث
Fourth Quarter		44.0	الربع الرابع
Annual Average	59.7	41.5	المتوسط السنوي

* Projections 2021.

*توقعات 2021

الجدول - 1: المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك*، 2020 - 2021
Table- 1: Weekly Average Spot Price of the OPEC Basket of Crudes* 2020 - 2021
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

2021	2020	الأسبوع Week	الشهر Month	2021	2020	الأسبوع Week	الشهر Month
	43.4	1	يوليو July	52.7	68.9	1	يناير January
	43.5	2		55.2	65.6	2	
	43.9	3		54.9	64.4	3	
	43.2	4		54.8	60.3	4	
	44.7	1	أغسطس August	57.4	55.2	1	فبراير February
	45.1	2		60.3	55.3	2	
	45.1	3		62.6	57.9	3	
	45.7	4		63.9	53.6	4	
	44.7	1	سبتمبر September	63.9	51.3	1	مارس March
	40.2	2		67.1	34.7	2	
	40.9	3		65.8	28.7	3	
	41.5	4		62.3	25.7	4	
	40.5	1	أكتوبر October	61.2	22.3	1	أبريل April
	41.0	2		63.3	18.9	2	
	41.1	3		64.4	14.1	3	
	38.2	4		14.9	4		
	38.5	1	نوفمبر November		21.5	1	مايو May
	42.0	2			24.1	2	
	43.1	3			28.6	3	
	46.1	4		29.1	4		
	48.5	1	ديسمبر December		35.2	1	يونيو June
	50.2	2			37.0	2	
	49.6	3			37.3	3	
	50.2	4		38.4	4		

* The OPEC basket of crudes (effective June 16, 2005) is comprised of Algeria's Saharan Blend, Iraq's Basra Light, Kuwait Export, Libya's Es Sider, Qatar Marine, Saudi's Arabian Light, UAE's Murban, Iran Heavy, Indonesia's Minas, Nigeria's Bonny Light, and Venezuela's Merey. Effective 1 January and mid of October 2007, Angola's Girassol and Ecuadorian Oriente crudes have been incorporated to become the 12th and 13th crudes comprising the new Opec Basket. As of Jan. 2009, the basket excludes the Indonesian crude. As of Jan. 2016, the basket price includes the Indonesian crude. As of July 2016 the basket price includes the Gabonese crude. As of January 2017, the basket price excludes the Indonesian crude «Minas». As of June 2017, The basket price includes the Equatorial Guinean crude «Zafiro». As of June 2018, the basket includes the Congolese crude «Djeno». As of January 2019: The basket price excludes the Qatari crude "Qatar Marine". As of March 2020 The basket price excludes the Ecuadorean crude «Oriente».

Sources: OIAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

* تشمل سلة أوبك اعتباراً من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية: العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف، السدرة الليبي، موربان الإماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الإيراني الثقيل، ميري الفنزولي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الأندونيسي. واعتباراً من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الأندونيسي وخام أورينت الاكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الأندونيسي من السلة، وفي يناير 2016 تم إضافة الخام الأندونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 أضيف الخام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الأندونيسي، وفي يونيو 2017 أضيف خام غينيا الاستوائية «زافيرو» إلى سلة أوبك، وفي يونيو 2018 أضيف خام الكونغو «دجينو»، وفي يناير 2019 تم استثناء خام قطر البحري من سلة أوبك، وفي شهر مارس 2020 تم استثناء خام أورينت الاكوادوري من سلة أوبك، لتصبح تتألف من 13 نوع من النفط الخام.

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

الجدول - 3: الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفوط الأخرى 2019-2021
Table - 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes. 2019-2021
(دولار/ برميل - \$/Barrel)

	غرب تكساس WTI	قطر البحري Marine	برنت Brent	دبي Dubai	السدرة الليبي Es Sider	موربان 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 2019	57.0	65.2	64.2	63.5	63.8	64.7	64.3	63.6	64.5	65.0	64.0	متوسط عام 2019
Average 2020	48.6	51.4	51.3	51.9	51.0	54.1	52.5	52.7	53.4	53.0	41.5	متوسط عام 2020
January 2020	57.6	67.2	63.4	64.1	63.6	66.1	65.4	64.1	65.3	66.6	65.1	يناير 2020
February	50.6	56.0	55.5	54.3	54.7	57.1	55.9	54.8	57.9	56.8	55.5	فبراير
March	29.9	36.0	31.7	33.8							33.9	مارس
April	16.5	17.5	18.8	21.3	14.6	23.9	17.2	16.8	17.1	18.3	17.7	أبريل
May	28.6	23.5	28.8	30.4	24.6	28.2	24.5	24.7	26.3	25.0	25.2	مايو
June	38.3	36.2	40.1	40.7	38.7	39.3	35.6	37.2	40.5	36.1	37.1	يونيو
July	40.8	44.1	43.3	43.2	42.2	43.7	43.3	44.6	44.1	43.5	43.4	يوليو
August	42.4	45.4	44.8	43.9	43.7	45.5	45.1	46.1	45.6	45.3	45.2	أغسطس
September	39.6	42.1	40.6	41.5	39.2	41.9	42.1	42.1	41.0	42.1	41.5	سبتمبر
October	39.5	40.1	40.0	40.7	37.7	41.1	40.4	40.6	39.8	40.3	40.1	أكتوبر
November	41.5	43.0	42.5	43.3	40.2	43.1	43.0	43.1	42.6	43.0	42.6	نوفمبر
December	47.1	49.2	49.7	49.8	48.1	49.5	49.4	50.0	50.0	49.2	49.2	ديسمبر
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

* OPEC didn't release detailed data for its basket prices during March 2020.

* لم تصدر أوبك بيانات تفصيلية لأسعار سلة الخامات خلال شهر مارس 2020

Source: OAEPC - Economics Department, and OPEC Reports.

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



الجدول - 4: المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة، 2019-2021
Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2019-2021
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

	Market	زيت الوقود Fuel Oil	زيت الغاز Gasoil	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
Average 2019	Singapore	57.3	77.8	72.5	سنغافورة	متوسط عام 2019
	Rotterdam	60.2	79.5	79.6	روتردام	
	Mediterranean	63.4	79.1	71.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	52.6	74.6	79.7	الخليج الأمريكي	
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 الأمريكي	
Mar.-20	Singapore	30.7	45.2	36.4	سنغافورة	مارس 2020
	Rotterdam	30.0	46.4	40.5	روتردام	
	Mediterranean	33.4	45.0	33.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	23.8	41.5	40.7	الخليج الأمريكي	
Apr.-20	Singapore	22.8	31.2	20.5	سنغافورة	أبريل 2020
	Rotterdam	22.3	33.1	27.6	روتردام	
	Mediterranean	25.4	29.0	20.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	17.0	25.0	29.0	الخليج الأمريكي	
May-20	Singapore	26.1	35.8	33.4	سنغافورة	مايو 2020
	Rotterdam	26.0	34.1	37.8	روتردام	
	Mediterranean	28.8	33.6	31.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	23.9	28.1	41.2	الخليج الأمريكي	
Jun.-20	Singapore	36.0	46.4	45.2	سنغافورة	يونيو 2020
	Rotterdam	35.9	44.6	49.8	روتردام	
	Mediterranean	38.4	44.8	43.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	32.8	39.8	50.4	الخليج الأمريكي	
July-20	Singapore	38.4	50.0	46.6	سنغافورة	يوليو 2020
	Rotterdam	39.1	49.5	54.1	روتردام	
	Mediterranean	41.7	49.7	46.7	البحر المتوسط	
	US Gulf	37.0	44.3	52.5	الخليج الأمريكي	
Aug.-20	Singapore	41.2	49.3	48.2	سنغافورة	أغسطس 2020
	Rotterdam	41.2	49.7	53.4	روتردام	
	Mediterranean	43.7	49.5	48.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	40.1	44.4	54.1	الخليج الأمريكي	
Sep.-20	Singapore	38.7	44.1	47.3	سنغافورة	سبتمبر 2020
	Rotterdam	38.2	43.4	51.4	روتردام	
	Mediterranean	40.6	43.1	47.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	36.0	40.9	52.1	الخليج الأمريكي	
Oct.-20	Singapore	43.3	43.8	46.0	سنغافورة	أكتوبر 2020
	Rotterdam	40.6	44.2	50.2	روتردام	
	Mediterranean	43.3	44.4	45.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	37.4	42.9	51.4	الخليج الأمريكي	
Nov.-20	Singapore	47.0	47.4	46.7	سنغافورة	نوفمبر 2020
	Rotterdam	44.5	47.5	49.9	روتردام	
	Mediterranean	46.2	47.4	45.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	39.8	46.0	50.3	الخليج الأمريكي	
Dec.-20	Singapore	54.4	55.2	53.4	سنغافورة	ديسمبر 2020
	Rotterdam	50.0	55.2	55.6	روتردام	
	Mediterranean	50.8	55.3	51.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	43.7	54.2	58.3	الخليج الأمريكي	
Jan.-21	Singapore	58.8	59.8	60.0	سنغافورة	يناير 2021
	Rotterdam	55.5	60.1	63.1	روتردام	
	Mediterranean	56.5	59.9	58.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	48.0	58.2	66.3	الخليج الأمريكي	
Feb.-21	Singapore	66.5	67.7	67.8	سنغافورة	فبراير 2021
	Rotterdam	63.4	67.9	70.7	روتردام	
	Mediterranean	64.6	67.1	66.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	52.9	64.8	75.4	الخليج الأمريكي	
Mar.-21	Singapore	68.4	69.5	73.4	سنغافورة	مارس 2021
	Rotterdam	66.2	69.9	76.8	روتردام	
	Mediterranean	67.5	69.4	73.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	54.4	66.9	86.3	الخليج الأمريكي	

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report

المصدر: تقرير أوبك الشهري، أعداد مختلفة.

الجدول - 5 : اتجاهات أسعار شحن النفط الخام 2019 - 2021
Table - 5 : Spot Crude Tanker Freight Rates, 2019 - 2021
(نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale)

Direction Period	البحر المتوسط / البحر المتوسط *** Med/Med ***	الشرق الأوسط / الغرب ** Middle East/West**	الشرق الأوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه الفترة
Average 2019	117	35	66	متوسط عام 2019
Average 2020	88	40	60	متوسط عام 2020
March 2020	142	100	127	مارس 2020
April	156	103	156	أبريل
May	106	35	60	مايو
June	63	30	52	يونيو
July	63	25	40	يوليو
August	60	23	33	أغسطس
September	57	21	30	سبتمبر
October	60	18	28	أكتوبر
November	62	17	26	نوفمبر
December	60	20	35	ديسمبر
January 2021	72	24	35	يناير 2021
February	98	22	32	فبراير
March	125	22	31	مارس

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

* حجم الناقلات يتراوح ما بين 230 الى 280 ألف طن ساكن
** حجم الناقلات يتراوح ما بين 270 الى 285 ألف طن ساكن
*** حجم الناقلات يتراوح ما بين 80 الى 85 ألف طن ساكن
المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report various issues

الجدول - 6 : اتجاهات أسعار شحن المنتجات النفطية، 2019 - 2021
Table - 6 : Product Tanker Spot Freight Rates, 2019 - 2021
(نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale)

Direction Period	البحر المتوسط / شمال - غرب أوروبا * Med/N-WE *	البحر المتوسط / البحر المتوسط * Med/Med*	الشرق الأوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه الفترة
Average 2019	176	166	124	متوسط عام 2019
Average 2020	156	147	122	متوسط عام 2020
March 2020	201	191	150	مارس 2020
April	358	348	291	أبريل
May	186	177	252	مايو
June	124	114	82	يونيو
July	94	84	62	يوليو
Aug.	93	83	84	أغسطس
September	135	125	72	سبتمبر
October	74	72	67	أكتوبر
November	83	77	73	نوفمبر
December	103	91	100	ديسمبر
January 2021	138	121	81	يناير 2021
February	173	163	81	فبراير
March	150	142	112	مارس

* Vessels of 30 - 35 thousand dwt.

* حجم الناقلات يتراوح ما بين 30 الى 35 ألف طن ساكن
المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.



الجدول - 7 : الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 2019 - 2021

Table -7 : World Oil Demand 2019 - 2021

(مليون برميل / اليوم - Million b/d)

	2021		2020					2019	
	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	6.6	6.7	6.5	6.5	6.7	6.1	6.6	6.9	الدول العربية
OAPEC	5.5	5.6	5.4	5.4	5.6	5.1	5.5	5.8	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	الدول العربية الأخرى
OECD	44.3	43.3	42.1	43.1	42.3	37.6	45.4	47.7	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	24.5	23.8	22.6	23.2	22.7	20.0	24.4	25.7	الأمريكتين
Europe	12.7	12.1	12.5	12.6	12.9	11.0	13.3	14.3	أوروبا
Asia Pacific	7.2	7.4	7.1	7.3	6.7	6.5	7.8	7.8	آسيا الهاديء
Non-OECD	50.8	50.1	48.4	51.2	48.9	45.5	48.1	52.3	خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Middle East & other Asia	21.1	21.1	20.1	21.1	20.1	18.3	21.0	22.2	الشرق الأوسط ودول أسبوية أخرى
Africa	4.0	4.4	4.1	4.3	4.0	3.8	4.4	4.5	افريقيا
Latin America	6.2	6.2	6.0	6.1	6.2	5.6	6.1	6.6	أمريكا اللاتينية
China	14.3	13.0	13.2	14.3	13.9	13.3	11.3	13.5	الصين
Eurasia	4.6	4.8	4.4	4.7	4.2	4.0	4.5	4.9	أور وآسيا
Other Europe	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.7	0.8	دول أوروبا الأخرى
World	95.1	93.4	90.5	94.2	91.2	83.1	93.5	100.0	العالم

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

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

الجدول - 8: العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2019 - 2021

Table -8 : World Oil and NGL Supply, 2019-2021

(مليون برميل يوميا - Million b/d)

	2020					2019	
	المعدل Average	الربع الرابع Q -IV	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	المعدل Average	
Arab Countries	25.1	24.7	23.6	24.9	27.2	27.8	الدول العربية
OAPEC	23.9	23.6	22.5	23.8	25.9	26.5	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.2	1.1	1.1	1.1	1.3	1.3	الدول العربية الأخرى
OPEC	30.8	30.1	29.0	30.7	33.4	34.6	الأوبك
Crude Oil	25.6	24.9	23.9	25.6	28.3	29.3	النفط الخام
NGLs +non conventional Oils	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.3	سوائل الغاز الطبيعي وبنوط غير تقليدية
OECD	29.2	29.1	28.4	28.0	31.2	30.0	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	24.7	24.7	24.1	23.6	26.6	25.8	الأمريكتين
Europe	3.9	3.9	3.8	3.9	4.1	3.7	أوروبا
Asia Pacific	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	آسيا الهاديء
Non-OECD	31.7	31.1	30.9	31.2	33.5	33.2	خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Middle East & Other Asia	6.5	6.4	6.4	6.4	6.6	6.7	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	افريقيا
Latin America	6.1	5.9	6.1	5.8	6.4	6.1	أمريكا اللاتينية
China	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.0	الصين
Eurasia	13.5	13.2	12.7	13.3	14.8	14.7	أور وآسيا
Processing Gains	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	عوائد التكسير
Other Europe	2.1	2.2	2.2	1.9	2.2	2.3	دول أوروبا الأخرى
World	93.7	92.3	90.5	91.8	100.2	100.0	العالم

* Estimates .

* أرقام تقديرية.

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

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



الجدول - 9: المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر فبراير 2021

Table - 9 : Global Oil Inventories, February 2021

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

	التغير عن مارس 2020 Change from March 2020	مارس 2020 Mar. 20	التغير عن فبراير 2021 Change from Feb. 2021	فبراير 2021 Feb. 21	مارس 2021 Mar. 21	
Americas	(30)	1590	2	1558	1560	الأمريكتين:
Crude	16	654	12	658	670	نفط خام
Products	(46)	936	(10)	900	890	منتجات نفطية
Europe	1	1029	(6)	1036	1030	أوروبا :
Crude	(12)	363	4	347	351	نفط خام
Products	13	666	(10)	689	679	منتجات نفطية
Asia Pacific	11	369	(4)	384	380	آسيا الهادئ:
Crude	9	132	(5)	146	141	نفط خام
Products	2	237	1	238	239	منتجات نفطية
OECD ¹	(19)	2988	(8)	2977	2969	دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Crude	13	1149	11	1151	1162	نفط خام
Products	(31)	1839	(19)	1827	1808	منتجات نفطية
Non - OECD ¹	(235)	3295	(9)	3069	3060	دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Oil at Sea	(48)	1333	5	1280	1285	نفط على متن الناقلات
World Commercial ¹	(254)	6283	(17)	6046	6029	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Strategic	22	1827	0	1849	1849	المخزون الاستراتيجي
Total ²	(280)	9443	(11)	9174	9163	إجمالي المخزون العالمي **

1) Excludes Oil at Sea.

2) Includes Oil at Sea and strategic reserves.

Sources: Oil Market Intelligence, April 2020 & February 2021

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

Oil Market Intelligence, April 2020 & February 2021 المصدر



منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)

إعلان

الجائزة العلمية

لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)

لعام 2020

استمرارا لسياسة منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول في تشجيع البحث العلمي بتخصيص جائزتين تقديريتين كل سنتين، قيمة الجائزة الأولى سبعة آلاف دينار كويتي (أي ما يعادل حوالي ثلاثة وعشرون ألف دولار أمريكي)، وقيمة الجائزة الثانية خمسة آلاف دينار كويتي (أي ما يعادل حوالي ستة عشر ألف دولار أمريكي)، وبناء على قرار المكتب التنفيذي للمنظمة رقم 151/1 بتاريخ 1 تشرين الأول/أكتوبر 2018 فقد تقرر أن يكون مجال البحث العلمي للحصول على جائزة عام 2020 بعنوان:

البحوث البيئية ذات العلاقة بالبترول والطاقة

مجال البحث

يعتبر البعد البيئي من الأبعاد المهمة في نظام الطاقة العالمي، كما ترتبط الطاقة بالقضايا البيئية ارتباطا وثيقا، خاصة بعد توصل المجتمع الدولي إلى اتفاقية أممية تعني بالتغيرات المناخية. وتواجه صناعة البترول والطاقة في الوقت الحاضر تحديات عديدة من أبرزها تنامي الاهتمام العالمي بالمنظور البيئي، والتشدد في التشريعات البيئية، وما يترتب على ذلك من تأثير على صناعة الطاقة عموما والصناعة البترولية خصوصا، لذلك تتنوع الأبحاث في هذا المجال لتغطي مختلف مناحي الصناعة البترولية بدءا من الاستكشاف والإنتاج، مروراً بعمليات النقل والتخزين، وصولاً لعمليات التكرير والتوزيع والتسويق، علاوة على النظر في تأثير الطاقات الجديدة والمتجددة على البيئة. يمكن أن تتناول البحوث المقدمة واحدا أو أكثر من محاور المنظور البيئي لصناعة البترول والطاقة ومنها على سبيل المثال لا الحصر:

1. التأثيرات البيئية ودور التقنيات الحديثة في:
 - عمليات التنقيب وإنتاج النفط والغاز الطبيعي.
 - معالجة النفايات السائلة والصلبة الناتجة عن الصناعات البترولية اللاحقة.
2. تقييم الأثر البيئي لمنشآت صناعة البترول والطاقة وطرق المعالجة.
3. الانعكاسات الاقتصادية للتشريعات البيئية على صناعة البترول والطاقة.
4. الاشتراطات البيئية الجديدة، وأثرها على الأداء التشغيلي لوحدات الإنتاج، ومنها على سبيل المثال إنتاج الوقود الأنظف.
5. تكنولوجيات الطاقة الجديدة والمتجددة وتأثيراتها البيئية والانعكاسات المحتملة على مكانة النفط في مزيج الطاقة العالمي.
6. اتجاهات سياسات الطاقة في الدول المتقدمة، وأثار ضرائب الكربون وأسواقه بعد اتفاق باريس لتغير المناخ (COP21) عام 2015.

شروط تقديم البحث

1. يجوز تقديم البحث من شخص أو أكثر ولا يشمل ذلك الأشخاص الاعتباريين.
2. يجب أن يكون البحث العلمي بحثاً جديداً وغير مقتبس أو مكرر، وأن لا يكون قد نال جائزة من أية جهة عربية أو أجنبية في السابق.
3. يوافق صاحب البحث مسبقاً على منح حقوق طبع ونشر بحثه للمنظمة في حالة فوزه بإحدى الجائزتين المذكورتين، مع احتفاظه بكامل حقوقه الأخرى في البحث بما في ذلك براءة الاختراع، ويكون له وحده حق التصرف بتلك الحقوق ولا تمارس المنظمة حقوقها بطبع البحث الفائز إلا بعد مرور ستة أشهر من تاريخ إبلاغ الفائز بقرار اللجنة ضماناً لممارسة الفائز لحقوقه الأخرى. ويرفق مع بحثه تصريحاً بذلك حسب النموذج المرفق.
4. يرفق المتقدم للجائزة مع بحثه تصريحاً يؤكد فيه عدم الاقتباس، أو يشير إلى الفقرات المقتبسة جزئياً أو كلياً - إن وجدت - مع ذكر المراجع المستخدمة بالتفصيل.
5. يتم تقديم أربع نسخ ورقية ونسخة إلكترونية من البحث إلى الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبتروك بإحدى اللغتين العربية أو الإنجليزية مع مرفق يتضمن نبذة عن مؤهلات معد أو/معدى البحث وخبرتهم المهنية.
6. تستلم البحوث المقدمة للمشاركة بالجائزة حتى **31 ديسمبر 2020** ولا يقبل بعد ذلك التاريخ أي بحث لغرض الجائزة.
7. تمنح الجوائز لأصحاب البحوث الفائزة من كافة الجنسيات التي يتم اختيارها من قبل لجنة التحكيم العلمية المتخصصة.
8. لا يجوز منح الجائزة لذات الباحث مرتين متتاليتين.
9. تهمل أية بحوث غير مستوفية للشروط المذكورة.

تقوم الأمانة العامة للمنظمة بإبلاغ الفائزين وصرف قيمة الجوائز لهم، ويعلن رسمياً عن البحوث الفائزة وأصحابها ضمن نتائج أعمال مجلس وزراء المنظمة خلال عام 2021.

لمزيد من المعلومات يرجى الاتصال بالأمانة العامة للمنظمة على العنوان التالي:

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبتروك (أوبك)

أمانة سر اللجنة التنظيمية للجائزة - المقر الدائم للمنظمات العربية

البريد الإلكتروني: oapecaward2020@oapecorg.org

الموقع على الإنترنت: www.oapecorg.org

هاتف: 24959724 (+965) - فاكس: 24959755 (+965)

ص.ب 20501 الصفاة 13066 - دولة الكويت

الجائزة العلمية لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبتروك (أوبك) لعام 2020 في مجال

البحوث البيئية ذات العلاقة بالبتروك والطاقة (إقرار بالتنازل عن حق طبع ونشر بحث علمي)

أقر أنا الموقع أدناه

بالتنازل لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبتروك عن حقوق الطبع والنشر للبحث العلمي المقدم من قبلي تحت عنوان:

في حالة الفوز بإحدى جائزتي المنظمة لعام 2020، وما يترتب عن هذا التنازل للمنظمة من حقوق.

الاسم :

التوقيع :

/ / التاريخ